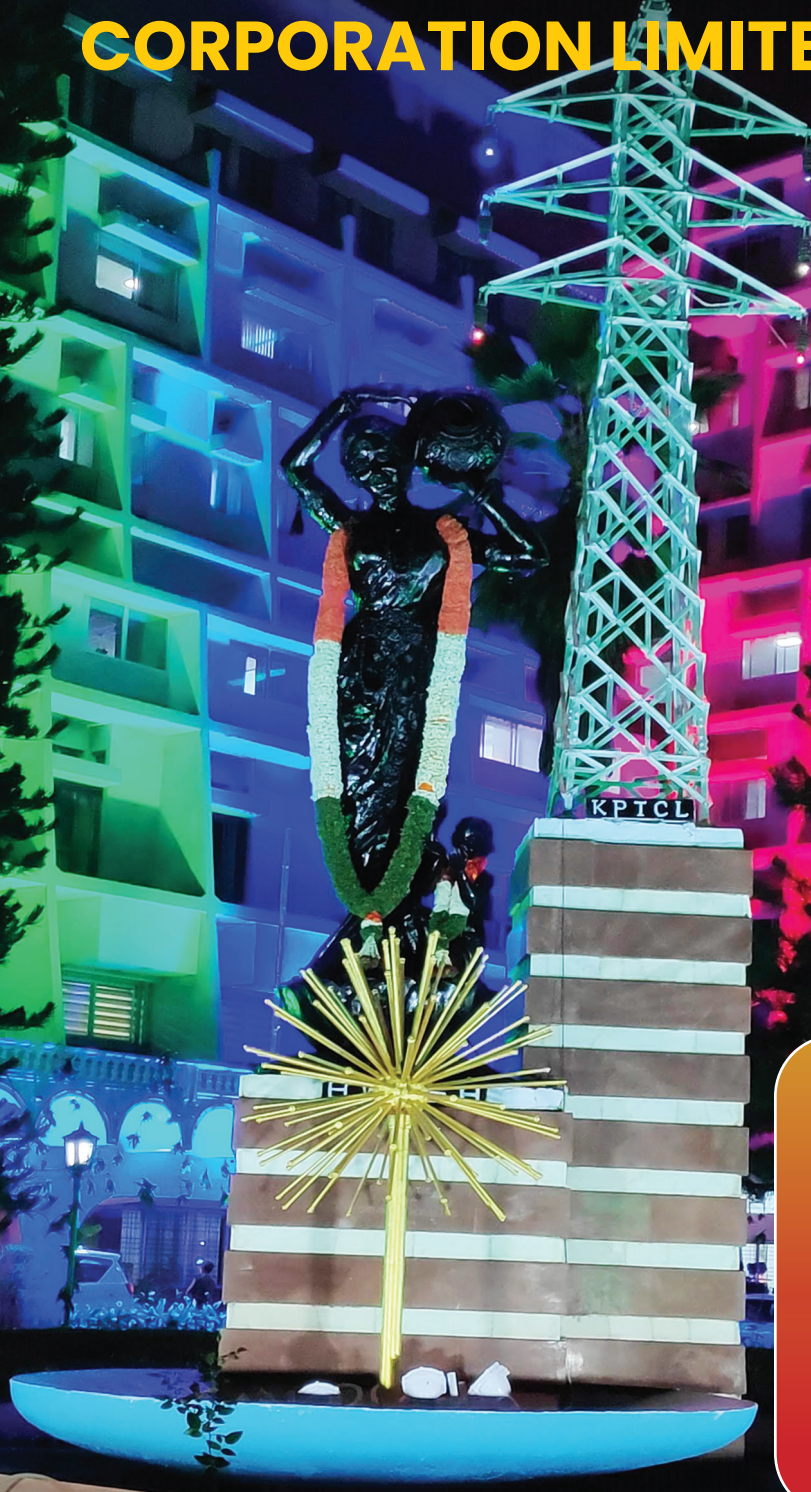




ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ  
**KARNATAKA POWER TRANSMISSION  
CORPORATION LIMITED**



24<sup>th</sup>

ವಾರ್ಷಿಕ  
ವರದಿ

**ANNUAL  
REPORT**

**2022-23**

Corporate Office, KPTCL,  
Kaveri Bhavan, Bengaluru



**220 KV RAMASAMUDRA**

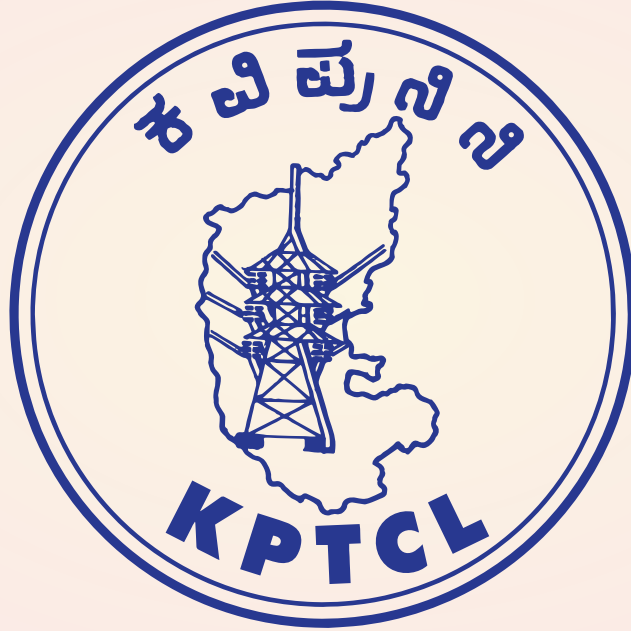


**220/66 KV Shobha Dream Acres GIS Substation  
(Balagere), Bangalore**



**400 KV Ferozabad, Kalaburgi**

# 24<sup>ನೇ</sup> ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ 24<sup>th</sup> ANNUAL REPORT 2022-23



**ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ**

**Karnataka Power Transmission Corporation Limited**

ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯ, ಕಾವೇರಿ ಭವನ, ಕೆ.ಜಿ ರಸ್ತೆ, ಬೆಂಗಳೂರು – 560 009.

Corporate office, Kaveri Bhavan, K.G Road, Bengaluru – 560 009.

[kptcl.karnataka.gov.in](http://kptcl.karnataka.gov.in)





## ಅಧ್ಯಕ್ಷರ ಸಂದೇಶ

ಅನೇಕ ಗಮನಾರ್ಹ ಸಾಧನೆಗಳು ಮತ್ತು ಮೈಲಿಗಲ್ಲುಗಳ ವರ್ಷವಾದ 2022-23 ರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ 24ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಪಡಿಸಲು ನನಗೆ ಅಪಾರ ಸಂತೋಷವಾಗುತ್ತಿದೆ.

2003 ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಾಯಿದೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 39 (2) ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ರಾಜ್ಯ ಪ್ರಸರಣ ಉಪಯುಕ್ತತೆಯ (STU) ಪಾತ್ರವನ್ನು ನಿಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ. 2022-23 ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, 41 ಸಂಖ್ಯೆಯ 2392 ಎಂವಿಎ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಹೊಸ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಸ್ಥಾಪನೆಗಳು ಮತ್ತು 1608.85 ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಕಿ.ಮೀ ಉದ್ದದ 109 ಹೊಸ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಚಾಲನೆಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 31857 ಮೆ.ವ್ಯಾಗಳ ಸ್ಥಾಪಿತ ಉತ್ಪಾದನಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದೊಂದಿಗೆ 80512 ಮಿ.ಯುಗಳನ್ನು ಗ್ರಿಡ್ ನಿರ್ವಹಿಸಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕವು 15828 ಮೆ.ವ್ಯಾಗಳ ಗರಿಷ್ಠ ಬೇಡಿಕೆಯೊಂದಿಗೆ 300.56 ಮಿ.ಯು ಗರಿಷ್ಠ ದೈನಂದಿನ ಬಳಕೆ ದಾಖಲಿಸಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕವು ಸ್ಥಾಪಿತ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ 50.52% ರಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಿನ ಆರ್‌ಇ ಉತ್ಪಾದನೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ ಮತ್ತು ನಾವು ರಾಜ್ಯದ ಎಲ್ಲಾ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ 7 ಗಂಟೆಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತಿದ್ದೇವೆ.

ನಾವು ಈಗ, ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಮತ್ತು ನವೀನ ಮಾದರಿಯ ಆರ್ಥಿಕತೆಯನ್ನು ಬಳಸಿ, ಸಮಾಜದ ಅಗತ್ಯತೆಗನುಗುಣವಾಗಿ ನಮ್ಮ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ತಲುಪಿಸಲು ಗಮನವನ್ನು ಕೇಂದ್ರಿಸಲಾಗಿದೆ. ನಾವು ಅಗಾಧವಾದ ಬೆಳವಣಿಗೆಗೆ ತಯಾರಾಗಲು ಹಾಗೂ “ಎಲ್ಲರಿಗೂ ವಿದ್ಯುತ್” ಎಂಬ ಪಯಣದ ಕಡೆಗೆ ಬಲವಾದ ಪಾಲುದಾರರಾಗಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಿದ್ದೇವೆ. ನಿರಂತರ ಪ್ರಯತ್ನಗಳ ಅನುಸಾರವಾಗಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಸುಧಾರಣೆಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ:

1. ಗ್ರೀನ್ ಎನರ್ಜಿ ಕಾರಿಡಾರ್ ಹಂತ-Iರ ಸ್ಥಾನ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚ ರೂ.906 ಕೋಟಿಯ 7 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಂಡು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.
2. ಗ್ರೀನ್ ಎನರ್ಜಿ ಕಾರಿಡಾರ್ ಹಂತ-II ಯೋಜನೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಂದಾಜು ರೂ.1036 ಕೋಟಿಗಳ ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಉತ್ಪಾದನೆಯನ್ನು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಸ್ಥಳಾಂತರಿಸಲು ಸಹಾಯ ಮಾಡಲು 10 ಹೊಸ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.
3. 400/220 ಕೆವಿ ಕಲಬುರಗಿ ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು 31.03.2023 ರಂದು ಚಾಲನೆಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.
4. ಆರ್‌ಇ ಪವರ್‌ಗಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಿತಿ/ತೆರವು ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಸುಧಾರಿಸಲು ಯಾಳ್ವಾರ, ಪೀಣ್ಯ, ಕಡಕೋಳ, ಹುಲಿಯೂರುದುರ್ಗ, ದೊಮ್ಮಸಂದ್ರ, ಕಡಂದಲೆ, ಚಿಕ್ಕನಾಯಕನಹಳ್ಳಿ ಮತ್ತು ಕುಷ್ಟಗಿಯಲ್ಲಿ 400/220 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪನೆ.
5. ಹೆಚ್ಚಿನ ರೆಸಲ್ಯೂಶನ್ ಕ್ಯಾಮೆರಾಗಳು, ಥರ್ಮಲ್ ಕ್ಯಾಮೆರಾ ಮತ್ತು ಲಿಡಾರ್ ಸಂವೇದಕದೊಂದಿಗೆ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿರುವ ಇಹೆಚ್‌ವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ಗಸ್ತು ತಿರುಗಲು ಮಾನವರಹಿತ ವೈಮಾನಿಕ ವಾಹನಗಳು (ಯುಎವಿ ಗಳು)/ಡ್ರೋನ್‌ಗಳ ಬಳಕೆಯಿಂದ ಮುನ್ನೂರಿಕ ನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.
6. ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ 400ಕೆವಿ ದೊಮ್ಮಸಂದ್ರ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಅವಳಿ ACSR ಮೂಸ್ ಕಂಡಕ್ಟರ್‌ನೊಂದಿಗೆ 400/220ಕೆವಿ ಬಹು-ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮೊನೊಪೋಲ್‌ಗಳ ವಿನ್ಯಾಸ ಮತ್ತು 200ಕೆವಿ ಸಹಕಾರನಗರ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಲೈನ್ ಕ್ರಾಸಿಂಗ್ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ 6 ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್‌ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲು 400/220/66ಕೆವಿ MCMV ವಿಶೇಷ ಗೋಪುರವನ್ನು ಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ.
7. ಪ್ರಸರಣ ಜಾಲವನ್ನು ನವೀಕರಿಸಲು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ನಿರಂತರವಾಗಿ ಹೊಸ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುತ್ತಿದೆ. ಕಿಯೋನಿಕ್ಸ್ ನಗರದಲ್ಲಿ 220ಕೆವಿ ಹೊರಾಂಗಣ GIS ಉಪಕೇಂದ್ರ, ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ ಮತ್ತು ಬನಶಂಕರಿ 3ನೇ ಹಂತದಲ್ಲಿ 220 ಕೆವಿ ವರ್ಟಿಕಲ್ GIS ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ.
8. ಪವರ್ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳು ನೈಸರ್ಗಿಕ ಈಸ್ಟರ್ ಆಯಿಲ್‌ನಿಂದ ತುಂಬಿಸಲಾಗಿವೆ, ಇದು ಜೈವಿಕ ವಿಘಟನೀಯ, ಅಗ್ನಿ ನಿರೋಧಕ ಮತ್ತು ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ನ ಜೀವಿತ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುತ್ತದೆ.

ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು 2022-23ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ ಗಳಿಸುವುದನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸುತ್ತಾ, ರೂ.723.43 ಕೋಟಿಯ ಲಾಭವನ್ನು ದಾಖಲಿಸಿದೆ. ದೃಢವಾದ ಪ್ರಸರಣ ಜಾಲ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಿಂದಾಗಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು 2022-23ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 2.981% ರಷ್ಟು ಅತೀ ಕಡಿಮೆ ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟವನ್ನು ದಾಖಲಿಸಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹಂಚಿಕೆಯಾದ ಬಜೆಟ್‌ನ 87.25% ರಷ್ಟು ನಿಗಮವು ಪ್ರಸರಣ ಸಂಕೀರ್ಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಬಲಪಡಿಸಲು ರೂ.3489.88 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಖರ್ಚು ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ನಾವು ಕೆಚ್ಚಿದೆಯ ಹೊಸ ದಶಕಕ್ಕೆ ಪ್ರವೇಶಿಸುತ್ತಿರುವ ಈ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ನಿಮ್ಮ ನಿರಂತರ ನಂಬಿಕೆ, ವಿಶ್ವಾಸ ಮತ್ತು ಬೆಂಬಲಕ್ಕೆ ನನ್ನ ಧನ್ಯವಾದಗಳನ್ನು ಹೇಳಲು ಬಯಸುತ್ತೇನೆ.

(ಕೆ.ಜಿ. ಚಾರ್ಜ್)  
 ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ, ಮಾನ್ಯ ಇಂಧನ ಸಚಿವರು,  
 ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ







**ಶ್ರೀ. ಕೆ.ಜಿ. ಜಾಜ್ಜಾ,**  
ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಕವಿಪ್ರನಿ, ಮಾನ್ಯ ಇಂಧನ ಸಚಿವರು,  
ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ



**ಶ್ರೀ ಗೌರವ್ ಗುಪ್ತ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ,**  
ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,  
ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು  
ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿ



**ಶ್ರೀ. ಎಲ್.ಕೆ ಅತೀಕ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ,**  
ಸನ್ಮಾನ್ಯ ಮುಖ್ಯಮಂತ್ರಿ ರವರ ಅಪರ  
ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ  
ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿ.



**ಶ್ರೀ. ಪಂಕಜ್ ಕುಮಾರ್ ಪಾಂಡೆ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ,**  
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು,  
ಕವಿಪ್ರನಿ



**ಡಾ. ಪಿ.ಸಿ. ಜಾಫರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ,**  
ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ  
(ಆಯವ್ಯಯ ಮತ್ತು ಸಂಪನ್ಮೂಲ)  
ಆರ್ಥಿಕ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ



**ಶ್ರೀಮತಿ ಶಿಲ್ಪಾ ಶರ್ಮಾ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ,**  
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಕಾ  
ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿ



**ಶ್ರೀ. ಮಹಾಂತೇಶ್ ಬೀಳಗಿ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ,**  
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಬೆಂಗಳೂರು  
ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿ



**ಶ್ರೀ. ಆರ್. ಜಯಕುಮಾರ್,**  
ನಿರ್ದೇಶಕರು(ತಾಂತ್ರಿಕ),  
ಕವಿಪ್ರನಿ.



**ಶ್ರೀ. ವಿಜಯ್ ಬಿ.ಪಿ, ಕ.ಆ.ಸೇ,**  
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಆಡಳಿತ ಮತ್ತು  
ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ), ಕವಿಪ್ರನಿ



**ಶ್ರೀ. ಬಿ. ಕುಷ್ವರಲಿಂಗಯ್ಯ,**  
ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಹಣಕಾಸು),  
ಕವಿಪ್ರನಿ.



**ಶ್ರೀ. ಆರ್.ಹೆಚ್. ಲಕ್ಷ್ಮೀಪತಿ,**  
ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿ  
ಮತ್ತು ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಕವಿಪ್ರನಿ  
ನೌಕರರ ಸಂಘ



**ಶ್ರೀ. ಕೆ. ಶಿವಣ್ಣ,**  
ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿ  
ಮತ್ತು ಅಧ್ಯಕ್ಷರು ಕವಿಮಂ  
ಇಂಜಿನಿಯರ್‌ಗಳ ಸಂಘ





## ಪರಿವಿಡಿ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರ	ಪುಟ ಸಂಖ್ಯೆ
1	ಮಂಡಳಿ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು	01
2	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23ನೇ ಸಾಲಿನ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ವರದಿ	02
3	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರ	100
4	ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ವಿವರ	136
5	ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳು	147
6	ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ	148
7	ಸೆಕ್ರೆಟರಿಯಲ್ ಆಡಿಟರ್ಸ್ ವರದಿ	182
8	ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2023ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ	186
9	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ತಖ್ತೆ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2023ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ	188
10	ಇತರೆ ಸ್ವಾಮ್ಯದಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ತಖ್ತೆ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2023ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ	189
11	ನಗದು ಹರಿವಿನ ಪಟ್ಟಿ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2023ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ	190
12	ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ನೀತಿಗಳು	192
13	ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು	208
14	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23ನೇ ಸಾಲಿನ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚದ ಹೇಳಿಕೆ	302
15	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23ನೇ ಸಾಲಿನ ಸಾಲಗಳ ಹೇಳಿಕೆ	304
16	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23ನೇ ಸಾಲಿನ ಬೇಡಿಕೆ ವಸೂಲಾತಿ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ	305



## ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿ

(ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ಹೆಸರು	ಹುದ್ದೆ
1	ಶ್ರೀ ಕೆ.ಜೆ. ಜಾರ್ಜ್	ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮಾನ್ಯ ಸಚಿವರು, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ.
2	ಶ್ರೀ ಗೌರವ್ ಗುಪ್ತ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ.
3	ಶ್ರೀ ಎಲ್.ಕೆ. ಅತೀಕ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮಾನ್ಯ ಮುಖ್ಯಮಂತ್ರಿಯವರ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ.
4	ಶ್ರೀ ಪಂಕಜ್ ಕುಮಾರ್ ಪಾಂಡೆ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ
5	ಡಾ   ಪಿ.ಸಿ. ಜಾಫರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ, ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ (ಆಯವ್ಯಯ ಮತ್ತು ಸಂಪನ್ಮೂಲ), ಆರ್ಥಿಕ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ.
6	ಶ್ರೀಮತಿ ಶಿಲ್ಪಾ ಶರ್ಮಾ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಕಾ
7	ಶ್ರೀ ಮಹಾಂತೇಶ್ ಬೀಳಗಿ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಬೆವಿಕಂ
8	ಶ್ರೀ ಆರ್. ಜಯಕುಮಾರ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಪ್ರಸರಣ), ಕವಿಪ್ರನಿನಿ
9	ಶ್ರೀ ವಿಜಯ್.ಬಿ.ಪಿ, ಕ.ಆ.ಸೇ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಆ ಮತ್ತು ಮಾ.ಸಂ), ಕವಿಪ್ರನಿನಿ
10	ಶ್ರೀ ಬಿ. ಕುಪ್ಪೂರಲಿಂಗಯ್ಯ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು), ಕವಿಪ್ರನಿನಿ
11	ಶ್ರೀ ಆರ್.ಹೆಚ್. ಲಕ್ಷ್ಮೀಪತಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ನೌಕರರ ಸಂಘ
12	ಶ್ರೀ ಕೆ. ಶಿವಣ್ಣ	ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಇಂಜಿನಿಯರ್‌ಗಳ ಸಂಘ

ಶ್ರೀ ಹೆಚ್.ಕೆ. ಮಧುಸೂಧನ್  
ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು(ಲೆ&ಸಂ)

ಶ್ರೀಮತಿ ರಮ್ಯಕೆ, ಎಫ್‌ಸಿಎಸ್  
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು  
ಮೆ|| ಬಿ.ಕೆ.ರಾಮಧ್ಯಾನಿ & ಕೋ ಎಲ್.ಎಲ್.ಪಿ,  
ಸನ್ನದಿತ ಲೆಕ್ಕಿಗರು, ಬೆಂಗಳೂರು.

ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು,  
ಮೆ|| ಪ್ರಸಾಂತ್ ಶಿವಾನಂದ ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್,  
ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಿಗರು, ಬೆಂಗಳೂರು.

ಸೆಕ್ರೆಟರಿಯಲ್ ಆಡಿಟರ್ಸ್,  
ಶ್ರೀ ಅಂಕುಶ್ ಸೇಥಿ,  
ಅಭ್ಯಾಸ ನಿರತ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಬೆಂಗಳೂರು.

## ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ

ಆತ್ಮೀಯ ಸದಸ್ಯರೇ,

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2023ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ 24ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ ಹಾಗೂ ಪರಿಶೋಧಿತ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ವರದಿಗಳನ್ನು ಅಪಾರ ಸಂತಸದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತುತ ಪಡಿಸುತ್ತದೆ.

(1) ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ:

31 ಮಾರ್ಚ್ 2023ರೊಂದಿಗೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಂತೆ, ಹಿಂದಿನ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ:

(ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	2020-21 (ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ)	2021-22 (ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ)	2022-23
	<b>ಆಸ್ತಿ</b>			
ಅ)	ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿ	24 74 309.11	28 26 874.87	30 89 798.45
ಆ)	ಕಳೆಯಿರಿ: ಸವಕಳಿ	9 53 599.08	10 63 330.27	11 88 573.73
ಇ)	ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿ	15 20 710.03	17 63 544.60	19 01 224.72
ಈ)	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	3 35 675.78	3 15 604.77	4 80 342.01
ಉ)	ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ, ಪ್ರಸಕ್ತೇತರ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು, ವ್ಯವಹರಣೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ರೂಪಗಳು	3 14 281.54	3 70 416.95	3 77 673.19
ಊ)	ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	-	-	-
	<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>21 70 667.35</b>	<b>24 49 566.32</b>	<b>27 59 239.92</b>
	<b>ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು</b>			
ಎ)	ಸಂದಾಯಿತ ಬಂಡವಾಳ (ಷೇರು ಠೇವಣಿಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ)	2 18 232.25	2 18 232.25	2 24 267.50
ಏ)	ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕೃತ	3 41 237.58	4 11 352.22	4 80 059.58
ಐ)	<b>ಸಾಲಗಳು</b>			
	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	59.41	0.00	0.00
	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಬಾಂಡ್‌ಗಳು	-	-	-
	ಖಾಸಗಿ ಬಾಂಡ್‌ಗಳು	-	-	-
	ಆರ್ಥಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳು	6 86 216.20	7 63 172.18	9 22 984.95
	ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ ನಗದು ಜಮಾ ಇತರೆ ನಿಧಿ	-	-	-
	ಇತರೆ ನಿಧಿ	-	-	-
ಬ)	ಇತರೆ ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಮತ್ತು ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ)	9 24 921.91	10 56 809.67	11 31 927.89
	<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>21 70 667.35</b>	<b>24 49 566.32</b>	<b>27 59 239.92</b>
	<b>ಹೂಡಿದ ಬಂಡವಾಳ</b>	<b>15 91 990.70</b>	<b>18 22 493.42</b>	<b>20 89 950.27</b>
	<b>ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯ</b>	<b>5 59 040.40</b>	<b>6 29 242.99</b>	<b>7 03 902.38</b>

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

1. ಹೂಡಿದ ಬಂಡವಾಳ, ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಂಡವಾಳವನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡ ನಿವ್ವಳ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆ.
2. ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯವು, ಸಂದಾಯಿತ ಬಂಡವಾಳ, ಹಾಗೂ ಅಮೂರ್ತ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಕಳೆದ/ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಿದ ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕೃತವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆ.





**(2) ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಫಲಿತಾಂಶ :**

31 ಮಾರ್ಚ್-2023ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಂತೆ, ಹಿಂದಿನ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಫಲಿತಾಂಶ ಹೀಗಿದೆ.

(ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	2020-21 (ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ)	2021-22 (ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ)	2022-23
i)	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಲಾಭ(+) / ನಷ್ಟ (-)	1 36 743.66	1 11 240.26	91 454.67
ii)	ಪೂರ್ವಾವಧಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	0.00	0.00	0.00
iii)	ತೆರಿಗೆಯ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ (+) / ನಷ್ಟ (-)	<b>1 36 743.66</b>	<b>1 11 240.26</b>	<b>91 454.67</b>
iv)	ತೆರಿಗೆಯ ಹವಣಿಕೆ	40 798.13	44 760.86	19 112.06
v)	ತೆರಿಗೆಯ ನಂತರದ ಲಾಭ(+) / ನಷ್ಟ (-)	<b>95 945.53</b>	<b>66 479.40</b>	<b>72 342.61</b>
vi)	ಕೆಳಕಂಡವುಗಳಿಗೆ, ತೆರಿಗೆಯ ಮುಂಚಿನ ಶೇಕಡ ಲಾಭ			
	ಎ) ಮಾರಾಟ	35.06	27.07	18.55
	ಬಿ) ಒಟ್ಟು ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳು	5.53	3.94	2.96
	ಸಿ) ಹೂಡಿದ ಬಂಡವಾಳ	8.59	6.10	4.38
vii)	ಕೆಳಕಂಡವುಗಳಿಗೆ, ತೆರಿಗೆಯ ನಂತರದ ಶೇಕಡ ಲಾಭ			
	ಎ) ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯ	17.16	10.56	10.28
	ಬಿ) ಸ್ವಾಮ್ಯ (ಇಕ್ವಿಟಿ) ಬಂಡವಾಳ	43.96	30.46	32.26
	ಸಿ) ಹೂಡಿದ ಬಂಡವಾಳ	6.03	3.65	3.46
<b>ಸ್ವಾಮ್ಯ (ಇಕ್ವಿಟಿ):</b>				
(ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)				
	ವಿವರಗಳು	31-03-2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿರುವ)	31-03-2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿರುವ)	31-03-2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
	ಸ್ವಾಮ್ಯ (ಇಕ್ವಿಟಿ) ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	559469.83	629584.47	704327.08
	ಸಾಲಗಳು	686275.60	763172.18	922984.95
	ಸಾಲಗಳು ಸ್ವಾಮ್ಯ (ಇಕ್ವಿಟಿ) ಅನುಪಾತ	1.23 : 1	1.21 : 1	1.31 : 1

**(3) ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ**

**1.15 ಸಿ. II. ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್ ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ:**

01.04.2018 ರಂದು ಅಥವಾ ನಂತರ ಸೇವೆಯಲ್ಲಿದ್ದಾಗ ಮರಣ ಹೊಂದಿದ ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ನಾಮನಿರ್ದೇಶಿತರವರುಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ, ಸ್ವತಂತ್ರ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರದಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.





(4) ದಿನಾಂಕ 31-03-2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಸಂಪನ್ಮೂಲವಾರು ಸ್ಥಾಪಿತ ಉತ್ಪಾದನಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ:-

ಸಂಪನ್ಮೂಲ	ಸ್ಥಾಪಿತ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಮೆಗಾ ವ್ಯಾಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ
ರಾಜ್ಯದ ಉತ್ಪಾದನೆ	8852
ಕೇಂದ್ರದ ಉತ್ಪಾದನೆ	4294
ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು (ಐಪಿಪಿ)	18261
ದಾಮೋದರ ವ್ಯಾಲಿ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ (ಡಿವಿಸಿ)	450
<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>31857</b>

(5) ದಿನಾಂಕ 31-03-2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು

ವಿದ್ಯುತ್ ಶಕ್ತಿ ವರ್ಗ ವೋಲ್ಟೇಜ್	ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಳತೆ ಸ.ಕೀ.ಮೀ. ಗಳಲ್ಲಿ/ ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್ ಕೀ.ಮೀ. ಗಳಲ್ಲಿ
400 ಕೆ.ವಿ	09	3936
220 ಕೆ.ವಿ	131	12997
110 ಕೆ.ವಿ	485	12334
66 ಕೆ.ವಿ	714	12646
<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>1339</b>	<b>41913</b>

(6) ದಿನಾಂಕ 31-03-2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ವಿ.ಸ.ಕಂ.ವಾರು ಸ್ಥಾಪಿತ ಪ್ರಸರಣ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ:-

ಕಂಪನಿ	ಪ್ರಸರಣ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಮೆಗಾ ವ್ಯಾಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ
ಬಿ.ವಿ.ಕಂ	13681
ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ	2125
ಜಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ	3102
ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ	5577
ಗು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ	3145
<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>27630</b>

(7) 2022-23ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಚಾಲನೆಗೊಂಡಿರುವ ಹೊಸ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು, ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಉನ್ನತೀಕರಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವರದಿ :

**ಸಾರಾಂಶ**

ಅ. 2022-23 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾದ ಹೊಸ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು						
ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿದ್ಯುತ್ ಶಕ್ತಿ ವರ್ಗ ಕೆ. ವಿ ಯಲ್ಲಿ	ಮಾರ್ಚ್ 2023ರವರೆಗೆ ಸಾಧಿಸಲಾಗಿರುವ ಪ್ರಗತಿ				
		ಹೊಸ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ		2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಚಾಲನೆಗೊಳಿಸಿರುವುದು (ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಚಾಲನೆಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ)		ಒಟ್ಟು
		ಸಂಖ್ಯೆ	ಎಂ.ವಿ.ಎ	ಸಂಖ್ಯೆ	ಎಂ.ವಿ.ಎ	ಒಟ್ಟು ಎಂ.ವಿ.ಎ
1	400 ಕೆ.ವಿ	1	500			500
2	220 ಕೆ.ವಿ	7	1400			1400
3	110 ಕೆ.ವಿ	20	290			290
4	66 ಕೆ.ವಿ	13	202			202
<b>ಒಟ್ಟು</b>		<b>41</b>	<b>2392</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2392.0</b>



**ಆ. 2022-23 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನಿರ್ಮಿಸಲಾದ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು**

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿದ್ಯುತ್ ಶಕ್ತಿ ವರ್ಗ ಕೆ. ಎ ಯಲ್ಲಿ	ಮಾರ್ಚ್ 2023ರವರೆಗೆ ಸಾಧಿಸಲಾಗಿರುವ ಪ್ರಗತಿ				
		ಹೊಸ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ರಚನೆ		ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ಬಲವರ್ಧನೆ / ಮರುನಿರ್ಮಾಣ		ಒಟ್ಟು
		ಸಂಖ್ಯೆ	ಸ.ಕಿ.ಮೀ	ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಂಖ್ಯೆ	ಸ.ಕಿ.ಮೀ
1	400 ಕೆ.ಎ	1	234.11	1	1	234.11
2	220 ಕೆ.ಎ	11	375.02	11	11	375.02
3	110 ಕೆ.ಎ	39	503.89	4	43	503.89
4	66 ಕೆ.ಎ	51	495.83	4	55	495.83
<b>ಒಟ್ಟು</b>		<b>102</b>	<b>1608.85</b>	<b>8</b>	<b>110</b>	<b>1608.85</b>

**ಇ. 2022-23ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಉನ್ನತೀಕರಣ**

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿದ್ಯುತ್ ಶಕ್ತಿ ವರ್ಗ ಕೆ. ಎ ಯಲ್ಲಿ	ಮಾರ್ಚ್ 2023ರವರೆಗೆ ಸಾಧಿಸಲಾಗಿರುವ ಪ್ರಗತಿ							
		ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಹಾಗೂ ಬದಲಾಯಿಸುವುದು		ಹಿಂದಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಚಾಲನೆಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುವ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ 2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಚಾಲನೆಗೊಳಿಸಿರುವುದು		ಬಿಡಿ ಮತ್ತು ಸಮನಾದ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ವಿವಿಧ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವರ್ಗದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಬದಲಾವಣೆ		ಒಟ್ಟು	
		ಸಂಖ್ಯೆ	ಸ.ಕಿ.ಮೀ	ಸಂಖ್ಯೆ	ಎಂ.ವಿ.ಎ	ಸಂಖ್ಯೆ	ಎಂ.ವಿ.ಎ	ಸಂಖ್ಯೆ	ಸ.ಕಿ.ಮೀ
1	400 ಕೆ.ಎ	1	500					1	500
2	220 ಕೆ.ಎ	12	1105					12	1105
3	110 ಕೆ.ಎ	77	800	1	10			78	810
4	66 ಕೆ.ಎ	91	696.7	15	93.4			106	790.1
<b>ಒಟ್ಟು</b>		<b>181</b>	<b>3101.7</b>	<b>16</b>	<b>103.4</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>197</b>	<b>3205.1</b>



ಅ) ಪ್ರಸರಣ ವಲಯವಾರು 2022-23 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿತವಾಗಿರುವ ಹೊಸ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ವಿವರ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಎಸ್ಕಾಂ	ಜಿಲ್ಲೆ	ಸ್ಥಳ	ಯೋಜನೆಯ ವಿವರ	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಹೆಚ್ಚಳ	ಒಟ್ಟು ಎಂವಿಎ	ವಿದ್ಯುತ್ ಶಕ್ತಿ ವರ್ಗ ಕೆವಿ ಯಲ್ಲಿ	ಚಾಲನೆ ಗೊಳಿಸಿದ ದಿನಾಂಕ
<b>ಬಾಗಲಕೋಟೆ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ</b>								
1	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ವಿಜಯಪುರ	ಆಹೇರಿ	2X100 ಎಂವಿಎ 220/110 ಕೆವಿ ಮತ್ತು 1X10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	2X100 & 1X10	210	220	16-ಜೂನ್-22
2	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ವಿಜಯಪುರ	ಬೆಳ್ಳುಬಿಟ್ಟಿ	2X10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	2X10	20	110	29-ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್-22
3	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಮುಗುಳಿಹಾಲ್	2X10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	2X10	20	110	21-ನವೆಂಬರ್-22
4	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಧಾರವಾಡ	ತಬಕದ ಹೊನ್ನಾಳಿ	1X10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X10	10	110	30-ನವೆಂಬರ್-22
5	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಹಾವೇರಿ	ದುಂಡ್‌ಸಿ (ಅಡವಿ ಸೋಮಾಪುರ)	1X10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X10	10	110	19-ಡಿಸೆಂಬರ್-22
6	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	ಕೈನಕಟ್ಟಿ	1X10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X10	10	110	10-ಜನವರಿ-23
7	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ವಿಜಯಪುರ	ಕೆರೂರು	1X10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X10	10	110	12-ಜನವರಿ-23
8	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಹಾವೇರಿ	ಶಿಗ್ಗಾವ	2X100 ಎಂವಿಎ 220/110/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	2X100	200	220	27-ಜನವರಿ-23







9	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಬೆಲ್ಲದ ಬಾಗೇವಾಡಿ	2X10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X10	10	110	31-ಜನವರಿ-23
10	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ತುರುಕರ ಸೀಗೆಹಳ್ಳಿ	1X10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X10	10	110	23-ಫೆಬ್ರವರಿ-23
11	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	ಬೆನಕಟ್ಟಿ	1X10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X10	10	110	02-ಮಾರ್ಚ್-23
12	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ನಂದಗಾನ್ (ಗೊಡ್ಡೇರಿ/ಕೋಣ್ಣೂರು)	2X10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	2X10	20	110	14-ಮಾರ್ಚ್-23
13	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ವಿಜಯಪುರ	ಜಿಗಜೀವಣಗಿ	1X10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X10	10	110	15-ಮಾರ್ಚ್-23
14	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ವಿಜಯಪುರ	ನಂದ್ಯಾಳ್ (ಯರನಾಳ್)	2X10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	2X10	20	110	30-ಮಾರ್ಚ್-23
ಉಪ ಪ್ರಮಾಣ ಒಟ್ಟು (ಎಂವಿಎ)						570.0		
ಬೆಂಗಳೂರು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ								
15	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ರಾಮನಗರ	ಶಿವನಹಳ್ಳಿ	1X8 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X8	8	66	16-ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್-22
16	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ	ಗೂಳೂರು	1X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X12.5	12.5	66	21-ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್-22
17	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ದೊಡ್ಡಬಳ್ಳಾಪುರ	ಸಾಸಲು (ಶ್ರೀರಾಮನಹಳ್ಳಿ)	1X8 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X8	8	66	23-ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್-22
18	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ಶೋಭಾ ಡ್ರೀಮ್ ಎಕರ್ಸ್	2X150 ಎಂವಿಎ 220/66 ಕೆವಿ ಜಿಐ-ಎಸ್ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	2X150	300	220	26-ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್-22
19	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ಸೋರಹುಣಸೆ (ಮಧುರಾನಗರ್)	2X31.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	2X31.5	63	66	29-ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್-22
20	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ	ಆಲೀಪುರ	1X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X12.5	12.5	66	22-ನವೆಂಬರ್-22
21	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ಆಡುಗೋಡಿ ಜಿಐಎಸ್	ಹಾಲಿ ಇರುವ 66/11 ಕೆ.ವಿ ಆಡುಗೋಡಿ ಎಐಎಸ್ ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು ತೆಗೆಯುವುದು ಹಾಗೂ ಅದನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ ನವೀಕರಿಸಿ ಹೊಸ ಜಿಐಎಸ್ ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	0	0	66	04-ಮಾರ್ಚ್-23





22	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ರಾಮನಗರ	ಚನ್ನಪಟ್ಟಣ	1X100 ಎಂವಿಎ 220/66 ಕೆವಿ ಮತ್ತು 2X20 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X100	100	220	08-ಮಾರ್ಚ್-23	
23	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ದೊಡ್ಡೇರಿ	2X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	2X12.5	25	66	20-ಮಾರ್ಚ್-23	
<b>ಉಪ ಪ್ರಮಾಣ ಒಟ್ಟು (ಎಂವಿಎ)</b>						<b>529.0</b>			
<b>ಹಾಸನ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ</b>									
24	ಸೆಸ್ಕೆ	ಹಾಸನ	ಬೆಳವಾಡಿ	1X8ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X8	8	66	05-ಮೇ-22	
25	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಶಿವಮೊಗ್ಗ	ಭಕ್ತನಕೊಪ್ಪ	1X10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X10	10	110	26-ಡಿಸೆಂಬರ್-22	
26	ಸೆಸ್ಕೆ	ಹಾಸನ	ಗಂಗೂರ್ (ಕಲ್ಲಿಕೊಪ್ಪಲು)	1X8 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X8	8	66	07-ಜನವರಿ-23	
27	ಸೆಸ್ಕೆ	ಹಾಸನ	ನುಗ್ಗೆಹಳ್ಳಿ	2X8 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	2X8	16	66	11-ಜನವರಿ-23	
28	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ದಕ್ಷಿಣ ಕನ್ನಡ	ಜೆಪ್ಪು	1X20 ಎಂವಿಎ 110/33 ಕೆವಿ ಮತ್ತು 2X10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	2X10	20	110	30-ಜನವರಿ-23	
29	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಶಿವಮೊಗ್ಗ	ಅಂಬರಗೊಪ್ಪ	1X10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X10	10	110	06-ಫೆಬ್ರವರಿ-23	
30	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಉಡುಪಿ	ಬೆಳಪು	2X10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	2X10	20	110	20-ಮಾರ್ಚ್-23	
31	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು	ಅಂತರಘಟ್ಟ	1X10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X10	10	110	30-ಮಾರ್ಚ್-23	
32	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು	ಮಲ್ಲೇನಹಳ್ಳಿ (ದೇವಿಪುರ)	1X8 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X8	8	66	26-ಮಾರ್ಚ್-23	
<b>ಉಪ ಪ್ರಮಾಣ ಒಟ್ಟು (ಎಂವಿಎ)</b>						<b>110.0</b>			
<b>ಕಲಬುರಗಿ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ</b>									
33	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಕೊಪ್ಪಳ	ಹಿರೇಸಿಂಧೋಗಿ	2X5 ಎಂವಿಎ 33/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಉನ್ನತೀಕರಿಸಿ 2X10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	2X10	20	110	31-ಮೇ-22	





34	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ವಿಜಯನಗರ	ಚಿಲಕನಹಟ್ಟಿ	1X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1 X12.5	12.5	66	27-ಫೆಬ್ರವರಿ-23
35	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಕಲಬುರಗಿ	ಸಗನೂರು	1 X10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1 X10	10	110	17-ಮಾರ್ಚ್-2023
36	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಯಾದಗಿರಿ	ದೇವಪುರ ಕ್ರಾಸ್	2 X10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	2 X10	20	110	
37	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಯಾದಗಿರಿ	ರಾಮಸಮುದ್ರ	2X100 ಎಂವಿಎ 220/110 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಮತ್ತು 1X10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆ.ವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	2 X100	200	220	31-ಮಾರ್ಚ್-2023
38	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಕಲಬುರಗಿ	ಕಲಬುರಗಿ (ಫೀರೋಜಾಬಾದ್)	2X500 ಎಂವಿಎ 400/220 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X500	500	400	31-ಮಾರ್ಚ್-2023
ಉಪ ಪ್ರಮಾಣ ಒಟ್ಟು (ಎಂವಿಎ)						<b>762.5</b>		
ಮೈಸೂರು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ								
39	ಸೆಸ್ಕೆ	ಮೈಸೂರು	ಚಾಮಲಾಪುರ (ಬಿ ಶೀಹಳ್ಳಿ)	1X8 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X8	8	66	28-ನವೆಂಬರ್-22
40	ಸೆಸ್ಕೆ	ಮೈಸೂರು	ಹುಣಸೂರು (ತಮ್ಮಡಹಳ್ಳಿ)	2X100 ಎಂವಿಎ 220/66 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಮತ್ತು 1X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	2X100 & 1X12.5	212.5	220	19-ಮಾರ್ಚ್-23
ಉಪ ಪ್ರಮಾಣ ಒಟ್ಟು (ಎಂವಿಎ)						<b>220.5</b>		
ತುಮಕೂರು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ								
41	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ಹೊಸದುರ್ಗ (ಮದುರೆ)	2 X100 ಎಂವಿಎ 220/66 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	2 X100	200	220	10-ಮೇ-22
ಉಪ ಪ್ರಮಾಣ ಒಟ್ಟು (ಎಂವಿಎ)						<b>200.0</b>		
ಒಟ್ಟು (ಎಂವಿಎ)						<b>2392.0</b>		
ಅ) 2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು 2022-23ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಚಾಲನೆಗೊಳಿಸಿರುವ ವಿವರ (ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಚಾಲನೆಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ)								
ಯಾವುದೂ ಇರುವುದಿಲ್ಲ								



**ಆ) ಪ್ರಸರಣ ವಲಯವಾರು 2022-23ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನಿರ್ಮಿಸಲಾಗಿರುವ ಹೊಸ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ವರದಿ**

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಎಸ್ಕಾಂ	ಜಿಲ್ಲೆ	ಸ್ಥಳ	ಯೋಜನೆಯ ವಿವರ	ವಿದ್ಯುತ್ ಶಕ್ತಿ ವರ್ಗ ಕೆವಿ ಯಲ್ಲಿ	ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ (ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಕಿ.ಮೀ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಚಾಲನೆಗೊಳಿಸಿದ ದಿನಾಂಕ
<b>ಬಾಗಲಕೋಟೆ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ</b>							
1	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಧಾರವಾಡ	ತರಿಹಾಳ್ - ಅಕ್ಷಯ ಕಾಲೋನಿ	110 ಕೆ.ವಿ ಜೋಡಣಾ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ತರಿಹಾಳ್ 110ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಅಕ್ಷಯ ಕಾಲೋನಿ 110ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಮಧ್ಯೆ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲು 630 ಚ.ಮೀ ಭೂಗತ ವಾಹಕ ಬಳಸಿ ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	8.827	27-ಮೇ-2022
2	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ವಿಜಯಪುರ	ಆಹೇರಿ	ಹಾಲಿ ಇರುವ ವಿಜಯಪುರ 220ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ಆಹೇರಿ 220ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳ ಮೇಲೆ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	220	124.3	16-ಜೂನ್-2022
3	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ವಿಜಯಪುರ	ಆಹೇರಿ 110ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ	ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ಆಹೇರಿ 220/110/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಹಾಲಿ ಇರುವ ಮಲಘಾನ್ 110/11ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	7.91	04-ಜುಲೈ-2022
4	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	ಯಲ್ಲಮ್ಮನ ವಾಡಿ - ಆಲಬಾಲ	ಹಾಲಿ ಇರುವ ಯಲ್ಲಮ್ಮನವಾಡಿ-ಆಲಬಾಲ 110/11 ಕೆವಿ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರ ಗಳಿಗೆ 2ನೇ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	12.90	06-ಆಗಸ್ಟ್-2022
5	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	ಸಾವಳಗಿ-ಐಗಲಿ	ಹಾಲಿ ಇರುವ 110/11 ಕೆ.ವಿ ಸಾವಳಗಿ ಇಂದ 110/11 ಕೆವಿ ಐಗಲಿ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಿಗೆ 2ನೇ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	17.18	07-ಅಗಸ್ಟ್-2022
6	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ವಿಜಯಪುರ	ಬೆಳ್ಳುಬ್ಬಿ	ಹಾಲಿ ಇರುವ 110 ಕೆ.ವಿ ಮಾಮದಪುರ-ಶಿರಬೂರು ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ 110/11 ಕೆವಿ ಬೆಳ್ಳುಬ್ಬಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದವರೆಗೆ ಲೀಲೋ ಮಾರ್ಗ ನಿರ್ಮಿಸುವುದು	110	14.70	29-ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್-2022
7	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ವಿಜಯಪುರ	ಆಹೇರಿ 110ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ	ಹಾಲಿ ಇರುವ ಬಸವನ ಬಾಗೇವಾಡಿ-ಶಹಬಾದ 110 ಕೆವಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದ ಒಂದು ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಕ್ಕೆ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲು ಜೋಡಿ ಗೋಪುರ ಗಳಲ್ಲಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು 220ಕೆವಿ ಆಹೇರಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	5.672	05-ಜುಲೈ-2022



8	ಹೆಸಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಮುಗುಳಿಹಾಳ್	ಇಟ್ಟಾಳ್ 110 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ 110 ಕೆವಿ ಮುಗುಳಿಹಾಳ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ 110 ಕೆವಿ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	6.062	21-ನವೆಂಬರ್-2022
9	ಹೆಸಾಂ	ವಿಜಯಪುರ	ಆಹೇರಿ 110ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ	ಹಾಲಿ ಇರುವ 110 ಕೆವಿ ಸಿಂಧಗಿ-ಆಲಮೇಲ್ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಕ್ಕೆ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ 220/110/11ಕೆವಿ ಆಹೇರಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಬಹು ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	40.976	24-ನವೆಂಬರ್-2022
10	ಹೆಸಾಂ	ವಿಜಯಪುರ	ಆಹೇರಿ 110ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ	ಹಾಲಿ ಇರುವ 110 ಕೆವಿ ಸಿಂಧಗಿ-ಆಲಮೇಲ್ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ 2ನೇ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿ 110ಕೆವಿ ಅಲಮೇಲ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸುವುದು	110	14.544	25-ನವೆಂಬರ್-2022
11	ಹೆಸಾಂ	ಧಾರವಾಡ	ತಬಕದಹೊನ್ನಾಳಿ	ಕಲಘಟಗಿ 110 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ತಬಕದಹೊನ್ನಾಳಿ 110 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	8.965	30-ನವೆಂಬರ್-2022
12	ಹೆಸಾಂ	ವಿಜಯಪುರ	ಬಾಗಲಕೋಟೆ - 110 ಕೆವಿ ಬಸವನ ಬಾಗವಾಡಿ	110ಕೆವಿ ಬಾಗಲಕೋಟೆ- ಬಸವನ ಬಾಗವಾಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದ ಪಥವನ್ನು ಗೋಪುರ ಸಂಖ್ಯೆ 123 ರಿಂದ 145 ವರೆಗೆ ಹೊಸ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	5.46	02-ಡಿಸೆಂಬರ್-2022
13	ಹೆಸಾಂ	ವಿಜಯಪುರ	ಆಹೇರಿ 110ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ	ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ಲಿಲೋ ಬಿಂದುವಿನ 110 ಕೆವಿ ಬಹು ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಹಾಲಿ ಇರುವ 110/11 ಕೆವಿ ಸಿಂಧಗಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದವರೆಗೆ 110 ಕೆವಿ ಸಿಂಧಗಿ -ಆಲಮೇಲ್ ಉಪಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ 6.507 ಕಿ.ಮೀ ಉದ್ದದ 2ನೇ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸಲಾಯಿತು	110	6.507	03-ಡಿಸೆಂಬರ್-2022
14	ಹೆಸಾಂ	ಹಾವೇರಿ	ದುಂಡಸಿ (ಅಡವಿ ಸೋಮಾಪುರ)	110 ಕೆವಿ ಮುಂಡಗೊಡು- ರಾಮನಕೊಪ್ಪ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ 110 ಕೆವಿ ದುಂಡಸಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದವರೆಗೆ 110 ಕೆವಿ ಲಿಲೋ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವುದು	110	10.112	19-ಡಿಸೆಂಬರ್-2022
15	ಹೆಸಾಂ	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	ಕೈನಕಟ್ಟಿ	ಹಾಲಿ ಇರುವ ಬಾಗಲಕೋಟೆ- ಲೋಕಾಪುರ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ಕೈನಕಟ್ಟಿ 110ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದವರೆಗೆ 110 ಕೆವಿ ಲಿಲೋ ಮಾರ್ಗ ನಿರ್ಮಿಸುವುದು	110	3.618	10-ಜನವರಿ-2023



16	ಹೆಸಾಂ	ವಿಜಯಪುರ	ಕೆರೂರು	ಹಾಲಿ 110 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ಕೆರೂರು 110 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದವರೆಗೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವುದು	110	13.536	12-ಜನವರಿ-2023
17	ಹೆಸಾಂ	ಹಾವೇರಿ	ಶಿಗ್ಗಾವ್	220ಕೆವಿ ನರೇಂದ್ರ-ಹಾವೇರಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಬಹು/ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ 220 ಕೆವಿ ಶಿಗ್ಗಾವ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ 220 ಕೆವಿ ಬಹು ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಲಿಲೋ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವುದು	220	3.07	27-ಜನವರಿ-2023
18	ಹೆಸಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಬೆಲ್ಲದ ಬಾಗೇವಾಡಿ	110ಕೆವಿ ಹುಕ್ಕೇರಿ- ವಿಶ್ವನಾಥ ಸುಗರ್ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ 110ಕೆವಿ ಬೆಲ್ಲದ ಬಾಗೇವಾಡಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದವರೆಗೆ 110 ಕೆವಿ ಲಿಲೋ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವುದು	110	4.802	31-ಜನವರಿ-23
19	ಹೆಸಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ತುರುಕರ ಸೀಗೆಹಳ್ಳಿ	110ಕೆವಿ ಶೆಡಬಾಲ್-ಕಿತ್ತೂರು ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ತುರುಕೆರೆ ಸೀಗೆಹಳ್ಳಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಲಿಲೋ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	7.78	23-ಫೆಬ್ರವರಿ-23
20	ಹೆಸಾಂ	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	ಬೆನಕಟ್ಟೆ	ಹಾಲಿ 110 ಕೆವಿ ಆಚನೂರು- ಸಿಗಿಕೆರೆ ಒಚಿಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ 110 ಕೆವಿ ಬೆನಕಟ್ಟೆ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ 110 ಕೆವಿ ಲಿಲೋ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	9.07	02-ಮಾರ್ಚ್-23
21	ಹೆಸಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ನಂದಗಾನ್ (ಗೊಡ್ಡೆರಿ/ಕೋಣ್ಣೂರು)	110 ಕೆವಿ ಶಿರಗಾಂವ್ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ನಂದಗಾನ್ 110 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	7.931	14-ಮಾರ್ಚ್-23
22	ಹೆಸಾಂ	ವಿಜಯಪುರ	ಜಿಗಜೀವಣಗಿ	ಹಾಲಿ ಇರುವ ಇಂಚೆಗೇರಿ 110 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ಜಿಗಜೀವಣಗಿ 110 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	8.124	15-ಮಾರ್ಚ್-23
23	ಹೆಸಾಂ	ವಿಜಯಪುರ	ನಂದ್ಯಾಳ್ (ಯರನಾಳ್)	110ಕೆವಿ ಬಸವನ ಬಾಗೇವಾಡಿ- ವಿಜಯಪುರ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ 110ಕೆವಿ ನಂದ್ಯಾಳ್ (ಯರನಾಳ್) ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಲಿಲೋ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	1.858	30-ಮಾರ್ಚ್-23
<b>ಉಪ ಪ್ರಮಾಣ ಒಟ್ಟು (ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಕಿ,ಮೀ ಗಳಲ್ಲಿ)</b>						<b>343.896</b>	



ಬೆಂಗಳೂರು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ							
24	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ಕುಂಬಳಗೊಡು 66ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ	220/66/11 ಕೆವಿ ಕುಂಬಳಗೊಡು ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ 66/11 ಕೆವಿ ಹೆಚ್ಚಾಲ ಉಪಕೇಂದ್ರದವರೆಗೆ 66 ಕೆವಿ MC ಪ್ರಸರಣ 1000 ಚ.ಮಿ.ಮೀ ಭೂಗತ ವಾಹಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	7.018	01-ಏಪ್ರಿಲ್-2022
25	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ಕುಂಬಳಗೊಡು 220ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ	ಬಿಡದಿ 220ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ 220ಕೆವಿ ಕುಂಬಳಗೊಡು ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ 220 ಕೆವಿ ಭೂಗತ ವಾಹಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	220	11.83	13-ಏಪ್ರಿಲ್-2022
26	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ಕುಂಬಳಗೊಡು 66ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ	ಚಂದ್ರಪ್ಪ ಸರ್ಕಲ್ 66/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಕ್ಕೆ 220/66/11ಕೆವಿ ಕುಂಬಳಗೊಡು ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ 66 ಕೆವಿ MC ಪ್ರಸರಣ 1000 ಚ.ಮಿ.ಮೀ ಭೂಗತ ವಾಹಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸುವುದು	66	0.63	05-ಮೇ-2022
27	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ಕುಂಬಳಗೊಡು 66ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ	ಚಂದ್ರಪ್ಪ ಸರ್ಕಲ್ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಮತ್ತು ಕೆಂಗೇರಿ ಸ್ಯಾಟಲೈಟ್ ಟೌನ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಲಿಂಕ್ ಮಾಡಲು ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಕ್ಕೆ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ 220/66/11 ಕೆವಿ ಕುಂಬಳಗೊಡು ಉಪಕೇಂದ್ರದ ಬಳಿಯಿರುವ ಗೋಪುರ ಸಂಖ್ಯೆ 6 ಬಹುಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸುವುದು	66	1.539	14-ಮೇ-2022
28	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ರಾಜಾಜಿನಗರ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಬೂಗತ ವಾಹಕಕ್ಕೆ ಪರಿವರ್ತಿಸುವುದು	ಎನ್‌ಪಿಎಸ್ ರಾಜಾಜಿನಗರದಿಂದ ಕೇಬಲ್ ಟರ್ಮಿನೇಟಿಂಗ್ ಗೋಪುರ ರೆಂವ್ಯೂ ವರೆಗೆ ವಿಜಯನಗರ ಮತ್ತು ಚಂದ್ರ ಲೇಔಟ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಹಾಲಿ ಇರುವ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು 66 ಕೆವಿ 1000 ಚ.ಮಿ.ಮೀ ಜೋಡಿ (ಓಎಫ್‌ಸಿ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ) ಭೂಗತ ವಾಹಕಕ್ಕೆ ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	66	13.615	09-ಜೂನ್-2022
29	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ	ಚೇಳೂರು ಲಿಲೋ	ಚೇಳೂರು 66 ಕೆವಿ ಇಲ್ಲಿ 66 ಕೆವಿ ಟಿ.ಬಿ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಲಿಲೋ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸುವುದು ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ 2ನೇ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಸ್ವಿಂಗಿಂಗ್ ಮಾಡುವುದು	66	2.971	11-ಜುಲೈ-2022
30	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ಸಹಕಾರನಗರ 66ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ	ಹಾಲಿ ಇರುವ ಗೋಕುಲ 66ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಕ್ಕೆ ಸಹಕಾರನಗರ ಜಿಐ-ಎಸ್ 66 ಕೆವಿ 1000 ಚ.ಮಿ.ಮೀ ಭೂಗತ ವಾಹಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸುವುದು	66	5.53	07-ಜುಲೈ-2022



31	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ಚಿನ್ನಲಗದರೇ ನಹಳ್ಳಿ - ವಿಡಿಯಾ	ನೆಲಗದರೇನಹಳ್ಳಿ 66ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ವಿಡಿಯಾ 66ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ 66 ಕೆವಿ 1000 ಚ.ಮಿ.ಮೀ MC ಪ್ರಸರಣ ಭೂಗತ ವಾಹಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	3.54	17-ಆಗಸ್ಟ್-2022
32	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ರಾಮನಗರ	ಶಿವನಹಳ್ಳಿ	ಹಾಲಿ ಇರುವ ಟಿಕೆ ಹಳ್ಳಿ- ಕನಕಪುರ-2 66ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ಶಿವನಹಳ್ಳಿ 66 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	1.18	16-ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್-2022
33	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ	ಗುಂಡ್ಲು ಕೊತ್ತೂರು	ಹಾಲಿ ಇರುವ ಗುಂಡ್ಲುಕೊತ್ತೂರು 66 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ 66 ಕೆವಿ ಟಿ.ಬಿ ಒಳಗೊಂಡಂತೆಲಿಲೋ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಕಲ್ಪಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ 2ನೇ ಪ್ರಸರಣ (ಟ್ರಾಪ್ ಲೈನ್) ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಸ್ವಿಂಗಿಂಗ್ ಮಾಡುವುದು	66	1.64	09-ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್-2022
34	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ	ಗೂಲೂರು	ಹಾಲಿ ಇರುವ ಗೌರಿಬಿದನೂರು-ಬಾಗೇಪಲ್ಲಿ ಮಾರ್ಗ-1 ನ್ನು ಕೋಯೋಟ್ ಎಸಿಎಸ್‌ಆರ್‌ನೊಂದಿಗೆ 66 ಕೆವಿ ಲಿಲೋ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದ ನಿರ್ಮಾಣ	66	19.50	21-ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್-2022
35	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ದೊಡ್ಡ ಬಳ್ಳಾಪುರ	ಸಾಸಲು (ಶ್ರೀರಾಮ ನಹಳ್ಳಿ)	ಹಾಲಿ ಗುಂಡಮಗೆರೆ 66ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ಸಾಸಲು 66 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ 66 ಕೆವಿ MC ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	14.40	22-ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್-2022
36	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ಶೋಭಾ ಡ್ರೀಮ್ ಎಕರ್	ಹಾಲಿ ಇರುವ 220 ಕೆವಿ ಹೆಚ್ ಎಸ್ ಆರ್ ಲೇಔಟ್- ಹೂಡಿ 220ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಶೋಭಾ ಡ್ರೀಮ್ ಎಕರ್ 220/66 ಕೆವಿ ಜಿಐ-ಎಸ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ 220 ಕೆವಿ ಲಿಲೋ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	220	1	26-ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್-2022
37	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ಸೋರಹುಣಸೆ (ಮಧುರಾ ನಗರ)	ಶೋಭಾ ಡ್ರೀಮ್ ಎಕರ್ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಸೋರಹುಣಸೆ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ 66 ಕೆವಿ 1000 ಚ.ಮಿ.ಮೀ ಭೂಗತ ವಾಹಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	6.76	29-ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್-2022
38	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ವಿದ್ಯಾನಗರ- ದೇವನಹಳ್ಳಿ ಹಾರ್ಡವೇರ್ ಪಾರ್ಕ್	ದೇವನಹಳ್ಳಿ ಹಾರ್ಡವೇರ್ ಪಾರ್ಕ್ 220 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ವಿದ್ಯಾನಗರ 66ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಪರ್ಯಾಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲು 1000 ಚ.ಮಿ.ಮೀ ಭೂಗತ ವಾಹಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	8.9	19-ನವೆಂಬರ್-2022





39	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ	ಆಲೀಪುರ	ಹಾಲಿ ಇರುವ 66 ಕೆವಿ ಗೌರಿಬಿದನೂರು-ದೊಡ್ಡಬಳ್ಳಾಪುರ ಲೈನ್-2 ಮಾರ್ಗಕ್ಕೆ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಲೀಲೋ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	19.308	22-ನವೆಂಬರ್-2022
40	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ರಾಮನಗರ	ಮಾಗಡಿ 66 ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ	ಮಾಗಡಿ 220/66ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಗುಡೇಮಾರನಹಳ್ಳಿ ಟ್ರಾಪಿಂಗ್ ಗೋಪುರದವರೆಗೆ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲು ಬಹು/ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	8.338	12-ಜನವರಿ-2023
41	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ಸರ್ ಎಂವಿ (ಇಡಿಸಿ)- ಕಂಠೀರವ	ಸರ್ ಎಂವಿ (ಇಡಿಸಿ) 220/66 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಕಂಠೀರವ ಜಿಬಿಎಸ್ 66ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ 1000 ಚ.ಮಿ.ಮೀ ಭೂಗತ ವಾಹಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	2.488	18-ಜನವರಿ-2023
42	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ಅಂಜನಾಪುರ	ಹಾಲಿ ಇರುವ ಸೋಮನಹಳ್ಳಿ- ಜಿಗಣಿ 66ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಅಂಜನಾಪುರ 66ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲು ಭೂಗತ ವಾಹಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	2.48	22-ಫೆಬ್ರವರಿ-2023
43	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ತಾವರೆಕೆರೆ ಲೀಲೋ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ	ಹಾಲಿ ಇರುವ ಬ್ಯಾಡರಹಳ್ಳಿ- ಟಿಜಿ ಹಳ್ಳಿ 66ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ತಾವರೆಕೆರೆ 66ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಲೀಲೋ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸುವುದು	66	0.02	23-ಫೆಬ್ರವರಿ-2023
44	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ರಾಮನಗರ	ಚನ್ನಪಟ್ಟಣ	ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ಕೋತಿಪುರ- ತೂಬಿನಕೆರೆ 220ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಚನ್ನಪಟ್ಟಣ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ 220 ಕೆವಿ ಲೀಲೋ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	220	3.365	08-ಮಾರ್ಚ್-2023
45	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ದೊಡ್ಡೇರಿ	ಹಾಲಿ ಇರುವ ಕುಂಬಳಗೋಡು- ಚಂದ್ರಪ್ಪ ವೃತ್ತ 66ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ದೊಡ್ಡೇರಿ 66ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	0.14	20-ಮಾರ್ಚ್-2023
ಉಪ ಪ್ರಮಾಣ ಒಟ್ಟು (ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಕಿ.ಮೀ ಗಳಲ್ಲಿ)						<b>136.19</b>	



ಹಾಸನ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ							
46	ಸೆಸ್ಕ್	ಹಾಸನ	ಬೆಳವಾಡಿ	ಕಡವಿನಕೋಟೆ-ಬಂಡಿಶೆಟ್ಟಿಹಳ್ಳಿ-ರಾಮನಾಥಪುರ 66 ಕೆವಿ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಬೆಳವಾಡಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಲೀಲೋ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	0.298	05-ಮೇ-2022
47	ಸೆಸ್ಕ್	ಹಾಸನ	ಸಿಂಗಾಪುರ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ	ಹಾಲಿ ಇರುವ ಕಟವಿನಕೋಟೆ-ಯಾಚೇನಹಳ್ಳಿ ಟ್ರಾನ್ಸ್ ಗೋಪುರದಿಂದ ಸಿಂಗಾಪುರ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಹಾಲಿ ಇರುವ ಪ್ರಸರಣ 66 ಕೆವಿ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರದ ಮಾರ್ಗದಲ್ಲಿ 2ನೇ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	6.128	10-ನವೆಂಬರ್-2022
48	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ತಿವಮೊಗ್ಗ	ಭಕ್ತನಕೊಪ್ಪ	ಬಳ್ಳಿಗಾವಿ-ಹಿರೇಕೆರೂರು 110ಕೆವಿ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಭಕ್ತನಕೊಪ್ಪ 110ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಲೀಲೋ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	0.396	26-ಡಿಸೆಂಬರ್-2022
49	ಸೆಸ್ಕ್	ಹಾಸನ	ಅಟ್ಟಿಚೌಡೇನ ಹಳ್ಳಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ	ಚೆನ್ನರಾಯಪಟ್ಟಣ-ಮಳಲಿ 66 ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಅಟ್ಟಿಚೌಡೇನಹಳ್ಳಿ 66 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಲೀಲೋ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	10.61	29-ಡಿಸೆಂಬರ್-2022
50	ಸೆಸ್ಕ್	ಹಾಸನ	ಗಂಗೂರು (ಕಲ್ಲಿಕೊಪ್ಪಲು)	ಕಡವಿನಕೋಟೆ 220ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಹಾಸನ-ಅರಕಲಗೂಡು ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಕಡವಿನಕೋಟೆ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲು ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	0.577	07-ಜನವರಿ-2023
51	ಸೆಸ್ಕ್	ಹಾಸನ	ಕಡವಿನ ಕೋಟೆಯಿಂದ ಹಾಸನ-ಅರಕಲಗೂಡು ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಕ್ಕೆ ಸಂಪರ್ಕ ಮಾರ್ಗ	ಕಡವಿನಕೋಟೆ 220ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಹಾಸನ-ಅರಕಲಗೂಡು ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಕ್ಕೆ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲು 220 ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	28.81	07-ಜನವರಿ-2023
52	ಸೆಸ್ಕ್	ಹಾಸನ	ನುಗ್ಗೆಹಳ್ಳಿ	ಹಾಲಿ ಇರುವ ಬಾಗೂರು ಮತ್ತು ರಾಂಪುರ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ನುಗ್ಗೆಹಳ್ಳಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಜಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	6.337	11-ಜನವರಿ-2023
53	ಸೆಸ್ಕ್	ದಕ್ಷಿಣ ಕನ್ನಡ	ಜೆಪ್ಪು	ಕಾವೂರು-ಕೋಣಾಜೆ 110ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಜೆಪ್ಪು 110ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಲೀಲೋ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	19.34	30-ಜನವರಿ-2023



54	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಶಿವಮೊಗ್ಗ	ಅಂಬರಗೊಪ್ಪ	ಶಿರಾಳಕೊಪ್ಪ (ಬಳ್ಳಿಗಾವಿ)- ಶಿಕಾರಿಪುರ 110ಕೆವಿ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಅಂಬರಗೊಪ್ಪ 110ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಲೀಲೋ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	0.12	06-ಫೆಬ್ರವರಿ-2023
55	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಉಡುಪಿ	ಬೆಳಪು	ನಂದಿಕೂರು ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ನಂದಿಕೂರು-ಐಎಸ್‌ಪಿಆರ್‌ಎಲ್ 110ಕೆವಿ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಲ್ಲಿನ ಗೋಪುರ ಸಂಖ್ಯೆ 40 ರವರೆಗೆ 2ನೇ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಗೋಪುರ ಸಂಖ್ಯೆ 40 ದಿಂದ ಬೆಳಪು 110ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	11.716	20-ಮಾರ್ಚ್-2023
56	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು	ಅಂತರಘಟ್ಟ	ಹಾಲಿ ಇರುವ ಹಿರೇನಲ್ಲೂರು 110ಕೆವಿ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದ ಗೋಪುರ ಸಂಖ್ಯೆ 15ರಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ಅಂತರಘಟ್ಟ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ 110 ಕೆವಿ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	12.148	30-ಮಾರ್ಚ್-2023
57	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು	ಮಲ್ಲೇನಹಳ್ಳಿ (ದೇವಿಪುರ)	ಲಿಂಗದಹಳ್ಳಿ-ಮುಗಳಹಳ್ಳಿ 66ಕೆವಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದ ಒಂದು ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಮಲ್ಲೇನಹಳ್ಳಿ (ದೇವಿಪುರ) 66ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಲೀಲೋ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	0.036	26-ಮಾರ್ಚ್-2023
<b>ಉಪ ಪ್ರಮಾಣ ಒಟ್ಟು (ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಕಿ.ಮೀ ಗಳಲ್ಲಿ)</b>						<b>96.516</b>	
<b>ಕಲಬುರಗಿ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ</b>							
58	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಕೊಪ್ಪಳ	ಕೊಪ್ಪಳ - ಬೆಟಗೇರಾ	ಕೊಪ್ಪಳ 220ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಬೆಟಗೇರಾ 110ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲು ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು (ಹಿರೇಸಿಂಧೋಗಿ ಟ್ರಾಪಿಂಗ್ ಗೋಪುರವರೆಗೆ)	110	10.8	31-ಮೇ-2022
59	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಕೊಪ್ಪಳ	ಹಿರೇಸಿಂ ಧೋಗಿ	ಹಂದರ್ತಿ 220ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಹಿರೇಸಿಂಧೋಗಿ 110ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲು ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು (ಕೊಪ್ಪಳ- ಬೆಟಗೇರಾ ಟ್ರಾಪಿಂಗ್ ಗೋಪುರದಿಂದ ಹಿರೇಸಿಂಧೋಗಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದವರೆಗೆ)	110	2.808	31-ಮೇ-2022



60	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಕೊಪ್ಪಳ	ಗಂಗಾವತಿ (ಸುಳೇಕಲ್) 110ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ	ಹಾಲಿ ಇರುವ ಮುನೀರಾಬಾದ್- ಸಿಂಧನೂರು 1 ಮತ್ತು 2 ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಗಂಗಾವತಿ 220ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲು ಲಿಲೋ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿ - ಗಂಗಾವತಿ- ಶ್ರೀರಾಮನಗರ-1 ಮತ್ತು ಕಂಪ್ಲಿ- ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಪಂಪ್ ಹೌಸ್ -2 ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳಿಗೆ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸುವುದು	110	70.88	14-ಜುಲೈ-2022
61	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಕೊಪ್ಪಳ	ಗಂಗಾವತಿ (ಸುಳೇಕಲ್) 110ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ	ಹಾಲಿ ಇರುವ ತಾವರಗೆರೆ 110ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲು ಗಂಗಾವತಿ 220ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	26.871	03-ಆಗಸ್ಟ್-2022
62	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಯಾದಗಿರಿ	ಶಹಾಪುರ-ಖಾನಾಪುರ	ಶಹಾಪುರ 220 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಖಾನಾಪುರ 110ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ 2ನೇ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	19.26	03-ಆಗಸ್ಟ್-2022
63	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಕೊಪ್ಪಳ	ಕೊಪ್ಪಳ - ಬೆಟಗೇರಾ	ಕೊಪ್ಪಳ 220ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಬೆಟಗೇರಾ 110ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲು ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು (220ಕೆವಿ ಕೊಪ್ಪಳ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಹಿರೇಸಿಂಧೋಗಿ ಟ್ರಾಪಿಂಗ್ ಗೋಪುರವರೆಗೆ)	110	12.751	18-ಆಗಸ್ಟ್-2022
64	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಕೊಪ್ಪಳ	ಹಿರೇಸಿಂಧೋಗಿ	ಕೊಪ್ಪಳ 220ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಹಿರೇಸಿಂಧೋಗಿ 110ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲು ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು (ಕೊಪ್ಪಳ- ಬೆಟಗೇರಾ ಟ್ರಾಪಿಂಗ್ ಗೋಪುರದಿಂದ ಹಿರೇಸಿಂಧೋಗಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದವರೆಗೆ)	110	12.711	18-ಆಗಸ್ಟ್-2022
65	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಬೀದರ್	ಲಧಾ-ಕಮಲಾನಗರ	ಹಾಲಿ ಇರುವ ಲಧಾ 110ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಕಮಲಾನಗರ 110ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	26.912	12-ಜನವರಿ-2023
66	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಬಳ್ಳಾರಿ	ಬಿಸಲಹಳ್ಳಿ ಲಿಲೋ	ಬಳ್ಳಾರಿ (ಉತ್ತರ)-ಹಲಕುಂದಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದ ಟ್ರಾಪಿಂಗ್ ಗೋಪುರದಿಂದ ಬಿಸಲಹಳ್ಳಿ 110ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಲಿಲೋ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	1.906	12-ಜನವರಿ-2023
67	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ವಿಜಯನಗರ	ಚಿಲಕನಹಟ್ಟಿ	ಹಾಲಿ ಇರುವ ಮುನೀರಾಬಾದ್- ಸೊಕ್ಕಿ 66ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಚಿಲಕನಹಟ್ಟಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಲಿಲೋ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	0.508	27-ಫೆಬ್ರವರಿ-2023





68	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಬೀದರ್	ದುಬಲಗುಂದಿ ಲಿಲೋ	ಹಾಲಿ ಇರುವ ದುಬಲಗುಂದಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಲಿಲೋ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	0.35	12-ಮಾರ್ಚ್-2023
69	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಕಲಬುರಗಿ	ಸಗನೂರು	ಹಾಲಿ ಇರುವ ಚೌಡಾಪುರ 110 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಸಗನೂರು 110ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	13.375	17-ಮಾರ್ಚ್-2023
70	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಯಾದಗಿರಿ	ದೇವಪುರ ಕ್ರಾಸ್	ಹಟ್ಟಿಗುದೂರು (ಶಹಾಪುರ)- ಶೋರಾಪುರ 110 ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ದೇವಪುರ ಕ್ರಾಸ್ 110 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	28.42	25-ಮಾರ್ಚ್-2023
71	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಯಾದಗಿರಿ	ರಾಮಸಮುದ್ರ	ಆರ್ ಟಿಪಿಎಸ್-ಸೇಡಂ 220 ಕೆವಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ರಾಮಸಮುದ್ರ 220 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಬಹು ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಬಹು ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	220	37.34	31-ಮಾರ್ಚ್-2023
72	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಕಲಬುರಗಿ	ಕಲಬುರಗಿ (ಫೀರೋಜಾಬಾದ್)	ವೈಟಿಪಿಎಸ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕದಿಂದ ಕಲಬುರಗಿ (ಫೀರೋಜಾಬಾದ್) 400ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	440	234.11	31-ಮಾರ್ಚ್-2023
73	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಕಲಬುರಗಿ	ಕಲಬುರಗಿ (ಫೀರೋಜಾಬಾದ್) 220ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ	ಶಹಾಪುರ-ಕಾಪನೂರು 220 ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಕ್ಕೆ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲು ಕಲಬುರಗಿ (ಫೀರೋಜಾಬಾದ್) 400 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	220	23.348	31-ಮಾರ್ಚ್-2023
74	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಕಲಬುರಗಿ	ಕಲಬುರಗಿ (ಫೀರೋಜಾಬಾದ್) 220ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ	220ಕೆವಿ ಶಹಾಬಾದ್ ಮತ್ತು ಸೇಡಂ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳಿಗೆ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲು ಕಲಬುರಗಿ (ಫೀರೋಜಾಬಾದ್) 400 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಬಹು/ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	220	17.358	31-ಮಾರ್ಚ್-2023
<b>ಉಪ ಪ್ರಮಾಣ ಒಟ್ಟು (ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಕಿ,ಮೀ ಗಳಲ್ಲಿ)</b>						<b>539.708</b>	



**ಮೈಸೂರು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ**

75	ಸೆಸ್ಕ್	ಮಂಡ್ಯ	ಶಿಂಶಾ-ಮಂಡ್ಯ	ಹಾಲಿ ಇರುವ ಮಲವಳ್ಳಿ 66ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಲಿಲೋ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	4.381	12-ಮೇ-2022
76	ಸೆಸ್ಕ್	ಮಂಡ್ಯ	ನಾಗಮಂಗಲ (ಕರಾಡಹಳ್ಳಿ)	ನಾಗಮಂಗಲ (ಕರಾಡಹಳ್ಳಿ) 220 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಕೊಪ್ಪ ಟ್ರಾಪಿಂಗ್ ಗೋಪುರವರೆಗೆ ಬಹು ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಲ್ಲಿ ಬಹು ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಹಾಲಿ ಇರುವ ಕೊಪ್ಪ 66 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಹಾಲಿ ಇರುವ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	51.4	18-ಜೂನ್-2022
77	ಸೆಸ್ಕ್	ಮಂಡ್ಯ	ಯತ್ತಂಬಾಡಿ ಲಿಲೋ	ಹಾಲಿ ಇರುವ ಯತ್ತಂಬಾಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ 2ನೇ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	1.115	21-ಜುಲೈ-2022
78	ಸೆಸ್ಕ್	ಮಂಡ್ಯ	ಕೊಲಕಾರನ ದೊಡ್ಡಿ	ಟಿಕೆ ಹಳ್ಳಿ-ಮಂಡ್ಯ ಟ್ರಾಪಿಂಗ್ ಗೋಪುರದಿಂದ ಕೊಲಕಾರನದೊಡ್ಡಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಹಾಲಿ ಇರುವ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ 2ನೇ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	0.55	12-ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್-2022
79	ಸೆಸ್ಕ್	ಮಂಡ್ಯ	ನಾಗಮಂಗಲ (ಕರಾಡಹಳ್ಳಿ)	ನಾಗಮಂಗಲ (ಕರಾಡಹಳ್ಳಿ) 220 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಅಡಿಹಳ್ಳಿ ಟ್ರಾಪಿಂಗ್ ಗೋಪುರವರೆಗೆ ಬಹು ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಲ್ಲಿ ಬಹು ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿ ಕೆಳಕಂಡ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ನೇರ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು ಬಿಜಿ ನಗರ, ಅಡಿಹಳ್ಳಿ, ಹರದನಹಳ್ಳಿ ಮತ್ತು ನಾಗಮಂಗಲ	66	52.44	21-ನವೆಂಬರ್-2022
80	ಸೆಸ್ಕ್	ಮಂಡ್ಯ	ಕಡಬಳ್ಳಿ ಲಿಲೋ	ಮಟ್ಟನವಿಲೆ-ಹಿರಿಸಾವೆ-ಬಿಜಿ ನಗರ ಟ್ರಾಪಿಂಗ್ ಗೋಪುರದಿಂದ ಕಡಬಳ್ಳಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಹಾಲಿ ಇರುವ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ 2ನೇ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	1.064	21-ನವೆಂಬರ್-2022
81	ಸೆಸ್ಕ್	ಮೈಸೂರು	ಚಾಮಲಾಪುರ (ಬಿ ಶೀಹಳ್ಳಿ)	ತೂಬಿನಕೆರೆ-ಗಮನಹಳ್ಳಿ 66 ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ದೂರ 66ಕೆವಿ ಚಾಮಲಾಪುರ (ಬಿ ಶೀಹಳ್ಳಿ) ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಲಿಲೋ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	7.956	28-ನವೆಂಬರ್-2022
82	ಸೆಸ್ಕ್	ಮೈಸೂರು	ಹುರಾ-ಚಂದ್ರವಾಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ	ಹಾಲಿ ಇರುವ ಹುರಾ 66ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಚಂದ್ರವಾಡಿ 66ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	0.04	07-ಜನವರಿ-2023



83	ಸೆಸ್ಕ್	ಮಂಡ್ಯ	ಶಿವಳ್ಳಿ (ವಿಸಿ ಫಾರ್ಮ)	ಹಾಲಿ ಇರುವ ಶಿವಳ್ಳಿ (ವಿಸಿ ಫಾರ್ಮ) ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ 2ನೇ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	7.803	15-ಫೆಬ್ರವರಿ-2023
84	ಸೆಸ್ಕ್	ಚಾಮರಾಜ ನಗರ	ಮೂಗೂರು	ಹಾಲಿ ಇರುವ ಟ್ರಾಪಿಂಗ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ ಹಾಲಿ ಕಡಿಮೆ ಒತ್ತಡವಿರುವ ದೊಡ್ಡರಾಯಪೇಟೆ-ಕುತ್ತನೂರು-ಮಧುವನಹಳ್ಳಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಕ್ಕೆ ಚಾಮರಾಜನಗರ-ಕೊಳ್ಳೆಗಾಲ-ಮಧುವನಹಳ್ಳಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಕ್ಕೆ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲು ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	2.114	16-ಮಾರ್ಚ್-2023
85	ಸೆಸ್ಕ್	ಮೈಸೂರು	ಮರಾಡಿಹುಂಡಿ	ಕಡಕೋಳ-ಆರ್ಯಹಳ್ಳಿ-ವಾಜಮಂಗಲ ಟ್ರಾಪಿಂಗ್ ಗೋಪುರದಿಂದ ಮರಾಡಿಹುಂಡಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಹಾಲಿ ಇರುವ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ 2ನೇ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	6.215	16-ಮಾರ್ಚ್-2023
86	ಸೆಸ್ಕ್	ಮೈಸೂರು	ಚಿದ್ರವಳ್ಳಿ ಲಿಲೋ	ಹಾಲಿ ಇರುವ ಚಿದ್ರವಳ್ಳಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ 2ನೇ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	3.005	16-ಮಾರ್ಚ್-2023
87	ಸೆಸ್ಕ್	ಮೈಸೂರು	ಜಯಪುರ ಲಿಲೋ	ಕಡಕೋಳ-ಸರಗೂರು ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಜಯಪುರ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಹಾಲಿ ಇರುವ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ 2ನೇ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	6	18-ಮಾರ್ಚ್-2023
88	ಸೆಸ್ಕ್	ಮೈಸೂರು	ಹುಣಸೂರು (ತಮ್ಮಡಹಳ್ಳಿ)	ಹಾಲಿ ಇರುವ ಬಸ್ಸಿಪುರ-ಕುಶಾಲನಗರ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಹುಣಸೂರು (ತಮ್ಮಡಹಳ್ಳಿ) 220ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	220	0.486	19-ಮಾರ್ಚ್-2023
<b>ಉಪ ಪ್ರಮಾಣ ಒಟ್ಟು (ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಕಿ,ಮೀ ಗಳಲ್ಲಿ)</b>						<b>144.569</b>	
<b>ತುಮಕೂರು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ</b>							
89	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ಬೆಂಕಿಕೆರೆ (ಚನ್ನಗಿರಿ) 66ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ	ಹಾಲಿ ಇರುವ ದೇವರಹಳ್ಳಿ 66ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಸಂತೆಬೆನ್ನೂರು 66ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	12.169	07-ಏಪ್ರಿಲ್-2022
90	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ಹೊಸದುರ್ಗ (ಮಧುರೆ)	ಹಾಲಿ ಇರುವ ಬೆಂಕಿಕೆರೆ (ಚನ್ನಗಿರಿ) 220ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಹೊಸದುರ್ಗ (ಮಧುರೆ) 220ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	220	81.72	10-ಮೇ-2022



91	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ಹೊಸದುರ್ಗ (ಮಧುರೆ) 66ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ	ಹಾಲಿ ಇರುವ ಗರಗ ಟ್ರಾಪಿಂಗ್ ಗೋಪುರದಿಂದ ಗರಗ 66ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	2.452	24-ಮೇ-2022
92	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ಹೊಸದುರ್ಗ (ಮಧುರೆ) 66ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ	ಹಾಲಿ ಇರುವ ಬಾಗೂರು ಟ್ರಾಪಿಂಗ್ ಗೋಪುರದಿಂದ ಬಾಗೂರು 66ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ 2ನೇ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	0.45	24-ಮೇ-2022
93	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ಪಂಡರಹಳ್ಳಿ-ಹೊಳಲ್ಕೆರೆ	ಪಂಡರಹಳ್ಳಿ 66ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಹೊಳಲ್ಕೆರೆ 66ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಹಾಲಿ ಇರುವ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಲ್ಲಿ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	24.366	19-ಮೇ-2022
94	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ಹೊಸದುರ್ಗ (ಮಧುರೆ) 66ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ	ಹೊಸದುರ್ಗ (ಮಧುರೆ) 220ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಹಾಲುರಾಮೇಶ್ವರ 66ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲು ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	17.106	21-ಜುಲೈ-2022
95	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ದಾವಣಗೆರೆ	ದಾವಣಗೆರೆ-ಕುಕ್ಕವಾಡ	ದಾವಣಗೆರೆ 220ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಕುಕ್ಕವಾಡ 66ಕೆವಿ ಹಾಲಿ ಇರುವ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ 2ನೇ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಕುಕ್ಕವಾಡ 66ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಸಂತೆಬೆನ್ನೂರು 66ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದ ಟ್ರಾಪಿಂಗ್ ಗೋಪುರದವರೆಗೆ ಹಾಲಿ ಇರುವ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ 2ನೇ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	31.544	08-ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್-2022
96	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ಕಿಬ್ಬನಹಳ್ಳಿ-ಚಿಕ್ಕನಾಯಕನಹಳ್ಳಿ-ಹುಳಿಯಾರ್	ಹಾಲಿ ಇರುವ ಕಿಬ್ಬನಹಳ್ಳಿ 220ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ತಿಮ್ಮನಹಳ್ಳಿ 110ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದ ಟ್ರಾಪಿಂಗ್ ಗೋಪುರದವರೆಗೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	16.6	29-ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್-2022
97	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ಹರಿಯಬ್ಬೆ-ಪಿಡಿ ಕೋಟೆ	ಹರಿಯಬ್ಬೆ 66ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಪಿಡಿ ಕೋಟೆ 66ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಹಾಲಿ ಇರುವ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ 2ನೇ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	220	12.354	05-ನವೆಂಬರ್-2022
98	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ಹೊಸದುರ್ಗ (ಮಧುರೆ) 66ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ	ಹೊಸದುರ್ಗ (ಮಧುರೆ) 220ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ರಾಮಗಿರಿ 66ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	16.302	24-ನವೆಂಬರ್-2022





99	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ಬೆಂಕಿಕೆರೆ (ಚೆನ್ನಗಿರಿ) 66ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ	ಬೆಂಕಿಕೆರೆ 220ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ದೇವರಹಳ್ಳಿ 66ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದ ಟ್ರಾಪಿಂಗ್ ಗೋಪುರದವರೆಗೆ (ಲಿಂಗದಹಳ್ಳಿ ಕಡೆಗೆ) ಬಹು ಪ್ರಸರಣ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಬಹು ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	26.701	03-ಜನವರಿ-2023
100	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ಹೊಸದುರ್ಗ (ಮಧುರೆ) 66ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ	ಹಾಲಿ ಇರುವ ಮಾತೋಡು 66ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಪಂಜನಹಳ್ಳಿ 66ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	21.249	12-ಜನವರಿ-2023
101	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ಶಿರಾ 66ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ	ಶಿರಾ 66ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಪಿಎನ್ ಹಳ್ಳಿ 66ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಇರುವ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದ ಗೋಪುರ ಸಂಖ್ಯೆ 58ರಿಂದ ಪಿಎನ್ ಹಳ್ಳಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಹಾಲಿ ಇರುವ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ 2ನೇ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	13.759	16-ಜನವರಿ-2023
102	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ಜಗಳೂರು- ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ಜಗಳೂರು 400ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಚಿತ್ರದುರ್ಗ 220ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಹಾಲಿ ಇರುವ ತುರುವನೂರು- ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ಮತ್ತು ಹಟ್ಟಿ ಗೋಲ್ಡ್ ಮೈನ್ಸ್-ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ಐಪಿಪಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಿ ಬಹು/ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	220	71.2	01-ಮಾರ್ಚ್-2023
<b>ಉಪ ಪ್ರಮಾಣ ಒಟ್ಟು (ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಕಿ.ಮೀ ಗಳಲ್ಲಿ)</b>						<b>347.972</b>	
<b>ಒಟ್ಟು (ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಕಿ.ಮೀ ಗಳಲ್ಲಿ)</b>						<b>1608.85</b>	

**ಇ) ಪ್ರಸರಣ ವಲಯವಾರು 2022-23ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಮರು ನಿರ್ಮಿಸಲಾಗಿರುವ ಮತ್ತು ಬಲಪಡಿಸಿರುವ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ವಿವರ**

ಕ್ರ. ಸಂ	ಎಸ್ಕಾಂ	ಜಿಲ್ಲೆ	ಸ್ಥಳ	ಯೋಜನೆಯ ವಿವರ	ವಿದ್ಯುತ್ ಶಕ್ತಿ ವರ್ಗ ಕೆವಿಯಲ್ಲಿ	ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ (ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಕಿ.ಮೀ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಚಾಲನೆಗೊಳಿಸಿದ ದಿನಾಂಕ
<b>ಬಾಗಲಕೋಟೆ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ</b>							
1	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ	ಶಿರಸಿ- ಕವಲವಾಡ	ಹಾಲಿ ಇರುವ ಶಿರಸಿ-ಕವಲವಾಡ 110ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಮರುನಿರ್ಮಿಸುವುದು	110	0	12-ಜುಲೈ-2022
2	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ	ಅಂಬೇವಾಡಿ- ಕವಲವಾಡ	ಹಾಲಿ ಇರುವ ಅಂಬೇವಾಡಿ- ಕವಲವಾಡ 110ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಮರುನಿರ್ಮಿಸುವುದು	110	0	12-ಜುಲೈ-2022
3	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ	ಜೋಗ್-ಶಿರಸಿ	ಹಾಲಿ ಇರುವ ಜೋಗ್-ಶಿರಸಿ 110ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಮರುನಿರ್ಮಿಸುವುದು	110	0	12-ಜುಲೈ-2022
<b>ಉಪ ಪ್ರಮಾಣ ಒಟ್ಟು (ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಕಿ.ಮೀ ಗಳಲ್ಲಿ)</b>						<b>0</b>	



ಬೆಂಗಳೂರು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ							
1	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ಗ್ರಾಮಾಂತರ	ದೊಡ್ಡ ಬಳ್ಳಾಪುರ - ಡಿ ಕ್ರಾಸ್	ಹಾಲಿ ಇರುವ ದೊಡ್ಡಬಳ್ಳಾಪುರ-ಡಿ ಕ್ರಾಸ್ 66ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಮರುನಿರ್ಮಿಸುವುದು	66	0	29-ಡಿಸೆಂಬರ್-2022
ಉಪ ಪ್ರಮಾಣ ಒಟ್ಟು (ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಕಿ,ಮೀ ಗಳಲ್ಲಿ)						0	
ಕಲಬುರಗಿ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ							
1	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಕಲಬುರಗಿ	ಶಹಬಾದ್-ಚಿತ್ತಾಪುರ	ಹಾಲಿ ಇರುವ ಶಹಬಾದ್-ಚಿತ್ತಾಪುರ 110ಕೆವಿ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಇರುವ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಮರುನಿರ್ಮಿಸುವುದು	110	0	22-ಜೂನ್-2022
ಉಪ ಪ್ರಮಾಣ ಒಟ್ಟು (ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಕಿ,ಮೀ ಗಳಲ್ಲಿ)						0	
ಮೈಸೂರು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ							
1	ಸೆಸ್ಕಾಂ	ಮೈಸೂರು	ಕಡಕೋಳ-ದೇವನೂರು (ನಂಜನ ಗೂಡು)	ಕಡಕೋಳ 220ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ದೇವನೂರು (ನಂಜನಗೂಡು) 66ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಹಾಲಿ ಇರುವ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಮರುನಿರ್ಮಿಸುವುದು	66	0	04-ಮಾರ್ಚ್-2023
ಉಪ ಪ್ರಮಾಣ ಒಟ್ಟು (ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಕಿ,ಮೀ ಗಳಲ್ಲಿ)						0	
ತುಮಕೂರು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ							
1	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ದಾವಣಗೆರೆ	ದಾವಣಗೆರೆ-ಸೊಕ್ಕೆ	ಹಾಲಿ ಇರುವ ದಾವಣಗೆರೆ-ಸೊಕ್ಕೆ 66ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಮರುನಿರ್ಮಿಸುವುದು	66	0	30-ಮೇ-2022
2	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ವೆಂಕಟಾಪುರ-ಮಿಟ್ಟಿಮರಿ	ಹಾಲಿ ಇರುವ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ವೆಂಕಟಾಪುರ 66ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಮಿಟ್ಟಿಮರಿ 220ಕೆವಿ ಟ್ರಾಪಿಂಗ್ ಗೋಪುರದವರೆಗೆ ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	0	22-ಅಕ್ಟೋಬರ್-2022
ಉಪ ಪ್ರಮಾಣ ಒಟ್ಟು (ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಕಿ,ಮೀ ಗಳಲ್ಲಿ)						0	
ಒಟ್ಟು (ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಕಿ,ಮೀ ಗಳಲ್ಲಿ)						0.000	





ಈ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯವಾರು 2022-23ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಉನ್ನತೀಕರಣಗೊಳಿಸಿದ ವರದಿ

ಕ್ರ. ಸಂ	ಎಸ್ಕಾಂ	ಜಿಲ್ಲೆ	ಉಪಕೇಂದ್ರದ ಹೆಸರು	ಯೋಜನೆಯ ವಿವರ	ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಹೆಚ್ಚಳ	ವಿದ್ಯುತ್ ಶಕ್ತಿ ವರ್ಗ ಕೆವಿಯಲ್ಲಿ	ಕಾಮಗಾರಿಯ ರೀತಿ	ಚಾಲನೆ ಗೊಳಿಸಿದ ದಿನಾಂಕ
<b>ಬಾಗಲಕೋಟೆ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ</b>								
1	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ	ಶಿರಸಿ (ಎಸಳೆ)	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 1X55 ಎಂವಿಎ 220/110 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	55	220 /110	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	27 ಏಪ್ರಿಲ್ 22
2	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ತೌಶಿ (ಬಳ್ಳಿಗೇರಿ)	1X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	28 ಏಪ್ರಿಲ್ 22
3	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ವಿಜಯ ಪುರ	ಮಮ್ಮಾದಾ ಪುರ	1X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	02 ಮೇ 22
4	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಬಾಗಲ ಕೋಟೆ	ತೊಳಮಟ್ಟಿ	1X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	21 ಮೇ 22
5	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಹಾವೇರಿ	ರಟ್ಟಹಳ್ಳಿ	1X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	31 ಮೇ 22
6	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ವಿಜಯ ಪುರ	ವಿಜಯಪುರ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 100 ಎಂವಿಎ 220/110 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	100	220/110	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	09 ಜೂನ್ 22
7	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಅಥೇಣಿ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 100 ಎಂವಿಎ 220/110 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	100	220/110	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	30 ಜೂನ್ 22
8	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಸವದತ್ತಿ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 100 ಎಂವಿಎ 220/110 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	100	220/110	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	18 ಜುಲೈ 22
9	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ವಿಜಯ ಪುರ	ಟಿಕೋಟ	1X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	04 ಆಗಸ್ಟ್ 22





10	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಧಾರವಾಡ	ಪವರ್ ಹೌಸ್ ಕಾಂಪೌಂಡ್	2 X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು -1ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	10	110/33-11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	12 ಆಗಸ್ಟ್ 22
11	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಯಾಡ್‌ವಾಡ್	1X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	19 ಆಗಸ್ಟ್ 22
12	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಮಮ್ಮಾದಾಪುರ	1 X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	22 ಆಗಸ್ಟ್ 22
13	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ನಾನದಿ	1 X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	25 ಆಗಸ್ಟ್ 22
14	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಹಾವೇರಿ	ಬ್ಯಾಡಗಿ	1 X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	09 ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 22
15	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	ಮಂಟೂರು	1 X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	02 ಅಕ್ಟೋಬರ್ 22
16	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ವಿಜಯಪುರ	ಮುಕ್ಕೃತಿ ಹಾಳ್	1 X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	10 ಅಕ್ಟೋಬರ್-22
17	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಕಾಕಮಾರಿ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	15 ಅಕ್ಟೋಬರ್ 22
18	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ವಿಜಯಪುರ	ಬಸವನ ಬಾಗೇವಾಡಿ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	17 ಅಕ್ಟೋಬರ್ 22
19	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	ಗಿರಿಸಾಗರ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	18 ಅಕ್ಟೋಬರ್ 22



20	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	ಕಲಡಗಿ	1 X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 ಫಿ20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	21 ಅಕ್ಟೋಬರ್ 22
21	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	ಮುಂಡಗನೂರು	1 X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	21 ಅಕ್ಟೋಬರ್-22
22	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	ಕಟರಕಿ	1 X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	29 ಅಕ್ಟೋಬರ್ 22
23	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	ಮಾರೆಗುಡ್ಡಿ	1 X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	31 ಅಕ್ಟೋಬರ್ 22
24	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	ಕೂಡಲ ಸಂಗಮ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	10 ನವೆಂಬರ್ 22
25	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ವಿಜಯಪುರ	ಲಾಚ್ಯಾನ್	1 X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	21 ನವೆಂಬರ್ 22
26	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಮಾಚಿ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	20	110/33-11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	22 ನವೆಂಬರ್ 22
27	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಕುಲಿಗೋಡ್	1 X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	02 ಡಿಸೆಂಬರ್ 22
28	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	ಶಿರೋಳ್	1 X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	16 ಡಿಸೆಂಬರ್ 22
29	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	ಉಟ್ಟೂರು	1 X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	16 ಡಿಸೆಂಬರ್ 22





30	ಹೆಸಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಐನಾಪುರ	1 X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	17 ಡಿಸೆಂಬರ್ 22
31	ಹೆಸಾಂ	ವಿಜಯಪುರ	ಅಸ್ತಿ	33ಕೆವಿ ಸೃಷ್ಟಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ 10 ಎಂವಿಎ 110/33 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	22 ಡಿಸೆಂಬರ್ -22
32	ಹೆಸಾಂ	ಹಾವೇರಿ	ಬಸವನಕಟ್ಟೆ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	31 ಡಿಸೆಂಬರ್ 22
33	ಹೆಸಾಂ	ವಿಜಯಪುರ	ಇಂಡಿ	1 X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	05 ಜನವರಿ 23
34	ಹೆಸಾಂ	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	ಶಿರಗುಪ್ಪಿ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	06 ಜನವರಿ 23
35	ಹೆಸಾಂ	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	ರಬಕವಿ	1 X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	14 ಜನವರಿ 23
36	ಹೆಸಾಂ	ವಿಜಯಪುರ	ಮಲಘಾನ್ (ಸಿಂಧಗಿ)	1 X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	23 ಜನವರಿ 23
37	ಹೆಸಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಅರಟಗಲ್	1 X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	25 ಜನವರಿ 23
38	ಹೆಸಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಮಂಟೂರು	1 X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	30 ಜನವರಿ 23
39	ಹೆಸಾಂ	ವಿಜಯಪುರ	ಚಾಂದಕವಟೆ	1 X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	10 ಫೆಬ್ರವರಿ 23





40	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ವಿಜಯಪುರ	ಸಿಂಧಗಿ	1 X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	24 ಫೆಬ್ರವರಿ 23
41	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಹಟ್ಟರಗಿ	1 X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	28 ಫೆಬ್ರವರಿ-23
42	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	220ಕೆವಿ ಬಾಗಲಕೋಟೆ ಉಪಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ 10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	28 ಫೆಬ್ರವರಿ 23
43	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	ಮುಧೋಳ	1 X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	03 ಮಾರ್ಚ್ 23
44	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ವಿಜಯಪುರ	ಇಂಡಿ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 100 ಎಂವಿಎ 220/110 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	100	220/110	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	04 ಮಾರ್ಚ್ 23
45	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಗೋಕಾಕ್	1 X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	22 ಮಾರ್ಚ್ 23
46	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	ನವಲಗಿ	1 X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	27 ಮಾರ್ಚ್ 23
47	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ವಿಜಯಪುರ	ಮುದ್ದೇ ಬಿಹಾಳ್	1 X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	30 ಮಾರ್ಚ್ 23
48	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಮೂಡಲಗಿ	1 X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	30 ಮಾರ್ಚ್ 23



49	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಯಲ್ಲಮ್ಮನವಾಡಿ	1 X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33- 11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	31 ಮಾರ್ಚ್ 23	
50	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಧಾರವಾಡ	ಗೊಪನಕೊಪ್ಪ	1 X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು ಮತ್ತು 1 X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು - 11 ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವರ್ಗ	10	110/33- 11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	31 ಮಾರ್ಚ್ 23	
<b>ಉಪ ಪ್ರಮಾಣ ಒಟ್ಟು (ಎಂವಿಎ)</b>						915.0			
<b>ಬೆಂಗಳೂರು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ</b>									
51	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ಕಾಚಿಮಾರನಹಳ್ಳಿ	2 X20 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2 X31.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು - 1 ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	11.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	07 ಏಪ್ರಿಲ್ 2022	
52	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ರಾಜರಾಜೇಶ್ವರಿ ನಗರ	2 X20 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2 X31.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು - 1 ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	11.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	19 ಏಪ್ರಿಲ್ 2022	
53	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ	ದಿಬ್ಬರಹಳ್ಳಿ	1 X12.5 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	7.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	21 ಏಪ್ರಿಲ್ 2022	
54	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ಚಂದಾಪುರ	2 X20 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2 X31.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು 1ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	11.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	29 ಏಪ್ರಿಲ್ 2022	





55	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ	ಪೆರಸಂದ್ರ	2 X12.5 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2 X20 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು -1 ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	7.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	02 ಮೇ 2022
56	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ಕುಂಬಳಗೊಡು	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 31.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	31.5	66/11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	14 ಮೇ 2022
57	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ಗ್ರಾಮಾಂತರ	ಆಲೂರು	12.5 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 31.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	19	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	27 ಮೇ 2022
58	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ	ನಂದಿಗಾನಹಳ್ಳಿ	2 X12.5 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2 X20 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು -1 ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	7.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	03 ಜೂನ್ 2022
59	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ಗ್ರಾಮಾಂತರ	ಗುಂಡಮಗೆರೆ	2 X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2 X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು-1ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	4.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	14 ಜೂನ್ 2022
60	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ಗ್ರಾಮಾಂತರ	ತೂಬುಗೆರೆ	2 X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2 X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು-1ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	4.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	17 ಜೂನ್ 2022
61	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ	ಸೋಮೇನಹಳ್ಳಿ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 8 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	8	66/11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	27 ಜೂನ್ 2022
62	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ	ಚೆಲೂರು	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	12.5	66/11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	11 ಜುಲೈ 2022
63	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ	ತಿಮ್ಮಂಪಲ್ಲಿ	6.3 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	6.2	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	15 ಜುಲೈ 2022



64	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ರಾಮನಗರ	ಹುಲ್ಲೇನಹಳ್ಳಿ	2 X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2 X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು-1ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	4.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	15 ಜುಲೈ 2022
65	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ರಾಮನಗರ	ಚಿಕ್ಕಗಂಗವಾಡಿ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 8 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	8	66/11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	08 ಆಗಸ್ಟ್ 2022
66	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ರಾಮನಗರ	ಸಂಕಲಗೆರೆ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	12.5	66/11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	19 ಆಗಸ್ಟ್ 2022
67	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ರಾಮನಗರ	ಹೆಚ್ಚಾಲ	1 X12.5 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	7.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	03 ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2022
68	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ಗ್ರಾಮಾಂತರ	ದೊಡ್ಡಬಳ್ಳಾಪುರ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 100 ಎಂವಿಎ 220/66 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	100	220/ 66	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	15 ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2022
69	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ಗ್ರಾಮಾಂತರ	ದಾಬಾಸ್ ಪೇಟೆ	1 X100 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X150 ಎಂವಿಎ 220/66 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	50	220/ 66	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	28 ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2022
70	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ಗ್ರಾಮಾಂತರ	ಕಾನಸವಾಡಿ	1 X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 ಫಿ12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	31 ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2022
71	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ರಾಮನಗರ	ದಶಾವರ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 8 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	8	66/11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	09 ನವೆಂಬರ್ 2022
72	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ರಾಮನಗರ	ಕೂಟಗಲ್ಲು	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 8 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	8	66/11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	21 ನವೆಂಬರ್ 2022
73	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ಹೊಸಕೋಟೆ	1 X20 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	-7.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	24 ನವೆಂಬರ್ 2022



74	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ರಾಮನಗರ	ಭತ್ತ	2 X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2 X20 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು-1ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	12	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	15 ಡಿಸೆಂಬರ್ 2022
75	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ	ಚಿಂತಾಮಣಿ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 20 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	20	66/11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	15 ಡಿಸೆಂಬರ್ 2022
76	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ಗ್ರಾಮಾಂತರ	ವಿಜಯಪುರ	1 X12.5 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	7.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	22 ಡಿಸೆಂಬರ್ 2022
77	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ	ಗಂಜಿಗುಂಟೆ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	12.5	66/11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	23 ಜನವರಿ 2023
78	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ	ನಲ್ಲಿಮಾರದಹಳ್ಳಿ	1 X12.5 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	7.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	24 ಫೆಬ್ರವರಿ 2023
79	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ಗ್ರಾಮಾಂತರ	ದೇವನಹಳ್ಳಿ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 500 ಎಂವಿಎ 400/220 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	500	400/ 220	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2023
ಉಪ ಪ್ರಮಾಣ ಒಟ್ಟು (ಎಂವಿಎ)						898.2		
<b>ಹಾಸನ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ</b>								
80	ಸೆಸ್ಕಾಂ	ಹಾಸನ	ದೊಡ್ಡಕಡನೂರು	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 8 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	8	66/11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	07 ಏಪ್ರಿಲ್ 2022
81	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಶಿವಮೊಗ್ಗ	ಸಾಂದ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33- 11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	25 ಏಪ್ರಿಲ್ 2022
82	ಸೆಸ್ಕಾಂ	ಹಾಸನ	ಸೋಮನ ಹಳ್ಳಿ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 8 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	8	66/11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	30 ಏಪ್ರಿಲ್ 2022
83	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಉಡುಪಿ	ಮಧುವನ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33- 11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	07 ಮೇ 2022
84	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಶಿವಮೊಗ್ಗ	ಸಂತೆ ಕಡೂರು	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	12.5	66/11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	20 ಮೇ 2022



85	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಶಿವಮೊಗ್ಗ	ಭಾರಂಗಿ	1 X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33- 11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	25 ಮೇ 2022
86	ಸೆಸ್ಕೆ	ಹಾಸನ	ಯಾಚೇನಹಳ್ಳಿ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	12.5	66/11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	02 ಜೂನ್ 2022
87	ಸೆಸ್ಕೆ	ಹಾಸನ	ಅಟ್ಟಿಪೊಡೇನಹಳ್ಳಿ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 8 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	8	66/11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	06 ಜೂನ್ 2022
88	ಸೆಸ್ಕೆ	ಹಾಸನ	ಬಾಳುಪೇಟೆ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 8 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	8	66/11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	06 ಜೂನ್ 2022
89	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಶಿವಮೊಗ್ಗ	ಬಳ್ಳಿಗಾವಿ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 100 ಎಂವಿಎ 220/110 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	100	220/ 110	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	08 ಜೂನ್ 2022
90	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ದಕ್ಷಿಣ ಕನ್ನಡ	ಕರಾಯ	1 X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33- 11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	17 ಜೂನ್ 2022
91	ಸೆಸ್ಕೆ	ಹಾಸನ	ಹಾಸನ	8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 20 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	12	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	14 ಜುಲೈ 2022
92	ಸೆಸ್ಕೆ	ಹಾಸನ	ಸಿಂಗಾಪುರ	8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	18 ಜುಲೈ 2022
93	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಶಿವಮೊಗ್ಗ	ಸಿಗೇಬಾಗೆ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 8 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	8	66/11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	02 ಜುಲೈ 2022
94	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ದಕ್ಷಿಣ ಕನ್ನಡ	ಕರಾಯ	33ಕೆವಿ ಸೃಷ್ಟಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 110/33 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	20	110/33- 11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	10 ಅಗಸ್ಟ್-2022
95	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು	ಯಗಟೆ	1 X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33- 11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	12 ಅಗಸ್ಟ್ 2022





96	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ದಕ್ಷಿಣ ಕನ್ನಡ	ಬೈಕಂಪಾಡಿ	1 X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	16 ಅಗಸ್ಟ್ 2022
97	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು	ಮೂಡಿಗರೆ	33ಕೆವಿ ಸೃಷ್ಟಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ 8 ಎಂವಿಎ 66/33 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	8	66/11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	26 ಅಗಸ್ಟ್ 2022
98	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಶಿವಮೊಗ್ಗ	ಚಂದ್ರಗುತ್ತಿ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	27 ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2022
99	ಸೆಸ್ಕಾ	ಹಾಸನ	ಹರಿಹರಪುರ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 8 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	8	66/11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	28 ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2022
100	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು	ಲಿಂಗದಹಳ್ಳಿ	6.3 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	6.2	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	01 ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2022
101	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಶಿವಮೊಗ್ಗ	ಹೊಸೂರು	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	29 ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2022
102	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು	ಶಿವನಿ	1 X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	02 ನವೆಂಬರ್ 2022
103	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಶಿವಮೊಗ್ಗ	ಕೋಣಂದೂರು	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	14 ನವೆಂಬರ್ 2022
104	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು	ನೇರಳೆಕೆರೆ	1 X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	25 ನವೆಂಬರ್ 2022
105	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು	ಕಡೂರು	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 3ನೇ 100 ಎಂವಿಎ 220/110 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	100	220/110	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	09 ಡಿಸೆಂಬರ್ 2022
106	ಸೆಸ್ಕಾ	ಹಾಸನ	ಮೋಸಳೆಹೊಸಹಳ್ಳಿ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 8 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	8	66/11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	15 ಡಿಸೆಂಬರ್ 2022



107	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಶಿವಮೊಗ್ಗ	ಮಲ್ಲಾಪುರ	1 X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	31 ಡಿಸೆಂಬರ್ 2022
108	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು	ಹಿರೇಮಗಳೂರು	1 X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	05 ಜನವರಿ 2023
109	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು	ತರೀಕೆರೆ	1 X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33- 11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	16 ಫೆಬ್ರವರಿ 2023
110	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ದಕ್ಷಿಣ ಕನ್ನಡ	ಗುರುವಾಯನಕೆರೆ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 20 ಎಂವಿಎ 110/33 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	20	110/33- 11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	17 ಮಾರ್ಚ್ 2023
111	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಶಿವಮೊಗ್ಗ	ಎಂಆರ್‌ಎಸ್ ಶಿವಮೊಗ್ಗ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 100 ಎಂವಿಎ 220/66 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	100	220/ 66	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	24 ಮಾರ್ಚ್ 2023
112	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ದಕ್ಷಿಣ ಕನ್ನಡ	ಮುಳ್ಳಿ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33- 11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	24 ಮಾರ್ಚ್ 2023
113	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ದಕ್ಷಿಣ ಕನ್ನಡ	ಮೂಡಬಿದ್ರೆ	1 X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33- 11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	10- ಫೆಬ್ರವರಿ 2023
<b>ಉಪ ಪ್ರಮಾಣ ಒಟ್ಟು (ಎಂವಿಎ)</b>						600.7		
<b>ಕಲಬುರಗಿ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ</b>								
114	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ರಾಯಚೂರು	ಮುಕುಂದ	1 X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33- 11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	07 ಏಪ್ರಿಲ್ 2022
115	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ವಿಜಯನಗರ	ಗಿರಿಯಾಪುರ	1 X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	28 ಮೇ 2022



116	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಬಳ್ಳಾರಿ	ಹಂಸಿ	1 X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	23 ಜೂನ್ 2022
117	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಬೀದರ್	ಭಿದ್ರಿ	1 X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33- 11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	25 ಜೂನ್ 2022
118	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಬೀದರ್	ಚಿಟಗುಪ್ಪ	1 X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33- 11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	27 ಜೂನ್ 2022
119	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಬಳ್ಳಾರಿ	ಹಿರೇಹಡಗಲಿ	6.3 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	6.2	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	19 ಜುಲೈ 2022
120	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ವಿಜಯನಗರ	ಇಟಗಿ	1 X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	12 ಅಗಸ್ಟ್-2022
121	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ರಾಯಚೂರು	ಮಾನ್ವಿ	1 X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33- 11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	12 ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2022
122	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಕಲಬುರಗಿ	ಕಲಬುರಗಿ ಉತ್ತರ	1 X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33- 11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	14 ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2022
123	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಬಳ್ಳಾರಿ	ಅಲೀಪುರ	3ನೇ ಹೆಚ್ಚುವರಿ 100 ಎಂವಿಎ 220/66 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	100	220/ 110	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	15 ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2022
124	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಕಲಬುರಗಿ	ಅಪ್ಪಲ್ಲುರ	1 X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33- 11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	21 ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2022





125	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಕೊಪ್ಪಳ	ಗಿಣಿಗೇರಾ	1 X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	10 ನವೆಂಬರ್ 2022	
126	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಯಾದಗಿರಿ	ವಡಗೇರಾ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	23 ನವೆಂಬರ್ 2022	
127	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಯಾದಗಿರಿ	ಗುರುಮಿಟ್ಟಿ ಲ್	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	28 ನವೆಂಬರ್ 2022	
128	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಬೀದರ್	ಕಡಗಂಚಿ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	31 ಜನವರಿ 2023	
129	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ರಾಯಚೂರು	ಲಿಂಗಸುಗೂರು	1 X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	03 ಮಾರ್ಚ್ 2023	
130	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಬಳ್ಳಾರಿ	ಹಲಕುಂದಿ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	13 ಮಾರ್ಚ್ 2023	
ಉಪ ಪ್ರಮಾಣ ಒಟ್ಟು (ಎಂವಿಎ)						239.7			
ಮೈಸೂರು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ									
131	ಸೆಸ್ಕಾ	ಮಂಡ್ಯ	ಹಾಡ್ಲಿ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	12.5	66/11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	12 ಏಪ್ರಿಲ್ 2022	
132	ಸೆಸ್ಕಾ	ಮೈಸೂರು	ಮಿರ್ಲೆ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 8 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	8	66/11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	13 ಏಪ್ರಿಲ್ 2022	
133	ಸೆಸ್ಕಾ	ಮೈಸೂರು	ಬಿಳಿಕೆರೆ	1 X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	20 ಏಪ್ರಿಲ್ 2022	
134	ಸೆಸ್ಕಾ	ಮಂಡ್ಯ	ತುಂಬೆಗೆರೆ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	12.5	66/11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	16 ಮೇ 2022	





135	ಸೆಸ್ಕೆ	ಮೈಸೂರು	ತಲಕಾಡು	2 X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2 X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು-1ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	4.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	16 ಜೂನ್ 2022
136	ಸೆಸ್ಕೆ	ಮಂಡ್ಯ	ಗಂಜಿಗರೆ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	12.5	66/11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	14 ಜುಲೈ 2022
137	ಸೆಸ್ಕೆ	ಮಂಡ್ಯ	ಜಿ ಮಲ್ಲಿಗೆರೆ	1 X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	14 ಜುಲೈ 2022
138	ಸೆಸ್ಕೆ	ಮಂಡ್ಯ	ಟಿಕೆ ಹಳ್ಳಿ	3ನೇ ಹೆಚ್ಚುವರಿ 100 ಎಂವಿಎ 220/66 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	100	220/ 66	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	27 ಜುಲೈ 2022
139	ಸೆಸ್ಕೆ	ಮೈಸೂರು	ಕಾರ್ಯ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 8 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	8	66/11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	08 ಆಗಸ್ಟ್ 2022
140	ಸೆಸ್ಕೆ	ಚಾಮರಾಜ ನಗರ	ಬರಗಿ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 8 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	8	66/11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	20 ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2022
141	ಸೆಸ್ಕೆ	ಚಾಮರಾಜ ನಗರ	ಹಂಗ್ಲಾ	1 X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	25 ನವೆಂಬರ್ 2022
142	ಸೆಸ್ಕೆ	ಮೈಸೂರು	ವಿಜಯನಗರ	1 X12.5 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	7.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	16 ಡಿಸೆಂಬರ್ 2022
143	ಸೆಸ್ಕೆ	ಮೈಸೂರು	ವ್ಯಾಸರಾಜ ಪುರ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 8 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	8	66/11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	09 ಜನವರಿ 2023
144	ಸೆಸ್ಕೆ	ಮಂಡ್ಯ	ಕೃಷ್ಣಾಪುರ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	12.5	66/11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	18 ಜನವರಿ 2023



145	ಸೆಸ್ಕ್	ಮೈಸೂರು	ಸಿಂಧುವಳ್ಳಿ ಪುರ	2 X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2 X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು-1ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	4.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	24 ಜನವರಿ-2023
146	ಸೆಸ್ಕ್	ಮೈಸೂರು	ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಗಾಲ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 8 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	8	66/11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	03 ಫೆಬ್ರವರಿ-2023
147	ಸೆಸ್ಕ್	ಮೈಸೂರು	ದೇವನೂರು (ನಂಜನಗೂಡು)	6.3 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	6.2	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	13 ಫೆಬ್ರವರಿ-2023
148	ಸೆಸ್ಕ್	ಮೈಸೂರು	ಚಂದ್ರವಾಡಿ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 8 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	8	66/11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	30 ಮಾರ್ಚ್-2023
ಉಪ ಪ್ರಮಾಣ ಒಟ್ಟು (ಎಂವಿಎ)						234.2		
ತುಮಕೂರು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ								
149	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ದಾವಣಗೆರೆ	ಸಾವಲಂಗ	6.3 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	6.2	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	08 ಏಪ್ರಿಲ್-2022
150	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ಮಲ್ಲಾಡಿಹಳ್ಳಿ	2 X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2 X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು-1ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	4.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	16 ಏಪ್ರಿಲ್-2022
151	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ಪಾವಗಡ	1 X12.5 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	7.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	21 ಏಪ್ರಿಲ್-2022
152	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ಹಾಗಲವಾಡಿ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 8 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	8	66/11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	30 ಏಪ್ರಿಲ್-2022
153	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ಅಂಕಸಂದ್ರ	2 X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2 X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು-1ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	4.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	09 ಮೇ 2022



154	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ಶೆಟ್ಟಕೆರೆ	1 X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	16 ಮೇ 2022
155	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ಕೆಬಿ ಕ್ರಾಸ್	1 X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	03 ಜೂನ್ 2022
156	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ಹೊಸದುರ್ಗ	1 X12.5 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	7.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	03 ಜೂನ್ 2022
157	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ಪುಲಮಘಟ್ಟ	1 X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	22 ಜೂನ್ 2022
158	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ಬೆಳದರಾ	1 X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	05 ಜುಲೈ 2022
159	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ದಾವಣಗೆರೆ	ಪರಶುರಾಮಪುರ	1 X12.5 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	7.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	03 ಆಗಸ್ಟ್ 2022
160	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ಕತ್ತಿಕೆಹಾಳ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	03 ಆಗಸ್ಟ್ 2022
161	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ಭಕ್ತರಹಳ್ಳಿ	2 X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2 X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು-1ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	4.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	19 ಆಗಸ್ಟ್ 2022
162	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ಹಾಲುರಾಮೇಶ್ವರ	1 X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ 2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	08 ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2022



163	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	1 X12.5 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	7.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	15 ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ -2022
164	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ದಾವಣಗೆರೆ	ಬಸವಪಟ್ಟಣ	1 X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 20 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	12	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	17 ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ -2022
165	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ಕಲ್ಲೂರು	1 X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33- 11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	19 ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ -2022
166	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ಸಾಸಲುಹಳ್ಳಿ	2 X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2 X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು-1ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	4.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	22 ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ -2022
167	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ದಾವಣಗೆರೆ	ಅತ್ತಿಗೆರೆ	2 X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2 X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು-1ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	4.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	22 ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ -2022
168	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ಗರಗ	1 X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ 2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	29 ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ -2022
169	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ಹಿರಿಯೂರು	1 ಫಿ12.5 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	7.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	30 ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ -2022
170	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ದಾವಣಗೆರೆ	ಅವರೆಗೆರೆ	1 X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	08 ಅಕ್ಟೋಬರ್ -2022



171	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ದಾವಣಗೆರೆ	ಬೆಂಕಿಕೆರೆ	1 X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	10 ಅಕ್ಟೋಬರ್ -2022
172	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ದಾವಣಗೆರೆ	ಹೊನ್ನಾಳಿ	1 X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	16 ಅಕ್ಟೋಬರ್ -2022
173	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ದಾವಣಗೆರೆ	ನಂದಿಗುಡಿ	1 X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	21- ಅಕ್ಟೋಬರ್ -2022
174	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ಭಾನುವಳ್ಳಿ	6.3 ಮತ್ತು 8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2 X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು-1ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	6.2	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	28 ಅಕ್ಟೋಬರ್ -2022
175	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ಭರಮಗಿರಿ	1 X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	04 ನವೆಂಬರ್ -2022
176	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ಐ ಡಿ ಹಳ್ಳಿ	1 X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	17 ನವೆಂಬರ್ -2022
177	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ದಾವಣಗೆರೆ	ಕಾಡಜ್ಜಿ	2 X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2 X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು-1ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	4.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	30 ಡಿಸೆಂಬರ್ 2022



178	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ಬಲೇನಹಳ್ಳಿ	1 X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	30 ಜನವರಿ 2023
179	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ಹೆಬ್ಬೂರು	1 X12.5 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X20 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	7.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	24 ಫೆಬ್ರವರಿ 2023
180	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ಹಿಂಡಸ್ ಘಟ್ಟ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	12.5	66/11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	08 ಮಾರ್ಚ್ 2023
181	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ರಾಮಗಿರಿ	2 X12.5 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2 X20 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು-1ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	7.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	08 ಮಾರ್ಚ್ 2023
ಉಪ ಪ್ರಮಾಣ ಒಟ್ಟು (ಎಂವಿಎ)						213.9		
ಒಟ್ಟು (ಎಂವಿಎ)						3101.7		

ಉ) ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2022-23ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯವಾರು ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಉನ್ನತೀಕರಣಗೊಳಿಸಿದ ವಿವರ (Spare ಪರಿವರ್ತಕ ಮತ್ತು ಒಂದೇ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ವಿವಿಧ ವರ್ಗದ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಬದಲಾವಣೆ):

ಕ್ರ. ಸಂ	ಎಸ್ಕಾಂ	ಜಿಲ್ಲೆ	ಉಪಕೇಂದ್ರದ ಹೆಸರು	ಯೋಜನೆಯ ವಿವರ	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಹೆಚ್ಚಳ	ವಿದ್ಯುತ್ ಶಕ್ತಿ ವರ್ಗ ಕೆವಿಯಲ್ಲಿ	ಕಾಮಗಾರಿಯ ರೀತಿ	ಚಾಲನೆಗೊಳಿಸಿದ ದಿನಾಂಕ
ಯಾವುದೂ ಇರುವುದಿಲ್ಲ								

ಊ) ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಉನ್ನತೀಕರಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ಹಿಂದಿನ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 1ನೇ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿ 2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು 2022-23ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿರುವ ವಿವರ

ಕ್ರ. ಸಂ	ಎಸ್ಕಾಂ	ಜಿಲ್ಲೆ	ಉಪಕೇಂದ್ರದ ಹೆಸರು	ಯೋಜನೆಯ ವಿವರ	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಹೆಚ್ಚಳ	ವಿದ್ಯುತ್ ಶಕ್ತಿ ವರ್ಗ ಕೆವಿಯಲ್ಲಿ	ಕಾಮಗಾರಿಯ ರೀತಿ	ಚಾಲನೆಗೊಳಿಸಿದ ದಿನಾಂಕ
ಬೆಂಗಳೂರು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ								
1	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ	ಚಾಕವೇಲು	2 X12.5 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2 X20 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು -2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	7.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	19 ಮೇ 2022
2	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ	ಪೆರೆಸಂದ್ರ	2 X12.5 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2 X20 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು-2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	7.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	23 ಜೂನ್ 2022



3	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ಚಂದಾಪುರ	2 X20 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2 X31.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು- 2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	11.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	09 ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2022
4	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ಗ್ರಾಮಾಂತರ	ತೂಬುಗೆರೆ	2 X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2 X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು- 2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	4.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	12 ಜನವರಿ 2023
5	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ರಾಜರಾಜೇಶ್ವರಿ ನಗರ	2 X20 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2 X31.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು- 2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	11.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	01 ಫೆಬ್ರವರಿ 2023
6	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ರಾಮನಗರ	ದೊಡ್ಡ ಆಲಹಳ್ಳಿ	6.3 ಮತ್ತು 8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2 X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು - 6.3 ಯಿಂದ 12.5	6.2	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	15 ಫೆಬ್ರವರಿ 2023
7	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ಆಡುಗೋಡಿ	3 X20 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 3 X31.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು- 3ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	11.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	13 ಮಾರ್ಚ್ 2023



8	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ಗ್ರಾಮಾಂತರ	ಗುಂಡಮಗೆರೆ	2 X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2 X12.5ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು- 2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	4.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	13 ಮಾರ್ಚ್ 2023
ಉಪ ಪ್ರಮಾಣ ಒಟ್ಟು (ಎಂವಿಎ)						64.7		
ಹಾಸನ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ								
9	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿಕ್ಕ ಮಗಳೂರು	ಬಾಳೆ ಹೊನ್ನೂರು	6.3 ಮತ್ತು 8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2 X12.5ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು(6.3 ಯಿಂದ 8ಎಂವಿಎ ಸಿಬಿಎಂ)	1.7	66/33	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	11 ಏಪ್ರಿಲ್ 2022
ಉಪ ಪ್ರಮಾಣ ಒಟ್ಟು (ಎಂವಿಎ)						1.7		
ಮೈಸೂರು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ								
10	ಸೆಸ್ಕೆ	ಮೈಸೂರು	ತಲಕಾಡು	2 X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2 X12.5ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು- 2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	4.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	19 ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2022
ಉಪ ಪ್ರಮಾಣ ಒಟ್ಟು (ಎಂವಿಎ)						4.5		
ತುಮಕೂರು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ								
11	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ಭಕ್ತರಹಳ್ಳಿ	2 X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2 X12.5ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು- 2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	4.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	30 ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2022
12	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ಮಲ್ಲಾಡಿಹಳ್ಳಿ	2 X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2 X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು- 2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	4.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	11 ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2022





13	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ದಾವಣಗೆರೆ	ಅತ್ತಿಗೇರೆ	2 X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2 X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು- 2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	4.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	07 ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2022
14	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ಗುಬ್ಬಿ	2 X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2 X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು- 2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	10	110/ 33- 11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	26 ಡಿಸೆಂಬರ್ 2022
15	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ಅಂಕಸಂದ್ರ	2 X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2 X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು- 2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	4.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	27 ಡಿಸೆಂಬರ್ 2022
16	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ದಾವಣಗೆರೆ	ಕಾಡಜ್ಜಿ	2 X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2 X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು- 2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	4.5	66/11	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	24 ಜನವರಿ 2023
ಉಪ ಪ್ರಮಾಣ ಒಟ್ಟು (ಎಂವಿಎ)						32.5		
ಒಟ್ಟು (ಎಂವಿಎ)						103.4		



**(8) ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ., ಸ್ಕಾಡಾ ಮತ್ತು ಸಂಪರ್ಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆ:**

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮವು ಎಲ್ಲಾ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ಮಟ್ಟಗಳ ವಿತರಣಾ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರಮುಖ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರಗಳ ನಿಯಂತ್ರಣ ಮತ್ತು ದತ್ತಾಂಶ ಸಂಗ್ರಹಣೆಗಾಗಿ, ಹಾಗೂ ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಕೇಂದ್ರದ ನಿಯಂತ್ರಣ ಕೊಠಡಿಯಿಂದ ಗ್ರಿಡ್ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಾಗಿ, ಬೆಂಗಳೂರು ಆನಂದರಾವ್ ವೃತ್ತದಲ್ಲಿ ಮಾಸ್ಟರ್ ಕಂಟ್ರೋಲ್ ಸೆಂಟರ್ ಮತ್ತು ನೆಲಮಂಗಲದಲ್ಲಿ ವಿಪತ್ತು ನಿರ್ವಹಣಾ ಕೇಂದ್ರ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ಅತ್ಯಾಧುನಿಕ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ನಿಯಂತ್ರಣ ಹಾಗೂ ದತ್ತಾಂಶ ಸ್ವಾಧೀನ ವಿಭಾಗ (SCADA) ಮತ್ತು ದೂರಸಂಪರ್ಕ ಉಪಗ್ರಹ ಸಂವಹನ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ಹಾಗೂ, ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ಜಾಲದ ಸ್ಥಿರತೆ ಮತ್ತು ಲೋಡ್ ನಿರ್ವಹಣೆಗಾಗಿ, ಎಲ್ಲಾ 5 ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾನದಲ್ಲಿ ಒಂದೊಂದು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು(DCC) ಮತ್ತು ಎಲ್ಲಾ 6 ಪ್ರಸಾರಣ ವಲಯಗಳ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾನದಲ್ಲಿ ಒಂದೊಂದು ಪ್ರಾದೇಶಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು (ALDC) ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದ ನಿರ್ದೇಶನದಂತೆ ಸ್ಕಾಡಾ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನವನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಂಡು ಸ್ವಯಂ (ಆಟೋಮ್ಯಾಟಿಕ್) ಆಗಿ 11ಕೆ.ವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ನಿಲುಗಡೆ (ಟ್ರಿಪ್) ಮಾಡುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆ (ADMS) ಮತ್ತು ವಿಶೇಷ ರಕ್ಷಣಾ ಯೋಜನೆ (SPS)ಯನ್ನು ನಿಗಮದ ಸ್ಕಾಡಾ ವಿಭಾಗವು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

2022-23ನೇ ವಿತ್ತೀಯ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ಕಾಡಾ ವಿಭಾಗವು ಹೊಸದಾಗಿ ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಿದ ಒಂದು(01)-400ಕೆ.ವಿ., ಎಂಟು(08)-220ಕೆ.ವಿ., ಹತ್ತೊಂಬತ್ತು(19)-110ಕೆ.ವಿ. ಮತ್ತು ಮೂವತ್ತಾರು(36)-66/11ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಸ್ಕಾಡಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಸಂಯೋಜಿಸಿದೆ, ಹಾಗೂ ಒಂಬತ್ತು(09) ಸಂಖ್ಯೆಯ (1-ಪವನ ಮತ್ತು 8-ಸೌರ) ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಶಕ್ತಿ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಕಾಡಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಸಂಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ.

ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನಗಳ ನಿರ್ವಹಣಾ ಕೇಂದ್ರ (REMC)

ವಿದ್ಯುತ್ ಸಚಿವಾಲಯ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಗ್ರಾಸ್ ಬಜೆಟರಿ (GBS) ಮೂಲಕ ಇಂಡೋ ಜರ್ಮನ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಸಹಕಾರ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಧನ ಸಹಾಯದಿಂದ ಗ್ರೀನ್ ಎನರ್ಜಿ ಕಾರಿಡಾರ್ ಯೋಜನೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪವರ್ ಗ್ರಿಡ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಸಹಯೋಗದೊಂದಿಗೆ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನಗಳ ನಿರ್ವಹಣಾ ಕೇಂದ್ರ (REMC) ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ

ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ದಿನಾಂಕ 14.02.2020ರಂದು ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಲಾಯಿತು ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ 28.02.2020ರಂದು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಮಾನ್ಯ ರಾಜ್ಯ ಸಚಿವರು (ವಿದ್ಯುತ್ ಮತ್ತು ನೂತನ ಹಾಗೂ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ) ವಿಡಿಯೋ ಕಾನ್ಫರೆನ್ಸ್ ಮೂಲಕ ಉದ್ಘಾಟಿಸಿದರು.

ಈ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಕೇಂದ್ರವು ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲಕ್ಕೆ ಸಂಪರ್ಕಗೊಂಡಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಪವನ ಮತ್ತು ಸೌರವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ ಮತ್ತು ಸುರಕ್ಷಿತ ಸೂಕ್ತ ಗ್ರಿಡ್ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೆ ರಾಜ್ಯವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಕೇಂದ್ರದೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯ ಸಾಧಿಸುತ್ತದೆ.

ಸಂವಹನ ಜಾಲವನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಸ್ಕಾಡಾ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಉದ್ದೇಶಿತ ಕಾರ್ಯಯೋಜನೆಗಳು:

1. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ 188 ಸಂಖ್ಯೆಗಳ ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ಕಾಡಾ ಒದಗಿಸುವುದು - 26-07-2022 ರಂದು ಕಾಮಗಾರಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ.
2. ಓ.ಪಿ.ಜಿ.ಡಬ್ಲ್ಯು ಯೋಜನೆ: “ರಾಜ್ಯದ ಹಾಲಿ ಇರುವ ಗ್ರೌಂಡ್ ವೈರ್‌ನನ್ನು ಆಪ್ಟಿಕಲ್ ಗ್ರೌಂಡ್ ವೈರ್‌ಗೆ ಬದಲಾಯಿಸುವ ಯೋಜನೆ”

ಉತ್ತಮ ಸಂವಹನ, ದತ್ತಾಂಶ ಸಂಗ್ರಹಣೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಸಾರಣಾ ಮಾರ್ಗಗಳ ಸುರಕ್ಷತೆಗಾಗಿ 253.57 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ (ಶೇಕಡ 50% ರಷ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್‌ಕ್ಷೇತ್ರ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಧಿಯ ಅನುದಾನದೊಂದಿಗೆ) ರಾಜ್ಯದ ಎಲ್ಲಾ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಹಾಗೂ 220ಕೆ.ವಿ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ಮಟ್ಟ ಎಲ್ಲಾ ಸ್ವೀಕರಣಾ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಪ್ರಮುಖ ಐಪಿಪಿಗಳನ್ನು ಸಂಪರ್ಕಿಸಲು 6119ಕೆ.ವಿ ಮಾರ್ಗದ ಹಾಲಿ ಇರುವ ಗ್ರೌಂಡ್ ವೈರ್‌ನನ್ನು ಆಪ್ಟಿಕಲ್ ಗ್ರೌಂಡ್ ವೈರ್‌ಗೆ ಬದಲಾಯಿಸುವ ಯೋಜನೆ ಒಟ್ಟು ರೂ.253.57 ಕೋಟಿ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ, 50% PSDF ನಿಧಿ ರೂ. 126.79 ಕೋಟಿ, ಇದರಲ್ಲಿ ರೂ. 12.68 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು PSDF ಒಂದನೇ ಹಂತದ ನಿಧಿಯಾಗಿ ಮತ್ತು ಎರಡನೇ ಹಂತದ ನಿಧಿಯಾಗಿ ರೂ.23 ಕೋಟಿ, ಒಟ್ಟು ರೂ.35.68 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಮೀಸಲಾದ ಖಾತೆಗೆ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಆದಾಗ್ಯೂ, ಮೌಲ್ಯ-ಬಿಡ್ ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸಿದ ನಂತರ ಒಟ್ಟು ಯೋಜನೆಯ ವೆಚ್ಚವು ರೂ.278.17 ಕೋಟಿಗಳು, ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ರೂ.24.6 ಕೋಟಿಗಳ ವ್ಯತ್ಯಾಸವು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ಭರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯು ಎರಡು ಭಾಗಗಳಾಗಿ ಟೆಂಡರಿಂಗ್ ಮಾಡಲಾಗಿತ್ತು:

ಭಾಗ-ಎ: 48 ಫೈಬರ್ ಒಪಿಜಿಡಬ್ಲ್ಯು ಕೇಬಲ್‌ಗಳು-DWAಯನ್ನು 26-04-2022 ರಂದು ಮೆ|| ಎಲ್.ಎಸ್





ಕೇಬಲ್ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ರವರಿಗೆ ಒಟ್ಟು ಒಪ್ಪಂದದ ಮೊತ್ತ ರೂ.223.77 ಕೋಟಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2023ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಯೋಜನೆಯ ಸ್ಥಿತಿ

- ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು 6119ಕಿ.ಮೀ. ಲೈನ್ ಸಮೀಕ್ಷೆಯಲ್ಲಿ 5311ಕಿ.ಮೀ. ನ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದ ಸಮೀಕ್ಷೆಯ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ್ದಾರೆ.
- 1700.336ಕಿ.ಮೀ. ಒಪಿಜಿಡಬ್ಲ್ಯೂ ಕೇಬಲ್ ಮತ್ತು ಅದರ ಉಪಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಸರಬರಾಜು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ.
- 791.228ಕಿ.ಮೀ. ಗೆ ಒಪಿಜಿಡಬ್ಲ್ಯೂ ಕೇಬಲ್ ಅಳವಡಿಕೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ ಮತ್ತು 200.486ಕಿ.ಮೀ. ಗೆ ಖಂಖಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ.

**ಭಾಗ-ಬಿ: ಸಂವಹನ ಅಂತ್ಯ ಸಲಕರಣೆಗಳು**  
 (Communication End Equipments)-ಆಫಂ ಯನ್ನು ಮೆ|| ತೇಜಸ್ ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ರವರಿಗೆ 12-01-2022 ರಂದು ಒಟ್ಟು ಒಪ್ಪಂದದ ಮೊತ್ತ ರೂ 54.40 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

- ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು 176 ಸಂಖ್ಯೆಗಳಲ್ಲಿ, 146 ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ (ಹಂತ 1, 2 ಮತ್ತು 3) ಸಂವಹನ ಸಾಧನಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲು ಸಮೀಕ್ಷೆ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ್ದಾರೆ. ಹಂತ-4 ರ ಸಮೀಕ್ಷೆ ಕಾರ್ಯವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

**3. ಸಮಸ್ತ (SAMAST) ಯೋಜನೆ:**

ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ವೆಬ್ ಆಧಾರಿತ ಅನುಸೂಚನೆ, ವಿದ್ಯುತ್‌ನ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ, ಇಂಟರ್‌ಫೇಸ್ ಬಿಂದುಗಳ ಸ್ವಯಂ (ಆಟೋಮೆಟಿಕ್) ಮಾಪನಾಂಕ ಹಾಗೂ ಉತ್ಪಾದಕರ, ಎಸ್‌ಟಿಯು ಮತ್ತು ವಿಸಕಂಗಳ ನಡುವಿನ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲು ಒಟ್ಟು ಯೋಜನೆಯ ಮೊತ್ತ ರೂ.18.71 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು (ಪಿಎಸ್‌ಡಿಎಫ್ ಅನುದಾನದ ರೂ.9 ಕೋಟಿಗಳು ಸೇರಿ) ಇದ್ದು, ಸದರಿ ಪಿಎಸ್‌ಡಿಎಫ್ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಮೊದಲ ಹಂತದ ರೂ.0.9 ಕೋಟಿಗಳು ಮತ್ತು ಎರಡನೇ ಹಂತದ ರೂ.1.6 ಕೋಟಿ, ಒಟ್ಟು ರೂ.2.5 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಮೊತ್ತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಚಿವಾಲಯದಿಂದ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಮೀಸಲಾದ ಖಾತೆಗೆ ಬಿಡುಗಡೆಯಾಗಿದೆ. ಮೆ|| ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ವಿಷನ್ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಮತ್ತು ಡೇಟಾ ಸೊಲ್ಯೂಷನ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ರವರಿಗೆ ದಿನಾಂಕ 11-08-2021 ರಂದು DWA ಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2023ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಯೋಜನೆಯ ಸ್ಥಿತಿ

**ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಮಾರ್ಕೂಟ್:**

ಒಟ್ಟು 11 ಸಂಖ್ಯೆ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಮಾರ್ಕೂಟ್‌ಗಳು - ಅದರಲ್ಲಿ 09 ಸಂಖ್ಯೆ ಮಾರ್ಕೂಟ್‌ಗಳ ಬಳಕೆದಾರರ ಸ್ವೀಕಾರ ಪರಿಶೀಲನೆ

ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ ಮತ್ತು 02 ಸಂಖ್ಯೆ ಮಾರ್ಕೂಟ್ ಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ.

ಯಂತ್ರಾಂಶ(ಹಾರ್ಡ್‌ವೇರ್):

ಎಲ್ಲಾ ಯಂತ್ರಾಂಶಗಳ ಸರಬರಾಜು, ಸ್ಥಾಪನೆ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ ಹಾಗೂ ಫೈರ್‌ವಾಲ್, ರೌಟರ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಸ್ವಿಚ್‌ಗಳಿಗಾಗಿ ತಪಾಸಣೆಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

**\*\*ಎಲ್ಲಾ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಮಾರ್ಕೂಟ್ ಗಳ ಅಂತಿಮ ಏಕೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಗೋ-ಲೈವ್ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ.**

**4. ಡಿ.ಎಲ್.ಎಂ.ಎಸ್ ಮಾಪಕಗಳು:**

ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಇಂಧನ ಪೋರ್ಟಲ್‌ಗೆ ಮಾಹಿತಿ ಒದಗಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ, 15000 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಮಧ್ಯವರ್ತಿ ಬಿಂದುಗಳು (Interface Point) ಮತ್ತು 11ಕೆವಿ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಆಐಒಬಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾಪಕಗಳಿಗೆ ಬದಲಾಯಿಸುವ ಯೋಜನೆಯ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

**16,800 DLMS** ಮಾಪಕಗಳ ಸರಬರಾಜು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ ಮತ್ತು 16489 ಸಂಖ್ಯೆಯ **DLMS** ಮಾಪಕಗಳನ್ನು 1075 ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿನ ಫೀಡರ್ ಗಳಿಗೆ ಮತ್ತು 336 ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿನ ಫೀಡರ್ ಗಳಿಗೆ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಉಳಿದ **311** ಸಂಖ್ಯೆಯ ಆಐಒಬಿ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಬಿಡಿ ಭಾಗಗಳಾಗಿ (Spare) ಇರಿಸಿದ್ದು ನಿಷ್ಕ್ರಿಯ ಫೀಡರ್‌ಗಳಿಗಾಗಿ ಬಳಸಲಾಗುವುದು.

ಸ್ಕಾಡದಲ್ಲಿ ಮುಂಬರುವ ಯೋಜನೆಗಳ ಸ್ಥಿತಿ:

ರೂ.99.08 ಕೋಟಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ 400 ಕೆವಿ, 220 ಕೆವಿ, 110 ಕೆವಿ, 66 ಕೆವಿ, ಐಪಿಪಿ ಹಾಗೂ ಪ್ರಮುಖ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಜಾಲದ ರಿಯಲ್ ಟೈಂ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಚರಣೆಗಾಗಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಲ್ಲಿ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಕಾಡ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ನವೀಕರಿಸುವುದು-ದಿನಾಂಕ: **29.03.2023** ರಂದು ಇ-ಪೋರ್ಟಲ್ ನಲ್ಲಿ ಕರೆ-2 ಎಂದು ಎರಡನೇ ಬಾರಿಗೆ ಟೆಂಡರ್ ಆಹ್ವಾನಿಸಲಾಗಿದೆ.



(9) ಉಪ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು (ಯೋಜನೆ) ರವರ ಕಛೇರಿಯಿಂದ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹೊರಡಿಸಲಾದ ಆದೇಶ/ಸುತ್ತೋಲೆ ವರದಿ			
ಕ್ರ. ಸಂ	ಆದೇಶ/ಸುತ್ತೋಲೆಯ ಸಂಖ್ಯೆ	ದಿನಾಂಕ	ವಿಷಯ
1	ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ/ಮುಇಂ (ಟಿ ಮತ್ತು ಪಿ)/ ಬಿ19/ 345/85-86	06.04.2022	ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ, ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ ಮತ್ತು ಹಾಲಿ ಇರುವ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯಗಳ ಉನ್ನತೀಕರಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಟೆಂಡರ್ ದಾಖಲೆಗಳಿಗೆ ತಿದ್ದುಪಡಿಯ ಬಗ್ಗೆ.
2	ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ/ಬಿ19/ 345/85-86	01.06.2022	ಕವಿಪ್ರನಿಯಲ್ಲಿನ ಪೂರ್ಣ ಗುತ್ತಿಗೆ / ಭಾಗಶಃ ಗುತ್ತಿಗೆ/ ಠೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ವಹಣೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ 66 ಕೆ.ವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ಗೋಪುರದ ವಿನ್ಯಾಸವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣಬದ್ಧಗೊಳಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.
3	ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ/ಬಿ19/ 33425/22-23(5)	10.06.2022	ಮುಂಗಾರು ಆಕಸ್ಮಿಕ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಸಾರ ಅಗತ್ಯ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುವ ಬಗ್ಗೆ
4	ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ/ಬಿ19/ 345/85-86	08.07.2022	ಕವಿಪ್ರನಿಯಲ್ಲಿ ಬಳಸಲಾಗುತ್ತಿರುವ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ಗೋಪುರಗಳ ವಿನ್ಯಾಸಗಳಿಗೆ ಗುರುತಿನ ಸಂಕೇತ ಬಗ್ಗೆ
5	ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ/ಬಿ19/ 345/85-86	14.07.2022	ಕವಿಪ್ರನಿಯಲ್ಲಿ ಹೊಸ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪನೆ/ ಉನ್ನತೀಕರಣ ಕಾಮಗಾರಿ/ನವೀಕರಣ ಮತ್ತು ಆಧುನೀಕರಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಉಪಕರಣಗಳ ಪರೀಕ್ಷೆ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾರಂಭಕ್ಕಾಗಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳ ಕುರಿತು
6	ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ/ಬಿ19/ 345/85-86	27.10.2022	ಮೆ   ಬಿ.ಎಂ. ಆರ್.ಸಿ.ಎಲ್ ರವರ ವತಿಯಿಂದ ಸ್ವಯಂ-ನಿರ್ವಹಣೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುವ ಕವಿಪ್ರನಿಯ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಮಾರ್ಪಾಡು/ಸ್ಥಳಾಂತರಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚದ ಮೇಲೆ ಶೇ. 2.5% ರಷ್ಟು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸುವ ಕುರಿತು
7	ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ/ಬಿ19/ 345/85-86	15.11.2022	ನೇರ ಸಂಗ್ರಹಣೆ ಮತ್ತು ಟರ್ನ್ ಕೀ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು / ಉಪಕರಣಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬೆಲೆ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ (ಪಿವಿ) ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೊಳಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ
8	ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ/ಬಿ19/ 345/85-86	06.12.2022	ಯೋಜನೆಗಳ ಅನುಷ್ಠಾನದಲ್ಲಿ ಅನಗತ್ಯ ವಿಳಂಬವನ್ನು ತಪ್ಪಿಸಲು ಅವಧಿ ವಿಸ್ತರಣೆ/ ವಿಳಂಬ ಮನ್ನಾ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೊಳಿಸಲು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಸಮಯದ ಚೌಕಟ್ಟುಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸುವುದರ ಬಗ್ಗೆ.
9	ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ/ಬಿ25/ ಮುಇಂ(ಟಿ ಮತ್ತು ಪಿ)/ ಅಇಂ(ಟಿ ಮತ್ತು ಪಿ)/ ಕಾಇಂ(ಪಿ)/ ಸಕಾಇಂಪಿ-2/ 2022-23	18.03.2023	ಮೆ   ಎಂ.ಇ.ಐ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಬೆಂಗಳೂರು ರವರಿಂದ 11 ಕೆ.ವಿ ಸ್ವಿಚ್ ಗೇರ್ ಗಳನ್ನು ಖರೀದಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ

(10) ಉಪ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು (ಕಾಮಗಾರಿ) ರವರ ಶಾಖೆಯಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-2022-23 ರಲ್ಲಿ ಹೊರಡಿಸಲಾದ ಆದೇಶ/ಸುತ್ತೋಲೆಗಳು		
ಕ್ರ. ಸಂ	ದಿನಾಂಕ	ವಿಷಯ ಹಾಗೂ ಆದೇಶ/ಸುತ್ತೋಲೆಯ ಸಂಖ್ಯೆ
1	12.05.2022	2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನ ರಾಜ್ಯವ್ಯಾಪ್ತಿ ಏಕರೂಪ ಅನುಸೂಚಿತ ದರಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿ ಕೊಳ್ಳುವ ಬಗ್ಗೆ. ಅ.ಜ್ಞಾ ಸಂಖ್ಯೆ:ಕವಿಪ್ರನಿ/ಬಿ9/32948/2022-23 ದಿನಾಂಕ:12.05.2022.
2	12.05.2022	ಕಟ್ಟಡ ಮತ್ತು ಇತರೆ ನಿರ್ಮಾಣ ಕಾರ್ಮಿಕರ ಕಲ್ಯಾಣ ಸಂಕ ಕಾಯ್ದೆ 1996 ರ ಅಧಿನಿಯಮದ ಸಂಖ್ಯೆ.2(ಡಿ) ರ ಪ್ರಕಾರ ಕವಿಪ್ರನಿಯಲ್ಲಿ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ/ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ಸೆಸ್ ಪಾವತಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ. ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ:ಕವಿಪ್ರನಿ/ಬಿ9/2013/2007-08 ದಿನಾಂಕ:12.05.2022
3	15.06.2022	ಕೋಲಾರ ಜಿಲ್ಲೆ, ಬಂಗಾರಪೇಟೆ ತಾಲ್ಲೂಕು, ದೊಡ್ಡಅಂಕಂಡ ಹಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮದ ಸರ್ವೆ ಸಂಖ್ಯೆ 31 ರಲ್ಲಿ 2-00 ಎಕರೆ ಸರ್ಕಾರಿ ಜಮೀನು ಕವಿಪ್ರನಿಗೆ ಮಂಜೂರಾಗಿದ್ದು, ಸರ್ವೆ ಸಂಖ್ಯೆ 33ರಲ್ಲಿ 6 ಗುಂಟೆ ಜಮೀನು ನಿಗಮದಿಂದ ಒತ್ತುವರಿಯಾಗಿರುವ ಕಾರಣ, ಸದರಿ ಜಾಗವನ್ನು ಬಂಗಾರಪೇಟೆ ತಾಲ್ಲೂಕು ನ್ಯಾಯಾಲಯಕ್ಕೆ ಹಿಂದಿರುಗಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ. ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿ/ಬಿ7/21348/2021-22 ದಿನಾಂಕ: 15.06.2022.



4	16.06.2022	ಕೋಲಾರ ಜಿಲ್ಲೆ, ಬಂಗಾರಪೇಟೆ ತಾಲ್ಲೂಕು, ನಿಗಮದ ಎಲ್ಲಾ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಅನುಮೋದನೆ ಹಾಗೂ ತಾಂತ್ರಿಕ ಮಂಜೂರಾತಿಯನ್ನು ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿ ಪಡೆದು ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ. ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ:ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ9/32956/2022-23 ದಿನಾಂಕ:16.06.2022.
5	17.06.2022	ಮತ್ತಿಕೆರೆ ಉಪವಿಭಾಗ, ವಾರ್ಡ್ ಸಂಖ್ಯೆ 36ರ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬೃಹತ್ ಬೆಂಗಳೂರು ಮಹಾನಗರ ಪಾಲಿಕೆಯ ಮಲ್ಟಿ ಸ್ಟೇಷನಲಿಟಿ ಆಸ್ವತ್ತೆ ನಿರ್ಮಿಸುವ ಸಂಬಂಧ ನಿಗಮದ ಸುಮಾರು 10500 ಚದುರ ಅಡಿ ಜಾಗವನ್ನು ಪಾಲಿಕೆಗೆ ಬದಲಿ ಜಾಗ ಅಥವಾ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿ ಮೌಲ್ಯ ನೀಡುವ ಷರತ್ತಿನೊಂದಿಗೆ ನೀಡುವ ಬಗ್ಗೆ. ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ7/68074/2017-18, ದಿನಾಂಕ:17.06.2022.
6	17.06.2022	ರಾಯಚೂರು ಹಾಗೂ ಚಾಮರಾಜನಗರ (ದೊಡ್ಡರಾಯಪೇಟೆ) ಗಳಲ್ಲಿನ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ 220ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಆವರಣದಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ನೌಕರರ ಸಂಘದ ಸಮುದಾಯ ಭವನಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸಲು ನಿಗಮದ ಜಾಗವನ್ನು ಲೀಸ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನೀಡಲು ಕೋರಿರುವ ಬಗ್ಗೆ. ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ7/21347/2021-22, ದಿನಾಂಕ:17.06.2022.
7	20.06.2022	ಕಾರ್ಕಳ 220ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಹಾಗೂ ವಿಭಾಗೀಯ ಕಚೇರಿ ಆವರಣದಲ್ಲಿನ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಜಾಗದಲ್ಲಿ ಮೆ  ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಾರ್ಖಾನೆ ನಿಯಮಿತ(ಕವಿಕಾ) ರವರ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ತಯಾರಿಕಾ ಮತ್ತು ದುರಸ್ತಿ ಘಟಕವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು 1-00 ಎಕರೆ ಜಾಗವನ್ನು ಲೀಸ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನೀಡುವ ಬಗ್ಗೆ. ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ7/21354/2021-22, ದಿನಾಂಕ: 20.06.2022.
8	25.07.2022	ಕರ್ನಾಟಕ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸಂಗ್ರಹಣೆಯಲ್ಲಿ ಪಾರದರ್ಶಕತೆ ಕಾಯ್ದೆ ಮತ್ತು ನಿಯಮಗಳನ್ನು ನಿಗಮದ ಎಲ್ಲಾ ಸಂಗ್ರಹಣಾ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿಗಳು ಕಟ್ಟುನಿಟ್ಟಾಗಿ ಪಾಲಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ. ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ:ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ9/39331/2016-17 ದಿನಾಂಕ:25.07.2022.
9	11.08.2022	ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವ Indemnity bond, Contract agreement ಇತ್ಯಾದಿ ದಸ್ತಾವೇಜುಗಳಿಗೆ ಸರಿಯಾದ ಮುದ್ರಾಂಕ ಶುಲ್ಕ ಪಾವತಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ. ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ7/4587/1994-95, ದಿನಾಂಕ:11.08.2022.
10	19.08.2022	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸಂಗ್ರಹಣೆಯಲ್ಲಿ ಟೆಂಡರ್ ಲಾಭಾಂಶ (Tender Premium) ಅನ್ನು ಶೇ.5 ಕ್ಕೆ ಮಿತಿಗೊಳಿಸುವ ದಿನಾಂಕ 25.07.2022ರ ಸುತ್ತೋಲೆಯ ಕುರಿತು ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣ. ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ9/39331/2016-17, ದಿನಾಂಕ:19.08.2022.
11	05.09.2022	ರಾಜ್ಯಾದ್ಯಂತ ಇರುವ ನಿಗಮದ ಉಗ್ರಾಣಗಳಲ್ಲಿ ಕಳವು/ದುರ್ಬಳಕೆ ತಡೆಯಲು ಭದ್ರತಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಉನ್ನತೀಕರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಲಿಯಿರುವ ಭದ್ರತಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವಿವರ ಒದಗಿಸುವ ಕುರಿತು. ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ:ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ9/21477/2021-22 ದಿನಾಂಕ:05.09.2022.
12	27.09.2022	ಬೃಹತ್ ಬೆಂಗಳೂರು ಮಹಾನಗರ ಪಾಲಿಕೆ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿನ ರಸ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಕೇಬಲ್ ಅಳವಡಿಸಿದ ನಂತರ ರಸ್ತೆ ಅಗೆತದ ಪುನಃಶ್ಲೇಷಣೆ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ. ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ:ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ9/ 32955/2022-23 ದಿನಾಂಕ:27.09.2022.
13	13.10.2022	ರಾಜ್ಯಾದ್ಯಂತ ಇರುವ ನಿಗಮದ ಉಗ್ರಾಣಗಳಲ್ಲಿ ಕಳವು/ದುರ್ಬಳಕೆ ತಡೆಯಲು ಭದ್ರತಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಉನ್ನತೀಕರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ. ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ:ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ9/ 21477/2021-22 ದಿನಾಂಕ:13.10.2022.
14	20.10.2022	ದಕ್ಷಿಣ ಕನ್ನಡ ಜಿಲ್ಲೆ, ಬಂಟ್ವಾಳ ತಾಲ್ಲೂಕು, ಸಂಗಬೆಟ್ಟು ಗ್ರಾಮದಲ್ಲಿ 110/11ಕೆ.ವಿ. ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಸರ್ವೆ ಸಂಖ್ಯೆ 274/2 ರಲ್ಲಿನ 2.957 ಎಕರೆ ಖಾಸಗಿ ಜಮೀನನ್ನು ನೇರ ಖರೀದಿ ಮಾಡುವ ಹಾಗೂ ಸರ್ವೆ ಸಂಖ್ಯೆ 274/3 ರಲ್ಲಿನ 0.68 ಎಕರೆ ಸರ್ಕಾರಿ ಜಮೀನನ್ನು ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಬಗ್ಗೆ (ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಎಸ್.ಎ8/ಬಿ7/2003/14-15/ ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 20.10.2022)
15	27.10.2022	ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ Elephant Habitat ಮತ್ತು Elephant Corridor ಗಳಲ್ಲಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಸುರಕ್ಷಿತ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿ ಮುಂಜಾಗ್ರತಾ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುವ ಬಗ್ಗೆ. ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ:ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಎಸ್.ಎ8/ಬಿ7/ 2374/2008-09 ದಿನಾಂಕ:27.10.2022.
16	09.11.2022	ಬೆಳಗಾವಿ ಜಿಲ್ಲೆ, ರಾಯಬಾಗ್ ತಾಲ್ಲೂಕು, ಕುಡಚಿ 110ಕೆ.ವಿ. ಉಪಕೇಂದ್ರದ ಆವರಣದಲ್ಲಿ ಹೆಸ್ಟಾಂನ ನೂತನ ಉಪವಿಭಾಗ ಕಚೇರಿ ಕಟ್ಟಡ ನಿರ್ಮಿಸಲು ನಿಗಮದ ಜಾಗವನ್ನು ಲೀಸ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನೀಡುವ ಬಗ್ಗೆ. ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ9/68288/2017-18, ದಿನಾಂಕ: 09.11.2022.
17	15.11.2022	ನೇರ ಸಂಗ್ರಹಣೆ ಮತ್ತು ಟರ್ನಾಕೀ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು/ಉಪಕರಣಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬೆಲೆ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ (ಪಿವಿ) ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೊಳಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ. ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ:ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ19/345/1985-86 ದಿನಾಂಕ:15.11.2022.



18	23.11.2022	ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು ಹಾಗೂ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಮೀಕ್ಷೆ ಮತ್ತು ಜಿಯೋ ತಾಂತ್ರಿಕ ಪರೀಕ್ಷೆ ಕೆಲಸಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮೆ   ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಕನ್ಸಲ್ಟಿಂಗ್, ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ರವರ ಎಂಪ್ಲಾನ್‌ಮೆಂಟ್ ನವೀಕರಣದ ಬಗ್ಗೆ. ಅ.ಜ್ಞಾ ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ9/3707/2006-07/ಸಂ-2 ದಿನಾಂಕ:23.11.2022.
19	24.11.2022	ಶಿಕಾರಿಪುರದಲ್ಲಿರುವ ಉಪಕೇಂದ್ರದ ಆವರಣದಲ್ಲಿ ಮೆಸ್ಕಾಂನ ನೂತನ ಉಪವಿಭಾಗ/ಶಾಖಾ ಕಚೇರಿ ಕಟ್ಟಡವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸಲು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಜಾಗವನ್ನು ಲೀಸ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನೀಡುವ ಬಗ್ಗೆ. ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ9/15778/2010-11, ದಿನಾಂಕ:24.11.2022.
20	25.11.2022	ಟೆಲಿಕಾಂ ಗೋಪುರಗಳನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಸೇರಿದ ಭೂಮಿ / ಕಟ್ಟಡ/ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯಗಳ ಮೇಲೆ ಅಳವಡಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ. ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ7/21355/2021-22, ದಿನಾಂಕ:25.11.2022
21	29.11.2022	ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು, ಕಾಮಗಾರಿಯಲ್ಲಿ ಬಳಕೆ ಮಾಡುವ ಉಪ ಖನಿಜವನ್ನು ಕಲ್ಲು, ಗಣಿ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಖರೀದಿಸಿದ ನಂತರ, ಸದರಿ ಉಪಖನಿಜವನ್ನು ಖನಿಜ ರವಾನೆ ಪರವಾನಿಗೆ (MDP) ಪಡೆದು ಸಾಗಾಣಿಕೆ ಮಾಡುವ ಮತ್ತು ಖನಿಜ ಸಾಗಾಣಿಕೆ ಪರವಾನಿಗೆ ಇಲ್ಲದೆ ಖನಿಜ ಸಾಗಾಣಿಕೆ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ದಂಡ ವಿಧಿಸುವ ಸಂಬಂಧ, ಕರ್ನಾಟಕ ಉಪ ಖನಿಜ ರಿಯಾಯಿತಿ ತಿದ್ದುಪಡಿ ನಿಯಮಗಳು-2020 ರನ್ವಯ ಎಲ್ಲಾ ಕಾಮಗಾರಿ ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಇಲಾಖೆಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತ ನಿರ್ದೇಶನ ನೀಡುವ ಕುರಿತು ಹೊರಡಿಸುವ ಸುತ್ತೋಲೆ ಬಗ್ಗೆ. ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ9/85303/2018-19, ದಿನಾಂಕ:29.11.2022.
22	20.02.2023	ಚಿಕ್ಕನಾಯಕನಹಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿರುವ 110/11ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದ ಆವರಣದಲ್ಲಿ ಬಿ.ವಿ.ಕಂ ವತಿಯಿಂದ ನೂತನ ಉಪವಿಭಾಗ ಕಚೇರಿ ಕಟ್ಟಡ ನಿರ್ಮಿಸಲು ನಿಗಮದ ಜಾಗವನ್ನು ಲೀಸ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನೀಡುವ ಬಗ್ಗೆ. ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ9/85296/2018-19, ದಿನಾಂಕ:20.02.2023.
23	14.03.2022	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಕಟ್ಟಡಗಳ ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ 2023-24 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಅವಶ್ಯವಿರುವ ಕಂದಾಯ ಅನುದಾನದ ಬಗ್ಗೆ ವಿವರ ನೀಡುವ ಕುರಿತು. ಸಂಖ್ಯೆ:ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಪ್ರವ್ಯ(ತಾ)/ಸಿವಿಲ್(ಬಿ9/16/2023/ವ್ಯ(ಸ್ಥಿ))(ಇ-55798) ದಿನಾಂಕ:14.03.2023.
24	27-03-23	ರಾಜ್ಯಾದ್ಯಂತ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಜಾಗ / ಕಟ್ಟಡಗಳಿಗೆ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಆಸ್ತಿ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ನಿಗದಿತ ಅವಧಿಯೊಳಗೆ ಪಾವತಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ (ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಪ್ರವ್ಯ(ತಾ)/ಸಿವಿಲ್(ಬಿ9)/11/2023/ವ್ಯ (ಸ್ಥಿ) (ಇ-52229) ದಿನಾಂಕ 27.03.2023)
25	28-03-23	ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಉಪಕೇಂದ್ರ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕಾಗಿ ಅವಶ್ಯವಿರುವ ಖಾಸಗಿ ಜಮೀನನ್ನು ಭೂ ಮಾಲೀಕರಿಂದ ನೇರವಾಗಿ ಖರೀದಿ ಮಾಡುವ ಸಂಬಂಧ ಅನುಸರಿಸಬೇಕಾದ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯ ಬಗ್ಗೆ (ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ7/2003/14-15/ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 28.03.2023)
26	28-03-23	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ಜಿಲ್ಲೆ, ಹೊಸದುರ್ಗ 66/11ಕೆ.ವಿ. ಉಪಕೇಂದ್ರದ ಆವರಣದಲ್ಲಿ ಬಿವಿಕಂ ವತಿಯಿಂದ ನೂತನ ಉಪವಿಭಾಗ / ಶಾಖಾ ಕಚೇರಿ ನಿರ್ಮಿಸಲು ನಿಗಮದ ಜಾಗವನ್ನು ಲೀಸ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನೀಡುವ ಬಗ್ಗೆ (ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಪ್ರವ್ಯ(ತಾಂ)/ಸಿವಿಲ್(ಬಿ9)/6/2022/ವ್ಯ(ಸ್ಥಿ)(ಇ-32947)/ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 28.03.2023)

**(11) ಟೆಂಡರಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಪ್ರೊಕ್ಯೂರ್‌ಮೆಂಟ್ ಶಾಖೆ.**

**1. ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಖರೀದಿ:**

2022-23ನೇ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯ ಟೆ&ಪಿ ಶಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಮುಖ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳಾದ ಪವರ್ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳು, ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಬ್ರೇಕರ್‌ಗಳು, ಪೊಟೆನ್ಷಿಯಲ್ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳು, ಕೆಪಾಸಿಟಿವ್ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳು, ಕರೆಂಟ್ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳು, ಲೈಟಿಂಗ್ ಅರೆಸ್ಟರ್‌ಗಳು, ಸ್ಪೇಷನ್ ಡೇಟಾ ಕಾನ್ಸೆನ್‌ಟ್ರೇಟರ್‌ಗಳು, ಎಲ್‌ಬಿಬಿ ರಿಲೇಗಳು, ಅಗ್ನಿ ಶಾಮಕಗಳು (ಫೋಮ್ ಮತ್ತು ಪೌಡರ್), ಆರ್.ಟಿ ಮತ್ತು ಆರ್ & ಡಿ ವಿಭಾಗಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳಾದ ಎನರ್ಜಿ ಮೀಟರ್ ಕ್ಯಾಲಿಬ್ರೇಟರ್‌ಗಳು, ಕ್ರೋಮ್ಯಾಟೋಗ್ರಾಫ್, ನ್ಯೂಮರಿಕಲ್ ಫ್ಲೀಕ್ಸ್‌ನಿ ರಿಲೇಗಳು, ನ್ಯೂಮರಿಕಲ್ ರಿಲೇ ಪರೀಕ್ಷಾ

ಕಿಟ್‌ಗಳು ಹಾಗೂ ಆಟೋಮ್ಯಾಟಿಕ್ ಫಾಲ್ಟ್ ಅನಾಲಿಸಿಸ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆ (AFAS), ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ಏರಿಯಲ್ ಸಮೀಕ್ಷೆ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಕ್ರಮವಹಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು ಹಾಲಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ವೃದ್ಧಿಗಾಗಿ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ಮಾಡಲು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯತ್ಯಯಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಅಡಚಣೆಗಳನ್ನು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು ಸಹಕಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತವೆ.



**II. ಟೆಂಡರ್ ಆಹ್ವಾನಿಸಿ ಗುತ್ತಿಗೆ ನೀಡಿದ ದೊಡ್ಡ ಪ್ರಮಾಣದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿವರ:**

- a) ಸಂಬಂಧಿತ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಹೊಸ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ:
  - i) ದಕ್ಷಿಣ ಕನ್ನಡ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಕಡಂದಾಳದಲ್ಲಿ 400/220ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರ.
  - ii) ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ ಜಿಲ್ಲೆಯ ದೊಮ್ಮಸಂದ್ರದಲ್ಲಿ 400/220ಕೆವಿ GIS ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ.
  - iii) ಕೊಪ್ಪಳ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಕುಷ್ಟಗಿಯಲ್ಲಿ 400/ 220ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ
  - iv) ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ ಜಿಲ್ಲೆಯ ವೈಟ್‌ಫೀಲ್ಡ್‌ನಲ್ಲಿ (ಹಗದೂರ್) 220/66/11ಕೆವಿ GIS ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರ.
  - v) ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ ಜಿಲ್ಲೆಯಲ್ಲಿ ಹಾಲಿ ಇರುವ 66/11ಕೆವಿ ಕಿಯೋನಿಕ್ಸ್ (ಎಲೆಕ್ಟ್ರಾನಿಕ್ ಸಿಟಿ) ಉಪಕೇಂದ್ರದ ಆವರಣದಲ್ಲಿ 220/66ಕೆವಿ ಹೊರಾಂಗಣ ಉಳಿಖ ಉಪಕೇಂದ್ರ.
  - vi) ಬಾಗಲಕೋಟೆ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಬೀಳಗಿಯಲ್ಲಿ 220/110/11ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರ
  - vii) ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ ಜಿಲ್ಲೆಯ ನಾಗರಭಾವಿ ಪುಟ್ಟೇನಹಳ್ಳಿ 220/66/11ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರ
  - viii) ಕಲಬುರ್ಗಿ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಗಾಣಗಾಪುರದಲ್ಲಿ 220/110/11ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರ.
  - ix) ಬಳ್ಳಾರಿ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಸೋಮಸಮುದ್ರದಲ್ಲಿ 220/110/11ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರ
  - x) ಕೊಪ್ಪಳ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಯಲಬುರ್ಗದಲ್ಲಿ 'ಹಸಿರು ಇಂಧನ ಕಾರಿಡಾರ್ (GEC)' ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 220/110/11ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರ.
  - xi) ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಹಾನಗಲ್‌ನಲ್ಲಿ 'ಹಸಿರು ಇಂಧನ ಕಾರಿಡಾರ್ (GEC)' ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 220/66/11ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರ.
  - xii) ಬೀದರ್ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಸಂತ್‌ಪುರನಲ್ಲಿ 'ಹಸಿರು ಇಂಧನ ಕಾರಿಡಾರ್ (GEC)' ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 220/110/11ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರ
  - xiii) ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಪಿ.ಡಿ.ಕೋಟೆಯಲ್ಲಿ 'ಹಸಿರು ಇಂಧನ ಕಾರಿಡಾರ್ (GEC)' ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 220/66/11ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರ.

- xiv) ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ ಜಿಲ್ಲೆಯಲ್ಲಿ ಹಾಲಿ ಇರುವ 66/11ಕೆವಿ ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ (I/A) ಉಪಕೇಂದ್ರದ ಆವರಣದಲ್ಲಿ 220/66ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ (220ಕೆವಿ GIS, 66ಕೆವಿ AIS)
  - xv) ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಜಿಲ್ಲೆಯ ನಾಡಮಂಚಾಲೆಯಲ್ಲಿ 220/110/11ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರ
  - xvi) ಬಾಗಲಕೋಟೆ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಸಾವಳಗಿ (ಚಿಕ್ಕಲಕ್ಕಿ ಕ್ರಾಸ್) 220/110/11ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರ
  - xvii) ಬೆಳಗಾವಿ ಜಿಲ್ಲೆಯ 110ಕೆವಿ ಮಾಚಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರದ ಆವರಣದಲ್ಲಿ 2X100ಎಂವಿಎ, 220/110ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ.
- b) ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಉನ್ನತೀಕರಣ:**
- 220/66/11 ಕೆ.ವಿ ಎನ್.ಆರ್.ಎಸ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ 2X150ಎಂವಿಎ, 220/66ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ಮತ್ತು AIS ಇಂದ ಉಳಿಖ ಗೆ ಆಧುನೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ/ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್‌ಗಳ ಮರುಜೋಡಣೆ.
- c) ಕೆಳಕಂಡ 220ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ಜಾಲಗಳನ್ನು ಬಲಪಡಿಸಲು ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.**
- i) ಧಾರವಾಡ, ಬೆಳಗಾವಿ ಮತ್ತು ಬಾಗಲಕೋಟೆ ಜಿಲ್ಲೆಯ 220ಕೆವಿ ಬಿದ್ದಾಳ್ ದಿಂದ 220ಕೆವಿ ಮಹಾಲಿಂಗಾಪುರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರದವರೆಗೆ 220ಡಿಪಿ ಲೈನ್ ಮತ್ತು
  - ii) ಬೆಳಗಾವಿ ಜಿಲ್ಲೆಯ 220ಕೆವಿ ಬಿದ್ದಾಳ್ 2ನೇ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್-ಮಹಾಲಿಂಗಾಪುರ ದಿಂದ 220ಕೆವಿ ಸವದತ್ತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರದವರೆಗೆ 220ಕೆವಿ ಲಿಲೋ ಲೈನ್.
  - d) ಮೈಸೂರು ಜಿಲ್ಲೆ ಹಾಗೂ ತಾಲ್ಲೂಕಿನ 220ಕೆ.ವಿ ಕಡಕೋಳ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ 220ಕೆ.ವಿ ವಾಜಮಂಗಲ ಉಪಕೇಂದ್ರದವರೆಗೆ ಡಿಸಿ ಮಾರ್ಗ (ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಕಾಮಗಾರಿ)
  - e) 400ಕೆ.ವಿ ತಾಳಗುಪ್ಪ-ಶಾಂತಿಗ್ರಾಮ-ನಲಮಂಗಲ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಲ್ಲಿ ವಿಫಲವಾದ/ ದುರ್ಬಲಗೊಂಡ ಪಿಂಗಾಣಿ ಡಿಸ್ಕ್ ಇನ್ಸುಲೇಟರ್ ಸ್ಟ್ರಿಂಗ್‌ಗಳನ್ನು ಸಿಲಿಕಾನ್ ರಬ್ಬರ್ ಕಾಂಪೋಸಿಟ್ ಪಾಲಿಮರ್ ಲಾಂಗ್ ರಾಡ್ ಇನ್ಸುಲೇಟರ್ ಸ್ಟ್ರಿಂಗ್‌ಗಳಿಂದ ಬದಲಾಯಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿ.
  - f) ಸಂಬಂಧಿತ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಹೊಸ 110 ಕೆವಿ ಮತ್ತು 66 ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ.



- i. ದಕ್ಷಿಣ ಕನ್ನಡ ಜಿಲ್ಲೆ, ಮಂಗಳೂರು ತಾಲ್ಲೂಕಿನ ನೆಹರೂ ಮೈದಾನದಲ್ಲಿ 110 ಕೆ.ವಿ, 1CX630 ಚ.ಮಿ.ಮೀ. ಎಕ್ಸ್‌ಎಲ್‌ಪಿಇ ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್ ಜೊತೆಗೆ 110/11 ಕೆ.ವಿ ಜಿಐಎಸ್ ಉಪಕೇಂದ್ರ.
- ii. ದಕ್ಷಿಣ ಕನ್ನಡ ಜಿಲ್ಲೆ, ಸೂಳ್ಯ ಮತ್ತು ಬೆಳಗಾವಿ ಜಿಲ್ಲೆ ಸಂಕ್ರಷ್ಟಿ ಗಳಲ್ಲಿ 02 ಸಂಖ್ಯೆಯ 110/33/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು.
- iii. ವಿವಿಧ ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ 58 ಸಂಖ್ಯೆಗಳ 110/11 ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಮತ್ತು 30 ಸಂಖ್ಯೆಗಳ 66/11ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ.

**g) ರೈಲ್ವೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು**

- i. ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಚಿಂತಾಮಣಿ ತಾಲ್ಲೂಕಿನ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ಚಿಂತಾಮಣಿ ಟೌನ್ ರೈಲ್ವೆ ಟ್ರಾಕ್ಟ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಮೆ|| ದಕ್ಷಿಣ ಪಶ್ಚಿಮ ರೈಲ್ವೆ ರವರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿ.
- ii. ಹಾಸನ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ಹೊನವಳ್ಳಿ ರಸ್ತೆಯ ರೈಲ್ವೆ ಟ್ರಾಕ್ಟ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಮೆ|| ದಕ್ಷಿಣ ಪಶ್ಚಿಮ ರೈಲ್ವೆ ರವರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿ.
- iii. ಮೈಸೂರು ಜಿಲ್ಲೆ ನಂಜನಗೂಡು ತಾಲ್ಲೂಕಿನ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ನಂಜನಗೂಡು ರೈಲ್ವೆ ಟ್ರಾಕ್ಟ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಮೆ|| ದಕ್ಷಿಣ ಪಶ್ಚಿಮ ರೈಲ್ವೆ ರವರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿ.

- iv. ದಾವಣಗೆರೆ ಜಿಲ್ಲೆ ಹರಿಹರ ತಾಲ್ಲೂಕಿನ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ತೋಳಹುಣಸೆ ರೈಲ್ವೆ ಟ್ರಾಕ್ಟ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಮೆ|| ದಕ್ಷಿಣ ಪಶ್ಚಿಮ ರೈಲ್ವೆ ರವರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿ.
- v. ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ಜಿಲ್ಲೆ ಹೊಳಲ್ಕೆರೆ ತಾಲ್ಲೂಕಿನ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ರಾಮಗಿರಿ ರೈಲ್ವೆ ಟ್ರಾಕ್ಟ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಮೆ|| ದಕ್ಷಿಣ ಪಶ್ಚಿಮ ರೈಲ್ವೆ ರವರಿಗೆ 500 ಕೆ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿ.
- vi. ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಜಿಲ್ಲೆ ಮತ್ತು ತಾಲ್ಲೂಕಿನಲ್ಲಿರುವ 220ಕೆವಿ ಎಮ್‌ಆರ್‌ಎಸ್ ಉಪಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿರುವ 110ಕೆವಿ ಟಿಬಿಗಿ ಹೊಸ ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ವಿಭಾಗೀಯ ರೈಲ್ವೆ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು, ಮೈಸೂರು ವಿಭಾಗ, ಮೆ|| ದಕ್ಷಿಣ ಪಶ್ಚಿಮ ರೈಲ್ವೆ ರವರಿಗೆ 5ಎಂವಿಎ 110 ಕೆ.ವಿ ರೆಫರೆನ್ಸ್‌ನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿ.
- vii. ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಜಿಲ್ಲೆ, ಸಾಗರ ತಾಲ್ಲೂಕಿನಲ್ಲಿ 110/33/11 ಕೆ.ವಿ ಸಾಗರ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ಸಾಗರ ಜಂಬಗಾರು ರೈಲ್ವೆ ಟ್ರಾಕ್ಟ್ ಉಪಕೇಂದ್ರದವರೆಗೆ 110 ಕೆ.ವಿ 400 ಚ.ಮಿ.ಮೀ. ಸಿಂಗಲ್ ಕೋರ್ ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್ (3 ರನ್) ಅನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.





1. 2022-23ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ಖರೀದಿ, ಸೇವೆಗಳು ಮತ್ತು ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ನೀಡಿರುವ ವಿವರಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ.

ii) 400 ಕೆ.ವಿ ಮತ್ತು 220ಕೆ.ವಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು:

ಆಹ್ವಾನಿಸಿದ ಟೆಂಡರ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ		ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಕೋಟಿ ಯಲ್ಲಿ)	ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿವರ	ಸಂಖ್ಯೆ / ಕಿ.ಮೀ
220ಕೆವಿ ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಿನ ವೋಲ್ಟೇಜ್‌ನ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	23	5394.34	500ಎಂವಿಎ, 400/220ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	8
			150ಎಂವಿಎ, 220/66/11ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	2
			100ಎಂವಿಎ, 220/110/66ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	16
			100ಎಂವಿಎ, 220/66/11ಕೆವಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	8
			31.5ಎಂವಿಎ, 66/11ಕೆವಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	2
			20ಎಂವಿಎ, 110/11ಕೆವಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	1
			12.5ಎಂವಿಎ, 66/11ಕೆವಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	2
			10ಎಂವಿಎ, 110/11ಕೆವಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	5
			125ಎಂವಿಎಆರ್, 400ಕೆವಿ ಬಸ್ ರಿಯಾಕ್ಟರ್	4
			400ಕೆವಿ ಎಐಎಸ್	4
			220ಕೆವಿ ಎಐಎಸ್	10
			66ಕೆವಿ ಎಐಎಸ್	1
			220ಕೆವಿ ಜಿಐಎಸ್ ಸೇರಿದಂತೆ ಹೈಬ್ರಿಡ್/ಹೊರಾಂಗಣ ಜಿಐಎಸ್ ಸೇರಿದಂತೆ	4
			400ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು	454.831
			220ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು	855.503
			110ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು	236.168
			66ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು	53
			400ಕೆವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ ಗಳು	8
			220ಕೆವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ ಗಳು	21
			110ಕೆವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ ಗಳು	18
			66ಕೆವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ ಗಳು	1
			220ಕೆವಿ 1200 ಚ.ಮಿ.ಮೀ.ಯೂ.ಜಿ.ಕೇಬಲ್	5.344
			220ಕೆವಿ 1000 ಚ.ಮಿ.ಮೀ.ಯೂ.ಜಿ.ಕೇಬಲ್	0.23
			66ಕೆವಿ 1000 ಚ.ಮಿ.ಮೀ ಯೂ.ಜಿ.ಕೇಬಲ್	4.266
			110ಕೆವಿ 630 ಚ.ಮಿ.ಮೀ ಯೂ.ಜಿ.ಕೇಬಲ್	1.570
			66ಕೆವಿ 240 ಚ.ಮಿ.ಮೀ ಯೂ.ಜಿ.ಕೇಬಲ್	0.455
			400ಕೆವಿ ಇನ್ಸುಲೇಟರ್ಸ್	11011 (ಸ್ಟ್ರಿಂಗ್ಸ್)
			220ಕೆವಿ ಇನ್ಸುಲೇಟರ್ಸ್	8619 (ಸ್ಟ್ರಿಂಗ್ಸ್)
			220ಕೆವಿ ಮಾಡ್ರಿಕ್ಲೇಷನ್ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ	3



ಕೈ ಬಿಡಲಾದ ಒಟ್ಟು ಟೆಂಡರ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ		ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಕೋಟಿ ಯಲ್ಲಿ)	ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿವರ	ಸಂಖ್ಯೆ / ಕಿ.ಮೀ
220ಕೆವಿ ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಿನ ವೋಲ್ಟೇಜ್‌ನ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	3	326.37	100ಎಂವಿಎ, 220/66/11ಕೆವಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	2
			31.5ಎಂವಿಎ, 66/11ಕೆವಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	2
			220ಕೆವಿ ಜಿಐಎಸ್ (ಹೈಬ್ರಿಡ್/ಹೊರಾಂಗಣ)	1
			220ಕೆವಿ ಜಿಐಎಸ್	1
			220ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು	30.007
			66ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು	14.068
			220ಕೆವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ ಗಳು	1
			220ಕೆವಿ 1200 ಚ.ಮಿ.ಮೀ.ಯೂ.ಜಿ.ಕೇಬಲ್	2.365
			66ಕೆವಿ 1000 ಚ.ಮಿ.ಮೀ ಯೂ.ಜಿ.ಕೇಬಲ್	1.960
			220ಕೆವಿ ಇನ್ಸುಲೇಟರ್ಸ್	8619 (ಸ್ಪ್ರಿಂಗ್ಸ್)

ಕಾರ್ಯದೇಶ ನೀಡಿದ ಟೆಂಡರ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ		ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಕೋಟಿ ಯಲ್ಲಿ)	ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿವರ	ಸಂಖ್ಯೆ / ಕಿ.ಮೀ
220ಕೆವಿ ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಿನ ವೋಲ್ಟೇಜ್‌ನ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	21	6301.94	500ಎಂವಿಎ, 400/220ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	6
			150ಎಂವಿಎ, 220/66/11ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	9
			100ಎಂವಿಎ, 220/110/11ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	16
			100ಎಂವಿಎ, 220/66/11ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	6
			10ಎಂವಿಎ, 110/11ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	5
			12.5ಎಂವಿಎ, 66/11ಕೆವಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	2
			31.5ಎಂವಿಎ, 66/11ಕೆವಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	4
			20ಎಂವಿಎ, 66/11ಕೆವಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	1
			400ಕೆವಿ ಎಐಎಸ್	2
			400ಕೆವಿ ಜಿಐಎಸ್	1
			220ಕೆವಿ ಎಐಎಸ್	11
			220ಕೆವಿ ಜಿಐಎಸ್	4
			66ಕೆವಿ ಔಟ್‌ಡೋರ್ ಜಿಐಎಸ್	1
			400ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು	330.784
			220ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು	591.475
			110ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು	163.930
			66ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು	38.932
			400ಕೆವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ ಗಳು	7



			220ಕೆವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ ಗಳು	22
			110ಕೆವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ ಗಳು	12
			66ಕೆವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ ಗಳು	4
			220ಕೆವಿ 1200 ಚ.ಮಿ.ಮೀ.ಯೂ.ಜಿ.ಕೇಬಲ್	40.662
			220ಕೆವಿ 1000 ಚ.ಮಿ.ಮೀ.ಯೂ.ಜಿ.ಕೇಬಲ್	0.23
			110ಕೆವಿ 630 ಚ.ಮಿ.ಮೀ ಯೂ.ಜಿ.ಕೇಬಲ್	1.57
			66ಕೆವಿ 1000 ಚ.ಮಿ.ಮೀ ಯೂ.ಜಿ.ಕೇಬಲ್	27.47
			66ಕೆವಿ 630 ಚ.ಮಿ.ಮೀ ಯೂ.ಜಿ.ಕೇಬಲ್	0.45
			66ಕೆವಿ 240 ಚ.ಮಿ.ಮೀ ಯೂ.ಜಿ.ಕೇಬಲ್	0.455
			400ಕೆವಿ ಇನ್ಸುಲೇಟರ್ಸ್	11011 (ಸ್ಟ್ರಿಂಗ್)

ii) 110 ಕೆವಿ ಮತ್ತು 66 ಕೆವಿ ವೋಲ್ಟೇಜ್‌ನ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು

ಆಹ್ವಾನಿಸಿದ ಟೆಂಡರ್‌ಗಳು	ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಕೋಟಿ ಯಲ್ಲಿ)	ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿವರ	ಸಂಖ್ಯೆ/ ಕಿ.ಮೀ.ಗಳು
ಜಿಐಎಸ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ವನ್ನು ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್ /ಒವರೆಡ್ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ ಮತ್ತು ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇಗಳೊಂದಿಗೆ 110 ಕೆವಿ & 66 ಕೆವಿ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ಕ್ಲಾಸ್ ಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ಮಾಣ, 110/11 ಕೆವಿ ಹಾಗೂ 66/11 ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಒವರ್‌ಹೆಡ್/ಭೂಗತ ಕೇಬಲಿನ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ ಮತ್ತು ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇಗಳೊಂದಿಗೆ ನಿರ್ಮಾಣ, 110 ಕೆವಿ & 66 ಕೆವಿ ಕ್ಲಾಸ್ 2 ನೇ ಸರ್ಕ್ಯೂಟನ್ನು ಹಾಲಿಯಿರುವ ಗೋಪುರ ಗಳ ಮೇಲೆ ಎಳೆಯುವ ಕಾಮಗಾರಿ, ಹಾಲಿಯಿರುವ ಕಯೋಟ್ ಕಂಡಕ್ಟರ್‌ನ್ನು ಬದಲಿಸುವ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿ, ಜಿಐಎಸ್ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ ಹಾಗೂ ಭೂಗತ ಕೇಬಲಿನ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಿತ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇಗಳೊಂದಿಗೆ 110 ಕೆವಿ & 66 ಕೆವಿ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ಕ್ಲಾಸ್ ಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ಮಾಣ, ಮತ್ತು ರೈಲ್ವೇಸ್ ರವರಿಗೆ ಭೂಗತ ಕೇಬಲಿನ ಮಾರ್ಗಗಳು ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿತ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇಗಳೊಂದಿಗೆ 110 ಕೆವಿ & 66 ಕೆವಿ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವರ್ಗದ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ.	125	1744.92	110/11 ಕೆವಿ ಜಿಐಎಸ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ	01
			66/11 ಕೆವಿ ಜಿಐಎಸ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ	01
			110/33/11 ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ	02
			110/11 ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ	72
			66/11 ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ	31
			110/33 ಕೆವಿ, 20ಎಂವಿವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕ	02
			110/11 ಕೆವಿ, 20ಎಂವಿವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕ	02
			110/11ಕೆವಿ, 10ಎಂವಿವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕ	108
			66/11ಕೆವಿ, 31.5ಎಂವಿವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕ	02
			66/11ಕೆವಿ, 12.5 ಎಂವಿವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕ	09
			66/11ಕೆವಿ, 8 ಎಂವಿವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕ (ಕವಿಪ್ರನಿಯ ಸರಬರಾಜು)	33
			110 ಕೆವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ	42
			66 ಕೆವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ	17
			66 ಕೆವಿ ಜಿಐಎಸ್	02
			110 ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ	664.386
		66 ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ	198.483	



		ಹಾಲಿಯಿರುವ ಕಯೋಟ್ ಕಂಡಕ್ಟರನ್ನು ಬದಲಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿ (ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ಕಾಮಗಾರಿ)	28.556
		ಹಾಲಿ 66ಕೆವಿ ಕಯೋಟ್ ಕಂಡಕ್ಟರ್ ಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿನ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯಿರುವ ಎಚ್.ಟಿ.ಎಲ್.ಎಸ್ ಕಂಡಕ್ಟರ್ ಗಳೊಂದಿಗೆ ಬದಲಿಸುವ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ	41.547
		110 ಕೆವಿ 2 ನೇ ಸರ್ಕ್ಯೂಟನ್ನು ಹಾಲಿಯಿರುವ ಗೋಪುರಗಳ ಮೇಲೆ ಎಳೆಯುವ ಕಾಮಗಾರಿ	54.293
		66 ಕೆವಿ 2 ನೇ ಸರ್ಕ್ಯೂಟನ್ನು ಹಾಲಿಯಿರುವ ಗೋಪುರ ಗಳ ಮೇಲೆ ಎಳೆಯುವ ಕಾಮಗಾರಿ	48.224
		110ಕೆವಿ, 1CX630 ಚ.ಮಿ.ಮೀ ಭೂಗತ ಕೇಬಲಿನ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ	2.012
		66ಕೆವಿ, 1CX1000 ಚ.ಮಿ.ಮೀ ಭೂಗತ ಕೇಬಲಿನ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ	13.968
		110 ಕೆವಿ, 1CX400 ಚ.ಮಿ.ಮೀ ಭೂಗತ ಕೇಬಲಿನ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ (ರೈಲ್ವೆ ರವರ ಕಾಮಗಾರಿ)	1.851
		66 ಕೆವಿ, 1CX630 ಚ.ಮಿ.ಮೀ ಭೂಗತ ಕೇಬಲಿನ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ (ರೈಲ್ವೆ ರವರ ಕಾಮಗಾರಿ)	9.087
		66 ಕೆವಿ, 1 CX240 ಚ.ಮಿ.ಮೀ ಭೂಗತ ಕೇಬಲಿನ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ (ರೈಲ್ವೆ ರವರ ಕಾಮಗಾರಿ)	0.524

ಕೈ ಬಿಡಲಾದ ಟೆಂಡರ್‌ಗಳು	ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಕೋಟಿ ಯಲ್ಲಿ)	ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿವರ	ಸಂಖ್ಯೆ/ ಕಿ.ಮೀಗಳು
<p>110/11 ಕೆವಿ ಹಾಗೂ 66/11 ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿತ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ ಮತ್ತು ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇಗಳೊಂದಿಗೆ ನಿರ್ಮಾಣ,</p> <p>66 ಕೆ.ವಿ ಮಾರ್ಗಗಳ ಮರುನಿರ್ಮಾಣ, ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ ಸೇರಿದಂತೆ ಹಾಲಿ 66 ಕೆ.ವಿ ಕಂಡಕ್ಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿನ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ಇರುವ ಕಂಡಕ್ಟರ್‌ಗಳೊಂದಿಗೆ ಹಾಗೂ ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್‌ಗಳೊಂದಿಗೆ ಬದಲಾಯಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿ,</p> <p>ರೈಲ್ವೆ ರವರಿಗೆ 66 ಕೆ.ವಿ ಎಸ್.ಸಿ, 240 ಚ.ಮಿ.ಮೀ ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್ ಹಾಗೂ ಗ್ಯಾಸ್ ಇನ್ಸುಲೇಟೆಡ್ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ ನಿರ್ಮಾಣ, 66ಕೆ.ವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ ಹಾಗೂ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ,</p>	29	429.88	110/11 ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ	20
			66/11 ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ	02



			110/11ಕೆವಿ, 10ಎಂವಿವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕ	30
			66/11ಕೆವಿ, 8 ಎಂವಿವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕ	03
			110 ಕೆವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ	15
			66 ಕೆವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ	11
			66 ಕೆವಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಇನ್ಸುಲೇಟೆಡ್ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ	01
			110 ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ	182.413
			66 ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು	60.842
			110 ಕೆವಿ 2 ನೇ ಸರ್ಕ್ಯೂಟನ್ನು ಹಾಲಿಯಿರುವ ಗೋಪುರ ಗಳ ಮೇಲೆ ಎಳೆಯುವ ಕಾಮಗಾರಿ	21.054
			66 ಕೆವಿ 2ನೇ ಸರ್ಕ್ಯೂಟನ್ನು ಹಾಲಿಯಿರುವ ಗೋಪುರ ಗಳ ಮೇಲೆ ಎಳೆಯುವ ಕಾಮಗಾರಿ	48.224
			ಹಾಲಿ 66ಕೆವಿ ಕಯೋಟ್ ಕಂಡಕ್ಟರ್ ಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿನ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯಿರುವ ಎಚ್.ಪಿ.ಸಿ ಕಂಡಕ್ಟರ್ ಗಳೊಂದಿಗೆ ಬದಲಿಸುವ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು	41.547
			66ಕೆವಿ, 1C X 1000 ಚ.ಮಿ.ಮೀ ಭೂಗತ ಕೇಬಲಿನ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ	4.772
			66 ಕೆವಿ, 1C X 240 ಚ.ಮಿ.ಮೀ ಭೂಗತ ಕೇಬಲಿನ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ (ರೈಲೆಸ್ ರವರ ಕಾಮಗಾರಿ)	0.524



ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ನೀಡಿದ ಟೆಂಡರ್‌ಗಳು	ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಕೋಟಿ ಯಲ್ಲಿ)	ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿವರ	ಸಂಖ್ಯೆ/ ಕಿ.ಮೀಗಳು
<p>110/11 ಕೆವಿ ಜಿಐಎಸ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಭೂಗತ ಕೇಬಲಿನ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇಯೊಂದಿಗೆ ನಿರ್ಮಾಣ, 110&amp;66 ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಸಂಬಂಧಿತ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ ಮತ್ತು ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇಯೊಂದಿಗೆ ನಿರ್ಮಾಣ, 110 ಕೆವಿ ಹಾಗೂ 66 ಕೆವಿ ವರ್ಗದ ಒವರ್‌ಹೆಡ್ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ ಮತ್ತು ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇಗಳೊಂದಿಗೆ ನಿರ್ಮಾಣ, ಭೂಗತ ಕೇಬಲಿನ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಿತ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇಗಳೊಂದಿಗೆ 110 ಕೆವಿ &amp; 66 ಕೆವಿ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ಕ್ಲಾಸ್ ಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ಮಾಣ, ಮತ್ತು ರೈಲ್ವೆಸ್ ರವರಿಗೆ ಭೂಗತ ಕೇಬಲಿನ ಮಾರ್ಗಗಳು ಸಂಬಂಧಿತ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇಗಳೊಂದಿಗೆ 110 ಕೆವಿ &amp; 66 ಕೆವಿ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ಕ್ಲಾಸ್ ಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ಮಾಣ .</p>	88	1517.91	110/11 ಕೆವಿ ಜಿಐಎಸ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ	01
			110/33/11 ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ	02
			110/11 ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ	58
			66/11 ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ	30
			110/33 ಕೆವಿ, 20ಎಂವಿವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕ	03
			110/11 ಕೆವಿ, 20ಎಂವಿವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕ	02
			110/11ಕೆವಿ, 10ಎಂವಿವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕ	95
			66/11ಕೆವಿ, 20ಎಂವಿವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕ	02
			66/11ಕೆವಿ, 12.5 ಎಂವಿವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕ	04
			66/11ಕೆವಿ, 8 ಎಂವಿವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕ	37
			110 ಕೆವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ	38
			66 ಕೆವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ	22
			110 ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ	517.688
			66 ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ	270.631
			110 ಕೆವಿ 2 ನೇ ಸರ್ಕ್ಯೂಟನ್ನು ಹಾಲಿಯಿರುವ ಗೋಪುರಗಳ ಮೇಲೆ ಎಳೆಯುವ ಕಾಮಗಾರಿ	48.367
			66 ಕೆವಿ 2 ನೇ ಸರ್ಕ್ಯೂಟನ್ನು ಹಾಲಿಯಿರುವ ಗೋಪುರ ಗಳ ಮೇಲೆ ಎಳೆಯುವ ಕಾಮಗಾರಿ	27.617
			110 ಕೆವಿ, 1ಅ ಫಿ 400 ಚ.ಮಿ.ಮೀ ಭೂಗತ ಕೇಬಲಿನ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ	4.619
			66ಕೆವಿ, 1ಅ ಫಿ1000 ಚ.ಮಿ.ಮೀ ಭೂಗತ ಕೇಬಲಿನ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ	2.8
			110 ಕೆವಿ, 1ಅ ಫಿ400 ಚ.ಮಿ.ಮೀ ಭೂಗತ ಕೇಬಲಿನ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ (ರೈಲ್ವೆಸ್ ರವರ ಕಾಮಗಾರಿ)	1.851
			66 ಕೆವಿ, 1ಅ ಫಿ630 ಚ.ಮಿ.ಮೀ ಭೂಗತ ಕೇಬಲಿನ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ (ರೈಲ್ವೆಸ್ ರವರ ಕಾಮಗಾರಿ)	12.857
66 ಕೆವಿ, 1ಅ ಫಿ 240 ಚ.ಮಿ.ಮೀ ಭೂಗತ ಕೇಬಲಿನ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ (ರೈಲ್ವೆಸ್ ರವರ ಕಾಮಗಾರಿ)	0.524			



**2. ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವೆಗಳು:**

2022-23ರ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಖರೀದಿಸಿರುವುದು		
ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವೆಗಳ ಖರೀದಿಯ ವಿವರಗಳು	ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಖರೀದಿ ಆದೇಶಗಳ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಕೋಟಿಯಲ್ಲಿ)	ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿವರ
ಪವರ್ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳು, ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಬ್ರೇಕರ್‌ಗಳು, ಪೊಟೆನ್ಷಿಯಲ್ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳು, ಕೆಪಾಸಿಟಿವ್ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳು, ಕರೆಂಟ್ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳು, ಲೈಟಿಂಗ್ ಅರೆಸ್ಟರ್‌ಗಳು, ಸ್ವೇಪನ್ ಡೇಟಾ ಕಾನ್‌ಸೆನ್‌ಟ್ರೇಟರ್‌ಗಳು, ಎಲ್‌ಬಿಬಿ ರಿಲೇಗಳು, ಅಗ್ನಿ ಶಾಮಕಗಳು (ಫೋಮ್ ಮತ್ತು ಪೌಡರ್ ವಿಧದ), ಆರ್.ಟಿ ಮತ್ತು ಆರ್ & ಡಿ ವಿಭಾಗಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳಾದ ಎನರ್ಜಿ ಮೀಟರ್ ಕ್ಯಾಲಿಬ್ರೇಟರ್‌ಗಳು, ಕ್ರೋಮ್ಯಾಟೋಗ್ರಾಫ್, ನ್ಯೂಮರಿಕಲ್ ಫ್ಲೀಕ್ಸ್‌ನಿ ರಿಲೇಗಳು, ನ್ಯೂಮರಿಕಲ್ ರಿಲೇ ಪರಿಕ್ವಾ ಕಿಟ್‌ಗಳು ಹಾಗೂ ಆಟೋಮ್ಯಾಟಿಕ್ ಫಾಲ್ಟ್ ಅನಾಲಿಸಿಸ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆ (AFAS), ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ಏರಿಯಲ್ ಸಮೀಕ್ಷೆ.	<b>630.27</b>	ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ವರ್ಧನೆ ಮತ್ತು ಬದಲೀಕರಣದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು, AFAS ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಅಳವಡಿಕೆ, EHV ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ಏರಿಯಲ್ ಸಮೀಕ್ಷೆ, ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳಿಂದ ಮಾಹಿತಿ ಪಡೆಯಲು ಸ್ವೇಪನ್ ಡೇಟಾ ಕಾನ್‌ಸೆನ್‌ಟ್ರೇಟರ್‌ಗಳ ಅಳವಡಿಕೆ, ಮಾಪಕ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಪರಿಕ್ಷೆ ಮತ್ತು ದೋಷ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುವುದು.
ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಲ್ಲಿ ಎಂಟರ್‌ಪ್ರೈಸ್ ರಿಸೋರ್ಸ್ ಪ್ಲಾನಿಂಗ್ (ಇಆರ್‌ಪಿ) ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಪೂರೈಕೆ, ಸ್ಥಾಪನೆ, ಕಾರ್ಯಾರಂಭ, ಅನುಷ್ಠಾನ ಮತ್ತು ಬೆಂಬಲದ ಕೆಲಸ.	<b>84.96</b>	ಅಧಿಕೃತ ಜ್ಞಾಪನ ಪತ್ರ ದಿನಾಂಕ 12.04.2023 ರ ಪ್ರಕಾರ ಐಟಿಐ ರದ್ದುಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

**12) ಯೋಜನೆ ಮತ್ತು ಸಮನ್ವಯ:**

ಯೋಜನೆ ಮತ್ತು ಸಮನ್ವಯ ಶಾಖೆಯ ಧ್ಯೇಯ, ಉದ್ದೇಶಗಳು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಗಳು

**ಧ್ಯೇಯ:**

ಪ್ರಸರಣ ಜಾಲವನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಉತ್ಪಾದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತನ್ನು ಲೋಡ್ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ರವಾನಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಸಂಯೋಜನೆ, ನವೀಕರಣ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲು ಸಮಗ್ರ ಪ್ರಸರಣ ಮಾಸ್ಟರ್ ಪ್ಲಾನ್‌ನನ್ನು ಕಾರ್ಯರೂಪಕ್ಕೆ ತರುವುದು.

**ಉದ್ದೇಶಗಳು:**

ಅ. ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯ್ದೆ-2003 ರಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಿದಂತೆ ಕನಿಷ್ಠ ದರದಲ್ಲಿ ಸಮರ್ಥವಾಗಿ ಸಂಯೋಜನೆಯ ಮೂಲಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರಸರಣ ಜಾಲವನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸುವುದು.

ಆ. ವಿಶ್ವಾಸನೀಯ ಮತ್ತು ಸುರಕ್ಷತೆಯ ಮೂಲ ತತ್ವಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವುದು.

**ಕಾರ್ಯಗಳು:**

1) ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣದಲ್ಲಿ ಉಪಯೋಗಿಸುವ ಸಲಕರಣೆಗಳ ತಾಂತ್ರಿಕ ನಿರ್ದಿಷ್ಟತೆಗಳ ತಯಾರಿಕೆ.

2) ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ, ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ, ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು, ಕೇಂದ್ರ ಮತ್ತು ರಾಜ್ಯದ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರೊಂದಿಗೆ ರಾಜ್ಯದ ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಯೋಜನೆ ಮತ್ತು ಸಮನ್ವಯದ ಎಲ್ಲಾ

ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸುವುದು.

3) LTOA, MTOA ಮತ್ತು STOA ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ತಾರತಮ್ಯವಿಲ್ಲದೆ ಮುಕ್ತ ಪ್ರವೇಶವನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು.

**ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಾಗಿ ಯೋಜನೆ ಮತ್ತು ಅನುಮೋದನೆಯ ವಿವರಗಳು:**

ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ರಾಜ್ಯದ ಪ್ರಸರಣ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದ್ದು, ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯಿದೆ, 2003 ರ ಪ್ರಕರಣ 39(2) ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಪಡಿಸಿರುವ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ತದನುಸಾರವಾಗಿ, ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವರ್ಧನೆ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಬೇಡಿಕೆಯ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಸಂಸ್ಥೆಯೊಳಗೆ ಅಧ್ಯಯನವನ್ನು ನಡೆಸಿ, ತಾಂತ್ರಿಕ ಸಮನ್ವಯ ಸಮಿತಿಯಿಂದ ಅನುಮೋದನೆ ಪಡೆದು ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ:

ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವರ್ಗ (ಕೆ.ವಿ.)	ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು (ಸಂಖ್ಯೆಗಳಲ್ಲಿ)	
	ಯೋಜಿತ	ಅನುಮೋದಿತ
400	3	3
220	10	7
110	48	48
66	27	26
<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>88</b>	<b>84</b>



**2022-2023ರ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಸೇರ್ಪಡೆ:**

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರವರ್ಗ	ಅನುಮತಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ (ಮೆ.ವಾ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಜಾಲದೊಂದಿಗೆ ಪರಸ್ಪರ ಸಂಪರ್ಕ ಗೊಂಡಿರುವುದು (ಮೆ.ವಾ.ಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್	420	148.25
2	ಸಣ್ಣ ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	4	4
3	ಸಹ ಉತ್ಪಾದನೆ	132	32.95
4	ಜೈವಿಕ+ ನಿರ್ಬಂಧಿತ + ಉಷ್ಣ	33	11
5	ಸೌರಶಕ್ತಿ	906	405.345
6	ಘನ ತ್ಯಾಜ್ಯದಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್	-	-
	<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>1495</b>	<b>601.545</b>

**ಉಪಕೇಂದ್ರ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗತಾಂತ್ರಿಕತೆಯಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿರುವ ಸುಧಾಣೆಗಳು:**

1. ಗ್ರೀನ್‌ಎನರ್ಜಿ ಕಾರಿಡಾರ್ ಫೇಸ್-1 ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂ.906 ಕೋಟಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಉದ್ದೇಶಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಎಲ್ಲಾ 7 ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.
2. ಗ್ರೀನ್ ಎನರ್ಜಿ ಕಾರಿಡಾರ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಫೇಸ್-2 ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಂದಾಜು ರೂ.1148 ಕೋಟಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ, ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳಲು 10 ಹೊಸ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.
3. ದಿನಾಂಕ 31.03.2023 ರಂದು 400/200 ಕೆ.ವಿ ಕಲಬುರಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.
4. ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣಾ ಜಾಲವನ್ನು ಉತ್ತಮಗೊಳಿಸಲು ಹಾಗೂ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯ ಪೂರ್ಣ ಪ್ರಯೋಜನ ಪಡೆಯಲು ಯಲವಾರ್, ಪೀಣ್ಯ, ಕಡಕೋಳ, ಹುಲಿಯುರುದುರ್ಗ, ದೊಮ್ಮಸಂದ್ರ, ಕಡಂದಲೆ, ಚಿಕ್ಕನಾಯಕನಹಳ್ಳಿ ಹಾಗೂ ಕುಷ್ಟಗಿರಿಯಲ್ಲಿ 400/220 ಕೆ.ವಿ. ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ.
5. Lidar ಸಂವೇದಕ, Thermal ಚಿತ್ರಣದ ಕ್ಯಾಮರಾ ಹಾಗೂ ಅತೀ ಹೆಚ್ಚಿನ ರೆಸಲ್ಯೂಷನ್ ಉಳ್ಳ ಡ್ರೋನ್ ಗಳ ಸಹಾಯದಿಂದ, ಲೈನ್ ಗಳ ಮತ್ತು Tower Corridor ಗಳ ವೈಮಾನಿಕ ಸಮೀಕ್ಷೆ ನಡೆಸಿ, ಲೈನ್‌ಗಳ ಜಗ್ಗುವಿಕೆ, ಕೆಳಗಿನ ಬೆಳವಣಿಗೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹಕಗಳ ನಡುವಿನ ಅಂತರದ ಮಾಪನ ಹಾಗೂ ಇತರ ಕುಂದು ಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲು, ಡ್ರೋನ್‌ಗಳನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಲು ನಿರ್ದರಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಈಗಾಗಲೇ, ಕೆಳಗೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ಲೈನ್‌ಗಳಿಗೆ, ಟೆಂಡರ್ ಕರೆಯಲಾಗಿದ್ದು, ಸದ್ಯ ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ:

- i. 220ಕೆ.ವಿ ಹೂಡಿ- ಬೇಗೂರು (BIAL)-24 ಕಿ.ಮೀ
  - ii. 220ಕೆ.ವಿ ಹೂಡಿ-ಇಪಿಐಪಿ-ಸೋಮನಹಳ್ಳಿ- 24 ಕಿ.ಮೀ
  - iii. 220ಕೆ.ವಿ ಹೂಡಿ-ಐಟಿಐ-ಹೆಚ್‌ಬಿಆರ್ (ಮಾನ್ಯತಾ) - 14.8 ಕಿ.ಮೀ
  - iv. 220ಕೆ.ವಿ ಸೋಮನಹಳ್ಳಿ - ತಾತಗುಣಿ- 9 ಕಿ.ಮೀ
  - v. 220ಕೆ.ವಿ ಬಸ್ತೀಪುರ - ಗೋಪಾಲಪುರ- 60 ಕಿ.ಮೀ
  - vi. 220ಕೆ.ವಿ ಎಸ್.ಆರ್.ಎಸ್ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ- ನಾಗಜರಿ ದ್ವಿಮಾರ್ಗ- 95 ಕಿ.ಮೀ
  - vii. 220ಕೆ.ವಿ ನರೇಂದ್ರ - ಕಣಬರ್ಗಿ- ಬೆಳಗಾವಿ ದ್ವಿಮಾರ್ಗ - 51 ಕಿ.ಮೀ
  - viii. 220ಕೆ.ವಿ ಲಿಂಗಾಪುರ - ಗುತ್ತಿ - 92 ಕಿ.ಮೀ
  - ix. 220ಕೆ.ವಿ ಶರಾವತಿ - ಶಿವಮೊಗ್ಗ 1&2 ಮಾರ್ಗ- 86.7 ಕಿ.ಮೀ
  - x. 220ಕೆ.ವಿ ಬಿ3- ಬಿ4 ಶಿವಮೊಗ್ಗ- ನೆಲಮಂಗಲ ಮಾರ್ಗ - 90 ಕಿ.ಮೀ
6. ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ 400ಕೆ.ವಿ ದೊಮ್ಮಸಂದ್ರ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಉಪಯೋಗಿಸಲು, 400/220ಕೆ.ವಿ Multi Circuit Monopole Twin ACSR Moose ವಾಹಕಗಳನ್ನು ವಿನ್ಯಾಸಿಸಲಾಗಿದೆ.
  7. ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ 220ಕೆ.ವಿ ಸಹಕಾರನಗರ ಉಪಸ್ಥಾವರದ ಮೇಲೆ ಹಾದು ಹೋಗಿರುವ, 6 ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಒಟ್ಟಿಗೆ ಕೊಂಡೊಯ್ಯುವಂತಹ, ವಿಶೇಷ ವಿನ್ಯಾಸದ 400/220/66ಕೆ.ವಿ ಎಂಸಿಎಂವಿ ಗೋಪುರವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ.
  8. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಲ್ಲಿ, ಮೊದಲಬಾರಿಗೆ, ಕಿಯೋನಿಕ್ ಸಿಟಿ, ಬೆಂಗಳೂರು ಇಲ್ಲಿ, 220/66 ಕೆ.ವಿ ಹೊರಾಂಗಣ GIS ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಯೋಜಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಸದ್ಯ, ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.
  9. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಲ್ಲಿ, ಮೊದಲಬಾರಿಗೆ, ಬನಶಂಕರಿ 3ನೇ ಹಂತ, ಬೆಂಗಳೂರು ಇಲ್ಲಿ, 220/66 ಕೆ.ವಿ ಲಂಬವಾದ (Vertical) ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಯೋಜಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಸದ್ಯ, ಕಾಮಗಾರಿ ಟೆಂಡರಿಂಗ್ ಹಂತದಲ್ಲಿದೆ.

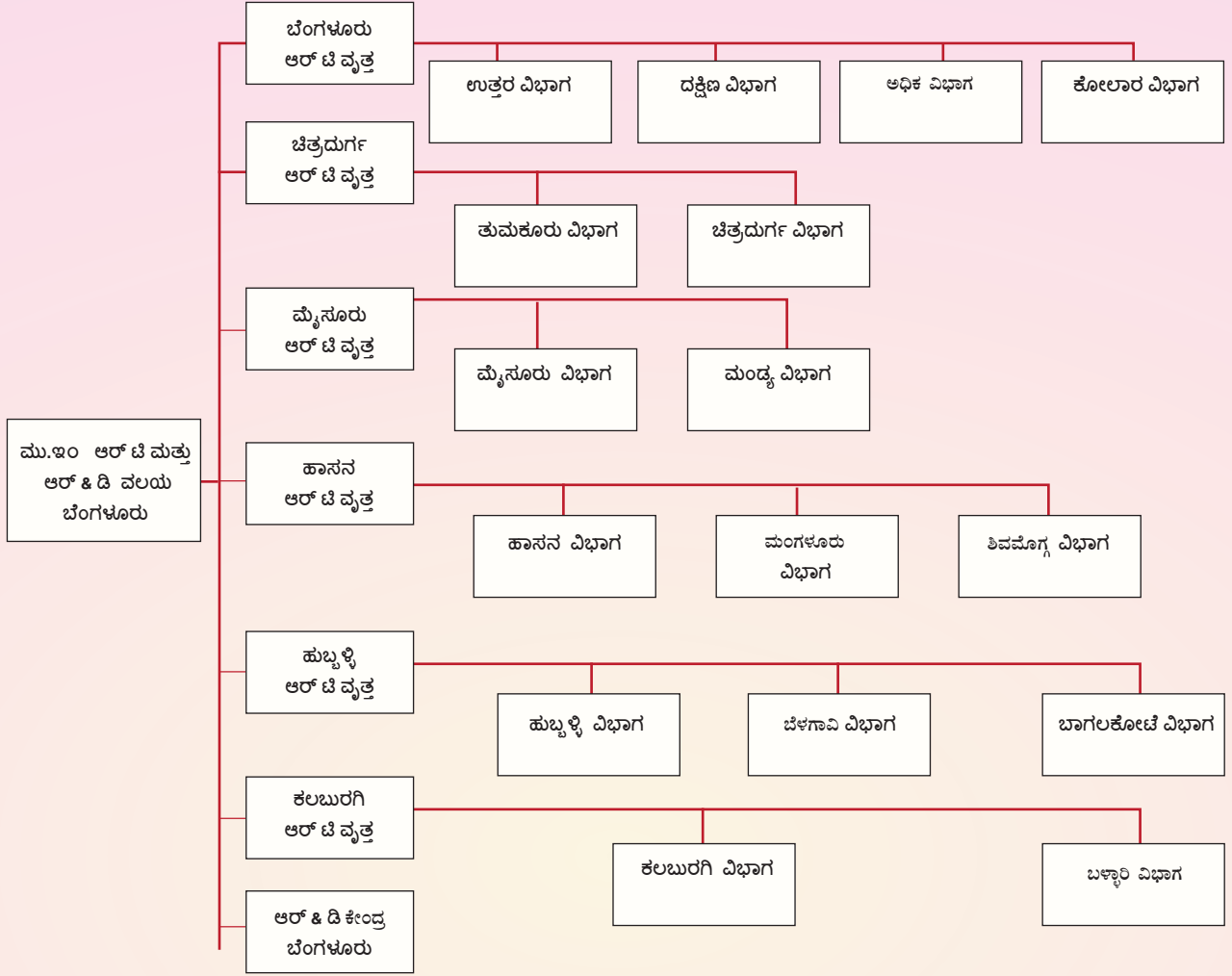
**13) ರಿಲೇ ಟೆಸ್ಟಿಂಗ್ ಹಾಗೂ ಸಂಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ:**

ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್, ಆರ್ ಟಿ ಮತ್ತು ಆರ್ & ಡಿ ಕಛೇರಿಯು ಎರಡು ಪ್ರಮುಖ ಭಾಗಗಳಾದ ರಿಲೇ ಟೆಸ್ಟಿಂಗ್ ಹಾಗೂ ಸಂಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಒಂದು ತಾಂತ್ರಿಕ ಶಾಖೆಯಾಗಿದ್ದು ರಾಜ್ಯದಾದ್ಯಂತ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಈ ಕಛೇರಿಯು ರಕ್ಷಣಾ ರಿಲೇಗಳ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ಹಾಗೂ ವಿವಿಧ ಪ್ರಸರಣ ಉಪಕರಣಗಳ ಸ್ಥಿತಿ ಅವಲೋಕನೆ ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ.





ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್, ಆರ್ ಟಿ ಮತ್ತು ಆರ್ & ಡಿ ಕಛೇರಿಯ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ.



**ಅ. ರಿಲೇ ಪರೀಕ್ಷಾ ವಿಭಾಗದ ತಾಂತ್ರಿಕ ಕಾರ್ಯಗಳು:-**

ರಿಲೇ ಪರೀಕ್ಷಾ ಭಾಗವು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣಾ ಜಾಲದ 66 ಕೆ.ವಿ ನಿಂದ 400 ಕೆ.ವಿ ಹಂತದ ವಿವಿಧ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಇ.ಹೆಚ್.ವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ರಿಲೇಗಳ ಪರೀಕ್ಷೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ. ಈ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ರಾಜ್ಯಾದ್ಯಂತ ಇರುವ 1339 ವಿವಿಧ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ಶ್ರೇಣಿಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ. [400ಕೆ.ವಿ- 09ಸಂ. 220ಕೆ.ವಿ.- 131ಸಂ, 110ಕೆ.ವಿ.- 485ಸಂ ಮತ್ತು 66ಕೆ.ವಿ.- 714ಸಂ] ಸರಿಯಾದ ಆಯ್ಕೆ ಟ್ರಿಪ್ಪಿಂಗ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆ, ಆರೋಗ್ಯಕರ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ದೋಷಯುಕ್ತ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸುವಲ್ಲಿ ಸಹಾಯ ಮಾಡುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಯಾವುದೇ ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಬೆನ್ನೆಲುಬಾಗಿದೆ. ಈ ಮೂಲಕ ಪ್ರಮುಖ ಮಾರ್ಗಗಳ ಅನವಶ್ಯಕ ಟ್ರಿಪ್ಪಿಂಗ್‌ನ ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆಯಿಂದ ಪ್ರಸರಣ ಜಾಲದ ಕುಸಿತವನ್ನು ತಡೆಯಲು ಸಹಾಯ ಮಾಡುತ್ತದೆ. ಇದಲ್ಲದೆ, ಯಾವುದೇ

ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ಅನವಶ್ಯಕ ಟ್ರಿಪ್ಪಿಂಗ್‌ಗಳನ್ನು ವಿಶ್ಲೇಷಿಸಿ ಅವಶ್ಯವಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅದನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ಮುಖ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಲ್ಲದೆ, ಕೆಳಗಿನ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನೂ ಸಹ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ:

- ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ರಕ್ಷಣೆಗಾಗಿ CEA, SLDC ಮತ್ತು POSOCO ನಂತಹ ಇತರ ಸಂಸ್ಥೆಗಳೊಂದಿಗೆ ವ್ಯವಹರಿಸುವುದು.
- ರಿಲೇಗಳು ಮತ್ತು ಮೀಟರ್‌ಗಳ ನಿಯತಕಾಲಿಕ ಪರೀಕ್ಷೆ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ರಕ್ಷಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮತ್ತು ಮೀಟರಿಂಗ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸುವುದು.
- ನಿಯತಕಾಲಿಕ ತಪಾಸಣೆ ನಡೆಸುವ ಮೂಲಕ ವಿವಿಧ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರದ ಉಪಕರಣಗಳ ಸುಸ್ಥಿತಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುವುದು.





- d) ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಕುಸಿತದ ಕಾರಣಗಳನ್ನು ತನಿಖೆ ಮಾಡಿ ಅದನ್ನು ತಗ್ಗಿಸುವ ಹಾಗೂ ಸರಿಪಡಿಸುವ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಸೂಚಿಸುವುದು.
- e) ಐಪಿಪಿ ಮತ್ತು ಇಹೆಚ್‌ಟಿ ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಹಲವಾರು ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಅಂಶಗಳ ಮೇಲೆ ಪೂರ್ವಭಾವಿ (ಪಿಸಿ) ಪರೀಕ್ಷೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸುವುದು.
- f) ಪರೀಕ್ಷಾ ಶುಲ್ಕದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮೀಟರಿಂಗ್ ಸಲಕರಣೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಮೂರನೇ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಮೀಟರ್‌ಗಳ ಪರೀಕ್ಷೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುವುದು.
- g) ತಾಂತ್ರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಗುಣ ನಿಯಂತ್ರಣ ವಿಭಾಗದ ಜೊತೆಗೂಡಿ ಟರ್ನ್ ಕೀ ಏಜೆನ್ಸಿಗಳ ಮೂಲಕ ನೇರವಾಗಿ ಅಥವಾ ಪರೋಕ್ಷವಾಗಿ ನಿಗಮವು ಖರೀದಿಸಿದ ವಸ್ತುಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುವುದು.
- h) ಟರ್ನ್ ಕೀ/ಸ್ವಯಂ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣಾ/ಡಿಸಿಡಬ್ಲ್ಯು ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೊಸದಾಗಿ ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಳಿಸುವ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಪೂರ್ವ ಕಾರ್ಯಚರಣೆಯ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳನ್ನು ಸಾಕ್ಷೀಕರಿಸುವುದು.
- i) ರಿಮೋಟ್ ಡಿ.ಆರ್ ಮತ್ತು ಎಎಫ್‌ಎಎಸ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಪ್ರಗತಿಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು.

**ii. ರಿಲೇ ಪರೀಕ್ಷಾ ವಿಭಾಗವು ನಡೆಸಿದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ಸಾಧಿಸಲಾದ ವಿವಿಧ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಪ್ರಗತಿಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಗೆ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ:**

i. ಹೊಸ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು, ವಿವಿಧ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು, ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಬೇಗಲು ಮತ್ತು ಐಪಿಪಿ ಮತ್ತು ಇಹೆಚ್‌ಟಿ ಗ್ರಾಹಕ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಪೂರ್ವಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳ ಪೂರೈಸಿರುವ/ ಸಾಕ್ಷೀಕರಿಸಿರುವ ವಿವರಗಳು:

ಎಲ್ಲಾ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವರ್ಗಗಳಲ್ಲಿ ಹೊಸದಾಗಿ ನಿರ್ಮಿಸಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಪೂರ್ವಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳು	ಸಂಖ್ಯೆ	46
ಎಲ್ಲಾ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವರ್ಗಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರದ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೊಸದಾಗಿ ನಿರ್ಮಿಸಲಾದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಪೂರ್ವಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳು	ಸಂಖ್ಯೆ	211
ಹೊಸದಾಗಿ ನಿರ್ಮಿಸಲಾದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಬೇಗಲುಗಳ ಪೂರ್ವಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳು	ಸಂಖ್ಯೆ	235

ಹೊಸದಾಗಿ ಸೇವೆಗೆ ಅಳವಡಿಸಲಾದ ಐಪಿಪಿಗಳ ಪೂರ್ವಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳು	ಸಂಖ್ಯೆ	6
ಹೊಸದಾಗಿ ಸೇವೆಗೆ ಅಳವಡಿಸಲಾದ ಇಹೆಚ್‌ಟಿ ಗ್ರಾಹಕ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಪೂರ್ವಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳು	ಸಂಖ್ಯೆ	12
ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಕುಸಿದು ಬೀಳುವಿಕೆ(ಬ್ರೇಕ್ ಡೌನ್)ಗಳ ತನಿಖೆ/ಸರಿಪಡಿಸಿರುವ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಂಖ್ಯೆ	2887

ಈ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಹೊರತಾಗಿ ರಿಲೇ ಪರೀಕ್ಷಾ ವಿಭಾಗವು ಸ್ವಯಂ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣಾ/ಡಿಸಿಡಬ್ಲ್ಯು ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೊಸದಾಗಿ ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಳಿಸುವ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಪೂರ್ವ ಕಾರ್ಯಚರಣೆಯ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳ ಸಾಕ್ಷೀಕರಿಸುವ ಕೆಲಸವನ್ನೂ ಸಹ ಪೂರೈಸಿರುತ್ತದೆ.

ii. ಮೀಟರಿಂಗ್ ಉಪಕರಣಗಳ ನಿಯತಕಾಲಿಕ ಮಾಪನಾಂಕ ಮತ್ತು ಮೂರನೇ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಮಾಪಕಗಳು ಮತ್ತು ಅದರ ಸಂಬಂಧಿತ ಪರೀಕ್ಷೆ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಅದರಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ರೂಗಳಲ್ಲಿ.

ರಕ್ಷಣಾತ್ಮಕ ರಿಲೇಗಳ ಪರೀಕ್ಷೆ ಮತ್ತು ಕ್ಯಾಲಿಬ್ರೇಶನ್ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ	97239
ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಪರೀಕ್ಷೆ ಮತ್ತು ಕ್ಯಾಲಿಬ್ರೇಶನ್‌ಗೆ ಒಳಪಟ್ಟ ಒಟ್ಟು ಮೀಟರ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	20251
ಪರೀಕ್ಷೆ ಮತ್ತು ಕ್ಯಾಲಿಬ್ರೇಶನ್‌ಗೆ ಒಳಪಟ್ಟ ಒಟ್ಟು ಐಪಿಪಿ ಮೀಟರ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	371
ಪರೀಕ್ಷೆ ಮತ್ತು ಕ್ಯಾಲಿಬ್ರೇಶನ್‌ಗೆ ಒಳಪಟ್ಟ ಒಟ್ಟು ಇಹೆಚ್‌ಟಿ ಮೀಟರ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	190
ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಮೂರನೇ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಮೀಟರ್ ಮತ್ತು ಅದರ ಸಂಬಂಧಿತ ಮೀಟರಿಂಗ್ ಸಲಕರಣೆಗಳ ಪರೀಕ್ಷೆಗೆ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ.	147,46,063

**ಆ. ಸಂಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕೇಂದ್ರದ ತಾಂತ್ರಿಕ ಕಾರ್ಯಗಳು:-**

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ ಸಂಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕೇಂದ್ರವು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುವುದು ಹಾಗೂ ಉದ್ದೇಶಿತ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ಅವಶ್ಯವಿರುವ ಭೂ-ಚಾಪೆ (Earth mat) ಗಳನ್ನು ವಿನ್ಯಾಸ ಮಾಡುವುದರಲ್ಲಿ ಅತಿ ಪ್ರಮುಖ ಪಾತ್ರ ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಈ ಕೇಂದ್ರವು ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ವಿ), ಸಂಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕೇಂದ್ರ ಇವರ ಮುಖ್ಯಸ್ಥಿಕೆ



ಹಾಗೂ ತಾಂತ್ರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದಲ್ಲಿದ್ದು, ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ವಿ) (ಆರ್.ಟಿ ಮತ್ತು ಆರ್ & ಡಿ) ರವರ ಅಧೀನದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.

**ಸಂಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕೇಂದ್ರದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಎರಡು ಭಾಗಗಳಾಗಿ ವಿಂಗಡಿಸಲಾಗಿದೆ:**

<b>ಒಳಾಂಗಣ ಪರೀಕ್ಷೆ (In House Testing)</b>	<b>ಹೊರವಲಯ (ಕ್ಷೇತ್ರ) ಪರೀಕ್ಷೆ (Field Testing)</b>
<p>I. ಭಾರತೀಯ ಮಾನದಂಡ ಹಾಗೂ ಅಂತಾರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋ-ಟೆಕ್ನಿಕಲ್ ಆಯೋಗ (IS &amp; IEC) ದ ಮಾನದಂಡಗಳ ಪ್ರಕಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ತೈಲ ಮಾದರಿಗಳಿಗೆ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.</p> <p>1. ಆಮ್ಲೀಯತೆ ಪರೀಕ್ಷೆ (Acidity test)</p> <p>2. ಪರಾ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ ವ್ಯರ್ಥಾಂಶ (DDF/Tan-Delta)</p> <p>3. ಕುಸಿತದ ವೋಲ್ಟೇಜ್ (Break down voltage)</p> <p>4. ನೀರಿನ ಅಂಶ (Water content)</p> <p>5. ಸಾಂದ್ರತೆ (Density)</p> <p>6. ಕಿಡಿಮಟ್ಟ (Flash point)</p> <p>7. ಪ್ರತಿರೋಧಕತೆ (Resistivity)</p> <p>8. ಅಂತರಭಿಮುಖ ಬಿರುಸುತನ (Interfacial Tension)</p> <p>9. ವಿಸ್ಕಾಸಿಟಿ (Viscosity)</p> <p>10. ಪ್ರತಿಬಂಧಕ ಅಂಶ (Inhibitor content)</p> <p>11. ಮೇಲ್ನೋಟ (Appearance)</p> <p>II. ಕರಗಿದ ಅನಿಲಗಳ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ (Dissolved Gases Analysis)</p> <p>III. ಫ್ಯೂರಾನ್ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ (Furan Analysis)</p> <p>IV. ಸೋಡಿಯಮ್ ಬೆಂಟೋನೈಟ್ ಮಣ್ಣಿನ ಪರೀಕ್ಷೆ (Sodium Bentonite clay test)</p>	<p>1. ಪರಾವಿದ್ಯುತ್‌ನ ವ್ಯರ್ಥಾಂಶ ಮತ್ತು ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಪರೀಕ್ಷೆ. (Tan Delta and Capacitance test)</p> <p>2. ಸ್ವೀಪ್ ಆವರ್ತನ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ (Sweep Frequency Response Analysis-SFRA)</p> <p>3. ವಿದ್ಯುತ್‌ನಿರೋಧನ ನಿರ್ಣಯ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ (Insulation Diagnostic Analysis)</p> <p>4. ಭೂಸಂಪರ್ಕ ಸಮಗ್ರತೆ ಪರೀಕ್ಷೆ (Earth Integrity Test)</p> <p>5. ಮಣ್ಣಿನ ಪ್ರತಿರೋಧಕತೆ ಮಾಪನ (Soil Resistivity Measurement)</p>

**ತೈಲ ಮಾದರಿಗಳ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳು**

ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಪರಿವರ್ತಕವು ಹೃದಯವಾದರೆ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿರೋಧನ ತೈಲವು ಅದರ ರಕ್ತವಿದ್ದಂತೆ. ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ನಿರೋಧನೆಗೊಳಿಸಲು ಹಾಗೂ ತಂಪಾಗಿಸುವ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ತೈಲವನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಲಾಗುವುದು. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮದ ಎಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಲ್ಲಿನ ತೈಲ ಮಾದರಿಗಳನ್ನು ಭಾರತೀಯ ಮಾನದಂಡ ಹಾಗೂ ಅಂತಾರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋಟೆಕ್ನಿಕಲ್ ಆಯೋಗ (IS & IEC) ದ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನ್ವಯ ಸಂಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವಂತೆ ವರ್ಷಕ್ಕೊಮ್ಮೆ/ ಕಾರ್ಯಾರಂಭಕ್ಕೂ ಪೂರ್ವ/ ದುರಸ್ತಿ ನಂತರ ಹಾಗೂ ತೈಲ ಸೂಸುವಿಕೆ ನಂತರ ಪರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುವುದು. ಇದರಿಂದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ತೈಲ ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ತಿಳಿಯಬಹುದಾಗಿದ್ದು, ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸೇವಾವಧಿಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ನೆರವಾಗುತ್ತದೆ.

**II. ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ತೈಲ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳು :-**

**1. ಆಮ್ಲೀಯತೆ (Acidity Test) ಪರೀಕ್ಷೆ**

ಈ ಪರೀಕ್ಷೆಯು ತೈಲದಲ್ಲಿ ಉತ್ಪಾದನೆಯಾಗುವ ಆಮ್ಲಿಯ ಸಂಯುಕ್ತಗಳನ್ನು ಅಳೆಯುತ್ತದೆ, ಬಹುಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಈ ಪರೀಕ್ಷೆಯಿಂದ ಪರಿವರ್ತಕ ಆಕ್ಸಿಡೀಕರಣವನ್ನು ವಿಶ್ಲೇಷಿಸಿ ಪರಿವರ್ತಕ ತೈಲದ ಆಮ್ಲೀಯತೆಯನ್ನು ಅಳೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ.

**2. ಪರಾವಿದ್ಯುತ್‌ನ ವ್ಯರ್ಥಾಂಶ (Dielectric Dissipation Factor/Tan-Delta) ಪರೀಕ್ಷೆ**

ಈ ಪರೀಕ್ಷೆಯನ್ನು Dielectric dissipation factor (DDF) ಎಂದು ಕರೆಯುತ್ತಾರೆ. ಇದು ಪರಿವರ್ತಕ ತೈಲದ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಬಳಸುವ ಪರೀಕ್ಷೆಯಾಗಿದೆ. ಈ ಪರೀಕ್ಷೆಯನ್ನು ಎರಡು ತಾಪಮಾನದಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ.



ಪ್ರತಿ ಪರೀಕ್ಷೆಯ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ಒಟ್ಟಿಗೆ ಪರಿಗಣಿಸಲಾದ ಫಲಿತಾಂಶಗಳು ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಸೇವೆಯಲ್ಲಿ ಮುಂದುವರಿಸಲು ಸೂಕ್ತವೇ ಎಂಬುದರ ಕುರಿತು ತೀರ್ಪು ನೀಡಲು ಮತ್ತು ಪರಿವರ್ತಕದ ತೈಲದ ಬದಲಾವಣೆ ಅಥವಾ ಪುನಶ್ಚೇತನ (reclamation) [ತೈಲ ಪುನಶ್ಚೇತನವು ತೈಲದ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯ ಗುಣಲಕ್ಷಣಗಳನ್ನು ಅದರ ಮೂಲ ಹೊಸ ಸ್ಥಿತಿಗೆ ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಾಗಿದೆ.] ಯಾವಾಗ ಅಗತ್ಯವಿದೆ ಎಂಬುದನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಸಹಕಾರಿಯಾಗುತ್ತದೆ.

### 3. ಕುಸಿತ(ಸ್ಥಗಿತ) ದ ವೋಲ್ಟೇಜ್ (Break down voltage) ಪರೀಕ್ಷೆ

ಈ ಪರೀಕ್ಷೆಯಿಂದ, ಪರಿವರ್ತಕದ ತೈಲದಲ್ಲಿ ಮುಳುಗಿರುವ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಅಂತರದಿಂದ ಬೇರ್ಪಡಿಸಲಾದ, ಎರಡು ವಿದ್ಯುದ್ಧಾರಗಳ (Two Electrodes) ನಡುವೆ ಯಾವ ವೋಲ್ಟೇಜಿನಲ್ಲಿ ಸ್ಪಾರ್ಕಿಂಗ್ ಸ್ಟ್ರಾಂಡ್ (Sparkling Strand) ಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗುವುದು ಎಂಬುದರ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸ್ಥಗಿತ ವೋಲ್ಟೇಜನ್ನು ಅಳೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆಗಿಯ ಕಡಿಮೆ ಮೌಲ್ಯವು ತೈಲದಲ್ಲಿ ತೇವಾಂಶ ಮತ್ತು ವಾಹಕ ವಸ್ತುಗಳ ಉಪಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಸೂಚಿಸುತ್ತದೆ.

### 4. ನೀರಿನ ಅಂಶ (Water content) ಪರೀಕ್ಷೆ

ಪರಿವರ್ತಕದ ತೈಲದಲ್ಲಿನ ನೀರಿನ ಅಂಶವು ಪರಿವರ್ತಕದ ನಿರೋಧನದ ಡೈಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ಗುಣಲಕ್ಷಣಗಳು ಹಾಗೂ ನಿರೋಧಕ ವಸ್ತುಗಳ (Insulation's dielectric properties as well as insulating materials') ಸೇವಾವಧಿಯ ಮೇಲೆ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಬೀರುತ್ತವೆ. ತೇವಾಂಶದ ತೂಕವನ್ನು ತೈಲದ ತೂಕದಿಂದ ಭಾಗಿಸಿ ಪ್ರತಿ ಮಿಲಿಯನ್‌ಗೆ parts per million (ppm) ಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಅಳೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ. ತೈಲದಲ್ಲಿನ ತೇವಾಂಶವು ನಿರೋಧಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಡೈಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ಶಕ್ತಿಯನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಪರಿವರ್ತಕಕ್ಕೆ ಹಾನಿ ಮಾಡುವ ಫ್ಲಾಷ್ ಓವರ್ ಆಗುವ ಸಾಧ್ಯತೆ ಇರುತ್ತದೆ.

### 5. ಸಾಂದ್ರತೆ (Density) ಪರೀಕ್ಷೆ

ಪರಿವರ್ತಕದ ತೈಲದ ಸಾಂದ್ರತೆಯು ಅದರ ಭೌತಿಕ ಗುಣಲಕ್ಷಣಗಳ ಪ್ರಮುಖ ಅಂಶಗಳಲ್ಲಿ ಒಂದಾಗಿದೆ. ತೈಲ ಸಾಂದ್ರತೆಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಮೇಲೆ ದೊಡ್ಡ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುತ್ತದೆ.

ಆದ್ದರಿಂದ, ಡೈಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ಇನ್ಸುಲೇಟಿಂಗ್ ತೈಲವನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿಗೆ ತುಂಬುವಾಗ ಅಥವಾ ಮರು ತುಂಬುವಾಗ (filling & re-filling) ತೈಲ ಸಾಂದ್ರತೆಯ

ಬಗ್ಗೆ ಹೆಚ್ಚು ಗಮನ ಹರಿಸುವುದು ಮುಖ್ಯ. ಪರಿವರ್ತಕ ತೈಲದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಸಾಂದ್ರತೆಯು ತಯಾರಕರು ಮತ್ತು ಪ್ರದೇಶ ಅಥವಾ ತೈಲವನ್ನು ಪ್ರಾಥಮಿಕವಾಗಿ ಬಳಸುವ ಸ್ಥಳವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಬದಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇದು ತೈಲದ ಪ್ರಮಾಣಕ್ಕೆ ತೈಲದ ತೂಕದ ಅನುಪಾತವಾಗಿದೆ. (Transformer oil density is defined as the ratio of the mass of the substance to the volume of the substance). ಪರಿವರ್ತಕದ ತೈಲದ ತಾಪಮಾನವು ಅದರ ಸಾಂದ್ರತೆಯ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುತ್ತದೆ. ತಾಪಮಾನ ಹೆಚ್ಚಾದಂತೆ, ತೈಲದ ಸಾಂದ್ರತೆಯು ಕಡಿಮೆಯಾಗುತ್ತದೆ.

### 6. ಕಿಡಿಮಟ್ಟ ಪರೀಕ್ಷೆ (Flash point)

ಈ ಪರೀಕ್ಷೆಯು ಆವಿ ಮತ್ತು ಗಾಳಿಯ ಮಾದರಿಯ ಮಿಶ್ರಣವು ದಹಿಸಬಲ್ಲದು ಎಂಬುದನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವಾಗಿದೆ. ಮಾದರಿ ತೈಲದಲ್ಲಿ ದಹನಶೀಲತೆ ಸಂಭವಿಸುವ ತಾಪಮಾನವನ್ನು ಸಹ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುವುದು. ದಹನ ಮೂಲದಿಂದ ಅದರ ಆವಿಗಳು ಉರಿಯುವ ಕಡಿಮೆ ತಾಪಮಾನವು ವಸ್ತುವಿನ ಕಿಡಿಮಟ್ಟ (Flash point) ಆಗಿದೆ. ಕಂಟೇನರ್ (Container) ನಲ್ಲಿ ದ್ರವವನ್ನು ಬಿಸಿ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ಪ್ರಾಯೋಗಿಕವಾಗಿ ತೈಲದ ಕಿಡಿಮಟ್ಟವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ನಂತರ ದ್ರವದ ಮೇಲ್ಮೈಗಿಂತ ಸ್ವಲ್ಪ ಮೇಲಿರುವ ಸಣ್ಣ ಜ್ವಾಲೆಯನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗುವುದು. Flash/Ignition ಇರುವ ತಾಪಮಾನವನ್ನು ಕಿಡಿಮಟ್ಟ (Flash point) ಎಂದು ದಾಖಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

### 7. ಪ್ರತಿರೋಧಕತೆ (Resistivity)

ತೈಲದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಪ್ರತಿರೋಧ/ನಿರೋಧಕತೆಯು ಒಂದು ಛಿಟಿ<sup>3</sup> ತೈಲದ ಎರಡು ವಿರುದ್ಧ ಬದಿಗಳ ನಡುವಿನ ಆಅ ಪ್ರತಿರೋಧದ ಅಳತೆಯಾಗಿದೆ. ಇದರ ಪ್ರಮಾಣವು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ತಾಪಮಾನದಲ್ಲಿ ಲೂಟಿ-ಟಿ ಉಷ್ಣತೆಯ ಹೆಚ್ಚಳದೊಂದಿಗೆ ತೈಲದ ಪ್ರತಿರೋಧವು ಕಡಿಮೆಯಾಗುತ್ತದೆ.

### 8. ಅಂತರಭಿಮುಖ ಬಿರುಸುತನ (Inter Facial Tension)

ಈ ಪರೀಕ್ಷೆಯನ್ನು ತೈಲ ಮಾದರಿಗಳಲ್ಲಿರುವ ಪೋಲಾರ್ ಕಲ್ಮಶಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಅವಾಹಕ ಹಳತಿನಿಂದಾದ ಉಪಲಕ್ಷಣಗಳನ್ನು ಅಳೆಯಲು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. IFT ಮಾಪನಕ್ಕಾಗಿ ತೈಲ ಮಾದರಿಯನ್ನು ತೆಗೆಯುವ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ವಿವಿಧ ತೈಲ ನಿಯತಾಂಕಗಳು ಮತ್ತು ಪರಿಸರ ಪರಿಸ್ಥಿತಿ (Oil parameters and environmental conditions) ಗಳಿಗೆ ಹೆಚ್ಚು ಸ್ಪೂಕ್ಷವಾಗಿದ್ದು, ಹೆಚ್ಚುವರಿ



ಮುನ್ನೆಚ್ಚರಿಕೆಯ ಅಗತ್ಯವಿರುತ್ತದೆ.

## 9. ವಿಸ್ಕಾಸಿಟಿ (Viscosity)

ಈ ಪರೀಕ್ಷೆಯನ್ನು ತೈಲವು ಸರಾಗವಾಗಿ ಹರಿಯುವ ಗುಣವನ್ನು ಅಳೆಯಲು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

## 10. ಪ್ರತಿಬಂಧಕ ಅಂಶ (Inhibitor content)

## 11. ಮೇಲ್ಮೋಟಿ (Appearance)

**II. ಕರಗಿದ ಅನಿಲದ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ ಪರೀಕ್ಷೆ (DGA):** ಈ ಪರೀಕ್ಷೆಯನ್ನು ಭಾರತೀಯ ಮಾನದಂಡ ಮತ್ತು ಖಇಅಯ ಅನ್ವಯ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಆಂತರಿಕ ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ತಿಳಿಯಲು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ಪರೀಕ್ಷೆಯಿಂದ ಪರಿವರ್ತಕದ ಆಂತರಿಕ ದೋಷಗಳಾದ ಕಿಡಿ, ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಒಳಗೆ ಉಂಟಾಗುವ ಉಷ್ಣದ ಸ್ಥಳಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಹೊರಸೂಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಕಂಡುಹಿಡಿಯಬಹುದಾಗಿದೆ. ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ ಈ ಪರೀಕ್ಷೆಯನ್ನು 20 ಎಂವಿಎ ಗಿಂತ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಎಲ್ಲಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ತೈಲ ಮಾದರಿಗಳಿಗೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ 20 ಎಂವಿಎ ಹಾಗೂ ಅದಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿಗೆ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಿದ್ದಾಗ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

**III. ಫ್ಯೂರಾನ್ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ ಪರೀಕ್ಷೆ:** ಈ ಪರೀಕ್ಷೆಯಿಂದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಲ್ಲಿರುವ ಕಾಗದ ಅವಾಹಕಗಳ ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ತಿಳಿಯಬಹುದಾಗಿದೆ. ಈ ಪರೀಕ್ಷೆಯನ್ನು ಎಲ್ಲಾ ಹಳೆಯದಾದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿಗೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

**IV. ಸೋಡಿಯಂ ಬೆಂಟೋನೈಟ್ ಮಣ್ಣಿನ ಪರೀಕ್ಷೆ:** ಸೋಡಿಯಂ ಬೆಂಟೋನೈಟ್ ಜೇಡಿಮಣ್ಣು ತೇವಾಂಶವನ್ನು ಉಳಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ರಾಸಾಯನಿಕ ಉತ್ಪನ್ನವಾಗಿದ್ದು ಭೂಮಿಯ ವಿದ್ಯುದ್ಧಾರವಾಗಿ (Earth Electrode) ಬಳಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಅಥವಾ ಮಣ್ಣಿನ ಪ್ರತಿರೋಧವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು ಸಹಾಯ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಸಂಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕೇಂದ್ರದ ವತಿಯಿಂದ ನಡೆಸುವ ಇತರೆ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಗಳು:

- 1. ಮಣ್ಣಿನ ನಿರೋಧಕತೆ ಪರೀಕ್ಷೆ:** ಈ ಪರೀಕ್ಷೆಯನ್ನು ಉದ್ದೇಶಿತ ಹೊಸ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ವೀಕರಣಾ ಕೇಂದ್ರ ಮತ್ತು ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಜಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ಪರೀಕ್ಷೆಯು ಭೂ ಚಾಪೆ (Earthmat) ತಯಾರಿಸಲು ಬೇಕಾಗಿರುವ ಮೂಲಭೂತ ಪರೀಕ್ಷೆಯಾಗಿದೆ. ಮಣ್ಣಿನ ನಿರೋಧಕತೆಯು ಮಣ್ಣಿನ ಸ್ವಭಾವದ ಮೇಲೆ ಅವಲಂಬಿಸಿರುತ್ತದೆ.
- 2. ಭೂ ಚಾಪೆ ವಿನ್ಯಾಸ:** ಹೊಸದಾಗಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗುವ ಉದ್ದೇಶಿತ ಕೇಂದ್ರಗಳ ತಾಂತ್ರಿಕ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಗಣನೆಗೆ

ತೆಗೆದುಕೊಂಡು (Earthmat) ಗಳನ್ನು ವಿನ್ಯಾಸ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಭೂ ಚಾಪೆಯನ್ನು ಅಂತಾರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಮಾನ-IEEE-80/2000ರ ಅನ್ವಯ, ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರದ ಅತ್ಯಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಪ್ರಮಾಣದ ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿದ Fault current ಅನ್ನು ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಕ್ರಮದಲ್ಲಿ ಸಮರ್ಥವಾಗಿ ಚದುರಿಸುವಂತೆ ವಿನ್ಯಾಸ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇದರಿಂದ ಉಪಕರಣಗಳ, ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಮತ್ತು ದೂರವಾಣಿ ಕಚೇರಿಗಳ ಸುರಕ್ಷತೆಯನ್ನು ನಿಶ್ಚಿತಗೊಳಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ.

ಸಂಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ ವಿಸ್ತರಣೆ/ಉನ್ನತೀಕರಣಗೊಳಿಸಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಲಾಗುವ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಭೂ-ಚಾಪೆಯನ್ನು ಸಹ ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅಗತ್ಯವಿದ್ದಾಗ ಭೂ-ಚಾಪೆಯ ಬದಲಾವಣೆ/ವಿಸ್ತರಣೆಯನ್ನು ಮಾಡಲು ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

- 3. ಭೂ ಸಂಪರ್ಕ ಸಮಗ್ರತೆ ಪರಿಶೀಲನೆ:** ಈ ಪರೀಕ್ಷೆಯನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಮತ್ತು ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಎಲ್ಲಾ ಉಪಕರಣಗಳು ಸರಿಯಾಗಿ ಭೂ ಚಾಪೆಗೆ ಜೋಡಿಸಲ್ಪಟ್ಟವೆಯೇ ಎಂದು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇದು ದೋಷಗಳ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ Fault current ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿ ಭೂ ಚಾಪೆ ತಲುಪುವುದನ್ನು ಖಾತ್ರಿಪಡಿಸುತ್ತದೆ. ಅಗತ್ಯವಿದ್ದಲ್ಲಿ ಸತುಲೇಪಿತ ಕಬ್ಬಿಣದ ಪೈಪಿನ ಬದಲಾಗಿ ಸಿ.ಐ ಪೈಪನ್ನು, ಸತುಲೇಪಿತ ಕಬ್ಬಿಣದ ವೈರ್ ಅಥವಾ ತಾಮ್ರದ ವೈರ್ ಬದಲಾಗಿ ಸತುಲೇಪಿತ ಕಬ್ಬಿಣದ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಲು ಬೋಲ್ಡ್ ಹಾಗೂ ನಟ್ ಸಂಪರ್ಕವಿರುವ ಕಡೆ ಬೆಸುಗೆ ಹಾಕಲು ತಿಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಹೀಗೆ ಭೂ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಬಲಪಡಿಸಲು ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿ ಅನ್ವಯ ಪರಿವರ್ತಕದ ವಸ್ತು ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ತಿಳಿಯುವ ಹಾಗೂ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುವ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳು,

- 1. ಟ್ಯಾನ್-ಡೆಲ್ಟಾ ಮತ್ತು ಕ್ಯಾಪಾಸಿಟೆನ್ಸ್ ಪರೀಕ್ಷೆ:** ಈ ಪರೀಕ್ಷೆಯನ್ನು ಸಂಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ 31.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ. ಮತ್ತು ಮೇಲ್ಪಟ್ಟ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಮೇಲೆ ಘನ ಅವಾಹಕದ (ಬುಷಿಂಗ್ ಮತ್ತು ವೈಂಡಿಂಗ್) ಸ್ಥಿತಿ ತಿಳಿಯಲು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. (CT & PT ಒಳಗೊಂಡಂತೆ).
- 2. ಎಸ್.ಎಫ್.ಆರ್.ಎ (Sweep Frequency Response Analysis):** ಈ ಪರೀಕ್ಷೆಯನ್ನು ಪರಿವರ್ತಕದ ಯಾಂತ್ರಿಕ ಸಮಗ್ರತೆಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಖಿಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ಪರೀಕ್ಷೆಯು ಮುಖ್ಯ ಮಾಹಿತಿಯಾದ ಪರಿವರ್ತಕದ ಆಂತರಿಕ ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ತಿಳಿಸುತ್ತದೆ.





3. ಇನ್ಸುಲೇಷನ್ ಡಯಾಗ್ನಾಸ್ಟಿಕ್ ಅನಾಲಿಸಿಸ್: ಈ ಪರೀಕ್ಷೆಯನ್ನು ಪರಿವರ್ತಕದ ಘನ ಅವಾಹಕದಲ್ಲಿರುವ ತೇವಾಂಶವನ್ನು ತಿಳಿಯಲು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಪರೀಕ್ಷಾ ಶುಲ್ಕವನ್ನಾಗಿ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. ಇದನ್ನು ಸಂಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕೇಂದ್ರದ ಸಾಮಾನ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

**ಕಂದಾಯ ಸಂಗ್ರಹಣೆ:**

ಕಂದಾಯ ಸಂಗ್ರಹಣೆ: ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ರಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಮತ್ತು ಖಾಸಗಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಸಂಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಸೇವೆ ನೀಡಿ, ನಿಗಮದ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ರೂ.1,59,41,942/- ಗಳನ್ನು

2022-23 ನೇ ಸಾಲಿನ ಸಂಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕೇಂದ್ರದ ಪ್ರಗತಿ

ಕ್ರ. ಸಂ	ಪರೀಕ್ಷೆಯ ಹೆಸರು	ಸ್ವೀಕರಣಾ / ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ಕ್ಲಾಸ್	ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾದ ಕಾಮಗಾರಿಯ ಸಂಖ್ಯೆ ಗಳು	ಒಟ್ಟು
1	ಮಣ್ಣಿನ ನಿರೋಧಕತೆ ಪರೀಕ್ಷೆ	400 ಕೆವಿ	-	140
		220 ಕೆವಿ	16	
		110 ಕೆವಿ	54	
		66 ಕೆವಿ	43	
		33 ಕೆವಿ	27	
		ಒಟ್ಟು	140	
2	ಭೂ ಚಾಪೆ ವಿನ್ಯಾಸ (ಇಚೆಡಿಇಉಟಚಿಣ ಜಙ್ಘುರಟುಟಿರಿ)	400 ಕೆವಿ	2	150
		220 ಕೆವಿ	18	
		110 ಕೆವಿ	59	
		66 ಕೆವಿ	62	
		33 ಕೆವಿ	9	
		ಒಟ್ಟು	150	
3	ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಭೂ ಚಾಪೆ ವಿನ್ಯಾಸ		67	67
4	ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಉನ್ನತೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಭೂ ಚಾಪೆಯ ಮರು ವಿನ್ಯಾಸ		194	194
5	ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರದ ಭೂ-ಚಾಪೆ ವಿನ್ಯಾಸದ ಅನುಮೋದನೆ	400/220 ಕೆವಿ	30	39
		110 ಕೆವಿ	4	
		66 ಕೆವಿ	5	
6	ಭೂ ಸಂಪರ್ಕ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮತ್ತು ಪರೀಕ್ಷಣಾ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಪರಿಹಾರ ಕ್ರಮಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನೀಡಿರುವ ಸಲಹೆ ಸೂಚನೆಗಳು.	400 ಕೆವಿ	2	47
		220 ಕೆವಿ	12	
		110 ಕೆವಿ	7	
		66 ಕೆವಿ	25	
		33 ಕೆವಿ	1	
		ಒಟ್ಟು	47	
7	ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವೈಡಿಂಗ್ ಹಾಗೂ ಬುಷಿಂಗ್‌ಗಳ ಮೇಲೆ ಟ್ಯಾನ್ - ಡೆಲ್ಟಾ ಮತ್ತು ಕೆಪಸಿಟೆನ್ಸ್ ಪರೀಕ್ಷೆ	500 ಎಂಎವಿ	7	
		315 ಎಂಎವಿ	2	202



		167 ಎಂವಿಎ	6	
		150 ಎಂವಿಎ	26	
		100 ಎಂವಿಎ	92	
		67.5 ಎಂವಿಎ	1	
		55/50 ಎಂವಿಎ	2	
		31.5 ಎಂವಿಎ	60	
		20 ಎಂವಿಎ	1	
		ರಿಯಾಕ್ಟರ್	5	
		<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>202</b>	
8	ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿಗೆ ಐಡಾಕ್ಸ್ ಪರೀಕ್ಷೆ		190	190
9	ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿಗೆ ಎಸ್.ಎಫ್.ಆರ್.ಎ ಪರೀಕ್ಷೆ		17	17
10	ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಬುಷಿಂಗ್ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಸಿಟಿ ಮತ್ತು ಸಿವಿಟಿಗಳ ಟ್ರಾನ್ಸ್-ಡೆಲ್ಟಾ ಮತ್ತು ಕ್ಯಾಪಸಿಟೆನ್ಸ್ ಪರೀಕ್ಷೆ ರಿಯಾಕ್ಟರ್	ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಬುಷಿಂಗ್ ಸಿಟಿಗಳು /ಸಿವಿಟಿ	29 122	<b>151</b>
11	ಸೋಡಿಯಂ ಬೆಂಟೋನೈಟ್ ಮಾದರಿ		4	4
12	ತೈಲ ಮಾದರಿ ಪರೀಕ್ಷೆ		4650	4650
13	ಕರಗಿದ ಅನಿಲದ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ ಪರೀಕ್ಷೆ (ಆಉಂ)		788	788
	<b>ಒಟ್ಟು</b>		<b>6639</b>	<b>6639</b>

#### 14) ತಾಂತ್ರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಗುಣ ನಿಯಂತ್ರಣ

ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿದ್ಯುತ್) ತಾ.ಪ.ಗು.ನಿ, ಬೆಂಗಳೂರು ರವರು ತಾಂತ್ರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಗುಣ ನಿಯಂತ್ರಣ ವಿಭಾಗದ ಮುಖ್ಯಸ್ಥರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

#### ತಾ.ಪ.ಗು.ನಿ ಯ ಕರ್ತವ್ಯ ಮತ್ತು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು:

- ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು
  - ಉಪಕೇಂದ್ರ, ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ, ಉನ್ನತೀಕರಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಟೆಟಿಕೆ/ಪಿಟಿಕೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು.
  - ಐಪಿಪಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು.
  - ಸ್ವಯಂ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು.
- ಮಾರ್ಗಗಳ ಸ್ಥಳಾಂತರಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು.
- ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಅಸ್ಥಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ/ ಮಾರ್ಗಗಳ/ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಮಾರ್ಗಗಳ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆ.
- ಬೃಹತ್ ಕಾಮಗಾರಿ/ಟಿ.ಎಲ್.ಎಸ್.ಎಸ್ ಉಗ್ರಾಣಗಳಲ್ಲಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆ.
- ಕಾರ್ಖಾನೆಗಳಲ್ಲಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆ.

- ಕಾಮಗಾರಿ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆ.
- ಬೃಹತ್ ಕಾಮಗಾರಿ/ಟಿ.ಎಲ್.ಎಸ್.ಎಸ್ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ (ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ/ಮಾರ್ಗಗಳ/ಉನ್ನತೀಕರಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ) ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅಂತಿಮ ಪ್ರಮಾಣದ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ನಂತರ ತಾಂತ್ರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ನಡೆಸುವುದು.
- ಮಾರಾಟಗಾರರ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಗಾಗಿ ಕಾರ್ಖಾನೆ ಆವರಣದ ತಪಾಸಣೆ.
- ಇತರೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ತಪಾಸಣೆ.
- ಅರ್ಜಿ/ದೂರುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ತನಿಖೆ ಮಾಡುವುದು.
- ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರ/ಮಾರ್ಗಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆ.
- ನಿಗಮದಿಂದ ವಹಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಯಾವುದೇ ಕರ್ತವ್ಯಗಳ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆ



ವರದಿಯ ವರ್ಷ 2022-23 ರಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಿದ ಸಾಧನೆಯ ಮಾಹಿತಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ:

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23ನೇ ಸಾಲಿನ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಧನೆ

ಕ್ರ.ಸಂ	ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯದ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು	31.03.2022 ಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	2022-23 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆ ಮಾಡಿರುವ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ
1)	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು		
ಅ)	ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು	86	176
ಆ)	ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು	86	165
ಈ)	ವಿಶೇಷ ಮಾರ್ಗಗಳು	167	91
ಇ)	ಉನ್ನತೀಕರಣ/ಹೆಚ್ಚುವರಿ	110	194
2)	ಅಸ್ಥಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳು		
ಅ)	ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು	1306	1139
ಆ)	ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು	1721	1013
3)	ಬೃಹತ್ ಕಾಮಗಾರಿ /ಟಿಎಲ್‌ಎಸ್‌ಎಸ್ ಉಗ್ರಾಣ	27	27
4)	ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆ		
ಎ)	ಕಾರ್ಖಾನೆಗಳಲ್ಲಿ		
ಅ)	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	**	3612
ಆ)	ಐ.ಪಿ.ಪಿ. ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	**	7
ಇ)	ಸ್ವಯಂ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	**	628
ಬಿ)	ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಚಾಗದಲ್ಲಿ	-	
ಅ)	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	**	533
ಆ)	ಐ.ಪಿ.ಪಿ. ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	**	3
ಇ)	ಸ್ವಯಂ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	**	82
ಸಿ)	ಉಗ್ರಾಣಗಳಲ್ಲಿ	**	1913
5	ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆ	-	
ಅ)	ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು	**	33
ಆ)	ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು	**	51
ಇ)	ಉನ್ನತೀಕರಣ/ಹೆಚ್ಚುವರಿ	**	61
6	ಮಾರಾಟಗಾರರ ವಿಶ್ಲೇಷಣಾ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆ	**	35
7	ದೂರುಗಳ ತನಿಖೆ	-	0
8	ಇತರೆ	**	24
<b>ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ತಪಾಸಣೆ</b>			
1	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು		
ಅ)	ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು	86	129
ಆ)	ಉನ್ನತೀಕರಣ ಗೊಳಿಸುವಿಕೆ	96	79
2	ಅಸ್ಥಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳು	-	
ಅ)	ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು	1306	87
3	ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆ		
ಅ)	ಕಾರ್ಖಾನೆಗಳಲ್ಲಿ	**	78
4	ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಕೆಲಸಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆ	-	
ಅ)	ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು	**	18
ಆ)	ಉನ್ನತೀಕರಣ/ಹೆಚ್ಚುವರಿ	**	47
5	ದೂರುಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ	**	1
6	ಇತರೆ	**	6





**ಸೂಚನೆ:-**

- \* ಉಪಕೇಂದ್ರ/ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ ಹಾಗೂ ಹೊಸ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಸೇರ್ಪಡೆಯ ಆಧರದ ಮೇಲೆ ವ್ಯತ್ಯಸವಾಗಬಹುದಾದ ಊಹಾತ್ಮಕ ವಾರ್ಷಿಕ ಗುರಿ.
- \* ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಮೂರು ತಿಂಗಳಿಗೊಮ್ಮೆಯಾದರು ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆ ಮಾಡಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.
- \* ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಒಂದು ವರ್ಷಕೊಮ್ಮೆಯಾದರು ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆ ಮಾಡಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.
- \* ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಎರಡು ವರ್ಷಕೊಮ್ಮೆಯಾದರು ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆ ಮಾಡಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.

**16) 2022-23 ನೇ ಸಾಲಿನ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಶಾಖೆಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಸಾಧನೆಗಳು:**

ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಶಾಖೆಯು ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯ ಅಧಿಕೃತ ವೆಬ್‌ಸೈಟ್, ಅಂತರ್ಜಾಲ (ಇಂಟರ್ನೆಟ್) ಇಂಟ್ರಾನೆಟ್ ಪೋರ್ಟಲ್, ಇ-ಪ್ರಸರಣ, ಡಾಟಾ ಸೆಂಟರ್, ಕಾವೇರಿ ಭವನದಲ್ಲಿರುವ ಕಛೇರಿಗಳ ನೆಟ್ವರ್ಕ್, ಯಂತ್ರಾಂಶ (ಹಾರ್ಡ್‌ವೇರ್) ಹಾಗೂ ಸಿಸ್ಟಮ್ ಅಡ್ಮಿನಿಸ್ಟ್ರೇಶನ್, ದತ್ತಾಂಶ ನಿರ್ವಹಣೆ, ತಂತ್ರಾಂಶ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸುವುದು, ಯಂತ್ರಾಂಶ ಮತ್ತು ತಂತ್ರಾಂಶ ಖರೀದಿ ಮೊದಲಾದ ಕೆಲಸಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ.

2022-23 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗೆ ನಮೂದಿಸಿರುವ ಕೆಲಸ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ:

1. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ತನ್ನದೇ ಆದ ತಂತ್ರಾಂಶಗಳನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಿರುವುದು ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ.
  - ಉಪಕೇಂದ್ರ ಮಾಹಿತಿ ಸಿಸ್ಟಂ ಮತ್ತು ಉಪಕೇಂದ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆ ತಂತ್ರಾಂಶ
  - 2022 ರ ವೇತನ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಗಾಗಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ
  - ಪೇ ರೋಲ್
  - ಪಿಂಚಣಿ, ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ, ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಬಗ್ಗೆ
  - ಇಲಾಖಾ ಪರೀಕ್ಷೆ
  - ಎ ಮತ್ತು ಬಿ ಶ್ರೇಣಿ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ವಿವರ
  - ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಯೋಜನೆಗಳ ಭಾವಚಿತ್ರಗಳ ಅಪ್‌ಲೋಡ್.
  - ಲೋಡ್ ಕರ್ವ್ ವಿವರಗಳನ್ನು ಅಪ್‌ಲೋಡ್.
  - ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಹುಂಡಿಗಳ ನಿರೂಪಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ.

- ಕಡತ ನಿರೂಪಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ (ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯ).
  - ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳ-ಸಮನ್ವಯ
  - ಎನ್.ಡಿ.ಸಿ.ಪಿ.ಎಸ್ ಕೊಡುಗೆಯ ಮಾಸಿಕ ವಿವರ
  - 31.03.2022 ರಂತೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು ವಿ.ಸ.ಕಂ ಗಳ ಹುದ್ದೆಗಳ ವಿವರಗಳು ಮತ್ತು ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ದತ್ತಾಂಶ
  - ಸ್ಟೇಷನ್ ಇ-ಲಾಗ್
  - ಉಪಕೇಂದ್ರ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವಿವರಗಳು
  - ವರ್ಗಾವಣೆಗಾಗಿ ಜಾಲತಾಣದ ಮೂಲಕ ವಿನಂತಿ ಅರ್ಜಿ
  - ದಾಸ್ತಾನು ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ
  - ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸಮನ್ವಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆ
  - ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ.
2. ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇ-ಪ್ರೊಕ್ಯೂರ್ಮೆಂಟ್ ಪೋರ್ಟಲ್ ಬಳಸುವ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಯೂಸರ್ ಐಡಿ ರಚನೆ, ನವೀಕರಣ, ಮ್ಯಾಪಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ನೀಡುವುದು.
  3. ಮೊಬೈಲ್ ಆಪ್ ಆಧಾರಿತ ಹಾಜರಾತಿ ನಿರ್ವಹಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆ.
  4. ಮಾರಾಟಗಾರರಿಗೆ ಅನುಮೋದನೆ, ಓಪನ್ ಅಕ್ಸೆಸ್‌ನಲ್ಲಿ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಹೆಚ್.ಟಿ. ಗ್ರಾಹಕರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಪಡೆಯಲು ಅನುವುಮಾಡಲು, ಆನ್‌ಲೈನ್ ಸರ್ವಿಸ್ ತಂತ್ರಾಂಶದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸುವ ಏಜೆನ್ಸಿಯೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯತೆ, ಹೆಚ್.ಟಿ.ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಸಿದ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಿದ ಅಪ್ಲಿಕೇಷನ್ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್‌ನೊಂದಿಗೆ ಇಂಟಿಗ್ರೇಷನ್ ಮಾಡುವುದು.
  5. ಬೆಂಗಳೂರು ಪ್ರಸರಣಾ ವಲಯದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಜಿಐಎಸ್ ಸಮೀಕ್ಷೆಯ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಸಂಯೋಜಿಸುವ ಮೂಲಕ ಪ್ರಸರಣಾ ಮಾರ್ಗಗಳು, ಇ.ಹೆಚ್.ವಿ ಕೇಬಲ್‌ಗಳು, ವಿದ್ಯುತ್ ಗೋಪುರಗಳು ಮತ್ತು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗಮಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳಿಗಾಗಿ ಜಿಐಎಸ್ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ವಿನ್ಯಾಸ, ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಮತ್ತು Customization ಗಾಗಿ ಏಜೆನ್ಸಿಯೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯತೆ ಹೊಂದುವುದು.
  6. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಇ-ಕಛೇರಿ ತಂತ್ರಾಂಶವನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿ, ಸದರಿ ತಂತ್ರಾಂಶದ ಮೂಲಕ ಕಡತಗಳ ಸಂಪೂರ್ಣ ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ವಿಲೇವಾರಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.



7. ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ವತಿಯಿಂದ ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅಧಿಸೂಚನೆಗಳನ್ನು ಇ-ಗೆಜೆಟ್ ಪೋರ್ಟಲ್‌ನಲ್ಲಿ ಅಪ್‌ಲೋಡ್ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
8. ಕವಿಪ್ರನಿ ನಿವಿಡ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಮಾಸಿಕ ಪ್ರಗತಿಯ ವಿವರಗಳನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಮುಕ್ತ ದತ್ತಾಂಶ ಉಪಕ್ರಮದಲ್ಲಿ (ಕೆಒಡಿಐ) ಅಪ್ಲೋಡ್ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.
9. ಕವಿಪ್ರನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಕಚೇರಿಗಳಲ್ಲಿ ಇಆರ್‌ಪಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಪೂರೈಕೆ, ಸ್ಥಾಪನೆ, ಗ್ರಾಹಕೀಕರಣ, ಪರೀಕ್ಷೆ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾರಂಭವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಸಮಗ್ರ ಉದ್ಯಮ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಯೋಜನೆ (ERP) ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ಕ್ರಮಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.
10. ಕಾವೇರಿ ಭವನ ಉಪಯೋಗಕ್ಕಾಗಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಖರೀದಿಗಳನ್ನು ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಶಾಖೆಯಿಂದ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರ	ಸಂಖ್ಯೆ
1	ಡೆಸ್ಕ್ ಟಾಪ್ ಗಣಕಯಂತ್ರಗಳು	73
2	ಲ್ಯಾಪ್‌ಟಾಪ್‌ಗಳು	03
3	ಪ್ರಿಂಟರ್ ಮತ್ತು ಸ್ಕ್ಯಾನರ್‌ಗಳು	09
4	ಪ್ರಿಂಟರ್‌ಗಳು	04
5	ಸ್ಕ್ಯಾನರ್‌ಗಳು	04
6	ಯು.ಪಿ.ಎಸ್.ಗಳು	04

11. ಮಾಹಿತಿ ಹಕ್ಕು ಅಧಿನಿಯಮ 2005ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಆಡಳಿತ ಕಛೇರಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಮಾಹಿತಿ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ದತ್ತಾಂಶವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. 2022-23 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವ ಅರ್ಜಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ವಿಲೇವಾರಿಯಾಗಿರುವ ಅರ್ಜಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಯ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗೆ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಒಟ್ಟು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವ ಅರ್ಜಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	2022-23 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿರುವ ಅರ್ಜಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
123	1513 (ಆರಂಭಿಕ ಬಾಕಿ 15 ಒಳಗೊಂಡಂತೆ)	1490

**2022-23 ನೇ ಸಾಲಿನ ಎಂ.ಐ.ಎಸ್. ಶಾಖೆಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಸಾಧನೆಗಳ ವಿವರಗಳು**

ಎಂ.ಐ.ಎಸ್. ಶಾಖೆಯು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಗಳು/ಅಂಕಿ-ಅಂಶಗಳನ್ನು ಕಲೆ ಹಾಕುವ ಮತ್ತು ಕ್ರೋಢೀಕರಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹಾಗೂ ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ, ವಿದ್ಯುತ್ ಮಂತ್ರಾಲಯ,

ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ, ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರ, ಶಾಸನಬದ್ಧ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಕೋರುವ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಒದಗಿಸುವ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.

ಎಂ.ಐ.ಎಸ್. ಶಾಖೆಯು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಮಾಸಿಕ ವಿವಿಧ ಹಂತದ ಪರಿಶೀಲನಾ ಸಭೆಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸುವುದು, ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತಗಳ ಅಂಕಿ-ಅಂಶಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಅರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು (ನಿ.ವ್ಯ) ರವರಿಗೆ ಒದಗಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಗೆ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತಿದೆ.

ಎಂ.ಐ.ಎಸ್. ಶಾಖೆಯು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ವಿಧಾನ ಮಂಡಲದ ಮಾನ್ಯ ಸದಸ್ಯರುಗಳು ಕೋರುವ ಮಾಹಿತಿಗಳಿಗೆ ಮತ್ತು ಅಧಿವೇಶನದ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಕೋರಲಾಗುವ ಪ್ರಶ್ನೆಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ ವಿವಿಧ ನಿಯಮಗಳಡಿ ಕೋರಲಾದ ಸೂಚನೆಗಳಿಗೆ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ/ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸುತ್ತಿದೆ. ಹೀಗೆ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಕ್ರೋಢೀಕರಿಸಿ, ಕರಡು ಉತ್ತರಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸಿ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. 2022-23ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 3 ಬಾರಿ ವಿಧಾನ ಮಂಡಲದ ಅಧಿವೇಶನಗಳು ಜರುಗಿದ್ದು, ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಅವಧಿ	ದಿನಗಳು	ಅಧಿವೇಶನ
1	12-09-2022 ರಿಂದ 23-09-2022 ರವರೆಗೆ	10 ದಿನಗಳು	ಮುಂಗಾರು ಅಧಿವೇಶನ
2	19-12-2022 ರಿಂದ 29-12-2022 ರವರೆಗೆ	9 ದಿನಗಳು	ಚಳಿಗಾಲದ ಅಧಿವೇಶನ
3	10-02-2023 ರಿಂದ 24-02-2023 ರವರೆಗೆ	11 ದಿನಗಳು	ಬಜೆಟ್ ಅಧಿವೇಶನ

ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ/ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ, ವಿಧಾನ ಸಭೆಯ 185 ಪ್ರಶ್ನೆಗಳು, ವಿಧಾನ ಪರಿಷತ್ತಿನ 116 ಪ್ರಶ್ನೆಗಳೂ ಸೇರಿದಂತೆ ಒಟ್ಟಾರೆ 301 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಪ್ರಶ್ನೆಗಳಿಗೆ ಮತ್ತು ವಿವಿಧ ನಿಯಮಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ/ಶೂನ್ಯ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾದ 52 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಗಮನ ಸೆಳೆಯುವ ಸೂಚನೆಗಳಿಗೆ ಉತ್ತರಗಳನ್ನು ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಗೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಎಂ.ಐ.ಎಸ್. ಶಾಖೆಯಿಂದ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ/ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಲೋಕಸಭೆ/ರಾಜ್ಯಸಭೆಯ ಪ್ರಶ್ನೆಗಳಿಗೂ ಸಹ ಉತ್ತರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಹಾಗೂ ವಿಧಾನ





ಮಂಡಲದ ಅರ್ಜಿ ಸಮಿತಿಗಳು, ಭರವಸೆ ಸಮಿತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಸಮಿತಿಗಳು ಕೋರುವ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಸಹ ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

IPGRS ಜನಸ್ಪಂದನದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನೋಂದಾಯಿಸಲಾದ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳನ್ನು ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಲು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಶಾಖೆಗಳಿಗೆ ತಿಳಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಅವುಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯವಿಧಾನದ ಪ್ರಕಾರ ಪರಿಹರಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ.

**(17) ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು (ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್) ಶಾಖೆ:**

1. ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು (ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್) ರವರ ನಿಯಂತ್ರಣದಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ: 22.08.2018 ರಿಂದ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್ ಶಾಖೆಯು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.
2. 2022-23 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 'ಎ' ಮತ್ತು 'ಬಿ' ಪದವ್ಯಂದದ 145 ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ನಿವೃತ್ತಿ ಹೊಂದಿದ್ದು, 2021-22ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದ್ದ 21 ಪ್ರಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ 2022-23ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 129 ಪ್ರಕರಣಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ ಒಟ್ಟು 150 ಪಿಂಚಣಿ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಪಡಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
3. 2022-23 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಪಿಂಚಣಿ ಶಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕೃತಗೊಂಡ 'ಸಿ' ಮತ್ತು 'ಡಿ' ಪದವ್ಯಂದದ ನಿವೃತ್ತಿ ನಂತರದ ಮರಣ ಹೊಂದಿದ 478 ನೌಕರರ ಕುಟುಂಬದವರಿಗೆ ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿಯನ್ನು ಅಧಿಕರಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
4. ಪಿಂಚಣಿದಾರರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗುವ ಮಾಹೆಯಾನ ಪಿಂಚಣಿಯಲ್ಲಿ ರೂ.200/- ಗಳನ್ನು ಪಿಂಚಣಿದಾರರ ಭದ್ರತಾನಿಧಿಯ ವಂತಿಗೆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿ ಪಿಂಚಣಿದಾರರ ಭದ್ರತಾನಿಧಿಗೆ ಜಮೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಪಿಂಚಣಿದಾರರ ಹಾಗೂ 2008 ರ ಪೂರ್ವದಲ್ಲಿ ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ ಮಂಜೂರಾದ ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿದಾರರ ಮರಣದ ನಂತರ ಪಿಂಚಣಿದಾರರ ಭದ್ರತಾನಿಧಿಯ ಅಧಿಕರಣೆಗಾಗಿ ಈ ಕಚೇರಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕೃತಗೊಂಡ 1049 ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗಳು ಹಾಗೂ 2021-22ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದ್ದ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಸೇರಿದಂತೆ 1120 ಪಿಂಚಣಿ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಪಡಿಸಿ, ನಾಮನಿರ್ದೇಶಿತರಿಗೆ ಪಿಂಚಣಿದಾರರ ಭದ್ರತಾ ನಿಧಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

**18) ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಶಾಖೆ :**

1. ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮತೆ ಪರಿಶೀಲನೆ ಅರ್ಜಿ: ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022 ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯದ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಮತ್ತು

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2024 ರ ಅವಧಿಗೆ ಪ್ರಸರಣ ಜಕಾತಿ ದರದ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯ ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ತನ್ನ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಿತ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಸಾಧನೆ ಪರಿಶೀಲನೆ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 30.11.2022 ರಂದು ಮಾನ್ಯ ಕವಿನಿ ಆಯೋಗದ ಮುಂದೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಯಿತು.

2. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಸಾಧನೆ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ರೂ.4171.01 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಮೊತ್ತದ ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯದ ಅವಶ್ಯಕತೆಯನ್ನು ತನ್ನ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಿತ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅನುಮತಿಸಲು ಮಾನ್ಯ ಕವಿನಿ ಆಯೋಗದ ಮುಂದೆ ಪ್ರಾರ್ಥಿಸಲಾಗಿತ್ತು.
3. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022 ರಲ್ಲಿ ಶೇಕಡಾ 99.19 ರಷ್ಟು ಉತ್ತಮ ಪ್ರಸರಣ ಜಾಲದ ಲಭ್ಯತೆಯನ್ನು ಸಾಧಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಧನವನ್ನು ಅನುಮತಿಸುವಂತೆ ಮಾನ್ಯ ಕವಿನಿ ಆಯೋಗದ ಮುಂದೆ ಪ್ರಾರ್ಥಿಸಲಾಗಿತ್ತು.
4. ಮಾನ್ಯ ಕವಿನಿ ಆಯೋಗವು ದಿನಾಂಕ 12.05.2023 ರ ದರಾದೇಶದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022 ಕ್ಕೆ ರೂ.4072.08 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯದ ಅಗತ್ಯತೆಯನ್ನು ಹಾಗೂ ಪ್ರತಿ ಮೆ.ವ್ಯಾ ಗೆ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳಿಗೆ ರೂ.1,63,031/- ಪ್ರಸರಣ ದರವನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2024 ಕ್ಕೆ ಅನುಮತಿಸಿದೆ.
5. ಮಾನ್ಯ ಕವಿನಿ ಆಯೋಗವು ದಿನಾಂಕ 12.05.2023 ರ ದರಾದೇಶದಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಶೇಕಡಾ 98 ರಷ್ಟು ಗುರಿಯ ಲಭ್ಯತೆಯ ಎದುರಿಗೆ ಶೇಕಡಾ 99.19 ರಷ್ಟು ಉತ್ತಮ ಪ್ರಸರಣ ಜಾಲದ ಲಭ್ಯತೆಯನ್ನು ಸಾಧಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ರೂ.24.77 ಕೋಟಿಗಳ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಧನವನ್ನು ಅನುಮತಿಸಿದೆ.
6. ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಶಾಖೆಯು ವಿವಿಧ ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಾನೂನು ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-2023 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಶಾಖೆಯು ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಸಾರಾಂಶವು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ:



ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳು	01.04.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಆರಂಭಿಕ ಪ್ರಕರಣಗಳು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2022-23ರಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆಗೊಂಡ ಪ್ರಕರಣಗಳು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2022-23ರಲ್ಲಿ ವಿಲೇವಾರಿಗೊಂಡ ಪ್ರಕರಣಗಳು	31.03.2023 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಪ್ರಕರಣಗಳು
ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ	59	18	49	28
ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ	6	4	4	6
ಆಪ್ಲೇಲ್	61	11	18	54
ಹೈ ಕೋರ್ಟ್	36	9	9	36
ಸುಪ್ರೀಂ ಕೋರ್ಟ್	29	3	4	28
ಒಟ್ಟು	191	45	84	152

**19) ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕೇಂದ್ರ :**

ಹೂಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕೇಂದ್ರವು ಸುಮಾರು 12 ಎಕರೆ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ 9807 ಚದರ ಮೀಟರ್ ವಿಸ್ತೀರ್ಣ ಕಟ್ಟಡವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕೇಂದ್ರವು ಬೆಂಗಳೂರಿನ ಐಟಿ ಹಬ್‌ನಿಂದ ಸುತ್ತುವರಿದು ವೈಟ್ ಫೀಲ್ಡ್ ರಸ್ತೆಯ ಹೂಡಿ ರೈಲ್ವೇ ನಿಲ್ದಾಣದ ಬಳಿಯಿದೆ. ಕೇಂದ್ರವು ಶೀಘ್ರದಲ್ಲೇ ಮೆಟ್ರೋ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಹೊಂದಲಿದ್ದು, ನಗರದ ಮೂಲೆ ಮೂಲೆಗಳಿಗೆ ಪ್ರಯಾಣಿಸಲು ಅನುಕೂಲವಾಗುತ್ತದೆ.

ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕೇಂದ್ರ, ಹೂಡಿ, ಈ ಕೆಳಗಿನ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

- 6 ತರಬೇತಿ ಕೊಠಡಿಗಳಿದ್ದು, ಪ್ರತಿ ಕೊಠಡಿಯಲ್ಲಿ 50 ಶಿಕ್ಷಣಾರ್ಥಿಗಳಿಗೆ ಸ್ಥಳಾವಕಾಶವಿರುತ್ತದೆ.
- 2 ವಸತಿ ಸಂಕೀರ್ಣಗಳಿದ್ದು, ಪ್ರತಿ ಸಂಕೀರ್ಣದಲ್ಲಿ 50 ಜನರಿಗೆ ಸ್ಥಳಾವಕಾಶವಿರುತ್ತದೆ.
- ಒಳಾಂಗಣ ಉಪಹಾರ ಗೃಹದ ಸೌಕರ್ಯ
- ಯೋಗ ಮಂದಿರ
- ಒಳಾಂಗಣ ಕ್ರೀಡಾ ಕೊಠಡಿಗಳು
- ಒಳಾಂಗಣ ಷಟಲ್ ಬ್ಯಾಡ್ಮಿಂಟನ್ ಆವರಣ
- ದೊಡ್ಡ ಹೊರಾಂಗಣ ಕ್ರೀಡಾ ಪ್ರದೇಶ
- ಗ್ರಂಥಾಲಯ

ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕೇಂದ್ರ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ, ಹೂಡಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿರುವ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು

**1. ಅನುಗಮನ ತರಬೇತಿ/ ಉದ್ಯೋಗ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು:**

ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಲ್ಲಿ ಹೊಸದಾಗಿ ನೇಮಕಗೊಂಡ ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್/ ಸಹಾಯಕ

ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿ/ ಕಿರಿಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್/ ಸಹಾಯಕ/ ಕಿರಿಯ ಸಹಾಯಕರುಗಳಿಗೆ ಅನುಗಮನ/ ಉದ್ಯೋಗ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗುವುದು.

**2. ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಅಧಿಕಾರಿ/ ನೌಕರರಿಗೆ ಪುನಶ್ಚೇತನಾ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು:**

- ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ರವರುಗಳಿಗೆ ಜ್ಞಾನ ಮತ್ತು ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ವರ್ಧನಾ ತರಬೇತಿ
- ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಎ, ಬಿ ಮತ್ತು ಸಿ ವೃಂದದ ಅಧಿಕಾರಿ/ನೌಕರರಿಗೆ ಸೈಬರ್ ಭದ್ರತೆ ಹಾಗೂ ಸೈಬರ್ ಕಳ್ಳತನದ ಜಾಗೃತಿ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ.
- ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಎಲ್ಲಾ ವೃಂದದ ನೌಕರರಿಗೆ ನಿವೃತ್ತಿ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ.
- ಎ ಮತ್ತು ಬಿ ವೃಂದದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಪುನಶ್ಚೇತನಾ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ.
- ಸುರಕ್ಷತಾ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು.
- ಮಹಿಳೆಯರಿಗೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು.
- ವ್ಯಕ್ತಿತ್ವ ವಿಕಸನ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು.
- ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ಮತ್ತು ಕಿರಿಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ರವರುಗಳಿಗೆ ಪ್ರಥಮ ಚಿಕಿತ್ಸಾ ಮತ್ತು ಅಗ್ನಿ ಶಮನ ತರಬೇತಿಗಳಿಗೆ ನಿಯೋಜಿಸಲಾಗುವುದು.
- ಹೊಸದಾಗಿ ಬಡ್ಡಿ ಹೊಂದಿದ ಸಹಾಯಕ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ಮತ್ತು ಸಹಾಯಕ ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿ ರವರುಗಳಿಗೆ ಓರಿಯಂಟೇಷನ್ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು.
- ಎಸ್.ಎ.ಎಸ್ ಪರೀಕ್ಷೆ ಬರೆಯುವ ನೌಕರರಿಗೆ ಎಸ್.ಎ.ಎಸ್ ತರಬೇತಿಗಳು.
- ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕಲನದ ಬಗ್ಗೆ ಲೆಕ್ಕ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು.





**ಹೊಸ ತರಬೇತಿಗೆ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗಳು**

- ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಸ.ಕಾ.ನಿ.ಇಂ(ವಿ) ಮತ್ತು ಸ.ಇಂ(ವಿ) ರವರುಗಳಿಗೆ ವಿಪತ್ತು ನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾರ್ಯಾಗಾರ.
- ಮಹಿಳೆಯರಿಗೆ ಸುರಕ್ಷತಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ.
- ಆರ್.ಟಿ.ಐ. ತರಬೇತಿ.

**3. ಇನ್‌ಸರ್ವಿಸ್ ಅಧಿಕಾರಿ/ ನೌಕರರಿಗೆ ಬಾಹ್ಯ ತರಬೇತಿ:**

ಭಾರತದ ಅತ್ಯುನ್ನತ ತರಬೇತಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಾದ CPRI, ESCI, ASCI & CIRE (REC) ಹೈದರಾಬಾದ್, PMI(NTCP) ನೋಯಡಾ, PSTI, ಹಾಟ್ ಲೈನ್ ತರಬೇತಿ ಸಂಸ್ಥೆ, PRDCL & IIM ಬೆಂಗಳೂರು ರವರುಗಳು ಆಯೋಜಿಸುವ ಬಾಹ್ಯ ತರಬೇತಿಗಳಿಗೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಇನ್‌ಸರ್ವಿಸ್ ಅಧಿಕಾರಿ/ ನೌಕರರನ್ನು ತೈನಾತಿಸಲಾಗುವುದು.

**4. ಬಾಹ್ಯ ಎಂಜಿನಿಯರಿಂಗ್ ಪದವೀಧರರು/ ಡಿಪ್ಲೊಮಾ ಹೊಂದಿದ ವಿದ್ಯಾರ್ಥಿಗಳಿಗೆ/ ಪದವಿ/ ಸ್ನಾತಕೋತ್ತರ ಪದವೀಧರರಿಗೆ:**

- Apprenticeship Act ಪ್ರಕಾರ ಇಂಜಿನಿಯರಿಂಗ್ ನಲ್ಲಿ ಪದವಿ/ ಡಿಪ್ಲೊಮಾ ಹೊಂದಿದ ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳನ್ನು BOAT ರವರ ಸಹಯೋಗದೊಡನೆ ಅರ್ಹತೆಗನುಸಾರ ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿದ ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳಿಗೆ ಶಿಶುಕ್ಷು (Apprenticeship) ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡಲು ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಲಾಗುವುದು.
- ನಿಗಮದ ಆದೇಶದನ್ವಯ ಬಿ.ಇ (ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ ಮತ್ತು ಎಲೆಕ್ಟ್ರಾನಿಕ್ಸ್) ಪದವಿ, ಸ್ನಾತಕೋತ್ತರ ಪದವಿ, ಡಿಪ್ಲೊಮಾ, ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್, ಫೈನಾನ್ಸ್, ಮಾರ್ಕೆಟಿಂಗ್ ಯಾವುದೇ ಪದವಿ ಪಡೆಯುತ್ತಿರುವ ವಿದ್ಯಾರ್ಥಿಗಳ ಕಾಲೇಜುಗಳಿಂದ Internship & Project ಗಳಿಗೆ ಕೋರಿಕೆಗಳು ಬಂದಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ವಿದ್ಯಾರ್ಥಿಗಳಿಗೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಕರನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಲಾಗುವುದು.

**5. 2022-23 ನೇ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಡೆಸಿದ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು**

ಕ್ರ. ಸಂ	ತರಬೇತಿಗಳು	ತರಬೇತಿ ಪಡೆದ ತರಬೇತುದಾರರ ಸಂಖ್ಯೆ	ತರಬೇತಿ ನಡೆದ ದಿನಗಳು	ಷರಾ
1	ಹೊಸದಾಗಿ ನೇಮಕಗೊಂಡ ಕಿರಿಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್/ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ರವರುಗಳಿಗೆ ಉದ್ಯೋಗ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ	22	60	ಪಠ್ಯ ತರಬೇತಿ - 30 ದಿನಗಳು ಕ್ಷೇತ್ರ ತರಬೇತಿ - 29 ದಿನಗಳು ಅಂತಿಮ ಪರೀಕ್ಷೆ - 1 ದಿನ
2	ಹೊಸದಾಗಿ ನೇಮಕಗೊಂಡ ಸಹಾಯಕ ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿ ರವರುಗಳಿಗೆ ಉದ್ಯೋಗ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ	10	60	ಪಠ್ಯ ತರಬೇತಿ - 60 ದಿನಗಳು ಕ್ಷೇತ್ರ ತರಬೇತಿ - 29 ದಿನಗಳು ಅಂತಿಮ ಪರೀಕ್ಷೆ - 1 ದಿನ
3	ಹೊಸದಾಗಿ ನೇಮಕಗೊಂಡ ಸಹಾಯಕ ರವರುಗಳಿಗೆ ಉದ್ಯೋಗ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ	185	42	ಪಠ್ಯ ತರಬೇತಿ - 41 ದಿನಗಳು ಅಂತಿಮ ಪರೀಕ್ಷೆ - 1 ದಿನ
4	ಹೊಸದಾಗಿ ನೇಮಕಗೊಂಡ ಕಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ರವರುಗಳಿಗೆ ಉದ್ಯೋಗ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ	74	28	ಪಠ್ಯ ತರಬೇತಿ - 27 ದಿನಗಳು ಅಂತಿಮ ಪರೀಕ್ಷೆ - 1 ದಿನ
5	ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಸ್ಟೇಷನ್ ಮೆಕ್ಯಾನಿಕ್ ದರ್ಜೆ-1&2, ಪವರ್ ಮ್ಯಾನ್, ಕಿರಿಯ ಪವರ್ ಮ್ಯಾನ್, ಸಹಾಯಕ ಪವರ್ ಮ್ಯಾನ್ ಮತ್ತು ಕಿರಿಯ ಸ್ಟೇಷನ್ ಪರಿಚಾರಕ ರವರುಗಳಿಗೆ ಸುರಕ್ಷತಾ ತರಬೇತಿ	1145	3	ಪಠ್ಯ ತರಬೇತಿ - 3 ದಿನಗಳು
6	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಎಲ್ಲಾ ವೃಂದದ ನೌಕರರಿಗೆ ನಿವೃತ್ತಿ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ	264	2	ಪಠ್ಯ ತರಬೇತಿ - 2 ದಿನಗಳು



7	ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್‌ರವರುಗಳಿಗೆ ಜ್ಞಾನ ಮತ್ತು ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ತರಬೇತಿ	261	3	ಪಠ್ಯ ತರಬೇತಿ - 3 ದಿನಗಳು
8	ಸಹಾಯಕರವರುಗಳಿಗೆ ಎಸ್.ಎ.ಎಸ್ ತರಬೇತಿ	103	40	ಪಠ್ಯ ತರಬೇತಿ - 40 ದಿನಗಳು
9	ಸೈಬರ್ ಭದ್ರತಾ / ಅಪರಾಧ ವಿಷಯಗಳಲ್ಲಿ ಜಾಗೃತಿ ಮೂಡಿಸುವ ತರಬೇತಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಗ್ರೂಪ್ ಎ, ಬಿ & ಸಿ	304	1	ಪಠ್ಯ ತರಬೇತಿ - 1 ದಿನ
10	ಎಸ್.ಎ.ಎಸ್ ಪೇಪರ್-2 ಬರೆಯುವ ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳಿಗೆ ಆನ್ ಲೈನ್ ಎಸ್.ಎ.ಎಸ್ ತರಬೇತಿ	225	5	ಪಠ್ಯ ತರಬೇತಿ - 5 ದಿನಗಳು
11	ಹೊಸದಾಗಿ ನೇಮಕಗೊಂಡ ಕಿರಿಯ ಸ್ಟೇಷನ್ ಪರಿಚಾರಕ & ಕಿರಿಯ ಪವರ್ ಮ್ಯಾನ್‌ರವರುಗಳಿಗೆ ಉದ್ಯೋಗ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ	144	10	ಪಠ್ಯ ತರಬೇತಿ - 10 ದಿನಗಳು
12	ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ಮತ್ತು ಕಿರಿಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ರವರಿಗೆ ಪ್ರಥಮ ಚಿಕಿತ್ಸಾ ಮತ್ತು ಅಗ್ನಿಶಮನ ತರಬೇತಿ	152	10	ಪಠ್ಯ ತರಬೇತಿ - 10 ದಿನಗಳು
13	ಲೆಕ್ಕ ತರಬೇತಿಗಳು	113	2	ಪಠ್ಯ ತರಬೇತಿ - 2 ದಿನಗಳು
14	ದಪ್ಪರಿರವರುಗಳಿಗೆ ಉದ್ಯೋಗ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ	41	28	ಪಠ್ಯ ತರಬೇತಿ - 28 ದಿನಗಳು
15	ಬಾಹ್ಯ ತರಬೇತಿಗಳಿಗೆ ನಿಯೋಜನೆ	244	3-5 ದಿನಗಳು	ಪಠ್ಯ ತರಬೇತಿ - 3-5 ದಿನಗಳು ವೇಳಾಪಟ್ಟಿಯಂತೆ
<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>ಒಟ್ಟು</b>		<b>3287</b>	

**(20) ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಘಟಕ:**

ನಿಗಮದಿಂದ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಆದೇಶಿಸಲ್ಪಡುವ ಸುತ್ತೋಲೆಗಳು, ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುವ ನಿಬಂಧನೆಗಳು, ಲೆಕ್ಕ ಸಂಪುಟ ಹಾಗೂ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಕೈಪಿಡಿ ಪ್ರಕಾರ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಕಾರ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು (ಆಂ.ಪ) ರವರ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ನೀಡಲ್ಪಟ್ಟ ಪರಿಶೋಧನಾ ವಿಚಾರಣೆ/ಟಿಪ್ಪಣಿ, ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪಾವತಿ/ನಿಯಮ ಬಾಹಿರ ವೆಚ್ಚ ಇವುಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಿತ ನಿಗಮದ ಕಚೇರಿಯ ಮುಖ್ಯಸ್ಥರೊಂದಿಗೆ ಸಮಾಲೋಚಿಸಿದ ನಂತರ ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ವಲಯ ಕಚೇರಿಗಳಲ್ಲಿ ಉಪ ಲೆಕ್ಕನಿಯಂತ್ರಣಾಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಸಹಾಯಕ ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿಗಳು ಪರಿಶೋಧನಾ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುತ್ತಿದ್ದಾರೆ. ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ವಿಭಾಗವಾರು ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಯ ವಿವರಗಳನ್ನು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಕ್ರೋಢೀಕರಿಸಿ ಕಾರ್ಯಾಧಾರಿತ ಪ್ರಗತಿಯ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

|| ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ರಲ್ಲಿ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವಿಭಾಗದ ಸಾಧನೆಗಳು ಹಾಗೂ ಮುಖ್ಯವಾಗಿ

ಅವಲೋಕಿಸಿದ ವಿಷಯಗಳ ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ವಿವರಗಳು:

- (1) ಕೇಂದ್ರ ಖರೀದಿ ಸಭೆಯ ಮುಂದೆ ಮಂಡಿಸಲಾದ ಖರೀದಿ ಹಾಗೂ ಗುತ್ತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯದ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯಿಂದ 299 ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ವಲಯ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿನ ಸದರಿ ವಿಷಯದ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯದ ಉಪ ಲೆಕ್ಕನಿಯಂತ್ರಣಾಧಿಕಾರಿ (ಆಂ.ಪ) ರವರು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ನೀಡಿರುತ್ತಾರೆ.
- (2) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ರಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ರೂ.19.37ಕೋಟಿಯಷ್ಟು (ರೂ. 4.97 ಕೋಟಿ ದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಬಿಲ್ಲುಗಳು (Price Variation bill) ಒಳಗೊಂಡಂತೆ) ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕ್ಲೇಮ್ ಮಾಡಿರುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗಿದ್ದು ಇದರಲ್ಲಿ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು ರೂ 82.41 ಲಕ್ಷಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ ಒಟ್ಟು ರೂ.19.95ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಮೊತ್ತವನ್ನು ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.





- (3) ಉಗ್ರಾಣದ ಅನುಪಯುಕ್ತ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ ಅಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವಿಭಾಗದಿಂದ ನಿರಂತರ ವರದಿ ಮಾಡಿದ ಪರಿಣಾಮ, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ರಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ರೂ.12.75ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಮೊತ್ತದ ರದ್ದಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಮಾರಾಟ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- (4) ಅಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ರಲ್ಲಿ ರೂ.11.18ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ವಸತಿ ಸಮುಚ್ಚಯಗಳ ಬಾಡಿಗೆ ಹಾಗೂ ರೂ. 8.35ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಕಛೇರಿ ಕಟ್ಟಡಗಳ ಬಾಡಿಗೆಯನ್ನು ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ ಮತ್ತು ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಬೇಡಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು, ಆರಂಭ ಶಿಲ್ಕು ಸೇರಿದಂತೆ ಕ್ರಮವಾಗಿ ರೂ.11.29ಕೋಟಿ ಹಾಗೂ ರೂ.8.38ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತ ವಸೂಲಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- (5) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಮಗ್ರಿ ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಕಾಮಗಾರಿ ಬಿಲ್ಲುಗಳಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ರೂ.2.73ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ದಂಡ (Penalty) ಕಡಿಮೆ ಲೆಕ್ಕಚಾರ ಮಾಡಿರುವುದನ್ನು ಅಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗಿದೆ.
- (6) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23ರಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ರೂ.206.20ಲಕ್ಷದಷ್ಟು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅಂತಿಮ ಪರಿಮಾಣ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಏರಿಳಿತ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ (Final Quantity Variation Bill) ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಕ್ಲೇಮ್ ಮಾಡಿರುವುದನ್ನು ಅಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗಿದೆ.

- (7) ನಿಗಮದಲ್ಲಿ ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಸೇವಾ ನಿಯಮಗಳ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ನಿಗಮ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಕಛೇರಿಗಳಲ್ಲಿ ಕೋರುತ್ತಿದ್ದು, ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೂ ನಿಯಮಗಳನ್ವಯ ಸೂಕ್ತ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ನೀಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಅಧಿಕಾರಿಗಳ/ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೇತನ ನಿಗದೀಕರಣ, ಅಂತಿಮ ಗಳಿಕೆ ರಜಾ ಲೆಕ್ಕಚಾರ, ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚಗಳ ಮರುಪಾವತಿ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ ಪಾವತಿಗಳಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ರಲ್ಲಿ ಅಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವಿಭಾಗವು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ರೂ.6.09ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪಾವತಿಯನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗಿದೆ.
- (8) ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ವತಿಯಿಂದ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮಾಣ ಮಾಡುವಾಗ ಭೂ ಪರಿಹಾರ, ಬೆಳೆ ಪರಿಹಾರವನ್ನು ನಷ್ಟಗೊಳಗಾದ ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಗೆ ನೀಡುತ್ತಿದ್ದು, ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23ರಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟಾರೆ ರೂ.55.60ಲಕ್ಷದಷ್ಟು ತಪ್ಪಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಚಾರ ಮಾಡಿರುವುದನ್ನು ಅಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯಿಂದ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪಾವತಿಯನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಲಾಗಿದೆ.
- (9) ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಒಟ್ಟಾರೆ ರೂ.2.71ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ತಪ್ಪಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಚಾರ ಮಾಡಿರುವುದನ್ನು ಅಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯಿಂದ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪಾವತಿಯನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಲಾಗಿದೆ.

||| 2022-23ನೇ ಸಾಲಿನ ಅಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಪ್ರಗತಿಯ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪಾವತಿ/ ನಿಯಮಬಾಹಿರ ವೆಚ್ಚದ ಮತ್ತು ಆಡಿಟ್ ವರದಿಗಳ ಸಾರಾಂಶದ ವಿವರಗಳನ್ನು ಕೆಳಗಿನ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಗಮನಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ.

ಆಡಿಟ್ ಪ್ರಾರಂಭದ ವಿವರಗಳು				ಸಂಖ್ಯೆಗಳಲ್ಲಿ
ಪ್ರಾರಂಭದ ಬಾಕಿ	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ರಲ್ಲಿ ನೀಡಿರುವುದು	ಒಟ್ಟು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ರಲ್ಲಿ ಉತ್ತರ ಪಡೆದಿರುವುದು	ಅಂತಿಮ ಬಾಕಿ
174	1442	1616	1541	75
ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪಾವತಿಯ ವಿವರಗಳು				ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
ಪ್ರಾರಂಭದ ಬಾಕಿ	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ರಲ್ಲಿ ಕಂಡು ಹಿಡಿದ ಮೊತ್ತ	ಒಟ್ಟು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ರಲ್ಲಿ ವಸೂಲಾದ ಮೊತ್ತ	ಅಂತಿಮ ಬಾಕಿ
82.41	1937.62	2020.03	1995.19	24.84
ಆಕ್ಷೇಪಣಾರ್ಹ ಮೊತ್ತದ ವಿವರಗಳು				ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
ಪ್ರಾರಂಭದ ಬಾಕಿ	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ರಲ್ಲಿ ಕಂಡು ಹಿಡಿದ ಮೊತ್ತ	ಒಟ್ಟು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ರಲ್ಲಿ ಸಕ್ರಮಗೊಳಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	ಅಂತಿಮ ಬಾಕಿ
14.52	492.20	506.72	504.54	2.18



ವಲಯವಾರು ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ರಲ್ಲಿ ಆಡಿಟ್ ಪ್ರಾರಗಳ ವಿವರಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ	ಕಚೇರಿ ಹೆಸರು	ಪ್ರಾರಂಭದ ಆಡಿಟ್ ಪ್ರಾರಗಳ ಬಾಕಿ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾದ ಆಡಿಟ್ ಪ್ರಾರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಒಟ್ಟು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಉತ್ತರ ಪಡೆಯಲಾದ ಆಡಿಟ್ ಪ್ರಾರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಆಡಿಟ್ ಪ್ರಾರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
1	ಬೆಂಗಳೂರು	11	375	386	384	2
2	ತುಮಕೂರು	1	308	309	308	1
3	ಕಲಬುರಗಿ	49	63	112	88	24
4	ಮೈಸೂರು	40	87	127	100	27
5	ಹಾಸನ	57	169	226	216	10
6	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	10	312	322	315	7
7	ಕೇಂದ್ರ ಕಚೇರಿ	2	111	113	112	1
8	ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ	4	17	21	18	3
	<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>174</b>	<b>1442</b>	<b>1616</b>	<b>1541</b>	<b>75</b>

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ರಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪಾವತಿಯ ವಿವರಗಳು

ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ						
ಕ್ರ. ಸಂ	ಕಚೇರಿ ಹೆಸರು	ಪ್ರಾರಂಭದ ಬಾಕಿ	ಕಂಡು ಹಿಡಿದ ಮೊತ್ತ	ಒಟ್ಟು	ವಸೂಲಾದ ಮೊತ್ತ	ಅಂತಿಮ ಬಾಕಿ
1	ಬೆಂಗಳೂರು	25.24	1222.60	1247.84	1243.93	3.91
2	ತುಮಕೂರು	0.29	59.60	59.89	59.60	0.29
3	ಕಲಬುರಗಿ	7.91	52.37	60.28	50.17	10.11
4	ಮೈಸೂರು	1.68	4.01	5.69	5.26	0.43
5	ಹಾಸನ	45.88	93.23	139.11	129.84	9.27
6	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	0.13	106.02	106.15	105.98	0.17
7	ಕೇಂದ್ರ ಕಚೇರಿ	0.87	126.65	127.52	126.98	0.54
8	ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ	0.41	273.14	273.55	273.43	0.12
	<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>82.41</b>	<b>1937.62</b>	<b>2020.03</b>	<b>1995.19</b>	<b>24.84</b>

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ರಲ್ಲಿ ಅಕ್ಷೇಪಣಾರ್ಹ ಮೊತ್ತದ ವಿವರಗಳು

ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ						
ಕ್ರ. ಸಂ	ಕಚೇರಿ ಹೆಸರು	ಪ್ರಾರಂಭದ ಬಾಕಿ	ಕಂಡು ಹಿಡಿದ ಮೊತ್ತ	ಒಟ್ಟು	ಸಕ್ರಮಗೊಳಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	ಅಂತಿಮ ಬಾಕಿ
1	ಬೆಂಗಳೂರು	8.15	109.45	117.60	117.60	0
2	ತುಮಕೂರು	0.00	128.73	128.73	128.73	0
3	ಕಲಬುರಗಿ	0.05	0.96	1.01	1.01	0
4	ಮೈಸೂರು	2.99	60.24	63.23	61.05	2.18
5	ಹಾಸನ	3.19	129.14	132.33	132.33	0
6	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	0.14	20.64	20.78	20.78	0
7	ಕೇಂದ್ರ ಕಚೇರಿ	0.00	41.32	41.32	41.32	0
8	ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ	0.00	1.72	1.72	1.72	0
	<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>14.52</b>	<b>492.20</b>	<b>506.72</b>	<b>504.54</b>	<b>2.18</b>





**21) 2022-23 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ/ ಸೇವೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹೊರಡಿಸಲಾದ ಮುಖ್ಯವಾದ ಆದೇಶಗಳು/ ಸುತ್ತೋಲೆಗಳು**

ಕ್ರ.ಸಂ	ಆದೇಶಗಳು/ ಸುತ್ತೋಲೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ	ವಿಷಯ
1.	ಸಂಖ್ಯೆ:ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/5607(2)/2000-01 ದಿನಾಂಕ: 01.04.2022	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ನೌಕರಿ ಭರ್ತಿ ಮತ್ತು ಬಡತಿ ನಿಯಮಗಳ ಅಧ್ಯಾಯ-6 ರ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ: 12(ಬಿ)(i) ಶೇ.10 ರ ಕೋಟಾದಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಿರಿಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ವಿ) ಹುದ್ದೆಗೆ ಪದೋನ್ನತಿ ನೀಡುವ ಬಗ್ಗೆ.
2.	ಸಂಖ್ಯೆ:ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/3610(3)/2003-04 ದಿನಾಂಕ: 12.04.2022	ದಿನಾಂಕ: 01.01.2022 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ನೌಕರರ ತುಟ್ಟಿಭತ್ಯೆಯ ದರಗಳನ್ನು ಶೇ.24.50 ರಿಂದ ಶೇ.27.25 ಕ್ಕೆ ಪರಿಷ್ಕರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.
3.	ಸಂಖ್ಯೆ:ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/3611/2003-04, ದಿನಾಂಕ: 18.04.2022	ದಿನಾಂಕ: 01.01.2022 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ನಿವೃತ್ತಿ ವೇತನದಾರರಿಗೆ/ ಕುಟುಂಬ ನಿವೃತ್ತಿ ವೇತನದಾರರಿಗೆ ತುಟ್ಟಿಭತ್ಯೆಯ ದರಗಳನ್ನು ಶೇ.24.50 ರಿಂದ ಶೇ.27.25 ಕ್ಕೆ ಪರಿಷ್ಕರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.
4.	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ5/721/80-81(2), ದಿನಾಂಕ: 22.04.2022	ಸೇವೆಯಲ್ಲಿರುವಾಗಲೇ ನಿಧನ ಹೊಂದಿದ ನೌಕರನ ಅವಲಂಬಿತರು ಅನುಕಂಪದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನೇಮಕಾತಿಗಾಗಿ ಸಲ್ಲಿಸುವ ಅರ್ಜಿಗಳಿಗೆ ಕುಟುಂಬದ ಮಾಸಿಕ ಆದಾಯ ಮಿತಿಯನ್ನು ರೂ.57,446/- ಕ್ಕೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.
5.	ಸಂಖ್ಯೆ:ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/2835/1999-2000, ದಿನಾಂಕ: 30.04.2022	ಖುತುಬ್-ಎ-ರಂಜಾನ್ ಹಬ್ಬವನ್ನು, ದಿನಾಂಕ: 03.05.2022 ರ ಮಂಗಳವಾರದ ಬದಲು ದಿನಾಂಕ: 02.05.2022 ರ ಸೋಮವಾರದಂದು ಆಚರಿಸಲು ಸಾರ್ವತ್ರಿಕ ರಜೆಯೆಂದು ಘೋಷಿಸಿರುವ ಬಗ್ಗೆ.
6.	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/21723/2021-22, ದಿನಾಂಕ: 17.05.2022	ಬರವಣಿಗೆ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಕುಂಠಿತಗೊಳಿಸುವ ದೃಷ್ಟಿ ಮಾಂದ್ಯತೆ, ಚಲನವಲನ ವೀಕಲ್ಯ ಮತ್ತು ಮೆದುಳಿನ ಪಾರ್ಶ್ವವಾಯು ಅಂಗವಿಕಲತೆಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಇತರೆ ವರ್ಗಗಳ ಎದ್ದುಕಾಣುವ ಅಂಗವಿಕಲತೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳಿಗೆ ಲಿಪಿಕಾರರ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.
7.	ಸಂಖ್ಯೆ:ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ103/25303/2021-22, ದಿನಾಂಕ: 21.05.2022.	ಅನುಕಂಪ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನೇಮಕ ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ. ಭಾರತದ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ದಿನಾಂಕ: 24.02.2022 ರಂದು ನೀಡಿರುವ ತೀರ್ಪುಗಳಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರಿ ನೌಕರನ ಎರಡನೇ ಪತ್ನಿಯಿಂದ ಜನಿಸಿದ ಮಕ್ಕಳಿಗೆ ಅನುಕಂಪ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನೇಮಕಾತಿ ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ.
8.	ಸಂಖ್ಯೆ:ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/5607(5)/2000-01, ದಿನಾಂಕ: 15.06.2022	ಸ್ಟೇಷನ್ ಪರಿಚಾರಕ ದರ್ಜೆ-2, ಸಹಾಯಕ ಪವರ್ ಮ್ಯಾನ್ ಮತ್ತು ಸಮನಾಂತರ ಹುದ್ದೆಗಳ ನೇಮಕಾತಿ ವಿಧಾನಕ್ಕೆ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ.
9.	ಸಂಖ್ಯೆ:ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/5607(2)(ಎ)2000-01, ದಿನಾಂಕ: 15.06.2022	ಕಿರಿಯ ಆಪ್ತ ಸಹಾಯಕ ಹುದ್ದೆಯ ನೇಮಕಾತಿ ವಿಧಾನ ಮತ್ತು ಕನಿಷ್ಠ ಅರ್ಹತೆಗೆ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ.
10.	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/33327/2022-23, ದಿನಾಂಕ: 12.07.2022	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಹಾಗೂ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಲ್ಲಿ ಈಗಾಗಲೇ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ನೌಕರರು ನಿಗಮ/ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಲ್ಲಿ ಬೇರೊಂದು ಹುದ್ದೆಗೆ ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ ಹೊಂದಿ, ಹಿಂದಿನ ಹುದ್ದೆಯ ಸೇವೆಯಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳ್ಳುವಾಗ ನಿಗಮಕ್ಕೆ ವೇತನ/ಕ್ರೋಢೀಕೃತ ಸಂಭಾವನೆಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವುದರಿಂದ ವಿನಾಯಿತಿ ನೀಡುವ ಬಗ್ಗೆ.
11.	ಸಂಖ್ಯೆ:ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/ಇತರೆ-2/2014-15(ಬಿ), ದಿನಾಂಕ: 13.07.2022	ಶೇಕಡ 17.5 ರ ತಾಂತ್ರಿಕ ಕೋಟಾದಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ನೌಕರರು ಕಿರಿಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ವಿ) ಹುದ್ದೆಯ ಪದೋನ್ನತಿಗಾಗಿ ಎಕ್ಸಿಕ್ಯೂಟಿವ್ ಲೋಯರ್ ಇಲಾಖಾ ಪರೀಕ್ಷೆಯನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಬಗ್ಗೆ.
12.	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/21723/2021-22, ದಿನಾಂಕ, 22.07.2022	ದಿನಾಂಕ: 23.07.2022 ಮತ್ತು 24.07.2022 ರಂದು ವಿವಿಧ ಹುದ್ದೆಗಳ ನೇಮಕಾತಿಗಾಗಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ವತಿಯಿಂದ ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರದಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿರುವ ಆಪ್ಲಿಟ್ಯೂಡ್ ಪರೀಕ್ಷೆಗೆ ತಡೆರಹಿತ ವಿಧ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನೀಡಲು ಅಧಿಕಾರಿ ಮತ್ತು ನೌಕರರು ಕಚೇರಿಯಲ್ಲಿ ಹಾಜರಿರುವ ಬಗ್ಗೆ.
13.	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/5608/2000-2001, ದಿನಾಂಕ: 17.08.2022	2021-22 ನೇ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಬೋನಸ್/ ಅನುಗ್ರಹ ಪೂರ್ವಕ ಮಂಜೂರು ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ.



14.	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/33335/2022-23, ದಿನಾಂಕ: 15.10.2022	ದಿನಾಂಕ: 01.07.2022 ರಿಂದ ಅನ್ವಯಿಸುವಂತೆ ನಿಗಮದ ಎಲ್ಲಾ ನೌಕರರಿಗೆ/ನಿವೃತ್ತಿ ವೇತನದಾರರಿಗೆ/ ಕುಟುಂಬ ನಿವೃತ್ತಿ ವೇತನದಾರರಿಗೆ ತುಟ್ಟಭತ್ಯೆಯ ದರಗಳನ್ನು ಶೇ.27.25% ರಿಂದ ಶೇ.31% ಗೆ ಪರಿಷ್ಕರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.
15.	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/780/2019-20, ದಿನಾಂಕ: 29.10.2022	ಪ್ರಭಾರ ಭತ್ಯೆ ದರವನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.
16.	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ5/721/80-81(2), ದಿನಾಂಕ: 17.11.2022	ಸೇವೆಯಲ್ಲಿರುವಾಗಲೇ ನಿಧನ ಹೊಂದಿದ ನೌಕರನ ಅವಲಂಬಿತರು ಅನುಕಂಪದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನೇಮಕಾತಿಗಾಗಿ ಸಲ್ಲಿಸುವ ಅರ್ಜಿಗಳಿಗೆ ಕುಟುಂಬದ ಮಾಸಿಕ ಆದಾಯ ಮಿತಿಯನ್ನು ರೂ.58,858/- ಕ್ಕೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.
17.	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/5411/1996-97, ದಿನಾಂಕ: 23.11.2022	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ಮುಂಬಡ್ತಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಕೈಗೊಳ್ಳುವ ಬಗ್ಗೆ.
18.	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/2835/99-2000, ದಿನಾಂಕ: 25.11.2022	2023 ನೇ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿರುವ ಸಾರ್ವತ್ರಿಕ ರಜಾ ದಿನಗಳ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.
19.	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/5411/96-97, ದಿನಾಂಕ: 20.01.2023	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ಮುಂಬಡ್ತಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಕೈಗೊಳ್ಳುವ ಬಗ್ಗೆ ಸರ್ಕಾರವು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಆದೇಶಗಳನ್ನು ನಿಗಮದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಬಗ್ಗೆ.
20.	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/5411/96-97, ದಿನಾಂಕ: 27.01.2023	ದಿನಾಂಕ 23.11.2022 ರಂದು ಹೊರಡಿಸಲಾದ ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ಮುಂಬಡ್ತಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಸುತ್ತೋಲೆಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.
21.	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ103/25303/2021-22, ದಿನಾಂಕ: 14.02.2023	ಮೃತಪಟ್ಟ ವಿಜ್ಞೇದಿತ ನೌಕರರ ಅವಲಂಬಿತರಿಗೆ ಅನುಕಂಪದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನೇಮಕಾತಿ ನೀಡುವ ಬಗ್ಗೆ.
22.	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/2835/99-2000, ದಿನಾಂಕ: 07.03.2023	ಮಹಾವೀರ ಜಯಂತಿಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ: 03.04.23 ರ ಸೋಮವಾರದ ಬದಲು ದಿನಾಂಕ: 04.04.23 ರ ಮಂಗಳವಾರದಂದು ಆಚರಿಸಲು ಸಾರ್ವತ್ರಿಕ ರಜೆಯೆಂದು ಘೋಷಿಸಿರುವ ಬಗ್ಗೆ.
23.	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/820/2019-20, ದಿನಾಂಕ: 14.03.2023	ಪರೀಕ್ಷಾರ್ಥ/ವಿಸ್ತರಿಸಿದ ಪರೀಕ್ಷಾರ್ಥ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ಇಲಾಖಾ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳನ್ನು ಉತ್ತೀರ್ಣರಾಗದೇ ಇರುವಂತಹ ನೌಕರರನ್ನು ವಜಾಗೊಳಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.
24.	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/33357/2022-23, ದಿನಾಂಕ: 20.03.2023	ನಿಗಮದ ನೌಕರರಿಗೆ ದಿನಾಂಕ: 01.04.2022 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ವೇತನ ಪರಿಷ್ಕರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.
25.	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/33358/2022-23, ದಿನಾಂಕ: 20.03.2023	ನಿಗಮದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ದಿನಾಂಕ: 01.04.2022 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ವೇತನ ಪರಿಷ್ಕರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.
26.	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/33359/2022-23, ದಿನಾಂಕ: 28.03.2023	ನಿಗಮದ ನಿವೃತ್ತ ಪಿಂಚಣಿದಾರರು/ ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿದಾರರಿಗೆ ದಿನಾಂಕ: 01.04.2022 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ವೇತನ ಪರಿಷ್ಕರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.

**(22) ಸಹಾಯಕ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು (ವಿಚಾರಣೆಗಳು), ನಿಗಮ ಕಚೇರಿಯಲ್ಲಿ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಗಳ ಸ್ಥಿತಿ:**

ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ (ದಿನಾಂಕ 01-04-2022ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ) ಬಾಕಿ ಇರುವ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಗಳು	182
2022-23 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಆದೇಶಿಸಲಾದ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಗಳು	63
2022-23 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಇತ್ಯರ್ಥವಾದ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಗಳು	50
ದಿನಾಂಕ 31-03-2023 ರ ವರ್ಷಾಂತಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಗಳು	195



**01.04.2022 ರಿಂದ 31.03.2023 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು(ವಿಚಾರಣೆಗಳು-1/2), ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯ ರವರ ಶಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕೃತವಾಗಿರುವ ಇತ್ಯರ್ಥಪಡಿಸಿರುವ ಹಾಗೂ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಗಳ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ.**

ಶಾಖೆ	01.04.2022 ರ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಉಳಿದಿರುವ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಗಳು		ಒಟ್ಟು	01.04.2022 ರಿಂದ 31.03.2023 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಗಳು		ಒಟ್ಟು	01.04.2022 ರಿಂದ 31.03.2023 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಂಡ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಗಳು		ಒಟ್ಟು	31.03.2023 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಗಳು		ಒಟ್ಟು
	ನಿಯಮ 11	ನಿಯಮ 12		ನಿಯಮ 11	ನಿಯಮ 12		ನಿಯಮ 11	ನಿಯಮ 12		ನಿಯಮ 11	ನಿಯಮ 12	
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು (ವಿಚಾರಣೆಗಳು-1)	90	8	98	12	11	23	18	14	32	84	5	89
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು (ವಿಚಾರಣೆಗಳು-2)	82	2	84	40	0	40	17	1	18	105	1	106
<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>172</b>	<b>10</b>	<b>182</b>	<b>52</b>	<b>11</b>	<b>63</b>	<b>35</b>	<b>15</b>	<b>50</b>	<b>189</b>	<b>6</b>	<b>195</b>

**ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಆಡಳಿತ:**

ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯು ತನ್ನ ಎಲ್ಲಾ ರೀತಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಲ್ಲಿ ಪಾರದರ್ಶಕತೆ, ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರಾಮಾಣಿಕತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ನಂಬಿಕೆ ಹೊಂದಿದೆ. ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯ ಮಂಡಳಿ ತನ್ನ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯವಹಾರಗಳಲ್ಲಿ ಉತ್ತಮ ಆಚರಣೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಆಡಳಿತದ ಅಭ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ನಂಬುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಬೆಂಬಲಿಸುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿನ ಆಡಳಿತದ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು, ಸಭೆಗಳ ನಂತರ ಅನುಸರಣೆ, ಪರಿಶೀಲನೆ ಹಾಗೂ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ/ಮಂಡಳಿಯ ಉಪ ಸಮಿತಿಗಳಿಂದ ಕೈಗೊಂಡ ಕ್ರಮಗಳಿಗೆ/ನಿರ್ಣಯಗಳ ಬಾಕಿ ಇರುವುದಕ್ಕೆ ವರದಿ

ಸಲ್ಲಿಕೆ ಇಂತಹ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. 31 ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರಂದು ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು 16 ಸದಸ್ಯರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಮಂಡಳಿ ಮತ್ತು ಉಪ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಸಕ್ರಿಯವಾಗಿ ಪಾಲ್ಗೊಂಡರು ಮತ್ತು ನಿರ್ಧಾರ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೆ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ತುಂಬಿದರು. ದಿನಾಂಕ 01-04-2022 ರಿಂದ ವರದಿ ಮಾಡುವ ದಿನಾಂಕದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರಾಗಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಸದಸ್ಯರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರು ಶ್ರೀಯುತರು/ಶ್ರೀಮತಿ	ಡಿಐಎನ್ ಸಂಖ್ಯೆ	ಹುದ್ದೆ	ಅವಧಿ ಇಂದ	ರವರೆಗೆ
1	ಕೆ.ಜೆ.ಜಾರ್ಜ್	00915776	ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಅಧ್ಯಕ್ಷರು	28/05/2023	-
2	ವಿ.ಸುನೀಲ್ ಕುಮಾರ್	09383816	ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಅಧ್ಯಕ್ಷರು	07/08/2021	28/05/2023
3	ಪಂಕಜ್ ಕುಮಾರ್ ಪಾಂಡೆ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	03376149	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು	01/06/2023	-
4	ಡಾ   ಎನ್.ಮಂಜುಳ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	07508345	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು	20/08/2019	01/06/2023
5	ಗೌರವ್ ಗುಪ್ತ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	02184763	ನಿರ್ದೇಶಕರು	05/06/2023	
6	ಕಪಿಲ್ ಮೋಹನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	03627128	ನಿರ್ದೇಶಕರು	20/02/2023	05/06/2023
7	ಬಿ.ಕುಮಾರ್ ನಾಯಕ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	01918435	ನಿರ್ದೇಶಕರು	07/04/2021	20/02/2023
8	ಡಾ   ಪಿ.ಸಿ.ಜಾಫರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	08574909	ನಿರ್ದೇಶಕರು	18/08/2023	-
9	ಡಾ   ಎಕ್ರೂಪ್ ಕೌರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	02168955	ನಿರ್ದೇಶಕರು	13/06/2022	18/08/2023
10	ಐ.ಎಸ್.ಎನ್.ಪ್ರಸಾದ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	01469651	ನಿರ್ದೇಶಕರು	06/09/2013	13/06/2022
11	ಎಲ್.ಕೆ ಅತೀಕ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	07558795	ನಿರ್ದೇಶಕರು	29/11/2023	-



12	ಡಾ   ರಜನೀಶ್ ಗೋಯಲ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	02019133	ನಿರ್ದೇಶಕರು	28/06/2023	29/11/2023
13	ಎನ್.ಮಂಜುನಾಥ ಪ್ರಸಾದ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	02281307	ನಿರ್ದೇಶಕರು	12/11/2021	28/06/2023
14	ಎಂ.ಎಸ್. ಶ್ರೀಕರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	00131617	ನಿರ್ದೇಶಕರು	12/07/2022	26/05/2023
15	ವಿ ಪೊನ್ನುರಾಜ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	05211567	ನಿರ್ದೇಶಕರು	15/12/2018	12/07/2022
16	ಮಹಾಂತೇಶ್ ಬೀಳಗಿ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	08556955	ನಿರ್ದೇಶಕರು	25/07/2022	-
17	ಪಿ.ರಾಜೇಂದ್ರ ಚೋಳನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	06395219	ನಿರ್ದೇಶಕರು	13/08/2021	25/07/2022
18	ವಿಜಯ್.ಬಿ.ಪಿ, ಕ.ಆ.ಸೇ	10238177	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಆ ಮತ್ತು ಮಾ.ಸಂ)	30/06/2023	
19	ಮಹೇಶ್ ಕರ್ಜಗಿ, ಕ.ಆ.ಸೇ	09267361	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಆ ಮತ್ತು ಮಾ.ಸಂ)	14/07/2021	30/06/2023
20	ಬಿ.ಕುಪ್ಪೂರಲಿಂಗಯ್ಯ,	08574909	ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಹಣಕಾಸು)	18/08/2023	-
			ಸಿಎಫ್‌ಬಿ(ಕೆಎಂಪಿ)	14/09/2023	
21	ಆರ್.ನಾಗರಾಜ	03108629	ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಹಣಕಾಸು)	23/03/2023	18/08/2023
22	ಸಿದ್ದಿಂಗಪ್ಪ ತೇಲಿ, ಭಾ.ಕ.ಸೇ	08764080	ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಹಣಕಾಸು)	21/05/2020	21/01/2023
			ಸಿಎಫ್‌ಬಿ(ಕೆಎಂಪಿ)	09/09/2020	
23	ಆರ್.ಜಯಕುಮಾರ್	07689768	ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಪ್ರಸರಣ)	31/12/2022	-
24	ಜಿ.ಆರ್.ಚಂದ್ರಶೇಖರಯ್ಯ	07589908	ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಪ್ರಸರಣ)	13/05/2021	31/12/2022
25	ಆರ್.ಹೆಚ್.ಲಕ್ಷ್ಮಿಪತಿ	09663628	ನಿರ್ದೇಶಕರು	01.07.2022	-
26	ಟಿ.ಆರ್.ರಾಮಕೃಷ್ಣಯ್ಯ	07924084	ನಿರ್ದೇಶಕರು	14/08/2017	31/05/2022
27	ಕೆ.ಶಿವಣ್ಣ	09786473	ನಿರ್ದೇಶಕರು	07/11/2022	-
28	ಟಿ.ಎಮ್.ಶಿವಪ್ರಕಾಶ್	08522445	ನಿರ್ದೇಶಕರು	18/07/2019	07/11/2022
29	ಟಿ.ರಾಮ ನಾಯ್ಕ	08908142	ನಿರ್ದೇಶಕರು	14/09/2020	22/05/2023
30	ಪ್ರಶಾಂತ್ ಆರ್ ಮಕನೂರ್	07709746	ನಿರ್ದೇಶಕರು	25/11/2020	22/05/2023
31	ಮಹಾದೇವಪ್ಪ ಶಿವಪ್ಪ ಅಲಗವಾಡಿ	09006543	ನಿರ್ದೇಶಕರು	25/11/2020	22/05/2023
32	ಬಾನುಪ್ರಕಾಶ್ ಎಮ್ ಎಸ್	07415144	ನಿರ್ದೇಶಕರು	27/11/2020	22/05/2023
33	ಭವಾನಿ ರಾವ್ ಮೊಹರೆ	01677748	ನಿರ್ದೇಶಕರು	27/11/2020	22/05/2023

**i) ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಗಳು:**

ಮಂಡಳಿ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸಭೆಯನ್ನು ಮುಂಚಿತವಾಗಿಯೇ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿ, ಪ್ರತಿಯೊಬ್ಬ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಲಿಖಿತ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಸಭೆಯ ಸೂಚನಾ ಪತ್ರವನ್ನು ತಲುಪಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸಭೆಯ ಕಾರ್ಯಸೂಚಿ ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿತ ಇತರ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

2022-23ನೇ ಸಾಲಿನ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ದಿನಾಂಕಗಳಂದು ಹತ್ತು ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಯಿತು:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕ
1	130 ನೇ ಸಭೆ	18/04/2022
2	131 ನೇ ಸಭೆ	12/05/2022
3	132 ನೇ ಸಭೆ	04/08/2022
4	133 ನೇ ಸಭೆ	20/08/2022
5	134 ನೇ ಸಭೆ	23/08/2022
6	135 ನೇ ಸಭೆ	15/09/2022
7	136 ನೇ ಸಭೆ	29/09/2022
8	137 ನೇ ಸಭೆ	27/12/2022
9	138 ನೇ ಸಭೆ	06/03/2023
10	139 ನೇ ಸಭೆ	28/03/2023



ii) ಮಂಡಳಿಯ ಉಪ ಸಮಿತಿ:

ಮಂಡಳಿಯ ಉಪ ಸಮಿತಿಗಳನ್ನು ಕೇವಲ ಪ್ರಮುಖ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಹೆಚ್ಚಿನ ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ಗಮನ ಹರಿಸುವುದಕ್ಕಷ್ಟೇ ಅಲ್ಲದೆ, ಅಂತಹ ಪ್ರಕರಣ ಬಗ್ಗೆ ಶೀಘ್ರ ನಿರ್ಣಯಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲು ರಚಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನಿರ್ಣಯಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಮಂಡಳಿಗೆ ಕೆಲವು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಅಧಿಕಾರಗಳನ್ನು ನೀಡಿದೆ.

1. ಕೇಂದ್ರಿಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ:

ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿದ್ಯುತ್) ರವರಿಗೆ ವಹಿಸಿರುವ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಮೀರಿದ ಹಾಗೂ ರೂ.20 ಕೋಟಿಯವರೆಗೆ ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಬೀರಬಹುದಾದ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ ಅಥವಾ ಯೋಜನೆಗಳ ಸಂಬಂಧ ಎಲ್ಲಾ ವಿಷಯಗಳು, ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ/ಮಾರ್ಗ ಕಾಮಗಾರಿ ವಹಿಸುವಿಕೆ, ಖರೀದಿ ಸಂಬಂಧವಾದ ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲು ಕೇಂದ್ರಿಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಕೇಂದ್ರ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸದಸ್ಯರು ಶ್ರೀಯುತರು/ಶ್ರೀಮತಿ	ಹುದ್ದೆ	ಅವಧಿ	
			ಇಂದ	ರವರೆಗೆ
1	ಪಂಕಜ್ ಕುಮಾರ್ ಪಾಂಡೆ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು	01/06/2023	-
2	ಡಾ   ಎನ್.ಮಂಜುಳ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು	20/08/2019	01/06/2023
3	ಬಿ.ಕುಪ್ಪೂರಲಿಂಗಯ್ಯ, ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಹಣಕಾಸು), ಕವಿಪ್ರನಿನಿ	ಸದಸ್ಯರು	18/08/2023	-
4	ಆರ್.ನಾಗರಾಜ ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಹಣಕಾಸು), ಕವಿಪ್ರನಿನಿ	ಸದಸ್ಯರು	23/03/2023	18/08/2023
5	ಸಿದ್ದಿಂಗಪ್ಪ ತೇಲಿ, ಭಾ.ಕ.ಸೇ ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಹಣಕಾಸು), ಕವಿಪ್ರನಿನಿ	ಸದಸ್ಯರು	21/05/2020	21/01/2023
6	ಆರ್.ಜಯಕುಮಾರ್, ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಪ್ರಸರಣ), ಕವಿಪ್ರನಿನಿ	ಸದಸ್ಯರು	31/12/2022	-
7	ಜಿ.ಆರ್.ಚಂದ್ರಶೇಖರಯ್ಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಪ್ರಸರಣ), ಕವಿಪ್ರನಿನಿ	ಸದಸ್ಯರು	13/05/2021	31/12/2022
	ರಮ್ಯಾಕೆ, ಎಫ್‌ಸಿಎಸ್, ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ	ಸಂಚಾಲಕರು	16/01/2019	-

ವರದಿಯ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಕೇಂದ್ರ ಖರೀದಿ ಸಭೆಗಳು ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ:

ಕ್ರಮ	ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ ದಿನಾಂಕ
1	ಎ) 76 ನೇ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಹಾಸನ ಬಿ) 101 ನೇ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಮೈಸೂರು ಸಿ) 197 ನೇ ಟೆಂಡರಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಪ್ರೊಕ್ಯೂರ್‌ಮೆಂಟ್	16/07/2022
2	ಎ) 198 ನೇ ಟೆಂಡರಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಪ್ರೊಕ್ಯೂರ್‌ಮೆಂಟ್ ಬಿ) 77 ನೇ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಹಾಸನ ಸಿ) 71 ನೇ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ತುಮಕೂರು ಡಿ) 100 ನೇ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಬಾಗಲಕೋಟೆ ಇ) 102 ನೇ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಮೈಸೂರು ಎಫ್) 162 ನೇ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಬೆಂಗಳೂರು	29/11/2022 ರಿಂದ 30/11/2022 ಕ್ಕೆ ಮುಂದುವರಿದಿದೆ



**2. ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆ ಉಪ ಸಮಿತಿ:**

ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಷೇರುದಾರರ ಅನುಮೋದನೆಯ ಮಿತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಂತೆ, ನಿಗಮದ ಪರವಾಗಿ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳು/ಆರ್ಥಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆಗೆ ಉಪ ಸಮಿತಿಗೆ ಅಧಿಕಾರಗಳನ್ನು ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಉಪ ಸಮಿತಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಸದಸ್ಯರುಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತಾರೆ:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸದಸ್ಯರು ಶ್ರೀಯುತರು/ಶ್ರೀಮತಿ	ಹುದ್ದೆ	ಅವಧಿ	
			ಇಂದ	ರವರೆಗೆ
1.	ಗೌರವ್ ಗುಪ್ತಾ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು	05/06/2023	-
2.	ಕಪಿಲ್ ಮೋಹನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು	20/02/2023	05/06/2023
3.	ಜಿ.ಕುಮಾರ್ ನಾಯಕ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು	07/04/2021	20/02/2023
4.	ಡಾ   ಪಿ.ಸಿ.ಜಾಫರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ(ಆಯವ್ಯಯ ಮತ್ತು ಸಂಪನ್ಮೂಲ), ಆರ್ಥಿಕ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	ಸದಸ್ಯರು	18/08/2023	-
5.	ಡಾ. ಏಕ್‌ರೂಪ್ ಕೌರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ, ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ (ಆಯವ್ಯಯ ಮತ್ತು ಸಂಪನ್ಮೂಲ), ಆರ್ಥಿಕ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	ಸದಸ್ಯರು	13/06/2022	18/08/2023
6.	ಐ.ಎಸ್.ಎನ್.ಪ್ರಸಾದ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಆರ್ಥಿಕ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	ಸದಸ್ಯರು	06/09/2013	13/06/2022
7.	ಪಂಕಜ್ ಕುಮಾರ್ ಪಾಂಡೆ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿ	ಸದಸ್ಯರು	01/06/2023	-
8.	ಡಾ. ಎನ್.ಮಂಜುಳ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿ	ಸದಸ್ಯರು	20/08/2019	01/06/2023
9.	ಬಿ. ಕುಪ್ಪೂರಲಿಂಗಯ್ಯ, ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಹಣಕಾಸು), ಕವಿಪ್ರನಿ	ಸದಸ್ಯರು	18/08/2023	-
10.	ಆರ್.ನಾಗರಾಜ ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಹಣಕಾಸು), ಕವಿಪ್ರನಿ	ಸದಸ್ಯರು	23/03/2023	18/08/2023
11.	ಸಿದ್ದಿಂಗಪ್ಪ ತೇಲಿ, ಭಾ.ಕ.ಸೇ ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಹಣಕಾಸು), ಕವಿಪ್ರನಿ	ಸದಸ್ಯರು	21/05/2020	21/01/2023
	ರಮ್ಯೆ, ಎಫ್‌ಸಿಎಸ್, ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಕವಿಪ್ರನಿ	ಸಂಚಾಲಕರು	16/01/2019	-



ವರದಿ ಮಾಡುವ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆಯ ಉಪ ಸಮಿತಿಯು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಯಿತು:

ಕ್ರ.ಸಂ	ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲವನ್ನು ಸಂಸ್ಥೆಯಿಂದ ಪಡೆಯಲು	ಹಣಕಾಸಿನ ನೆರವಿನ ಮೊತ್ತ	ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕ
1	ಮೆ   ಪಂಜಾಬ್ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	ರೂ.500 ಕೋಟಿ	01/04/2022
2	ಮೆ   ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	ರೂ.500 ಕೋಟಿ	03/09/2022
3	ಮೆ   ಪಂಜಾಬ್ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ (ದಿನಾಂಕ: 07-11-2022 ಪಿಎನ್‌ಬಿಯಿಂದ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಅನುಮೋದನೆ ಪತ್ರ ವಿತರಿಸಿದ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ 09-11-2022 ರಂದು ನಡೆದ ಉಪ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಮರು ಮಂಡಿಸಲಾಯಿತು).	ರೂ.500 ಕೋಟಿ	27/09/2022
4	ಮೆ   ಪಂಜಾಬ್ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	ರೂ.500 ಕೋಟಿ	09/11/2022
5	ಮೆ   ಇಂಡಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	ರೂ.500 ಕೋಟಿ	31/12/2022
6	ಮೆ   ಪಂಜಾಬ್ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	ರೂ.500 ಕೋಟಿ	16/03/2022

### 3. ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿ:

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ-2013ರ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯು ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸದಸ್ಯರು ಶ್ರೀಯುತರು/ಶ್ರೀಮತಿ	ಹುದ್ದೆ	ಅವಧಿ	
			ಇಂದ	ರವರೆಗೆ
1	ಗೌರವ್ ಗುಪ್ತಾ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು	05/06/2023	-
2	ಕಪಿಲ್ ಮೋಹನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು	20/02/2023	05/06/2023
3	ಜಿ.ಕುಮಾರ್ ನಾಯಕ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು	07/04/2021	20/02/2023
4	ಡಾ   ಪಿ.ಸಿ.ಜಾಫರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ(ಆಯವ್ಯಯ ಮತ್ತು ಸಂಪನ್ಮೂಲ), ಆರ್ಥಿಕ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	ಸದಸ್ಯರು	18/08/2023	
5	ಡಾ. ಏಕ್‌ರೂಪ್ ಕೌರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ, ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ (ಆಯವ್ಯಯ ಮತ್ತು ಸಂಪನ್ಮೂಲ), ಆರ್ಥಿಕ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	ಸದಸ್ಯರು	13/06/2022	18/08/2023
6	ಐ.ಎಸ್.ಎನ್.ಪ್ರಸಾದ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಆರ್ಥಿಕ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	ಸದಸ್ಯರು	06/09/2013	13/06/2023
7	ಮಹಾಂತೇಶ್ ಬೀಳಗಿ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ, ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಬಿ.ವಿ.ಕಂ	ಸದಸ್ಯರು	25/07/2022	-
8	ಪಿ.ರಾಜೇಂದ್ರ ಚೋಳನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಬಿ.ವಿ.ಕಂ	ಸದಸ್ಯರು	13/08/2021	25/07/2022
9	ಆರ್.ಜಯಕುಮಾರ್, ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಪ್ರಸರಣ), ಕವಿಪ್ರನಿ	ಸದಸ್ಯರು	31/12/2022	-
10	ಜಿ.ಆರ್.ಚಂದ್ರಶೇಖರಯ್ಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಪ್ರಸರಣ), ಕವಿಪ್ರನಿ	ಸದಸ್ಯರು	13/05/2021	31/12/2022
	ರಮ್ಯಾಕೆ, ಎಫ್‌ಸಿಎಸ್, ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಕವಿಪ್ರನಿ	ಸಂಚಾಲಕರು	16/01/2019	-



**ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಗೆ ಸೂಚಿಸಲಾದ ಆಧಾರಿತ ವಿಷಯಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ:**

1	ಕಂಪನಿಯ ಬಾಹ್ಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ನೇಮಕ, ಸಂಭಾವನೆ ಮತ್ತು ನೇಮಕಾತಿಯ ಹಾಗೂ ರಾಜಿನಾಮೆ ಅಥವಾ ವಜಾಗೊಳಿಸುವ ಷರತ್ತುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸು.
2	ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಸ್ವಾತಂತ್ರ್ಯ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಶೀಲಿಸಲು ಹಾಗೂ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸಲು ಹಾಗೂ ಪರಿಶೋಧನಾ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿತ್ವದ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಶೀಲನೆ ನಡೆಸಲು.
3	ಬಾಹ್ಯ ಪರಿಶೋಧಕರೊಂದಿಗೆ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣೆ ಹಾಗೂ ಪರಿಶೋಧನಾ ಪೂರ್ವ ಚರ್ಚಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಒಂದಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಪರಿಶೋಧಕರ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ತೊಡಗಿಸಿಕೊಂಡಿರುವಲ್ಲಿ ಅವರೊಂದಿಗಿನ ಸಮನ್ವಯತೆಯನ್ನು ಖಚಿತ ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕು.
4	ಮಂಡಳಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸುವ ಮೊದಲು ಮಧ್ಯಂತರ (ಸಂದರ್ಭಾನುಸಾರ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಅಥವಾ ಅರ್ಧವಾರ್ಷಿಕ) ಮತ್ತು ವಾರ್ಷಿಕ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲು, ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾಗಿ ಕೇಂದ್ರೀಕರಿಸಿ ಬೇಕಾಗಿರುವ ವಿಷಯಗಳು: i. ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಗಳು ಮತ್ತು ಅಭ್ಯಾಸಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಬದಲಾವಣೆ; ii. ಪ್ರಮುಖ ವಿಷಯಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ದರಿಸುವ ಪ್ರದೇಶಗಳು ಉದಾಹರಣೆಗೆ ಅಂದಾಜುಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸುವ ಸಂಬಂಧದ ವಿಷಯಗಳು; iii. ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಗಮನಾರ್ಹ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು; iv. ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನುಸರಣೆ; v. ಕಾನೂನು ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳ ಅನುಸರಣೆ; vi. ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಇರಬಹುದಾದ ಕಂಪನಿಯ ವಹಿವಾಟುಗಳ/ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ.
5	ಮಧ್ಯಂತರ ಮತ್ತು ಅಂತಿಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಸಮಸ್ಯೆಗಳು ಮತ್ತು ಮಿಸಲಾತಿಗಳನ್ನು ಚರ್ಚಿಸಲು, ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಚರ್ಚಿಸಲು ಬಯಸುವ ಯಾವುದೇ ವಿಷಯಗಳು (ಅಗತ್ಯವಿರುವಲ್ಲಿ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ);
6	ಬಾಹ್ಯ ಪರಿಶೋಧಕರ ನಿರ್ವಹಣಾ ಪತ್ರ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು;
7	ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಮತ್ತು ವಿಪತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡುವುದು.
8	ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲು, ಆಂತರಿಕ ಮತ್ತು ಬಾಹ್ಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ನಡುವೆ ಸಮನ್ವಯವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಕಾರ್ಯವು ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿ ಸಂಪನ್ನವಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯೊಳಗೆ ಸೂಕ್ತವಾದ ಸ್ಥಾನವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ ಎಂದು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು;
9	ಆಂತರಿಕ ತನಿಖೆಗಳು ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪ್ರಮುಖ ಸಂಶೋಧನೆಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವುದು;
10	ಸಾಲದಾತರ, ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಗಣನೀಯ ಪಾವತಿ ಡೀಫಾಲ್ಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಕಾರಣಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು.
11	ಕಂಪನಿಯು ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ಸಾಲ/ಮುಂಗಡಗಳ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು.
12	ಜಾಗರಣೆ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನದ(ವಿಸ್‌ಬ್ಲೋವರ್) ನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು.
13	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಚರ್ಚೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸಿನ ಸ್ಥಿತಿ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಚರಣೆಗಳ ಫಲಿತಾಂಶಗಳ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದರೆ.
14	ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯು, ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಸಂಬಂಧಿತರೊಂದಿಗೆ (ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯಿಂದ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ) ಇರಬಹುದಾದ ಕಂಪನಿಯ ವಹಿವಾಟು/ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಮಹತ್ವದ ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾದ ಸಂಬಂಧಿತರೊಂದಿಗಿನ ವಹಿವಾಟು/ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಅನುಮೋದನೆ ಅಥವಾ ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ಉಂಟಾಗುವ ಮಾರ್ಪಾಡುಗಳಿಗೆ ಸಾರ್ವತ್ರಿಕ (Omnibus) ಅನುಮೋದನೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವಂತಹ ಷರತ್ತುಗಳಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡುವುದು.
15	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ನೀಡಿದ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಪತ್ರಗಳನ್ನು / ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ದೌರ್ಬಲ್ಯಗಳ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು.
16	ಅಗತ್ಯವಿರುವಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಉದ್ಯಮಗಳ ಅಥವಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡುವುದು.
17	ಅಂತರ ನಿಗಮ ಸಾಲಗಳ ಮತ್ತು ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮಾಡುವುದು.
18	ಮಂಡಳಿಯು ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿದಂತೆ ಇತರ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವುದು.
19	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಕೊಡುಗೆಗಳು ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿತ ವಿಷಯಗಳ ಮೂಲಕ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾದ ನಿಧಿಯ ಅಂತಿಮ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುವುದು.

ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯ ಸಭೆಗಳಿಗೆ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಹಾಗೂ ಪೂರ್ಣಾವಧಿಯ ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ರವರಿಗೆ ಆಮಂತ್ರಣವಿದ್ದರು, ಮತ ಚಲಾಯಿಸಲು ಹಕ್ಕಿರುವುದಿಲ್ಲ.





ಪ್ರಸಕ್ತ ವರದಿಯ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯ ಸಭೆಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ನಡೆಸಲಾಯಿತು:

ಕ್ರ.ಸಂ	ಸಭೆಯ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕ
1	35ನೇ ಸಭೆ	20/08/2022

**4. ನಾಮನಿರ್ದೇಶನ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ ಸಮಿತಿ:**

ಜುಲೈ 19, 2023 ರಂದು ನಡೆದ 140 ನೇ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಸದಸ್ಯರೊಂದಿಗೆ “ನಾಮನಿರ್ದೇಶನ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ ಸಮಿತಿ” ಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಯಿತು.

ಕ್ರ ಸಂ.	ಸದಸ್ಯರು	ಹುದ್ದೆ
1.	ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ - ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2.	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿನಿನಿ	ಸದಸ್ಯರು
3.	ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ (ಆಯವ್ಯಯ ಮತ್ತು ಸಂಪನ್ಮೂಲ), ಆರ್ಥಿಕ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ - ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು	ಸದಸ್ಯರು
4.	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಬಿವಿಸಕಂ	ಸದಸ್ಯರು
5.	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ	ಸಂಚಾಲಕರು

**ಟಿಪ್ಪಣಿ :** ನಾಮ ನಿರ್ದೇಶನವು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮಂಡಳಿಯಲ್ಲಿ ಅವರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಜೊತೆಗೆ ಸಹವರ್ತಿಯಾಗಿದೆ.

**ನಾಮನಿರ್ದೇಶನ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ ಸಮಿತಿಗೆ ಈಕೆಳಗಿನ ಪಾತ್ರಗಳನ್ನು ಸೂಚಿಸಲಾಗಿದೆ:**

- 1) ಸರ್ಕಾರದ ನಿರ್ದೇಶನಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಅರ್ಹತೆಗಳು, ಸಕಾರಾತ್ಮಕ ಗುಣಲಕ್ಷಣಗಳು ಮತ್ತು ಸ್ವಾತಂತ್ರ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ರೂಪಿಸುವುದು.
- 2) ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯ ವೈವಿಧ್ಯತೆಯ ನೀತಿಯನ್ನು ರೂಪಿಸುವುದು.
- 3) ಸರ್ಕಾರದ ನಿರ್ದೇಶನಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿ, ಅದರ ಸಮಿತಿಗಳು ಮತ್ತು ವೈಯಕ್ತಿಕ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಕ್ಕಾಗಿ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ರೂಪಿಸುವುದು.
- 4) ಸರ್ಕಾರದ ನಿರ್ದೇಶನಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮಂಡಳಿ, ಅದರ ಸಮಿತಿಗಳು ಮತ್ತು ವೈಯಕ್ತಿಕ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ವಿಧಾನವನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸುವುದು, ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ನಾಮನಿರ್ದೇಶನ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ ಸಮಿತಿಯಿಂದ ಅಥವಾ ಸ್ವತಂತ್ರ ಬಾಹ್ಯ ಏಜೆನ್ಸಿಯಿಂದ ಮತ್ತು ಅದರ ಅನುಷ್ಠಾನ ಮತ್ತು ಅನುಸರಣೆಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು.
- 5) ಎಲ್ಲಾ ಸಂಬಂಧಿತ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸುವಲ್ಲಿ ಮಂಡಳಿಗೆ ಸಹಾಯ ಮಾಡಲು ಮತ್ತು ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಇತರೆ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವುದು.
- 6) ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಕಾನೂನು ಮತ್ತು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಯಾವುದೇ ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಗಳು.

**5.ವಿಪ್ಪತ್ತು ನಿರ್ವಹಣಾ ಸಮಿತಿ :**

ಜುಲೈ 19, 2023 ರಂದು ನಡೆದ 140 ನೇ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಸದಸ್ಯರೊಂದಿಗೆ “ವಿಪ್ಪತ್ತು ನಿರ್ವಹಣಾ ಸಮಿತಿ” ಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಯಿತು.

ಕ್ರ ಸಂ.	ಸದಸ್ಯರು	ಹುದ್ದೆ
1.	ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ - ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2.	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿನಿನಿ	ಸದಸ್ಯರು
3.	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ	ಸದಸ್ಯರು
4.	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಪ್ರಸರಣ), ಕವಿಪ್ರನಿನಿ	ಸದಸ್ಯರು
5.	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ	ಸಂಚಾಲಕರು



**ಟಿಪ್ಪಣಿ :** ನಾಮ ನಿರ್ದೇಶನವು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮಂಡಳಿಯಲ್ಲಿ ಅವರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಜೊತೆಗೆ ಸಹವರ್ತಿಯಾಗಿದೆ.

ವಿಪ್ಪತ್ತು ನಿರ್ವಹಣಾ ಸಮಿತಿಗೆ ಈಕೆಳಗಿನ ಪಾತ್ರಗಳನ್ನು ಸೂಚಿಸಲಾಗಿದೆ:

**(1) ವಿವರವಾದ ವಿಪ್ಪತ್ತು ನಿರ್ವಹಣಾ ನೀತಿಯನ್ನು ರೂಪಿಸಲು ಇವುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ:**

ಎ) ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾಗಿ ಎದುರಿಸುತ್ತಿರುವ ಆಂತರಿಕ ಮತ್ತು ಬಾಹ್ಯ ವಿಪ್ಪತ್ತುಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸುವ ಚೌಕಟ್ಟು, ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾಗಿ ಹಣಕಾಸು, ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ, ವಲಯ, ಸುಸ್ಥಿರತೆ, ಮಾಹಿತಿ, ಸೈಬರ್ ಭದ್ರತಾ ವಿಪ್ಪತ್ತುಗಳು, ಸುಂಕದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಹೆಚ್ಚಳವಿಲ್ಲ, AT&C ನಷ್ಟವು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಮಿತಿಯಿಂದ ಹೆಚ್ಚಳ, ತಡವಾಗಿ/ಸ್ವೀಕರಿಸದಿರುವುದು ಸಬ್ಸಿಡಿ, ಮುಕ್ತ ಪ್ರವೇಶದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳ, ಬಿಲ್‌ಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸದಿರುವುದು ಅಥವಾ ಸಮಿತಿಯು ನಿರ್ಧರಿಸಬಹುದಾದ ಯಾವುದೇ ವಿಪ್ಪತ್ತು.

ಬಿ) ಗುರುತಿಸಲಾದ ವಿಪ್ಪತ್ತುಗಳ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಕ್ಕಾಗಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ ಅಪಾಯ ತಗ್ಗಿಸುವಿಕೆಗೆ ಕ್ರಮಗಳು.

ಸಿ) ವ್ಯಾಪಾರ ಮುಂದುವರಿಕೆ ಯೋಜನೆ.

(2) ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅಪಾಯಗಳನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಲು ಮತ್ತು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲು ಸೂಕ್ತವಾದ ವಿಧಾನ, ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳು ಮತ್ತು ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿವೆ ಎಂದು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು;

(3) ಪ್ರಮುಖ ಅಪಾಯದ ಪ್ರದೇಶಗಳನ್ನು ವರದಿ ಮಾಡಲು ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳ ಸಮರ್ಪಕತೆಯನ್ನು ಪರೀಕ್ಷಿಸಲು ಮತ್ತು ನಿರ್ಧರಿಸಲು.

(4) ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳ ಸಮರ್ಪಕತೆಯನ್ನು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡುವುದು ಸೇರಿದಂತೆ ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ನೀತಿಯ ಅನುಷ್ಠಾನವನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಲು ಮತ್ತು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಲು;

(5) ಬದಲಾಗುತ್ತಿರುವ ಉದ್ಯಮದ ಡೈನಾಮಿಕ್ಸ್ ಮತ್ತು ವಿಕಸನಗೊಳ್ಳುತ್ತಿರುವ ಸಂಕೀರ್ಣತೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವ ಮೂಲಕ ಕನಿಷ್ಠ ಎರಡು ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಒಮ್ಮೆಯಾದರೂ ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ನೀತಿಯನ್ನು ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಲು;

(6) ಅದರ ಚರ್ಚೆಗಳು, ಶಿಫಾರಸುಗಳು ಮತ್ತು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಕ್ರಮಗಳ ಸ್ವರೂಪ ಮತ್ತು ವಿಷಯದ ಬಗ್ಗೆ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಗೆ ತಿಳಿಸಲು;

(7) ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ಚೌಕಟ್ಟು ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಲು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲು.

(8) ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಅಪಾಯ ಮತ್ತು ವಿಘಟನೆಗಳ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ವಿಶೇಷ ತನಿಖೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಲು.

(9) ಕಂಪನಿಯ ಅಪಾಯದ ಪ್ರೊಫೈಲ್‌ನಲ್ಲಿನ ಪ್ರವೃತ್ತಿಗಳನ್ನು ವರದಿ ಮಾಡಲು, ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಅಪಾಯಗಳ ವರದಿಗಳು ಮತ್ತು ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಸ್ಥಿತಿ.

(10) ಕಂಪನಿಯು ನಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಮತ್ತು ಹೊಸ ವ್ಯಾಪಾರ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಅಪಾಯ ಮತ್ತು ಪ್ರತಿಫಲದ ನಡುವೆ ವಿವೇಕಯುತ ಸಮತೋಲನವನ್ನು ಸಾಧಿಸಲು ಸೂಕ್ತ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತಿದೆ ಎಂದು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು.

(11) ಅಪಾಯದ ಅರಿವು ಸಂಸ್ಕೃತಿಯು ಸಂಸ್ಥೆಯಾದ್ಯಂತ ವ್ಯಾಪಕವಾಗಿದೆ ಎಂದು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು.

(12) ಮುಖ್ಯ ಅಪಾಯದ ಅಧಿಕಾರಿಯ ನೇಮಕಾತಿ, ತೆಗೆದುಹಾಕುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆಯ ನಿಯಮಗಳು (ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದರೆ) ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ಸಮಿತಿಯ ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ.

**iii. ಸಾಮನ್ಯ ಸಭೆಗಳು:**

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರದಿಯ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಸಾಮನ್ಯ ಸಭೆಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ನಡೆಸಲಾಯಿತು:

ಸಭೆಯ ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ	ನಿರ್ಣಯಗಳು
23ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆ-ದಿನಾಂಕ: 29/09/2022	ಸಾಮಾನ್ಯ ನಿರ್ಣಯಗಳು 1. ಆ.ವ 2021-22ರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು. 2. ಆ.ವ 2021-22ರ ಪರಿಶೋಧಿತ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು. 3. ಆ.ವ 2021-22ರ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರ.
ಅಸಾಧಾರಣ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆ ದಿನಾಂಕ: 27/12/2022	ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಮಿತಿಯನ್ನು ರೂ.10,000 ಕೋಟಿಗಳಿಂದ ರೂ.11,000 ಕೋಟಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಿಸುವ ಕುರಿತು.

**iv) ಜಾಗರಣೆ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ (ಶಿಳ್ಳೆ ಊದುವ) ನೀತಿ:**

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಕಲಂ 177(9) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯಕ್ಕೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯು ಜಾಗರಣೆ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು (ಶಿಳ್ಳೆ ಊದುವ) ನೀತಿಯನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿದೆ. ನೀತಿಯ ಪ್ರತಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಅಂತರ್ಜಾಲ [www.kptcl.karnataka.gov.in](http://www.kptcl.karnataka.gov.in) ದಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿದೆ.

**v) ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 134(3) ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.**



**(ಎ) ವಾರ್ಷಿಕ ಸಲ್ಲಿಕೆ:**

ಅನುಬಂಧ-1 ರಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಕಲಂ 92 ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ಸಾರವನ್ನು ಈ ವರದಿಗೆ (ಎಂಜಿಟಿ-9) ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ.

**(ಬಿ) ನಿರ್ದೇಶಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಹೇಳಿಕೆ:**

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 134(5)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಅವಶ್ಯಕತೆಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು ಈ ರೀತಿ ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ನೀಡಿರುತ್ತಾರೆ.

(ಎ) ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ತಯಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ, ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸುವುದರ ಜೊತೆಗೆ ಹೊರಹೊಮ್ಮುವ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿವರಣೆಯೊಂದಿಗೆ ಅನುಸರಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ಬಿ) ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು ಈ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟವನ್ನು ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸ್ಥಿತಿಯ ನೈಜ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ನೋಟವನ್ನು ಹಾಗೂ ವಿವೇಕಯುತವಾಗಿ ನೀಡುವಂತಹ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ನೀತಿಗಳನ್ನು ಆರಿಸಿಕೊಂಡಿದ್ದಾರೆ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳನ್ನು ನಿರಂತರವಾಗಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡು ತೀರ್ಪುಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಸಮಂಜಸವಾದ ಅಂದಾಜುಗಳನ್ನು ಮಾಡಿರುತ್ತಾರೆ.

(ಸಿ) ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಸರಿಯಾದ ಮತ್ತು ಸಾಕಷ್ಟು ಕಾಳಜಿವಹಿಸಿ, ಕಾಯ್ದೆಯ ನಿಬಂಧನೆಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಕಂಪನಿಗಳ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ರಕ್ಷಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಮತ್ತು ವಂಚಿಸುವ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಅಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಲು ಮತ್ತು ಪತ್ತೆ ಹಚ್ಚಲು ಕ್ರಮ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದ್ದಾರೆ.

(ಡಿ) ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಮುಂದುವರಿದುಕೊಂಡು ಹೋಗುವ ತತ್ಪ (ಗೋಯಿಂಗ್ ಕನ್ಸರ್ನ್) ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿದ್ದಾರೆ; ಮತ್ತು

(ಇ) ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಎಲ್ಲಾ ಕಾನೂನು ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅನುಸರಣೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಮತ್ತು ಅಂತಹ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿ ಹಾಗೂ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುವಂತೆ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು ಸರಿಯಾದ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಕಂಡುಕೊಂಡಿದ್ದಾರೆ.

(ಸಿ) ಪ್ರತಿ ಅವಲೋಕನಗಳ, ಮೀಸಲಾತಿ ಅಥವಾ ಪ್ರತಿಕೂಲ ಟೀಕೆ ಅಥವಾ ಹಕ್ಕು ನಿರಾಕರಣೆ ಕುರಿತು ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ವಿವರಣೆ ಅಥವಾ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆಗಳು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯನ್ನು ಅನುಬಂಧ-2 ಎಂದು ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ಡಿ) ನಿಬಂಧನೆ 188ರ ಉಪ ನಿಬಂಧನೆ (1) ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವಂತೆ, ಒಪ್ಪಂದಗಳ ಅಥವಾ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಇರುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ವಿವರಗಳು -ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ.

(ಇ) ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸ್ಥಿತಿ; ಹಿಂದಿನ ಪುಟ ಸಂಖ್ಯೆ 02 ರಿಂದ 99 ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿದಂತೆ.

(ಎಫ್) ಯಾವುದಾದರೂ ಮೊತ್ತ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಅದು ಯಾವುದೇ ಮೀಸಲುಗಳಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿದ್ದಲ್ಲಿ- ಯಾವುದೇ ಮೀಸಲುಗೆ ಸಾಗಿಸಲು ಯಾವುದೇ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

(ಜಿ) ಯಾವುದಾದರೂ ಮೊತ್ತ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಅದು ಡಿವಿಡೆಂಡ್ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಲು ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಿದ್ದಲ್ಲಿ- ಯಾವುದೇ ಮೊತ್ತ ಡಿವಿಡೆಂಡ್ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಲು ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಿಲ್ಲ.

(ಹೆಚ್) ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ಪತ್ರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಮತ್ತು ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕ ನಡುವೆ ನಡೆದ ವಹಿವಾಟಿನಿಂದ ಆದ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿಯ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವಂತಹ ಭೌತಿಕ ಬದಲಾವಣೆಗಳು ಮತ್ತು ಬದ್ಧತೆಗಳು ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ - ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ.

(ಐ) ಇಂಧನ ಸಂರಕ್ಷಣೆ, ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಗ್ರಹಿಕೆ, ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ಗಳಿಕೆ ಮತ್ತು ಹೊರಹೋಗುವಿಕೆ;

ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಉತ್ಪಾದನೆ ಅಥವಾ ಸಂಸ್ಕರಣಾ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ, ಇಂಧನ ಸಂರಕ್ಷಣೆ ಮತ್ತು ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಗ್ರಹಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿವರಗಳು ಕಂಪನಿಗಳ (ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ವಿವರಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವುದು) ನಿಯಮಗಳು, 1988 ರ ಪ್ರಕಾರ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ





ಯಾವುದೇ ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ಗಳಿಕೆ ಮತ್ತು ಹೊರಹೋಗುವಿಕೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕ್ರಮಗಳಲ್ಲಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸುವ ಮತ್ತು ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವ ನೀತಿಯ ವಿವರಗಳು.

(ಜೆ) ಕಂಪನಿಯ ವಿಪತ್ತು ನಿರ್ವಹಣಾ ನೀತಿಯ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಮತ್ತು ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹೇಳಿಕೆ -ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ.

(ಎಲ್) ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಸಮಿತಿ:

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ನಿಬಂಧನೆ 135 ರ ಪ್ರಕಾರ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಸಮಿತಿಯನ್ನು

(ಕೆ) ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗೆ ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸಮಿತಿಯ ರಚನೆಯು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸದಸ್ಯರು ಶ್ರೀಯುತರು/ಶ್ರೀಮತಿ	ಹುದ್ದೆ	ಅವಧಿ	
			ಇಂದ	ರವರೆಗೆ
1	ಗೌರವ್ ಗುಪ್ತಾ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು	05/06/2023	-
2	ಕಪಿಲ್ ಮೋಹನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು	20/02/2023	05/06/2023
3.	ಜಿ.ಕುಮಾರ್ ನಾಯಕ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು	07/04/2021	20/02/2023
4.	ಡಾ   ಪಿ.ಸಿ.ಜಾಫರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ(ಆಯವ್ಯಯ ಮತ್ತು ಸಂಪನ್ಮೂಲ), ಆರ್ಥಿಕ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	ಸದಸ್ಯರು	18/08/2023	-
5.	ಡಾ. ಏಕ್ರೂಪ್ ಕೌರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ, ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ (ಆಯವ್ಯಯ ಮತ್ತು ಸಂಪನ್ಮೂಲ), ಆರ್ಥಿಕ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ.	ಸದಸ್ಯರು	13/06/2022	18/08/2023
6.	ಐ.ಎಸ್.ಎನ್.ಪ್ರಸಾದ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಆರ್ಥಿಕ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	ಸದಸ್ಯರು	06/09/2013	13/06/2022
7.	ಪಂಕಜ್ ಕುಮಾರ್ ಪಾಂಡೆ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿ	ಸದಸ್ಯರು	01/06/2023	-
8.	ಡಾ. ಎನ್.ಮಂಜುಳ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿ	ಸದಸ್ಯರು	20/08/2019	01/06/2023
	ರಮ್ಯಕೆ, ಎಫ್.ಸಿ.ಎಸ್, ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಕವಿಪ್ರನಿ	ಸಂಚಾಲಕರು	16/01/2019	-

(i) ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ನೀತಿ:

ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ನೀತಿಯನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿಯಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಪ್ರತಿಯನ್ನು ಅನುಬಂಧ-3 ರಲ್ಲಿ ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಎ) ವರದಿಯ ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಮಿತಿಯ ಸಭೆಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ನಡೆದಿವೆ:

ಕ್ರ.ಸಂ	ಸಭೆಯ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕ
1	10ನೇ ಸಭೆ	26/12/2022

ಬಿ) 2022-23 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗೆ ಕೊಡುಗೆ:





ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23ರ ದಿನಾಂಕ: 31.03.2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ಷಡ್ಯೂಲ್ VII ರ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಪಟ್ಟಿಯ ಪ್ರಕಾರ, ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ವೆಚ್ಚದ ಮೊತ್ತ ರೂ.21,41,10,564/- ಗಳನ್ನು ವ್ಯಹಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತದ ವಿವರಗಳು ಈ ವರದಿಯ ಅನುಬಂಧ-3 ರಲ್ಲಿದೆ.

**ಸಿ) ಆಧಾರಿತ ನಿಯಮಗಳು:**

ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಮಿತಿಯು ಸಮರ್ಪಕ ಅಧಿಕಾರಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಆಧಾರಿತ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು, ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿರುವಂತೆ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಪಾತ್ರವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಬಹುದು. ಅದರಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡವುಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

- ಎ) ಮಂಡಳಿಗೆ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ನೀತಿಯನ್ನು ರೂಪಿಸಲು ಮತ್ತು ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡುವುದು.
- ಬಿ) ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಮಾಡಬೇಕಾದ ವೆಚ್ಚದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡುವುದು.
- ಸಿ) ಕಂಪನಿಯ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ನೀತಿಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ನಡೆಸುವುದು ಮತ್ತು
- ಡಿ) ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಕೈಗೊಂಡ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಅಥವಾ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಯೋಜನೆಗಳ/ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕಾಗಿ ಪಾರದರ್ಶಕ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು.

**24) ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು**

ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ರ ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿರೂಪಣೆಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆ ನಡೆಸಲು ಮೆ|| ಬಿ.ಕೆ.ರಾಮಧ್ಯಾನಿ & ಕಂಪನಿ ಎಲ್ ಎಲ್ ಪಿ, ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರನ್ನು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರನ್ನಾಗಿ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ ಸಿ.ಎ.ವಿ/ಸಿಬಿವೈ/ಕರ್ನಾಟಕ, ಕೆಎನ್‌ಟಿಆರ್‌ಎ(1)/856 ದಿನಾಂಕ: 05/09/2022 ರಂದು ನೇಮಕ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

**25) ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು**

ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿ ದಿನಾಂಕ: 20/08/2022 ರಂದು ತನ್ನ 133ನೇ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ರ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲು ಮೆ|| ಪ್ರಶಾಂತ್ ಶಿವಾನಂದ ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್, ತಿಂಡ್ಲು, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರನ್ನು ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರನ್ನಾಗಿ ನೇಮಕ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

**26) ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಪರಿಶೋಧಕರು**

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಅನುಸೂಚಿ 204 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ

ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿಯು ಶ್ರೀ ಅಂಕುಶ್ ಸೇತಿ, ಅಭ್ಯಾಸನಿರತ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಇವರನ್ನು ದಿನಾಂಕ: 18/11/2021 ರಂದು ತನ್ನ 126ನೇ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22, 2022-23 ಮತ್ತು 2023-24 ರ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಪರಿಶೋಧಕರನ್ನಾಗಿ ನೇಮಕ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

**27) ಕೃತಜ್ಞತೆಗಳು**

ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಎಲ್ಲಾ ರೀತಿಯ ನೆರವು ಹಾಗೂ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನ ನೀಡಿದ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ, ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ, ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ, ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರ ಆರ್ಥಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು, ನಿಗಮ ವ್ಯವಹರಣೆಗಳ ಸಚಿವಾಲಯ, ರಿಜಿಸ್ಟ್ರಾರ್ ಆಫ್ ಕಂಪನಿಸ್ ಹಾಗೂ ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಗೆ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ತನ್ನ ಅಭಿನಂದನೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ನಿರಂತರವಾಗಿ ಬೆಳೆದು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಹೊಂದಲು ಎಲ್ಲಾ ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಅವಿರತ ಪರಿಶ್ರಮ ಹಾಗೂ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ನೀಡಿದ ಅಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ನೌಕರರ ವರ್ಗಕ್ಕೆ ನಿಗಮದ ಮಂಡಳಿಯು ಅಭಿನಂದಿಸುತ್ತದೆ.

ಮಂಡಳಿಗಾಗಿ ಮತ್ತು ಮಂಡಳಿ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-

(ಕೆ.ಜಿ. ಜಾರ್ಜ್)

ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ



**ಅನುಬಂಧ-1**

**ನಮೂನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಂ.ಜಿ.ಟಿ-9**

ದಿನಾಂಕ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರಂದು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳ ಸಾರಾಂಶ

(ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪ್ರಕರಣ 92(3) ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿ (ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನೆ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ) ನಿಯಮಗಳು, 2014ರ ನಿಯಮ 12(1)ರ ಅನುಸರಣೆಯಾಗಿ)

**I. ನೋಂದಾವಣಿ ಮತ್ತು ಇತರ ವಿವರಗಳು:**

i	ಸಿ.ಐ.ಎನ್.	ಯು40109ಕೆಎ1999ಎಸ್‌ಜಿಸಿ025521
ii	ನೋಂದಣಿ ದಿನಾಂಕ	28-07-1999
iii	ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರು	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
iv	ವರ್ಗ/ಕಂಪನಿಯ ಉಪ ವರ್ಗ	ಸರ್ಕಾರದ ಕಂಪನಿ
v	ನೋಂದಣಿ ಕಛೇರಿಯ ವಿಳಾಸ ಹಾಗೂ ಸಂಪರ್ಕ ವಿವರ	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯಾಲಯ, ಕಾವೇರಿ ಭವನ, ಬೆಂಗಳೂರು -560 009
vi	ಲಿಸ್ಟೆಡ್ ಕಂಪನಿಯೇ	ಲಿಸ್ಟೆಡ್ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲ
vii	ರಿಜಿಸ್ಟ್ರಾರ್ ಹಾಗೂ ವರ್ಗಾವಣೆ ಕಾರ್ಯಭಾರಿಯ ಹೆಸರು, ವಿಳಾಸ ಹಾಗೂ ಸಂಪರ್ಕ ವಿವರ	ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ

**II. ಕಂಪನಿಯ ಮೂಲ ವ್ಯವಹಾರಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು:**

ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟಾರೆ ವಹಿವಾಟು ಗಳಿಕೆಯ ಶೇ. 10 ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚಿನ ಪಾಲಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯವಹಾರಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ತೋರಿಸತಕ್ಕದ್ದು:

ಕ್ರ.ಸಂ	ಮುಖ್ಯ ಉತ್ಪಾದನೆ/ಸೇವೆಯ ಹೆಸರು ಹಾಗೂ ವಿವರ	ಉತ್ಪಾದಿತ/ಸೇವೆಯ ಎನ್.ಐ.ಸಿ ಸಂಕೇತ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ವಹಿವಾಟಿನ ಶೇಕಡಾ ಪಾಲು
1	ಪ್ರಸಾರಣ	35/07	100%

**III. ಹೊಂದಿರುವಿಕೆ, ಪೂರಕ, ಸಹ ಕಂಪನಿಗಳ ವಿವರಗಳು:**

ಕ್ರ.ಸಂ	ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರು ಮತ್ತು ವಿಳಾಸ	ಸಿಐಎನ್/ಜಿಎಲ್‌ಎನ್	ಹೊಂದಿರುವಿಕೆ/ಪೂರಕ/ಸಹ ಕಂಪನಿ	ಹೋದಿರುವ ಷೇರಿನ ಶೇ. ಪ್ರಮಾಣ	ಅನ್ವಯಿತ ಪರಿಚ್ಛೇದ
1	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ

**IV. ಷೇರು ಹೊಂದಿರುವಿಕೆ ಸ್ವರೂಪ (ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳ ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ಒಟ್ಟು ಸ್ವಾಮ್ಯದ ಶೇಕಡಾ ಪ್ರಮಾಣದಂತೆ)**

**i. ಪ್ರವರ್ಗವಾರು ಷೇರು**

ಷೇರುದಾರರ ಪ್ರವರ್ಗ	ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದ್ದ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ				ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ				ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಶೇಕಡಾ ಬದಲಾವಣೆ
	ಡೀಮ್ಯಾಟ್	ಭೌತಿಕ	ಒಟ್ಟು	ಒಟ್ಟು ಷೇರಿನ ಶೇ. ಪ್ರಮಾಣ	ಡೀಮ್ಯಾಟ್	ಭೌತಿಕ	ಒಟ್ಟು	ಒಟ್ಟು ಷೇರಿನ ಶೇ. ಪ್ರಮಾಣ	
ಎ. ಪ್ರವರ್ತಕ									
1)ಭಾರತೀಯ									
ಎ) ವೈಯಕ್ತಿಕ/ಹಿಂ.ಅ.ಕು.									
ಬಿ) ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ									
ಸಿ) ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರ(ಗಳು)	-	21823225	21823225	100%	22426750	22426750	100%	+2.765%	
ಡಿ) ನಿಗಮ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಇ) ಬ್ಯಾಂಕು/ಆ.ಸಂ.									
ಎಫ್) ಇತರೆ ಯಾವುದೇ									
ಉಪ ಮೊತ್ತ ಎ (1)	-	21823225	21823225	100%	22426750	22426750	100%	+2.765%	





ಷೇರುದಾರರ ಪ್ರವರ್ಗ	ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದ್ದ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ				ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ				ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಶೇಕಡಾ ಬದಲಾವಣೆ
	ಡೀಮ್ಯಾಟ್	ಭೌತಿಕ	ಒಟ್ಟು	ಒಟ್ಟು ಷೇರಿನ ಶೇ. ಪ್ರಮಾಣ	ಡೀಮ್ಯಾಟ್	ಭೌತಿಕ	ಒಟ್ಟು	ಒಟ್ಟು ಷೇರಿನ ಶೇ. ಪ್ರಮಾಣ	
<b>2)ವಿದೇಶಿ</b>									
ಡಿ) ಅ.ಭಾ-ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು									
ಎಚ್) ಇತರೆ-ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು									
ಐ) ನಿಗಮ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಜೆ) ಬ್ಯಾಂಕು/ಆ.ಸಂ.									
ಕೆ) ಇತರೆ ಯಾವುದೇ									
ಉಪ ಮೊತ್ತ ಎ (2)	-	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ	-	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ
<b>ಬಿ. ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಷೇರು ಹೊಂದಿರುವಿಕೆ</b>									
<b>1)ಆರ್ಥಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು</b>									
ಎ) ಮ್ಯುಚುವಲ್ ಫಂಡ್ಸ್									
ಬಿ) ಬ್ಯಾಂಕು/ಆ.ಸಂ.									
ಸಿ) ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ									
ಡಿ) ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರ(ಗಳು)									
ಇ) ವೆಂಚರ್ ಬಂಡವಾಳ ನಿಧಿ									
ಎಫ್) ವಿಮಾ ಕಂಪನಿಗಳು									
ಜಿ) ಎಫ್.ಐ.ಐ ಗಳು									
ಎಚ್) ವಿದೇಶಿ ವೆಂಚರ್ ಬಂಡವಾಳ ನಿಧಿ									
ಐ) ಇತರೆ (ತಿಳಿಸಿ)									
ಉಪ ಮೊತ್ತ ಬಿ (1)	-	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ	-	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ
<b>2. ಸಂಸ್ಥೇತರ</b>									
ಎ) ನಿಗಮ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
(i) ಭಾರತೀಯ									
(ii) ಸಾಗರೋತ್ತರ									
ಬಿ) ವೈಯಕ್ತಿಕ									
(i) ರೂ.1 ಲಕ್ಷದವರೆಗಿನ ಸಾಧಾರಣ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ವೈಯಕ್ತಿಕ ಷೇರುದಾರರು									
(ii)ರೂ.1 ಲಕ್ಷಕ್ಕೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಾಧಾರಣ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ವೈಯಕ್ತಿಕ ಷೇರುದಾರರು									
ಸಿ) ಇತರೆ (ತಿಳಿಸಿ)	-	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ	-	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ
ಉಪ ಮೊತ್ತ ಬಿ (2)									
ಒಟ್ಟು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಷೇರು ಹೊಂದಿರುವಿಕೆ									
ಬಿ = ಬಿ(1)+ಬಿ(2)									
ಸಿ. ಜಿ.ಡಿ.ಆರ್ ಗಳು ಮತ್ತು ಎ.ಡಿ.ಆರ್‌ಗಳಿಗಾಗಿ ಅಭಿರಕ್ಷಕರು ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರು									
<b>ಒಟ್ಟಾರೆ (ಎ+ಬಿ+ಸಿ)</b>	-	21823225	21823225	100%	-	22426750	22426750	100%	+2.765%



ii. ಪ್ರವರ್ತಕರ ಷೇರು ಹೊಂದಿರುವಿಕೆ:

ಕ್ರ. ಸಂ	ಷೇರುದಾರರ ಹೆಸರು	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದ್ದ ಷೇರುಗಳು			ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದ್ದ ಷೇರುಗಳು			ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ
		ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಶೇಕಡ ಪ್ರಮಾಣ	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳಿಗೆ ಎದಿರಾಗಿ ಒತ್ತೆ ಇಟ್ಟಿ/ಭೋಗ್ಯ ಇಟ್ಟ ಷೇರು ಪ್ರಮಾಣ	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಶೇಕಡ ಪ್ರಮಾಣ	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳಿಗೆ ಎದಿರಾಗಿ ಒತ್ತೆ ಇಟ್ಟಿ/ಭೋಗ್ಯ ಇಟ್ಟ ಷೇರು ಪ್ರಮಾಣ	
1	ಡಾ   ಎನ್. ಮಂಜುಳಾ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	1	0		1	0		-
2	ಶ್ರೀ ಜಿ ಕುಮಾರ್ ನಾಯಕ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	1	0		0	0		-100%
3	ಶ್ರೀ ಕಪಿಲ್ ಮೊಹನ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	0	0		1	0		+100%
4	ಶ್ರೀ ಐ.ಎಸ್.ಎನ್. ಪ್ರಸಾದ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	1	0		0	0		-100%
5	ಶ್ರೀ ಡಾ. ಎಕ್ಸೂಪ್ ಕೌರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	0	0		1	0		+100%
6	ಶ್ರೀ ವಿ. ಮೊನ್ನೂರಾಜು, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	1	0		0	0		-100%
7	ಶ್ರೀ ಎಂ.ಎಸ್. ಶ್ರೀಕರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	0	0		1	0		+100%
8	ಶ್ರೀ ಪಿ.ರಾಜೇಂದ್ರ ಚೋಳನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	1	0		0	0		-100%
9	ಶ್ರೀ ಮಹಾಂತೇಶ್ ಬೀಳಗಿ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	0	0		1	0		+100%
10	ಶ್ರೀ ಸಿದ್ದಿಂಗಪ್ಪ ತೇಲಿ, ಭಾ.ಕ.ಸೇ	1	0		0	0		-100%
11	ಶ್ರೀ ಆರ್. ನಾಗರಾಜ	0	0		1	0		+100%
12	ಶ್ರೀ ಚಂದ್ರಶೇಖರಯ್ಯ	1	0		0	0		-100%
13	ಶ್ರೀ ಆರ್. ಜಯಕುಮಾರ್	0	0		1	0		+100%
14	ಗೌ   ರಾಜ್ಯಪಾಲರು, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ	21823218	100		22426743	100		+2.765%
		<b>21823225</b>	<b>100%</b>		<b>22426750</b>	<b>100%</b>		<b>+2.765%</b>





iii. ಪ್ರವರ್ತಕರಲ್ಲಿ ಷೇರು ಹೊಂದಿರುವಿಕೆ ಬದಲಾವಣೆ (ಬದಲಾವಣೆ ಇಲ್ಲದಿದ್ದರೆ, ದಯವಿಟ್ಟು ತಿಳಿಸಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-2023ದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದ್ದ ಷೇರುಗಳು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಂಚಿತಗೊಂಡ ಷೇರುಗಳು	
		ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಶೇ. ಪ್ರಮಾಣ
1	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ	21823225	100
2	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪ್ರವರ್ತಕರ ಷೇರುಗಳ ದಿನಾಂಕವಾರು ಏರಿಕೆ/ ಇಳಿಕೆ, ಏರಿಕೆ/ಇಳಿಕೆಗೆ ಕಾರಣ ತಿಳಿಸುವುದು (ಉದಾ: ಹಂಚಿಕೆ / ವರ್ಗಾವಣೆ/ ಬೋನಸ್/ ರಿಯಾಯಿತಿ ದರದ ಸ್ವಾಮ್ಯ)	1. 3,63,625 ಪ್ರತಿ ರೂ.1,000ಕ್ಕೆ ದಿನಾಂಕ: 20.08.2022	22186750
		2. 1,20,000 ಪ್ರತಿ ರೂ.1,000ಕ್ಕೆ ದಿನಾಂಕ: 15.09.2022	22306750
		3. 60,000 ಪ್ರತಿ ರೂ.1,000ಕ್ಕೆ ದಿನಾಂಕ: 27.12.2022	22366750
		4. 60,000 ಪ್ರತಿ ರೂ.1,000ಕ್ಕೆ ದಿನಾಂಕ: 06.03.2023	22426750
3	ವರ್ಷಾಂತದಲ್ಲಿ	22426750	100

iv. ಋಣದ ಮೊತ್ತ

ದಿನಾಂಕ 31/03/2023 ಬಾಕಿ ಇರುವ/ಸಂಚಿತಗೊಂಡ ಆದರೆ ಪಾವತಿಗೆ ಬಾಕಿ ಇರದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡು ಕಂಪನಿಯ ಸಾಲದ ಮೊಬಲಗು:

(ಮೊತ್ತ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಲೇವಣಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದ ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು	ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಿದ ಸಾಲಗಳು	ಲೇವಣಿಗಳು	ಒಟ್ಟು ಸಾಲದ ಮೊಬಲಗು
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಇದ್ದ ಸಾಲದ ಮೊಬಲಗು				
i) ಮೂಲ ಮೊಬಲಗು	84197298153	11626026410	0	95823324563
ii) ಬಾಕಿ ಬಡ್ಡಿ, ಆದರೆ ಪಾವತಿಸದಿರುವುದು	0	0	0	0
iii) ಸಂಚಿತಗೊಂಡ ಬಡ್ಡಿ, ಆದರೆ ಪಾವತಿಯಾಗದಿರುವುದು	34713529	295205	0	35008734
<b>ಒಟ್ಟು (i+ii+iii)</b>	<b>84232011682</b>	<b>11626321615</b>	<b>0</b>	<b>95858333297</b>
ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಾಲದ ಮೊಬಲಗಿನಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ				
ಸೇರ್ಪಡೆ	24880000000	17860000000	0	42740000000
ಇಳಿತ	7897508007	19261919929	0	27159427936
<b>ನಿವ್ವಳ ಬದಲಾವಣೆ</b>	<b>16982491993</b>	<b>-1401919929</b>	<b>0</b>	<b>15580572064</b>



ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಸಾಲದ ಮೊಬಲಗು				
i) ಮೂಲ ಮೊಬಲಗು	101179790146	10224106481	0	111403896627
ii) ಬಾಕಿ ಬಡ್ಡಿ, ಆದರೆ ಪಾವತಿಸದಿರುವುದು	0			0
iii) ಸಂಚಿತಗೊಂಡ ಬಡ್ಡಿ, ಆದರೆ ಪಾವತಿಯಾಗದಿರುವುದು	42119181	537592	0	42656773
<b>ಒಟ್ಟು (i+ii+iii)</b>	<b>101221909327</b>	<b>10224644073</b>	<b>0</b>	<b>111446553400</b>

**V. ನಿರ್ದೇಶಕರು ಹಾಗೂ ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ಸಂಭಾವನೆ:**

**ಎ. ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಪೂರ್ಣಾವಧಿ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು/ಅಥವಾ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರ ಸಂಭಾವನೆ:**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರ	ವ್ಯ.ನಿ/ಪೂ.ನಿ/ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರ ಹೆಸರು	ಒಟ್ಟು ಮೊಬಲಗು
1	ಒಟ್ಟು ಸಂಬಳ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ಎ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 17(1) ರಲ್ಲಿ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸಂಬಳ ಬಿ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 17(2) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವೇತನ ಸಂಬಂಧಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಮೌಲ್ಯ ಸಿ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 17(3) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಂಬಳ ಬದಲು ಲಾಭ	ಡಾ   ಎನ್. ಮಂಜುಳ, ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, (01.04.2022 ರಿಂದ 31.03.2023 ರವರೆಗೆ) (ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನದ ದೇಣಿಗೆಯು ಸಹ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.)	ರೂ.45,24,831.00
2	ಒಟ್ಟು ಸಂಬಳ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ಎ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 17(1) ರಲ್ಲಿ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸಂಬಳ ಬಿ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 17(2) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವೇತನ ಸಂಬಂಧಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಮೌಲ್ಯ ಸಿ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 17(3) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಂಬಳ ಬದಲು ಲಾಭ	ಶ್ರೀ ಚಂದ್ರಶೇಖರಯ್ಯ, ಜಿ.ಆರ್ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಪ್ರಸರಣ), (01.04.2022 ರಿಂದ 31.12.2022 ರವರೆಗೆ) (ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನದ ದೇಣಿಗೆ, ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು ಸಹ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.)	ರೂ.72,85,165.00
3	ಒಟ್ಟು ಸಂಬಳ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ಎ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 17(1) ರಲ್ಲಿ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸಂಬಳ ಬಿ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 17(2) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವೇತನ ಸಂಬಂಧಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಮೌಲ್ಯ ಸಿ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 17(3) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಂಬಳ ಬದಲು ಲಾಭ	ಶ್ರೀ ಜಯಕುಮಾರ್.ಆರ್ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಪ್ರಸರಣ), (01.01.2023 ರಿಂದ 31.03.2023 ರವರೆಗೆ) (ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನದ ದೇಣಿಗೆ, ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು)	ರೂ.13,07,000.00



ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರ	ವ್ಯ.ನಿ/ಪೂ.ನಿ/ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರ ಹೆಸರು	ಒಟ್ಟು ಮೊಬಲಗು
4	ಒಟ್ಟು ಸಂಬಳ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ಎ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 17(1) ರಲ್ಲಿ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸಂಬಳ ಬಿ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 17(2) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವೇತನ ಸಂಬಂಧಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಮೌಲ್ಯ ಸಿ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 17(3) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಂಬಳ ಬದಲು ಲಾಭ	ಶ್ರೀ ಸಿದ್ದಿಂಗಪ್ಪ ತೇಲಿ, ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು), (01.04.2022 ರಿಂದ 21.01.2023 ರವರೆಗೆ)  (ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನದ ದೇಣಿಗೆಯು ಸಹ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.)	ರೂ.26,25,694.00
5	ಒಟ್ಟು ಸಂಬಳ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ಎ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 17(1) ರಲ್ಲಿ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸಂಬಳ ಬಿ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 17(2) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವೇತನ ಸಂಬಂಧಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಮೌಲ್ಯ ಸಿ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 17(3) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಂಬಳ ಬದಲು ಲಾಭ	ಶ್ರೀ. ಮಹೇಶ್ ಕರ್ಜಗಿ ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಆ ಮತ್ತು ಮಾ.ಸಂ), (01.04.2022 ರಿಂದ 31.03.2023 ರವರೆಗೆ)  (ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನದ ದೇಣಿಗೆಯು ಸಹ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.)	ರೂ.17,90,248.00
6	<b>ಒಟ್ಟು</b>		<b>ರೂ.1,75,32,938.00</b>
7	ಷೇರುಗಳ ಆಯ್ಕೆ		-----
8	ರಿಯಾಯಿತಿ ದರದ ಸ್ವಾಮ್ಯ		-----
9	ಕಾರ್ಯಭಾರಿ ಶುಲ್ಕ - ಲಾಭದ ಶೇಕಡಾ ಪ್ರಮಾಣದಂತೆ - ಇತರೆ, ತಿಳಿಸಿ		-----
10	ಇತರೆ, ತಿಳಿಸಿ		-----
11	<b>ಒಟ್ಟು (ಎ)</b>		<b>ರೂ.1,75,32,938.00</b>
	ಅಧಿನಿಯಮದ ಪ್ರಕಾರ ಮಿತಿ		

**ಬಿ. ಇತರ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳಿಗೆ ಸಂಭಾವನೆ:**

ಕ್ರ.ಸಂ	ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರಗಳು	ವ್ಯ.ನಿ/ಪೂ.ನಿ/ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರ ಹೆಸರು	ಒಟ್ಟು ಮೊಬಲಗು	
(1)	<b>ಸ್ವಾಯತ್ತ ನಿರ್ದೇಶಕರು</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳಿಗೆ ಹಾಜರಾಗಲು ಸಂಭಾವನಾ ಶುಲ್ಕ</li> <li>ಕಾರ್ಯಭಾರಿ ಶುಲ್ಕ- ಇಲ್ಲ</li> <li>ಇತರೆ - ಟಿಎ ಮತ್ತು ಡಿಎ</li> </ul>	ಕ್ರ. ಸಂ	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರು	ಸಭೆಗೆ ಹಾಜರಾಗಲು ಸಂಭಾವನಾ ಶುಲ್ಕ
		1.	ಶ್ರೀ. ಜಿ ಕುಮಾರ್ ನಾಯಕ್	30000/-
		2.	ಶ್ರೀ. ಕಪಿಲ್ ಮೋಹನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	6000/-
		3.	ಶ್ರೀ. ಎನ್.ಮಂಜುನಾಥ ಪ್ರಸಾದ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	6000/-
		4.	ಶ್ರೀ. ವಿ. ಪೊನ್ನೂರಾಜು, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	4000/-
		5.	ಶ್ರೀ. ಪಿ.ರಾಜೇಂದ್ರ ಚೋಳನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	4000/-
		6.	ಶ್ರೀ. ಐ.ಎಸ್.ಎನ್ ಪ್ರಸಾದ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	4000/-
		7.	ಶ್ರೀ. ಎಂ.ಎಸ್. ಶ್ರೀಕರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	16000/-
		8.	ಡಾ   ಎಕ್ಸೂಪ್ ಕೌರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	28,000/-
		9.	ಶ್ರೀ. ಮಹಾಂತೇಶ್ ಬೀಳಗಿ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	12,000/-
	<b>ಒಟ್ಟು (1)</b>		<b>ರೂ.1,10,000/-</b>	



ಕ್ರ.ಸಂ	ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರಗಳು	ವ್ಯ.ನಿ/ಪೂ.ನಿ/ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರ ಹೆಸರು				ಒಟ್ಟು ಮೊಬಲಗು
(2)	ಇತರೆ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಿಯೇತರ ನಿರ್ದೇಶಕರು • ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳಿಗೆ ಹಾಜರಾಗಲು ಸಂಭಾವನಾ ಶುಲ್ಕ	ಕ್ರ.ಸಂ	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರು			ಸಭೆಗೆ ಹಾಜರಾಗಲು ಸಂಭಾವನಾ ಶುಲ್ಕ
		1.	ಶ್ರೀ. ಟಿ.ಆರ್.ರಾಮಕೃಷ್ಣಯ್ಯ			4000/-
		2.	ಶ್ರೀ. ಶಿವಪ್ರಕಾಶ್ ಟಿ.ಎಂ.			14000/-
		3.	ಶ್ರೀ. ಆರ್.ಹೆಚ್.ಲಕ್ಷ್ಮಿಪತಿ			16000/-
		4.	ಶ್ರೀ ಕೆ.ಶಿವಣ್ಣ			6000/-
	<b>ಒಟ್ಟು (2)</b>					<b>ರೂ. 40,000/-</b>
(3)	ಇತರೆ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಿಯೇತರ ನಿರ್ದೇಶಕರು • ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳಿಗೆ ಹಾಜರಾಗಲು ಸಂಭಾವನಾ ಶುಲ್ಕ	ಕ್ರ.ಸಂ	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರು			ಸಭೆಗೆ ಹಾಜರಾಗಲು ಸಂಭಾವನಾ ಶುಲ್ಕ
		1.	ಶ್ರೀ. ಟಿ. ರಾಮ ನಾಯ್ಕ			30000/-
		2.	ಶ್ರೀ ಪ್ರಶಾಂತ್ ಆರ್ ಮಖನೂರ್			30000/-
		3.	ಶ್ರೀ ಮಹಾದೇವಪ್ಪ ಶಿವಪ್ಪ ಅಲಗವಾಡಿ			24000/-
		4.	ಶ್ರೀ.ಭಾನುಪ್ರಕಾಶ್.ಎಂ.ಎಸ್			30000/-
		5.	ಶ್ರೀ ಭವಾನಿ ರಾವ್ ಮೊಹರೆ			30000/-
	<b>ಒಟ್ಟು (3)</b>					<b>ರೂ. 1,44,000/-</b>
	<b>ಒಟ್ಟು (1+2+3)</b>					<b>ರೂ.2,94,000/-</b>
	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಒಟ್ಟು ಸಂಭಾವನೆ					
	ಅಧಿನಿಯಮದ ಪ್ರಕಾರ ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಿತಿ					

ಸಿ. ವ್ಯ.ನಿ/ಪೂ.ನಿ/ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದಂತೆ ಇತರ ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ಸಂಭಾವನೆ

ಕ್ರ.ಸಂ	ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರ	ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿ			
		ಸಿ.ಇ.ಬಿ.	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ	ಸಿ.ಎಫ್.ಬಿ	ಒಟ್ಟು
1.	ಒಟ್ಟು ಸಂಬಳ ಎ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 17(1) ರಲ್ಲಿ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸಂಬಳ ಬಿ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 17(2) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವೇತನ ಸಂಬಂಧಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಮೌಲ್ಯ ಸಿ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 17(3) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಂಬಳ ಬದಲು ಲಾಭ		ಶ್ರೀಮತಿ. ರಮ್ಯಾ ಕೆ, ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಕವಿಪ್ರನಿ (01.04.2022 ರಿಂದ 31.03.2023 ರವರೆಗೆ) (ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನದ ದೇಣಿಗೆಯು ಸಹ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.)		ರೂ.21,33,434.00
2.	ಷೇರುಗಳ ಆಯ್ಕೆ				-----
3.	ರಿಯಾಯಿತಿ ದರದ ಸ್ವಾಮ್ಯ				-----
4.	ಕಾರ್ಯಭಾರಿ ಶುಲ್ಕ - ಲಾಭದ ಶೇಕಡಾ ಪ್ರಮಾಣದಂತೆ - ಇತರೆ, ತಿಳಿಸಿ				-----
5.	ಇತರೆ, ತಿಳಿಸಿ				-----
6.	<b>ಒಟ್ಟು</b>				<b>ರೂ.21,33,434.00</b>



**VI. ದಂಡ/ಶಿಕ್ಷೆ/ಅಪರಾಧಗಳಿಗೆ ಒಟ್ಟುಗೂಡಿತ ದಂಡ :**

ಸ್ವರೂಪ	ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಪ್ರಕರಣ	ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ವಿವರಣೆ	ವಿಧಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ದಂಡ/ಶಿಕ್ಷೆ/ಒಟ್ಟುಗೂಡಿತ ದಂಡಗಳ ವಿವರ	ಪ್ರಾಧಿಕಾರ(ಆರ್.ಡಿ/ಎನ್.ಸಿ. ಎಲ್.ಟಿ/ ನ್ಯಾಯಾಲಯ)	ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಮನವಿ(ಇದ್ದರೆ, ವಿವರ ಒದಗಿಸಿ)
<b>ಎ. ಕಂಪನಿ</b>					
ದಂಡ					/
ಶಿಕ್ಷೆ					
ಒಟ್ಟುಗೂಡಿದ ದಂಡ					
<b>ಬಿ. ನಿರ್ದೇಶಕರು</b>					
ದಂಡ				ಇಲ್ಲ	
ಶಿಕ್ಷೆ					
ಒಟ್ಟುಗೂಡಿದ ದಂಡ					
<b>ಸಿ. ತಪ್ಪಿತಸ್ಥ ಇತರ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು</b>					
ದಂಡ					
ಶಿಕ್ಷೆ					
ಒಟ್ಟುಗೂಡಿದ ದಂಡ					



### 31 ಮಾರ್ಚ್ 2023ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಸಾಲಿಗೆ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ

2021-22 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿಗೆ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಗಮನಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳು/ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಟೀಕೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಿಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗವು ನೀಡಿರುವ ಉತ್ತರಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
1	<p><b>ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳು</b></p> <p>ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಕೈಯಿಂದ ಹಾಗೂ ಅಲ್ಲದೆಯೇ ಗಣಕಯಂತ್ರ ಎಕ್ಸೆಲ್ ವರ್ಕ್‌ಬುಕ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿರುವುದು. ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಕೆಲವು ಬರೆದಿರುವವುಗಳ ಮೇಲೆಯೇ ಮತ್ತೆ ಬರೆದಿರುವಂತಹ (ಓವರ್‌ರೈಟಿಂಗ್) ಗಳಿದ್ದವು, ಅವುಗಳನ್ನು ತಾನು ಸಮೀಕ್ಷಿಸಿರುವುದಾಗಿಯೂ ಹಾಗೂ ಅವು ಸರಿಯಾಗಿರುವುದಾಗಿಯೂ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದವರು ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ ಹಾಗೂ ವೇತನ-ರಿಜಿಸ್ಟರುಗಳು, ಆಸ್ತಿ/ದಾಸ್ತಾನು ದಾಖಲೆಗಳು ಮುಂತಾದ ಇತರೆ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ತಪ್ಪುಗಳಿಗೆ/ಅನಧಿಕೃತ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳಿಗೆ ಮುಕ್ತವಾಗಿರುತ್ತವೆ. ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದವರು, ತಾನು ಗುರುತಿಸಿರುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಅಂತಹ ತಪ್ಪುಗಳಿಗೆ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ನಮೂದುಗಳನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದು. ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ ಯಥಾರ್ಥತೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ ತಾನು ಸಮರ್ಪಕ ಎಚ್ಚರಿಕೆಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವುದಾಗಿ ಹಾಗೂ ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರುಗಳು ಅವುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸಮರ್ಪಕ ಪರೀಕ್ಷಣೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಿರುವರು ಹಾಗೂ ಯಾವುದೇ ಅನಧಿಕೃತ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳು/ಪರಿಷ್ಕರಣೆಗಳು ಆಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಎಂಬುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವರು ಎಂಬುದಾಗಿ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದವರು ನೀಡಿರುವಂತಹ ಹೇಳಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ನಾವು ಅವಲಂಬಿತಗೊಂಡಿರುತ್ತೇವೆ</p>	<p>ವಾಸ್ತವಿಕ ಅಂಶ-ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದಲ್ಲಿ ಸದ್ಯದಲ್ಲಿಯೇ ಇಆರ್‌ಪಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.</p>
2.01	<p><b>ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಉಪಕರಣಗಳು (ಪಿಪಿಇ) - ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 2</b></p> <p><b>1. ಭೂಮಿ (ನಿರುಪಾಧಿತ ಹಿಡುವಳಿ ಹಾಗೂ ಗುತ್ತಿಗೆ ಹಿಡುವಳಿ)</b></p> <p>ಎ. ಒಂದು ಸೂಕ್ತ ಸಂಕೇತ/ಅಡ್ಡ-ಉಲ್ಲೇಖ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವಂತಹ ಭೂಮಿ, ಕಟ್ಟಡ ಮುಂತಾದ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರ, ಯಂತ್ರಗಳು ಹಾಗೂ ಉಪಕರಣಗಳ (ಪಿಪಿಇ) ದಾಖಲೆಗಳು ಹಾಗೂ ಸಿವಿಲ್ ತಾಂತ್ರಿಕ ವಿಭಾಗವು (ಸಿವಿಲ್) ಹೊಂದಿರುವ ಸವಿವರ ದಾಖಲೆಗಳ ನಡುವೆ ತಾಳೆ/ಹೋಲಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ. (ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.1) ದಾಖಲಿಸುವಲ್ಲಿನ ಎಲ್ಲಾ ಲೋಪದೋಷಗಳು, ಗುರುತಿಸಿರುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ, ಮೂರನೇ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲಿಸುವಲಿನ</p>	<p>ಎ. ಭೂಮಿಯ ವಿವರಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಎಲ್ಲಾ ಘಟಕಗಳಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಭೂಮಿಯ ವಿವರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ವಹಿಯ ಅನುಸಾರ ಹಾಗೂ ಸಿವಿಲ್ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಲಾಗಿರುವಂತಹ ಭೂ-ದಾಖಲೆಗಳ ಅನುಸಾರ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲು ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ ಇರದ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಇವುಗಳಿಗೆ</p>



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
	<p>ಎಲ್ಲಾ ಲೋಪದೋಷಗಳು, ಗುರುತಿಸಿರುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ, ಮೂರನೇ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ಕೆಲವು ಆಸ್ತಿಗಳು ಒತ್ತುವರಿಯಾಗಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ 'ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.2, 2.3 ಹಾಗೂ 2.3ಎ'ನಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುವ ಇತರೆ ವಿಷಯಗಳು ಸಿವಿಲ್ ವಿಭಾಗವು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವ ದಾಖಲೆಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಆಗಿರುತ್ತವೆ. ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರುಗಳ ವರದಿ) ಆದೇಶ, 2020ರ (ಆದೇಶ) ಅನುಸಾರ ವ್ಯವಹರಿಸುವ ಅಗತ್ಯತೆಯಿರುವಂತಹ ವಿಷಯಗಳ ಮೇಲೆ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಕಂಡಿಕೆ 1ಸಿ ಕಡೆಗೆ ಸದಸ್ಯರುಗಳ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ, ಈ ಕಂಡಿಕೆಯಲ್ಲಿ ನಾವು ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ ಇರದ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಸಮಗ್ರವಾಗಿ ಗುರುತಿಸುವಲ್ಲಿ ನಮ್ಮ ಅಸಹಾಯಕತೆಯನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಿರುವೆವು. ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದ ಟಿಪ್ಪಣಿಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ಈ ಲೋಪದೋಷಗಳ ಪೈಕಿ ಅನೇಕವು ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ಹಕ್ಕಿನ ಮೇಲೆ ಗಮನಾರ್ಹವಾದಂತಹ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮವನ್ನುಂಟು ಮಾಡುತ್ತವೆ.</p>	<p>ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರಿಗೆ ಹಕ್ಕುಪತ್ರಗಳ ವರ್ಗಾವಣೆಗಾಗಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳೊಂದಿಗೆ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಅದನ್ನು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅಗತ್ಯತೆಯ ಅನುಸಾರ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.</p>
	<p>ಬಿ. ಅಂದಾಜುಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಥವಾ ಕಂದಾಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಂದ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ತಗಾದೆಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ಧಾರಣೆಯನ್ನೇ ಮಾಡಿರದ/ಅಥವಾ ಸಿವಿಲ್ ವಿಭಾಗದ ದಾಖಲೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ದಾಖಲೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಭೂಮಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ದಾಖಲೆಗಳ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯು ಬಾಕಿಯಿದ್ದಂತೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 29.5ರ ಕಡೆಗೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ರೂ.1068.34 ಲಕ್ಷ ಅಂದಾಜು ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 31.03.2023 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸಮರ್ಪಕ ದಾಖಲೆಗಳು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವ ಹವಣಿಕೆಗಳ ಸಮರ್ಪಕತೆ/ಪರಿಪೂರ್ಣತೆ/ ಯಥಾರ್ಥತೆಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಅದರ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಲಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಬಿ. ಬಹಳಷ್ಟು ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಅಗತ್ಯವಿರುವಂತಹ ಕಡೆಗಳಲ್ಲಿ ಹವಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುವುದು. ಅಧಿಕ ದರದಲ್ಲಿ ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಮಾಡಲಾದಂತಹ ಬೇಡಿಕೆಯ ಕಾರಣ ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿತ ಕಂದಾಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಈ ಬಗ್ಗೆ ಸ್ಪಷ್ಟನೆಯನ್ನು ನೀಡಿರದ ಕಾರಣ ಕೆಲವು ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ/ಹವಣಿಕೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆಸ್ತಿ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ನಿಯತವಾಗಿ ಪಾವತಿಸುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು.</p>



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
	<p>ಸಿ. ಕಂಪನಿಯು 2016-17 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಪ್ರಪ್ರಥಮ ಬಾರಿಗೆ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡವನ್ನು ಮಧ್ಯಂತರ ದಿನಾಂಕವನ್ನಾಗಿ 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2015ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿತು. 'ಸರ್ಕಾರಿ ಅನುದಾನಗಳಿಗೆ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ಸರ್ಕಾರಿ ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗೆ' ಸಂಬಂಧಿತ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ 20ನ್ನು 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರವರೆವಿಗೆ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹಣಕಾಸೇತರ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತದ ಮೌಲ್ಯಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸುವುದನ್ನು ಕಡ್ಡಾಯಗೊಳಿಸಿರುವುದು. 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2018ಕ್ಕೆ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ ಹಣಕಾಸೇತರ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯಗಳಲ್ಲಿ ಅವಿರತವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿರಲಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳನ್ನು ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆಯಿದ್ದಿತಾದರೂ ಮೂಲ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ/ರಿಯಾಯಿತಿ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದ್ದಿತು ಎಂಬುದು ನಮ್ಮ ಅರಿವಿಗೆ ಬಂದಿತು.</p>	<p>ಸಿ. 2015-16 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿನಿಂದ 2017-18 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿರುವ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವ ವಿವರಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಘಟಕಗಳಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರುಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿರುವುದು. ಭೂಮಿಯ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅಗತ್ಯತೆಯಂತೆ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡಲು ಕ್ರಮವನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.</p>
	<p>ಡಿ. ಕಂಪನಿಯು ಸಂಬಂಧಿತ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ/ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಗೆ ರೂ.3,272.74 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ವಿವಿಧ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಕಡೆಗೆ ಕೆಲವು ಮುಂಗಡಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿತ್ತು. ಇದು, ಭೂಮಿಯನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿರದ/ಮುಂಗಡ ಹಣಕಾಸನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸುವಂತೆ ಕೋರಲಾಗಿರುವಂತಹ/ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 5.3ರಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವಂತೆ ಅದರ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯು ಸುಸ್ಪಷ್ಟವಾಗಿ ತಿಳಿದುಬರದ ರೂ.3,020.82 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಅಂತಹ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸುವಂತೆ ಅಥವಾ ಅಂತಹ ಮುಂಗಡಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಾಗಿ ಹೊಸ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡುವಂತೆ ಕೋರಿರುವುದು. ಭೂಮಿ ಹಂಚಿಕೆಯಲ್ಲಿ/ಸ್ವಾಧೀನ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ನೀಡುವಲ್ಲಿ/ ಮುಂಗಡಗಳನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸುವಲ್ಲಿ ಅಡಕವಾಗಿರಬಹುದಾದಂತಹ ಅಂಶಗಳ ಒಂದು ಸುಸ್ಪಷ್ಟ ಚಿತ್ರಣದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಮುಂಗಡಗಳ ವಸೂಲಾತಿ/ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಡಿ. ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಭೂಮಿಯ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪಾವತಿಸುವ ಷರತ್ತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಂತೆ ವಿವಿಧ ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿರುವುದು. ತದನಂತರದಲ್ಲಿ, ಆ ರೀತಿ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾದಂತಹ ಭೂಮಿಯು ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕೆ ಸೂಕ್ತವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಎಂಬುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಯಿತು ಹಾಗೂ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು ಈಗಾಗಲೇ ಪಾವತಿಸಲಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹಿಂಪಾವತಿಸುವಂತೆ / ಬದಲಿ ಸೂಕ್ತ ನಿವೇಶನಗಳನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡುವಂತೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವನ್ನು ಕೋರಿರುವುದು. ಈ ವಿಷಯದ ಬಗ್ಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದೊಂದಿಗೆ ಪತ್ರ ವ್ಯವಹಾರ ನಡೆಯುತ್ತಿರುವುದು.</p>





ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
	<p>ಇ. ಇ. ಕಂಪನಿಯು ಕೆಲವು ಮಾಲೀಕರುಗಳಿಗೆ (ಕರ್ನಾಟಕ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಪ್ರದೇಶ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ (ಕೆಐಎಡಿಬಿ) ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಮೂಲಕ ಹಾದು ಹೋಗುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆಗೆ ಅನುಕೂಲ ಕಲ್ಪಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಅದಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಿರುವ ಮೂರನೇ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುವ ಭೂಮಿ, ಬೆಳೆ/ಕಾರಿಡಾರು/ಕಡಿಯಲಾಗಿರುವ ಮರಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ) ಪಾವತಿಸಬೇಕಿರುವ ಪರಿಹಾರವನ್ನು ಹಾಗೂ ಅದರ ಮೇಲೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಿರುವ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ನಗದು ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಪರಿಗಣಿಸಿತು. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಕೆಲವು ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಪರಿಹಾರದ ಅಂದಾಜುಗಳನ್ನು ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ 2021-22 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿಗೆ ತುಲನಾತ್ಮಕ ಅಂಕಿ ಸಂಖ್ಯೆಗಳನ್ನು ಮರು ಸ್ಥಾಪಿಸಲ್ಪಡುವ (Re-state) ಮೂಲಕ ಹಾಗೂ 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2021ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮಂಡಿಸುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-1ರ ಅನುಸಾರ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ಮತ್ತು ಈ ಕ್ಷಿತಿಗೆ ಸೂಕ್ತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ಅದನ್ನು ತನ್ನ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಿರುತ್ತದೆ. (ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 1.9 (ಡಿ) ಹಾಗೂ 3.6ನ್ನು ಗಮನಿಸುವುದು). ಅಂತಹ ಪರಿಹಾರಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸದಿರುವೆಡೆಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವಿಕೆಯನ್ನು ಸಂಚಿತಗೊಳ್ಳುವಿಕೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಇದು ಕಂಪನಿಗಳ ಅಧಿನಿಯಮ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 128ರ ಹಾಗೂ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದಂತಹ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-1ರ ಅನುಸಾರದಂತಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು, ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದ್ದರೂ ಪಾವತಿಸಬೇಕಿರುವ ಕೆಲವು ಪರಿಹಾರಗಳ ಅಂದಾಜಿಗೆ ಆಧಾರವನ್ನು ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿರಲಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ಲಭ್ಯವಾಗುವಂತೆ ಮಾಡಲಿಲ್ಲ. ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಈ ಅಂಶವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಪರಿಹಾರಗಳು / ಬಡ್ಡಿಗೇ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆಯೂ ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವುದು.</p>	<p>ಇ. ಬೆಲೆ ಪರಿಹಾರ ಮತ್ತು ಮರ ಕಡಿಯುವ ಪರಿಹಾರ ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಟರ್ನ್ ಕೀ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಆರಂಭದಲ್ಲೇ ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿ ಕವಿಪ್ರನಿಯಿಂದ ಮರುಪಾವತಿಯನ್ನು ಪಡೆಯುತ್ತಾರೆ. ಬಹಳಷ್ಟು ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಫಲಾನುಭವಿಗಳು ಹೆಚ್ಚಿನ ಪರಿಹಾರ ಬೇಡಿಕೆಗಾಗಿ ದಾವೆಯನ್ನು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳ ಮುಂದೆ ಮನವಿಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಈ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಆಸ್ತಿಗಳು ಪ್ರಾರಂಭಗೊಂಡ 2 ರಿಂದ 10 ವರ್ಷಗಳ ನಂತರ ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಂಡಿರುವುದು ಉದಾರಹಣೆಗಳಿರುತ್ತದೆ. ಹಾಗಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯು ಈ ರೀತಿಯ ಪರಿಹಾರಗಳನ್ನು ನಗದು ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, 2021-22 ಮತ್ತು 2022-23 ರಲ್ಲಿ ಬಹುತೇಕ ಪರಿಹಾರವನ್ನು ನೀಡಿರುವ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಸಂಚಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿಯೇ ಡಿಪಿಆರ್‌ನಲ್ಲಿ ಅಂದಾಜು ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತದವರೆಗೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಡಿಪಿಆರ್ ಕಡತಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p>
	<p>ಎಫ್. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 1.14(ಸಿ)ಯಲ್ಲಿ ಅಡಕವಾಗಿರುವ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯ ಅನುಸಾರ, ಭೂಮಿ ಹಾಗೂ ಇನ್ನಿತರೆ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳಂತಹ ನಗದೇತರ ಆಸ್ತಿಗಳ ರೂಪದಲ್ಲಿನ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಒಂದು ಸಾಮಾನ್ಯ/ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು. ಕಂಪನಿಯು ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ನೀಡಲಾದ ವಿವರಣೆಗಳಂತೆ, ಕೆಲವು ಖಾಸಗಿ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಂದ ಭೂಮಿಯ ಸ್ಪಷ್ಟ ವಿವರವು ಇರಲಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಬಹುತೇಕ ಭೂಮಿಗಳನ್ನು ಔಪಚಾರಿಕವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಿರಲಿಲ್ಲ ಎಂಬುದನ್ನು ಅರಿತುಕೊಂಡಿರುವೆವು. ಕಂಪನಿಯು ಅಂತಹ ಭೂಮಿಯ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಪರಿಮಾಣೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಎಫ್. ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ವಹಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಖಾಸಗಿ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಂದ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವ ಭೂಮಿಯ ವಿವರಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಬಾಕಿಯಿರುವ ಭೂಮಿಗಳನ್ನು ಖಾಸಗಿ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಂದ ಸ್ವಾಧೀನ ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಪ್ರಯತ್ನಿಸಲಾಗುವುದು.</p>



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
2.2	<p><b>ಸ್ವಾವರ/ಯಂತ್ರಗಳು, ಉಪಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರ ಯೋಜನೆಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗಳು (ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ 'ಟಿಪ್ಪಣಿ 2ನ್ನು ಗಮನಿಸುವುದು)</b></p> <p>ಎ. ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು/ ಸರಬರಾಜುದಾರರುಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದ್ದಂತಹ ಖರೀದಿ/ಕಾಮಗಾರಿ ಆದೇಶಗಳು, ಕಾಮಗಾರಿ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವ/ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿರುವ ಸರಕು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು, ಅವರುಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಒಂದು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿತ್ವದಿಂದ ಕೂಡಿದ ಜಾಡಿಕರಣದ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಇರಲಿಲ್ಲ. ಪುಸ್ತಕ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ರೂ.57,226.16 ಲಕ್ಷ (ಆ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಇತರ ಈಕ್ವಿಟಿ ಮೇಲಿನ ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾದಂತಹ ಸವಕಳಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯೊಂದಿಗೆ 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2021ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದಂತಹ ರೂ.10,623.90 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹಾಗೂ 2021-22 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುವಂತಹ ರೂ.459.57 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ) ಮೊತ್ತದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾದ ನಂತರದಲ್ಲಿ 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2020ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳಿಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾದಂತಹ ಅನೇಕ ದೃಷ್ಟಾಂತಗಳಿದ್ದವು. (ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ 'ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.6ನ್ನು ಗಮನಿಸುವುದು.) ಕೆಲವು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಮೌಲ್ಯಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವುದು. ಇದು ಒಂದು ಕೈಯಿಂದ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಕಾರ್ಯವಾಗಿರುವುದರಿಂದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಹವಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡದಿರುವಂತಹ ಅಥವಾ ಅಧಿಕ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವಂತಹ ಸಂಭಾವ್ಯತೆಗಳು ಇರಬಹುದು. ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುವ ಹಾಗೂ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ತಪ್ಪು ಮಾಡಲು ಆಸ್ಪದವಿಲ್ಲದ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ನಾವು ಸಮರ್ಪಕವಾದಂತಹ ಮತ್ತು ಸೂಕ್ತವಾದಂತಹ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಾಕ್ಷಾಧಾರಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಲಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗವು ಮಾಡಿದ್ದಂತಹ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳ ಮೇಲೆ ಅವಲಂಬಿಸಿದೆವು. ಕಂಪನಿಯು ಮರು ಸ್ಥಾಪಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವಂತಹ (Re-stated) ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ (ಹಿಂದಿನ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಹವಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ) ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸವಕಳಿಯ ಭಾಗವನ್ನು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಅದನ್ನು ಚಾಲ್ತಿ ಸಾಲಿನ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ಅದು ಹಿಂದಿನ ಸಾಲುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. 31 ಮಾರ್ಚ್ 2023ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಅಂತಹ ಬದಲಾವಣೆಗಳ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಲಿಲ್ಲ. ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ಒಂದು ಸಮರ್ಪಕವಾದಂತಹ ಪರಿಶೀಲನಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿರದ/ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿರದಂತಹ ದೃಷ್ಟಾಂತಗಳೂ ಇರಬಹುದು.</p>	<p>(ಎ) ಮತ್ತು (ಬಿ) ಟರ್ನೋವರ್ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರುಗಳು ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ವಿಳಂಬವು ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲು ವಿಳಂಬಗೊಳ್ಳಲು ಪ್ರಮುಖ ಕಾರಣವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಬಹಳಷ್ಟು ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು, ದರ ವ್ಯತ್ಯಯ ಕೋರಿಕೆಗಳು, ಪರಿಮಾಣ ವ್ಯತ್ಯಯಗಳಿಗೆ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಿರುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿರುವುದು. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಅಂತಹ ಕೋರಿಕೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾಗಿ ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡುವ ಸಲುವಾಗಿ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳನ್ನು ಮುಂದಿನ ದಿನಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿನ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನಿಡಲು ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು.</p>



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
	<p>ಬಿ. ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು/ಸರಬರಾಜುದಾರರುಗಳಿಂದ ಪರಿಮಾಣ ಮತ್ತು ದರ ವ್ಯತ್ಯಯ ಕೋರಿಕೆಗಳು/ಜಮೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ಹಾಗೂ ಅವುಗಳಿಗೆ ಪರಸ್ಪರ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಅವರುಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಖರೀದಿ/ಕಾಮಗಾರಿ ಆದೇಶಗಳನ್ನು ಅಂತಿಮ ನಿರ್ಧಾರಣೆ/ಬಿಲ್ಲುಗಳ/ಜಮೆ (ಕ್ರೆಡಿಟ್) ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಯ ನಂತರವಷ್ಟೇ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು. ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕೆಲವು ವ್ಯತ್ಯಯಗಳನ್ನು ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಅಂದಾಜು ಮಾಡಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಅದನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22ನೇ ತುಲನಾತ್ಮಕ ಅಂಕಿ ಸಂಖ್ಯೆಗಳನ್ನು ಮರು ಸ್ಥಾಪಿಸಲ್ಪಡುವ (Re-state) ಮೂಲಕ ಹಾಗೂ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಎಲ್ಲೆಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯವೋ ಅಂತಹವುಗಳಡೆಯಲ್ಲಿ 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2021ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ಹಾಗೂ ಈಕ್ವಿಟಿಯನ್ನು ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ಅದನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವುದು. ಒಂದು ಸೂಕ್ತವಾದಂತಹ ಜಾಡಿಕರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸದೆಯೇ ಇರುವಂತಹ ವ್ಯತ್ಯಯಗಳಿಂದ ಕೂಡಿರುವಂತಹ ಕೋರಿಕೆಗಳು/ಜಮೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸದಿರುವಂತಹ ದರ ವ್ಯತ್ಯಯ ಕೋರಿಕೆಗಳು/ಜಮೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ದೃಷ್ಟಾಂತಗಳು ಸಹ ಇರಬಹುದು.</p>	
	<p>ಸಿ. ದುರಸ್ತಿಗಾಗಿ ಹೊರಗಡೆಗೆ ಕಳುಹಿಸಿರುವಂತಹ ಹಾಗೂ ರಿಪೇರಿದಾರರುಗಳಿಂದ ಗಮನಾರ್ಹವಾದಂತಹ ಕಾಲದಿಂದ ಹಿಂತಿರುಗಿಸಬೇಕಾಗಿರುವಂತಹ ಕೆಲವು ಆಸ್ತಿಗಳು ಇರುತ್ತವೆ. ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಅಂದಾಜು ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟಿರುವಂತೆ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ನಮೂದಾಗಿರುವ ಬೆಲೆಯು ರೂ.2,238.67 ಲಕ್ಷ (31 ಮಾರ್ಚ್ 2023ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ತಗ್ಗಿಸಲ್ಪಟ್ಟಂತಹ ಮೌಲ್ಯ) ಆಗಿರುತ್ತದೆ, ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ರೂ.1,038.26 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. (ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 2ಎ ಗಮನಿಸುವುದು) ಮುಂದುವರೆದು, ಈ ಆಸ್ತಿಗಳು ಅವುಗಳ ಜಾಲ್ತಿ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಂದ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಷರತ್ತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದ್ದವು. ಇನ್ನೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಹವಣಿಕೆಯ ಅಗತ್ಯತೆಯು ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಅದನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ಈ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಭರಿಸಬೇಕಾದಂತಹ ದುರಸ್ತಿ ವೆಚ್ಚಗಳ ಪರಿಮಾಣವನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಅದರಂತೆಯೇ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಅದನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಸಿ. ದುರಸ್ತಿಯಾಗಿರುವ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ ಸಂಬಂಧಿತ ದುರಸ್ತಿ ಮಾಡುವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಸತತವಾಗಿ ಪತ್ರ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿರುವುದು. ಅನೇಕ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ವಿರುದ್ಧ ಕಾನೂನು ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದು. ಒಂದು ವರ್ಷವನ್ನು ಮೀರಿದ ಅವಧಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತಕ್ಕೆ ಹಿಂತಿರುಗಿಸದಿರುವಂತಹ ಕೆಟ್ಟುಹೋಗಿರುವ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ರೂ.1,038.26 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಹವಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುವುದು. ಮುಂದುವರೆದು, ದುರಸ್ತಿಯಾಗಿರುವ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಅಂತಹ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಹಾಗೂ ತಾಂತ್ರಿಕ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಂದ ದುರಸ್ತಿಯ ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಮುಂದಿನ ದಿನಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು.</p>



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
	<p>ಡಿ. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಓಟಪ್ಪಣಿ 1.11 (ಜಿ) ಅನುಸಾರ, ಕೆಲವು ಆಸ್ತಿಗಳ ಸವಕಳಿ, ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲಗೊಳ್ಳುವಿಕೆ ಮುಂತಾದ ಕಾರಣಗಳಿಂದ ತಗ್ಗಿಸಲ್ಪಟ್ಟಂತಹ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು (ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ಉಳಿಕೆ ಉಪಯೋಗಿಸಬಹುದಾದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಪ್ರತಿಬಿಂಬಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ದರವನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸದೆಯೇ) ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು (ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ) ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿರುವಂತಹ ಸವಕಳಿಯ ದರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ನೇರ-ಗರೆ (ಸ್ಟ್ರೈಟ್ ಲೈನ್) ಪದ್ಧತಿಗೆ ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವಂತಹ ಸವಕಳಿ, ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲಗೊಳ್ಳುವಿಕೆ ಮುಂತಾದ ಕಾರಣಗಳಿಂದ ತಗ್ಗಿಸಲ್ಪಟ್ಟಂತಹ ಮೌಲ್ಯ ಪದ್ಧತಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ನಿರುಪಯುಕ್ತವಾಗಿ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸವಕಳಿ ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು. ಭೂಮಿ, ಕಟ್ಟಡ ಮುಂತಾದ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರ, ಯಂತ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ 16ರ ಕಂಡಿಕೆ 62ರಲ್ಲಿ ಚಿಂತಿಸಿರುವಂತೆ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ಅಡಕವಾಗಿರಬಹುದಾದಂತಹ ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಪಡೆಯಬಹುದಾದಂತಹ ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಯೋಜನಗಳನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆಯ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಮಾದರಿಯನ್ನು ನಿರುಪಯುಕ್ತವಾಗಿ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳು ಪ್ರತಿಬಿಂಬಿಸುತ್ತವೆ ಎಂಬುದನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲಾದಂತಹ ಸವಕಳಿ, ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲಗೊಳ್ಳುವಿಕೆ ಮುಂತಾದ ಕಾರಣಗಳಿಂದ ತಗ್ಗಿಸಲ್ಪಟ್ಟಂತಹ ಮೌಲ್ಯ ಪದ್ಧತಿಯಾದುದೇ ದಾಖಲೆಗಳು ಇರಲಿಲ್ಲ. ಅಂತಹ ನಿರುಪಯುಕ್ತವಾಗಿ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲಗೊಳ್ಳುವಿಕೆ ಮುಂತಾದ ಕಾರಣಗಳಿಂದ ತಗ್ಗಿಸಲ್ಪಟ್ಟಂತಹ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಎಲ್ಲೆಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವುದೋ ಅಂತಹ ಕಡೆಗಳಲ್ಲಿ ಸಕ್ರಿಯವಾಗಿ ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಪ್ರಧಾನ/ ಮುಖ್ಯ ಬ್ಲಾಕಿಗೆ ಹಿಂದಕ್ಕೆ ತರಲಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಸಾಮಾನ್ಯ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವಂತೆ ಒಂದು ಹೊಸ ಸ್ಥಾಪನೆಯ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ನೇರ-ಗರೆ ಪದ್ಧತಿಯಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಆ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಉಪಯೋಗಿಸಬಹುದಾದ ಅವಧಿಯನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅಲ್ಲದೆಯೇ, ಕಂಪನಿಯು ಅಂತಹ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ನಿವ್ವಳ ಬ್ಲಾಕಿನ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ತಕ್ಷಣವೇ ಲಭ್ಯವಾಗುವಂತಹ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಇದರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಈ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಡಿ. ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೂಲ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಹಾಗೂ ಒಂದು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಕ್ಷೇತ್ರದಿಂದ ಹೊರ ತೆಗೆದು ಉಗ್ರಾಣಗಳಲ್ಲಿ ಇಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಂಚಿತಗೊಂಡಿರುವಂತಹ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕುವಲ್ಲಿ ಇರುವಂತಹ ಕಾರ್ಯಾಗತ ತೊಂದರೆಗಳ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ, ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ತಗ್ಗಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಮೌಲ್ಯಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ತಗ್ಗಿಸಲ್ಪಟ್ಟಂತಹ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಪುನರ್-ಬಳಕೆಗೆ ಬಿಡಲಾಗುವುದು. ಈ ಪದ್ಧತಿಯನ್ನು ಅಂದಿನ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮಂಡಳಿಯ ಪ್ರಾರಂಭದಿಂದಲೂ ಅನುಸರಿಸಲಾಗುತ್ತಿರುವುದು. ಪ್ರಸ್ತುತ ಇರುವಂತಹ ಕಾರ್ಯಾವಿಧಾನವನ್ನು ಇಆರ್‌ಪಿ ಕಾರ್ಯಾಗತಗೊಳಿಸುವ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ ಮುಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ಇರುವಂತಹ ಕಾರ್ಯಾವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು.</p>



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
	<p>ಇ. ಕಂಪನಿಯು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರಸ್ತುತ ಇರುವಂತಹ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ಇತರೆ ಉಪಕರಣಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹೊಸ ಸಾಧನಗಳಿಂದ/ ಉಪಕರಣಗಳಿಂದ ಬದಲಾಯಿಸುವುದರೊಂದಿಗೆ ಉಪ ವಿದ್ಯುತ್- ಕೇಂದ್ರಗಳ ವಿಭಾಗಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿರುವಂತಹ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ವೃದ್ಧಿಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ- 23ರ ಅನುಸಾರ ಅರ್ಹತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಆಸ್ತಿ ಎಂದರೆ ಅದರ ಉಪಯೋಗಿಸುವಿಕೆಗಾಗಿ ಅಥವಾ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಸಿದ್ಧಗೊಳ್ಳಲು ಅತ್ಯಗತ್ಯವಾಗಿ ಒಂದು ಗಮನಾರ್ಹವಾದಂತಹ ಕಾಲಾವಧಿಯನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವಂತಹ ಒಂದು ಆಸ್ತಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಯಾವುದು ಗಮನಾರ್ಹವಾದಂತಹ ಕಾಲಾವಧಿ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಯಾವುದೇ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಅಂತಹ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು 'ಅರ್ಹತೆಯಿಂದ ಕೂಡಿರುವ ಆಸ್ತಿ' ಎಂಬುದಾಗಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಬಹುದು ಎಂಬುದಾಗಿ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು/ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ. ಅದರಂತೆಯೇ, ಈ ಬಡ್ಡಿ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಪಿಪಿಇಯ ಭಾಗವಾಗಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುವ ಬದಲಾಗಿ ಒಂದು ಅವಧಿಯ ವೆಚ್ಚ ಎಂಬುದಾಗಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತ:ಖ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಬಹುದೇ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಇ. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನಿಡುವ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ 23ರ ಕಂಡಿಕೆ 8ರ ಅನುಸಾರ ಒಂದು ಅಸ್ತಿತ್ವ ಅಥವಾ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಒಂದು ಆಸ್ತಿಯ ವೆಚ್ಚಮೌಲ್ಯದ ಒಂದು ಭಾಗವಾಗಿ ಒಂದು ಅರ್ಹತೆಯುಳ್ಳಂತಹ ಆಸ್ತಿಯ ಖರೀದಿ / ಸ್ವಾಧೀನ ಅಥವಾ ನಿರ್ಮಾಣ ಅಥವಾ ಉತ್ಪಾದನೆಗೆ ನೇರವಾಗಿ ಕಾರಣವಾಗುವಂತಹ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಆದ್ದರಿಂದ, ವೃದ್ಧಿಗೊಳಿಸುವಿಕೆ/ಹೆಚ್ಚಳಗೊಳಿಸುವಿಕೆ (ಆಗ್ಲೆಂಟೇಷನ್) ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಟಿಎಲ್ &amp; ಎಸ್ ಎಸ್ ವಿಭಾಗಗಳು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿರುವವು.</p>



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
	<p>ಎಫ್. i) ಕಂಪನಿಯು ಎಲ್ಲಾ ಘಟಕಗಳ ಉದ್ದಗಲಕ್ಕೂ ಸ್ವಯಂ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಯೋಜನೆಗಳ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಕೈಯಿಂದ/ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಕಂಡುಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಅಂತಹ ಪಟ್ಟಿಯು ಅಪೂರ್ಣ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ (ಉದಾಹರಣೆಗೆ, ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಳಿಸಲಾದ ದಿನಾಂಕ, ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾದ ದಿನಾಂಕ, ಜಂಟಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ, ಇತ್ಯಾದಿ) ಅಂತಹ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿನ ಅನೇಕ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಈಗಾಗಲೇ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2023ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಳಿಸಿರುವುದಾಗಿ ಹಾಗೂ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಸಹ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿರುತ್ತದೆ ಎಂದು ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಅವುಗಳ ಜಂಟಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಕಾರ್ಯ ಹಾಗೂ ಅದರ ವರದಿಯು ಬಾಕಿಯಿರುವುದರಿಂದ, ಕಂಪನಿಯು ಅಂತಹ ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ವಹಣೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅಂತಹ ವಿಳಂಬಗಳಿಗೆ ಕಾರಣಗಳು ಗೊತ್ತಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ವಿಳಂಬಗಳು ಒಂದು ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಅವಧಿಯನ್ನು ಮೀರಿರುತ್ತವೆ (ಒಂದು ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಅಧಿಕವಾಗಿ).</p> <p>ii) ಠೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ (ಡಿಸಿಡಬ್ಲ್ಯು) ಯೋಜನೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಲಾದಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಮರ್ಪಕ ಮತ್ತು ಸಮಯೋಚಿತ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಪರಿಪೂರ್ಣತೆ ಮತ್ತು ಯಥಾರ್ಥತೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ ಯಾವುದೇ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಇರಲಿಲ್ಲ ಅದರಂತೆಯೇ, ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ವಹಣೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ಎಸ್‌ಇಡಬ್ಲ್ಯು)/ಠೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ಡಿಸಿಡಬ್ಲ್ಯು) ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು, ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ, ಹಿಂದಿನ ಸಾಲುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ರೂ.3,816.55 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ಸವಕಳಿ ರೂ.2,853.40 ಲಕ್ಷ ಪರಿಗಣಿಸುವುದರೊಂದಿಗೆ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುವ ಮೂಲಕ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22ರ ತುಲನಾತ್ಮಕ ಅಂಕಿಸಂಖ್ಯೆಗಳನ್ನು ಮರು-ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ (Re-state) ಹಾಗೂ 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2021ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ಹಾಗೂ ಈಕ್ವಿಟಿಯ ಶಿಲ್ಕುಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p>	<p>ಎಫ್. (1) ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ವಹಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಸ್ವತಃ ಗ್ರಾಹಕರೇ ನಿಗಮದ ಅನುಮತಿಯೊಂದಿಗೆ ಮಾಡುವರು ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಜಂಟಿ-ದಾಸ್ತಾನು ವಹಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ ನಂತರ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ನಿಗಮಕ್ಕೆ ವಹಿಸಿಕೊಡುವರು. ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ವಹಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಾಲಾನುಕಾಲಕ್ಕೆ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುವ ಸಲುವಾಗಿ ಘಟಕಗಳು ಸ್ವಯಂ-ನಿರ್ವಹಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ರಿಜಿಸ್ಟರನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ವಹಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುವ ಸಲುವಾಗಿ ಮಾರ್ಚ್ ಅಂತಿಮ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಅನುಬಂಧವನ್ನು ಸಹ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಲಾಗಿರುವುದು. ಜಂಟಿ-ದಾಸ್ತಾನು ಹಾಗೂ ಒಂದು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಕಾಲಮಿತಿಯೊಳಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ಪ್ರವರ್ಗೀಕರಣವನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ಸಲುವಾಗಿ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್/ಬಿ19/245/85-86 ದಿನಾಂಕ 30.11.2019ರ ಮೂಲಕ ನೀಡಲಾಗಿರುವುದು, ಅದರ ಅನುಸಾರ ಸ್ವಯಂ-ನಿರ್ವಹಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಂದ ನಿರ್ಮಿಸಲಾದಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತಕ್ಕೆ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯೋದ್ಯುಕ್ತಗೊಳಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 45 ದಿನಗಳ ಒಳಗೆ ವಹಿಸಿಕೊಡತಕ್ಕದು. ಇದನ್ನು ಕಟ್ಟುನಿಟ್ಟಾಗಿ ಪಾಲಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ನಿರ್ದೇಶನ ನೀಡಲಾಗುವುದು.</p> <p>ii) ಠೇವಣಿ ನೀಡಿಕೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಗಾಗಿ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ಆ.ಸ (ಲೆ ಮತ್ತು ಸಂ)/ಕೆಸಿಬ-21/6936/2013-14 ದಿನಾಂಕ 20.12.2017ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುವುದು, ಅದರಲ್ಲಿ ಸಮರ್ಪಕವಾದಂತಹ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವಿಕೆ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ಅನುಸರಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಅಂತಹ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಯಥಾರ್ಥತೆಯನ್ನು ಅನುಸರಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುವುದು. ಇವುಗಳನ್ನು ಕಟ್ಟುನಿಟ್ಟಾಗಿ ಪಾಲಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗುವುದು.</p>



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
	<p>ಜಿ. ಕಂಪನಿಯು ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ವಹಣೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಸೇವೆಗಳಿಂದ ಗಳಿಸಲಾದಂತಹ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ “ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ವರಮಾನದ” ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದ್ದಂತಹ ರೂ.2,207.34 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 25(II) (4))ನ್ನು ಗಮನಿಸುವುದು) ವರಮಾನವನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.5(ಎ)(ii)ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ, ವಿವಿಧ ಆಂತರಿಕ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಬೇಕಾದ ಒಟ್ಟಾರೆ ವೆಚ್ಚಗಳಿಂದ ತಗ್ಗಿಸುವ ಒಂದು ಪರಿಪಾಠವನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಅಂತಹ ವರಮಾನದ ಗಳಿಕೆಗೆ ಕಾರಣವಾಗಿದ್ದಂತಹ ಒಟ್ಟಾರೆ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಬಹುದಾಗಿತ್ತು ಹಾಗೂ ಅದನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಬಹುದಾಗಿತ್ತು ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-ಪಿಪಿಇ ಅನುಸಾರ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗವು ಉದ್ದೇಶಿಸಿದ್ದಂತಹ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಾಗಿ ಅದನ್ನು ಸಾಮರ್ಥ್ಯಗೊಳಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಅಗತ್ಯವಿರುವಂತಹ ಸ್ಥಳಕ್ಕೆ ಮತ್ತು ಪರಿಸ್ಥಿತಿಗೆ ತರಲು ನೇರವಾಗಿ ಕಾರಣವಾಗುವಂತಹ ವೆಚ್ಚಗಳ ಅಂತಹ ಭಾಗವನ್ನು ಮಾತ್ರ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಬಹುದಾಗಿತ್ತು. ಇದರಿಂದಾಗಿ, ಇದು ಗಳಿಕೆಗೆ ಕಾರಣವಾಗುವಂತಹ ಹಾಗೂ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಬೇಕಿರುವಂತಹ ವೆಚ್ಚಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಬೇಕಿರುವ ವೆಚ್ಚದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿರದ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸುವಲ್ಲಿಗೆ ದಾರಿಮಾಡಿಕೊಡಬಹುದು. ಈ ಪರಿಪಾಠದ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಆಗಬಹುದಾದಂತಹ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಜಿ. ಬೃಹತ್ ಕಾಮಗಾರಿ ನೌಕರರು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮದ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುವರು ಹಾಗೂ ಅಲ್ಲದೆಯೇ ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ವಹಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಉಸ್ತುವಾರಿ ಮಾಡುವರು. ಆದ್ದರಿಂದ ನೌಕರರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಮೌಲ್ಯವು ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ವಹಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಮೇಲುಸ್ತುವಾರಿಗಾಗಿ ಕಳೆಯಲಾದಂತಹ ಸಮಯದ ಒಂದು ಭಾಗವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ, ತಾಂತ್ರಿಕ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಅಲ್ಲದೆಯೇ ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ವಹಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಜೊತೆಜೊತೆಯಲ್ಲಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುವರು.</p> <p>ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಆದಾಯವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ ಮಹಾಲೇಖಾಪಾಲರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರುಗಳ ಸಲಹೆಯ ಅನುಸಾರ ನೌಕರರ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುವುದರಿಂದ ತಗ್ಗಿಸಲಾಗುವುದು. ಇದಕ್ಕಾಗಿ ಒಂದು ಸವಿವರ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಆ.ಸ (ಲೆ ಮತ್ತು ಸಂ)/ಕೆಸಿಬಿ-21/6936/10-11 ದಿನಾಂಕ 17.10.2010ರಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿರುವುದು.</p> <p>ಮುಂದುವರೆದು, ತಾಂತ್ರಿಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯಿಂದ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯ ಸಂಖ್ಯೆಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಆದಾಯ ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಆ.ಸ (ಲೆ ಮತ್ತು ಸಂ)/ಕೆಸಿಬಿ-21/6936/2013-14/ಸಂಪುಟ-3 ದಿನಾಂಕ 08.04.2020ರಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿರುವುದು.</p> <p>ಅದರಂತೆಯೇ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳ ಆದಾಯವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ನೌಕರರ ವೆಚ್ಚಮೌಲ್ಯದ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದಿಂದ ಅದನ್ನು ತಗ್ಗಿಸಲಾಗುವುದು.</p>



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
	<p>ಎಚ್. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.5(ಬಿ)ಕಡೆಗೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ, ಅದರಲ್ಲಿ ವಿಸಕಂಗಳಿಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆಗೆ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಕೆಲವು ಭೂಮಿ/ಕಟ್ಟಡಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಾಲೀಕರ ನೆಲೆಯಲ್ಲಿರುವ/ಉಪಯೋಗಿಸುತ್ತಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಭಾಗಗಳಿಂದ ಪ್ರತ್ಯೇಕಗೊಳಿಸಲಾಗದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಒಟ್ಟಾರೆ ಆಸ್ತಿಗೆ ಹೋಲಿಸಿದಂತೆ ಗಮನಾರ್ಹವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು “ಹೂಡಿಕೆ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ” ಸಂಬಂಧಿತ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-40ರ ಅನುಸಾರ “ಹೂಡಿಕೆ ಆಸ್ತಿಗಳು” ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಎಂಬುದಾಗಿ ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುವುದು. ಗುತ್ತಿಗೆಗೆ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಭೂಮಿ/ಕಟ್ಟಡದ ಭಾಗದ ವಿಭಜನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಒಂದು ಸುಸ್ಪಷ್ಟ ಮಾಹಿತಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವಂತಹ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ ಅಗತ್ಯತೆಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ ಅಂತಹ ಗುಣಾತ್ಮಕದ ಅನುಸರಣೆಯ ಯಥಾರ್ಥತೆಯ ಮೇಲೆ ನಾವು ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಎಚ್. ಬಹಳಷ್ಟು ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು ಕಟ್ಟಡ ನಿವೇಶನಗಳನ್ನು ಸ್ವಾಧೀನ ಪಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವುದು ಹಾಗೂ ತನ್ನ ಸ್ವಂತ ಉಪಯೋಗಕ್ಕಾಗಿ ಬಳಸುತ್ತಿರುವುದು. ಕೆಲವು ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ ಕಟ್ಟಡ ನಿವೇಶನಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಬಾಗಶಃವಾಗಿ ಹಂಚಿಕೊಂಡಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಅಂತಹ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು ಕಟ್ಟಡ ನಿವೇಶನವನ್ನು ಬಹುತೇಕ ಭಾಗವನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ನೀಡಿರುವಿಕೆಯು ಅತ್ಯಲ್ಪ ಪ್ರಮಾಣದಿಂದ ಕೂಡಿರುತ್ತದೆ. ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಉಪಯೋಗಿಸುತ್ತಿರುವ ಕಟ್ಟಡ ನಿವೇಶನವನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸಿ ವೆಚ್ಚಮೌಲ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡುವುದು ಕಷ್ಟಸಾಧ್ಯ. ಆದಾಗ್ಯೂ, 2022-23ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಪ್ರಮಾಣಾನುಗುಣವಾದಂತಹ ಉಪಯೋಗಿಸುವಿಕೆ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಉಪಯೋಗಿಸುತ್ತಿರುವಂತಹ ಕಟ್ಟಡ ನಿವೇಶನಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡುವ ಸಲುವಾಗಿ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಯಿತು. ಇದರ ಬಗ್ಗೆ ಸಂಪೂರ್ಣ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಸಂಬಂಧಿತ ಘಟಕಗಳಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿರುವುದು.</p>
	<p>ಐ. ಟಿಪ್ಪಣಿ 1.19ರ ಅನುಸಾರ - ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಗಮನಾರ್ಹ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 37.5ರ ಅನುಸಾರ ಕಂಪನಿಯು ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲಗೊಳ್ಳುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-36ರ ಅನುಸಾರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಯಾವುದೇ ದುರ್ಬಲಗೊಂಡಿರುವಿಕೆಯನ್ನು ಪರಿಚ್ಛೇದಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಮಾಡಲಾದಂತಹ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಯಾವುದೇ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಐ. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು ಒಂದು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಅಸ್ತಿತ್ವವಾಗಿರುವುದು ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿಕೊಂಡು ಹೋಗುವ ಸಲುವಾಗಿ ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರಸರಣ ಉಪಕರಣಗಳು ಉಪಯೋಗಿಸಬಹುದಾದ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಇರುವುದು ಅಗತ್ಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸರಣ ಉಪಕರಣದ ದುರ್ಬಲಗೊಳ್ಳುವಿಕೆಯ ಸಾಧ್ಯತೆಗಳು ಉದ್ಭವಿಸುವುದಿಲ್ಲ.</p>





ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
3	<p><b>ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು</b></p> <p>ಎ. ಕಂಪನಿಯು ಪೂರ್ಣಗೊಳ್ಳುವಿಕೆಯ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ದಿನಾಂಕ, ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುವ/ಪೂರ್ಣಗೊಳ್ಳಬೇಕಿರುವ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳು, ಭರಿಸಬೇಕಿರುವ ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವಿವರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳ ಗುರುತಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಒಂದು ಒಟ್ಟಾರೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. 31 ಮಾರ್ಚ್ 2022ರಲ್ಲಿದ್ದಂತಹ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗೆ ಹೋಲಿಸಿದಂತೆ ಅನೇಕ ಕಾರಣಗಳಿಂದಾಗಿ ಅನೇಕ ಯೋಜನೆಗಳು ಮುಂದಿನ ಪ್ರಗತಿಯನ್ನು ಕಂಡಿರಲಿಲ್ಲ ಎಂಬುದನ್ನು ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಅರಿತಿರುವೆವು. ಒಂದು ಸುಸ್ಪಷ್ಟವಾದಂತಹ ಮಾಹಿತಿ/ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಮೂರನೇ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಉಳಿದುಕೊಂಡಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಖಾತರಿ/ವಯಸ್ಸು ಆಧಾರಿತ ವರದಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ನಿಷ್ಕ್ರಿಯ ಯೋಜನೆಗಳ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳು/ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ. ಇದರ ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ದುರ್ಬಲಗೊಳ್ಳುವಿಕೆಗಳು ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕಾಗಿದ್ದಂತಹ ಅವುಗಳ ಅನುವಿನ ಪರಿಮಾಣವನ್ನು ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಅದರ ತತ್ಪರಿಣಾಮ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು, ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಸಾಲ ಮಾಡಿರುವ ಹಣಕಾಸು/ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿರುವಂತಹ ಹಾಗೂ ಅಮಾನತ್ತಿನಲ್ಲಿಟ್ಟಿರುವ/ ಕೈಬಿಡಲಾಗಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳು/ಸಕ್ರಿಯ ಪ್ರಗತಿಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿರದ ಯೋಜನೆಗಳ ಒಂದು ಸಂಪೂರ್ಣ ಪಟ್ಟಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಸಾಲ ಮಾಡಿ ತಂದಿರುವ ಹಣಕಾಸು/ ಮೌಲ್ಯಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ಹಾಗೂ ಸಾಲ ಮಾಡಿ ತಂದಿರುವಂತಹ ಹಣಕಾಸು ಮೌಲ್ಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-23ರ ಕಂಡಿಕೆ 20ರ ಅನುಸಾರ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತ:ಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕಿರುವ ಸಾಲ ಮಾಡಿ ತಂದಿರುವ ಹಣಕಾಸು/ಮೌಲ್ಯಗಳ ಪರಿಮಾಣವನ್ನು ನಾವು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಲಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಎ. ಒಂದು ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ಮಾಹಿತಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು (WEBPMS) - ಒಂದು ಆನ್‌ಲೈನ್ ಯೋಜನಾ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ತಂತ್ರಾಂಶ (ಅನ್ವಯ) ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಪಡಿಸಲಾಗಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಕಚೇರಿಯ ಪಿ ಅಂಡ್ ಎಮ್ ಶಾಖೆಯು ಇದನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುತ್ತಿರುವುದು. ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಭೌತಿಕ ಪ್ರಗತಿಯನ್ನು ಸ್ಥಳೀಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ನಿಯತವಾಗಿ ಮಾಡುವರು. ಲಭ್ಯವಿರುವಂತಹ ಮಾಹಿತಿಯ ವಿವಿಧ ಪ್ರಮಾಣಕ ವರದಿಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಬಹುದು, ಅದು ಕಾರ್ಯೋದ್ಯುಕ್ತಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು, ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಸಂಸ್ಥೆವಾರು ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿವರಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಲು ಸಹಾಯಕವಾಗುವುದು. ಅಲ್ಲದೆಯೇ ಅಲ್ಪಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸಲಾದ / ಅಂತ್ಯಗೊಳಿಸಲಾದ/ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳ್ಳುತ್ತಿರುವಂತಹ / ಕಾರ್ಯೋದ್ಯುಕ್ತಗೊಂಡಿರುವಂತಹ ಹಾಗೂ ವಿವಿಧ ಇತರೆ ಹಂತಗಳಲ್ಲಿರುವಂತಹ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಒಂದು ಅನುವನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿರುವುದು. ಅವುಗಳ ಸ್ಥಳೀಯ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳನ್ನು ತಂತ್ರಾಂಶ ಅನ್ವಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿಬಿಂಬಿಸುವುದು ಇದು ಪ್ರಗತಿಯನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುವಲ್ಲಿ ಸಹಾಯಕವಾಗುವುದು. ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕುವ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಘಟಕಗಳು /ವಿಭಾಗಗಳು ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಾಸ್ತವಿಕ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುತ್ತವೆ. ಕೆಲವು ಯೋಜನೆಗಳ ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿಟ್ಟಿದ್ದ ಪ್ರಗತಿಗೆ ಪ್ರಮುಖ ಕಾರಣವೆಂದರೆ ಸ್ಥಳೀಯರಿಂದ ಕಾಮಗಾರಿ ನಿವೇಶನಕ್ಕೆ ಪ್ರವೇಶಿಸಲು ನಿರ್ಬಂಧ, ಬಾಕಿ ಇರುವ ನ್ಯಾಯಾಲಯ ಪ್ರಕರಣಗಳು, ಅರಣ್ಯ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಅನುಮತಿ, ಟರ್ನಕೀ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸದಿರುವುದು. ಅಂತಹ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುವುದಿಲ್ಲ.</p> <p>ಮುಂದುವರೆದು ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಅಮಾನತ್ತಿನಲ್ಲಿಟ್ಟಿರುವ / ಕೈಬಿಟ್ಟಿರುವ/ಪ್ರಗತಿಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿರದ/ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಸಂಪೂರ್ಣ ಪಟ್ಟಿಯು ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದಂತಹ ಯೋಜನಾ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುವುದರಿಂದ ಪರಿಶೀಲಿಸಬಹುದು.</p> <p>ಮುಂದುವರೆದು, ವೆಚ್ಚಮೌಲ್ಯ ರಿಜಿಷ್ಟರುಗಳನ್ನು (ಸಿ-ರಿಜಿಷ್ಟರು) ಸಂಬಂಧಿತ ಲೆಕ್ಕಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಯೋಜನೆವಾರು ಕೈಯಿಂದ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿರುವುದು.</p>



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
		<p>ಈ ಸಿ-ರಿಜಿಷ್ಚರುಗಳು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಪರಿಮಾಣ ಮತ್ತು ಮೌಲ್ಯಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಯೋಜನೆಯ ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚದ ವಿವರಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತವೆ. ಕಾಮಗಾರಿಗಾಗಿ ಪಡೆಯಲಾಗಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಪರಿಮಾಣಗಳ ವಿವರಗಳು ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ವೆಚ್ಚ ಮೌಲ್ಯಗಳನ್ನು ಅಂದಾಜು ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಪರಿಮಾಣಗಳು ಮತ್ತು ಮೌಲ್ಯಗಳ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಸಿ-ರಿಜಿಷ್ಚರುಗಳಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಅಲ್ಲದೆಯೇ ಆ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ವಿಶೇಷವಾಗಿ ವಿನ್ಯಾಸಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವಂತಹ ಅನುಬಂಧದಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುವವು. ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಅನುಬಂಧ ಮತ್ತು ಸಿ-ರಿಜಿಷ್ಚರುಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರುಗಳಿಗೆ ಪರಿಶೀಲನೆಗಾಗಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p>
	<p>ಬಿ. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಪರಿಪಾಠಗಳ ಅನುಸಾರ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವಂತಹ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ (ಆಸ್ತಿ) ಸಮನಾದಂತಹ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹಾಗೂ ಠೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಕಡೆಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು (ಕಂಪನಿಯು ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವ ಠೇವಣಿಯನ್ನು ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನಾಗಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿರುವುದು) ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಹಿಂದುಮುಂದು/ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡದೆಯೇ ಠೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುವ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ, ಪಿಪಿಇಯನ್ನು (ಆಸ್ತಿ) ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಯ ಕಡೆಗೆ (ಅನುದಾನ-ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಎಂಬುದಾಗಿ) ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದು, ಇದರಿಂದಾಗಿ ಸಕ್ಷಮ ಅಧಿಕಾರಿಯವರು ಎಫ್‌ಕ್ಯುವಿ/ಎಫ್‌ಪಿವಿ ದಾಖಲೆಗಳಿಗೆ ಸಹಿ ಮಾಡುವವರೆವಿಗೂ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು (ಪಿಪಿಇ ಮತ್ತು ಸಿಡಬ್ಲ್ಯುಐಪಿ) ಹಾಗೂ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು (ಅನುದಾನ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಮತ್ತು ಡಿಸಿಡಬ್ಲ್ಯು ವಂತಿಗೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿ) ಎರಡೆರಡು ಸಲ ದಾಖಲಿಸುವಲ್ಲಿ/ಪರಿಗಣಿಸುವಲ್ಲಿ ಪರಿಣಮಿಸಿರುವುದು. ಮುಂದುವರೆದು, ಎಫ್‌ಕ್ಯುವಿ/ಎಫ್‌ಪಿವಿ ದಾಖಲೆಗಳಿಗೆ ಸಹಿ ಮಾಡುವಲ್ಲಿ ವಿಳಂಬಗಳಿದ್ದವು. ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಯೋಜನೆಗಳಿಗಾಗಿ ಅಂತಹ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಿರುವುದು ಹಾಗೂ ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿ ರೂ.8,397.05 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹಿಂದುಮುಂದು/ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಈ ಬಗ್ಗೆ ಹಿಂದಿನ ಸಾಲುಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಅಂತಹ ಅಧಿಕ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಿಕೆಯು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಮಾಡಿರಬಹುದಾದಂತಹ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಬಿ. ಠೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಕಡೆಗೆ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾದಂತಹ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ 47.305ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಜಮೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುವುದು. ಠೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಗಾಗಿ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಆ.ಸ(ಲೆ&amp;ಸಂ)/ಕೆಸಿಬಿ-21/6936/2013-14 ದಿನಾಂಕ 20.12.2017ರಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿರುವುದು. ಅದರಲ್ಲಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ವೆಚ್ಚಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಹೊಸ ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ 26.305 ಡಿಸಿಡಬ್ಲ್ಯು/ಟರ್ನಾಕೇ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರುಗಳ ನಿಯಂತ್ರಣ ಲೆಕ್ಕ ಇದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡಲು ನಿರ್ದೇಶಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ವೆಚ್ಚಮೌಲ್ಯಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಸ್ಥಾಪನೆಯ (Erection) ವೆಚ್ಚಮೌಲ್ಯಗಳನ್ನು 47.305ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವ ಬದಲಾಗಿ ಹೊಸ ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ 47.503 ಡಿಸಿಡಬ್ಲ್ಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿ ಇದಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲು ನಿರ್ದೇಶಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಇದನ್ನು ಇಲ್ಲಿಂದ ಮುಂದಕ್ಕೆ ಅನುಸರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಕೆಲವು ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ಡಿಸಿಡಬ್ಲ್ಯು ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವಿಕೆಯನ್ನು ನಮೂದುಗಳನ್ನು ಸುತ್ತೋಲೆ ನಿರ್ದೇಶನದ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿ ಅನುಸರಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದಂತಹ ಸುತ್ತೋಲೆಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ಹೊಸ ಕಾರ್ಯ ವಿಧಾನಗಳಿಗೆ ಬದ್ಧವಾಗಿರುವಂತೆ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುವುದು.</p>



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
	<p>ಸಿ. ಯೋಜನಾ ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಉಳಿದಿರುವುದಾಗಿ ವರದಿಯಾಗಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಿತ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರುಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಿರುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಿಂದ ಪ್ರಮಾಣಾನುಗುಣವಾಗಿ ಕಳೆಯುವ ಮೂಲಕ, ಕಂಪನಿಯ ತಾಂತ್ರಿಕ ತಂಡವು ತಯಾರಿಸಿರುವಂತಹ ಆಂತರಿಕ ದಾಖಲೆಗಳ ಅನುಸಾರ, ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚಗಳಿಂದ ಕಳೆಯಲಾಗಿರುವುದು. ಈ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಿತ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರುಗಳು ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಹೋಗಿರುವರೆ, ಅವುಗಳು ಪ್ರಸ್ತುತ ಇರುವ ಸ್ಥಳ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳು ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲೆಗಳಿಂದ ಸುಸ್ಪಷ್ಟಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ. ಸಮರ್ಪಕ ಹಾಗೂ ಸೂಕ್ತ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಾಕ್ಷಾಧಾರಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಸರಕು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು (ಇನ್‌ವೆಂಟರಿ) ಎಂಬುದಾಗಿ ಉಳಿದುಕೊಂಡಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಅಂತಹ ಮಾರಾಟಗಾರರಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಸಲಹೆ/ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನೀಡದೆಯೇ/ಕಳುಹಿಸದೆಯೇ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾರಾಟಗಾರರ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಸೂಕ್ತತೆಯ ಮೇಲೆ ನಾವು ನಮ್ಮ ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಸಿ. ಟರ್ನಿಕೇ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಕಾಮಗಾರಿ ನಡೆಯುವ ಸ್ಥಳಕ್ಕೆ ವಿತರಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಒಂದು ಔಪಚಾರಿಕ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಸೃಷ್ಟಿಸಲಾಗುವುದು. ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ಟರ್ನಿಕೇ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರುಗಳಿಗೆ ಡಿಡಬ್ಲ್ಯುವಿ ಷರತ್ತುಗಳು ಮತ್ತು ನಿಭಂದನೆಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲಾದಂತಹ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಕಾಮಗಾರಿಯಲ್ಲಿ ಉಪಯೋಗಿಸದಿದ್ದಲ್ಲಿ ಉಪಯೋಗಿಸದೆಯೇ ಇರುವಂತಹ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ಬಿಲ್ಲುಗಳಿಂದ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಅಥವಾ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರುಗಳಿಗೆ ಮಾಡಬೇಕಿರುವಂತಹ ಪಾವತಿಗಳಿಂದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರುಗಳಿಗೆ ನೀಡಿದ ಕೂಡಲೆಯೇ ಸಾಮಗ್ರಿ ನೀಡಿಕೆ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಉಗ್ರಾಣ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಅದು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ಸುರಕ್ಷಿತ ರಕ್ಷಣೆಯಲ್ಲಿರುವುದು. ಅದರ ಪೈಕಿ ಯಾವುದಾದರೂ ಸಾಮಗ್ರಿಯನ್ನು ಕಾಮಗಾರಿಯಲ್ಲಿ ಉಪಯೋಗಿಸದಿದ್ದಲ್ಲಿ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಅಂತಹ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯಬಹುದು. ಅಂತಹ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ ಉಗ್ರಾಣ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸುವ ಅಗತ್ಯತೆಯಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡಿರುವಂತೆ ಯಾವುದೇ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ ಉಗ್ರಾಣಗಳಲ್ಲಿ ಸರಕು ಸಾಮಗ್ರಿಯ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಉಳಿದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಉಪಯೋಗಿಸದೆಯೇ ಇರುವಂತಹ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸರಬರಾಜುದಾರರ ಬಿಲ್ಲುಗಳಿಂದ/ ರಿಟೆನ್ಷನ್ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡುವ ಮೊದಲು/ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡುವ ಸಂಬಂಧಿತ ಸರಬರಾಜುದಾರರುಗಳಿಗೆ ಮಾಹಿತಿ ನೀಡುವಂತೆ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p>
4	<p><b>ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳು</b></p> <p>ಕಂಪನಿಯು ಯೋಜನೆಗಳು, ಅವುಗಳ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ, ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವ ಪಿಎಸ್‌ಡಿಎಫ್ ಸರ್ಕಾರಿ ಅನುದಾನಗಳು, ಸ್ವಂತ ವಂತಿಗೆ, ಅವುಗಳ ಮೇಲಿನ ಒಟ್ಟಾರೆ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದಂತೆ ಅಂತಹ ಅನುದಾನಗಳ ಪ್ರಮಾಣಾನುಗುಣವಾದಂತಹ ಪಾಲು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವಿವರಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಯೋಜನೆಗಳ ಅಗತ್ಯ ಶೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅಂತಹ ಮಾಹಿತಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 18.6ರಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುವಂತೆ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಂಡಿರುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದಾದರೂ ಲೋಪದೋಷಗಳು/ತಪ್ಪುಗಳು ಇರುತ್ತವೆಯೇ ಹಾಗೂ ಇವುಗಳ ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಆಗಿರಬಹುದಾದ ಪ್ರಭಾವ/ಪರಿಣಾಮಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 1.14ರ</p>	<p>ಪಿಎಸ್‌ಡಿಎಫ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ರಿಲೇಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು, ಚಾಲ್ತಿ ಇರುವಂತಹ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದು, ಬಹಳಷ್ಟು ಪಿಎಸ್‌ಡಿಎಫ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ವಿಭಾಗೀಯ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಅಂತಹ ಉಪಕರಣದ ಸ್ಥಾಪನೆಗಾಗಿ ಬಹಳಷ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆಯ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದು. ಸಂಬಂಧಿತ ಸಚಿವಾಲಯಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗುವ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಒಂದು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಬ್ಯಾಂಕು ಖಾತೆಯ ಮೂಲಕ ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಈ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಯಾವುದೇ ಉಳಿಕೆ ಅನುದಾನಗಳು ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು, ಈ ವೆಚ್ಚಗಳ ಲೆಕ್ಕವಿಡುವಿಕೆಯನ್ನು ಘಟಕ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿತ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗುವುದು. ದಿನಾಂಕ 26.03.2018ರ</p>



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
	<p>ಅನುಸಾರ, ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಬಹುದಾದ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಅವಧಿಯ ಒಂದು ವ್ಯವಸ್ಥಿತವಾದಂತಹ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಆದಾಯ ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕು. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಸಾಲಿನ ನಂತರ ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟಂತಹ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಆದಾಯ ಎಂಬುದಾಗಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಉಪಯೋಗಿಸಬಹುದಾದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಅತ್ಯಮೂಲ್ಯವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಆದರೆ ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗಾಗಿ ಒಂದು ಸ್ಥಿರವಾದಂತಹ ದರವನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸುವ ಮೂಲಕ ಮಾಡಲಾಗಿರುವುದು.</p>	<p>ಸುತ್ತೋಲೆಯು ಈ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ನಿರ್ವಹಿಸತಕ್ಕದ್ದು ಎಂಬುದಾಗಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿರುವುದು. ಇದನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರುಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿರುವುದು. ಈ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ಅನುದಾನಗಳು ಹಾಗೂ ಭರಿಸಲಾಗಿರುವ ವೆಚ್ಚಗಳ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವ ಸಲುವಾಗಿ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಕಚೇರಿಯಲ್ಲಿ ಒಂದು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ನಗದು ಪುಸ್ತಕವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿರುವುದು. ಇದನ್ನು ಸಹ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರುಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿರುವುದು. ಅನುದಾನಗಳಿಂದ ಸೃಷ್ಟಿಸಲಾಗಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಾದರಿಗಳೆಂದರೆ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು, ಉಪಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು ಕೇಬಲ್‌ಗಳು. ಈ ಎಲ್ಲಾ ಮಾದರಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳು ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದಿಂದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಲಾಗಿರುವ ಒಂದು ಸಾಮಾನ್ಯ ಸವಕಳಿ ದರವನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಅಂತಹ ಒಂದು ಸಾಮಾನ್ಯ ಸವಕಳಿ ದರವನ್ನು ದುರ್ಬಲಗೊಳ್ಳುವಿಕೆಗಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು, ಇದು ಹಣಕಾಸು ತಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಒಂದು ವಿಷಯಕ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>
5	<p><b>ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು</b></p> <p>ಎ. ಕಂಪನಿಯು ಗುತ್ತಿಗೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-116ರ ಅನುಸಾರ ತಾನು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರನಾಗಿ ಮಾಡಿಕೊಂಡಿರುವ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಡಂಬಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಇದರ ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 1.13ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುವ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿ ಸ್ಪಷ್ಟಪಡಿಸಲಾಗಿರುವ ಪರಿಗಣಿಸುವಿಕೆಯ ತತ್ಪ್ರಗಗಳು, ನಿರ್ದಾರಣೆ ಹಾಗೂ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಆದರೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಡಂಬಡಿಕೆಗಳ ಅನುಸಾರ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಬಾಡಿಗೆಯನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತಿಯಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನಾಗಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿರುವುದು.</p> <p>ಬಿ. ಕೆಲವು ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರುಗಳೊಂದಿಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಡಂಬಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-116ನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಪಾವತಿಸಲಾಗಿರುವ ಮರುಪಾವತಿಗೆ ಅರ್ಹವಲ್ಲದ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಹಾಕಿರುವುದಿಲ್ಲ. ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಅಂತಹ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ, ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಡಿಗೆಗಳನ್ನು ಸಹ ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಎ. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಮತ್ತು ಇತರರೊಂದಿಗೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡಿರುವಂತಹ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಡಂಬಡಿಕೆಯ ವಿವರಗಳು ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುವುದು. ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಡಂಬಡಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ದಾಖಲೆಗಳ ಸಂಗ್ರಹಣೆಗಾಗಿ ಕ್ರಮವನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದು ಹಾಗೂ 2022-23 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರುಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿರುವುದು. 2023-24 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ 116ರ ಅನುಸಾರ ಪರಿಗಣನೆ, ಮಂಡನೆ, ನಿರ್ದಾರಣೆ ಮತ್ತು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯ ತತ್ಪ್ರಗಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು.</p> <p>ಬಿ. ಬಹಳಷ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆಯ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಡಂಬಡಿಕೆಗಳನ್ನು 2022-23 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದು. ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಡಂಬಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ 2023-24 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕ್ರಮವನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.</p>



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
	<p>ಸಿ. ಅಗತ್ಯ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಡಂಬಡಿಕೆಗಳು/ದಾವಿಲೆಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಕೆಲವು ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಗೆ ಬಾಡಿಗೆಗೆ ನೀಡಿರುವ ಭೂಮಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬಾಡಿಗೆ ಆದಾಯವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ಅಂತಹ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಒಂದು ಪರಿಪೂರ್ಣ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ</p>	<p>ಸಿ. ಬಹಳಷ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆಯ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಡಂಬಡಿಕೆಗಳನ್ನು 2022-23 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದು. ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಗುತ್ತಿಗೆ/ಬಾಡಿಗೆ ಒಡಂಬಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ 2023-24 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕ್ರಮವನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.</p>
<p><b>6.</b></p>	<p><b>ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು</b>  ವ್ಯಾಪಾರ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಮತ್ತು ಇತರವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದವುಗಳು</p> <p>ಎ. ಕಂಪನಿಯು ನೀಡಲಾಗಿರುವಂತಹ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದಂತಹ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ವಿನಿಯೋಜಿಸುವ ಒಂದು ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಮತ್ತು ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ ಪಾವತಿಗಳ ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆಯನ್ನು ಮಾತ್ರ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವುದು. ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಕಂಪನಿಗಳ ಅಧಿನಿಯಮ, 2013ರ ಶೆಡ್ಯೂಲ್ IIIರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿರುವಂತಹ ವ್ಯಾಪಾರ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವರ್ಷವಾರು ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಇರಲಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು, ಕಂಪನಿಯು ವ್ಯಾಪಾರ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಮತ್ತು ಇತರವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆಗಳು/ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ತಃಖ್ತೆಗಳು/ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರಲಿಲ್ಲ, ಇತರ ಬಾಕಿಯಿದ್ದುದರಿಂದಾಗಿ ವಸೂಲಾತಿಯಾಗುವಿಕೆಯಲ್ಲಿನ ಯಾವುದೇ ವಿಳಂಬಕ್ಕೆ ವಿಧಿಸಬೇಕಿದ್ದಂತಹ ಸರ್ಚಾರ್ಜ್ ಹಾಗೂ ಸಮಯೋಚಿತವಾಗಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಪಾವತಿಗಳಿಗೆ ಹವಣಿಕೆ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿದ್ದಂತಹ ರಿಯಾಯಿತಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಿರಲಿಲ್ಲ. (ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು 7ರಿಂದ 11).</p>	<p>ಎ. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದಿಂದ ಅನುಮೋದಿತಗೊಂಡಿರುವ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ದರಪಟ್ಟಿಗಳ ಅನುಸಾರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಮಾಸಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ನೀಡುವುದು. ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಮಾಸಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ನಿಯತವಾಗಿ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಮಾಡುವುದಿಲ್ಲ. ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ತಮ್ಮಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಹಣಕಾಸಿನ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಒಂದು ಒಟ್ಟಾರೆ ಮೊತ್ತವನ್ನು, ತಾವು ಪಾವತಿಸುತ್ತಿರುವ ಮೊತ್ತವು ಯಾವ ತಿಂಗಳಿನ ಬಿಲ್ಲಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದು ಎಂಬುದನ್ನು ತಿಳಿಸದೆಯೇ ಪಾವತಿಸುವವು. ಆದ್ದರಿಂದ ಮಾಸಿಕ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗುವ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧ ಕಲ್ಪಿಸುವುದು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜುದಾರ ಕಂಪನಿಗೆ ಕಷ್ಟಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ 2021-22 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿನಿಂದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದಂತಹ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಮೊದಲು ಬಂದ ಮೊತ್ತವು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಮೊದಲ ತಿಂಗಳಿಗೆ ಎಂಬ ಆದ್ಯತೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡಲಾಗುತ್ತಿರುವುದು.</p> <p>ಎಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜುದಾರ ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಅವಧಿವಾರು ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಿರುವಂತಹ ಮೊತ್ತಗಳ ವಿವರಗಳು ಲಭ್ಯವಿರುವುದು. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು ಎಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ 31.03.2023ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಖಚಿತಪಡಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವುದು.</p> <p>ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಇತರೇ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾಗಿರುವವುಗಳು ಮತ್ತು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವವುಗಳ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಘಟಕಗಳ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ / ವಿಭಾಗೀಯ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಅಧಿಕಾರಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲು ಅಗತ್ಯ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.</p>



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು								
	<p>ಬಿ. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 7.6ರ ಕಡೆಗೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ, ಅದರಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ (ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿ ಸರ್ಚಾರ್ಜ್ ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿತ ವಿಷಯಗಳ) ನಿಯಮಗಳು, 2022ರ ಹವಣಿಕೆಗಳಿಗೆ ಅನುಸರಣಾ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ ನೀಡಲಾಗಿದ್ದಂತಹ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಂಧನ/29-2022 ದಿನಾಂಕ 22 ಆಗಸ್ಟ್ 2022ರ ಆದೇಶವನ್ನು ಜಾರಿಗೆ ತಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸಂಭಾವ್ಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು/ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳನ್ನು (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವಂತಹ ಚಾಲ್ತಿ/ಚಾಲ್ತಿಯೇತರ ವರ್ಗೀಕರಣ/ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು) ಕಂಪನಿಯು ಪರಿಮಾಣೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಇದರ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಲಿಲ್ಲ.</p> <p>ಸಿ. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 1.22 ಅನುಸಾರ, ಕಂಪನಿಯು 'ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳಿಗೆ' ಸಂಬಂಧಿತ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-109ರ ಅನುಸಾರ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ನಷ್ಟಗಳ ಮಾದರಿಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗಾಗಿ ಪರೀಕ್ಷಣೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿದ್ದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಯಾವುದೇ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಲಿಲ್ಲ. ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, 'ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ನಷ್ಟಗಳ ಸಂಭಾವ್ಯ ಅಪಾಯದಲ್ಲಿನ ಗಮನಾರ್ಹವಾದಂತಹ ಹೆಚ್ಚಳವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವಂತಹ ವ್ಯಾಪಾರ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದವುಗಳ' ಪ್ರವರ್ಗದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವಂತಹ ವ್ಯಾಪಾರ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದವುಗಳು- ಸಾಲ ಮರುಪಾವತಿ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ದುರ್ಬಲಗೊಂಡಿರುವಿಕೆಗಳನ್ನು ಪರಿಮಾಣೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಅಧಿನಿಯಮದ ಶೆಡ್ಯೂಲ್ IIIರ ವಿಭಾಗ II ರ ಅಗತ್ಯತೆಗಳಂತೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಬಹಿರಂಗಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಇತರೆ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬಾಕಿಯಿರುವಂತಹ ಮೊತ್ತದ ಬಹಳಷ್ಟು ಭಾಗವು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ, ಬೃಹತ್ ಬೆಂಗಳೂರು ಮಹಾನಗರ ಪಾಲಿಕೆಯಿಂದ ಮತ್ತು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ಇತರೆ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾದಂತಹ ಪ್ರಯತ್ನಗಳು ಅಗತ್ಯ ಫಲಿತಾಂಶಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p> <p>ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಶೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಬಹಳಷ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆಯ ಐಟಂಗಳಿದ್ದು ಪ್ರತಿಯೊಂದು ವ್ಯಕ್ತಿ/ ಸಂಸ್ಥೆಯಿಂದ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು ಕಾರ್ಯತಃ ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p> <p>ಬಿ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ 22 ಆಗಸ್ಟ್ 2022ರ ಆದೇಶದ ಅನುಸಾರ 01.08.2022ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಬಾಕಿಯಿರುವಂತಹ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತವೆ.</p> <p style="text-align: right;">(ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)</p> <table border="1" data-bbox="847 808 1442 1070"> <thead> <tr> <th>ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು</th> <th>ಬಾಕಿಯಿರುವ ಮೊತ್ತ</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ</td> <td>935.00</td> </tr> <tr> <td>ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ</td> <td>104.48</td> </tr> <tr> <td>ಗುಲ್ಬರ್ಗ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ</td> <td>75.76</td> </tr> </tbody> </table> <p>ಪ್ರಸ್ತುತ ನಿಗಮವು ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ, ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ಹಾಗೂ ಗುಲ್ಬರ್ಗ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ಇವುಗಳಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸುತ್ತಿರುವುದು. ಕಂಪನಿಯು ಅಂತಹ ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶದ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಅಗತ್ಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ನಂತರ ಒದಗಿಸಲಾಗುವುದು.</p> <p>ಸಿ. ವಸೂಲಾತಿ ಕ್ರಮವನ್ನು ನಿಯತವಾಗಿ ಅನುಸರಿಸಲಾಗುತ್ತಿರುವುದು ಹಾಗೂ ನೌಕರರಿಂದ/ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಂದ/ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಮೊತ್ತಗಳ ವಸೂಲಾತಿಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವುದು. ಆದ್ದರಿಂದ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ದುರ್ಬಲಗೊಳ್ಳುವಿಕೆಗಾಗಿ ಹವಣಿಕೆ ಮಾಡುವ ಅಗತ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು	ಬಾಕಿಯಿರುವ ಮೊತ್ತ	ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ	935.00	ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ	104.48	ಗುಲ್ಬರ್ಗ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ	75.76
ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು	ಬಾಕಿಯಿರುವ ಮೊತ್ತ									
ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ	935.00									
ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ	104.48									
ಗುಲ್ಬರ್ಗ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ	75.76									



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
7	<p><b>ತೇವಣಿಗಳು, ಸಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡಗಳು</b></p> <p>ಎ. ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 10ರಲ್ಲಿ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ 1 ಹಾಗೂ ಟಿಪ್ಪಣಿ 12ರ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ 3, ಟಿಪ್ಪಣಿ 4ಎ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ 1, 2 ಮತ್ತು 5ರಿಂದ 9 ಹಾಗೂ ಟಿಪ್ಪಣಿ 5ರ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ 2 ಮತ್ತು 4ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವಂತಹ ತೇವಣಿಗಳು, ಸಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡಗಳ ಸ್ವರೂಪದಲ್ಲಿನ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳ ಸಂಪೂರ್ಣ ವಿವರಗಳು, ಅವುಗಳು ಯಾವ ಅನುಬಂಧದ ಬಾಕಿಯಿರುವವು, ಅವುಗಳ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಕಾರಣಗಳು, ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವಿಕೆಗಳು/ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ತ:ಖ್ತೆ/ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗಳನ್ನು ಲಭ್ಯಪಡಿಸಲಿಲ್ಲ. ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಅಗತ್ಯ ಮಾಹಿತಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಅವುಗಳ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಬಹುದಾದ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ/ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತಗಳ ನಷ್ಟ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಮಾಡುವ ಅಗತ್ಯತೆಯಿರುವ ಹವಣಿಕೆಗಳು, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಅವುಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.</p> <p>ಬಿ. ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 4ಎ.7ರಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವಂತೆ ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದ 8 ನವಂಬರ್ 2019ರ ಆದೇಶದ ಕಾರಣ (ಮನವಿ ಸಂಖ್ಯೆ 361/ಟಿಟಿ/2018) ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟಾರೆ ರೂ.4,340.59 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪಾವತಿಸುವಂತೆ ಪವರ್ ಗ್ರಿಡ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್) ಒತ್ತಾಯಿಸಿತು. ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಈ ಮುಂಚಿನ ತನ್ನ ಆದೇಶವನ್ನು ಪುನರ್-ಪರಿಶೀಲಿಸುವಂತೆ ಕೋರಿ ಕಂಪನಿಯು ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಮಂಡಳಿಯ ಮುಂದೆ ತಡೆಯಾಜ್ಞೆಗಾಗಿ ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವುದು, ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಮಂಡಳಿಯ ತೀರ್ಮಾನವು ಬಾಕಿಯಿದ್ದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಪವರ್ ಗ್ರಿಡ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ಗೆ ಪ್ರತಿಭಟನೆಯೊಂದಿಗೆ ಅದು ಬಾಕಿಗಳ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಇಟ್ಟಿರುವ ಬೇಡಿಕೆಯ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪಾವತಿಸಲು ತೀರ್ಮಾನಿಸಿತು. ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಮಂಡಳಿಯ ಆದೇಶದಿಂದ ಮನನೊಂದ ಕಂಪನಿಯು ಪುನರ್-ಪರಿಶೀಲನಾ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿತು. ಒಂದು ಪುನರ್-ಪರಿಶೀಲನಾ ಅರ್ಜಿಯು ವೇಷಾಂತರದಲ್ಲಿನ ಒಂದು ಮನವಿಯಾಗಲು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ ಎಂಬುದಾಗಿ ತಿಳಿಸಿ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಮಂಡಳಿಯು ಪುನರ್-ಪರಿಶೀಲನಾ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ತಳ್ಳಿಹಾಕಿತು. ಕಂಪನಿಯು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಮಂಡಳಿಯು ಅಂತಹ ಆದೇಶವನ್ನು ಪ್ರಶ್ನಿಸಿ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಎಪಿಟಿಇಎಲ್ ಮುಂದೆ ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಿತು ಹಾಗೂ ಈ ವಿಷಯವು ತೀರ್ಮಾನ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ ಬಾಕಿಯಿರುವುದು. ಅಂತಹ ಮನವಿಯು ಬಾಕಿಯಿರುವುದರಿಂದ ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಆಗಿರಬಹುದಾದಂತಹ ಇದರ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಎ. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳು ನೌಕರರವಾರು/ ಸಂಸ್ಥೆವಾರು ವಿವರಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಕೈಪಿಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಪಡಿಸಿರುವಂತೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಶೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವವು. ಎಲ್ಲಾ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾಗಿರುವವುಗಳು, ತೇವಣಿಗಳು ಹಾಗೂ ಸಾಲಗಳು, ಮುಂಗಡಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳು ಅವುಗಳ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ, ಬಾಕಿಯಿರುವಂತಹ ಅವಧಿ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಐಟಂಗೂ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬಾಕಿಯಿರಲು ಕಾರಣಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಅನುಬಂಧದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p> <p>ಬಿ. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು ಭಾರತೀಯ ಪವರ್ ಗ್ರಿಡ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ (ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್) ಹಾಗೂ ಇತರರ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿ ಪುನರ್-ಪರಿಶೀಲನಾ ಮನವಿ 05/ಆರ್‌ಪಿ/2020 ಸಲ್ಲಿಸಿ ಮನವಿ ಸಂಖ್ಯೆ 361/ಟಿಟಿ/2018 ರಲ್ಲಿ 08.11.2019ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ 220 ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳೊಂದಿಗೆ ಐಎಸ್‌ಟಿಎಸ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು ನಿರ್ಮಿಸಬೇಕಿರುವ ಕೆಳ ಹರಿವು ಭಾಗಗಳು (ಡೌನ್ ಸ್ಟ್ರೀಮ್ ಬೇಸ್) 4 ಸಂಖ್ಯೆಗಳು ಇನ್ನೂ ಸಿದ್ಧಗೊಂಡಿರದಿದ್ದು ಮತ್ತು ಆದ್ದರಿಂದ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು ಕೆಳ ಹರಿವು ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಕಾರ್ಯೋದ್ಯುಕ್ತಗೊಳ್ಳುವವರೆವಿಗೂ ಪವರ್ ಗ್ರಿಡ್ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸಿಟಿಯಿಂದ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು ಎಂಬುದಾಗಿ ಆದೇಶಿಸಿರುವುದನ್ನು ಪುನರ್-ಪರಿಶೀಲಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವುದು.</p> <p>ಪುನರ್-ಪರಿಶೀಲನಾ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು 09.04.2022ರಂದು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಅಂತಿಮ ಆದೇಶವನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿರುವುದು.</p> <p>ಪುನರ್ ಪರಿಶೀಲನಾ ಮನವಿದಾರರು ವಿಷಯವನ್ನು ಅರ್ಹತೆಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ವಾದಿಸಿರುವರು, ಅದನ್ನು ಪುನರ್-ಪರಿಶೀಲನಾ ಮನವಿಯಲ್ಲಿ ಪುನರಾವೇಶಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಆದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
		<p>ಒಂದು ಪುನರ್-ಪರಿಶೀಲನೆಯು ಯಾವುದೇ ಅರ್ಥದಲ್ಲಿಯೂ ಮರೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡಿರುವಂತಹ ಮನವಿಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅದರಿಂದಾಗಿ ಒಂದು ತಪ್ಪಿನಿಂದ ಕೂಡಿರುವ ನಿರ್ಣಯವನ್ನು ಪುನರ್-ಆಲಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಸರಿಪಡಿಸುವುದು, ಆದರೆ ಅದು ಕೇವಲ ಹಕ್ಕಿನ ತಪ್ಪಿನಿಂದಾಗಿ ಆಗಿರುತ್ತದೆ (ಲೈಸ್ ಓನ್ಲಿ ಫಾರ್ ಪೇಟೆಂಟ್ ಎರರ್).</p> <p>ಆದ್ದರಿಂದ, ಒಂದು ಪುನರ್-ಪರಿಶೀಲನಾ ಮನವಿಯು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಸರ್ವೋಚ್ಚನ್ಯಾಯಾಲಯವು ಆದೇಶಿಸಿರುವಂತೆ ಒಂದು ಮರೆಮಾಚಿಕೊಂಡಿರುವ ಮನವಿ ಎಂಬುದಾಗಿ ಅರ್ಥೈಸುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುವ ಪುನರ್ ಪರಿಶೀಲನಾ ಮನವಿಯು ಪುನರ್-ಪರಿಶೀಲನೆಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಿಂದ ಹೊರಗಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಅದನ್ನು ತಳ್ಳಿಹಾಕಲಾಗಿರುವುದು.</p> <p>ಆದಾಗ್ಯೂ, ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ನೀಡುವ ವಿಧಾನವನ್ನು ನವೆಂಬರ್ 2020ರಿಂದ ಬದಲಾವಣೆಗೊಳಿಸಿರುವುದರಿಂದ, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್/ಬಿ117 / 4435/ 2019-20 / 148-152 ದಿನಾಂಕ 20.04.2022 ರಂದು ಹಿರಿಯ ಮಹಾವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು (ವಾಣಿಜ್ಯ), ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್ ನವದೆಹಲಿ ಇವರನ್ನು ಆಸ್ತಿ 2 ಬಿ ಅಂದರೆ 400/ 220 ಕೆವಿ ಯಲಹಂಕ ಉಪಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ 4 ಸಂಖ್ಯೆಗಳಷ್ಟು '220 ಕೆವಿ ಬೇ'ಗಳಿಗೆ ದ್ವಿಪಕ್ಷೀಯ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ನೀಡಿಕೆಯನ್ನು ತಡೆಯುವಂತೆ ಕೋರಲಾಯಿತು. ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಅವರಿಂದ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆಯು ಬಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p> <p>ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು ಡಿಎಫ್‌ಆರ್‌ಸಂಖ್ಯೆ 421/2022 ಮೂಲಕ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಎಪಿಟಿಇಎಲ್ ಮುಂದೆ ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವುದು. ವಿಷಯವು ತೀರ್ಮಾನವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿರುವುದು.</p>





ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
8	<p><b>ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿಯೇತರ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು</b></p> <p>ಎ. ವರದಿಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿರುವ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಮಂಜೂರಾತಿ ಮಾಡದಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳ ಸಮೀಕ್ಷೆ/ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆಯ ಅಧ್ಯಯನಗಳ ಮೇಲೆ ಭರಿಸಲಾಗಿರುವ ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 5ರ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ 1ರಲ್ಲಿ 'ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿಯೇತರ ಆಸ್ತಿಗಳು' ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವ ಪೂರ್ವಭಾವಿ ವೆಚ್ಚಗಳು ಅವುಗಳ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಪರಿಗಣನೆ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಒಂದು ಆಸ್ತಿಯನ್ನಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸುವ ಷರತ್ತುಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಆದ್ದರಿಂದ ಅವುಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿ ದಾಖಲೆಗಳಿಂದ ತೆಗೆದುಹಾಕಬೇಕಿತ್ತು (ರಿಟನ್ ಆಫ್) (ಯಾವುದು ಅನ್ವಯವೋ ಅದು). ಒಂದು ವೆಚ್ಚವನ್ನು, ಅದು ಅಸ್ತಿತ್ವ/ಸಂಸ್ಥೆಯು ನಿಯಂತ್ರಿಸಿರುವಂತಹ ಒಂದು ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ಮೂಲವಾಗಿರದ ಹೊರತು ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಯೋಜನಗಳನ್ನು ಉತ್ಪತ್ತಿ ಮಾಡುವ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಹೊಂದಿರದ ಹೊರತು ಒಂದು ಆಸ್ತಿಯನ್ನಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಒಂದು ಆಸ್ತಿಯನ್ನಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಯೋಜನಗಳನ್ನು ಉತ್ಪತ್ತಿ ಮಾಡುವ ಸಾಮರ್ಥ್ಯತೆಯನ್ನು ತೋರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p> <p>ಬಿ. 31 ಮಾರ್ಚ್ 2023ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಒಟ್ಟಾರೆ ರೂ.57.90 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ನಿವ್ವಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿರದ ಖರ್ಚು (ಡೆಬಿಟ್) ಶಿಲ್ಕು ಹಾಗೂ ರೂ.3,701.32 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ನಿವ್ವಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿರದ ಜಮೆ (ಕ್ರೆಡಿಟ್) ಇವುಗಳ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸದಿರುವ ಅಂತರ-ಘಟಕ ನಮೂದುಗಳನ್ನು ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ 'ಟಿಪ್ಪಣಿ 12 ಮತ್ತು 22ರ ಮೂಲಕ ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು/ಮುಂದಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಹೋಗಲಾಗಿರುವುದು.</p>	<p>ಎ. ಯೋಜನೆಗಳ ಸಮೀಕ್ಷೆ/ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆ ಅಧ್ಯಯನಗಳ ಮೇಲೆ ಭರಿಸಲಾದಂತಹ ಪೂರ್ವಭಾವಿ ವೆಚ್ಚಗಳ ಪರಿಗಣನೆಗಾಗಿ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯನ್ನು 2020-21ರಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಅದನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲಾಗುತ್ತಿರುವುದು. ಸಮೀಕ್ಷೆ/ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆ ಅಧ್ಯಯನಗಳ ಮೇಲೆ ಭರಿಸಲಾದಂತಹ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿಯ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ನೇರವಾಗಿ ಕಾರಣವಾಗಿರುವುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿಯ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಸೇರಿಸಲಾಗುವುದು. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಈ ಅಂಶವನ್ನು ಸವಿವರವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ 2023-24ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯ ಕ್ರಮವನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.</p> <p>ಬಿ. ಅಂತರ ಲೆಕ್ಕಘಟಕ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹಳೆಯ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುವುದು. 01.04.2015 ಹಾಗೂ ಅಲ್ಲಿಂದ ಮುಂದಕ್ಕೆ ಅಂತರ ಲೆಕ್ಕಘಟಕ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಒಂದು ಹೊಸ ತಂತ್ರಾಂಶ ಅನ್ವಯವನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಪಡಿಸಲಾಗಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಅದನ್ನು ಆನ್‌ಲೈನ್ ಮೂಲಕ ಅಂತರ ಲೆಕ್ಕಘಟಕ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಕಾರ್ಯಚರಣೆಗಳಿಗಾಗಿ 01.04.2015 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬಂದಂತೆ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುವುದು.</p>



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
9	<p><b>ಸರಕು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು</b></p> <p>ಎ. ಸರಕುಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದಂತಹ ಉಗ್ರಾಣಗಳು ಮತ್ತು ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು ಎಂಬುದಾಗಿ (ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ 6(I)ರ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ 1) ತೋರಿಸಲಾಗಿದ್ದಂತಹ ರೂ.1,163.41 ಲಕ್ಷ ಮೂಲ ಬೆಲೆಯೊಂದಿಗಿನ ರದ್ದುಗೊಂಡಿರುವಂತಹ ಮತ್ತು ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಹೊಂದಲಾಗಿರುವಂತಹ ಚಾಲ್ತಿಯೇತರ ಆಸ್ತಿಗಳು ಎಂಬುದಾಗಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ 105ರ ಅನುಸಾರ ಅವುಗಳ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯದಿಂದ ಮಾರಾಟ/ವಿತರಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡದೆಯೇ ಸಂಬಂಧಿತ ಕಳಚಿರುವ ಆಸ್ತಿಯ ತಗ್ಗಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ/ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು. ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 1.4ರ ಅನುಸಾರ, ದರಗಳ ಶೆಡ್ಯೂಲಿನ ಅನುಸಾರ ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಸರಕು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸುವ ಸಮಿತಿಯಿಂದ ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಎಂಬುದಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವಂತಹ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಮಾರಾಟ ಮಾಡಿದಲ್ಲಿ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಬಹುದಾದಂತಹ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ (ಎನ್‌ಆರ್‌ವಿ) ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕು ಹಾಗೂ ಅದರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಅವುಗಳ ಮೌಲ್ಯಗಳ 10% ದರದಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯ ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಬೇಕು. ಪರಿಪೂರ್ಣ ವಿವರಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಅವುಗಳ ವಿಶ್ವಾಸನೀಯತೆ ಹಾಗೂ ಅಲ್ಲದೆಯೇ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ 105/ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗೆ ಬದ್ಧತೆಯಿಂದ ಇದ್ದುದನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಎ. ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಲೆಕ್ಕವನ್ನು ದರ ಪುಸ್ತಕದ ಶೆಡ್ಯೂಲ್‌ನಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುವಂತಹ ಚಾಲ್ತಿ ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ದರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕುವ ಸಲುವಾಗಿ ಹಾಗೂ ಅದರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಅವುಗಳ ಮೌಲ್ಯದ ಶೇ.10ರ ದರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕುವ ಸಲುವಾಗಿ ಈಗಾಗಲೇ ಸುತ್ತೋಲೆ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುವುದು. ಬಹಳಷ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆಯ ಲೆಕ್ಕಪುಟಕಗಳು ಈ ಸುತ್ತೋಲೆ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳ ಅನುಸಾರ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುತ್ತಿರುವವು. ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು / ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಅಂತೆಯೇ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಮುಂದಿನ ಸಾಲುಗಳಲ್ಲಿ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಹೊಂದಲಾಗಿರುವ ಚಾಲ್ತಿಯೇತರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗ ಪಡಿಸಲಾಗುವುದು.</p>
	<p>ಬಿ. ರೂ.9,765.16 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ಮೂಲ ಬೆಲೆಯೊಂದಿಗಿನ ಸಾಮಗ್ರಿ ದಾಸ್ತಾನು ಲೆಕ್ಕವನ್ನು ಉಗ್ರಾಣಗಳು ಮತ್ತು ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು ಎಂಬುದಾಗಿ (ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 6(I)ರ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ 2) ತೋರಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಇದು ವಿವಿಧ ಸ್ಥಳಗಳು/ಉಗ್ರಾಣಗಳಲ್ಲಿ ಉಳಿದಿರುವಂತಹ ಅನೇಕ ಸಂಖ್ಯೆಗಳ ಹಳೆಯ ಐಟಂಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ, ಇವುಗಳಿಗಾಗಿ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2023ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ನಿವ್ವಳ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಬಹುದಾದ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಲಭ್ಯಪಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಎಸ್‌ಎಫ್‌ಡಬ್ಲ್ಯುಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಕೆಲವು ಸರಕು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಅಂತಹವುಗಳನ್ನು ಆ ರೀತಿ ಪರಿಗಣಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಂದು ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯವಾಗಿರುವುದಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಪರಿಗಣಿಸಿದ್ದಂತೆ ಹಿಂದಿನ ಸಾಲುಗಳಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿದ್ದಂತಹ ಶೆಡ್ಯೂಲ್ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು.</p>	<p>ಬಿ. ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ವಹಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ತಯಾರಿಕೆ, ಮಂಜೂರಾತಿ, ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಸಿಎ / ಡಿಸಿಎ / ಎಒ(ಎ/ಸಿಎಸ್) / ಎಸ್‌ಎನ್.4/ ಸಿಐಎಸ್ 29 ದಿನಾಂಕ: 21.11.2000 ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ನಿರ್ದೇಶನದಲ್ಲಿ ಅಂದಾಜನ್ನು ಅನುಮೋದನೆಗೆ ಮಂಡಿಸುವ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಮಾಣಕ ದರಗಳಲ್ಲಿ ತಯಾರಿಸತಕ್ಕದ್ದು ಎಂಬುದಾಗಿ ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುವುದು. ಆದಾಗ್ಯೂ ಈ ಸುತ್ತೋಲೆಗೆ ಬದ್ಧವಾಗಿರುವಂತೆ ಕಟ್ಟುನಿಟ್ಟಿನ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗುವುದು.</p>



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
	<p>ಮುಂದುವರೆದು, ಈ ಶೆಡ್ಯೂಲ್ ದರಗಳ ಮೌಲ್ಯಗಳನ್ನು ಎಲ್ಲಾ ಘಟಕಗಳ ಉದ್ದಗಲಕ್ಕೂ ಅವಿರತವಾಗಿ ಅನ್ವಯಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಶೆಡ್ಯೂಲ್ ದರಗಳ ಮೌಲ್ಯಗಳು ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ದಿನಾಂಕದಂದು ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯಗಳ ಅನುಸಾರವೇ ಆಗಿದ್ದವು ಎಂಬುದನ್ನು ಸಮರ್ಥಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ ಯಾವುದೇ ಸ್ಪಷ್ಟ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಲಿಲ್ಲ. ಪರಿಪೂರ್ಣ ಮಾಹಿತಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಅಂತಹ ಉಗ್ರಾಣಗಳು ಮತ್ತು ಬಿಡಿ ಭಾಗಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳು ಸರಕು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ 2ರ ಅನುಸಾರವಿರುವುದೇ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ಸಮರ್ಪಕವಾದಂತಹ ಹಾಗೂ ಸೂಕ್ತವಾದಂತಹ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಾಕ್ಷಾಧಾರಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.</p>	
<p><b>10</b></p>	<p><b>ಹಣಕಾಸು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು</b></p> <p>ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳ 'ಟಿಪ್ಪಣಿ 15ಎ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ II-ಇತರವುಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆಗಳು 1, 2, 4 ಮತ್ತು 5, ಟಿಪ್ಪಣಿ 20, ಟಿಪ್ಪಣಿ 21ರ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆಗಳು II ಮತ್ತು III, ಟಿಪ್ಪಣಿ 22ರ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆಗಳು 2ರಿಂದ 4 ಹಾಗೂ ಟಿಪ್ಪಣಿ 23ರ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆಗಳು II(1), ಇವುಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿಯಾಗಿರುವಂತಹ ಕೆಲವು ಚಾಲ್ತಿ/ಚಾಲ್ತಿಯೇತರ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಪಾವತಿಸಬೇಕಿರುವ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಂಪೂರ್ಣ ವಿವರಗಳು ಹಾಗೂ ಎಷ್ಟು/ ಯಾವ ಅವಧಿಯಿಂದ ಬಾಕಿಯಿರುವುದು, ಅವುಗಳು ಬಾಕಿ ಇರುವುದಕ್ಕೆ ಕಾರಣಗಳು, ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಂದ ಅಂತಹ ಮೊತ್ತಗಳ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಕೋರಿಕೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸದಿರಲು ಕಾರಣಗಳು, ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ/ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ತ:ಖ್ತೆ/ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಒದಗಿಸಲಿಲ್ಲ.</p>	<p>ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಸರಣ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆಯು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದಿಂದ ಆಗುವಂತಹ ಒಂದು ಅವಿರತ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಅದು ವರ್ಷದಿಂದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಒಂದು ಬೃಹತ್ ಸಂಖ್ಯೆಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳುವ ಅಗತ್ಯತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು ಈ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರುಗಳು/ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಮೂಲಕ ನಿರ್ವಹಿಸುವುದರಿಂದ, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರುಗಳು / ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಇಎಂಡಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಕಾಮಗಾರಿವಾರು, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು/ ಸಂಸ್ಥೆವಾರು ಶೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳನ್ನು ಠೇವಣಿಗಳ ಸಂಗ್ರಹಣೆ ಮತ್ತು ಮರುಪಾವತಿಗಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸುವುದು. ಶೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ವಿಪರೀತವಾದಂತಹ ಸಂಖ್ಯೆಯ ಐಟಂಗಳು ಇರುವುದರಿಂದ ಪ್ರತಿಯೊಬ್ಬ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು / ಸಂಸ್ಥೆಯಿಂದ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು ಕಾರ್ಯತಃ ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p> <p>ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ ಲೆಕ್ಕಘಟಕಗಳು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವವುಗಳ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಅವುಗಳ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಅವಧಿ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳಿಗೆ ಕಾರಣಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಅನುಬಂಧದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಿರುವೆವು.</p>



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
11	<p><b>ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡದ ಅನುಸಾರ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯ</b></p> <p>ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಪರಿಗಣನೆಯ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 12 ತಿಂಗಳುಗಳನ್ನು ಮೀರಿದಂತೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ/ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಎಲ್ಲಾ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ (ಉದಾಹರಣೆಗೆ: ಕೆಲವು ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾಗಿರುವವುಗಳು, ಉಳಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವ ಹಣಕಾಸನ್ನು ಪಾವತಿಸಬೇಕಿರುವುದು, ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವ/ಪಾವತಿಸಲಾಗಿರುವ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳು, ಇತ್ಯಾದಿ) ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-109ರ ಅನುಸಾರ ಅಗತ್ಯತೆಯಿದ್ದಂತೆ ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಮೌಲ್ಯಗಳು ಹಾಗೂ ಪಾವತಿಸಬೇಕಿರುವ/ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಿರುವ ಗುತ್ತಿಗೆ ಮೌಲ್ಯಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಆದಾಯ/ವರಮಾನದ ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸುವಿಕೆ/ಪರಿಗಣನೆಯ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಪ್ರಸ್ತುತ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್ ಮತ್ತು ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಂನಂತೆ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ನಿರ್ಧರಣೆ ಮಾಡುವ ಅಗತ್ಯತೆ ಇರುವ ಯಾವುದೇ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸಾಲ-ಸಾಲಾಗಿ ವರ್ಗೀಕರಣವನ್ನು ದುರ್ಬಲಗೊಳ್ಳಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಮೌಲ್ಯ ಎಲ್ಲಾ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್ ಅಥವಾ ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಂಗಳನ್ನು ಹಣಕಾಸು ತಜ್ಞಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 37.18ರಲ್ಲಿ ಈಗಾಗಲೇ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗಿರುವುದು. ಅದರಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಎಲ್ಲಾ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ದುರ್ಬಲಗೊಂಡಿರುವ ಮೌಲ್ಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವುದು ಎಂಬುದಾಗಿ ತಿಳಿಸಿರುವುದು. ಮುಂದುವರೆದು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ವರ್ಗೀಕರಣಕ್ಕೆ ಒಂದು ಸವಿವರ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯನ್ನು ಕೂಡ ಮಾಡಿರುವುದು.</p> <p>ಎ. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ 109ರ ಅನುಸಾರ ಹಣಕಾಸು ಜವಾಬ್ದಾರಿ: ಒಂದು ಅಸ್ತಿತ್ವವು ತನ್ನ ಎಲ್ಲಾ ಹಣಕಾಸು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್ ದರದಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ವರ್ಗೀಕರಿಸಬಹುದಾದವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದಂತೆ ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ದುರ್ಬಲಗೊಳ್ಳಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ದರದಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸುವ ಅಗತ್ಯತೆ ಇರುತ್ತದೆ. ದುರ್ಬಲಗೊಳ್ಳಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳ ಉದಾಹರಣೆಗಳೆಂದರೆ ಮರುಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವಂತಹ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳು, ಸರಬರಾಜುದಾರರುಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಿರುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳು. ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್ ದರದಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸುವ ಅಗತ್ಯತೆ ಇರುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಕೆಲವು ಉದಾಹರಣೆಗಳೆಂದರೆ</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• ಜನ್ಯ ಉತ್ಪನ್ನಗಳು (ಡಿರಿವೇಟೀವ್)</li> <li>• ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್ ಎಂಬುದಾಗಿ ನಾಮಾಂಕಿತವು ಒಂದು ನಿರ್ಧಾರಣೆಯನ್ನು ಅಥವಾ ಪರಿಗಣನೆ ಸಮಂಜಸತೆಯನ್ನು ಗಮನಾರ್ಹವಾಗಿ ತಗ್ಗಿಸುವುದು.</li> <li>• ಹಣಕಾಸು ಖಾತರಿ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು</li> <li>• ಒಂದು ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಯು ಪರಿಗಣನೆಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಅರ್ಹತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಮುಂದುವರೆಸಿಕೊಂಡು ಹೋಗುವ ತೊಡಗಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ ಮಾರ್ಗವು ಅನ್ವಯಗೊಂಡಲ್ಲಿ ಉದ್ಭವಗೊಳ್ಳುವಂತಹ ಹಣಕಾಸು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು.</li> <li>• ಆಕಸ್ಮಿಕ ಪರಿಗಣನೆ</li> <li>• - ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ದರದಲ್ಲಿ ಒಂದು ಸಾಲವನ್ನು ನೀಡುವ ಸಲುವಾಗಿ ಬದ್ಧತೆ</li> </ul>



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
		<p>ಆದ್ದರಿಂದ, ಮೇಲಿನವುಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್ ದರದಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು ಇರುವುದಿಲ್ಲ.</p> <p>ಬಿ. ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು:- ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗೆ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ 3 ಪ್ರವರ್ಗಗಳು ಇರಬಹುದು.</p> <p>ಎ) ದುರ್ಬಲಗೊಂಡಿರುವ ಮೌಲ್ಯ:</p> <p>ಈ ಕೆಳಗಿನ ಎರಡು ಷರತ್ತುಗಳು ಪೂರೈಕೆಯಾದಲ್ಲಿ ಒಂದು ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ದುರ್ಬಲಗೊಂಡಿರುವ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸುವ ಅಗತ್ಯತೆ ಇರುತ್ತದೆ.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಒಂದು ಗುತ್ತಿಗೆ ಹರಿವಿನಿಂದ ಅದರ ಅವಧಿಯು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳ್ಳುವವರೆವಿಗೂ ಹಣಕಾಸಿನ ಹರಿವನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸುವ ಉದ್ದೇಶವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವಂತಹ ಒಂದು ವ್ಯಾಪಾರ ವ್ಯವಹಾರ ಮಾದರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಅಸ್ತಿತ್ವವು ಹೊಂದಿರುವ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿ.</li> <li>• ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಯು ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಕೇವಲ ಅಸಲು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿಯನ್ನು ಅನುವುಮಾಡುವುದು.</li> </ul> <p>ಉದಾಹರಣೆಗೆ ನೌಕರರಿಗೆ ನೀಡಲಾಗುವ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ ಉದ್ದೇಶವು ಗುತ್ತಿಗೆ ಹಣಕಾಸು ಹರಿವನ್ನು ಅಂದರೆ ಅದರ ಅವಧಿಯು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳ್ಳುವವರೆಗೂ ಅಸಲು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿಗಳು ಸಂಗ್ರಹಣೆ ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಈ ಸಾಲಗಳನ್ನು ದುರ್ಬಲಗೊಳ್ಳಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ / ತಗ್ಗಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸುವ ಅಗತ್ಯತೆ ಇರುತ್ತದೆ.</p> <p>ಬಿ) ಎಫ್‌ವಿಬಿಪಿಐ</p> <p>ಒಂದು ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನ 2 ಷರತ್ತುಗಳು ಪೂರೈಕೆಯಾದಲ್ಲಿ ಎಫ್‌ವಿಬಿಪಿಐ ದರದಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸುವ ಅಗತ್ಯತೆ ಇರುತ್ತದೆ.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• ಗುತ್ತಿಗೆ ನಗದು ಹರಿವುಗಳು ಹಾಗೂ ಅಲ್ಲದೆಯೇ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಪ್ರತಿಫಲವನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸುವ ಉದ್ದೇಶವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವಂತಹ ಒಂದು ವ್ಯಾಪಾರ ವ್ಯವಹಾರ ಮಾದರಿಯ ಒಳಗೆ ಹೊಂದಲಾಗಿರುವುದು.</li> <li>• ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಯು ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಅಸಲು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿ ಎರಡನ್ನೂ ಪಾವತಿಸುವುದು. ಉದಾಹರಣೆಗೆ ಒಂದು ಅಸ್ತಿತ್ವವು ದರವನ್ನು ಘೋಷಿಸಲಾಗಿರುವ ಬಾಂಡುಗಳನ್ನು ಅವುಗಳಿಂದ ಗುತ್ತಿಗೆ ನಗದು ಹರಿವನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಹಾಗೂ ಅಲ್ಲದೆಯೇ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳಗೊಂಡಲ್ಲಿ ಈ ಡಿಬೆಂಚರುಗಳನ್ನು ಮಾರಾಟ ಮಾಡುವ ಸಲುವಾಗಿ ಪದೇ ಪದೇ ಖರೀದಿಸಿರುವುದು.</li> </ul> <p>ಸಿ. ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್: ಎಫ್‌ವಿಬಿಪಿಐ ಅಥವಾ ದುರ್ಬಲಗೊಂಡಿರುವ / ತಗ್ಗಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್ ದರದಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸಮೀಕ್ಷಿಸಲಾಗಿ, ಎಲ್ಲಾ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ದುರ್ಬಲಗೊಳ್ಳಲ್ಪಟ್ಟ / ತಗ್ಗಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸುವ ಅಗತ್ಯತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದು ಎಂಬುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವುದು.</p>



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
12.1	<p><b>ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು</b></p> <p>ಎ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಹಾಗೂ ವಿಸಕಂಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್ (ಕೆಇಪಿಜಿಟಿ) ಹಾಗೂ ನೂತನ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿತ ಪಿಂಚಣಿ ಕೊಡುಗೆ ಯೋಜನೆ (ಕೆಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್):</p> <p>(i) ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳ 'ಟಿಪ್ಪಣಿ 1.15 (ಬಿ) (ii) ಹಾಗೂ 23.2ರಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು 31 ಮಾರ್ಚ್ 2006ರಂದು ಅಥವಾ ಅದಕ್ಕೆ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಉದ್ಯೋಗಕ್ಕೆ ಸೇರಿರುವಂತಹ ತನ್ನ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ವಿಸಕಂಗಳು ಹಾಗೂ ಕರ್ನಾಟಕದ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ (ಪಿಸಿಕೆಎಲ್)ನೊಂದಿಗೆ ಪಿಂಚಣಿಗಳು ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಕಡೆಗೆ 'ಕೆಇಪಿಜಿಟಿ'ಗೆ ವಂತಿಗೆ ನೀಡುತ್ತದೆ. ಕೆಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್‌ಗೆ ವಂತಿಗೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿಸಕಂಗಳು/ಪಿಸಿಕೆಎಲ್/ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಅದೇ ರೀತಿಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಇರುವುದು. ಈ ಎಲ್ಲಾ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳನ್ನು ಒಂದು ಸಂಸ್ಥೆಯಿಂದ ಮತ್ತೊಂದಕ್ಕೆ ನಿಯೋಜನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಅಥವಾ ಅನ್ಯ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಬಹುದು ಹಾಗೂ ಈ ಎಲ್ಲಾ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿನ ಅವರುಗಳ ಒಟ್ಟಾರೆ ಸೇವಾ ಅವಧಿಯನ್ನು ಅನುಗುಣವಾದಂತಹ ಪ್ರಯೋಜನ ಅರ್ಹತೆಯಿರುವಂತಹ ಸೇವಾ ಅವಧಿ ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು. ಟ್ರಸ್ಟಿನ ಹಣಕಾಸನ್ನು ಒಂದು ಸಂಯುಕ್ತ ಹಣಕಾಸಿನ ಸಂಗ್ರಹಣೆ ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಒಟ್ಟಾರೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಅವುಗಳ ಸಂಬಂಧಿತ ಅರ್ಹತೆಯ ವೇತನದ ಒಂದು ಶೇಕಡಾವಾರಿನಂತೆ ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಅದರಂತೆಯೇ ಅವುಗಳಿಗೆ ತಿಳಿಸಲಾಗುವುದು.</p> <p>(ii) ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳ 'ಟಿಪ್ಪಣಿ 1.15(ಬಿ)(ii)ರಲ್ಲಿ 31.03.2006ರಂದು ಅಥವಾ ಅದಕ್ಕೂ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಸೇವೆಗೆ ಸೇರಿರುವಂತಹ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿರುವ ವಂತಿಗೆ ಯೋಜನೆ (ಡಿಪಿಪಿ) ಎಂಬುದಾಗಿ ವಿವರಿಸಿರುವುದು, ಆದಾಗ್ಯೂ, ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು ವಿವರಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಪ್ರಯೋಜನಗಳ ಯೋಜನೆ (ಡಿಬಿಪಿ) ಎಂಬುದಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಸಂಬಂಧಿತ ಟ್ರಸ್ಟುಗಳಿಂದ ಹಾಗೂ ವಿವಿಧ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ಕರಡು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರದಿಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಗೆ ಕಾರುವಂತಹ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಒಂದು ಸುಸ್ಪಷ್ಟವಾದಂತಹ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಿರುವಂತಹ ವಿವರಿಸಿರುವಂತಹ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಅಂದಾಜು ಮಾಡಲಾಗಿರುವುದು. ಅಂತಹ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತ:ಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ವೆಚ್ಚಗಳ ಮೊತ್ತಗಳ ಯಥಾರ್ಥತೆಯನ್ನು ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಮೇಲಿನ ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾದಂತಹ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ ಸಮರ್ಪಕವಾದಂತಹ ಹಾಗೂ ಸೂಕ್ತವಾದಂತಹ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಾಕ್ಷಾಧಾರಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.</p>	<p>(i) ವಾಸ್ತವಿಕ ಅಂಶ:</p> <p>(ii) ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ (ಕೆಇಪಿಜಿಟಿ) ಕಾಲಾನುಕಾಲಕ್ಕೆ ಮಾಡಲಾಗುವಂತಹ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು ಹಾಗೂ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಕೆಇಪಿಜಿಟಿಗೆ ಯಾವ ದರದಲ್ಲಿ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಕಡೆಗೆ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ನೀಡತಕ್ಕದ್ದು ಎಂಬುದನ್ನು ತಿಳಿಸುವುದು. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು ಕೆಇಪಿಜಿಟಿಯಿಂದ ನೀಡಲ್ಪಟ್ಟಿರುವಂತಹ ವಂತಿಗೆ ದರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯ ಅನುಸಾರ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಕಡೆಗೆ ಅನುವನ್ನು ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದು. ಈವರೆವಿಗೂ, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪಕರು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಿದ ದರಗಳ ಅನುಸಾರ ಹಾಗೂ ಕೆಇಪಿಜಿಟಿ ತಿಳಿಸಿರುವ ದರದಲ್ಲಿ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ವಂತಿಗೆ ಕಡೆಗೆ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅದರಂತೆಯೇ ಅಂತಹ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿತ ವಂತಿಗೆ ಯೋಜನೆ ಎಂಬುದಾಗಿ ಕರೆಯಲ್ಪಡುವುದು.</p>



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
	<p>(iii) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಇ/34/ಪಿಇಎನ್/2018 ದಿನಾಂಕ 23 ಜೂನ್ 2018ರ ಅನುಸಾರ ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿಯು 04 ಮೇ 2020ರಂದು ನೀಡಿದ ಅನುಮೋದನೆಯ ಅನುಸಾರ, ಅದೇ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೆ ಬಂದಂತೆ ಆ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲು ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗಾಗಿ ಒಂದು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಟ್ರಸ್ಟನ್ನು ರಚಿಸಲಾಯಿತು ಹಾಗೂ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಮೀರಿದಂತೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದಂತಹ ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿಯ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ನಿಧಿಗೆ ಕಂಪನಿ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಭರಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎಇ/ಪಿಇಎನ್/264/2021 ದಿನಾಂಕ 30 ಮೇ 2022ರ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಆದೇಶದಲ್ಲಿನ ಮಾಪಾಡುಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿದಂತೆ, ಕೆಇಎನ್‌ಎಫ್‌ಪಿಜಿಟಿ ಒದಗಿಸಿದಂತೆ ಕರಡು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರದಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಹಾಗೂ 2017-18 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿನಿಂದ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2023ರವರೆಗಿನ ಒಟ್ಟಾರೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ರೂ.1,393 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತವನ್ನು 31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರವರೆಗಿನ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಮರು-ಸ್ಥಾಪಿಸದೆಯೇ (Re-state) ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ ಈ ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಉಳಿಸಿಕೊಳ್ಳಲ್ಪಟ್ಟಿರುವಂತಹ ಗಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ 2021-22 ಸಾಲಿನ ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನ ಲಾಭವನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಸಾಲಿನ ವೆಚ್ಚದಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಕಡಿಮೆ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ (ಅದರ ಪರಿಮಾಣವನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ) ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಇದರ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>(iii) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ತನ್ನ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಇ /ಪಿಇಎನ್ / 264/2021 ದಿನಾಂಕ: 30 ಮೇ 2022 ರ ಮೂಲಕ ತನ್ನ ಈ ಮೊದಲಿನ 23.06.2018ರ ಆದೇಶವನ್ನು ಮಾಪಾಡು ಮಾಡಿತು ಹಾಗೂ ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್ ನೌಕರರ ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಂದ ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡುವವರಿಗೆ ಹೊಸ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿತು. ಕೆಇಪಿಜಿಟಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ನೀಡಿದ ಹೊಸ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನದ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿತು ಹಾಗೂ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ನೀಡಬೇಕಾದಂತಹ ವಂತಿಗೆಯ ದರವನ್ನು 24.08.2023ರಂದು ತಿಳಿಸಿತು. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು 2022-23 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಹೊಸ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ನೀಡಿರುವುದರಿಂದ, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು 2022-23ರಲ್ಲಿ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಚಾಲ್ತಿ ಸಾಲಿನ ಹವಣಿಕೆ ಎಂಬುದಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವುದು ಸರಿಯಾಗಿಯೇ ಇರುವುದು.</p>



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
	<p>(iv) ವೇತನ ಹೆಚ್ಚಳ ಹಾಗೂ ದುರ್ಬಲಗೊಂಡಿರುವ (Attrition) ದರಗಳ ಉಹಾತ್ಮಕತೆಗಳಿಗೆ ಬೆಂಬಲವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಿಲ್ಲ. ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವಂತಹ ಉಹಾತ್ಮಕತೆಗಳ ಉರ್ಜಿತತೆಯ ಮೇಲೆ ನಾವು ಟೀಕೆಪಟ್ಟಣಿ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಟೀಕೆಪಟ್ಟಣಿ ಮಾಡಲು ಬಟ್ಟಾರೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಮೇಲೆ ಉಹಾತ್ಮಕತೆಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಯ ಕಾರಣ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳ ಪ್ರಭಾವಗಳು ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಅದನ್ನು ಪರಿಮಾಣೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಮಾಡಲಾಗಿರುವಂತಹ ಅಂದಾಜುಗಳಿಗೆ ಬೆಂಬಲವಾಗಿ ಅಂತಹ ಮಾಹಿತಿಯ ಸಮರ್ಪಕ ದಾಖಲೆಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪಕರು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಿರುವಂತಹ ಉಪದಾನ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಉರ್ಜಿತತೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ ಸಮರ್ಪಕವಾದಂತಹ ಹಾಗೂ ಸೂಕ್ತವಾದಂತಹ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಾಕ್ಷಾಧಾರಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.</p> <p>(v) ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕಾಗಿದ್ದಂತಹ ವೆಚ್ಚಗಳ ಸಂಯೋಜನೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-19ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯವಿದ್ದಂತೆ ಎಲ್ಲಾ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳನ್ನು (ಚಾಲ್ತಿ ಸೇವಾ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಬಡ್ಡಿ, ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು, ಯೋಜನಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಪ್ರತಿಫಲ), ವರ್ಷಾಂತದಲ್ಲಿನ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿತ ಪ್ರಯೋಜನ ವಂತಿಗೆ (ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿನ ಜವಾಬ್ದಾರಿ, ಚಾಲ್ತಿ ಸೇವಾ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಬಡ್ಡಿ, ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿರುವ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು) ಹಾಗೂ ಯೋಜನಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯ (ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿನ ಮೌಲ್ಯ, ಚಾಲ್ತಿ ಸಾಲಿನ ಪ್ರತಿಫಲ, ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನ ವಂತಿಗೆ, ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವ್ಯತ್ಯಯಗಳು, ಪಾವತಿಸಲಾಗಿರುವ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು) ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಉಹಾತ್ಮಕತೆಗಳು, ಸಂವೇದನಾ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ, ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಮೇಲೆ ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ಎಲ್ಲಾ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಅಗತ್ಯತೆಯಿರುವಂತಹ ಯಾವುದೇ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಅವುಗಳ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>(iv) ಮತ್ತು (v) ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು ಕೆಇಪಿಜಿಟಿಯಿಂದ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮಾಡಲಾದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಅನುಸಾರ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗಿರುವ ದರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆಗೆ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ವಂತಿಗೆಯ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುತ್ತಿರುತ್ತದೆ.</p>





ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
12.2	<p><b>ಬಿ. ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಪಿಸಿರುವಂತಹ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ</b></p> <p>ಈವರೆವಿಗೂ, ಕಂಪನಿಯು ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಉಪದಾನ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಭಾರತೀಯ ಜೀವ ವಿಮಾ ನಿಗಮದ (ಎಲ್‌ಐಸಿ) ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಪರಿಗಣಿಸಿತ್ತು. 31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ ಅನುಸಾರ ಒಟ್ಟಾರೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ರೂ.17,831.26 ಲಕ್ಷ ಇರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ, ಓರ್ವ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪಕರಿಂದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ ತೀರ್ಮಾನ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿತು, ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪಕರು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-19ರ ಅನುಸಾರ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಲಾಗಿರುವ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಪದ್ಧತಿಯಂತೆ ಆ ದಿನಾಂಕದವರೆವಿಗೂ ರೂ.7,500.26 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತ ಎಂಬುದಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಿರುತ್ತಾರೆ. 31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದಂತೆ ಸಂಪೂರ್ಣ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018-19, 2019-20, 2020-21 ಮತ್ತು 2021-22 ಕ್ಕೆ (ಹಿಂದಿನ ಸಾಲಿಗೆ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಿರಲಿಲ್ಲ, ಆದರೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಮಾಹಿತಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಅಂದಾಜು ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.) 'ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ' ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕಾಗಿದ್ದಂತಹ ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ನಿವ್ವಳ ಭಾಗವನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸಿದೆಯೇ, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಅಸಾಧಾರಣ ಐಟಂಗಳು ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p> <p>ಅದರಂತೆಯೇ, ಭಾರತೀಯ ಜೀವ ವಿಮಾ ನಿಗಮವು ಹಿಂದಿನ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವ ಅಂದಾಜುಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದಾದರೂ ತಪ್ಪುಗಳು ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಅವುಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸುವ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ನಾವು ಇಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಇದರ ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಹವಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವುದು ಹಿಂದಿನ ಸಾಲಿನ ಮರು-ಸ್ಥಾಪಿಸುವಿಕೆಯ ಅಗತ್ಯತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದೇ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಟೀಕೆಪಟ್ಟಣಿ ಮಾಡುವ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು, ಕಂಪನಿಯು ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹೊಂದಲಾಗಿದ್ದಂತಹ ಸಂಪೂರ್ಣ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯುವ ಬದಲಾಗಿ ಹಾಗೂ 2018-19, 2019-20, 2020-21 ಮತ್ತು 2021-22 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲುಗಳಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನ ವೆಚ್ಚಗಳು ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸುವ ಬದಲಾಗಿ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2022ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದ ಹವಣಿಕೆಯಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಬಹುದಾಗಿತ್ತು.</p>	<p>ಬಿ. 2021-22ರ ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿಗೆ ಮುಂಚಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕೆಇಪಿಜಿಟಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಪಿಸಿರುವಂತಹ ಪ್ರತಿಯೋರ್ವ ನೌಕರರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವೇತನ, ವಂತಿಗೆ ಇತ್ಯಾದಿ ವಿವರಗಳ ಸಂಗ್ರಹಣೆಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ. ಜೀವ ವಿಮಾ ನಿಗಮವು ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್ ವಂತಿಗೆಗೆ ಹೊಡೆಕೆ ಮಾಡಲು ಕೆಇಪಿಜಿಟಿಗೆ ಹಣಕಾಸು ನಿರ್ವಹಕ ಪಾತ್ರವನ್ನು ವಹಿಸಿದ್ದರಿಂದ, ಕೆಇಪಿಜಿಟಿಯು 2019-20 ಮತ್ತು 2020-21 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲುಗಳಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದಲ್ಲಿ ಕೆಲಸ ಮಾಡುವವರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಜೀವ ವಿಮಾ ನಿಗಮದಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುವಂತಹ ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್ ನೌಕರರ ಮಾಹಿತಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಾ ವರದಿಯ ಭಾಗವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತಕ್ಕೆ ಒದಗಿಸುವಂತೆ ಕೋರಿತ್ತು.</p> <p>ಅದರಂತೆಯೇ, ಜೀವ ವಿಮಾ ನಿಗಮವು ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರದಿಯನ್ನು 2019-20 ಮತ್ತು 2020-21 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿಗೆ ತಯಾರಿಸಿತು ಹಾಗೂ ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ 31.03.2020 ಮತ್ತು 31.03.2021 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕಾದ ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ತಿಳಿಸಿತು. ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರದಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದಂತಹ ಹಣಕಾಸು ಸಾಲುಗಳಲ್ಲಿ ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್ ಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯ ಮಾಪನ ವರದಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿತು. ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದಂತೆ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ 31.03.2021ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾದ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ರೂ.178 ಕೋಟಿ ಆಗಿರುವುದು.</p> <p>2021-22 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕೆಇಪಿಜಿಟಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಲ್ಲಿ ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕೆಲಸ ಮಾಡುವ ನೌಕರರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 2020-21 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿನವರೆಗೂ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಿತು. 2020-21 ಸಾಲಿಗೆ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರದಿ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಕೆಇಪಿಜಿಟಿ ಸಂಖ್ಯೆ ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್ ಎಫ್‌ಜಿಪಿಟಿ/ಎಫ್ 6/2022-23/ ಸಿವೈಎಸ್/03 ದಿನಾಂಕ: 30.05.2022ರಲ್ಲಿ ಆದೇಶವನ್ನು ನೀಡಿತು ಹಾಗೂ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ ಮತ್ತು ಪ್ರತಿಯೊಂದು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 2019-20 ಮತ್ತು 2020-21 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲುಗಳಿಗೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕನ್ನು ಹಾಗೂ ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ತಿಳಿಸಲಾಗಿತ್ತು.</p>



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
	<p>ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನ ಅಸಾಧಾರಣ ಐಟಂಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಅಸಾಧಾರಣ ಐಟಂ ಅನ್ನು (ಆದಾಯ) ರೂ.7,500.26 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ಅಧಿಕ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುವುದು.</p>	<p>31.03.2021ರವರೆಗೆ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾದ ಒಟ್ಟಾರೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಮೊತ್ತವು ಕೆಇಪಿಜಿಟಿ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಹವಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದಂತಹ ವಂತಿಗೆ ದರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ರೂ.75/- ಕೋಟಿ ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ 31.03.2021ರವರೆಗೆ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಕಡೆಗೆ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದಂತಹ ಸಂಪೂರ್ಣ ಹವಣಿಕೆ ರೂ.178/- ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಯಿತು ಹಾಗೂ ಅಸಾಧಾರಣ ಐಟಂ ಎಂಬುದಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಯಿತು. ಕೆಇಪಿಜಿಟಿ ಸಂಖ್ಯೆ:ಎನ್‌ಡಿ‌ಸಿ‌ಪಿ‌ಎಸ್ ಎಫ್‌ಜಿ‌ಪಿ‌ಟಿ/ ಎಫ್‌6/2022-23/ಸಿವೈಎಸ್/03 ದಿನಾಂಕ: 30.05.2022ರ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಕಡೆಗೆ ರೂ.75/- ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಮೊತ್ತದ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಹೊಸದಾಗಿ ಮಾಡಲಾಯಿತು. ರೂ.178/- ಕೋಟಿಯು ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗಿರುವುದು, ಆದ್ದರಿಂದ ಅಸಾಧಾರಣ ಐಟಂ ಎಂಬುದಾಗಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿರುವುದು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ 1ರ ಕಂಡಿಕೆ 98ರ ಅನುಸಾರವೇ ಆಗಿರುವುದು.</p>
12.3	<p><b>ಸಿ. ಅರ್ಧ ವೇತನ ರಜೆ (ಎಚ್‌ಪಿಎಲ್) ಹಾಗೂ ಗಳಿಕೆ ರಜೆಯ (ಇಎಲ್) ಹವಣಿಕೆ</b></p> <p>ವೇತನಗಳಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳ ಹಾಗೂ ದುರ್ಬಲಗೊಳ್ಳುವಿಕೆಗಳ/ ತಗ್ಗಣೆಗಳ (Attrition) ದರಗಳಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಾಸ್ತವಿಕ ಊಹಾತ್ಮಕತೆಗಳ ಬೆಂಬಲವಾಗಿ ಸಮರ್ಪಕವಾದಂತಹ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಿಲ್ಲ, ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಅರ್ಧ ವೇತನ ರಜೆ (ಎಚ್‌ಪಿಎಲ್) ಹಾಗೂ ಗಳಿಕೆ ರಜೆಯ (ಇಎಲ್) ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಮರ್ಪಕವಾದಂತಹ ಹಾಗೂ ಸೂಕ್ತವಾದಂತಹ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಾಕ್ಷಾಧಾರ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು/ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು, ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ರೂ.1,101.83 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಹೆಚ್ಚಳಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ (ಇನ್‌ಕ್ರಿಮೆಂಟಲ್) ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದು, ಆದರೆ ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹಿಂದಿನ ಸಾಲುಗಳಿಗೆ ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಅವುಗಳ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಸಿ. ಲೆಕ್ಕಘಟಕದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ ನೌಕರರ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಕ್ಕೆ ಒದಗಿಸುವ ಮೊದಲು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗಿರುವುದು. ಹಾಗೂ ಅದನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರುಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿರುವುದು. ವೇತನ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯ ಕಾರಣ ವೇತನದಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬೆಂಬಲಿತ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಕೂಡ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರುಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿರುವುದು. ದುರ್ಬಲಗೊಂಡಿರುವ (ಆಟ್ರೀಷನ್) ದರವನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪಕರಿಗೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ, ಅದನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರುಗಳು ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುವರು. ನಿಯೋಜನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗಿನ ನೌಕರರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನೌಕರರ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು 2022-23 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುವುದು ಹಾಗೂ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರದಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ 2022-23 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿರುವುದು.</p>



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
12.4	<p><b>ಡಿ. ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿ :</b></p> <p>ವಂತಿಗೆ ನೀಡಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿ (ಎಫ್‌ಬಿಎಫ್) ಯೋಜನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಟಿಪ್ಪಣಿ 1.15(ಇ)(II) ಕಡೆಗೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ. 31 ಮಾರ್ಚ್ 2023ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಮಾಡಲಾದಂತಹ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವು ಸೇವೆಯ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ ಮರಣ ಹೊಂದಿದಂತಹ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು ನಿವೃತ್ತಿಗೊಳ್ಳುವ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಆ ರೀತಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾದಂತಹ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು ನಿವೃತ್ತಿಗೊಳ್ಳುವ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳದೆಯೇ ಯೋಜನಾ ಆಸ್ತಿಯೊಂದಿಗೆ, ತಪ್ಪಾಗಿ ತುಲನೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕಿರುವ ಇನ್ನೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಅಗತ್ಯತೆಯಿರುವುದಿಲ್ಲ ಎಂಬ ತೀರ್ಮಾನಕ್ಕೆ ಬರಲಾಗಿರುತ್ತದೆ (ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಯೋಜನಾ ಆಸ್ತಿಗಿಂತಲೂ ಕಡಿಮೆ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ತಪ್ಪಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗಿರುತ್ತದೆ) ಎಂಬುದಾಗಿ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದವರು ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ಯೋಜನೆಯ ಷರತ್ತುಗಳ ಅನ್ವಯ ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ, ಅವರುಗಳ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಮೀರಿದಂತೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳು, ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಮರಣ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಆಗಿದ್ದು, ಅದನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟಾರೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡುವ ಬದಲು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಅಂತಹ ವಂತಿಗೆಗಳನ್ನು ನಿಶ್ಚಿತ ಅವಧಿ ಠೇವಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಅಂತಹ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಹಣಕಾಸು/ನಿಧಿಗೆ ಜಮೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಎರಡು ಸಂದರ್ಭಗಳನ್ನು ವ್ಯಾಪಿಸಿದಂತೆ ಒಂದು ಸಮಗ್ರ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಖರ್ಚನ್ನಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದರ ಸೂಕ್ತತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಗೂ ಅದರ ತತ್ಪರಿಣಾಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಯಾವುದೇ ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿ (ಎಫ್‌ಬಿಎಫ್) ವಂತಿಗೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ 19ರ ಅಗತ್ಯತೆಗಳ ಅನುಸಾರ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವುದು. ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರದಿಯ ಅನುಸಾರ 31.03.2023ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಆಸ್ತಿ-ಜವಾಬ್ದಾರಿ ತಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕಾದ ನಿವ್ವಳ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು 31.03.2023ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತಹ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗೆ ಹೋಲಿಸಿದಂತೆ ಕಡಿಮೆ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಸೇವೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮರಣ ಹೊಂದಬಹುದಾದ ನೌಕರರುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕುಟುಂಬ ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿ ವಂತಿಗೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಯಾವುದೇ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡುವ ಅಗತ್ಯತೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು ಸೇವೆಯಿಂದ ನಿವೃತ್ತರಾಗುವ ನೌಕರರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಿಗಮದ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಹೂಡಲಾಗಿರುವ ಹಣಕಾಸಿನ ಮೇಲೆ ಗಳಿಸಲಾಗುವ ಬಡ್ಡಿಯಿಂದ ಭರಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ ಹಣಕಾಸಿನಿಂದ ಭರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ನಿಗಮದ ವಂತಿಗೆಯ ಕಡೆಗೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ವಿವರಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ವಂತಿಗೆ ಯೋಜನೆಯ ಸ್ವರೂಪದಲ್ಲಿರುವುದು ಎಂಬುದಾಗಿ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪಕರು ಅಭಿಪ್ರಾಯಪಟ್ಟಿರುವುದು ಮತ್ತು ಆದ್ದರಿಂದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಅಗತ್ಯತೆಯು ಇರುವುದಿಲ್ಲ.</p>



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
13	<p><b>ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪಾವತಿಗಳು</b></p> <p>ಎ. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ 'ಟಿಪ್ಪಣಿ 22.3ರಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಅದರ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಇದರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಯಾವುದೇ ತತ್ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ನಾವು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p> <p>ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಕೊರತೆ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಂದ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು, ಗುತ್ತಿಗೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸದೆಯೇ ಅಂತ್ಯಗೊಳಿಸಿರುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಬ್ಯಾಂಕು ಖಾತೆಗಳನ್ನು ನಗದೀಕರಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಮೂಲಕ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರುಗಳಿಂದ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು, ಕಾಮಗಾರಿ ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಉಪಯೋಗಿಸದೆಯೇ ಇದ್ದಂತಹ ಸರಕು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರುಗಳು ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಹೋಗಿರುವುದಕ್ಕಾಗಿ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳು, ಇತರೆ ವಸೂಲಾತಿಗಳು, ಇತ್ಯಾದಿಗಳು ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಪಾವತಿಗೆ ಬಾಧ್ಯವಾಗಿರುತ್ತವೆಯೇ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ದಾರಣೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಬಾಧ್ಯತೆಯು ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಯಾವುದೇ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p> <p>ಬಿ. ಕಂಪನಿಯು, ಮನವಿಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿರುವವುಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ತನ್ನ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾದಂತಹ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ಹಾಗೂ ಅಲ್ಲದೆಯೇ ಮುಂಗಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಲಾಗಿರುವ ತೆರಿಗೆ/ ಮರುಪಾವತಿಗಳು/ವಿವಾದಿತ ತೆರಿಗೆಗಳು, ಇವುಗಳ ಜೊತೆಯಲ್ಲಿ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಅದರಂತೆಯೇ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3(viii)(ಬಿ) ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಮ್ಮ ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಕಡೆಗೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ, ಅವುಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಒದಗಿಸಲಾದಂತಹ ಸಂಬಂಧಿತ ಮನವಿ ದಾಖಲೆಗಳು/ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಪೋರ್ಟಲ್, ಇವುಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ವಿವಾದಿತ ತೆರಿಗೆಗಳನ್ನು ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು, ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ಅಂತಹ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಇವುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ಊರ್ಜಿತಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಎ. ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುವುದು. ಮುಂದುವರೆದು 2022-23 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿಗೆ ಐಟಿ ಪೋರ್ಟಲ್‌ನ ಎಐಎಸ್/ಟಿಐಎಸ್ ಅನುಸಾರ ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ವಹಿವಾಟನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳೊಂದಿಗೆ ತಾಳೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p> <p>ಮಾರ್ಚ್-2023ರ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು ರೂ.548.11 ಲಕ್ಷ ಏಪ್ರಿಲ್ ಮತ್ತು ಮೇ 2023 ರಲ್ಲಿ ರೂ.548.79 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಪಾವತಿಸಲಾಗಿರುವುದು. ರೂ.0.68 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ಅಧಿಕ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಲಾಗಿರುವುದು ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುತ್ತದೆ.</p> <p>2022-23 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿಗೆ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಪೋರ್ಟಲ್‌ನ ಎಐಎಸ್/ಟಿಐಎಸ್ ಅನುಸಾರ ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ವಹಿವಾಟು ರೂ.5153.96 ಕೋಟಿ ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ಅದು ಜಿಎಸ್‌ಟಿ-ಎಎನ್‌ಎನ್‌ಎಕ್ಸ್-3ಬಿಯೊಂದಿಗೆ ತಾಳೆಯಾಗುತ್ತದೆ.</p> <p>ದಾಸ್ತಾನು ಕೊರತೆಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಅಂಶಗಳ ಕಡೆಗೆ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ನೌಕರರಿಂದ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಗಳ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಅದನ್ನು ಆದಾಯ ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಅದಕ್ಕೆ ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ.</p> <p>ಬಿ. ಮನವಿಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅವುಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾದಂತಹ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುವುದು.</p>



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
14	<p><b>ಸಾದಿಲ್ಲಾರು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ಹಾಗೂ ಬದ್ಧತೆಗಳು</b></p> <p>ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ 'ಟಿಪ್ಪಣಿ 37.7ರಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವಂತೆ, ಸಾದಿಲ್ಲಾರು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ ಬಂಡವಾಳ ಬದ್ಧತೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ವರದಿ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಕಡೆಗಳಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತ ಕಾನೂನು ಸಲಹೆಗೆ ವಹಿಸಿ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಸಂಭಾವ್ಯತೆಯನ್ನು ಪರೀಕ್ಷಿಸುವುದರೊಂದಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ವಿಭಾಗಗಳ ಸಂಪೂರ್ಣ ಹಾಗೂ ಸಮಗ್ರ ಪಟ್ಟಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುವ ಟಿಪ್ಪಣಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಮೌಲ್ಯಗಳ ಪರಿಪೂರ್ಣತೆ/ಯಥಾರ್ಥತೆಯನ್ನು ಹಾಗೂ ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಇರಬಹುದಾದ ಯಾವುದಾದರೂ ಹವಣಿಕೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು ತೀರ್ಮಾನ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಬಾಕಿ ಇರುವ ನ್ಯಾಯಾಲಯ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಘಟಕಗಳಿಂದ ಬಂಡವಾಳ ಬದ್ಧತೆ ಹಾಗೂ ಕಾನೂನು ವಿಭಾಗದ, ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಕಛೇರಿಯಿಂದ ಬಂಡವಾಳ ಬದ್ಧತೆ ಇವುಗಳನ್ನು ಸೂಕ್ತ ಅನುಬಂಧವನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸುವ ಮೂಲಕ ವಿವರಗಳನ್ನು ಸಂಕಲನಗೊಳಿಸಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಅದನ್ನು ಆಕಸ್ಮಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳ ಬದ್ಧತೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುವುದು. ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿರುವುದು.</p>



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
15	<p><b>ಆದಾಯ</b></p> <p>ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ 'ಟಿಪ್ಪಣಿ 1.14(ಡಿ)ಯಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯ ಕಡೆಗೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ, ಅದರಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದಿಂದ (ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ) ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಷರತ್ತುಗಳಿಗಾಗಿ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅನುಸಾರ ಮೂರನೇ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದಂತಹ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಂತಿಗಳನ್ನು ಡಿಸಿಡಬ್ಲ್ಯು ಹಾಗೂ ಎಸ್‌ಇಡಬ್ಲ್ಯು ಯೋಜನೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ಕಡೆಗೆ ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯದ ಕಡೆಗೆ ಜಮೆ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ/ಅಂದಾಜು ಮೌಲ್ಯಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ವರಮಾನ ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಗುಂಪು ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಹಾಗೂ ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಉಪಯೋಗಿಸಬಹುದಾದ ಅವಧಿಯಾದ್ಯಂತ ಒಂದು ವ್ಯವಸ್ಥಿತ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಆದಾಯ ಎಂಬುದಾಗಿ ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆ ರೀತಿ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಲಾದ ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಗಳ ಭಾಗವಾಗಿರುವ (ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವ) ಭೂಮಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಅಂತಹ ಭೂಮಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ಮಿಸಲಾಗಿರುವ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು ಉಪಯೋಗಿಸಬಹುದಾದ ಅವಧಿಯಾದ್ಯಂತ ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕಾದುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾದಂತಹ ಭೂಮಿಯ ಒಂದು ಸೂಕ್ತ ಭಾಗವನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಂಡಿರಲಿಲ್ಲ. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದು ಹಾಗೂ ಸರ್ಕಾರಿ ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-18ರ ಅನುಸಾರ, ಸವಕಳಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಸಹ ಕೆಲವು ಬದ್ಧತೆಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸುವ ಅಗತ್ಯತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತವೆ ಮತ್ತು ಬದ್ಧತೆಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸುವ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಭರಿಸುವ ಅವಧಿಯಾದ್ಯಂತ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸುವ ಅಗತ್ಯತೆಯಿರುತ್ತದೆ. ಒಂದು ಉದಾಹರಣೆಯಾಗಿ, ಒಂದು ನಿವೇಶನದ ನೀಡಿಕೆಯು ಆ ನಿವೇಶನದಲ್ಲಿ ಒಂದು ಕಟ್ಟಡವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವ ಷರತ್ತನ್ನು ಹೊಂದಿರಬಹುದು ಹಾಗೂ ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಅನುದಾನವನ್ನು ಕಟ್ಟಡದ ಉಪಯೋಗಿಸಬಹುದಾದ ಅವಧಿಯಾದ್ಯಂತ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸುವುದು ಸೂಕ್ತವಾಗಿರಬಹುದು. ಕಂಪನಿಯು ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವಂತಹ ಭೂಮಿಯಲ್ಲಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿರುವುದರಿಂದ, ಅನುದಾನದ ಒಂದು ಸೂಕ್ತವಾದಂತಹ ದುರ್ಬಲಗೊಳ್ಳುವಿಕೆಯನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸತಕ್ಕದ್ದು ಎಂಬುದಾಗಿ ನಾವು ಅಭಿಪ್ರಾಯಪಡುತ್ತಿರುವೆವು.</p>	<p>ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ 20ರ ಅನುಸಾರ ಹಣಕಾಸೇತರ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಪರಿಗಣಿಸತಕ್ಕದ್ದು,</p> <p>“ಸವಕಳಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆಯೂ ಕೂಡ ಅನುದಾನಗಳು ಕೆಲವು ಬದ್ಧತೆಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸುವ ಅಗತ್ಯತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತವೆ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪೂರೈಸುವ ಅವಧಿಗಳಾದ್ಯಂತ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಒಂದು ಉದಾಹರಣೆಯಾಗಿ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಅದರ ಮೇಲೆ ಕಟ್ಟಡವನ್ನು ಕಟ್ಟುವ ಷರತ್ತಿನೊಂದಿಗೆ ಅನುದಾನವಾಗಿ ನೀಡಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಅಂತಹ ಅನುದಾನವನ್ನು ಕಟ್ಟಡವು ಉಪಯೋಗಿಸಬಹುದಾದ ಅವಧಿಯಾದ್ಯಂತ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸುವುದು ಸೂಕ್ತವಾಗಿರುತ್ತದೆ.”</p> <p>ಆದ್ದರಿಂದ, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು ಭೂಮಿಯ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಭೂಮಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿರುವ ಸ್ಥಾವರ ಯಂತ್ರಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವಂತಹ ಸವಕಳಿಯ ದರದಲ್ಲಿಯೇ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು. ಮಹಾಲೇಖಪರಿಶೋಧಕರ ಕಛೇರಿಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರುಗಳು 2020-21 ಹಣಕಾಸಿನ ಸಾಲಿನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ ಭೂಮಿಯು ಸವಕಳಿಯನ್ನು ನೀಡಬಹುದಾದ ಆಸ್ತಿಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಎಂಬುದಾಗಿ ಆಕ್ಷೇಪಣೆ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಿದ್ದರು. ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರುಗಳ ವಾದವೇನೆಂದರೆ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ 20 ಕಂಡಿಕೆ 18ರ ಅನುಸಾರ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗದ ಆಸ್ತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅನುದಾನಗಳು ಕೂಡ ಕೆಲವು ಬದ್ಧತೆಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸುವ ಅಗತ್ಯತೆ ಇರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಅದನ್ನು ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ಅವುಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವ ಅವಧಿಯಾದ್ಯಂತ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದರಿಂದ, ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಷರತ್ತುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರದೆಯೇ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಹಕ್ಕನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸಿರುವುದು. ಮೇಲಿನ ಅಂಶವನ್ನು ದೃಷ್ಟಿಯಲ್ಲಿಟ್ಟುಕೊಂಡು ಭೂಮಿಯ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವಂತೆ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರುಗಳು ಸಲಹೆ ನೀಡಿರುವರು. ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರುಗಳು ಗಮನಿಸಿರುವ ಅಂಶಕ್ಕೆ ಅನುಪಾಲನ ಕ್ರಮವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ 2021-22 ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಭೂಮಿಯ ಮೇಲೆ ಹಿಂದಿನ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದನ್ನು ಹಿಂದುಮುಂದು ಮಾಡಲಾಗಿರುವುದು ಹಾಗೂ 2022-23 ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಭೂಮಿಯ ಮೇಲೆ ಯಾವುದೇ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ.</p>



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
16	<p><b>ಇತರವುಗಳು</b></p> <p>ಎ. ಕಂಪನಿಯು ಕಂಪನಿಗಳ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಪ್ರಮಾಣಕಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2021ರ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳಿಗೆ ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವಂತಹ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮಂಡನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-1ರ ಅಗತ್ಯತೆಯಂತೆ ನಗದು ಹರಿವಿನ ತಃಖ್ತೆಯನ್ನು ತಯಾರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಮಂಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಇದು ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿರುವಂತಹ ಮಾನದಂಡದ ಅಗತ್ಯತೆಯಂತೆ ನಗದು ಹರಿವು ಇರದಿರುವಂತಹ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿರುವುದನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿಗೆ ಹಾಗೂ ಹಿಂದಿನ ಸಾಲಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾದಂತಹ ನಗದು ಹರಿವಿನ ತಃಖ್ತೆಯ ಸವಿವರ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಿರುವಿಕೆಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ, ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸಿರುವಂತಹ ನಿವ್ವಳ ಹಣಕಾಸು ಹರಿವಿನ ಯಥಾರ್ಥತೆಯ ಮೇಲೆ ನಾವು ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p> <p>ಬಿ. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 18.1ರ ಕಡೆಗೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ - ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಪುನರ್-ಅಧಿಸೂಚನೆಯು ಬಾಕಿಯಿದ್ದಂತೆ, ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಇತರ ಚಾಲ್ತಿಯೇತರ ಹಣಕಾಸು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು, ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 18ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವಂತಹ ರೂ.4,239.10 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಶಿಲ್ಕಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸರಿಪಡಿಸುವಿಕೆಗಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಯಾವುದೇ ತತ್ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ನಾವು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p> <p>ಸಿ. 2022-23 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿಗೆ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 37.39ರಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವಂತೆ ನಮೂನೆ 26ಎಎಸ್/ಎಐಎಸ್/ಟಿಐಎಸ್‌ನಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡಿರುವಂತೆ ಆದಾಯ/ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಮತ್ತು ಮೂಲದಲ್ಲಿಯೇ ಕಡಿದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವಂತಹ ತೆರಿಗೆ ಜಮೆ, ಇವುಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗೊಳಿಸುವುದು ಬಾಕಿಯಿರುತ್ತದೆ.</p>	<p>ಎ. ಹಣಕಾಸು/ನಗದು ಹರಿವಿನ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ 7ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿರುವಂತಹ ಪರೋಕ್ಷ ಪದ್ಧತಿಯಡಿಯಲ್ಲಿ ತಯಾರಿಸಲಾಗಿರುವುದು. ಕಂಪನಿಯು ಭೂಮಿ, ಕಟ್ಟಡಗಳು ಮುಂತಾದ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರಗಳು ಉಪಕರಣಗಳು, ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು, ಸಾಲಗಳು, ಭದ್ರತೆಯಿಂದ ಕೂಡಿರದ ಸಾಲಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳಲ್ಲಿನ ಎಲ್ಲಾ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ನಗದು ಹರಿವಿನ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುವುದು.</p> <p>ಬಿ. ಈ ವಿಷಯವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಇವುಗಳ ನಡುವೆ ಬಗೆಹರಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದು. ಮೊತ್ತವನ್ನು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಕ್ರಮವನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಈ ನೀಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದೊಂದಿಗೆ ಪತ್ರ ವ್ಯವಹಾರ ಮಾಡಲಾಗಿರುವುದು.</p> <p>ಸಿ. 2022-23 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿಗೆ ನಮೂನೆ 26ಎಎಸ್ ಅನುಸಾರ ಮೂಲದಲ್ಲಿಯೇ ಕಡಿದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವ ಜಮೆಯನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಕ್ರಮವನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದು. 194ಐಎ, 194ಸಿ, 194ಜೆ, 194ಬಿ, 194ಕ್ಯೂ, 194ಎನ್ ಮತ್ತು 206ಸಿಆರ್ ಪರಿಚ್ಛೇದಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮೂಲದಲ್ಲಿಯೇ ಕಡಿದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವ ಜಮೆಗಳನ್ನು 2022-23 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿಗೆ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯ ತೆರಿಗೆ ಪೋರ್ಟಲ್‌ನ ಟಿಐಎಸ್/ಎಐಎಸ್‌ನೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುವುದು.</p> <p>ಟ್ರೆಸರ್‌ನಲ್ಲಿ ಟ್ಯಾನ್ ಸಂಖ್ಯೆಗಳನ್ನು ತೋರಿಸಿರದ ಕಾರಣ ಕಂಪನಿಯು ಮೂಲದಲ್ಲಿಯೇ ಕಡಿದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವ ಜಮೆಯಲ್ಲಿ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಸಮಸ್ಯೆ ಎದುರಿಸಿತ್ತಿರುವುದು. ಆದಾಗ್ಯೂ ಮೂಲದಲ್ಲಿಯೇ ಕಡಿದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವ ಜಮೆಗಳಲ್ಲಿ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿರುವುದು.</p>



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
	<p>ಡಿ. 2014-15ರಿಂದ 2021-22 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಅನುಮೋದನೆಯ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳ 'ಟಿಪ್ಪಣಿ 21.3ರ ಕಡೆಗೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಅಗತ್ಯ ಅನುಮೋದನೆಗಳು/ ಉರ್ಜಿತವಾಗೋಳಿಸುವಿಕೆಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾದಂತಹ ಪಾವತಿಗಳು/ಹವಣಿಕೆಗಳನ್ನು ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುವ ಟಿಪ್ಪಣಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿರುವ ಸೂಕ್ತತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p> <p>ಇ. ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳ 'ಟಿಪ್ಪಣಿ 21.4ರ ಕಡೆಗೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ, ಅತೀಸಣ್ಣ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಪ್ರಮಾಣದ ಉದ್ದಿಮೆಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಅಧಿನಿಯಮ, 2006ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಮಾರಾಟಗಾರರುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾಹಿತಿಯ ಹಿರಿಂಗಪಡಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ, ಅಂತಹ ಮಾರಾಟಗಾರರುಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸುವುದು ಬಾಕಿಯಿದ್ದಂತೆ ಹಾಗೂ ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಅಧಿನಿಯಮದ ಪರಿಚ್ಛೇದ 23ರ ಅನುಸಾರ ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿಯು ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಅದಕ್ಕೆ ಹವಣಿಕೆ ಮಾಡದಿರುವ ಬಗ್ಗೆ.</p>	<p>ಡಿ. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿಯ ಸಂಬಂಧಿತ ಸಭೆಯ ನಿರ್ದೇಶನಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುಮೋದನೆಯು ಬಾಕಿ ಇರುವಂತೆ 2014-15 ರಿಂದ 2018-19 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲುಗಳಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ನೌಕರರ ಹಾಗೂ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ/ ಬೋನಸ್/ ಎಕ್ಸ್‌ಗ್ರೇಷಿಯ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿರುವುದು. ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ 09.09.2015, 20.08.2016, 03.08.2017, 09.08.2017, 16.08.2018, 17.08.2019, 15.05.2020 ರಂದು ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಬರೆಯಲಾಗಿರುವುದು ಹಾಗೂ 11.01.2021, 30.11.2021, 25.11.2022 ಮತ್ತು 31.07.2023 ರಂದು ನೆನಪಿಸುವ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಬರೆಯಲಾಗಿರುವುದು. ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದ ಅವಧಿಗೆ ಬೋನಸ್ / ಎಕ್ಸ್‌ಗ್ರೇಷಿಯ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಘಟಾನುಪೂರ್ವ ಅನುಮತಿಯನ್ನು ಕೋರಲಾಗಿದೆ. ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುಮೋದನೆಯನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುತ್ತಿರುವುದು.</p> <p>ಇ. ಅತೀಸಣ್ಣ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಪ್ರಮಾಣದ ಉದ್ದಿಮೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಘಟಕಗಳಿಂದ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ ಮಾರ್ಚ್ ಅಂತಿಮ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಅನುಬಂಧವನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಲಾಗಿರುವುದು. ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಿಂದ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ 2022-23 ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಅತೀಸಣ್ಣ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಪ್ರಮಾಣದ ಉದ್ದಿಮೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಯಾವುದೇ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>
	<p>ಎಫ್. ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳ 'ಟಿಪ್ಪಣಿ 29.4 ಹಾಗೂ 37.10ರ ಕಡೆಗೆ ಹಾಗೂ ಆದೇಶದಲ್ಲಿನ ನಮ್ಮ ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಕಡೆಗೆ (ಕಂಡಿಕೆ 3(xx)ರ ಮೂಲಕ ಈ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ ಎ) ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಖರ್ಚಾಗದೇ ಉಳಿದಿರುವಂತಹ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಹಣಕಾಸಿಗೆ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಕಾಲಾವಧಿಯ ಒಳಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡುವ ಸಲುವಾಗಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಹಾಗೂ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರದ ಯೋಜನೆಗಳ ನಡುವೆ ಖರ್ಚಾಗದೇ ಉಳಿದಿರುವಂತಹ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡುವ ಸಲುವಾಗಿ ನಮಗೆ ಸಮರ್ಪಕ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಿಲ್ಲ, ಅಧಿನಿಯಮದ ಪರಿಚ್ಛೇದ 135 ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಲಾಗಿರುವ ನಿಯಮಗಳ ಅನುಸಾರ ವಂತಿಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುವ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಂದ ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಿರುವುದಕ್ಕೆ ಬೆಂಬಲವಾಗಿ ಯಾವುದೇ ದಾಖಲೆಗಳ ಸಾಕ್ಷಾಧಾರಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಲಿಲ್ಲ. ಮೇಲೆ ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ಅಂಶಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ, ಅಧಿನಿಯಮದ ಪರಿಚ್ಛೇದ 135ರ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಪರಿಪಾಲಿಸಲಾಗಿರುವುದೇ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಯಾವುದೇ ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಎಫ್. 2022-23 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿಗೆ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಪರಿಗಣಿಸಿದಂತೆ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿಯು ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗಾಗಿ ರೂ.2128.77 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಖರ್ಚು ಮಾಡಲು ಅನುಮೋದನೆಯನ್ನು ನೀಡಿರುವುದು.</p> <p>ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 3 ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅವುಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುವವು. ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಯೋಜನೆಗಳ ಉಳಿದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿವಿಧ ಹಂತಗಳಲ್ಲಿರುವುದು.</p> <p>ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಲಾಗಿರುವ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಗಳ ಅಧಿನಿಯಮ 2013ರ ಅನುವುಗಳ ಷರತ್ತುಗಳ ಅನುಸಾರ ಭರಿಸಿರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ ಅಗತ್ಯ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತಿರುವುದು. ಆದಾಗ್ಯೂ, 2022-23 ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ 27.12.2022 ರಂದು ನಡೆದ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿಯು 137ನೇ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದನೆಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿತ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ</p>





ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು												
		<p>ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಚೆಕ್ಕುಗಳನ್ನು 23.03.2023 ರಂದು ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಈ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು (ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ವಿಪತ್ತು ನಿರ್ವಹಣಾ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಕ್ಕೆ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಈ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಯೋಜನೆಗಳು ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿನ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಖರ್ಚಾಗದೇ ಉಳಿದಿದ್ದ ಯಾವುದೇ ಮೊತ್ತವು ಇಲ್ಲದಿರುವುದರಿಂದ, ಖರ್ಚಾಗದೇ ಉಳಿದಿರುವ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆಗೆ ಯಾವುದೇ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>												
	<p>ಜಿ. ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳ 'ಟಿಪ್ಪಣಿ 37.41ರ ಕಡೆಗೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ, ಅದರ ಅನುಸಾರ, ಕಂಪನಿಯು ಅಧಿನಿಯಮದ ವಿಭಾಗ IIರ ಶೆಡ್ಯೂಲ್ IIIಕ್ಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ತಿದ್ದುಪಡಿಯ ಅನುಸಾರ ಒದಗಿಸಬೇಕಾದಂತಹ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಸಂಕಲಿಸುತ್ತಿರುವುದು ಅಥವಾ ಸಂಗ್ರಹಿಸುತ್ತಿರುವುದು. ಮುಂದುವರೆದು, ನಮ್ಮ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ನಾವು ಗಮನಿಸಿರುವಂತಹ ಅಂಶ (ಬಿ) ವ್ಯಾಪಾರ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಪರಿಣಾಮ/ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ನಾವು ಅವುಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p> <table border="1" data-bbox="256 1160 794 1823"> <thead> <tr> <th>ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ</th> <th>ಒದಗಿಸದೇ ಇದ್ದಂತಹ ಅಗತ್ಯ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳು</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>ವ್ಯಾಪಾರ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅವಧಿವಾರು ಬಾಕಿಗಳ ಶೆಡ್ಯೂಲ್</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಹಕ್ಕು ಪತ್ರಗಳು</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>ಹೂಡಿಕೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯ</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಯಾವ ಅವಧಿಯಿಂದ ಮುಂದುವರೆದುಕೊಂಡು ಬಂದಿರುತ್ತವೆ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ಅವಧಿವಾರು ವಿವರಗಳು ಹಾಗೂ ಅವುಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ನಿಗದಿಯಾಗಿರುವ ಕಾಲಮಿತಿಗಳು</td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>ವ್ಯಾಪಾರ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಿರುವ ಕಂಪನಿಗಳೊಂದಿಗಿನ ಸಂಬಂಧ</td> </tr> </tbody> </table>	ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಒದಗಿಸದೇ ಇದ್ದಂತಹ ಅಗತ್ಯ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳು	1	ವ್ಯಾಪಾರ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅವಧಿವಾರು ಬಾಕಿಗಳ ಶೆಡ್ಯೂಲ್	2	ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಹಕ್ಕು ಪತ್ರಗಳು	3	ಹೂಡಿಕೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯ	4	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಯಾವ ಅವಧಿಯಿಂದ ಮುಂದುವರೆದುಕೊಂಡು ಬಂದಿರುತ್ತವೆ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ಅವಧಿವಾರು ವಿವರಗಳು ಹಾಗೂ ಅವುಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ನಿಗದಿಯಾಗಿರುವ ಕಾಲಮಿತಿಗಳು	5	ವ್ಯಾಪಾರ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಿರುವ ಕಂಪನಿಗಳೊಂದಿಗಿನ ಸಂಬಂಧ	<p>ಜಿ. ಅವಧಿವಾರು ವಿವರಗಳನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ನಮೂನೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪುಟಗಳಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ ಅಂತಿಮ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಅದನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರುಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿರುವುದು. ಆದಾಗ್ಯೂ 2022-23 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿನ ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಅಗತ್ಯ ಕ್ರಮಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.</p>
ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಒದಗಿಸದೇ ಇದ್ದಂತಹ ಅಗತ್ಯ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳು													
1	ವ್ಯಾಪಾರ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅವಧಿವಾರು ಬಾಕಿಗಳ ಶೆಡ್ಯೂಲ್													
2	ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಹಕ್ಕು ಪತ್ರಗಳು													
3	ಹೂಡಿಕೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯ													
4	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಯಾವ ಅವಧಿಯಿಂದ ಮುಂದುವರೆದುಕೊಂಡು ಬಂದಿರುತ್ತವೆ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ಅವಧಿವಾರು ವಿವರಗಳು ಹಾಗೂ ಅವುಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ನಿಗದಿಯಾಗಿರುವ ಕಾಲಮಿತಿಗಳು													
5	ವ್ಯಾಪಾರ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಿರುವ ಕಂಪನಿಗಳೊಂದಿಗಿನ ಸಂಬಂಧ													

ಸಹಿ/-

ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು (ಲೆಕ್ಕ ಮತ್ತು ಸಂಪನ್ಮೂಲ)  
ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ



ಅನುಬಂಧ-3

ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕಾರ್ಯನೀತಿ

ವಿಷಯಸೂಚಿ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು
1	ಹಿನ್ನೆಲೆ
2	ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಗಳು
3	ಧ್ಯೇಯೋದ್ದೇಶಗಳು
4	ವ್ಯಾಪ್ತಿ ಹಾಗೂ ಅರ್ಥೈಸುವಿಕೆ
5	ಆಡಳಿತ
6	ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳು
7	ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಯೋಜನೆ
8	ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಅನುಷ್ಠಾನ
9	ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಆಯವ್ಯಯ ಹಾಗೂ ಖರ್ಚು
10	ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಹಾಗೂ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ
11	ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಪ್ರಭಾವ ನಿರ್ಧಾರಣೆ / ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ
12	ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆ
13	ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ
14	ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಪ್ರಚುರಪಡಿಸುವಿಕೆ
15	ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ



## 1.0 ಹಿನ್ನೆಲೆ:

1.1 ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ಒಂದು ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸುವ ಸಮುದಾಯ ಮತ್ತು ಪರಿಸರದ ಕಡೆಗೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಅರಿವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನೈತಿಕತೆಯಿಂದ ಕೂಡಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಸಮಾಜದ ಆರ್ಥಿಕ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗಾಗಿ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ನೀಡುವುದು ಹಾಗೂ ಉರ್ಜಿತಗೊಳ್ಳಬಲ್ಲಂತಹ ಜೀವನೋಪಾಯ/ಜೀವನಾಧಾರಕ್ಕಾಗಿ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ನಿರ್ಮಾಣ ಮಾಡುವುದು ಒಂದು ವ್ಯಾಪಾರ ವ್ಯವಹಾರದ ಒಂದು ಅವಿರತ ಬದ್ಧತೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನಿಗಮವು ತನ್ನ ವ್ಯಾಪಾರ ವ್ಯವಹಾರವನ್ನು ಜವಾಬ್ದಾರಿಯುತವಾಗಿ, ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತವಾಗಿ ಹಾಗೂ ಅತ್ಯಂತ ಪಾರದರ್ಶಕ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆಸುವುದರಲ್ಲಿ ನಂಬಿಕೆಯನ್ನಿಟ್ಟುಕೊಂಡಿರುವುದು. ಅದು ತನ್ನ ಸಾಮಾಜಿಕ ಉದ್ದೇಶಗಳನ್ನು ಈಡೇರಿಸುವಂತಹ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಒಂದು ಭಾಗವಾಗಿ ತಾನು ತನ್ನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸುವಂತಹ ಸಮಾಜದ ಹಾಗೂ ಪರಿಸರದ ಮೇಲೆ ಒಟ್ಟಾರೆಯಾಗಿ ಒಂದು ಸಕಾರಾತ್ಮಕ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ತರುವ ಸಲುವಾಗಿ ಅವಿರತವಾಗಿ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಕಂಡುಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

1.2 ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು, ರಾಜ್ಯ ಪ್ರಸರಣ ಸಂಸ್ಥೆ(ಎಸ್‌ಟಿಯು) ಯಾಗಿ ತನ್ನ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ಮೂಲಕ ಸಂಪೂರ್ಣ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದಾದ್ಯಂತ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು ಸಾಮಾನ್ಯ ಜನತೆಗೆ ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸುವ ತನ್ನ ಪ್ರಯತ್ನದಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಅಂಶಗಳ ಮೂಲಕ ಸ್ಪರ್ಧಾತ್ಮಕ ದರಗಳಲ್ಲಿ ವಿಶ್ವಸನೀಯ ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ ತನ್ನ ಅಭಿಯಾನವನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವುದು.

- ಅ. ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣದಲ್ಲಿ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಪರಿಪಾಠಗಳನ್ನು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸುವುದು;
- ಆ. ತನ್ನ ಎಲ್ಲಾ ತಾಂತ್ರಿಕ ಅನುಕೂಲತೆಗಳನ್ನು ಅತ್ಯುತ್ತಮ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿಕೊಂಡು ಹೋಗುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು; ಹಾಗೂ
- ಇ. ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟಗಳ ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವೆಗೆ ಒತ್ತು ನೀಡುವುದು.

## 1.3 ಧ್ಯೇಯೋದ್ದೇಶಗಳು:

ಈ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯು ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಒಂದು ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯಾಪಾರವ್ಯವಹಾರ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನಾಗಿ ಮಾಡುವ ಸಲುವಾಗಿ

ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳನ್ನು ರೂಪಿಸುತ್ತದೆ. ಈ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯು ಭಾರತದಲ್ಲಿ ನಿಗಮದ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಸಾಮಾಜಿಕ ಮತ್ತು ಪರಿಸರೀಯ ತತ್ವರಿಣಾಮಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆಗೆ ಸಮಾಜದ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಅಥವಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಳಗೊಳಿಸುವತ್ತ ಗುರಿಯಾಗಿಸಿಕೊಂಡಿರುವುದು. ಈ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯು ಕಂಪನಿಗಳ ಅಧಿನಿಯಮ, 2013ರ ಶೆಡ್ಯೂಲ್ VIIರ ಅನುಸಾರ ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಬಹುದಾದ ಯೋಜನೆಗಳು ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸುತ್ತದೆ. ಕಾರ್ಯನೀತಿಯು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಸಾಲುಗಳಲ್ಲಿ ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳು ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಹೊರತರುತ್ತದೆ, ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾದಂತಹ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳು/ವಲಯಗಳಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ರೀತಿ/ಕ್ರಮವನ್ನು ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ವೇಳಾಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸುತ್ತದೆ. ನಿಗಮವು ವಿವಿಧ ಸಂದರ್ಭಗಳು ಹಾಗೂ ಸವಾಲುಗಳನ್ನು ಒಂದು ನಮ್ಮ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ/ಸಂದರ್ಭಕ್ಕೆ ಸರಿಯಾಗಿ ಹೊಂದಿಕೊಳ್ಳುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆ ನೀಡುವ ಸಲುವಾಗಿ ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಅನುವು ಮಾಡಿಕೊಡುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯನ್ನು ಎಷ್ಟರಮಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಧ್ಯವೋ ಅಷ್ಟರಮಟ್ಟಿಗೆ ಸವಿಸ್ತೃತವಾಗಿ ಇಡಲಾಗಿರುವುದು. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಭಾರತದ ಹೊರಗೆ ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವಂತಹ ಯಾವುದೇ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಹಣಕಾಸಿನ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

## 1.4 ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಸಮಿತಿಗೆ ವಹಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು

- 1.41 ಕವಿಪ್ರನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ವಹಿಸುವುದರೊಂದಿಗೆ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಒಂದು ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ(ಸಿಎಸ್‌ಆರ್) ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಿರುವುದು:
  - ಅ. ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯನ್ನು ರೂಪಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿಗೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡುವುದು.
  - ಆ. ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಭರಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡುವುದು;
  - ಇ. ಕಂಪನಿಯು ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯನ್ನು ಕಾಲಾನುಕಾಲಕ್ಕೆ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುವುದು/ಸಮೀಕ್ಷಿಸುವುದು ಹಾಗೂ
  - ಈ. ಕಂಪನಿಯು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳುವ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಯೋಜನೆಗಳು/ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು ಅಥವಾ



ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಒಂದು ಪಾರದರ್ಶಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು.

1.42 ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಸಮಿತಿಯು ನಿಗಮದ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಧ್ಯೇಯೋದ್ದೇಶಗಳನ್ನು ಈಡೇರಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಪಾತ್ರವನ್ನು ವಹಿಸುತ್ತದೆ.

- ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ಕಡೆಗೆ ನಿಗಮವು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಸೂಚಿಸುವುದರೊಂದಿಗೆ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯನ್ನು ರೂಪಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಸಮೀಕ್ಷಿಸುವುದು.
- ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಭರಿಸಬೇಕಾದ ವೆಚ್ಚದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡುವುದು; ಹಾಗೂ
- ನಿಗಮವು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳು / ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು / ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ ಒಂದು ಪಾರದರ್ಶಕ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ರೂಪಿಸುವುದು.
- ಈ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯನ್ನು ಕಾಲಾನುಕಾಲಕ್ಕೆ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುವುದು/ಸಮೀಕ್ಷಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವುದು.
- ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಗೂ ನಿಗಮವು ಮಾಡಿರುವ ವಂತಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿಗೆ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವುದು.
- ಅಧಿನಿಯಮ ಹಾಗೂ ಅದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಿರುವ ನಿಯಮಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಡ್ಡಾಯಗೊಳಿಸಿರುವ ಇತರೆ ಯಾವುದೇ ಅಗತ್ಯತೆಗಳನ್ನು ನೋಡಿಕೊಳ್ಳುವುದು.

## 2.0 ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಗಳು

2.1 “ಅಧಿನಿಯಮ” ಎಂದರೆ ಕಂಪನಿಗಳ ಅಧಿನಿಯಮ, 2013 (2013ರ 18) ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಗಳ (ತಿದ್ದುಪಡಿ) ಅಧಿನಿಯಮ 2020 ಮುಂತಾದ ಅದರ ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳು.

2.2 “ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ” ಎಂದರೆ ‘ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ’ವನ್ನು ಮಾಹಿತಿ ಹಕ್ಕು ಅಧಿನಿಯಮ, 2005(2005ರ 22) ಪರಿಚ್ಛೇದ 2ರ ಅನುಚ್ಛೇದ (h)

ರಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿದಂತೆ: “ಈ ಅನುಚ್ಛೇದವನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳ ವರ್ಗಾವಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಗಳ (ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕಾರ್ಯನೀತಿ) ತಿದ್ದುಪಡಿ ನಿಯಮಗಳು, 2021ರ ಅನುಚ್ಛೇದ ಸಂಖ್ಯೆ 7.4 (ಸಿ)ರ ಸನ್ನಿವೇಶದಲ್ಲಿ ಓದತಕ್ಕದ್ದು.

2.3 “ಪರಿಚ್ಛೇದ” ಎಂದರೆ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪರಿಚ್ಛೇದ

2.4 “ನಿಯಮಗಳು” ಎಂದರೆ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯವು ನೀಡಿರುವ ಹಾಗೂ ಕಾಲಾನುಕಾಲಕ್ಕೆ ತಿದ್ದುಪಡಿಸಿರುವ ಕಂಪನಿಗಳ (ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕಾರ್ಯನೀತಿ) ನಿಯಮಗಳು. ಕಂಪನಿಗಳ (ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕಾರ್ಯನೀತಿ) ನಿಯಮಗಳು, 2021ಕ್ಕೆ ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗುವಂತಹ ಯಾವುದೇ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಗಳನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಒಪ್ಪಿಕೊಳ್ಳುವುದು ಎಂಬುದಾಗಿ ಭಾವಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

2.5 “ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ” ಎಂದರೆ ಅಧಿನಿಯಮದ ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವಂತಹ ಅನುವುಗಳ ಅನುಸಾರ ತಯಾರಿಸಲಾಗಿರುವ ಒಂದು ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳ ಅನುಸಾರ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ, ಆದರೆ ಈ ಕೆಳಗಿನವುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

i) ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಒಂದು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಕಂಪನಿಯಾಗಿ ಅಥವಾ ಅನ್ಯ ಶಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೊಳ್ಳುತ್ತಿರುವ ವಿದೇಶಿ ಶಾಖೆ ಅಥವಾ ಶಾಖೆಗಳಿಂದ ಬರುವಂತಹ ಯಾವುದೇ ಲಾಭ ಹಾಗೂ

ii). ಅಂತಹ ಅನುವುಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿರುವ ಭಾರತದಲ್ಲಿನ ಇತರೆ ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗುವ ಯಾವುದೇ ಷೇರು ಲಾಭಾಂಶಗಳನ್ನು ಅಧಿನಿಯಮದ ಪರಿಚ್ಛೇದ 135ರ ಅನುಸಾರ;

ಅಧಿನಿಯಮದ ಪರಿಚ್ಛೇದ 135ರ ಪ್ರಕಾರ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅಧಿನಿಯಮದ ಪರಿಚ್ಛೇದ 198ರ ಅನುವುಗಳ ಅನುಸಾರ ಲೆಕ್ಕಹಾಕತಕ್ಕದ್ದು.

ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕುವಲ್ಲಿ, ಉದ್ದಿಮೆಯಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಕಂಪನಿಯ ಯಾವುದೇ ಉದ್ದಿಮೆಗಳಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವಂತಹ ಯಾವುದೇ ಬಂಡವಾಳ ಸ್ವರೂಪದ ಚಲಿಸಲಾಗದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಅಥವಾ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬರುವಂತಹ ಲಾಭಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಕೂಡದು. ಕಂಪನಿಗಳ (ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕಾರ್ಯನೀತಿ) ನಿಯಮಗಳು, 2014ರ ನಿಯಮ 6ರ ಅನುಸಾರ, ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಯೋಜನೆಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಮಿಗುತಾಯಗಳು ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯಾಪಾರ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಂದ ಬರುವ ಲಾಭದ ಭಾಗವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.



2.6 ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಸಂಬಂಧಿತ ಸಾಮಾನ್ಯ ಖರ್ಚುಗಳು, ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ, ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಸಮಿತಿ, ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕಾರ್ಯನೀತಿ, ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳು ಹಾಗೂ ಅಂತರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಸಂಸ್ಥೆ, ಈ ಪದಗಳು ಕಾಲಾನುಕಾಲಕ್ಕೆ ತಿದ್ದುಪಡಿಗೊಂಡಿರುವಂತಹ ಕಂಪನಿಗಳ ಅಧಿನಿಯಮ, 2013ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವಂತಹ ಅರ್ಥವನ್ನೇ ಹೊಂದಿರುತ್ತವೆ.

### 3.0 ಧ್ಯೇಯೋದ್ದೇಶಗಳು:

ಧ್ಯೇಯೋದ್ದೇಶ, ಮಾರ್ಗೋಪಾಯಗಳು ಹಾಗೂ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿಯು ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಸಮಿತಿಯ ಶಿಫಾರಸ್ಸುಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವ ಮೂಲಕ ನೀಡಿರುವ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡುವುದು, ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುವುದನ್ನು ಹಾಗೂ ಅಲ್ಲದೆಯೇ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಯೋಜನೆಗಳ ವಾರ್ಷಿಕ ಕ್ರಿಯಾ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ರೂಪಿಸುವುದು, ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವ ರೀತಿ / ಮಾದರಿ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಯೋಜನೆಗಳ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಗಾಗಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ, ಇವುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವಂತಹ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕಾರ್ಯನೀತಿ ಹೇಳಿಕೆಯು ಉರ್ಜಿತಗೊಳ್ಳಬಲ್ಲಂತಹ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯ ಕಡೆಗೆ ಗುರಿಯಾಗಿಸಿಕೊಂಡಿರುವುದು.

### 4.0 ವ್ಯಾಪ್ತಿ ಮತ್ತು ಅರ್ಥೈಸುವಿಕೆ

4.1 ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಈ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ (ಸಿಎಸ್‌ಆರ್) ಕಾರ್ಯನೀತಿಯನ್ನು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯವು ಅಧಿಸೂಚನೆ ಹೊರಡಿಸಿರುವಂತಹ ಕಂಪನಿಗಳ ಅಧಿನಿಯಮ, 2013ರ (ಅಧಿನಿಯಮ) ಪರಿಚ್ಛೇದ 135ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿರುವಂತಹ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಚೌಕಟ್ಟಿನ ಅನುಸಾರ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಗಳ (ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕಾರ್ಯನೀತಿ) ನಿಯಮಗಳು, 2014 (ನಿಯಮಗಳು) ಹಾಗೂ ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ನಿಯಮಗಳ ಅನುಸಾರ ಹಾಗೂ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯವು ಜನವರಿ 2021ರಲ್ಲಿ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಹೊರಡಿಸಿರುವಂತಹ ಕಂಪನಿಗಳ (ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕಾರ್ಯನೀತಿ) ತಿದ್ದುಪಡಿ ನಿಯಮಗಳು, 2021ರ ಅನುಸಾರ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಿರುವುದು/ ರೂಪಿಸಿರುವುದು.

4.2 ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಸಮಿತಿಯ ಶಿಫಾರಸ್ಸಿನ ಅನುಸಾರ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿರುವ ಹಾಗೂ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ

ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಅನುಮೋದಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಹಾಗೂ ಯಾವುದೇ ರಾಜ್ಯ ಅಥವಾ ಕೇಂದ್ರಾಡಳಿತ ಪ್ರದೇಶವನ್ನು ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಭಾರತವು ಅಂತರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುವ ಅದರಲ್ಲೂ ವಿಶೇಷವಾಗಿ ಜನ ಸಮುದಾಯದ ಹಾಗೂ ಪರಿಸರದ ಉರ್ಜಿತಗೊಳ್ಳಬಲ್ಲಂತಹ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯ ಕಡೆಗಿನ ಗುರಿಗಳು ಹೊಂದಿರುವ ಅವಕಾಶವಂಚಿತರಾಗಿರುವ, ಅನುಕೂಲತೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರದ, ಆರ್ಥಿಕವಾಗಿ ಹಿಂದುಳಿದಿರುವ ಹಾಗೂ ವಂಚಿತ ವರ್ಗದ ಭಾರತೀಯ ಕ್ರೀಡಾಪಟುಗಳಿಗೆ ತರಬೇತಿ ನೀಡುವುದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದಂತೆ ಭಾರತದ ಭೌಗೋಳಿಕ ಸೀಮೆಯ ಒಳಗೆ ಮಾತ್ರ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳ್ಳುವಂತಹ ಎಲ್ಲಾ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಯೋಜನೆಗಳು / ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳತಕ್ಕದ್ದು.

4.3 ಈ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯು ವ್ಯಾಪಿಸಿರದ ಯಾವುದೇ ಅಂಶವನ್ನು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಂಪನಿಗಳ (ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕಾರ್ಯನೀತಿ) ತಿದ್ದುಪಡಿ ನಿಯಮಗಳು, 2021 ಹಾಗೂ ಸಿಪಿಎಸ್‌ಇಗಳು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಇತ್ತೀಚಿನ ಡಿಪಿಇ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳ ಅನುಸಾರ ಹಾಗೂ ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ವಿವಾದಗಳು ಸೃಷ್ಟಿಯಾದಲ್ಲಿ ಮೊದಲನೆಯದು ಎರಡನೆಯದಕ್ಕಿಂತ ಪ್ರಾಮುಖ್ಯತೆಯನ್ನು ಪಡೆಯುವುದರೊಂದಿಗೆ, ಅರ್ಥೈಸಿಕೊಳ್ಳತಕ್ಕದ್ದು.

### 5.0 ಆಡಳಿತ

5.1 ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿಯು, ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಸಮಿತಿಯ ಶಿಫಾರಸ್ಸುಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವ ಮೂಲಕ, ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡುವುದು, ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುವುದನ್ನು ಹಾಗೂ ಅಲ್ಲದೆಯೇ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಯೋಜನೆಗಳ ವಾರ್ಷಿಕ ಕ್ರಿಯಾ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ರೂಪಿಸುವುದು, ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವ ರೀತಿ / ಮಾದರಿ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಯೋಜನೆಗಳ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಗಾಗಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ, ಇವುಗಳಿಗಾಗಿ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿ ತತ್ವಗಳನ್ನು ರೂಪಿಸುವುದು.

5.2 ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿಯು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ತನ್ನ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಬದ್ಧತೆಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳುವ ಬಹು-ವರ್ಷಗಳ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೂ ಅವುಗಳನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿದ ಹಣಕಾಸು ಸಾಲನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದಂತೆ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳನ್ನು ಮೀರದ ಕಾಲಮಿತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಹಾಗೂ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಸಮರ್ಥನೆಯೊಂದಿಗೆ ಒಂದು ವರ್ಷವನ್ನು ಮೀರಿದಂತೆ ಕಾಲಮಿತಿಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಹಾಗೂ



ಪ್ರಾರಂಭಿಕವಾಗಿ ಒಂದು ಬಹು-ವರ್ಷಗಳ ಯೋಜನೆ ಎಂಬುದಾಗಿ ಅನುಮೋದಿಸಿರುವಂತಹ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡತಕ್ಕದ್ದು.

5.3 ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯೋಜನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಒಂದು ಕಂಪನಿಯ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಸಮಿತಿಯು ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವುದನ್ನು ಅನುಮೋದಿತ ಕಾಲಮಿತಿ ಹಾಗೂ ವರ್ಷವಾರು ಹಣಕಾಸಿನ ಹಂಚಿಕೆಯ ಅನುಸರಣೆಯಂತೆ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡತಕ್ಕದ್ದು ಹಾಗೂ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಸುಗಮವಾಗಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಅಗತ್ಯವಿದ್ದಲ್ಲಿ ಮಾರ್ಪಾಡುಗಳು ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಅಂತಹವುಗಳನ್ನು ಮಾಡುವ ಸಲುವಾಗಿ ಸಕ್ಷಮ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ.

5.4 ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಸಮರ್ಥನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿಯ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಸಮಿತಿಯ ಶಿಫಾರಸ್ಸಿನ ಅನುಸಾರ ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿನ ಯಾವುದೇ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ವಾರ್ಷಿಕ ಕ್ರಿಯಾ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಮಾರ್ಪಾಡು ಮಾಡಬಹುದು.

5.5 ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿ/ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಸಮಿತಿಯು ಒಂದು ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿಗೆ ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಸಂಬಂಧಿತ ಸಾಮಾನ್ಯ ವೆಚ್ಚಗಳು ಕಂಪನಿಯ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಒಟ್ಟಾರೆ ವೆಚ್ಚಗಳ 5%ರಷ್ಟನ್ನು ಮೀರಕೂಡದು.

5.6 ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿಯು ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಯೋಜನೆಗಳ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗಾಗಿ ನೀಡಿರುವ ಹಣಕಾಸನ್ನು ಅದೇ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಹಾಗೂ ಅದು ಅನುಮೋದಿಸಿರುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿಯೇ ಖರ್ಚು ಮಾಡಲಾಗಿರುವುದು ಎಂಬುದನ್ನು ಸ್ವತಃ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳತಕ್ಕದ್ದು ಹಾಗೂ ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)/ಮುಖ್ಯ ಹಣಕಾಸು ಅಧಿಕಾರಿಯವರು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

5.7 ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿಯು ಅನುಮೋದಿತ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಯೋಜನೆಗಳು ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಪ್ರಗತಿಯನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡತಕ್ಕದ್ದು ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಸಮಿತಿ / ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಸಮಿತಿಯ ಮೂಲಕ ಕಾಲಮಿತಿಯಿಗಾಗಿ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪ್ರಗತಿಯನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡತಕ್ಕದ್ದು.

5.8 ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಸಮಿತಿಯು ತನ್ನ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯ ಅನುಸರಣೆಯಂತೆ ಒಂದು ವಾರ್ಷಿಕ ಕ್ರಿಯಾ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ರೂಪಿಸತಕ್ಕದ್ದು ಹಾಗೂ

ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿಗೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡತಕ್ಕದ್ದು, ಅಂತಹ ಕ್ರಿಯಾ ಯೋಜನೆಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರಬೇಕಿರುತ್ತದೆ.

(ಎ) ಅಧಿನಿಯಮದ ಶಡ್ಯೂಲ್ VIIIರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಲಾಗಿರುವ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳು ಅಥವಾ ವಿಷಯಗಳಲ್ಲಿ ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಯೋಜನೆಗಳು ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಪಟ್ಟಿ

ಬಿ) ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಹಣಕಾಸಿನ ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹಾಗೂ ಯೋಜನೆಗಳು ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳಿಗೆ ವೇಳಾಪಟ್ಟಿ ಅನುಸರಿಸುವಂತೆ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯವು ನೀಡಿರುವಂತಹ ಕಂಪನಿಗಳ (ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕಾರ್ಯನೀತಿ) ತಿದ್ದುಪಡಿ ನಿಯಮಗಳು, 2021ರಲ್ಲಿರುವಂತಹ ಯೋಜನೆಗಳು ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಬೇಕಾದ ರೀತಿ/ವಿಧಾನ, ಹಾಗೂ

(ಸಿ) ಯೋಜನೆಗಳು ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳಿಗಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಉಪಯೋಗದ ರೀತಿ/ವಿಧಾನ ಹಾಗೂ ಯೋಜನೆಗಳು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ವೇಳಾಪಟ್ಟಿಗಳು;

(ಡಿ) ಯೋಜನೆಗಳು ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಹಾಗೂ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಸುವಿಕೆ ಹಾಗೂ

(ಇ) ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳುವ ಯೋಜನೆಗಳಿಗಾಗಿ ಅಗತ್ಯತೆಯ ವಿವರಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರಭಾವ ನಿರ್ಧಾರಣೆ, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ; ಆದಾಗ್ಯೂ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಒಂದು ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಸಮರ್ಥನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿಯ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಸಮಿತಿಯ ಶಿಫಾರಸ್ಸಿನ ಅನುಸಾರ ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿನ ಯಾವುದೇ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ವಾರ್ಷಿಕ ಕ್ರಿಯಾ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಮಾರ್ಪಾಡು ಮಾಡಬಹುದು.

**6.0 ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳು**  
ಕಂಪನಿಗಳ ಅಧಿನಿಯಮ, 2013ರ ಶಡ್ಯೂಲ್ VIIIರಲ್ಲಿ ಕಾಲಾನುಕಾಲಕ್ಕೆ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಿರುವಂತೆ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಅನುವು ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ, ಅವುಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಗಳು ತಮ್ಮ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗಾಗಿ ಸೇರಿಸಿಕೊಳ್ಳಬಹುದು.

**7.0 ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಯೋಜನೆ**

7.1 ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಯೋಜಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಸಹಾಯ ಮಾಡುವ ಸಲುವಾಗಿ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ವಿಸ್ತೃತ



ವಲಯಕ್ಕಾಗಿ ವಾರ್ಷಿಕ ಕ್ರಿಯಾ ಯೋಜನೆಯ ಸೂಚಿತ ಆಯವ್ಯಯ ಹಂಚಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಅದನ್ನು

ಎ) ಅಧಿನಿಯಮದ ಶಡ್ಯೂಲ್ VIIರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಲಾಗಿರುವ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳು ಅಥವಾ ವಿಷಯಗಳಲ್ಲಿ ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಯೋಜನೆಗಳು ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಪಟ್ಟಿ

ಬಿ) ತಿದ್ದುಪಡಿ ನಿಯಮಗಳು, 2021(ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕಾರ್ಯನೀತಿ) ರ ನಿಯಮ 4ರ ಉಪ-ನಿಯಮ (1) ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತಹ ಯೋಜನೆಗಳು ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಬೇಕಾದ ರೀತಿ/ವಿಧಾನ,

ಸಿ) ಯೋಜನೆಗಳು ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳಿಗಾಗಿ ನಿಧಿಯ ಉಪಯೋಗದ ರೀತಿ/ವಿಧಾನ ಹಾಗೂ ಯೋಜನೆಗಳು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ವೇಳಾಪಟ್ಟಿಗಳು;

ಡಿ) ಯೋಜನೆಗಳು ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಹಾಗೂ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಸುವಿಕೆ ಹಾಗೂ

ಇ) ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳುವ ಯೋಜನೆಗಳಿಗಾಗಿ ಅಗತ್ಯತೆಯ ವಿವರಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರಭಾವ ನಿರ್ಧಾರಣೆ, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ;

7.2 ಆದಾಗ್ಯೂ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಒಂದು ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಸಮರ್ಥನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿಯ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಸಮಿತಿಯ ಶಿಫಾರಸ್ಸಿನ ಅನುಸಾರ ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿನ ಯಾವುದೇ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ವಾರ್ಷಿಕ ಕ್ರಿಯಾ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಮಾರ್ಪಾಡು ಮಾಡಬಹುದು.

7.3 ಸವಿಸ್ತೃತವಾಗಿ, ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗಾಗಿ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕ್ರಿಯಾಯೋಜನೆಯು ಆರೋಗ್ಯಕರ ಪರಿಸರ; ಶಿಕ್ಷಣ, ಆರೋಗ್ಯಪಾಲನೆ ಹಾಗೂ ಪೋಷಕಾಂಶಗಳು, ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಮೇಲೆ ತನ್ನ ದೃಷ್ಟಿಯನ್ನು ಕೇಂದ್ರೀಕರಿಸುವುದರೊಂದಿಗೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯ ಅನುಸಾರ ಆಗಿರುತ್ತದೆ.

## 8.0 ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಅನುಷ್ಠಾನ

8.1 ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಯೋಜನೆಗಳು ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಮೂಲಕ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯವು ನೀಡಿರುವಂತಹ ಕಂಪನಿಗಳ (ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕಾರ್ಯನೀತಿ) ತಿದ್ದುಪಡಿ ನಿಯಮಗಳು, 2021ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಲಾಗಿರುವ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು

ಪೂರೈಸುವ ಮೂಲಕ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.

8.2 ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ತನ್ನ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ತಂಡದ ನೈಪುಣ್ಯತೆಯನ್ನು ಬೆಳೆಸುವ ಹಾಗೂ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಹಾಗೂ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಬಗ್ಗೆ ಅರಿವಿನ ಮಟ್ಟವನ್ನು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಒಳಗೆ ಹೆಚ್ಚಳಗೊಳಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಎಲ್ಲಾ ಕಾಲಗಳಲ್ಲಿಯೂ ತನ್ನ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡುತ್ತಿರುವುದು ಹಾಗೂ ತನ್ನದೇ ಆದಂತಹ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ವ್ಯವಹಾರ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕಾಗಿ ಅಂತರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳನ್ನೂ ಸಹ ತೊಡಗಿಸಿಕೊಳ್ಳಬಹುದು.

## 9.0 ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಆಯವ್ಯಯ ಹಾಗೂ ಖರ್ಚು

9.1 ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ, ತತ್ಕ್ಷಣದ ಹಿಂದಿನ ಮೂರು ಹಣಕಾಸು ಸಾಲುಗಳಲ್ಲಿ ಸಂಚಿತಗೊಂಡಂತಹ ಲಾಭದ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದ ಕಡೆಯ ಪಕ್ಷ ಶೇಕಡಾ ಎರಡರಷ್ಟನ್ನು (ಕಂಪನಿಗಳ ಅಧಿನಿಯಮ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 198ರ ಅನುಸಾರ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗಿರುವುದು) ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು/ಯೋಜನೆಗಳು/ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಮೇಲೆ ಭರಿಸಲಾಗಿರುವುದು ಎಂಬುದನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿಯು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿಯು ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾದ ಹಣಕಾಸನ್ನು ಅದೇ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಹಾಗೂ ಅದು ಅನುಮೋದಿಸಿರುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿಯೇ ಖರ್ಚು ಮಾಡಲಾಗಿರುವುದು ಎಂಬುದನ್ನು ಸ್ವತಃ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು, ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು), ಇವರು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

9.2 ಒಂದು ವೇಳೆ, ಮೇಲಿನ ಕಂಡಿಕೆ 9.1ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಲಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅಂತಹ ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಭರಿಸಲಿಲ್ಲವಾದಲ್ಲಿ, ಅದಕ್ಕೆ ಕಾರಣಗಳನ್ನು ಅಧಿನಿಯಮದ ಪರಿಚ್ಛೇದ 134(3)(o) ಅನುಸಾರ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ತೋರಿಸತಕ್ಕದ್ದು ಹಾಗೂ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯ ಮೂಲಕ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಹಂಚಿಕೊಳ್ಳತಕ್ಕದ್ದು ಹಾಗೂ ಖರ್ಚಾಗದೇ ಉಳಿದಿರುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಂಪನಿಗಳ ಅಧಿನಿಯಮ, 2013ರ ಪ್ರಕಾರ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳುವುದು.

9.3 ಒಂದು ವೇಳೆ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಯೋಜನೆಗಳು/ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವುದರಿಂದ ಲಾಭವನ್ನು ಗಳಿಸಿದಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಪಾರ ವ್ಯವಹಾರದ ಒಂದು ಭಾಗವಾಗುವುದಿಲ್ಲ, ಆದರೆ ಅದೇ ಯೋಜನೆಗೆ ಪುನಃ ತೊಡಗಿಸತಕ್ಕದ್ದು ಅಥವಾ ಖರ್ಚಾಗದೇ ಉಳಿದಿರುವ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಖಾತೆಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸತಕ್ಕದ್ದು ಅಥವಾ



ಹಣಕಾಸು ಸಾಲು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಆರು ತಿಂಗಳುಗಳ ಅವಧಿಯ ಒಳಗೆ ಷೆಡ್ಯೂಲು VIIರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಲಾಗಿರುವ ಹಣಕಾಸಿಗೆ/ನಿಧಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

9.4 ಒಂದು ವೇಳೆ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ವೆಚ್ಚವು ಕಂಪನಿಗಳ ಅಧಿನಿಯಮ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 135ರ ಅನುಸಾರದ ಅಗತ್ಯತೆಗಿಂತ ಅಧಿಕವಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಅಂತಹ ಅಧಿಕ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಷರತ್ತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಂತೆ ತತ್ಕ್ಷಣದ ಮುಂದಿನ ಮೂರು ಹಣಕಾಸು ಸಾಲುಗಳವರೆಗೆ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪರಿಚ್ಛೇದ 135ರ ಅಗತ್ಯತೆಗಳ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಬಹುದು.

- (ಎ) ಈ ಅಧಿಕ ಪ್ರಮಾಣದ ಮೊತ್ತವು ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಯೋಜನೆಗಳ ಕಾರಣ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಮಿಗುತಾಯಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರಕೂಡದು; ಹಾಗೂ
- (ಬಿ) ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿಯು ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಒಂದು ನಿರ್ಣಯವನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

9.5 ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಹಣಕಾಸಿನಿಂದ ಸೃಷ್ಟಿಸಲಾದ/ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾದ ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಯ ಸ್ವಾಮ್ಯವನ್ನು ಕಂಪನಿಗಳ ಅಧಿನಿಯಮ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 8ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿತವಾಗಿರುವ ಒಂದು ಕಂಪನಿಯು ಅಥವಾ ದತ್ತಿ ಉದ್ದೇಶಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಹಾಗೂ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಒಂದು ನೋಂದಾಯಿತ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಟ್ರಸ್ಟ್ ಅಥವಾ ನೋಂದಾಯಿತ ಸಂಘ ಅಥವಾ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದ ಯೋಜನೆಯ ಫಲಾನುಭವಿಗಳು ಸ್ವ-ಸಹಾಯ ಗುಂಪುಗಳು, ತಂಡಗಳು, ಅಸ್ತಿತ್ವಗಳು/ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಅಥವಾ ಮಾಹಿತಿಗಾಗಿ ಹಕ್ಕು ಅಧಿನಿಯಮ, 2005ರ (2005ರ 22) ಪರಿಚ್ಛೇದ 2ರ ಷರತ್ತು (ಎಚ್) ವಿವರಿಸಿರುವಂತಹ ಒಂದು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಪ್ರಾಧಿಕಾರವು ಹೊಂದಿರತಕ್ಕದ್ದು.

9.6 ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಯ ಒಂದು ವರ್ಗವಣಿ ಹಾಗೂ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯ ಊರ್ಜಿತಗೊಳ್ಳುವಿಕೆಯನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಎನ್‌ಐಟಿಐ ಆಯೋಗ ಹಾಗೂ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಖಾಸಗಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯ ಅನುಸಾರ ನಿರ್ಮಿಸು ಮತ್ತು ವರ್ಗಾಯಿಸು (ಬಿಟಿ) ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಮಾರ್ಗದಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಲಾಗಿರುವುದು.

9.7 ಪ್ರಭಾವ ನಿರ್ಧಾರಣೆಯ ಕಡೆಗೆ ಭರಿಸಲಾಗುವ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಅಂತಹ/ಸಂಬಂಧಿತ ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿಗೆ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕಡೆಗೆ ಖರ್ಚಿಗೆ ಹಾಕಲಾಗುವುದು, ಅದು ಅಂತಹ ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿನ ಒಟ್ಟಾರೆ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ವೆಚ್ಚಗಳ ಶೇಕಡಾ ಐದನ್ನು ಮೀರದಂತೆ ಅಥವಾ ಐವತ್ತು ಲಕ್ಷ ರೂಪಾಯಿಗಳು,

ಇವೆರಡರಲ್ಲಿ ಯಾವುದು ಕಡಿಮೆಯೋ ಅಷ್ಟು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮೀರಕೂಡದು.

9.8 ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಹಣಕಾಸು/ನಿಧಿ/ ಆಯವ್ಯಯದ ಕಡೆಗೆ ಇತರೆ ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ/ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗುವ ಎಲ್ಲಾ ವಂತಿಗಳಿಗಾಗಿ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ತನ್ನ ಸ್ವಂತ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಅನುವು ಮಾಡಲಾದ ಹಣಕಾಸಿಗೆ ಮಾತ್ರ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕೋರುವುದು.

## 10. ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮತ್ತು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ

10.1 ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಸಮಿತಿಯು ಅನುಮೋದಿತ ಕಾಲಮಿತಿಗಳು ಹಾಗೂ ವರ್ಷವಾರು ಹಂಚಿಕೆಗಳ ಅನುಸಾರ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುವುದು ಹಾಗೂ ಒಂದು ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಸಮರ್ಥನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಒಟ್ಟಾರೆ ಅನುಮತಿಸಬಲ್ಲಂತಹ ಕಾಲಮಿತಿಯ ಒಳಗೆ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಸುಗಮವಾಗಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿನ ಯಾವುದೇ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ವಾರ್ಷಿಕ ಕ್ರಿಯಾ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಮಾರ್ಪಾಡುಗಳು ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಮಾಡಬಹುದು. ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಸಮಿತಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಸದಸ್ಯರುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸದಸ್ಯರು	ಹುದ್ದೆ
1.	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2.	ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು (ಲೆ&ಸಂ)	ಸದಸ್ಯರು
3.	ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ಸಿವಿಲ್ ಯೋಜನಾ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	ಸದಸ್ಯರು
4.	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ	ಸದಸ್ಯರು

## 11. ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಪ್ರಭಾವ ನಿರ್ಧಾರಣೆ / ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ

11.1 ತನ್ನ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಯೋಜನೆಗಳು/ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡುವ ಸಲುವಾಗಿ, ಪ್ರತಿಫಲಗಳನ್ನು ಗರಿಷ್ಠಮಟ್ಟಕ್ಕೆ ತರುವುದು ಹಾಗೂ ಊರ್ಜಿತಗೊಳ್ಳುವಿಕೆ ಯೋಜನೆಯ ಗಾತ್ರವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಳಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ಅನುಕರಣೀಯತೆಯನ್ನು ಅಂತರ್ಗತಗೊಳಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳತಕ್ಕದ್ದು.

- ಎಲ್ಲೆಲ್ಲಿ ಸಾಧ್ಯವೋ ಅಂತಹ ಕಡೆಗಳಲ್ಲಿ, ಯೋಜನೆಗಳು ಪ್ರಾರಂಭಗೊಳ್ಳುವ ಮೊದಲಿನ ಮೂಲ ಮಾಹಿತಿ ಸಂಗ್ರಹಿಸತಕ್ಕದ್ದು.
- ಸಾಧ್ಯವಾದಷ್ಟು ಮಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಯೋಜನೆಗಳ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಣೆ





- ಮಾಡುವ ಸಲುವಾಗಿ ಅರೆ ಪ್ರಾಯೋಗಿಕ ಸಂಶೋಧನಾ ವಿನ್ಯಾಸವನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.
- ಒಂದು ಸ್ವತಂತ್ರ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಮೂಲಕ ರೂಪಾಯಿಗಳು ಒಂದು ಕೋಟಿಗೂ ಅಧಿಕ ಖರ್ಚನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವಂತಹ ಹಾಗೂ ಪ್ರಭಾವ ಅಧ್ಯಯನವನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುವುದಕ್ಕೆ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಒಂದು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಕಡಿಮೆ ಇಲ್ಲದ ಅವಧಿಗೆ ಮುಂಚೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುವಂತಹ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಯೋಜನೆಗಳ ಪ್ರಭಾವ ನಿರ್ಧಾರಣೆಯನ್ನು ಮಾಡತಕ್ಕದ್ದು.
- ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಯೋಜನೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಪ್ರಭಾವ ನಿರ್ಧಾರಣಾ ವರದಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿಯ ಮುಂದೆ ಮಂಡಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಅವುಗಳನ್ನು ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಮೇಲಿನ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧವಾಗಿ ಲಗತ್ತಿಸುವುದು.

## 12. ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆ

12.1 ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಹಿಂದಿನ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದ್ದಂತ ತನ್ನ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಯೋಜನೆಗಳು/ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಒಂದು ಸಂಪೂರ್ಣ ವರದಿಯನ್ನು ಅಧಿನಿಯಮದ ಪರಿಚ್ಛೇದ 134(3)(o) ಅನುಸಾರ ರೂಪಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ಕಂಪನಿಗಳ (ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕಾರ್ಯನೀತಿ) ತಿದ್ದುಪಡಿ ನಿಯಮಗಳು, 2021ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿಯ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಬೇಕಿರುವ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಗಾಗಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಲಾಗಿರುವ ನಮೂನೆಯಲ್ಲಿ ಮಾಡುವುದು.

## 13. ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವುದು

13.1 ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಎಲ್ಲಾ ಯೋಜನೆಗಳು/ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳಿಗಾಗಿ ಒಂದು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿತ್ವದಿಂದ ಕೂಡಿದ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗಾಗಿ ಎಲ್ಲಾ ಕಾಲಗಳಲ್ಲಿಯೂ ಒತ್ತು ನೀಡುತ್ತಿರುವುದು. ಸಮಗ್ರ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯು ಮುದ್ರಿತ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು, ಶ್ರವಣ/ಆಡಿಯೋ ರಿಕಾರ್ಡುಗಳು, ದೃಶ್ಯ ಮಾಧ್ಯಮ/ವಿಡಿಯೋ ರಿಕಾರ್ಡುಗಳು, ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದು.

13.2 ಅಲ್ಲದೆಯೇ, ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿರುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವರದಿಯು ಪ್ರಮುಖ ಯೋಜನಾ ಪರಿಮಿತಿಗಳು, ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ, ಚಿಂತಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ಪ್ರತಿಫಲಗಳು ಹಾಗೂ ಯೋಜನೆ/ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ನಂತರದ ಮಾಹಿತಿಯೊಂದಿಗೆ ಸಾಧಿಸಲಾದ ಫಲಿತಾಂಶಗಳು ಹಾಗೂ ಯೋಜನೆಯ ಗಾತ್ರದ ವಿಸ್ತರಣಾ ಸಾಧ್ಯತೆ ಹಾಗೂ ಅದನ್ನು ಮಾದರಿಯಾಗಿ

ಅನುಸರಿಸಬಹುದಾದ ಸಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ಎಲ್ಲೆಲ್ಲಿ ಸಾಧ್ಯವೋ ಅಂತಹ ಕಡೆಗಳಲ್ಲಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಪಡಿಸುವುದು.

13.3 ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಇಲಾಖೆಯು ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿಡುವುದು

## 1. ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಪ್ರಚುರಪಡಿಸುವಿಕೆ

14.1 ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಸಮಿತಿಯು ಕಡೆಯ ಪಕ್ಷ ವಾರ್ಷಿಕ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ನಿಗಮವು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಂಡಿರುವ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಯೋಜನೆಗಳು/ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ಅಂತಹ ಯೋಜನೆಗಳು/ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಬೀರಿರುವಂತಹ ಪ್ರಭಾವದ ಮೇಲಿನ ವರದಿಯೊಂದಿಗೆ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿಗೆ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

14.2 ನಿಗಮವು ಈ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯನ್ನು ನಿಗಮದ ಜಾಲತಾಣ [www.kptcl.com/ePrasarana](http://www.kptcl.com/ePrasarana) ದಲ್ಲಿ ಅಪ್ಲೋಡ್ ಮಾಡತಕ್ಕದ್ದು. ಮುಂದುವರೆದು, ನಿಗಮವು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿದ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಒಂದು ಸವಿವರ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯ ವರದಿಯನ್ನು ಪ್ರತಿ ವರ್ಷವು ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗುವುದು. ಈ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಸಹ ನಿಗಮದ ಜಾಲತಾಣ [www.kptcl.com/ePrasarana](http://www.kptcl.com/ePrasarana) ದಲ್ಲಿ ಅಪ್ಲೋಡ್ ಮಾಡತಕ್ಕದ್ದು.

14.3 ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಧೈಯೋದ್ದೇಶಗಳ ಅನುಸರಣೆಯಂತೆ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ಅದರ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ತತ್ಪಃ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಎಂಬುದಾಗಿ ತಿಳಿಸಿ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಸಮಿತಿಯು ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಒಂದು ಜವಾಬ್ದಾರಿಯುತ ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ನೀಡತಕ್ಕದ್ದು.

## 15. ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ

ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯವು ಅನುಮೋದಿಸಿರುವಂತಹ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ / ಪ್ರಮಾಣಕಗಳು ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಅವುಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸುವುದು.



ಅನುಬಂಧ-4

ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಮೇಲಿನ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ  
2022-23 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿಗೆ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿಯ ವರದಿ

1. ಕಂಪನಿಯ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ವಿವರಣೆ: ಅನುಬಂಧ-5 ರ ಅನುಸಾರ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯನ್ನು ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ.
2. 31 ಮಾರ್ಚ್ 2023ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಸಮಿತಿಯ ರಚನೆ:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರು	ಹುದ್ದೆ / ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸ್ವರೂಪ	ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾದ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಸಮಿತಿಯ ಸಭೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ: 10ನೇ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಸಮಿತಿಯ ಸಭೆಯನ್ನು 26.12.2023 ರಂದು ನಡೆಸಲಾಯಿತು	ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಹಾಜರಾದ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಸಮಿತಿಯ ಸಭೆಯ ಸಭೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
1.	ಶ್ರೀ ಕಪಿಲ್ ಮೋಹನ್, ಭಾಳಸೇ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು	01	00
2.	ಶ್ರೀ ಏಕ್ನೂಪ್ ಕೌರ್, ಭಾಳಸೇ	ಸದಸ್ಯರು	01	01
3.	ಡಾ. ಎನ್. ಮಂಜುಳಾ, ಭಾಳಸೇ	ಸದಸ್ಯರು	01	01

3. ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿಯು ಅನುಮೋದಿಸಿರುವಂತಹ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕಾರ್ಯನೀತಿ ಹಾಗೂ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಯೋಜನೆಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಜಾಲತಾಣದಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯ ಜಾಲತಾಣವನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು: <https://kptcl.karnataka.gov.in>
4. ಉಪ-ನಿಯಮ (3) ಅಥವಾ ನಿಯಮ 8, ಅನ್ವಯಗೊಂಡಲ್ಲಿ ಅವುಗಳ ಅನುಸರಣೆಯಂತೆ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುವ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಯೋಜನೆಗಳ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಜಾಲತಾಣ (ಗಳ) ವಿವರಗಳೊಂದಿಗೆ ಒದಗಿಸುವುದು -ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ-
5.
  - (ಎ) ಪರಿಚ್ಛೇದ 135 ಉಪ-ಪರಿಚ್ಛೇದ (5)ರ ಅನುಸಾರ ಕಂಪನಿಯ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ: ರೂ. 106937.58 ಲಕ್ಷ
  - (ಬಿ) ಪರಿಚ್ಛೇದ 135 (5)ರ ಅನುಸಾರ ಕಂಪನಿಯ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದ ಶೇಕಡಾ ಎರಡು: ರೂ. 2138.75 ಲಕ್ಷ
  - (ಸಿ) ಹಿಂದಿನ ಹಣಕಾಸು ಸಾಲುಗಳ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಯೋಜನೆಗಳು ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳಿಂದ ಉಂಟಾದ ಮಿಗುತಾಯಗಳು: -ಯಾವುದೂ ಇರುವುದಿಲ್ಲ-
  - (ಡಿ) ಪ್ರಸಕ್ತ ಹಣಕಾಸು ಸಾಲುಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡುವ ಅಗತ್ಯತೆಯಿರುವ ಮೊತ್ತ, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ: -ಯಾವುದೂ ಇರುವುದಿಲ್ಲ-
  - (ಇ) ಪ್ರಸಕ್ತ ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿಗೆ ಒಟ್ಟಾರೆ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಯೋಜನೆಗಳ ಬದ್ಧತೆಗಳು (ಬಿ+ಸಿ-ಡಿ) : ರೂ. 2138.75 ಲಕ್ಷ
6.
  - (ಎ) ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಯೋಜನೆಗಳ ಮೇಲೆ ಭರಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ (ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಯೋಜನೆಗಳೆರಡೂ ಸೇರಿದಂತೆ): ರೂ. 2141.11 ಲಕ್ಷ
  - (ಬಿ) ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳ ಮೇಲೆ ಭರಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ : -ಯಾವುದೂ ಇರುವುದಿಲ್ಲ-
  - (ಸಿ) ಪ್ರಭಾವ ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮೇಲೆ ಭರಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ, ಅನ್ವಯಗೊಂಡಲ್ಲಿ: -ಯಾವುದೂ ಇರುವುದಿಲ್ಲ-
  - (ಡಿ) ಪ್ರಸಕ್ತ ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿಗೆ ಭರಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ [(ಎ)+(ಬಿ)+(ಸಿ)] : ರೂ. 2141.11 ಲಕ್ಷ



(ಇ) ಪ್ರಸಕ್ತ ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿಗೆ ಭರಿಸಲಾದ ಅಥವಾ ಭರಿಸದೇ ಇದ್ದಂತಹ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಹಣಕಾಸು:

ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿಗೆ ಭರಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಭರಿಸದೇ ಇದ್ದಂತಹ ಮೊತ್ತ (ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)				
	ಪರಿಚ್ಛೇದ 135(6)ರ ಅನುಸಾರ ಭರಿಸದೇ ಇರುವಂತಹ ಖಾತೆಗೆ ಮೊತ್ತ	ಅನುಸಾರ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ	ಪರಿಚ್ಛೇದ 135(5)ರ ಎರಡನೇ ಅನುವು/ಷರತ್ತಿನ ಅನುಸಾರ ಶಡ್ಯೂಲ್ VIIರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಲಾಗಿರುವ ಯಾವುದಾದರೂ ಹಣಕಾಸಿಗೆ/ನಿಧಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತ	ಮೊತ್ತ	ವರ್ಗಾವಣೆಯ ದಿನಾಂಕ
2141.11	-ಯಾವುದೂ ಇರುವುದಿಲ್ಲ-	-	-ಯಾವುದೂ ಇರುವುದಿಲ್ಲ-		

ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಬೇಕಿರುವ ಅಧಿಕ/ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮೊತ್ತ, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ :

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಮೊತ್ತ (ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
(i)	ಪರಿಚ್ಛೇದ 135 ಉಪ-ಪರಿಚ್ಛೇದ (5)ರ ಅನುಸಾರ ಶೇಕಡಾ ಎರಡರಷ್ಟು ಕಂಪನಿಯ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ	2138.75
(ii)	ಪ್ರಸಕ್ತ ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿಗೆ ಭರಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ	2141.11
(iii)	ಪ್ರಸಕ್ತ ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿಗೆ ಭರಿಸಲಾದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ/ಅಧಿಕ ಮೊತ್ತ [(ii)-(i)]	2.36
(iv)	ಹಿಂದಿನ ಹಣಕಾಸು ಸಾಲುಗಳ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಯೋಜನೆಗಳು ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳಿಂದ ಉಂಟಾದ ಮಿಗುತಾಯಗಳು, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ	-
(v)	ತದನಂತರದ ಹಣಕಾಸು ಸಾಲುಗಳಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲು ಲಭ್ಯವಿರುವ ಮೊತ್ತ [(iii)-(iv)]	2.36

7. ಹಿಂದಿನ ಮೂರು ಹಣಕಾಸು ಸಾಲುಗಳಿಗೆ ಭರಿಸದೇ ಇರುವಂತಹ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಯೋಜನೆಗಳ ಮೊತ್ತದ ವಿವರಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಹಿಂದಿನ ಹಣಕಾಸು ಸಾಲು	ಪರಿಚ್ಛೇದ 135 (6)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಖರ್ಚಾಗದೇ ಉಳಿದಿರುವ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಹಣಕಾಸಿಗೆ/ನಿಧಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಲಾದ ಮೊತ್ತ	ವರದಿಯು ಸಂಬಂಧಿಸಿರುವ ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಭರಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಪರಿಚ್ಛೇದ 135(6)ರ ಎರಡನೇ ಅನುವು/ಷರತ್ತಿನ ಅನುಸಾರ ಶಡ್ಯೂಲ್ VIIರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಲಾಗಿರುವ ಯಾವುದಾದರೂ ಹಣಕಾಸಿಗೆ/ನಿಧಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತ			ತದನಂತರದ ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಭರಿಸಲು ಉಳಿದುಕೊಂಡಿರುವ ಮೊತ್ತ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
				ಹಣಕಾಸು / ನಿಧಿಯ ಹೆಸರು	ಮೊತ್ತ (ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)	ವರ್ಗಾವಣೆಯ ದಿನಾಂಕ	
1	ಹಣಕಾಸು ಸಾಲು 2022-23			ಅನ್ವಯ ಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ	ಅನ್ವಯ ಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ	ಅನ್ವಯ ಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ	12,02,123
	<p>ಖರ್ಚಾಗದೇ ಉಳಿದಿರುವ ರೂ.12,02,123/- ಮೊತ್ತಗಳಿಗೆ ಕಾರಣಗಳು : ರೂ.1,22,55,100/- ರಷ್ಟನ್ನು ಮಂಡ್ಯ ಕಾಲೇಜು ಆವರಣದ ಮೂಲಕ ಹಾದು ಹೋಗಿದ್ದಂತಹ ತೂಬಿನಕೆರೆ ಮಂಡ್ಯ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಸ್ಥಳಾಂತರಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿನ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಚಟುವಟಿಕೆಗೆ 2020-21 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ, 31.03.2021ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ರೂ.89,35,301/- ಮೊತ್ತವನ್ನು ಖರ್ಚಿಗೆ ಹಕಲಾಯಿತು ಹಾಗೂ 30.11.2021ರಂದು ಕ್ರೋಡೀಕೃತ ರೂ.1,10,52,977/-ರಷ್ಟು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಖರ್ಚಿಗೆ ಹಕಲಾಯಿತು. ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ತಡೆಯಾಜ್ಞೆ ಬಂದಿದ್ದರಿಂದ, ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಪುನರ್-ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿದ ನಂತರ ಉಳಿಕೆ ರೂ.12,02,123/- ರಷ್ಟು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಭರಿಸಲಾಗುವುದು. ಪ್ರಥಮ ದರ್ಜೆ ನ್ಯಾಯಿಕ ಅಧಿಕಾರಿಯವರ ನ್ಯಾಯಾಲಯ, ಮಂಡ್ಯ, ಇವರು ಕೊಟ್ಟಿರುವ ತಡೆಯಾಜ್ಞೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಸಿವಿಲ್ ವಿವಾದವನ್ನು ಬಗೆಹರಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಂತೆ ಪ್ರಾರಂಶುಪಾಲರು, ಮಂಡ್ಯ ಸರ್ಕಾರಿ ಕಾಲೇಜು, ಇವರಿಗೆ ಪತ್ರವನ್ನು ಬರೆಯಲಾಗಿದೆ.</p>						



8. ಪ್ರಸಕ್ತ ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಭರಿಸಲಾಗಿರುವ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಮೂಲಕ ಯಾವುದಾದರೂ ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸಲಾಗಿರುವುದೇ/ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿರುವುದೇ? ಯಾವುದೂ ಇರುವುದಿಲ್ಲ- ಹೌದು ಎಂದಾದಲ್ಲಿ, ನಿರ್ಮಿಸಲಾಗಿರುವ/ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಯನ್ನು ನಮೂದಿಸುವುದು.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸ್ವತ್ತು ಅಥವಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ವಿವರ	ಸ್ವತ್ತು ಅಥವಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಪಿನ್ ಕೋಡ್	ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾದ ದಿನಾಂಕ	ಭರಿಸಲಾದ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಮೊತ್ತ	ನೋಂದಾಯಿತ ಮಾಲಿಕತ್ವದ ಅಸ್ತಿತ್ವ/ಪ್ರಾಧಿಕಾರ/ಫಾಲನು ಭವಿಯ ವಿವರಗಳು		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)		
					ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ ಅನ್ವಯಿಗೊಂಡಲ್ಲಿ	ಹೆಸರು	Registered Address ನೋಂದಾಯಿತ ವಿಳಾಸ
	ಅನ್ವಯ ಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ	ಅನ್ವಯ ಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ	ಅನ್ವಯ ಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ	ಅನ್ವಯ ಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ	ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ	ಅನ್ವಯ ಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ	ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ

9. ಪರಿಚ್ಛೇದ 135(5)ರ ಅನುಸಾರ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದ ಶೇಕಡಾ ಎರಡರಷ್ಟನ್ನು ಭರಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ವಿಫಲಗೊಂಡಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಅದಕ್ಕೆ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಕಾರಣಗಳನ್ನು ತಿಳಿಸುವುದು: -ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ-

ಸಹಿ/-  
(ಪಂಕಜ್ ಕುಮಾರ್ ಪಾಂಡೆ, ಭಾಳಸೇ)  
ಡಿಐಎನ್: 03376149  
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿ

ಸಹಿ/-  
(ಗೌರವ ಗುಪ್ತ, ಭಾಳಸೇ)  
ಡಿಐಎನ್: 02184763  
ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಸಮಿತಿ,  
ಕವಿಪ್ರನಿ



ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(6) (ಬಿ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಬೆಂಗಳೂರು ಇದರ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2023ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣೆ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಕುರಿತು ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ರವರ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳು.

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ಕಾರ್ಯ ನೀತಿ ಚೌಕಟ್ಟಿನ ಪ್ರಕಾರ, 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2023ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಗೊಂಡಂತೆ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಬೆಂಗಳೂರು ಇಲ್ಲಿನ ವಾರ್ಷಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣೆಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ್ದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 139(5) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರಿಂದ ನೇಮಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು, ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(10) ರಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಖಚಿತ ಗುಣಮಟ್ಟಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಈ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ, ಸ್ವಾಯತ್ತ ಪರಿಶೋಧನೆ ನಡೆಸಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ನೀಡುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ. ದಿನಾಂಕ 24 ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2023ರ ತಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಇದನ್ನು ಹೇಳಲಾಗಿದೆ.

ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(6)(ಎ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಬೆಂಗಳೂರು ಇದರ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2023ರ ಅವಧಿಗೆ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಕುರಿತು ನಾನು ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಪರವಾಗಿ ಪೂರಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ನಡೆಸಿದ್ದೇನೆ. ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಪರಿಶೋಧಿತ ಕಾರ್ಯನಿರೂಪಣಾ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಪರಾಮರ್ಶಿಸದೆ ಹಾಗೂ ಕೇವಲ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು, ಕಂಪನಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯೊಡನೆ ನಡೆಸಿದ ವಿಚಾರಣೆ ಹಾಗೂ ಕೆಲವು ಆಯ್ದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಮಿತಿಗೊಳಿಸಿ ವೈಯಕ್ತಿಕವಾಗಿ ಈ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ.

ನಾನು ನಡೆಸಿದ ಪೂರಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗಮನಾರ್ಹ ಅಂಶಗಳ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಅಥವಾ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 143(6)(ಬಿ)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪೂರಕವಾಗಿ ನಾನು ಹೆಚ್ಚಿನ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ನೀಡಲು ಏನೂ ಇಲ್ಲ.

ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ  
ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-

(ವಿಮಲೇಂದ್ರ ಆನಂದ್ ಪಟ್‌ವರ್ಧನ್)  
ಪ್ರಧಾನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು(ಪರಿಶೋಧನೆ-II)  
ಕರ್ನಾಟಕ ಬೆಂಗಳೂರು.

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು.

ದಿನಾಂಕ: 13.11.2023



## ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ ಸದಸ್ಯರುಗಳಿಗೆ,

ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಹಕ್ಕುತ್ಯಾಗ

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ (ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್) (ಕಂಪನಿ) ಈ ವರದಿಯ ಜೊತೆಯಲ್ಲಿರುವ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2023ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನುಸಾರದ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಮಾಡುವ ಸಲುವಾಗಿ ನಮ್ಮನ್ನು ನೇಮಕ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಯಿತು, ಈ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳು 31 ಮಾರ್ಚ್ 2023ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಆಸ್ತಿ-ಜವಾಬ್ದಾರಿ ತಃಖ್ತೆ, ಆ ದಿನಾಂಕಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಂತಹ ಸಾಲಿಗೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆ, ಈ ಕ್ಷಿಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳ ತಃಖ್ತೆ ಹಾಗೂ ನಗದು/ಹಣಕಾಸಿನ ಹರಿವಿನ ತಃಖ್ತೆ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಗಮನಾರ್ಹವಾದಂತಹ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳ ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ಸಾರಂಶ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ವಿವರಣಾತ್ಮಕ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ.

ನಾವು ನಮ್ಮ ಈ ವರದಿಯ ಜೊತೆಯಲ್ಲಿರುವ ಕಂಪನಿಯ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನುಸಾರದ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ನಮ್ಮ ವರದಿಯಲ್ಲಿನ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಹಕ್ಕುತ್ಯಾಗಕ್ಕೆ ಆಧಾರ, ಈ ಕಂಡಿಕೆಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ವಿಷಯಗಳ ಕಾರಣ, ನಾವು ಈ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನುಸಾರದ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಸಮರ್ಪಕವಾದಂತಹ ಹಾಗೂ ಸೂಕ್ತವಾದಂತಹ ಸಾಕ್ಷಾಧಾರ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.

ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಹಕ್ಕುತ್ಯಾಗಕ್ಕೆ ಆಧಾರ

31 ಮಾರ್ಚ್ 2020ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಸಾಲಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು 22 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರಂದು ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿಯು ಅನುಮೋದಿಸಿದ್ದಂತೆ, ಈ ಹಿಂದಿನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಾಗಿದ್ದಂತಹ ಮೆ. ಬಿ.ಪಿ. ರಾವ್ ಅಂಡ್ ಕಂಪನಿ, ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್‌ಗಳು, ಇವರು 22 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರಂದು ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದರು. ಈ ವರದಿಯ ಮೂಲಕ ಅವರು ತಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳ ಹಕ್ಕುತ್ಯಾಗ ಮಾಡಿದ್ದರು ಹಾಗೂ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನುಸಾರದ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಸಮರ್ಪಕವಾದಂತಹ ಹಾಗೂ ಸೂಕ್ತವಾದಂತಹ ಸಾಕ್ಷಾಧಾರ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರಲಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದಂತಹ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಯಾವುದೇ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಿರಲಿಲ್ಲ. ಅವರ ಷರತ್ತುಬದ್ಧ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳು ಹಾಗೂ ಅವರು ಗಮನಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳು ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ತಮ್ಮ ಪ್ರಭಾವ ಭೀರುವುದನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸಬಹುದು.

ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಹಕ್ಕುತ್ಯಾಗಕ್ಕೆ ಆಧಾರ, ಈ ಕಂಡಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿವಿಧ ವಿಷಯಗಳ ಮೇಲೆ ಈ ಕೆಳಗೆ ವಿವರಿಸಿರುವಂತೆ ಸಮರ್ಪಕವಾದಂತಹ ಮತ್ತು ಸೂಕ್ತವಾದಂತಹ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಾಕ್ಷಾಧಾರಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ ಎಂಬುದಾಗಿಯೂ ಈ ಮೂಲಕ ವರದಿ ಮಾಡುತ್ತಿರುವೆವು.

**ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳು**

ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಕೈಯಿಂದ ಹಾಗೂ ಅಲ್ಲದೆಯೇ ಗಣಕಯಂತ್ರ ಎಕ್ಸ್‌ಲೆ ವರ್ಕ್‌ಬುಕ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿರುವುದು. ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಕೆಲವು ಬರೆದಿರುವವುಗಳ ಮೇಲೆಯೇ ಮತ್ತೆ ಬರೆದಿರುವಂತಹ (ಓವರ್‌ರೈಟಿಂಗ್) ಗಳಿದ್ದವು, ಅವುಗಳನ್ನು ತಾನು ಸಮೀಕ್ಷಿಸಿರುವುದಾಗಿಯೂ ಹಾಗೂ ಅವು ಸರಿಯಾಗಿರುವುದಾಗಿಯೂ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದವರು ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ ಹಾಗೂ ವೇತನ-ರಿಜಿಸ್ಟರುಗಳು, ಆಸ್ತಿ/ದಾಸ್ತಾನು ದಾಖಲೆಗಳು ಮುಂತಾದ ಇತರೆ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ತಪ್ಪುಗಳಿಗೆ/ಅನಧಿಕೃತ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳಿಗೆ ಮುಕ್ತವಾಗಿರುತ್ತವೆ. ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದವರು, ತಾನು ಗುರುತಿಸಿರುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಅಂತಹ ತಪ್ಪುಗಳಿಗೆ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ನಮೂದುಗಳನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದು. ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳ ಯಥಾರ್ಥತೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ ತಾನು ಸಮರ್ಪಕ ಎಚ್ಚರಿಕೆಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವುದಾಗಿ ಹಾಗೂ ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರುಗಳು ಅವುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸಮರ್ಪಕ ಪರೀಕ್ಷಣೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಿರುವರು ಹಾಗೂ ಯಾವುದೇ ಅನಧಿಕೃತ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳು/ಪರಿಷ್ಕರಣೆಗಳು ಆಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಎಂಬುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವರು ಎಂಬುದಾಗಿ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದವರು ನೀಡಿರುವಂತಹ ಹೇಳಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ನಾವು ಅವಲಂಬಿತಗೊಂಡಿರುತ್ತೇವೆ.

**ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಉಪಕರಣಗಳು (ಪಿಪಿಇ) : ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 2**

1. ಭೂಮಿ (ನಿರುಪಾಧಿತ ಹಿಡುವಳಿ ಹಾಗೂ ಗುತ್ತಿಗೆ ಹಿಡುವಳಿ)
- ಎ. ಒಂದು ಸೂಕ್ತ ಸಂಕೇತ/ಅಡ್ಡ-ಉಲ್ಲೇಖ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವಂತಹ ಭೂಮಿ, ಕಟ್ಟಡ ಮುಂತಾದ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರ, ಯಂತ್ರಗಳು ಹಾಗೂ ಉಪಕರಣಗಳ (ಪಿಪಿಇ) ದಾಖಲೆಗಳು ಹಾಗೂ ಸಿವಿಲ್ ತಾಂತ್ರಿಕ ವಿಭಾಗವು (ಸಿವಿಲ್) ಹೊಂದಿರುವ ಸವಿವರ ದಾಖಲೆಗಳ ನಡುವೆ ತಾಳೆ/ಹೋಲಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಲಿಲ್ಲ. (ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.1) ದಾಖಲಿಸುವಲ್ಲಿನ



ಎಲ್ಲಾ ಲೋಪದೋಷಗಳು, ಗುರುತಿಸಿರುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ, ಮೂರನೇ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲಿಸುವಲ್ಲಿನ ಎಲ್ಲಾ ಲೋಪದೋಷಗಳು, ಗುರುತಿಸಿರುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ, ಮೂರನೇ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ಕೆಲವು ಆಸ್ತಿಗಳು ಒತ್ತುವರಿಯಾಗಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳ 'ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.2, 2.3 ಹಾಗೂ 2.3ಎ'ನಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುವ ಇತರೆ ವಿಷಯಗಳು ಸಿವಿಲ್ ವಿಭಾಗವು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವ ದಾಖಲೆಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಆಗಿರುತ್ತವೆ. ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರುಗಳ ವರದಿ) ಆದೇಶ, 2020ರ (ಆದೇಶ) ಅನುಸಾರ ವ್ಯವಹರಿಸುವ ಅಗತ್ಯತೆಯಿರುವಂತಹ ವಿಷಯಗಳ ಮೇಲೆ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಕಂಡಿಕೆ 1ಸಿ ಕಡೆಗೆ ಸದಸ್ಯರುಗಳ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಈ ಕಂಡಿಕೆಯಲ್ಲಿ ನಾವು ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ ಇರದ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಸಮಗ್ರವಾಗಿ ಗುರುತಿಸುವಲ್ಲಿ ನಮ್ಮ ಅಸಹಾಯಕತೆಯನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಿರುವೆವು. ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದ ಟಿಪ್ಪಣಿಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ಈ ಲೋಪದೋಷಗಳ ಪೈಕಿ ಅನೇಕವು ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ಹಕ್ಕಿನ ಮೇಲೆ ಗಮನಾರ್ಹವಾದಂತಹ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮವನ್ನುಂಟು ಮಾಡುತ್ತವೆ.

ಬಿ. ಅಂದಾಜುಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಥವಾ ಕಂದಾಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಂದ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ತಗಾದೆಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ಧಾರಣೆಯನ್ನೇ ಮಾಡಿರದ/ಅಥವಾ ಸಿವಿಲ್ ವಿಭಾಗದ ದಾಖಲೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ದಾಖಲೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಭೂಮಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ದಾಖಲೆಗಳ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯು ಬಾಕಿಯಿದ್ದಂತೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 29.5ರ ಕಡೆಗೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ರೂ.1068.34 ಲಕ್ಷ ಅಂದಾಜು ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 31.03.2023 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸಮರ್ಪಕ ದಾಖಲೆಗಳು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವ ಹವಣಿಕೆಗಳ ಸಮರ್ಪಕತೆ/ಪರಿಪೂರ್ಣತೆ/ ಯಥಾರ್ಥತೆಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಅದರ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಲಿಲ್ಲ.

ಸಿ. ಕಂಪನಿಯು 2016-17 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಪ್ರಪ್ರಥಮ ಬಾರಿಗೆ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡವನ್ನು ಮಧ್ಯಂತರ ದಿನಾಂಕವನ್ನಾಗಿ 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2015ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿತು. 'ಸರ್ಕಾರಿ ಅನುದಾನಗಳಿಗೆ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ಸರ್ಕಾರಿ ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗೆ' ಸಂಬಂಧಿತ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ 20ನ್ನು 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರವರೆವಿಗೆ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹಣಕಾಸೇತರ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತದ

ಮೌಲ್ಯಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸುವುದನ್ನು ಕಡ್ಡಾಯಗೊಳಿಸಿರುವುದು. 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2018ಕ್ಕೆ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ ಹಣಕಾಸೇತರ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯಗಳಲ್ಲಿ ಅವಿರತವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿರಲಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳನ್ನು ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆಯಿದ್ದಿತಾದರೂ ಮೂಲ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ/ರಿಯಾಯಿತಿ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದ್ದಿತು ಎಂಬುದು ನಮ್ಮ ಅರಿವಿಗೆ ಬಂದಿತು.

ಡಿ. ಕಂಪನಿಯು ಸಂಬಂಧಿತ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ/ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಗೆ ರೂ.3,272.74 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ವಿವಿಧ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಕಡೆಗೆ ಕೆಲವು ಮುಂಗಡಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿತ್ತು. ಇದು, ಭೂಮಿಯನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿರದ/ಮುಂಗಡ ಹಣಕಾಸನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸುವಂತೆ ಕೋರಲಾಗಿರುವಂತಹ/ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 5.3ರಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವಂತೆ ಅದರ ಸ್ಥಿತಿಗಿತಿಯು ಸುಸ್ವಪ್ನವಾಗಿ ತಿಳಿದುಬರದ ರೂ.3,020.82 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಅಂತಹ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸುವಂತೆ ಅಥವಾ ಅಂತಹ ಮುಂಗಡಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಾಗಿ ಹೊಸ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡುವಂತೆ ಕೋರಿರುವುದು. ಭೂಮಿ ಹಂಚಿಕೆಯಲ್ಲಿ/ಸ್ವಾಧೀನ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ನೀಡುವಲ್ಲಿ/ಮುಂಗಡಗಳನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸುವಲ್ಲಿ ಅಡಕವಾಗಿರಬಹುದಾದಂತಹ ಅಂಶಗಳ ಒಂದು ಸುಸ್ವಪ್ನ ಚಿತ್ರಣದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಮುಂಗಡಗಳ ವಸೂಲಾತಿ/ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.

ಇ. ಕಂಪನಿಯು ಕೆಲವು ಮಾಲೀಕರುಗಳಿಗೆ (ಕರ್ನಾಟಕ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಪ್ರದೇಶ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ (ಕೆಐಎಡಿಬಿ) ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಮೂಲಕ ಹಾದು ಹೋಗುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆಗೆ ಅನುಕೂಲ ಕಲ್ಪಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಅದಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಿರುವ ಮೂರನೇ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುವ ಭೂಮಿ, ಬೆಳೆ/ಕಾರಿಡಾರು/ಕಡಿಯಲಾಗಿರುವ ಮರಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ) ಪಾವತಿಸಬೇಕಿರುವ ಪರಿಹಾರವನ್ನು ಹಾಗೂ ಅದರ ಮೇಲೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಿರುವ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ನಗದು ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಪರಿಗಣಿಸಿತು. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಕೆಲವು ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಪರಿಹಾರದ ಅಂದಾಜುಗಳನ್ನು ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ 2021-22 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿಗೆ ತುಲನಾತ್ಮಕ ಅಂಕಿ ಸಂಖ್ಯೆಗಳನ್ನು ಮರು ಸ್ಥಾಪಿಸಲ್ಪಡುವ (Re-state) ಮೂಲಕ ಹಾಗೂ 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2021ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳ ಮಂಡಿಸುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-1ರ ಅನುಸಾರ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ಮತ್ತು ಈಕ್ವಿಟಿಗೆ ಸೂಕ್ತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ಅದನ್ನು



ತನ್ನ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಿರುತ್ತದೆ. (ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 1.9(ಡಿ) ಹಾಗೂ 3.6ನ್ನು ಗಮನಿಸುವುದು). ಅಂತಹ ಪರಿಹಾರಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸದಿರುವೆಡೆಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವಿಕೆಯನ್ನು ಸಂಚಿತಗೊಳ್ಳುವಿಕೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಇದು ಕಂಪನಿಗಳ ಅಧಿನಿಯಮ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 128ರ ಹಾಗೂ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದಂತಹ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-1ರ ಅನುಸಾರದಂತಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು, ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದ್ದರೂ ಪಾವತಿಸಬೇಕಿರುವ ಕೆಲವು ಪರಿಹಾರಗಳ ಅಂದಾಜಿಗೆ ಆಧಾರವನ್ನು ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿರಲಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ಲಭ್ಯವಾಗುವಂತೆ ಮಾಡಲಿಲ್ಲ. ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಈ ಅಂಶವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಪರಿಹಾರಗಳು/ಬಡ್ಡಿಗ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆಯೂ ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವುದು.

ಎಫ್. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 1.14(ಸಿ)ಯಲ್ಲಿ ಅಡಕವಾಗಿರುವ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯ ಅನುಸಾರ, ಭೂಮಿ ಹಾಗೂ ಇನ್ನಿತರೆ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳಂತಹ ನಗದೇತರ ಆಸ್ತಿಗಳ ರೂಪದಲ್ಲಿನ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಒಂದು ಸಾಮಾನ್ಯ/ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು. ಕಂಪನಿಯು ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ನೀಡಲಾದ ವಿವರಣೆಗಳಂತೆ, ಕೆಲವು ಖಾಸಗಿ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಂದ ಭೂಮಿಯ ಸ್ಪಷ್ಟ ವಿವರವು ಇರಲಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಬಹುತೇಕ ಭೂಮಿಗಳನ್ನು ಔಪಚಾರಿಕವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಿರಲಿಲ್ಲ ಎಂಬುದನ್ನು ಅರಿತುಕೊಂಡಿರುವೆವು. ಕಂಪನಿಯು ಅಂತಹ ಭೂಮಿಯ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಪರಿಮಾಣೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

**2. ಸ್ಥಾವರ/ಯಂತ್ರಗಳು, ಉಪಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಯೋಜನೆಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗಳು (ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 2ನ್ನು ಗಮನಿಸುವುದು)**

ಎ. ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು/ಸರಬರಾಜುದಾರರುಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದ ಂತಹ ಖರೀದಿ/ಕಾಮಗಾರಿ ಆದೇಶಗಳು, ಕಾಮಗಾರಿ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವ/ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿರುವ ಸರಕು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು, ಅವರುಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಒಂದು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿತ್ವದಿಂದ ಕೂಡಿದ ಜಾಡಿಕರಣದ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಇರಲಿಲ್ಲ. ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ರೂ.57,226.16 ಲಕ್ಷ (ಆ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ ಮೇಲಿನ ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾದಂತಹ ಸವಕಳಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯೊಂದಿಗೆ 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2021ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದಂತಹ ರೂ.10,623.90 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹಾಗೂ 2021-22 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುವಂತಹ ರೂ.೪೫೯.೫೨

ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ) ಮೊತ್ತದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾದ ನಂತರದಲ್ಲಿ 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2020ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳಿಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾದಂತಹ ಅನೇಕ ದೃಷ್ಟಾಂತಗಳಿದ್ದವು. (ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.6ನ್ನು ಗಮನಿಸುವುದು.) ಕೆಲವು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಮೌಲ್ಯಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವುದು. ಇದು ಒಂದು ಕೈಯಿಂದ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಕಾರ್ಯವಾಗಿರುವುದರಿಂದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಹವಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡದಿರುವಂತಹ ಅಥವಾ ಅಧಿಕ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವಂತಹ ಸಂಭಾವ್ಯತೆಗಳು ಇರಬಹುದು. ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುವ ಹಾಗೂ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲದಂತೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ತಪ್ಪು ಮಾಡಲು ಆಸ್ಪದವಿಲ್ಲದ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ನಾವು ಸಮರ್ಪಕವಾದಂತಹ ಮತ್ತು ಸೂಕ್ತವಾದಂತಹ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಾಕ್ಷಾಧಾರಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಲಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗವು ಮಾಡಿದ್ದಂತಹ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳ ಮೇಲೆ ಅವಲಂಬಿಸಿದೆವು. ಕಂಪನಿಯು ಮರು ಸ್ಥಾಪಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವಂತಹ (Re-stated) ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ (ಹಿಂದಿನ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಹವಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ) ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸವಕಳಿಯ ಭಾಗವನ್ನು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಅದನ್ನು ಚಾಲ್ತಿ ಸಾಲಿನ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ಅದು ಹಿಂದಿನ ಸಾಲುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. 31 ಮಾರ್ಚ್ 2023ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಅಂತಹ ಬದಲಾವಣೆಗಳ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಲಿಲ್ಲ. ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ಒಂದು ಸಮರ್ಪಕವಾದಂತಹ ಪರಿಶೀಲನಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ/ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿದಂತಹ ದೃಷ್ಟಾಂತಗಳೂ ಇರಬಹುದು.

ಬಿ. ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು/ಸರಬರಾಜುದಾರರುಗಳಿಂದ ಪರಿಮಾಣ ಮತ್ತು ದರ ವ್ಯತ್ಯಯ ಕೋರಿಕೆಗಳು/ಜಮೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ಹಾಗೂ ಅವುಗಳಿಗೆ ಪರಸ್ಪರ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಅವರುಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಖರೀದಿ/ಕಾಮಗಾರಿ ಆದೇಶಗಳನ್ನು ಅಂತಿಮ ನಿರ್ಧಾರಣೆ/ಬಿಲ್ಲುಗಳ/ಜಮೆ (ಕ್ರೆಡಿಟ್) ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಯ ನಂತರವಷ್ಟೇ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು. ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕೆಲವು ವ್ಯತ್ಯಯಗಳನ್ನು ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಅಂದಾಜು ಮಾಡಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಅದನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22ನೇ ತುಲನಾತ್ಮಕ ಅಂಕಿ ಸಂಖ್ಯೆಗಳನ್ನು ಮರು ಸ್ಥಾಪಿಸಲ್ಪಡುವ (Re-state) ಮೂಲಕ ಹಾಗೂ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಎಲ್ಲೆಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯವೋ ಅಂತಹವುಗಳೆಡೆಯಲ್ಲಿ 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2021ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ಹಾಗೂ ಈಕ್ವಿಟಿಯನ್ನು ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ಅದನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವುದು. ಒಂದು





ಸೂಕ್ತವಾದಂತಹ ಜಾಡಿಕರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸದೆಯೇ ಇರುವಂತಹ ವ್ಯತ್ಯಯಗಳಿಂದ ಕೂಡಿರುವಂತಹ ಕೋರಿಕೆಗಳು/ಜಮೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸದಿರುವಂತಹ ದರ ವ್ಯತ್ಯಯ ಕೋರಿಕೆಗಳು/ಜಮೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ದೃಷ್ಟಾಂತಗಳು ಸಹ ಇರಬಹುದು.

ಸಿ. ದುರಸ್ತಿಗಾಗಿ ಹೊರಗಡೆಗೆ ಕಳುಹಿಸಿರುವಂತಹ ಹಾಗೂ ರಿಪೇರಿದಾರರುಗಳಿಂದ ಗಮನಾರ್ಹವಾದಂತಹ ಕಾಲದಿಂದ ಹಿಂತಿರುಗಿಸಬೇಕಾಗಿರುವಂತಹ ಕೆಲವು ಆಸ್ತಿಗಳು ಇರುತ್ತವೆ. ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಅಂದಾಜು ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟಿರುವಂತೆ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ನಮೂದಾಗಿರುವ ಬೆಲೆಯು ರೂ.2,238.67 ಲಕ್ಷ (31 ಮಾರ್ಚ್ 2023ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ತಗ್ಗಿಸಲ್ಪಟ್ಟಂತಹ ಮೌಲ್ಯ) ಆಗಿರುತ್ತದೆ, ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ರೂ.1,038.26 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. (ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 2ಎ ಗಮನಿಸುವುದು) ಮುಂದುವರೆದು, ಈ ಆಸ್ತಿಗಳು ಅವುಗಳ ಚಾಲ್ತಿ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಂದ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಷರತ್ತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದ್ದವು. ಇನ್ನೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಹವಣಿಕೆಯ ಅಗತ್ಯತೆಯು ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಅದನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ಈ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಭರಿಸಬೇಕಾದಂತಹ ದುರಸ್ತಿ ವೆಚ್ಚಗಳ ಪರಿಮಾಣವನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಅದರಂತೆಯೇ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಅದನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಡಿ. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ 'ಟಿಪ್ಪಣಿ 1.11 (ಜಿ) ಅನುಸಾರ, ಕೆಲವು ಆಸ್ತಿಗಳ ಸವಕಳಿ, ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲಗೊಳ್ಳುವಿಕೆ ಮುಂತಾದ ಕಾರಣಗಳಿಂದ ತಗ್ಗಿಸಲ್ಪಟ್ಟಂತಹ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು (ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ಉಳಿಕೆ ಉಪಯೋಗಿಸಬಹುದಾದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಪ್ರತಿಬಿಂಬಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ದರವನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸದೆಯೇ) ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು (ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ) ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿರುವಂತಹ ಸವಕಳಿಯ ದರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ನೇರ-ಗೆರೆ (ಸ್ಟ್ರೈಟ್ ಲೈನ್) ಪದ್ಧತಿಗೆ ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವಂತಹ ಸವಕಳಿ, ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲಗೊಳ್ಳುವಿಕೆ ಮುಂತಾದ ಕಾರಣಗಳಿಂದ ತಗ್ಗಿಸಲ್ಪಟ್ಟಂತಹ ಮೌಲ್ಯ ಪದ್ಧತಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ನಿರುಪಯುಕ್ತವಾಗಿ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸವಕಳಿ ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು. ಭೂಮಿ, ಕಟ್ಟಡ ಮುಂತಾದ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರ, ಯಂತ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ 16ರ ಕಂಡಿಕೆ 62ರಲ್ಲಿ ಚಿಂತಿಸಿರುವಂತೆ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ಅಡಕವಾಗಿರಬಹುದಾದಂತಹ ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಪಡೆಯಬಹುದಾದಂತಹ ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಯೋಜನಗಳನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆಯ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಮಾದರಿಯನ್ನು ನಿರುಪಯುಕ್ತವಾಗಿ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಪ್ರತಿಬಿಂಬಿಸುತ್ತವೆ ಎಂಬುದನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲಾದಂತಹ ಸವಕಳಿ, ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲಗೊಳ್ಳುವಿಕೆ ಮುಂತಾದ ಕಾರಣಗಳಿಂದ ತಗ್ಗಿಸಲ್ಪಟ್ಟಂತಹ ಮೌಲ್ಯ ಪದ್ಧತಿ ಯಾವುದೇ ದಾಖಲೆಗಳು ಇರಲಿಲ್ಲ. ಅಂತಹ ನಿರುಪಯುಕ್ತವಾಗಿ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲಗೊಳ್ಳುವಿಕೆ ಮುಂತಾದ ಕಾರಣಗಳಿಂದ ತಗ್ಗಿಸಲ್ಪಟ್ಟಂತಹ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಎಲ್ಲೆಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವುದೋ ಅಂತಹ ಕಡೆಗಳಲ್ಲಿ ಸಕ್ರಿಯವಾಗಿ ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಪ್ರಧಾನ/ಮುಖ್ಯ ಬ್ಲಾಕಿಗೆ ಹಿಂದಕ್ಕೆ ತರಲಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಸಾಮಾನ್ಯ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವಂತೆ ಒಂದು ಹೊಸ ಸ್ಥಾಪನೆಯ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ನೇರ-ಗೆರೆ ಪದ್ಧತಿಯಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಆ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಉಪಯೋಗಿಸಬಹುದಾದ ಅವಧಿಯನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅಲ್ಲದೆಯೇ, ಕಂಪನಿಯು ಅಂತಹ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ನಿವ್ವಳ ಬ್ಲಾಕಿನ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ತಕ್ಷಣವೇ ಲಭ್ಯವಾಗುವಂತಹ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಇದರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಈ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಇ. ಕಂಪನಿಯು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರಸ್ತುತ ಇರುವಂತಹ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ಇತರೆ ಉಪಕರಣಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹೊಸ ಸಾಧನಗಳಿಂದ/ ಉಪಕರಣಗಳಿಂದ ಬದಲಾಯಿಸುವುದರೊಂದಿಗೆ ಉಪ ವಿದ್ಯುತ್- ಕೇಂದ್ರಗಳ ವಿಭಾಗಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿರುವಂತಹ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ವೃದ್ಧಿಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-23ರ ಅನುಸಾರ ಅರ್ಹತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಆಸ್ತಿ ಎಂದರೆ ಅದರ ಉಪಯೋಗಿಸುವಿಕೆಗಾಗಿ ಅಥವಾ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಸಿದ್ಧಗೊಳ್ಳಲು ಅತ್ಯಗತ್ಯವಾಗಿ ಒಂದು ಗಮನಾರ್ಹವಾದಂತಹ ಕಾಲಾವಧಿಯನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವಂತಹ ಒಂದು ಆಸ್ತಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಯಾವುದು ಗಮನಾರ್ಹವಾದಂತಹ ಕಾಲಾವಧಿ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಯಾವುದೇ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಅಂತಹ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು 'ಅರ್ಹತೆಯಿಂದ ಕೂಡಿರುವ ಆಸ್ತಿ' ಎಂಬುದಾಗಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಬಹುದು ಎಂಬುದಾಗಿ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು/ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ. ಅದರಂತೆಯೇ, ಈ ಬಡ್ಡಿ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಪಿಪಿಇಯ ಭಾಗವಾಗಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುವ ಬದಲಾಗಿ ಒಂದು ಅವಧಿಯ ವೆಚ್ಚ ಎಂಬುದಾಗಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಬಹುದೇ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.



ಎಫ್. i) ಕಂಪನಿಯು ಎಲ್ಲಾ ಘಟಕಗಳ ಉದ್ದಗಲಕ್ಕೂ ಸ್ವಯಂ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಯೋಜನೆಗಳ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಕೈಯಿಂದ/ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಕಂಡುಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಅಂತಹ ಪಟ್ಟಿಯು ಅಪೂರ್ಣ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ (ಉದಾಹರಣೆಗೆ, ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಳಿಸಲಾದ ದಿನಾಂಕ, ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾದ ದಿನಾಂಕ, ಜಂಟಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ, ಇತ್ಯಾದಿ) ಅಂತಹ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿನ ಅನೇಕ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಈಗಾಗಲೇ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2023ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಳಿಸಿರುವುದಾಗಿ ಹಾಗೂ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಸಹ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿರುತ್ತದೆ ಎಂದು ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಅವುಗಳ ಜಂಟಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಕಾರ್ಯ ಹಾಗೂ ಅದರ ವರದಿಯು ಬಾಕಿಯಿರುವುದರಿಂದ, ಕಂಪನಿಯು ಅಂತಹ ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ವಹಣೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅಂತಹ ವಿಳಂಬಗಳಿಗೆ ಕಾರಣಗಳು ಗೊತ್ತಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ವಿಳಂಬಗಳು ಒಂದು ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಅವಧಿಯನ್ನು ಮೀರಿರುತ್ತವೆ (ಒಂದು ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಅಧಿಕವಾಗಿ).

ii) ಠೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ (ಡಿಸಿಡಬ್ಲ್ಯು) ಯೋಜನೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಲಾದಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಮರ್ಪಕ ಮತ್ತು ಸಮಯೋಚಿತ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಪರಿಪೂರ್ಣತೆ ಮತ್ತು ಯಥಾರ್ಥತೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ ಯಾವುದೇ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಇರಲಿಲ್ಲ.

ಅದರಂತೆಯೇ, ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ವಹಣೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ಎಸ್‌ಇಡಬ್ಲ್ಯು)/ಠೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ಡಿಸಿಡಬ್ಲ್ಯು) ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು, ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ, ಹಿಂದಿನ ಸಾಲುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ರೂ.3,816.55 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ಸವಕಳಿ ರೂ.2,853.40 ಲಕ್ಷ ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುವ ಮೂಲಕ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22ರ ತುಲನಾತ್ಮಕ ಅಂಕಿಸಂಖ್ಯೆಗಳನ್ನು ಮರು-ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ (Re-state) ಹಾಗೂ 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2021ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ಹಾಗೂ ಈಕ್ವಿಟಿಯ ಶಿಲ್ಕುಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಜಿ. ಕಂಪನಿಯು ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ವಹಣೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಸೇವೆಗಳಿಂದ ಗಳಿಸಲಾದಂತಹ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ “ಇತರ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ವರಮಾನದ” ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದ್ದಂತಹ ರೂ.2,207.34 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 25(II)(4))ನ್ನು ಗಮನಿಸುವುದು) ವರಮಾನವನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.5(ಎ)(ii)ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ,

ವಿವಿಧ ಆಂತರಿಕ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಬೇಕಾದ ಒಟ್ಟಾರೆ ವೆಚ್ಚಗಳಿಂದ ತಗ್ಗಿಸುವ ಒಂದು ಪರಿಪಾಠವನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಅಂತಹ ವರಮಾನದ ಗಳಿಕೆಗೆ ಕಾರಣವಾಗಿದ್ದಂತಹ ಒಟ್ಟಾರೆ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಬಹುದಾಗಿತ್ತು ಹಾಗೂ ಅದನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಬಹುದಾಗಿತ್ತು ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-ಪಿಪಿಇ ಅನುಸಾರ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗವು ಉದ್ದೇಶಿಸಿದ್ದಂತಹ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಾಗಿ ಅದನ್ನು ಸಾಮರ್ಥ್ಯಗೊಳಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಅಗತ್ಯವಿರುವಂತಹ ಸ್ಥಳಕ್ಕೆ ಮತ್ತು ಪರಿಸ್ಥಿತಿಗೆ ತರಲು ನೇರವಾಗಿ ಕಾರಣವಾಗುವಂತಹ ವೆಚ್ಚಗಳ ಅಂತಹ ಭಾಗವನ್ನು ಮಾತ್ರ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಬಹುದಾಗಿತ್ತು. ಇದರಿಂದಾಗಿ, ಇದು ಗಳಿಕೆಗೆ ಕಾರಣವಾಗುವಂತಹ ಹಾಗೂ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಬೇಕಿರುವಂತಹ ವೆಚ್ಚಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಬೇಕಿರುವ ವೆಚ್ಚದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿರದ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸುವಲ್ಲಿಗೆ ದಾರಿಮಾಡಿಕೊಡಬಹುದು. ಈ ಪರಿಪಾಠದ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಆಗಬಹುದಾದಂತಹ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.

ಎಚ್. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.5(ಬಿ)ಕಡೆಗೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ, ಅದರಲ್ಲಿ ವಿಸಕಂಗಳಿಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆಗೆ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಕೆಲವು ಭೂಮಿ/ಕಟ್ಟಡಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಾಲೀಕರ ನೆಲೆಯಲ್ಲಿರುವ/ಉಪಯೋಗಿಸುತ್ತಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಭಾಗಗಳಿಂದ ಪ್ರತ್ಯೇಕಗೊಳಿಸಲಾಗದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಒಟ್ಟಾರೆ ಆಸ್ತಿಗೆ ಹೋಲಿಸಿದಂತೆ ಗಮನಾರ್ಹವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು “ಹೂಡಿಕೆ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ” ಸಂಬಂಧಿತ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-40ರ ಅನುಸಾರ “ಹೂಡಿಕೆ ಆಸ್ತಿಗಳು” ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಎಂಬುದಾಗಿ ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುವುದು. ಗುತ್ತಿಗೆಗೆ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಭೂಮಿ/ಕಟ್ಟಡದ ಭಾಗದ ವಿಭಜನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಒಂದು ಸುಸ್ಪಷ್ಟ ಮಾಹಿತಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವಂತಹ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ ಅಗತ್ಯತೆಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ ಅಂತಹ ಗುಣಾತ್ಮಕದ ಅನುಸರಣೆಯ ಯಥಾರ್ಥತೆಯ ಮೇಲೆ ನಾವು ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.

ಐ. ಟಿಪ್ಪಣಿ 1.19ರ ಅನುಸಾರ - ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಗಮನಾರ್ಹ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 37.5ರ ಅನುಸಾರ ಕಂಪನಿಯು ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲಗೊಳ್ಳುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-36ರ ಅನುಸಾರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಯಾವುದೇ ದುರ್ಬಲಗೊಂಡಿರುವಿಕೆಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ



ಮಾಡಲಾದಂತಹ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಯಾವುದೇ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

**ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು**

ಎ. ಕಂಪನಿಯು ಪೂರ್ಣಗೊಳ್ಳುವಿಕೆಯ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ದಿನಾಂಕ, ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುವ/ಪೂರ್ಣಗೊಳ್ಳಬೇಕಿರುವ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳು, ಭರಿಸಬೇಕಿರುವ ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವಿವರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳ ಗುರುತಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಒಂದು ಒಟ್ಟಾರೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. 31 ಮಾರ್ಚ್ 2022ರಲ್ಲಿದ್ದಂತಹ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗೆ ಹೋಲಿಸಿದಂತೆ ಅನೇಕ ಕಾರಣಗಳಿಂದಾಗಿ ಅನೇಕ ಯೋಜನೆಗಳು ಮುಂದಿನ ಪ್ರಗತಿಯನ್ನು ಕಂಡಿರಲಿಲ್ಲ ಎಂಬುದನ್ನು ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಅರಿತಿರುವೆವು. ಒಂದು ಸುಸ್ಪಷ್ಟವಾದಂತಹ ಮಾಹಿತಿ/ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಮೂರನೇ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಉಳಿದುಕೊಂಡಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಖಾತರಿ/ವಯಸ್ಸು ಆಧಾರಿತ ವರದಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ನಿಷ್ಕ್ರಿಯ ಯೋಜನೆಗಳ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳು/ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ, ಇದರ ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ದುರ್ಬಲಗೊಳ್ಳುವಿಕೆಗಳು ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕಾಗಿದ್ದಂತಹ ಅವುಗಳ ಅನುವಿನ ಪರಿಮಾಣವನ್ನು ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಅದರ ತತ್ಪರಿಣಾಮ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು, ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಸಾಲ ಮಾಡಿರುವ ಹಣಕಾಸು/ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿರುವಂತಹ ಹಾಗೂ ಅಮಾನತ್ತಿನಲ್ಲಿಟ್ಟಿರುವ/ಕೈಬಿಡಲಾಗಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳು/ಸಕ್ರಿಯ ಪ್ರಗತಿಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿರದ ಯೋಜನೆಗಳ ಒಂದು ಸಂಪೂರ್ಣ ಪಟ್ಟಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಸಾಲ ಮಾಡಿ ತಂದಿರುವ ಹಣಕಾಸು/ಮೌಲ್ಯಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ಹಾಗೂ ಸಾಲ ಮಾಡಿ ತಂದಿರುವಂತಹ ಹಣಕಾಸು ಮೌಲ್ಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-23ರ ಕಂಡಿಕೆ 20ರ ಅನುಸಾರ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕಿರುವ ಸಾಲ ಮಾಡಿ ತಂದಿರುವ ಹಣಕಾಸು/ಮೌಲ್ಯಗಳ ಪರಿಮಾಣವನ್ನು ನಾವು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಲಿಲ್ಲ.

ಬಿ. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಪರಿಪಾಠಗಳ ಅನುಸಾರ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವಂತಹ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ (ಆಸ್ತಿ) ಸಮನಾದಂತಹ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹಾಗೂ ಠೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಕಡೆಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು (ಕಂಪನಿಯು ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವ ಠೇವಣಿಯನ್ನು ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನಾಗಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿರುವುದು) ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಹಿಂದುಮುಂದು/

ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡದೆಯೇ ಠೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುವ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ, ಪಿಪಿಇಯನ್ನು (ಆಸ್ತಿ) ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಯ ಕಡೆಗೆ (ಅನುದಾನ-ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಎಂಬುದಾಗಿ) ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದು, ಇದರಿಂದಾಗಿ ಸಕ್ಷಮ ಅಧಿಕಾರಿಯವರು ಎಫ್‌ಕ್ಯೂವಿ/ಎಫ್‌ಪಿವಿ ದಾಖಲೆಗಳಿಗೆ ಸಹಿ ಮಾಡುವವರೆವಿಗೂ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು (ಪಿಪಿಇ ಮತ್ತು ಸಿಡಬ್ಲ್ಯುಐಪಿ) ಹಾಗೂ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು (ಅನುದಾನ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಮತ್ತು ಡಿಸಿಡಬ್ಲ್ಯು ವಂತಿಗೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿ) ಎರಡೆರಡು ಸಲ ದಾಖಲಿಸುವಲ್ಲಿ/ಪರಿಗಣಿಸುವಲ್ಲಿ ಪರಿಣಮಿಸಿರುವುದು. ಮುಂದುವರೆದು, ಎಫ್‌ಕ್ಯೂವಿ/ಎಫ್‌ಪಿವಿ ದಾಖಲೆಗಳಿಗೆ ಸಹಿ ಮಾಡುವಲ್ಲಿ ವಿಳಂಬಗಳಿದ್ದವು. ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಯೋಜನೆಗಳಿಗಾಗಿ ಅಂತಹ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಿರುವುದು ಹಾಗೂ ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿ ರೂ.8,397.05 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹಿಂದುಮುಂದು/ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಈ ಬಗ್ಗೆ ಹಿಂದಿನ ಸಾಲುಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಅಂತಹ ಅಧಿಕ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಿಕೆಯು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಮಾಡಿರಬಹುದಾದಂತಹ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.

ಸಿ. ಯೋಜನಾ ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಉಳಿದಿರುವುದಾಗಿ ವರದಿಯಾಗಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಿತ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರುಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಿರುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಿಂದ ಪ್ರಮಾಣಾನುಗುಣವಾಗಿ ಕಳೆಯುವ ಮೂಲಕ, ಕಂಪನಿಯು ತಾಂತ್ರಿಕ ತಂಡವು ತಯಾರಿಸಿರುವಂತಹ ಆಂತರಿಕ ದಾಖಲೆಗಳ ಅನುಸಾರ, ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚಗಳಿಂದ ಕಳೆಯಲಾಗಿರುವುದು. ಈ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಿತ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರುಗಳು ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಹೋಗಿರುವರೆ, ಅವುಗಳು ಪ್ರಸ್ತುತ ಇರುವ ಸ್ಥಳ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳು ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲೆಗಳಿಂದ ಸುಸ್ಪಷ್ಟಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ. ಸಮರ್ಪಕ ಹಾಗೂ ಸೂಕ್ತ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಾಕ್ಷಾಧಾರಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಸರಕು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು (ಇನ್‌ವೆಂಟರಿ) ಎಂಬುದಾಗಿ ಉಳಿದುಕೊಂಡಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಅಂತಹ ಮಾರಾಟಗಾರರಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಸಲಹೆ/ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನೀಡದೆಯೇ/ಕಳುಹಿಸದೆಯೇ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾರಾಟಗಾರರ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಸೂಕ್ತತೆಯ ಮೇಲೆ ನಾವು ನಮ್ಮ ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.



### ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳು

ಕಂಪನಿಯು ಯೋಜನೆಗಳು, ಅವುಗಳ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ, ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವ ಪಿಎಸ್‌ಡಿಎಫ್ ಸರ್ಕಾರಿ ಅನುದಾನಗಳು, ಸ್ವಂತ ವಂತಿಗೆ, ಅವುಗಳ ಮೇಲಿನ ಒಟ್ಟಾರೆ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದಂತೆ ಅಂತಹ ಅನುದಾನಗಳ ಪ್ರಮಾಣಾನುಗುಣವಾದಂತಹ ಪಾಲು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವಿವರಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಯೋಜನೆಗಳ ಅಗತ್ಯ ಶೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅಂತಹ ಮಾಹಿತಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 18.6ರಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುವಂತೆ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಂಡಿರುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದಾದರೂ ಲೋಪದೋಷಗಳು/ತಪ್ಪುಗಳು ಇರುತ್ತವೆಯೇ ಹಾಗೂ ಇವುಗಳ ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಆಗಿರಬಹುದಾದ ಪ್ರಭಾವ/ಪರಿಣಾಮಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 1.14ರ ಅನುಸಾರ, ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಬಹುದಾದ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಅವಧಿಯ ಒಂದು ವ್ಯವಸ್ಥಿತವಾದಂತಹ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಆದಾಯ ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕು. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಸಾಲಿನ ನಂತರ ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟಂತಹ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಆದಾಯ ಎಂಬುದಾಗಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಉಪಯೋಗಿಸಬಹುದಾದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಅತ್ಯಮೂಲ್ಯವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಆದರೆ ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗಾಗಿ ಒಂದು ಸ್ಥಿರವಾದಂತಹ ದರವನ್ನು ಅನ್ವಯಗೊಳಿಸುವ ಮೂಲಕ ಮಾಡಲಾಗಿರುವುದು.

### ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು

ಎ. ಕಂಪನಿಯು ಗುತ್ತಿಗೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-116ರ ಅನುಸಾರ ತಾನು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರನಾಗಿ ಮಾಡಿಕೊಂಡಿರುವ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಡಂಬಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಇದರ ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 1.13ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುವ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿ ಸ್ಪಷ್ಟಪಡಿಸಲಾಗಿರುವ ಪರಿಗಣಿಸುವಿಕೆಯ ತತ್ಪಗಳು, ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಹಾಗೂ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಆದರೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಡಂಬಡಿಕೆಗಳ ಅನುಸಾರ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಬಾಡಿಗೆಯನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನಾಗಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿರುವುದು.

ಬಿ. ಕೆಲವು ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರುಗಳೊಂದಿಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಡಂಬಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-116ನ್ನು ಅನ್ವಯಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಪಾವತಿಸಲಾಗಿರುವ ಮರುಪಾವತಿಗೆ ಅರ್ಹವಲ್ಲದ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವುದಕ್ಕೆ

ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಹಾಕಿರುವುದಿಲ್ಲ. ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಅಂತಹ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ, ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಡಿಗೆಗಳನ್ನು ಸಹ ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಸಿ. ಅಗತ್ಯ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಡಂಬಡಿಕೆಗಳು/ದಾಖಲೆಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಕೆಲವು ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಗೆ ಬಾಡಿಗೆಗೆ ನೀಡಿರುವ ಭೂಮಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬಾಡಿಗೆ ಆದಾಯವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ಅಂತಹ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಒಂದು ಪರಿಪೂರ್ಣ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

### ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು

#### ವ್ಯಾಪಾರ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಮತ್ತು ಇತರವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದವುಗಳು

ಎ. ಕಂಪನಿಯು ನೀಡಲಾಗಿರುವಂತಹ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದಂತಹ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ವಿನಿಯೋಜಿಸುವ ಒಂದು ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಮತ್ತು ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ ಪಾವತಿಗಳ ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆಯನ್ನು ಮಾತ್ರ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವುದು. ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಕಂಪನಿಗಳ ಅಧಿನಿಯಮ, 2013ರ ಶೆಡ್ಯೂಲ್ IIIರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿರುವಂತಹ ವ್ಯಾಪಾರ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವರ್ಷವಾರು ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಇರಲಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು, ಕಂಪನಿಯು ವ್ಯಾಪಾರ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಮತ್ತು ಇತರವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಖಚಿತ ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆಗಳು/ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ತಃಖ್ತೆಗಳು/ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರಲಿಲ್ಲ, ಇತರ ಬಾಕಿಯಿದ್ದುದರಿಂದಾಗಿ ವಸೂಲಾತಿಯಾಗುವಿಕೆಯಲ್ಲಿನ ಯಾವುದೇ ವಿಳಂಬಕ್ಕೆ ವಿಧಿಸಬೇಕಿದ್ದಂತಹ ಸರ್ಚಾರ್ಜ್ ಹಾಗೂ ಸಮಯೋಚಿತವಾಗಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಪಾವತಿಗಳಿಗೆ ಹವಣಿಕೆ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿದ್ದಂತಹ ರಿಯಾಯಿತಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಿರಲಿಲ್ಲ. (ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು 7ರಿಂದ 11)

ಬಿ. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 7.6ರ ಕಡೆಗೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ, ಅದರಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ (ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿ ಸರ್ಚಾರ್ಜ್ ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿತ ವಿಷಯಗಳ) ನಿಯಮಗಳು, 2022ರ ಹವಣಿಕೆಗಳಿಗೆ ಅನುಸರಣಾ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ ನೀಡಲಾಗಿದ್ದಂತಹ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಂಧನ/29-2022 ದಿನಾಂಕ 22 ಆಗಸ್ಟ್ 2022ರ ಆದೇಶವನ್ನು ಜಾರಿಗೆ ತಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸಂಭಾವ್ಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು/ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳನ್ನು (ಭಾರತೀಯ



ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವಂತಹ ಚಾಲ್ತಿ/ಚಾಲ್ತಿಯೇತರ ವರ್ಗೀಕರಣ/ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು) ಕಂಪನಿಯು ಪರಿಮಾಣೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಇದರ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಲಿಲ್ಲ.

ಸಿ. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 1.22 ಅನುಸಾರ, ಕಂಪನಿಯು 'ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳಿಗೆ' ಸಂಬಂಧಿತ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-109ರ ಅನುಸಾರ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ನಷ್ಟಗಳ ಮಾದರಿಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗಾಗಿ ಪರಿಕ್ಷಣೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿದ್ದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಯಾವುದೇ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಲಿಲ್ಲ. ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, 'ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ನಷ್ಟಗಳ ಸಂಭಾವ್ಯ ಅಪಾಯದಲ್ಲಿನ ಗಮನಾರ್ಹವಾದಂತಹ ಹೆಚ್ಚಳವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವಂತಹ ವ್ಯಾಪಾರ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದವುಗಳ' ಪ್ರವರ್ಗದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವಂತಹ ವ್ಯಾಪಾರ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದವುಗಳು- ಸಾಲ ಮರುಪಾವತಿ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ದುರ್ಬಲಗೊಂಡಿರುವಿಕೆಗಳನ್ನು ಪರಿಮಾಣೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಅಧಿನಿಯಮದ ಶೆಡ್ಯೂಲ್ IIIರ ವಿಭಾಗ II ರ ಅಗತ್ಯತೆಗಳಂತೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಬಹಿರಂಗಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

### ಲೇವಣಿಗಳು, ಸಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡಗಳು

ಎ. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 10ರಲ್ಲಿ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ 1 ಹಾಗೂ ಟಿಪ್ಪಣಿ 12ರ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ 3, ಟಿಪ್ಪಣಿ 4ಎ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ 1, 2 ಮತ್ತು 5ರಿಂದ 9 ಹಾಗೂ ಟಿಪ್ಪಣಿ 5ರ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ 2 ಮತ್ತು 4ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವಂತಹ ಲೇವಣಿಗಳು, ಸಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡಗಳ ಸ್ವರೂಪದಲ್ಲಿನ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳ ಸಂಪೂರ್ಣ ವಿವರಗಳು, ಅವುಗಳು ಯಾವ ಅವಧಿಯಿಂದ ಬಾಕಿಯಿರುವವು, ಅವುಗಳ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಕಾರಣಗಳು, ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವಿಕೆಗಳು/ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ತಃಖ್ತಿ/ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿರುವಿಕೆಗಳನ್ನು ಲಭ್ಯಪಡಿಸಲಿಲ್ಲ. ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಅಗತ್ಯ ಮಾಹಿತಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಅವುಗಳ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಬಹುದಾದ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ/ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತಗಳ ನಷ್ಟ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಮಾಡುವ ಅಗತ್ಯತೆಯಿರುವ ಹವಣಿಕೆಗಳು, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಅವುಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.

ಬಿ. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 4ಎ.7ರಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವಂತೆ ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದ 8 ನವಂಬರ್

2019ರ ಆದೇಶದ ಕಾರಣ (ಮನವಿ ಸಂಖ್ಯೆ 361/ಟಿಟಿ/2018) ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟಾರೆ ರೂ.4,340.59 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪಾವತಿಸುವಂತೆ ಪವರ್ ಗ್ರಿಡ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್) ಒತ್ತಾಯಿಸಿತು. ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಈ ಮುಂಚಿನ ತನ್ನ ಆದೇಶವನ್ನು ಪುನರ್-ಪರಿಶೀಲಿಸುವಂತೆ ಕೋರಿ ಕಂಪನಿಯು ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಮಂಡಳಿಯ ಮುಂದೆ ತಡೆಯಾಜ್ಞೆಗಾಗಿ ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವುದು, ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಮಂಡಳಿಯು ತೀರ್ಮಾನವು ಬಾಕಿಯಿದ್ದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಪವರ್ ಗ್ರಿಡ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ಗೆ ಪ್ರತಿಭಟನೆಯೊಂದಿಗೆ ಅದು ಬಾಕಿಗಳ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಇಟ್ಟಿರುವ ಬೇಡಿಕೆಯ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪಾವತಿಸಲು ತೀರ್ಮಾನಿಸಿತು. ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಮಂಡಳಿಯ ಆದೇಶದಿಂದ ಮನನೊಂದ ಕಂಪನಿಯು ಪುನರ್-ಪರಿಶೀಲನಾ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿತು. ಒಂದು ಪುನರ್-ಪರಿಶೀಲನಾ ಅರ್ಜಿಯು ವೇಷಾಂತರದಲ್ಲಿನ ಒಂದು ಮನವಿಯಾಗಲು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ ಎಂಬುದಾಗಿ ತಿಳಿಸಿ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಮಂಡಳಿಯು ಪುನರ್-ಪರಿಶೀಲನಾ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ತಳ್ಳಿಹಾಕಿತು. ಕಂಪನಿಯು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಮಂಡಳಿಯು ಅಂತಹ ಆದೇಶವನ್ನು ಪ್ರಶ್ನಿಸಿ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಎಪಿಟಿಐಎಲ್ ಮುಂದೆ ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಿತು ಹಾಗೂ ಈ ವಿಷಯವು ತೀರ್ಮಾನ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ ಬಾಕಿಯಿರುವುದು. ಅಂತಹ ಮನವಿಯು ಬಾಕಿಯಿರುವುದರಿಂದ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಆಗಿರಬಹುದಾದಂತಹ ಇದರ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.

### ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿಯೇತರ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಎ. ವರದಿಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿರುವ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಮಂಜೂರಾತಿ ಮಾಡಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳ ಸಮೀಕ್ಷೆ/ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆಯ ಅಧ್ಯಯನಗಳ ಮೇಲೆ ಭರಿಸಲಾಗಿರುವ ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 5ರ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ 1ರಲ್ಲಿ 'ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿಯೇತರ ಆಸ್ತಿಗಳು' ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವ ಪೂರ್ವಭಾವಿ ವೆಚ್ಚಗಳು ಅವುಗಳ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಪರಿಗಣನೆ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಒಂದು ಆಸ್ತಿಯನ್ನಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸುವ ಷರತ್ತುಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಆದ್ದರಿಂದ ಅವುಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿ ದಾಖಲೆಗಳಿಂದ ತೆಗೆದುಹಾಕಬೇಕಿತ್ತು (ರಿಟನ್ ಆಫ್) (ಯಾವುದು ಅನ್ವಯವೋ ಅದು). ಒಂದು ವೆಚ್ಚವನ್ನು, ಅದು ಅಸ್ತಿತ್ವ/ಸಂಸ್ಥೆಯು ನಿಯಂತ್ರಿಸಿರುವಂತಹ ಒಂದು ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ಮೂಲವಾಗಿರದ ಹೊರತು ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಯೋಜನಗಳನ್ನು ಉತ್ಪತ್ತಿ ಮಾಡುವ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಹೊಂದಿರದ ಹೊರತು ಒಂದು ಆಸ್ತಿಯನ್ನಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಒಂದು ಆಸ್ತಿಯನ್ನಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ



ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಯೋಜನಗಳನ್ನು ಉತ್ಪತ್ತಿ ಮಾಡುವ ಸಾಮರ್ಥ್ಯತೆಯನ್ನು ತೋರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

- ಬಿ. 31 ಮಾರ್ಚ್ 2023ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಒಟ್ಟಾರೆ ರೂ.57.90 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ನಿವ್ವಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿರದ ಖರ್ಚು (ಡೆಬಿಟ್) ಶಿಲ್ಕು ಹಾಗೂ ರೂ.3,701.32 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ನಿವ್ವಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿರದ ಜಮೆ (ಕ್ರೆಡಿಟ್) ಇವುಗಳ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸದಿರುವ ಅಂತರ-ಘಟಕ ನಮೂದುಗಳನ್ನು ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ 'ಟಿಪ್ಪಣಿ 12 ಮತ್ತು 22ರ ಮೂಲಕ ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು/ಮುಂದಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಹೋಗಲಾಗಿರುವುದು.

### ಸರಕು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು

- ಎ. ಸರಕುಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದಂತಹ ಉಗ್ರಾಣಗಳು ಮತ್ತು ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು ಎಂಬುದಾಗಿ (ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ 6(I)ರ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ 1) ತೋರಿಸಲಾಗಿದ್ದಂತಹ ರೂ.1,163.41 ಲಕ್ಷ ಮೂಲ ಬೆಲೆಯೊಂದಿಗಿನ ರದ್ದುಗೊಂಡಿರುವಂತಹ ಮತ್ತು ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಹೊಂದಲಾಗಿರುವಂತಹ ಚಾಲ್ತಿಯೇತರ ಆಸ್ತಿಗಳು ಎಂಬುದಾಗಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ 105ರ ಅನುಸಾರ ಅವುಗಳ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯದಿಂದ ಮಾರಾಟ/ವಿತರಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡದೆಯೇ ಸಂಬಂಧಿತ ಕಳಚಿರುವ ಆಸ್ತಿಯ ತಗ್ಗಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ/ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 1.4ರ ಅನುಸಾರ, ದರಗಳ ಶೆಡ್ಯೂಲಿನ ಅನುಸಾರ ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಸರಕು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸುವ ಸಮಿತಿಯಿಂದ ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಎಂಬುದಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವಂತಹ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಮಾರಾಟ ಮಾಡಿದಲ್ಲಿ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಬಹುದಾದಂತಹ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ (ಎನ್‌ಆರ್‌ವಿ) ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕು ಹಾಗೂ ಅದರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಅವುಗಳ ಮೌಲ್ಯಗಳ 10% ದರದಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯ ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಬೇಕು. ಪರಿಪೂರ್ಣ ವಿವರಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಅವುಗಳ ವಿಶ್ವಾಸನೀಯತೆ ಹಾಗೂ ಅಲ್ಲದೆಯೇ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ - 105 ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗೆ ಬದ್ಧತೆಯಿಂದ ಇದ್ದುದನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.

- ಬಿ. ರೂ.9,765.16 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ಮೂಲ ಬೆಲೆಯೊಂದಿಗಿನ ಸಾಮಗ್ರಿ ದಾಸ್ತಾನು ಲೆಕ್ಕವನ್ನು ಉಗ್ರಾಣಗಳು ಮತ್ತು ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು ಎಂಬುದಾಗಿ (ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ

ಸಂಖ್ಯೆ 6(I)ರ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ 2) ತೋರಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಇದು ವಿವಿಧ ಸ್ಥಳಗಳು/ಉಗ್ರಾಣಗಳಲ್ಲಿ ಉಳಿದಿರುವಂತಹ ಅನೇಕ ಸಂಖ್ಯೆಗಳ ಹಳೆಯ ಐಟಂಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ, ಇವುಗಳಿಗಾಗಿ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2023ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ನಿವ್ವಳ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಬಹುದಾದ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಲಭ್ಯಪಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಎಸ್‌ಎಫ್‌ಡಬ್ಲ್ಯುಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಕೆಲವು ಸರಕು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಅಂತಹವುಗಳನ್ನು ಆ ರೀತಿ ಪರಿಗಣಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಂದು ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯವಾಗಿರುವುದಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಪರಿಗಣಿಸಿದ್ದಂತೆ ಹಿಂದಿನ ಸಾಲುಗಳಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿದ್ದಂತಹ ಶೆಡ್ಯೂಲ್ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು. ಮುಂದುವರೆದು, ಈ ಶೆಡ್ಯೂಲ್ ದರಗಳ ಮೌಲ್ಯಗಳನ್ನು ಎಲ್ಲಾ ಘಟಕಗಳ ಉದ್ದಗಲಕ್ಕೂ ಅವಿರತವಾಗಿ ಅನ್ವಯಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಶೆಡ್ಯೂಲ್ ದರಗಳ ಮೌಲ್ಯಗಳು ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ದಿನಾಂಕದಂದು ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯಗಳ ಅನುಸಾರವೇ ಆಗಿದ್ದವು ಎಂಬುದನ್ನು ಸಮರ್ಥಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ ಯಾವುದೇ ಸ್ಪಷ್ಟ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಲಿಲ್ಲ. ಪರಿಪೂರ್ಣ ಮಾಹಿತಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಅಂತಹ ಉಗ್ರಾಣಗಳು ಮತ್ತು ಬಿಡಿ ಭಾಗಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳು ಸರಕು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ 2ರ ಅನುಸಾರವಿರುವುದೇ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ಸಮರ್ಪಕವಾದಂತಹ ಹಾಗೂ ಸೂಕ್ತವಾದಂತಹ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಾಕ್ಷಾಧಾರಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.

### ಹಣಕಾಸು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು

ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ 'ಟಿಪ್ಪಣಿ 15ಎ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ II-ಇತರವುಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆಗಳು 1, 2, 4 ಮತ್ತು 9, ಟಿಪ್ಪಣಿ 20, ಟಿಪ್ಪಣಿ 21ರ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆಗಳು II ಮತ್ತು III, ಟಿಪ್ಪಣಿ 22ರ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆಗಳು 2ರಿಂದ 4 ಹಾಗೂ ಟಿಪ್ಪಣಿ 23ರ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆಗಳು 3(1), ಇವುಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿಯಾಗಿರುವಂತಹ ಕೆಲವು ಚಾಲ್ತಿ/ಚಾಲ್ತಿಯೇತರ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಪಾವತಿಸಬೇಕಿರುವ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಂಪೂರ್ಣ ವಿವರಗಳು ಹಾಗೂ ಎಷ್ಟು/ ಯಾವ ಅವಧಿಯಿಂದ ಬಾಕಿಯಿರುವುದು, ಅವುಗಳು ಬಾಕಿ ಇರುವುದಕ್ಕೆ ಕಾರಣಗಳು, ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಂದ ಅಂತಹ ಮೊತ್ತಗಳ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಕೋರಿಕೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸದಿರಲು ಕಾರಣಗಳು, ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ/ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ತಃಖ್ತಿ/ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಒದಗಿಸಲಿಲ್ಲ.



**ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡದ ಅನುಸಾರ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯ**

ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಪರಿಗಣನೆಯ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 12 ತಿಂಗಳುಗಳನ್ನು ಮೀರಿದಂತೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ/ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಎಲ್ಲಾ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ (ಉದಾಹರಣೆಗೆ: ಕೆಲವು ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾಗಿರುವವುಗಳು, ಉಳಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವ ಹಣಕಾಸನ್ನು ಪಾವತಿಸಬೇಕಿರುವುದು, ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವ/ಪಾವತಿಸಲಾಗಿರುವ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳು, ಇತ್ಯಾದಿ) ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-109ರ ಅನುಸಾರ ಅಗತ್ಯತೆಯಿದ್ದಂತೆ ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಮೌಲ್ಯಗಳು ಹಾಗೂ ಪಾವತಿಸಬೇಕಿರುವ/ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಿರುವ ಗುತ್ತಿಗೆ ಮೌಲ್ಯಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಆದಾಯ/ವರಮಾನದ ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸುವಿಕೆ/ಪರಿಗಣನೆಯ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

**ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು**

**ಎ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಹಾಗೂ ವಿಸಕಂಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್ (ಕೆಇಪಿಜಿಟಿ) ಹಾಗೂ ನೂತನ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿತ ಪಿಂಚಣಿ ಕೊಡುಗೆ ಯೋಜನೆ (ಕೆಎನ್‌ಡಿಪಿಪಿಎಸ್):**

(i) ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ 'ಟಿಪ್ಪಣಿ 1.15 (ಬಿ) (ii) ಹಾಗೂ 23.2ರಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು 31 ಮಾರ್ಚ್ 2006ರಂದು ಅಥವಾ ಅದಕ್ಕೆ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಉದ್ಯೋಗಕ್ಕೆ ಸೇರಿರುವಂತಹ ತನ್ನ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ವಿಸಕಂಗಳು ಹಾಗೂ ಕರ್ನಾಟಕದ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ (ಪಿಸಿಕೆಎಲ್)ನೊಂದಿಗೆ ಪಿಂಚಣಿಗಳು ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಕಡೆಗೆ 'ಕೆಇಪಿಜಿಟಿ'ಗೆ ವಂತಿಗೆ ನೀಡುತ್ತದೆ. ಕೆಎನ್‌ಡಿಪಿಪಿಎಸ್‌ಗೆ ವಂತಿಗೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿಸಕಂಗಳು/ಪಿಸಿಕೆಎಲ್/ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಅದೇ ರೀತಿಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಇರುವುದು. ಈ ಎಲ್ಲಾ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳನ್ನು ಒಂದು ಸಂಸ್ಥೆಯಿಂದ ಮತ್ತೊಂದಕ್ಕೆ ನಿಯೋಜನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಅಥವಾ ಅನ್ಯ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಬಹುದು ಹಾಗೂ ಈ ಎಲ್ಲಾ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿನ ಅವರುಗಳ ಒಟ್ಟಾರೆ ಸೇವಾ ಅವಧಿಯನ್ನು ಅನುಗುಣವಾದಂತಹ ಪ್ರಯೋಜನ ಅರ್ಹತೆಯಿರುವಂತಹ ಸೇವಾ ಅವಧಿ ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು. ಟ್ರಸ್ಟಿನ ಹಣಕಾಸನ್ನು ಒಂದು ಸಂಯುಕ್ತ ಹಣಕಾಸಿನ ಸಂಗ್ರಹಣೆ ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಒಟ್ಟಾರೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಅವುಗಳ ಸಂಬಂಧಿತ ಅರ್ಹತೆಯ ವೇತನದ ಒಂದು ಶೇಕಡಾವಾರಿನಂತೆ ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು

ಹಾಗೂ ಅದರಂತೆಯೇ ಅವುಗಳಿಗೆ ತಿಳಿಸಲಾಗುವುದು.

(ii) ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ 'ಟಿಪ್ಪಣಿ 1.15(ಬಿ)(ii)ರಲ್ಲಿ 31.03.2006ರಂದು ಅಥವಾ ಅದಕ್ಕೂ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಸೇವೆಗೆ ಸೇರಿರುವಂತಹ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿರುವ ವಂತಿಗೆ ಯೋಜನೆ (ಡಿಪಿಪಿ) ಎಂಬುದಾಗಿ ವಿವರಿಸಿರುವುದು, ಆದಾಗ್ಯೂ, ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು ವಿವರಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಪ್ರಯೋಜನಗಳ ಯೋಜನೆ (ಡಿಬಿಪಿ) ಎಂಬುದಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಸಂಬಂಧಿತ ಟ್ರಸ್ಟುಗಳಿಂದ ಹಾಗೂ ವಿವಿಧ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ಕರಡು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರದಿಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಗೆ ಕಾರುವಂತಹ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಒಂದು ಸುಸ್ಪಷ್ಟವಾದಂತಹ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಿರುವಂತಹ ವಿವರಿಸಿರುವಂತಹ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಅಂದಾಜು ಮಾಡಲಾಗಿರುವುದು. ಅಂತಹ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ವೆಚ್ಚಗಳ ಮೊತ್ತಗಳ ಯಥಾರ್ಥತೆಯನ್ನು ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಮೇಲಿನ ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾದಂತಹ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ ಸಮರ್ಪಕವಾದಂತಹ ಹಾಗೂ ಸೂಕ್ತವಾದಂತಹ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಾಕ್ಷಾಧಾರಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.

(iii) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಇ/34/ಪಿಇಎನ್/2018 ದಿನಾಂಕ 23 ಜೂನ್ 2018ರ ಅನುಸಾರ ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿಯು 04 ಮೇ 2020ರಂದು ನೀಡಿದ ಅನುಮೋದನೆಯ ಅನುಸಾರ, ಅದೇ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೆ ಬಂದಂತೆ ಆ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲು ಎನ್‌ಡಿಪಿಪಿಎಸ್ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗಾಗಿ ಒಂದು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಟ್ರಸ್ಟನ್ನು ರಚಿಸಲಾಯಿತು ಹಾಗೂ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಮೀರಿದಂತೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದಂತಹ ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿಯ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ನಿಧಿಗೆ ಕಂಪನಿ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಭರಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎಇ/ಪಿಇಎನ್/264/2021 ದಿನಾಂಕ 30 ಮೇ 2022ರ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಆದೇಶದಲ್ಲಿನ ಮಾರ್ಪಾಡುಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿದಂತೆ, ಕೆಇಎನ್‌ಎಫ್‌ಪಿಜಿಟಿ ಒದಗಿಸಿದಂತೆ ಕರಡು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರದಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಹಾಗೂ 2017-18 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿನಿಂದ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2023ರವರೆಗಿನ ಒಟ್ಟಾರೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ರೂ.1,393 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತವನ್ನು 31



ಮಾರ್ಚ್ 2021ರವರೆಗಿನ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಮರು-ಸ್ಥಾಪಿಸದೆಯೇ (Re-state) ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ ಈ ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಉಳಿಸಿಕೊಳ್ಳಲ್ಪಟ್ಟಿರುವಂತಹ ಗಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ 2021-22 ಸಾಲಿನ ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನ ಲಾಭವನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಸಾಲಿನ ವೆಚ್ಚದಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಕಡಿಮೆ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ (ಅದರ ಪರಿಮಾಣವನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ) ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಇದರ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(iv) ವೇತನ ಹೆಚ್ಚಳ ಹಾಗೂ ದುರ್ಬಲಗೊಂಡಿರುವ (Attrition) ದರಗಳ ಉಹಾತೃಕತೆಗಳಿಗೆ ಬೆಂಬಲವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಿಲ್ಲ. ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವಂತಹ ಉಹಾತೃಕತೆಗಳ ಉರ್ಜಿತತೆಯ ಮೇಲೆ ನಾವು ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡಲು ಒಟ್ಟಾರೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಮೇಲೆ ಉಹಾತೃಕತೆಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಯ ಕಾರಣ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳ ಪ್ರಭಾವಗಳು ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಅದನ್ನು ಪರಿಮಾಣೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಮಾಡಲಾಗಿರುವಂತಹ ಅಂದಾಜುಗಳಿಗೆ ಬೆಂಬಲವಾಗಿ ಅಂತಹ ಮಾಹಿತಿಯ ಸಮರ್ಪಕ ದಾಖಲೆಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪಕರು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಿರುವಂತಹ ಉಪದಾನ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಉರ್ಜಿತತೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ ಸಮರ್ಪಕವಾದಂತಹ ಹಾಗೂ ಸೂಕ್ತವಾದಂತಹ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಾಕ್ಷಾಧಾರಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.

(v) ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತ:ಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕಾಗಿದ್ದಂತಹ ವೆಚ್ಚಗಳ ಸಂಯೋಜನೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-19ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯವಿದ್ದಂತೆ ಎಲ್ಲಾ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳನ್ನು (ಚಾಲ್ತಿ ಸೇವಾ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಬಡ್ಡಿ, ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು, ಯೋಜನಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಪ್ರತಿಫಲ), ವರ್ಷಾಂತದಲ್ಲಿನ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿತ ಪ್ರಯೋಜನ ವಂತಿಗೆ (ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿನ ಜವಾಬ್ದಾರಿ, ಚಾಲ್ತಿ ಸೇವಾ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಬಡ್ಡಿ, ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿರುವ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು) ಹಾಗೂ ಯೋಜನಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯ (ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿನ ಮೌಲ್ಯ, ಚಾಲ್ತಿ ಸಾಲಿನ ಪ್ರತಿಫಲ, ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನ

ವಂತಿಗೆ, ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವ್ಯತ್ಯಯಗಳು, ಪಾವತಿಸಲಾಗಿರುವ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು) ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಉಹಾತೃಕತೆಗಳು, ಸಂವೇದನಾ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ, ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಮೇಲೆ ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ಎಲ್ಲಾ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಅಗತ್ಯತೆಯಿರುವಂತಹ ಯಾವುದೇ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಅವುಗಳ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಬಿ) ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಪಿಸಿರುವಂತಹ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ

ಈವರೆವಿಗೂ, ಕಂಪನಿಯು ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಉಪದಾನ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಭಾರತೀಯ ಜೀವ ವಿಮಾ ನಿಗಮದ (ಎಲ್‌ಐಸಿ) ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಪರಿಗಣಿಸಿತ್ತು. 31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ ಅನುಸಾರ ಒಟ್ಟಾರೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ರೂ.17,831.26 ಲಕ್ಷ ಇರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ, ಓರ್ವ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪಕರಿಂದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ ತೀರ್ಮಾನ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿತು, ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪಕರು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-19ರ ಅನುಸಾರ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಲಾಗಿರುವ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಪದ್ಧತಿಯಂತೆ ಆ ದಿನಾಂಕದವರೆವಿಗೂ ರೂ.7,500.26 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತ ಎಂಬುದಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಿರುತ್ತಾರೆ. 31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದಂತೆ ಸಂಪೂರ್ಣ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018-19, 2019-20, 2020-21 ಮತ್ತು 2021-22 ಕ್ಕೆ (ಹಿಂದಿನ ಸಾಲಿಗೆ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಿರಲಿಲ್ಲ, ಆದರೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಮಾಹಿತಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಅಂದಾಜು ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.) 'ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ' ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕಾಗಿದ್ದಂತಹ ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ನಿವ್ವಳ ಭಾಗವನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸದೆಯೇ, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತ:ಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಅಸಾಧಾರಣ ಐಟಿಂಗಳು ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಅದರಂತೆಯೇ, ಭಾರತೀಯ ಜೀವ ವಿಮಾ ನಿಗಮವು ಹಿಂದಿನ ಸಾಲುಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವ ಅಂದಾಜುಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದಾದರೂ ತಪ್ಪುಗಳು ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಅವುಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸುವ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ನಾವು ಇಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಇದರ ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಹವಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವುದು ಹಿಂದಿನ ಸಾಲುಗಳ ಮರು-ಸ್ಥಾಪಿಸುವಿಕೆಯ ಅಗತ್ಯತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದೇ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡುವ





ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು, ಕಂಪನಿಯು ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹೊಂದಲಾಗಿದ್ದಂತಹ ಸಂಪೂರ್ಣ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯುವ ಬದಲಾಗಿ ಹಾಗೂ 2018-19, 2019-20, 2020-21 ಮತ್ತು 2021-22 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲುಗಳಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನ ವೆಚ್ಚಗಳು ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸುವ ಬದಲಾಗಿ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2022ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದ ಹವಣಿಕೆಯಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಬಹುದಾಗಿತ್ತು. ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನ ಅಸಾಧಾರಣ ಐಟಂಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಅಸಾಧಾರಣ ಐಟಂ ಅನ್ನು (ಆದಾಯ) ರೂ.7,500.26 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ಅಧಿಕ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುವುದು.

**ಸಿ. ಅರ್ಧ ವೇತನ ರಜೆ (ಎಚ್‌ಪಿಎಲ್) ಹಾಗೂ ಗಳಿಕೆ ರಜೆಯ (ಇಎಲ್) ಹವಣಿಕೆ**

ವೇತನಗಳಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳ ಹಾಗೂ ದುರ್ಬಲಗೊಳ್ಳುವಿಕೆಗಳ/ ತಗ್ಗಣೆಗಳ (Attrition) ದರಗಳಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಾಸ್ತವಿಕ ಉಪಾತ್ಮಕತೆಗಳ ಬೆಂಬಲವಾಗಿ ಸಮರ್ಪಕವಾದಂತಹ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಿಲ್ಲ. ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಅರ್ಧ ವೇತನ ರಜೆ (ಎಚ್‌ಪಿಎಲ್) ಹಾಗೂ ಗಳಿಕೆ ರಜೆಯ (ಇಎಲ್) ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಮರ್ಪಕವಾದಂತಹ ಹಾಗೂ ಸೂಕ್ತವಾದಂತಹ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಾಕ್ಷಾಧಾರ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು/ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು, ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ರೂ.1,101.83 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಹೆಚ್ಚಳಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ (ಇನ್‌ಕ್ರಿಮೆಂಟಲ್) ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದು, ಆದರೆ ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹಿಂದಿನ ಸಾಲುಗಳಿಗೆ ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಅವುಗಳ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

**ಡಿ. ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿ**

ವಂತಿಗೆ ನೀಡಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿ (ಎಫ್‌ಬಿಎಫ್) ಯೋಜನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಟಿಪ್ಪಣಿ 1.15(ಇ)(II) ಕಡೆಗೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ. 31 ಮಾರ್ಚ್ 2023ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಮಾಡಲಾದಂತಹ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವು ಸೇವೆಯ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ ಮರಣ ಹೊಂದಿದಂತಹ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು ನಿವೃತ್ತಿಗೊಳ್ಳುವ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಆ ರೀತಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾದಂತಹ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು ನಿವೃತ್ತಿಗೊಳ್ಳುವ

ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳದೆಯೇ ಯೋಜನಾ ಆಸ್ತಿಯೊಂದಿಗೆ, ತಪ್ಪಾಗಿ ತುಲನೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕಿರುವ ಇನ್ನೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಅಗತ್ಯತೆಯಿರುವುದಿಲ್ಲ ಎಂಬ ತೀರ್ಮಾನಕ್ಕೆ ಬರಲಾಗಿರುತ್ತದೆ (ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಯೋಜನಾ ಆಸ್ತಿಯಂತಲೂ ಕಡಿಮೆ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ತಪ್ಪಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗಿರುತ್ತದೆ) ಎಂಬುದಾಗಿ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದವರು ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ಯೋಜನೆಯ ಷರತ್ತುಗಳ ಅನ್ವಯ ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ, ಅವರುಗಳ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಮೀರಿದಂತೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳು, ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಮರಣ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಆಗಿದ್ದು, ಅದನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟಾರೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡುವ ಬದಲು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತ:ಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಅಂತಹ ವಂತಿಗೆಗಳನ್ನು ನಿಶ್ಚಿತ ಅವಧಿ ಠೇವಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಅಂತಹ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಹಣಕಾಸು/ನಿಧಿಗೆ ಜಮೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಎರಡು ಸಂದರ್ಭಗಳನ್ನು ವ್ಯಾಪಿಸಿದಂತೆ ಒಂದು ಸಮಗ್ರ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತ:ಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಖರ್ಚನ್ನಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದರ ಸೂಕ್ತತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಗೂ ಅದರ ತತ್ಪರಿಣಾಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಯಾವುದೇ ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

**ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪಾವತಿಗಳು**

ಎ. ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳ 'ಟಿಪ್ಪಣಿ 22.3ರಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಅದರ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಇದರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಯಾವುದೇ ತತ್ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ನಾವು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಕೊರತೆ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಂದ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು, ಗುತ್ತಿಗೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸದೆಯೇ ಅಂತ್ಯಗೊಳಿಸಿರುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಬ್ಯಾಂಕು ಖಾತೆಗಳನ್ನು ನಗದೀಕರಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಮೂಲಕ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರುಗಳಿಂದ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು, ಕಾಮಗಾರಿ ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಉಪಯೋಗಿಸದೆಯೇ ಇದ್ದಂತಹ ಸರಕು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರುಗಳು ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಹೋಗಿರುವುದಕ್ಕಾಗಿ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳು, ಇತರೆ ವಸೂಲಾತಿಗಳು, ಇತ್ಯಾದಿಗಳು ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಪಾವತಿಗೆ ಬಾಧ್ಯವಾಗಿರುತ್ತವೆಯೇ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಬಾಧ್ಯತೆಯು ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಯಾವುದೇ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.



ಬಿ. ಕಂಪನಿಯು, ಮನವಿಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿರುವವುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ತನ್ನ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾದಂತಹ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ಹಾಗೂ ಅಲ್ಲದೆಯೇ ಮುಂಗಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಲಾಗಿರುವ ತೆರಿಗೆ/ ಮರುಪಾವತಿಗಳು/ವಿವಾದಿತ ತೆರಿಗೆಗಳು, ಇವುಗಳ ಜೊತೆಯಲ್ಲಿ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಅದರಂತೆಯೇ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3(viii) (ಬಿ)ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಮ್ಮ ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಕಡೆಗೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ, ಅವುಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಒದಗಿಸಲಾದಂತಹ ಸಂಬಂಧಿತ ಮನವಿ ದಾಖಲೆಗಳು/ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಪೋರ್ಟಲ್, ಇವುಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ವಿವಾದಿತ ತೆರಿಗೆಗಳನ್ನು ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು, ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ಅಂತಹ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಇವುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ಊರ್ಜಿತಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

**ಸಾದಿಲ್ಲಾರು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ಹಾಗೂ ಬದ್ಧತೆಗಳು**

ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ 'ಟಿಪ್ಪಣಿ 37.7ರಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವಂತೆ, ಸಾದಿಲ್ಲಾರು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ ಬಂಡವಾಳ ಬದ್ಧತೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ವರದಿ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಕಡೆಗಳಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತ ಕಾನೂನು ಸಲಹೆಗೆ ವಹಿಸಿ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಸಂಭಾವ್ಯತೆಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದರೊಂದಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ವಿಭಾಗಗಳ ಸಂಪೂರ್ಣ ಹಾಗೂ ಸಮಗ್ರ ಪಟ್ಟಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುವ ಟಿಪ್ಪಣಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಮೌಲ್ಯಗಳ ಪರಿಪೂರ್ಣತೆ/ಯಥಾರ್ಥತೆಯನ್ನು ಹಾಗೂ ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಇರಬಹುದಾದ ಯಾವುದಾದರೂ ಹವಣಿಕೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.

**ಆದಾಯ**

ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ 'ಟಿಪ್ಪಣಿ 1.14(ಡಿ)ಯಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯ ಕಡೆಗೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ, ಅದರಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದಿಂದ (ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ) ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಷರತ್ತುಗಳಿಗಾಗಿ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅನುಸಾರ ಮೂರನೇ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದಂತಹ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಂತಿಗೆಗಳನ್ನು ಡಿಸಿಡಬ್ಲ್ಯು ಹಾಗೂ ಎಸ್‌ಇಡಬ್ಲ್ಯು ಯೋಜನೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ಕಡೆಗೆ ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯದ ಕಡೆಗೆ ಜಮೆ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ/ ಅಂದಾಜು ಮೌಲ್ಯಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ವರಮಾನ ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಗುಂಪು ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಹಾಗೂ

ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಉಪಯೋಗಿಸಬಹುದಾದ ಅವಧಿಯಾದ್ಯಂತ ಒಂದು ವ್ಯವಸ್ಥಿತ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಆದಾಯ ಎಂಬುದಾಗಿ ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆ ರೀತಿ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಲಾದ ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಗೆಗಳ ಭಾಗವಾಗಿರುವ (ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವ) ಭೂಮಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಅಂತಹ ಭೂಮಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ಮಿಸಲಾಗಿರುವ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು ಉಪಯೋಗಿಸಬಹುದಾದ ಅವಧಿಯಾದ್ಯಂತ ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕಾದುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾದಂತಹ ಭೂಮಿಯ ಒಂದು ಸೂಕ್ತ ಭಾಗವನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಂಡಿರಲಿಲ್ಲ. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದು ಹಾಗೂ ಸರ್ಕಾರಿ ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-18ರ ಅನುಸಾರ, ಸವಕಳಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಸಹ ಕೆಲವು ಬದ್ಧತೆಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸುವ ಅಗತ್ಯತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತವೆ ಮತ್ತು ಬದ್ಧತೆಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸುವ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಭರಿಸುವ ಅವಧಿಯಾದ್ಯಂತ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸುವ ಅಗತ್ಯತೆಯಿರುತ್ತದೆ. ಒಂದು ಉದಾಹರಣೆಯಾಗಿ, ಒಂದು ನಿವೇಶನದ ನೀಡಿಕೆಯು ಆ ನಿವೇಶನದಲ್ಲಿ ಒಂದು ಕಟ್ಟಡವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವ ಷರತ್ತನ್ನು ಹೊಂದಿರಬಹುದು ಹಾಗೂ ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಅನುದಾನವನ್ನು ಕಟ್ಟಡದ ಉಪಯೋಗಿಸಬಹುದಾದ ಅವಧಿಯಾದ್ಯಂತ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸುವುದು ಸೂಕ್ತವಾಗಿರಬಹುದು. ಕಂಪನಿಯು ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವಂತಹ ಭೂಮಿಯಲ್ಲಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿರುವುದರಿಂದ, ಅನುದಾನದ ಒಂದು ಸೂಕ್ತವಾದಂತಹ ದುರ್ಬಲಗೊಳ್ಳುವಿಕೆಯನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸತಕ್ಕದ್ದು ಎಂಬುದಾಗಿ ನಾವು ಅಭಿಪ್ರಾಯಪಡುತ್ತಿರುವೆವು.

**ಇತರವುಗಳು**

ಎ. ಕಂಪನಿಯು ಕಂಪನಿಗಳ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಪ್ರಮಾಣಕಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2021ರ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳಿಗೆ ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವಂತಹ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮಂಡನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-1ರ ಅಗತ್ಯತೆಯಂತೆ ನಗದು ಹರಿವಿನ ತಃಖ್ತೆಯನ್ನು ತಯಾರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಮಂಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಇದು ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿರುವಂತಹ ಮಾನದಂಡದ ಅಗತ್ಯತೆಯಂತೆ ನಗದು ಹರಿವು ಇರದಿರುವಂತಹ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿರುವುದನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿಗೆ ಹಾಗೂ ಹಿಂದಿನ ಸಾಲಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾದಂತಹ



ನಗದು ಹರಿವಿನ ತಃಖ್ತೆಯ ಸವಿವರ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಿರುವಿಕೆಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ, ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸಿರುವಂತಹ ನಿವ್ವಳ ಹಣಕಾಸು ಹರಿವಿನ ಯಥಾರ್ಥತೆಯ ಮೇಲೆ ನಾವು ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಬಿ. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 18.1ರ ಕಡೆಗೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ - ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಪುನರ್-ಅಧಿಸೂಚನೆಯು ಬಾಕಿಯಿದ್ದಂತೆ, ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿಯೇತರ ಹಣಕಾಸು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು, ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 18ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವಂತಹ ರೂ.4,239.10 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಶಿಲ್ಕಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸರಿಪಡಿಸುವಿಕೆಗಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಯಾವುದೇ ತತ್ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ನಾವು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಸಿ. 2022-23 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿಗೆ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 37.39ರಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವಂತೆ ನಮೂನೆ 26ಎಎಸ್/ ಎಐಎಸ್/ಟಿಐಎಸ್‌ನಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡಿರುವಂತೆ ಆದಾಯ/ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಮತ್ತು ಮೂಲದಲ್ಲಿಯೇ ಕಡಿಮೆಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವಂತಹ ತೆರಿಗೆ ಜಮೆ, ಇವುಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗೊಳಿಸುವುದು ಬಾಕಿಯಿರುತ್ತದೆ.

ಡಿ. 2014-15ರಿಂದ 2021-22 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಅನುಮೋದನೆಯ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ 'ಟಿಪ್ಪಣಿ 21.3ರ ಕಡೆಗೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಅಗತ್ಯ ಅನುಮೋದನೆಗಳು/ ಊರ್ಜಿತವಾಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾದಂತಹ ಪಾವತಿಗಳು/ಹವಣಿಕೆಗಳನ್ನು ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುವ ಟಿಪ್ಪಣಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿರುವ ಸೂಕ್ತತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಇ. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ 'ಟಿಪ್ಪಣಿ 21.4ರ ಕಡೆಗೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ, ಅತೀಸಣ್ಣ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಪ್ರಮಾಣದ ಉದ್ದಿಮೆಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಅಧಿನಿಯಮ, 2006ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಮಾರಾಟಗಾರರುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾಹಿತಿಯ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ, ಅಂತಹ ಮಾರಾಟಗಾರರುಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸುವುದು ಬಾಕಿಯಿದ್ದಂತೆ ಹಾಗೂ ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಅಧಿನಿಯಮದ ಪರಿಚ್ಛೇದ 23ರ ಅನುಸಾರ ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿಯು ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಅದಕ್ಕೆ ಹವಣಿಕೆ ಮಾಡದಿರುವ ಬಗ್ಗೆ.

ಎಫ್. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ 'ಟಿಪ್ಪಣಿ 29.4 ಹಾಗೂ 37.10ರ ಕಡೆಗೆ ಹಾಗೂ ಆದೇಶದಲ್ಲಿನ ನಮ್ಮ ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಕಡೆಗೆ (ಕಂಡಿಕೆ 3(xx)ರ ಮೂಲಕ ಈ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ ಎ) ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಖರ್ಚಾಗದೇ ಉಳಿದಿರುವಂತಹ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಹಣಕಾಸಿಗೆ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಕಾಲಾವಧಿಯ ಒಳಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡುವ ಸಲುವಾಗಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಹಾಗೂ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರದ ಯೋಜನೆಗಳ ನಡುವೆ ಖರ್ಚಾಗದೇ ಉಳಿದಿರುವಂತಹ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡುವ ಸಲುವಾಗಿ ನಮಗೆ ಸಮರ್ಪಕ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಿಲ್ಲ, ಅಧಿನಿಯಮದ ಪರಿಚ್ಛೇದ 135 ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಲಾಗಿರುವ ನಿಯಮಗಳ ಅನುಸಾರ ವಂತಿಗೆಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುವ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಂದ ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಿರುವುದಕ್ಕೆ ಬೆಂಬಲವಾಗಿ ಯಾವುದೇ ದಾಖಲೆಗಳ ಸಾಕ್ಷಾಧಾರಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಲಿಲ್ಲ. ಮೇಲೆ ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ಅಂಶಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ, ಅಧಿನಿಯಮದ ಪರಿಚ್ಛೇದ 135ರ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಪರಿಪಾಲಿಸಲಾಗಿರುವುದೇ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಯಾವುದೇ ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಜಿ. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ 'ಟಿಪ್ಪಣಿ 37.41ರ ಕಡೆಗೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ, ಅದರ ಅನುಸಾರ, ಕಂಪನಿಯು ಅಧಿನಿಯಮದ ವಿಭಾಗ IIIರ ಶೆಡ್ಯೂಲ್ IIIಕ್ಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ತಿದ್ದುಪಡಿಯ ಅನುಸಾರ ಒದಗಿಸಬೇಕಾದಂತಹ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಸಂಕಲಿಸುತ್ತಿರುವುದು ಅಥವಾ ಸಂಗ್ರಹಿಸುತ್ತಿರುವುದು. ಮುಂದುವರೆದು, ನಮ್ಮ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ನಾವು ಗಮನಿಸಿರುವಂತಹ ಅಂಶ (ಬಿ) ವ್ಯಾಪಾರ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಪರಿಣಾಮ/ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ನಾವು ಅವುಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಒದಗಿಸದೇ ಇದ್ದಂತಹ ಅಗತ್ಯ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುವಿಕೆಗಳು
1	ವ್ಯಾಪಾರ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅವಧಿವಾರು ಬಾಕಿಗಳ ಶೇಡ್ಯೂಲ್
2	ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಹಕ್ಕು ಪತ್ರಗಳು
3	ಹೂಡಿಕೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯ
4	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಯಾವ ಅವಧಿಯಿಂದ ಮುಂದುವರೆದುಕೊಂಡು ಬಂದಿರುತ್ತವೆ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ಅವಧಿವಾರು ವಿವರಗಳು ಹಾಗೂ ಅವುಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ನಿಗದಿಯಾಗಿರುವ ಕಾಲಮಿತಿಗಳು
5	ವ್ಯಾಪಾರ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಿರುವ ಕಂಪನಿಗಳೊಂದಿಗಿನ ಸಂಬಂಧ

**ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಕಂಡು ಬಂದಿರುವುದು:**

ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಇರುವಂತಹ ವಿವಿಧ/ಪತ್ತೆಹಚ್ಚಿರದ ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆಗಳು, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನುಸಾರ ತಯಾರಿಸಲಾಗಿರುವ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಹಕ್ಕುತ್ಯಾಗಕ್ಕೆ ಒಂದು ವಿಷಯಕ ಹಾಗೂ ವ್ಯಾಪಕ/ಸವಿಸ್ತೃತ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವಂತಹ ಅವುಗಳ ಸಂಭಾವ್ಯ ವೈಯಕ್ತಿಕ ಹಾಗೂ ಕ್ರೋಡೀಕೃತ ಪರಿಣಾಮಗಳ ಸಂಭಾವ್ಯ ಅಂತರಕ್ರಿಯೆಗಳ ಕಾರಣ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಒಂದು ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ರೂಪಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಮರ್ಪಕವಾದಂತಹ ಹಾಗೂ ಸೂಕ್ತವಾದಂತಹ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಾಕ್ಷಾಧಾರಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.

**ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿರುವ ಪ್ರಮುಖಾಂಶಗಳು:**

ಎ. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 4ಎ ರ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ 1 ರಲ್ಲಿ (ಚಾಲ್ತಿಯೇತರ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು) ತಣ್ಣೀರು ಬಾವಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ (ಟಿಬಿಪಿಸಿಎಲ್) ನಿಯಂತ್ರಕ ಆಸ್ತಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನಿಗದಿತ/ನಿಶ್ಚಿತ ವೆಚ್ಚಗಳ ಕಡೆಗೆ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಿರುವ ಮೊತ್ತ ರೂ.52,473.88 ಲಕ್ಷ, ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 11 ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ 11 (ಚಾಲ್ತಿಯೇತರ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು) ರೂ.54,692.12 ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 15ಎ (II) (4) (ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿಯೇತರ ಹಣಕಾಸು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು) ರೂ.52,473.88 ಲಕ್ಷ 'ಪಿ ಅಂಡ್ ಜಿ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಇತರೆ ಪಾವತಿಗಳು' ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 21 (III)(ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ 14) (ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಹಣಕಾಸು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು) ಪಿ ಅಂಡ್ ಜಿ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ರೂ.54,692.12 ಲಕ್ಷ 'ಪಿ ಅಂಡ್ ಜಿ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಇತರೆ ಪಾವತಿಗಳು'. ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ, ಗೌರವಾನ್ವಿತ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದ (ಎಟಿಇ) ದಿನಾಂಕ 19 ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2020ರ

ಆದೇಶವನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವುದರ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ, ರೂ.33,141.40 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಯಿತು. ನಾವು ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿದ ಆದೇಶಗಳನ್ನು ಅವಲಂಬಿಸಿದೆವು. ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಮಾರ್ಪಾಡು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಬಿ. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 21.1ರ ಕಡೆಗೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ, ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ರೂ.113.99 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದ ವರ್ಗಾವಣೆಯು ಬಾಕಿಯಿದ್ದಂತೆ, ಅನುಸರಿಸಬೇಕಾದ ಕ್ರಮಗಳು ಬಾಕಿಯಿದ್ದಂತೆ, ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಮಾರ್ಪಾಡು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಸಿ. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 18.4 (ಎ) ಮತ್ತು (ಬಿ) ಕಡೆಗೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ, ಕಂಪನಿಯು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸಂರಕ್ಷಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಧಿ (ಪಿಎಸ್‌ಡಿಎಫ್) ಹಾಗೂ ಪರಿಸರ ಸ್ನೇಹಿ/ಹಸಿರು ಇಂಧನ ಕಾರಿಡಾರ್ (ಜಿಇಸಿ) ಕಡೆಗೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕವಾಗಿ ಸ್ವೀಕೃತಗೊಂಡ/ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಲಿಖಿತ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಖಚಿತಗೊಂಡಿರುವವುಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತಿರುವುದು. ಸರ್ಕಾರಿ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ಸರ್ಕಾರದ ಸಹಾಯಧನಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-20ರ ಅನುಸಾರ, ಒಂದು ಸರ್ಕಾರಿ ಅನುದಾನವನ್ನು ಸಂಸ್ಥೆಯು ಅನುದಾನದ ಆದೇಶಕ್ಕೆ ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿರುವ ಷರತ್ತುಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸುವುದು ಹಾಗೂ ಅನುದಾನವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು ಎಂಬಂತಹ ಒಂದು ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಭರವಸೆ ಇರದ ಹೊರತು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಅಂತಹ ಅನುದಾನಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಯ ಒಂದು ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಖಚಿತತೆಯನ್ನು ಅನುದಾನವು ಸ್ವೀಕೃತಗೊಂಡನಂತರ/ಲಿಖಿತ ಖಚಿತಪಡಿಸುವಿಕೆ ಪತ್ರವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದನಂತರವಷ್ಟೇ ಖಚಿತಗೊಳ್ಳುವುದು ಹಾಗೂ ಅನುದಾನ ಮಂಜೂರಾತಿ ಆದೇಶಗಳು ಅಂತಹ ಭರವಸೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ ಎಂಬುದಾಗಿ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗವು ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಅದರಂತೆಯೇ, ಕಂಪನಿಯು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕೃತಗೊಂಡನಂತರ/ ಲಿಖಿತ ಖಚಿತಪಡಿಸುವಿಕೆ ಪತ್ರವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದನಂತರವಷ್ಟೇ ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತಿರುವುದು. ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಅಂತಹ ಹೇಳಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 1.14(ಎ)ನಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ಅನುಸರಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯ ಮೇಲೆ ಅವಲಂಬಿತವಾದೆವು. ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಮಾರ್ಪಾಡು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.



**ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನುಸಾರ ತಯಾರಿಸಲಾಗುವಂತಹ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ತಯಾರಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಜವಾಬ್ದಾರಿ**

ಅಧಿನಿಯಮದ 133ನೇ ಪರಿಚ್ಛೇದದಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಲಾಗಿರುವ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡಗಳು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸರ್ವೇಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಒಪ್ಪಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ತತ್ವಗಳ ಅನುಸಾರ ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸಿನ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳ, ಹಣಕಾಸಿನ ನಿರ್ವಹಣೆ ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸಿನ ಹರಿವಿನ ಬಗ್ಗೆ ಒಂದು ಸತ್ಯಾಸತ್ಯತೆಯಿಂದ ಕೂಡಿದ ಹಾಗೂ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ನೀಡುವಂತಹ ಈ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನುಸಾರ ತಯಾರಿಸಲಾಗುವಂತಹ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಗಳ ಅಧಿನಿಯಮ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 134(5)ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾಗಿರುವ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿಯು ಜವಾಬ್ದಾರಿಯುತವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ಅಧಿನಿಯಮದ ಅನುವುಗಳ ಅನುಸಾರ ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸಂರಕ್ಷಣೆಗಾಗಿ ಹಾಗೂ ವಂಚನೆಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ನಿಯಮಬಾಹಿರತೆಗಳನ್ನು ತಡೆಯುವ ಸಲುವಾಗಿ ಸೂಕ್ತ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡುವುದು ಹಾಗೂ ಅನ್ವಯಗೊಳಿಸುವುದು, ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ದಾಖಲೆಗಳ ಯಾಥಾರ್ಥತೆ ಮತ್ತು ಪರಿಪೂರ್ಣತೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತವಾದ ಹಾಗೂ ವಿವೇಚನೆಯಿಂದ ಕೂಡಿದ ತೀರ್ಮಾನಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು ಮತ್ತು ಅಂದಾಜುಗಳನ್ನು ಮಾಡುವುದು, ಒಂದು ಸತ್ಯಾಸತ್ಯತೆಯಿಂದ ಹಾಗೂ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತತೆಯಿಂದ ಕೂಡಿದ, ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆಗಳಿಂದ ಹೊರತಾದ ಈ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನುಸಾರ ತಯಾರಿಸಲಾಗುವಂತಹ ಹಣಕಾಸಿನ ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವ ಹಾಗೂ ಮಂಡಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಸೂಕ್ತವಾದಂತಹ ಸಮರ್ಪಕ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ರೂಪಿಸುವುದು, ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಿಸುವುದನ್ನು ಕೂಡ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವಲ್ಲಿ, ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗವು ತನ್ನ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸಿಕೊಂಡು ಹೋಗುವ ಕಂಪನಿಯನ್ನಾಗಿ ನಡೆಸಿಕೊಂಡು ಹೋಗುವ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದೇ ಎಂಬುದನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡುವಲ್ಲಿ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯುತವಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗವು ಕಂಪನಿಯನ್ನು ಸಮಾಪನಗೊಳಿಸುವ ಅಥವಾ ಅದರ ಕಾರ್ಯಚರಣೆಗಳನ್ನು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸುವ ಅಥವಾ ಆ ರೀತಿ ತೀರ್ಮಾನಕ್ಕೆ ಬರದಿರಲು ವಾಸ್ತವಿಕ ಬದಲಿ ಚಿಂತನೆಗಳು ಇಲ್ಲದಿರದ ಹೊರತು, ಈ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನುಸಾರ ತಯಾರಿಸಲಾಗುವಂತಹ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ವ್ಯಾಪಾರ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸಿಕೊಂಡು ಹೋಗುವ

ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ತಯಾರಿಸಲು ಜವಾಬ್ದಾರಿಯುತವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ತಯಾರಿಕೆಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುವಲ್ಲಿಯೂ ಕೂಡ ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿಯು ಜವಾಬ್ದಾರಿಯುತವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನುಸಾರ ತಯಾರಿಸಲಾಗುವಂತಹ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿ:

ಕಂಪನಿಯ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನುಸಾರ ತಯಾರಿಸಲಾಗುವಂತಹ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಪ್ರಮಾಣಗಳ ಅನುಸಾರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಮಾಡುವುದು ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯನ್ನು ನೀಡುವುದು ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ನಮ್ಮ ವರದಿಯಲ್ಲಿನ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳ ಹಕ್ಕುತ್ಯಾಗ ಮಾಡುವ ಸಲುವಾಗಿ ನಾವು ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವಂತಹ ವಿಷಯಗಳ ಕಾರಣ, ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನುಸಾರ ತಯಾರಿಸಲಾಗುವಂತಹ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಒಂದು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕೆ ಆಧಾರವನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ನಾವು ಸಮರ್ಪಕವಾದಂತಹ ಹಾಗೂ ಸೂಕ್ತವಾದಂತಹ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಾಕ್ಷಾಧಾರಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.

ಭಾರತೀಯ ಸನ್ನದುಲೆಕ್ಕೇಗರ ಸಂಸ್ಥೆಯು ನೀಡಿರುವಂತಹ ಶಿಷ್ಟಾಚಾರಗಳ ಸಂಹಿತೆಯ ಅಗತ್ಯತೆಗಳಂತೆ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವಂತಹ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ಶಿಷ್ಟಾಚಾರ ಅಗತ್ಯತೆಗಳ ಅನುಸಾರ ನಾವು ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಸ್ವತಂತ್ರರಾಗಿರುವೆವು.

**ಇತರೆ ಕಾನೂನು ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಕ ಅಗತ್ಯತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ವರದಿ**

1) ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ಕಂಪನಿಗಳ ಅಧಿನಿಯಮ 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(11)ರ ಷರತ್ತುಗಳಂತೆ ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ) ಆದೇಶ, 2020ರ ಅಗತ್ಯತೆಯಂತೆ, ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದಂತಹ ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆಗಳು 3 ಮತ್ತು 4ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಲಾಗಿರುವ ವಿಷಯಗಳ ಮೇಲೆ ಒಂದು ತಃಖ್ತೆಯನ್ನು ನಾವು ಅನುಬಂಧ-ಎ ಎಂಬುದಾಗಿ ಲಗತ್ತಿಸಿರುವೆವು, ಇವುಗಳು ನಮ್ಮ ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯಲ್ಲಿನ ಹಾಗೂ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನುಸಾರ ತಯಾರಿಸಲಾಗುವಂತಹ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಮೇಲೆ ನಮ್ಮ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳ ಹಕ್ಕುತ್ಯಾಗಕ್ಕೆ ಆಧಾರ ಕಂಡಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವಂತಹ ವಿಷಯಗಳ ಸಂಭಾವ್ಯ ಪರಿಣಾಮಗಳ ಷರತ್ತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತವೆ.



2) ಅಧಿನಿಯಮದ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143 (3)ರ ಅನುಸಾರ ನಾವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ವರದಿಯನ್ನು ಮಾಡುತ್ತಿರುವೆವು :

ಎ) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳ ಹಕ್ಕುತ್ಯಾಗಕ್ಕೆ ಆಧಾರ ಕಂಡಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದಂತೆ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ನಾವು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಿಂದ ಗಮನಿಸಲಾದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಸಮರ್ಪಕ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ಬಿ) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳ ಹಕ್ಕುತ್ಯಾಗಕ್ಕೆ ಆಧಾರ ಕಂಡಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ವಿಷಯಗಳ ಜೊತೆಯಲ್ಲಿ ಓದಲ್ಪಡುವಂತಹ ಈ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಜವಾಬ್ದಾರಿ ತಃಖ್ತೆ ಹಾಗೂ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಗಳು, ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ, ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳ ತಃಖ್ತೆ ಹಾಗೂ ನಗದು ಹರಿವಿನ ತಃಖ್ತೆಗಳು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಿಗೆ ತಾಳೆ ಹೊಂದುತ್ತವೆ.

ಸಿ) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳ ಹಕ್ಕುತ್ಯಾಗಕ್ಕೆ ಆಧಾರ ಕಂಡಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವಂತಹ ವಿಷಯಗಳ ಸಂಭಾವ್ಯ ಪರಿಣಾಮಗಳ ಕಾರಣ, ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನುಸಾರ ತಯಾರಿಸಲಾಗುವಂತಹ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳು ಕಂಪನಿಗಳ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವಿಕೆ ಮಾನದಂಡಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, ತಿದ್ದುಪಡಿಯಾಗಿರುವಂತೆ, ಇದರ ಜೊತೆಯಲ್ಲಿ ಓದಲ್ಪಡುವ ಕಂಪನಿಗಳ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡಗಳು) ಅಧಿನಿಯಮ, 2021ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 133ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವಿಕೆ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿರುವವೇ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ತಿಳಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಡಿ) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳ ಹಕ್ಕುತ್ಯಾಗಕ್ಕೆ ಆಧಾರ ಕಂಡಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವಂತಹ ವಿಷಯಗಳ ಸಂಭಾವ್ಯ ಪರಿಣಾಮಗಳ ಕಾರಣ, ಅಂತಹ ವಿಷಯಗಳು ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳ ಮೇಲೆ ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತವೆಯೇ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ತಿಳಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.

ಇ) ಕಂಪನಿಯು ಒಂದು ಸರ್ಕಾರಿ ಕಂಪನಿಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ, ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳನ್ನು ಅನುಹರಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನೀಡಿರುವಂತಹ ಜಿಎಸ್‌ಆರ್ ಸಂಖ್ಯೆ 463 (ಇ) ದಿನಾಂಕ 5 ಜೂನ್ 2015, ಕಂಪನಿಗಳ ಅಧಿನಿಯಮ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ

164(2) ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

ಎಫ್) ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿರುವಿಕೆಗಳು /ಮಾರ್ಪಾಡುಗಳು ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದಂತಹ ಕಂಡಿಕೆ 3(ಬಿ) ಜೊತೆಯಲ್ಲಿ ಓದಲ್ಪಡುವ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳ ಹಕ್ಕುತ್ಯಾಗ ಕಂಡಿಕೆಯ ಅನುಸಾರ ಆಗಿರುತ್ತದೆ.

ಜಿ) ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸಿನ ವರದಿಗಳ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಸಮರ್ಪಕತೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹಾಗೂ ಅಂತಹ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿತ್ವಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, 'ಅನುಬಂಧ ಬಿ'ಯಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ನಮ್ಮ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ವರದಿಯನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖಿಸುವುದು. ನಮ್ಮ ವರದಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಮೇಲೆ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲೆ, ಅದರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುವ ಕಾರಣಗಳಿಂದಾಗಿ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳ ಹಕ್ಕುತ್ಯಾಗವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಿರುವುದು.

ಹೆಚ್) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳ ಹಕ್ಕುತ್ಯಾಗಕ್ಕೆ ಆಧಾರ ಕಂಡಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು) ನಿಯಮಗಳು, 2014ರ ನಿಯಮ 11ರ ಹಾಗೂ ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳ ಅನುಸಾರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಬೇಕಾಗಿರುವಂತಹ ಇತರೆ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಅರಿವಿಗೆ ಬಂದಿರುವಂತೆ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ನೀಡಲಾಗಿರುವಂತಹ ವಿವರಣೆಗಳಂತೆ:

i) ಕಂಪನಿಯು ಬಾಕಿ ಇರುವಂತಹ ವಿವಾದಗಳ ಅಂದಾಜು ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಪ್ರಭಾವಗಳನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲ್ಪಟ್ಟಿರುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ತನ್ನ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 37.7 ಮತ್ತು 37.8ರ ಮೂಲಕ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ii) ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಭೌತಿಕವಾಗಿ ನಿರೀಕ್ಷಿಸಬಹುದಾದ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದಂತಹ ಜನ್ಯ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ ಯಾವುದೇ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರಲಿಲ್ಲ, ಅದರಂತೆಯೇ, ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವ ಅಗತ್ಯತೆ ಇರಲಿಲ್ಲ.

iii) ಹೂಡಿಕೆದಾರರ ಶಿಕ್ಷಣ ಹಾಗೂ ಸಂರಕ್ಷಣಾ ನಿಧಿಗೆ ಕಂಪನಿಯಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸುವ ಅಗತ್ಯತೆಯಿರುವ ಯಾವುದೇ ಮೊತ್ತಗಳು ಇರುವುದಿಲ್ಲ.





ಐ) (i) ಸಾಲ ಪಡೆದಿರುವ ಹಣಕಾಸಿನಿಂದಾಗಲೀ ಅಥವಾ ಷೇರು ಪ್ರೀಮಿಯಂನಿಂದಾಗಲೀ ಅಥವಾ ಇತರೆ ಯಾವುದೇ ಮೂಲಗಳಿಂದಾಗಲೀ ಅಥವಾ ಸರಕುಗಳು/ವಸ್ತುಗಳ ರೂಪದಿಂದಾಗಲೀ ಯಾವುದೇ ಹಣಕಾಸನ್ನು (ವೈಯಕ್ತಿಕವಾಗಿ ಅಥವಾ ಒಟ್ಟಾರೆಯಾಗಿ ವಿಷಯಕವಾಗಿರುವಂತಹ) ಕಂಪನಿಯು (“ಮಧ್ಯಸ್ಥಿಕೆದಾರರುಗಳು”)/ಅಸ್ತಿತ್ವವೂ ಲಿಖಿತ ರೂಪದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸುವ ಮೂಲಕ ಅಥವಾ ಅನ್ಯ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ, ಮಧ್ಯಸ್ಥಿಕೆದಾರರು ಪ್ರತ್ಯಕ್ಷವಾಗಿ ಅಥವಾ ಪರೋಕ್ಷವಾಗಿ ಸಾಲ ನೀಡುವ ಪರಸ್ಪರ ತಿಳಿವಳಿಕೆ ಪತ್ರದೊಂದಿಗೆ ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ಯಾವುದೇ ವ್ಯಕ್ತಿಗೆ ಅಥವಾ ಅಸ್ತಿತ್ವಕ್ಕೆ/ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯಲ್ಲಿಯೂ ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಅಥವಾ ಕಂಪನಿಯ ಪರವಾಗಿ (“ಅಂತಿಮವಾಗಿ ಫಲಾನುಭವಿಗಳಾಗಿರುವವರು”) ಮುಂಗಡವಾಗಿ ಅಥವಾ ಸಾಲವನ್ನಾಗಿ ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಯಾವುದೇ ಖಾತರಿ, ಭದ್ರತೆ ಅಥವಾ ಅಂತಹ ಇತರವುಗಳನ್ನು ಅಂತಿಮ ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ಪರವಾಗಿ ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಎಂಬುದಾಗಿ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗವು ತಿಳಿಸಿರುವುದು.

(ii) ಯಾವುದೇ ಹಣಕಾಸನ್ನು (ವೈಯಕ್ತಿಕವಾಗಿ ಅಥವಾ ಒಟ್ಟಾರೆಯಾಗಿ ವಿಷಯಕವಾಗಿರುವಂತಹ) ಕಂಪನಿಯು ವಿದೇಶಿ ಸಂಸ್ಥೆ/ಅಸ್ತಿತ್ವ (“ಹಣಕಾಸನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು”) ಲಿಖಿತ ರೂಪದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸುವ ಮೂಲಕ ಅಥವಾ ಅನ್ಯ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ, ಮಧ್ಯಸ್ಥಿಕೆದಾರರು ಪ್ರತ್ಯಕ್ಷವಾಗಿ ಅಥವಾ ಪರೋಕ್ಷವಾಗಿ ಸಾಲ ನೀಡುವ ಪರಸ್ಪರ ತಿಳಿವಳಿಕೆ ಪತ್ರದೊಂದಿಗೆ ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ಯಾವುದೇ ವ್ಯಕ್ತಿಯಿಂದ ಅಥವಾ ಅಸ್ತಿತ್ವ/ಸಂಸ್ಥೆಯಿಂದ ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯಲ್ಲಿಯೂ ಮುಂಗಡಗಳನ್ನು ಅಥವಾ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಪಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ ಯಾವುದೇ ಖಾತರಿ, ಭದ್ರತೆ ಅಥವಾ ಅಂತಹ ಇತರವುಗಳನ್ನು ಅಂತಿಮ ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ಪರವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಎಂಬುದಾಗಿ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗವು ತಿಳಿಸಿರುವುದು.

(iii) ಸಂದರ್ಭಗಳಿಗೆ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತವಾಗಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಸೂಕ್ತವಾಗಿರುವುದು ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಂತಹ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ, ಮೇಲಿನ ಉಪ-ಷರತ್ತು (i) ಮತ್ತು (ii)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳು ಯಾವುದೇ ವಿಷಯಕ ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವವು ಎಂಬುದನ್ನು ನಂಬುವ ಸಲುವಾಗಿ ಯಾವುದೇ ಕಾರಣಗಳು ನಮ್ಮ ದೃಷ್ಟಿಗೆ ಬರಲಿಲ್ಲ.

ಜೆ) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ನಮ್ಮ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಅರಿವಿನಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಷೇರು ಲಾಭಾಂಶವನ್ನು ಘೋಷಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಕೆ) ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಜಾಡನ್ನು ಹಿಡಿಯುವುದನ್ನು ದಾಖಲಿಸುವಂತಹ (ಎಡಿಟ್ ಲಾಗ್) ಅನುಕೂಲತೆ ಇರುವಂತಹ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ತಂತ್ರಾಂಶ ಅನ್ವಯವನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಂಡು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗಾಗಿ ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2014ರ ನಿಯಮ (3) ರ ಷರತ್ತು (3)(1) ಕಂಪನಿಗೆ 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2023ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬಂದಂತೆ ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವುದು ಹಾಗೂ ಅದರಂತೆಯೇ ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರುಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2014 31 ಮಾರ್ಚ್ 2023ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಂತಹ ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿಗೆ ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ.

ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(5)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯತೆಯಿರುವಂತೆ, ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪರಿಶೋಧಕರು ನೀಡಿರುವ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ನಾವು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವೆವು ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಮತ್ತು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನುಸಾರ ತಯಾರಿಸಲಾಗುವಂತಹ ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಅವುಗಳ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ‘ಅನುಬಂಧ ಸಿ’ ಯಲ್ಲಿ ನೀಡಿರುವೆವು.

ಬಿ.ಕೆ. ರಾಮಧ್ಯಾನಿ & ಕಂ. ಎಲ್‌ಎಲ್‌ಪಿ ರವರ ಪರವಾಗಿ  
ಸನ್ನದು ಲೆಕ್ಕಗರು  
ಸಂಸ್ಥೆಯ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 0028785/ಎಸ್‌200021

ಸಹಿ/-  
(ಸಿಎ ವಾಸುಕಿ ಎಚ್ ಎಸ್)  
ಪಾಲುದಾರರು  
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ 212013  
UDIN: 23212013BGWLHF2952

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು  
ದಿನಾಂಕ : 14 ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2023



## ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ “ಅನುಬಂಧ ಎ”

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ ಸದಸ್ಯರುಗಳಿಗೆ, 31 ಮಾರ್ಚ್ 2023ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಂತಹ ಸಾಲಿಗೆ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನುಸಾರ ತಯಾರಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ನಮ್ಮ ಅದೇ ದಿನಾಂಕದ ವರದಿಯ ಇತರೆ ಕಾನೂನಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಕ ಅಗತ್ಯತೆಗಳ ಭಾಗದ ಕಂಡಿಕೆ 2ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವಂತೆ ಹಾಗೂ ಮೇಲಿನ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿನ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳ ಹಕ್ಕುತ್ಯಾಗಗಳಿಗೆ ಆಧಾರ ಕಂಡಿಕೆಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವಂತಹ ವಿಷಯಗಳ ಸಂಭಾವ್ಯ ಪರಿಣಾಮಗಳ ಷರತ್ತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಂತೆ ಓದತಕ್ಕದು ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಮೇಲೆ ನಮ್ಮ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ವರದಿ ಮಾಡುತ್ತಿರುವೆವು :

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ ಸದಸ್ಯರುಗಳಿಗೆ, “ಇತರೆ ಕಾನೂನಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಕ ಅಗತ್ಯತೆಗಳ” ಮೇಲಿನ ವರದಿ ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಡಿಕೆ 1 ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವಂತಹ ಅನುಬಂಧ-ಎ.

1.ಎ) (ಎ) ಕಂಪನಿಯು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ ಹಾಗೂ ನೀಡಲಾದ ವಿವರಣೆಗಳಂತೆ, ಪರಿಮಾಣಾತ್ಮಕ ವಿವರಗಳು, ಸ್ಥಳ ಹಾಗೂ ಭೂಮಿ, ಕಟ್ಟಡ ಮುಂತಾದ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರ/ಯಂತ್ರಗಳು, ಉಪಕರಣಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ ೨ರ ವಿವಿಧ ಕೆಳಭಾಗದ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವಂತೆಯೂ ಭೂಮಿಯ ಹಿಡುವಳಿಮುಕ್ತ/ಗುತ್ತಿಗೆ ಹಿಡುವಳಿ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಹಾಗೂ ಉಪಕರಣಗಳ (ಪಿಪಿಇ) ಆಸ್ತಿಯ ಸಂಕೇತ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ವಿಭಾಗಗಳು/ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿನ ಭೂ ದಾಖಲೆಗಳು ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿನ ದಾಖಲೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ, ಇದು ಬಾಕಿಯಿದ್ದಂತೆ ಈ ವಿಷಯದ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ವರದಿ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.

(ಬಿ) ಕಂಪನಿಯು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ ಹಾಗೂ ನೀಡಲಾದ ವಿವರಣೆಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ, ಕಂಪನಿಯು ಅಗೋಚರ/ಸ್ವರ್ಣಿಸಲಾಗದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸಂಪೂರ್ಣ ವಿವರಗಳನ್ನು ತೋರಿಸುವ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ ೨ಎ ರಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವಂತೆ ಅವುಗಳ ಚಾಲ್ತಿ ಸ್ಥಳದೊಂದಿಗೆ ಇಂದೀಕರಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿರುವುದು, ಇದು ಬಾಕಿಯಿದ್ದಂತೆ ಈ ವಿಷಯದ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ವರದಿ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.

(ಬಿ) ಕಂಪನಿಯು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ ಹಾಗೂ ನೀಡಲಾದ ವಿವರಣೆಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ, ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ಲೋಪದೋಷಗಳು ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಅವುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿ ವ್ಯವಹರಿಸಲಾಗಿರುವುದು ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.

ಸಿ) ಕಂಪನಿಯು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ ಹಾಗೂ ನೀಡಲಾದ ವಿವರಣೆಗಳ ಅನುಸಾರ, ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.1 ಮತ್ತು 2.2ರ ಕಡೆಗೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ, ಈ ಟಿಪ್ಪಣಿಯಲ್ಲಿ ವಿಭಾಗಗಳು/ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿನ ಭೂ ದಾಖಲೆಗಳು ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿನ ದಾಖಲೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸದಿರುವುದರ ಬಗ್ಗೆ ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಅದರಂತೆಯೇ, ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಹಕ್ಕುಪತ್ರಗಳನ್ನು (ಕಂಪನಿಯು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರ ಕಂಪನಿಯಾಗಿದ್ದು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ಪರವಾಗಿ ಹಕ್ಕುಪತ್ರವನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಟ್ಟಿರುವುದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದಂತೆ) ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ ನೋಂದಣಿ ಮಾಡಿಸಲಾಗಿರುವುದೇ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು, ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ ೨.೩ ಮತ್ತು 2.3ಎನಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುವ ಕಾರಣಗಳಿಂದಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರ ಕಂಪನಿಯಾಗಿದ್ದು ಹಾಗೂ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಡಂಬಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ಪರವಾಗಿ ನೋಂದಣಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವವೇ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ. ಅದರಂತೆ, ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3(i) (ಸಿ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಅಗತ್ಯತೆಗಳ ಅನುಸಾರ ಅಗತ್ಯ ವಿವರಗಳನ್ನು ನಾವು ಒದಗಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.

ಡಿ) ಕಂಪನಿಯು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ ಹಾಗೂ ನೀಡಲಾದ ವಿವರಣೆಗಳ ಅನುಸಾರ, ಅದು ತನ್ನ ಯಾವುದೇ ಭೂಮಿ ಕಟ್ಟಡ ಮುಂತಾದ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರ/ಯಂತ್ರಗಳು, ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು (ಪಿಪಿಇ) ಅಥವಾ ಅಗೋಚರ/ಸ್ವರ್ಣಿಸಲಾಗದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಪುನರ್-ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅದರಂತೆ, ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3(i) (ಡಿ) ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ.

ಇ) ಕಂಪನಿಯು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ ಹಾಗೂ ನೀಡಲಾದ ವಿವರಣೆಗಳ ಅನುಸಾರ ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.2 (ಕೆ)ನಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವಂತೆ, ಬೇನಾಮಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳ (ಪ್ರತಿಬಂಧನೆ) ಅಧಿನಿಯಮ,





1988 (1988 ರ 45) ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ನಿಯಮಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬೇನಾಮಿ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಕ್ಕೆ ಯಾವುದೇ ವಿಚಾರಣಾ ನಡವಳಿಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಅಂತಹವುಗಳು ಬಾಕಿಯಿರಲಿಲ್ಲ. ಅದರಂತೆ, ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3(i) (ಇ) ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ.

2. ಎ) ಕಂಪನಿಯು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ ಹಾಗೂ ನೀಡಲಾದ ವಿವರಣೆಗಳ ಅನುಸಾರ, ಕಂಪನಿಯು ಜನವರಿ 2023ರಲ್ಲಿ ತನ್ನ ಸರಕು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುವುದು, ಆದರೆ ಅದನ್ನು ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಅಂತಹ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ಸರಕು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಚಲನೆಯ ಜಾಡನ್ನು ಹಿಡಿಯುವುದು ಹಾಗೂ ದಾಸ್ತಾನು ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ತತ್ಕ್ಷಣದಲ್ಲಿ ಇಂದೀಕರಿಸುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವ ಅಗತ್ಯತೆ ಇರುತ್ತದೆ. ಒಂದು ಸುಸ್ಪಷ್ಟ ದಾಖಲೆಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಅಂತಹ ಪರಿಶೀಲನೆಗಳ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು/ಲೋಪದೋಷಗಳು ಯಾವುದಾದರೂ ಕಂಡುಬಂದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಅವುಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿ ವ್ಯವಹರಿಸಲಾಗಿರುವುದೇ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಬಿ) ಕಂಪನಿಯು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ ಹಾಗೂ ನೀಡಲಾದ ವಿವರಣೆಗಳ ಅನುಸಾರ, ಕಂಪನಿಗೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಭದ್ರತೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಕಾರ್ಯೋದ್ಯುಕ್ತ ಬಂಡವಾಳ ಐದು ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಯ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮೀರಿದಂತೆ ಯಾವುದೇ ಸಾಲಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3ರ ಷರತ್ತು (ii) (ಬಿ) ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ.

3. ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ, ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ, ನಿಯಮಿತ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಪಾಲುದಾರಿಕೆ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ಇತರೆ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಯಾವುದೇ ಖಾತರಿಗಳನ್ನು ಅಥವಾ ಭದ್ರತೆಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಸಾಲಗಳ ರೂಪದಲ್ಲಿ, ಭದ್ರತೆಯಿಂದ ಕೂಡಿದ ಅಥವಾ ಭದ್ರತೆಯಿಂದ ಕೂಡಿರದ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಅಥವಾ ಮುಂಗಡಗಳನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅದರಂತೆ, ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3ರ ಷರತ್ತು (iii) (ಎ)ಯಿಂದ (ಎಫ್) ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ.

4. ಕಂಪನಿಯು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ ಹಾಗೂ ನೀಡಲಾದ ವಿವರಣೆಗಳ ಅನುಸಾರ, ಕಂಪನಿಗೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಭದ್ರತೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಅಧಿನಿಯಮದ

ಪರಿಚ್ಛೇದಗಳು 185 ಮತ್ತು 186ರ ಅನುವುಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಪಿಸಿರುವಂತಹ ಯಾವುದೇ ಸಾಲಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅದರಂತೆ, ಅನುಸಾರ ಆದೇಶದ ಷರತ್ತು 3(iv) ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ.

5. ಕಂಪನಿಯು, ಡಿಸಿಡಬ್ಲ್ಯು ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು (ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಲಾಗದ) ಹೊರತುಪಡಿಸಿದಂತೆ, ಕವಿನ್ ಆದ ನಿರ್ದೇಶನಗಳ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ 30 ನವಂಬರ್ 2012ಕ್ಕೆ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾದ ಹಾಗೂ ಅಧಿನಿಯಮ/ನಿಯಮಗಳ ಅನುಸಾರ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಅವಧಿಯ ಒಳಗೆ ಮರುಪಾವತಿಸಿರುವಂತಹ ರೂ.1,522.18 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ಸಂಪರ್ಕಜಾಲ ಉತ್ತಮಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಶುಲ್ಕಗಳು ಹಾಗೂ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇಎನ್ 21 ವಿಎಸ್ ಸಿ 2014 ದಿನಾಂಕ 22 ಮೇ 2014ರ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಶೇಕಡಾ 31ಕ್ಕೆ ಬದಲಾಗಿ ಶೇಕಡಾ 10ರ ದರದಲ್ಲಿ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗಿರುವ ಹಾಗೂ ಮರುಪಾವತಿಸಲು ಬಾಕಿ ಇರುವಂತಹ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು (ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಲಾಗದ), ಈ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದಂತೆ, ಪರಿಚ್ಛೇದ 73 ರಿಂದ 76ರ ಅಥವಾ ಕಂಪನಿಗಳ ಅಧಿನಿಯಮದ ಇತರೆ ಯಾವುದೇ ಸಂಬಂಧಿತ ಪರಿಚ್ಛೇದಗಳ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಿರುವಂತಹ ನಿಯಮಗಳ ಅನುವುಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಭಾರತೀಯ ರಿಸರ್ವ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ನೀಡಿರುವಂತಹ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ಆಕರ್ಷಿಸುವಂತಹ ಯಾವುದೇ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

6. ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 148(1)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರವು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ವೆಚ್ಚಮೌಲ್ಯ (ಕಾಸ್ಟ್) ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿರುವುದು. ಕಂಪನಿಯು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ ಹಾಗೂ ನೀಡಲಾದ ವಿವರಣೆಗಳ ಅನುಸಾರ, 2021-22 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿಗೆ ವೆಚ್ಚಮೌಲ್ಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಅಂತಹ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದು. ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸ್ತುತ ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿಗೆ ವೆಚ್ಚಮೌಲ್ಯ ಪರಿಶೋಧನೆಯು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಇನ್ನೂ ಇಂದೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

7. ಎ) ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ಅನುಸಾರ, 31 ಮಾರ್ಚ್ 2023ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ, ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ರಾಜ್ಯ ವಿಮೆ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ, ಸರಕುಗಳು ಮತ್ತು ಸೇವೆಗಳ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ವಿಷಯಕ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಅವಿವಾದಿತ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು





ಸಂಬಂಧಿತ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳು/ಇಲಾಖೆಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸುವಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ನಿಯತವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ರೂ.38.01 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ, ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆ (ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 29.5ರಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವಂತೆ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ) ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 22.3ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳೊಂದಿಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವಂತಹ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಲ್ಲಿ ಜಿಎಸ್‌ಟಿ, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ರೂ.62.47 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳ ಜೊತೆಯಲ್ಲಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಕ್ರಮಗಳು/ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ಟ್ರಿಸ್ಟ್ ಪೋರ್ಟಲ್‌ನಲ್ಲಿ ವರದಿಯಾಗಿರುವಂತೆ ಕೆಲವು

ಮೂಲದಲ್ಲಿಯೇ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುವ ತೆರಿಗೆ ಮೊತ್ತಗಳು ಹಾಗೂ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪಾವತಿಗಳು ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ನಮ್ಮ ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದಂತೆ, 31 ಮಾರ್ಚ್ 2022ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಆರು ತಿಂಗಳುಗಳಿಗೂ ಮೀರಿದ ಅವಧಿಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಅವಿವಾದಿತ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸುವುದು ಬಾಕಿಯಿರಲಿಲ್ಲ.

ಬಿ) ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ಅನುಸಾರ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ ಹಾಗೂ ನೀಡಲಾದ ವಿವರಣೆಗಳ ಅನುಸಾರ, ಈ ಕೆಳಗೆ ವಿವರಿಸಿರುವಂತೆ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಯಾವುದೇ ವಿವಾದಗಳ ಕಾರಣ ಕೆಲವು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳು ಇರುತ್ತವೆ:

ತೆರಿಗೆಯ ಹೆಸರು	ಬಾಕಿಗಳ ಸ್ವರೂಪ	ಮೊತ್ತ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ಅವಧಿ	ಯಾವ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುವುದು
ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ	ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ (ವಿಎಸ್‌ಎಟಿ ಶುಲ್ಕಗಳು)	1,68,568/-	2011-12	ಸಿಇಎಸ್‌ಟಿಎಟಿ
ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ	ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ (ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಂದ ಬಾಡಿಗೆ)	1,02,03,581/-	2007-08 ರಿಂದ 2009-10	ಸಿಇಎಸ್‌ಟಿಎಟಿ
		16,28,588/-	ಏಪ್ರಿಲ್ 2010 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2011	
		37,70,652/-	ಏಪ್ರಿಲ್ 2011 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2012	
		12,30,928/-	ಏಪ್ರಿಲ್ 2012 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2012	ಆಯುಕ್ತರು (ಮನವಿಗಳು)
		17,86,173/-	ಜುಲೈ 2012 ರಿಂದ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2013	ಆಯುಕ್ತರು (ಮನವಿಗಳು)
ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ	ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ (ತಾಂತ್ರಿಕ ಪರೀಕ್ಷಣೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರ ಸೇವೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಇಂದ-ವರೆಗೆ ಶುಲ್ಕಗಳು)	3,62,972/-	ಏಪ್ರಿಲ್ 2010 ರಿಂದ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2010	ಸಿಇಎಸ್‌ಟಿಎಟಿ
		1,94,104/-	ಏಪ್ರಿಲ್ 2011 ರಿಂದ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2011	
		3,75,086/-	ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2011 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2012	
ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ	ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ (ಲೇವಣಿಗಳು, ಉಳಿಸಿಕೊಳ್ಳಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಹಣ ಹಾಗೂ ಮರುಪಾವತಿಗಾಗಿ ತೀರ್ಮಾನವು ಬಾಕಿ ಇದ್ದಂತೆ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ದಂಡ ಽಿ ವರ್ಷಗಳ ನಂತರ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಿರುವುದು)	14,86,38,823/-	ಜುಲೈ 2012 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2015	ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕರ್ನಾಟಕದ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯ
		22,42,464/-	ಏಪ್ರಿಲ್ 2015 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2016	ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕರ್ನಾಟಕದ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯ
ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ	ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ (ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು)	1,96,62,528/-	ಜುಲೈ 2012 ರಿಂದ ಆಗಸ್ಟ್ 2014	ಸಿಇಎಸ್‌ಟಿಎಟಿ
ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ	ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ (ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಖಾತರಿ ಕಮಿಷನ್)	72,344	ಏಪ್ರಿಲ್ 2012 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2013 ಹಾಗೂ ಜುಲೈ 2012 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2013	ಸಿಇಎಸ್‌ಟಿಎಟಿ
ಕೇಂದ್ರ ಸರಕುಗಳು ಮತ್ತು ಸೇವೆಗಳ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆ ಅಧಿನಿಯಮ 2017	ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	6,78,448	ಆಗಸ್ಟ್ 2017 ರಿಂದ ಡಿಸೆಂಬರ್ 2019	ಆಯುಕ್ತರು (ಉತ್ತರ)



ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಅಧಿನಿಯಮ 1961	ಅನುಮತಿಸದವುಗಳ ಮೇಲೆ ಬಾಕಿ ಇದ್ದಂತಹ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಬೇಡಿಕೆ	60,22,111/- (*)	2017-18 ಕರನಿರ್ಧಾರಣಾ ಸಾಲ	ಆಯುಕ್ತರು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ, ಮನವಿಗಳು (ಸಿಐಟಿ(ಎ))
ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಅಧಿನಿಯಮ 1961	ಬಂಡವಾಳ ಗಳಿಕೆಯ ವಿನಾಯಿತಿಯನ್ನು ತಿರಸ್ಕರಿಸಿದ್ದರ ಮೇಲೆ ಬಾಕಿ ಇದ್ದಂತಹ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಬೇಡಿಕೆ	16,93,190(*)	2018-19 ಕರನಿರ್ಧಾರಣಾ ಸಾಲ	ಆಯುಕ್ತರು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ, ಮನವಿಗಳು (ಸಿಐಟಿ(ಎ))

(\*) ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳ ಅಂಕಿಸಂಖ್ಯೆಗಳನ್ನು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಪೋರ್ಟಲ್‌ನಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಬಾಕಿಯಿರುವ ತಗಾದೆಗಳ ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಮೊತ್ತಗಳು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 37.7ರಲ್ಲಿ ಸಾದಿಲ್ಲಾದ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವ ಷರತ್ತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತವೆ. ಕಂಪನಿಯು ಮೇಲೆ ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳ ಜೊತೆಗೆ ಇನ್ನೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ರೂ.1,012.96 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಿರುವುದು, ಇದು 2013-14, 2014-15 ಹಾಗೂ 2017-18 ಕರನಿರ್ಧಾರಣಾ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದು, ಈ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

8. ಕಂಪನಿಯು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ ಹಾಗೂ ನೀಡಲಾದ ವಿವರಣೆಗಳ ಅನುಸಾರ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಅಧಿನಿಯಮ, 1961ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ (1961ರ 43) ತೆರಿಗೆ ನಿರ್ಧಾರಣೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಆದಾಯ ಎಂಬುದಾಗಿ ಬಿಟ್ಟುಕೊಡಲಾಗಿರುವಂತಹ ಅಥವಾ ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರದ ಯಾವುದೇ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಇರಲಿಲ್ಲ.

9. ಎ. ಕಂಪನಿಯು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ ಹಾಗೂ ನೀಡಲಾದ ವಿವರಣೆಗಳ ಅನುಸಾರ, ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಗೆ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡುವಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಅವುಗಳ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿಸುವಲ್ಲಿ ತಪ್ಪಿತಸ್ತಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಬಿ. ಕಂಪನಿಯು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ ಹಾಗೂ ನೀಡಲಾದ ವಿವರಣೆಗಳ ಅನುಸಾರ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯನ್ನು ಯಾವುದೇ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು ಅಥವಾ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ಸರ್ಕಾರಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು/ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳು ಉದ್ದೇಶಪೂರ್ವಕವಾದಂತಹ ತಪ್ಪಿತಸ್ತ ಕಂಪನಿ ಎಂಬುದಾಗಿ ಘೋಷಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಸಿ. ಕಂಪನಿಯು ಬಂಡವಾಳ ಅಗತ್ಯತೆಗಳ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುವಂತೆ, ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಯಾವುದಾದರೂ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಯೋಜನೆಯ ಮೇಲೆ ಭರಿಸತಕ್ಕದ್ದು ಎಂಬುದಾಗಿ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವ ದಾಖಲೆಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ

ತಿಳಿಸಲಾದಂತೆ, ಎಲ್ಲಾ ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಯಾವ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆಯೋ ಅದೇ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕೆ ಭರಿಸಲಾಗಿರುವುದು.

ಡಿ. ಕಂಪನಿಯು 31 ಮಾರ್ಚ್ 2023ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಒಟ್ಟಾರೆ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಹಣಕಾಸನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾದ ರೂ.3,47,273.83 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ಸಾಲದ ಹಣಕಾಸನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 37.28ರ ಕಡೆಗೆ ನಾವು ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯುತ್ತಿರುವೆವು, ಅದರ ಅನುಸಾರ ಕಂಪನಿಯು ಚಾಲ್ತಿ ಅನುಪಾತವು 1ಕ್ಕಿಂತಲೂ (0.52 ಆಗಿರುತ್ತದೆ) ಕಡಿಮೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ, ಇದು ಕೂಡ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲದ ಹಣಕಾಸನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಹಣಕಾಸಿಗಾಗಿ ಉಪಯೋಗಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ ಎಂಬುದನ್ನು ಸೂಚಿಸುತ್ತದೆ.

ಇ. ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಒಟ್ಟಾರೆ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಅಸ್ತಿತ್ವ/ಸಂಸ್ಥೆ ಅಥವಾ ವ್ಯಕ್ತಿಯಿಂದ ತನ್ನ ಉಪ-ಕಂಪನಿಗಳ/ಸಹ-ಕಂಪನಿಗಳ ಅಥವಾ ಜಂಟಿ-ಸಾಹಸೋದ್ಯಮ ಕಂಪನಿಗಳ ಬದ್ಧತೆಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಯಾವುದೇ ಸಾಲಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ/ಹಣಕಾಸನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅದರಂತೆಯೇ ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3(ix) (ಇ)ರ ಅನುವು ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ.

ಎಫ್. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಉಪ-ಕಂಪನಿಗಳ/ಸಹ-ಕಂಪನಿಗಳ ಅಥವಾ ಜಂಟಿ-ಸಾಹಸೋದ್ಯಮ ಕಂಪನಿಗಳ ಭದ್ರತೆಗಳನ್ನು ಅಡವು ಇಡುವ ಮೂಲಕ ಯಾವುದೇ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

10. ಕಂಪನಿಯು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ ಹಾಗೂ ನೀಡಲಾದ ವಿವರಣೆಗಳ ಅನುಸಾರ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿದಂತೆ, ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಆಧ್ಯತೆಯ ಷೇರುಗಳ ಹಂಚಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಖಾಸಗಿಯವರಿಗೆ ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಪರಿವರ್ತಿಸಬಹುದಾದ ಡಿಬೆಂಚರುಗಳನ್ನು (ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಅಥವಾ ಭಾಗಶಃವಾಗಿ ಅಥವಾ ಐಚ್ಛಿಕವಾಗಿ) ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅದರಂತೆ, ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3(x)(ಎ) ಮತ್ತು (ಬಿ) ಅನುವು ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ.



11. (ಎ) ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಮಸ್ತಕಗಳು ಮತ್ತು ದಾಖಲೆಗಳ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಡು ಬಂದಂತೆ, ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ, ನಮಗೆ ನೀಡಲಾದ ವಿವರಣೆಗಳಂತೆ, ಒಂದು ಅಸ್ತಿತ್ವಕ್ಕಾಗಿ ಓರ್ವ ವರ್ತಕರಿಗೆ ಇಆರ್‌ಪಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಗುತ್ತಿಗೆಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿತ್ತು. ಅವರು ಕಂಪನಿಗೆ ರೂ.8.50 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ನಕಲಿ ಬ್ಯಾಂಕು ಖಾತೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ವಿಷಯಕ ವಂಚನೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಅದರ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಅಥವಾ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು ವಿಷಯಕ ವಂಚನೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಅಂತಹ ಪ್ರಕರಣಗಳು ವರದಿಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(ಬಿ) ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು) ನಿಯಮಗಳು, 2014ರ ನಿಯಮ 13ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿರುವಂತೆ ನಮೂನೆ ಎಡಿಟಿ-4ರಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಗಳ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143ರ ಉಪ-ಪರಿಚ್ಛೇದ (12)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಈ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದವರೆವಿಗೂ ಯಾವುದೇ ವರದಿಯನ್ನು ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಕಾರಣ ನಮಗೆ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಲಾಗಿರುವಂತೆ ಯಾವುದೇ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ/ನೌಕರನು ಮೇಲೆ ವರದಿ ಮಾಡಿದಂತೆ ವಂಚನೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಸಿ) ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ, ನಮಗೆ ನೀಡಲಾದ ವಿವರಣೆಗಳಂತೆ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಿಷಲ್ ಬ್ಲೋಯರ್‌ರವರಿಂದ ಯಾವುದೇ ದೂರುಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು, ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ, ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದ ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3(xi)(ಸಿ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.12. ಕಂಪನಿಯು ಒಂದು ನಿಧಿ ಕಂಪನಿ ಆಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅದರಂತೆಯೇ, ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3(xii)(ಎ)ರಿಂದ (ಸಿ) ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ.

12. ಕಂಪನಿಯು ಒಂದು ನಿಧಿ ಕಂಪನಿ ಆಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅದರಂತೆಯೇ, ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3(xii)(ಎ)ಯಿಂದ (ಸಿ) ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ.

13. ಕಂಪನಿಯು ಒಂದು ಸರ್ಕಾರಿ ಕಂಪನಿಯಾಗಿದ್ದು, ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಯಲದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಜಿಎಸ್‌ಆರ್ 463 (ಇ) ದಿನಾಂಕ 05 ಜೂನ್ 2015ರ ಅನುಸಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ಜೊತೆಯಲ್ಲಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಗಳ ಅಧಿನಿಯಮ 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 177 ಹಾಗೂ ಪರಿಚ್ಛೇದ 188ರ ಅನುವುಗಳಿಂದ ವಿನಾಯಿತಿ ಹೊಂದಿರುವುದು.

14. ಎ) ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಹಾಗೂ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ವ್ಯವಹಾರದ ಗಾತ್ರ ಮತ್ತು ಸ್ವರೂಪಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾದಂತಹ ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದು.

(ಬಿ) ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅವಧಿಯವರೆಗೂ ನೀಡಲಾಗಿದ್ದಂತಹ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯನ್ನು ನಾವು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವೆವು.

15. ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗವು ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿದಂತೆ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು ಅಥವಾ ಅವರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುವಂತಹ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗೆ ನಗದೇತರ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅದರಂತೆಯೇ, ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3(xv)ರ ಅನುವುಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ.

16. ಎ) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಭಾರತೀಯ ರಿಸರ್ವ್ ಬ್ಯಾಂಕು ಅಧಿನಿಯಮ, 1934ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 45 1ಎ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನೋಂದಣಿ ಮಾಡಿಸುವ ಅಗತ್ಯತೆಯಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅದರಂತೆಯೇ, ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3(xvi)(ಎ) ಯಿಂದ (ಸಿ) ಅನುವುಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ.

ಬಿ) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಭಾರತೀಯ ರಿಸರ್ವ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಮಾಡಿರುವಂತಹ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವಂತೆ ಒಂದು ಪ್ರಮುಖ ಹೂಡಿಕೆ ಕಂಪನಿಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ (ಸಿಐಸಿ), ಅದರಂತೆ ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3ರ ಷರತ್ತು (xvi) (ಡಿ) ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ.

17. ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ತತ್‌ಕ್ಷಣದ ಹಿಂದಿನ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ನಗದು ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಅನುಭವಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

18. ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ, ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಯಾವೋರ್ವ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರುಗಳು ರಾಜೀನಾಮೆ ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

19. ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸು ಅನುಪಾತಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ, ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು ಕಳೆದಿರುವ ಅವಧಿ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳನ್ನು ನಗದೀಕರಣಗೊಳಿಸಿಕೊಳ್ಳಬಹುದಾದ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ದಿನಾಂಕಗಳು ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಪಾವತಿ, ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಜೊತೆಯಲ್ಲಿರುವಂತಹ ಇತರೆ ಮಾಹಿತಿ, ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿಯ ಬಗ್ಗೆ ನಮಗಿರುವ ಅರಿವು/ಜ್ಞಾನ ಹಾಗೂ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗವು ಮಾಡಿರುವಂತಹ ಪೂರ್ವಭಾವಿ ಯೋಜನೆಗಳು ಹಾಗೂ ಉಹಾತ್ಯತೆಗಳ ಬೆಂಬಲವಾಗಿ ಸಾಕ್ಷಾಧಾರಗಳು ನಮ್ಮ



ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ, ಆಸ್ತಿ-ಜವಾಬ್ದಾರಿ ತಃಖ್ತೆಯ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ತನ್ನ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಲು ಬಾಕಿಯಾದಂತೆಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿ-ಜವಾಬ್ದಾರಿ ತಃಖ್ತೆಯ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಒಂದು ವರ್ಷದ ಒಳಗೆ ಪೂರೈಸುವ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಯಾವುದೇ ವಿಷಯಕ ಅನಿಶ್ಚಿತತೆಗಳನ್ನು ನಂಬಲು ಕಾರಣವಾಗುವಂತಹ ಯಾವುದೇ ಅಂಶಗಳು ನಮ್ಮ ಗಮನಕ್ಕೆ ಬರಲಿಲ್ಲ. ನಾವು ಆದಾಗ್ಯೂ, ಇದು ಕಂಪನಿಯ ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿನ ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮ ಒಂದು ಭರವಸೆಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಎಂಬುದಾಗಿ ತಿಳಿಸುತ್ತಿರುವೆವು. ನಮ್ಮ ವರದಿಯು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದವರೆಗಿನ ವಾಸ್ತವಾಂಶಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಆಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿ-ಜವಾಬ್ದಾರಿ ತಃಖ್ತೆಯ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಒಂದು ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯ ಒಳಗೆ ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳ್ಳಲು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ಬಾಕಿಯಾದಂತೆಲ್ಲಾ ಕಂಪನಿಯು ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸುವುದು ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಯಾವುದೇ ಭರವಸೆ ನೀಡುತ್ತಿರುವುದಿಲ್ಲ ಎಂಬುದಾಗಿಯೂ ನಾವು ತಿಳಿಸುತ್ತಿರುವೆವು. ಅಂತಹ ನಿರ್ಧಾರಣೆಗಳನ್ನು ಮಾಡುವ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ, 31 ಮಾರ್ಚ್ 2023ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ಚಾಲ್ತಿ ಅನುಪಾತವು 1ಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಇದ್ದಿತು ಎಂಬ ವಾಸ್ತವಾಂಶವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದೇ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಗೂ ಮೇಲಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿಯಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲದ ಹಣಕಾಸನ್ನು ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಿಗೆ ಹಣಕಾಸನ್ನು ತೊಡಗಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಉಪಯೋಗಿಸಿರುವುದರ ಬಗ್ಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗವನ್ನು ಪ್ರಶ್ನಿಸಿದೆವು. ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗವು ಸಕಾರಾತ್ಮಕವಾಗಿ ಖಚಿತಪಡಿಸಿತು ಹಾಗೂ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2023ರ ನಂತರದಲ್ಲಿ ಹೊಸ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲಾಗಿರುವುದು, ಕವಿನಿಆದಿಂದ ಅನುಮೋದನೆಗೊಂಡಿರುವಂತಹ ಅಧಿಕ ಪ್ರಮಾಣದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ದರಗಳ ಕಾರಣ 2023-24 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಅಧಿಕ ಪ್ರಮಾಣದ ಆದಾಯವನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ, ವಿವೇಚನಾ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಕೆಲವು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2024ಕ್ಕೆ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳ ಹೊರಹರಿವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಿರುವ ಬಾಕಿಗಳ ವಸೂಲಾತಿಗಾಗಿ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಳಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು 31 ಮಾರ್ಚ್ 2024ರವರೆವಿಗೂ ತನ್ನ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಅವು ಪಾವತಿಸಲು ಬಾಕಿಯಾದಂತೆಲ್ಲಾ ಪೂರೈಸುವ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಹೊಂದಿರುವುದು ಎಂಬ ವಿಶ್ವಾಸವನ್ನು ತಾನು ಹೊಂದಿರುವುದಾಗಿ ತಿಳಿಸಿತು.

20.(ಎ) ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯ ಕಂಡಿಕೆ (ಎಫ್) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 'ಇತರವುಗಳು' ಶೀರ್ಷಿಕೆಯ ಕಡೆಗೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ, ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಹಾಗೂ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರದ ಖರ್ಚಾಗದೇ ಉಳಿದಿರುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು 30 ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2023ರ ಒಳಗಾಗಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಹಣಕಾಸಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಬೇಕಾದಂತಹ ಖರ್ಚಾಗದೇ ಉಳಿದಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಸಮರ್ಪಕ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಿಲ್ಲ. ಇದರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿಗೆ ಹಾಗೂ ಹಿಂದಿನ ಸಾಲಿಗೂ ಸಹ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3 (xx)(ಎ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಯಾವುದೇ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.

- (ಎ) "ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದಂತೆ" ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಭರಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತ
- (ಬಿ) ಖರ್ಚು ಮಾಡದೇ ಇರುವ ಮೊತ್ತ
- (ಸಿ) ಅಧಿನಿಯಮದ ಶೆಡ್ಯೂಲ್ ಗಿಳಿಬರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಲಾಗಿರುವ ಹಣಕಾಸಿಗೆ/ಖಾತೆಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಲಾದ ಮೊತ್ತ
- (ಡಿ) ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಹಣಕಾಸಿಗೆ/ಖಾತೆಗೆ ಹಣಕಾಸನ್ನು ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಬೇಕಾದ ನಿಗದಿತ ದಿನಾಂಕ ಹಾಗೂ ವಾಸ್ತವಿಕವಾಗಿ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಲಾದ ದಿನಾಂಕ
- (ಇ) ಯಾವುದಾದರೂ ವಿಳಂಬಗೊಂಡ ದಿನಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಇದ್ದಲ್ಲಿ
- (ಎಫ್) ನಿಗದಿತ ದಿನಾಂಕದ ನಂತರ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಲಾದ ಮೊತ್ತ
- (ಬಿ) ಕಂಪನಿಯು ವಿವಿಧ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳು ಎಂಬುದಾಗಿ ಗುರುತಿಸಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಹಾಗೂ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರದ ಖರ್ಚಾಗದೇ ಉಳಿದಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಸಮರ್ಪಕ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಿಲ್ಲ. ಇದರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿಗೆ ಹಾಗೂ ಹಿಂದಿನ ಸಾಲಿಗೂ ಸಹ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3 (xx)(ಬಿ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಯಾವುದೇ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.





- (ಎ) ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳ  
“ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳ” ಮೇಲೆ ಖರ್ಚು  
ಮಾಡುವ ಸಲುವಾಗಿ ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಲಾದ ಮೊತ್ತ
- (ಬಿ) ಖರ್ಚಾಗದೇ ಉಳಿದಿರುವ ಮೊತ್ತ
- (ಸಿ) ಪರಿಚ್ಛೇದ 135(6)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿಶೇಷ ಖಾತೆಗೆ  
ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ
- (ಡಿ) ವಿಶೇಷ ಖಾತೆಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲು ಪರಿಚ್ಛೇದ 135(6)ರ  
ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿತ ದಿನಾಂಕ
- (ಇ) ಯಾವುದಾದರೂ ವಿಳಂಬಗೊಂಡ ದಿನಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ  
ಇದ್ದಲ್ಲಿ
- (ಎಫ್) ನಿಗದಿತ ದಿನಾಂಕದ ನಂತರ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಲಾದ  
ಮೊತ್ತ
21. ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಉಪ-ಕಂಪನಿಗಳನ್ನು  
ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ವರದಿಯು  
ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗೆ ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ಅದರಂತೆಯೇ  
ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದಂತಹ ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3 (xxi)  
ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ.

ಬಿ.ಕೆ. ರಾಮಧ್ಯಾನಿ & ಕಂ. ಎಲ್‌ಎಲ್‌ಪಿ ರವರ ಪರವಾಗಿ  
ಸನ್ನದು ಲೆಕ್ಕಿಗರು  
ಸಂಸ್ಥೆಯ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 002878S/S200021

ಸಹಿ/-  
(ಸಿಎ ವಾಸುಕಿ ಎಚ್ ಎಸ್)  
ಪಾಲುದಾರರು  
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ 212013  
UDIN: 23212013BGWLHF2952

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು  
ದಿನಾಂಕ : 14 ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2023



ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ ಸದಸ್ಯರುಗಳಿಗೆ “ಇತರೆ ಕಾನೂನು ಹಾಗೂ ನಿಯಂತ್ರಣ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳು” ಎಂಬ ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾಗಿರುವ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯ ಕಂಡಿಕೆ 2(ಎಫ್) ಅನುಬಂಧ-ಬಿ

ಕಂಪನಿಗಳ ಅಧಿನಿಯಮ 2013(“ಅಧಿನಿಯಮ”) ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143ರ ಉಪ-ಪರಿಚ್ಛೇದ 3ರ ಷರತ್ತು (೨)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ವರದಿ.

ಈ ವರದಿಯ ಜೊತೆಯಲ್ಲಿರುವ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2023ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನುಸಾರದ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಮಾಡುವ ಒಂದು ಭಾಗವಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ (“ಕಂಪನಿ”) ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಮಾಡುವ ಸಲುವಾಗಿ ನಮ್ಮನ್ನು ತೊಡಗಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಯಿತು.

**ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳಿಗಾಗಿ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಜವಾಬ್ದಾರಿ**

ಭಾರತೀಯ ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್‌ಗಳ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಮಾರ್ಗಸೂಚಿ ಟಿಪ್ಪಣಿಯಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಅತ್ಯಗತ್ಯ ಭಾಗಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿದಂತೆ ನಿಗಮದಿಂದ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿರುವ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮಾನದಂಡದ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಆಧರಿಸಿದಂತೆ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಿಸಿಕೊಂಡು ಹೋಗುವುದು ನಿಗಮದ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು, ನಿಗಮದ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳಿಗೆ ಬದ್ಧತೆಯಿಂದ ಕೂಡಿರುವುದನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ತನ್ನ ವ್ಯಾಪಾರ ವ್ಯವಹಾರವನ್ನು ನಿಯಮಗಳ ಅನುಸಾರ ಮತ್ತು ದಕ್ಷತೆಯಿಂದ ನಡೆಸುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿತ್ವದಿಂದ ಕಾರ್ಯಚರಣೆಗೊಳ್ಳುತ್ತಿದ್ದ ಸಮರ್ಪಕವಾದಂತಹ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣದ ವಿನ್ಯಾಸ, ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ, ತನ್ನ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸಂರಕ್ಷಿಸುವುದು, ವಂಚನೆಗಳು ಮತ್ತು ತಪ್ಪುಗಳು ಸಂಭವಿಸುವುದನ್ನು ತಡೆಯುವುದು ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಪತ್ತೆ ಹಚ್ಚುವುದು, ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವಿಕೆಯ ದಾಖಲೆಗಳ ಯಥಾರ್ಥತೆ ಮತ್ತು ಪರಿಪೂರ್ಣತೆ ಹಾಗೂ ಅಧಿನಿಯಮದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯತೆಯಿರುವಂತೆ ವಿಶ್ವಾಸನೀಯತೆಯಿಂದ ಕೂಡಿದ ಹಣಕಾಸಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಸಮಯೋಚಿತವಾಗಿ ತಯಾರಿಸುವುದು ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ.

**ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿ**

ಭಾರತೀಯ ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್‌ಗಳ ಸಂಸ್ಥೆಯು (ಐಸಿಎಐ) ನೀಡಿರುವಂತಹ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆಗೆ ನಡೆಸಲಾದಂತಹ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಮೇಲೆ ಒಂದು ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದೆ.

ಈ ಕೆಳಗಿನ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳ ಹಕ್ಕುತ್ಯಾಗಗಳಿಗೆ ಆಧಾರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಕಂಡಿಕೆಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವಂತಹ ವಿಷಯಗಳ ಕಾರಣ, ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕೆ ಒಂದು ಆಧಾರವನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಸಮರ್ಪಕ ಹಾಗೂ ಸೂಕ್ತವಾದಂತಹ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಾಕ್ಷಾಧಾರಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.

**ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ತಾತ್ಪರ್ಯ**

ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ನಿಗಮದ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣವು, ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ವಿಶ್ವಾಸನೀಯತೆಯನ್ನು ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಭರವಸೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ವಿನ್ಯಾಸಗೊಳಿಸುವ ಹಾಗೂ ಸರ್ವೇಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಒಪ್ಪಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ತತ್ವಗಳ ಅನುಸಾರ ಬಾಹ್ಯ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವ ಒಂದು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. (1) ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಮತ್ತು ವಿನ್ಯಾಸ/ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತವಾದಂತಹ ಮತ್ತು ಯಥಾರ್ಥತೆಯಿಂದ ಕೂಡಿದ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸುವುದು. (2) ಸರ್ವೇಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಒಪ್ಪಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವಂತಹ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ತತ್ವಗಳ ಅನುಸಾರ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವಲ್ಲಿ ಅನುಮತಿ ನೀಡುವ ಸಲುವಾಗಿ ಅಗತ್ಯವಿರುವಂತೆ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ನಿಗಮದ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗ ಮತ್ತು ಮಂಡಳಿ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಅನುಮತಿಯ ಅನುಸಾರವೇ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ





ಭರವಸೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು. (3) ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ವಿಷಯಕ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವಂತಹ ನಿಗಮದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅನಧಿಕೃತ ಸ್ವಾಧೀನತೆ, ಬಳಕೆ ಅಥವಾ ವಿಲೆವಾರಿಯನ್ನು ತಡೆಯುವುದು ಅಥವಾ ಸಮಯೋಚಿತವಾಗಿ ಪತ್ತೆಹಚ್ಚುವುದನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ..

### ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳ ಹಕ್ಕುತ್ಯಾಗ

ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ, ಕಂಪನಿಯು ಭಾರತೀಯ ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್‌ಗಳ ಸಂಸ್ಥೆಯು ನೀಡಿರುವಂತಹ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮೇಲಿನ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತಹ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಅತ್ಯಗತ್ಯ ಭಾಗಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿದಂತೆ ಆಧ್ಯತೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ತನ್ನ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಸಮರ್ಪಕವಾದಂತಹ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದೇ ಹಾಗೂ ಅಂತಹ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು 31 ಮಾರ್ಚ್ 2023ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿತ್ವದಿಂದ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದವೆ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಸಮರ್ಪಕವಾದಂತಹ ಹಾಗೂ ಸೂಕ್ತವಾದಂತಹ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಾಕ್ಷಾಧಾರಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಲಿಲ್ಲ.

ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯಗೊಳಿಸಲಾದಂತಹ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಪರಿಶೀಲನೆಗಳ ಸ್ವರೂಪ, ಸಮಯ ಹಾಗೂ ವಿಸ್ತೀರ್ಣವನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡುವಲ್ಲಿ ಮೇಲೆ ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವಂತಹ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳ ಹಕ್ಕುತ್ಯಾಗವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವೆವು ಹಾಗೂ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳ ಹಕ್ಕುತ್ಯಾಗವು ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವುದಿಲ್ಲ.

ಬಿ.ಕೆ. ರಾಮಧ್ಯಾನಿ & ಕಂ. ಎಲ್‌ಎಲ್‌ಪಿ ರವರ ಪರವಾಗಿ  
ಸನ್ನದು ಲೆಕ್ಕಿಗರು  
ಸಂಸ್ಥೆಯ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 002878S/S200021

ಸಹಿ/-

(ಸಿವಿ ವಾಸುಕಿ ಎಚ್ ಎಸ್)

ಪಾಲುದಾರರು

ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ 212013

UDIN: 23212013BGWLHF2952

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು

ದಿನಾಂಕ : 14 ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2022





## ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ “ಅನುಬಂಧ ಸಿ”

(ನಮ್ಮ ಅದೇ ದಿನಾಂಕದ ವರದಿಯ ಇತರ ಕಾನೂನಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಕ ಅಗತ್ಯಗಳ ಮೇಲಿನ ವಿಭಾಗದ ಕಂಡಿಕೆ 2(ಜೆ)ಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾಗಿರುವಂತೆ)

### ಎ. ನಿರ್ದೇಶನಗಳು

31 ಮಾರ್ಚ್ 2023ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಸಾಲಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ (ಕಂಪನಿ) ಸದಸ್ಯರುಗಳಿಗೆ ನಮ್ಮ ಅದೇ ದಿನಾಂಕದ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ಅನುಬಂಧ. ಕಂಪನಿಗಳ ಅಧಿನಿಯಮ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143 (5) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ನಿರ್ದೇಶನಗಳು	ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪರಿಶೋಧಕರ ನಿರ್ದೇಶನಗಳ ಮೇಲೆ ವರದಿ/ಅವುಗಳಿಗೆ ಉತ್ತರ
1	ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವಿಕೆಯ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಮೂಲಕ ಸಂಸ್ಕರಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಒಂದು ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದೇ? ಹೌದು ಎಂದಾದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವಿಕೆಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಮೂಲಕವಲ್ಲದೆಯೇ ಅನ್ಯ ಮಾರ್ಗದಲ್ಲಿ ಸಂಸ್ಕರಿಸಿದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಸಮಗ್ರತೆಯ ಮೇಲೆ ಆಗಬಹುದಾದ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಹಣಕಾಸಿನ ಪರಿಣಾಮಗಳು ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಅವುಗಳ ಜೊತೆಯಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸುವುದು.	ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಎಲ್ಲಾ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವಿಕೆಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಮೂಲಕ ಸಂಸ್ಕರಿಸುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿನ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳ ಹಕ್ಕುತ್ಯಾಗಕ್ಕೆ ಆಧಾರ, ಈ ಕಂಡಿಕೆಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಎಲ್ಲಾ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು (ಸಿ-ರಿಜಿಸ್ಟರ್ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ) ಹಾಗೂ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಕೈಯಿಂದ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದು. ಮುಂದುವರೆದು, ಕಂಪನಿಯು ಅನೇಕ ಕಛೇರಿ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಲೆಕ್ಕಹಾಕುವ ಸಲುವಾಗಿ ಹಾಗೂ ವರದಿ ಮಾಡುವ ಸಲುವಾಗಿ ದೊಡ್ಡ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಮೈಕ್ರೋಸಾಫ್ಟ್ ಎಕ್ಸೆಲ್ ಅನ್ವಯವನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸುತ್ತಿರುವುದು. ಕಂಪನಿಯು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ ಹಾಗೂ ನೀಡಲಾದ ವಿವರಣೆಗಳಂತೆ, ಅನೇಕ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ತಂತ್ರಾಂಶ ಅನ್ವಯಗಳನ್ನು ವಿವಿಧ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಅಗತ್ಯತೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಉಪಯೋಗಿಸುತ್ತಿರುವುದು, ಇವುಗಳನ್ನು ಕೈಯಿಂದ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿರುವಂತಹ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಿಗೆ ಸಂಪರ್ಕಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ಸಮಗ್ರ ಇಆರ್‌ಪಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಯೋಜಿಸಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಅದಕ್ಕಾಗಿ ಸವಿವರ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಲಾಗಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಅದಕ್ಕಾಗಿ ಗುತ್ತಿಗೆಗೆ ನೀಡುವುದು ಬಾಕಿಯಿರುವುದು.
2	ಹೊರಗಿನ ಸಾಲಗಾರರು ಕಂಪನಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿರುವಂತಹ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸ್ತುತ ಇರುವಂತಹ ಸಾಲಗಳ ಪುನರ್-ರಚನೆ ಅಥವಾ ಸಾಲ/ಋಣ/ಬಡ್ಡಿ, ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಮರುಪಾವತಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗದೆಯೇ ಮನ್ನಾ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ, ದಾಖಲೆಗಳಿಂದ ತೆಗೆದುಹಾಕಲಾಗಿರುವ (ರೈಟ್ ಆಫ್) ಪ್ರಕರಣಗಳು ಯಾವುದಾದರೂ ಇರುವವೆ? ಹೌದು ಎಂದಾದಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಅವುಗಳ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ತಿಳಿಸುವುದು.	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗವು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ ಹಾಗೂ ನಾವು ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದಂತೆ, ಕೋವಿಡ್ ಪ್ಯಾಂಡೆಮಿಕ್ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಂಡಂತಹ ಕೆಲವು ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಅಸಲು ಮರುಪಾವತಿಗೆ ಕಾಲಾವಧಿಯ ವಿಸ್ತರಣಾ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಂಡಿದ್ದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದಂತೆ, ಹೊರಗಿನ ಸಾಲಗಾರರು ಕಂಪನಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿರುವಂತಹ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸ್ತುತ ಇರುವಂತಹ ಸಾಲಗಳ ಪುನರ್-ರಚನೆ ಅಥವಾ ಸಾಲ/ಋಣ/ಬಡ್ಡಿ, ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಮರುಪಾವತಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗದೆಯೇ ಮನ್ನಾ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ, ದಾಖಲೆಗಳಿಂದ ತೆಗೆದುಹಾಕಲಾಗಿರುವ (ರೈಟ್ ಆಫ್) ಪ್ರಕರಣಗಳು ಯಾವುದೂ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.



3	<p>ಕೇಂದ್ರ/ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರ/ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಯೋಜನೆಗಳಿಗಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವ/ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಹಣಕಾಸನ್ನು ಷರತ್ತುಗಳು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅನುಸಾರ ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡಲಾಗಿರುವುದೇ/ ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದೇ? ವಿಚಲನ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ನೀಡುವುದು.</p>	<p>ವಿವಿಧ ಯೋಜನೆಗಳಿಗಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದಂತಹ / ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಿರುವ ಅನುದಾನಗಳು/ ಸಹಾಯಧನಗಳು ಹಾಗೂ ಅವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ/ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಿರುವ ಹಾಗೂ ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಂಡಿರುವುದರ ಬಗ್ಗೆ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನೀಡಿರುವಂತಹ ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 18.6ರ ಕಡೆಗೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಅಲ್ಲದೆಯೇ, ಈ ವರದಿಯಲ್ಲಿನ 'ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳ ಹಕ್ಕುತ್ಯಾಗಕ್ಕೆ ಆಧಾರ' ಈ ಕಂಡಿಕೆಯ ಕಡೆಗೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ, ಅದರಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಯೋಜನೆಗಳ ವೇಳಾಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ತಯಾರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಅವುಗಳ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ, ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವ ಸರ್ಕಾರಿ ಅನುದಾನಗಳು, ಸ್ವಂತ ವಂತಿಗೆ, ಅವುಗಳ ಒಟ್ಟಾರೆ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಹೋಲಿಸಿದಂತೆ ಅಂತಹ ಅನುದಾನಗಳ ಶೇಕಡಾವಾರು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವಿವರಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಎಂಬುದಾಗಿ ತಿಳಿಸಿರುವೆವು. ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಯಂತೆ, ಹಾಗೂ ನಾವು ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ-ಪರಿಶೀಲನೆ ಮಾಡಿರುವಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಯಾವ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲಾಗಿತ್ತೋ, ಅದೇ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಂಡಿರುವುದು.</p>
---	--	---

**ಬಿ. ಕಂಪನಿಗೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು**

(31 ಮಾರ್ಚ್ 2023ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಸಾಲಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ (ಕಂಪನಿ) ಸದಸ್ಯರುಗಳಿಗೆ ನಮ್ಮ ಅದೇ ದಿನಾಂಕದ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾಗಿರುವ ಅನುಬಂಧ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ನಿರ್ದೇಶನಗಳು	ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಕೃಪರಿಶೋಧಕರ ನಿರ್ದೇಶನಗಳ ಮೇಲೆ ವರದಿ/ಅವುಗಳಿಗೆ ಉತ್ತರ
i	<p>ನಗದು ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕು ಶಿಲ್ಕುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಎಲ್ಲಾ ಐಟಂಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು ಹಾಗೂ ಅನುಸರಿಸಿರುವಂತಹ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಅವುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವರದಿ ಮಾಡತಕ್ಕದ್ದು. ವಿವರಣೆಗಳನ್ನು ನೀಡದಿರುವಂತಹ ಶಿಲ್ಕುಗಳು/ಅಮಾನತ್ತು ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೊಳಿಸಿರುವ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ಕೂಡ ಪರಿಶೀಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು.</p>	<p>ನಮ್ಮ ಉತ್ತರಗಳು/ಗಮನಿಸಲಾದಂತಹ ಅಂಶಗಳು ಈ ಕೆಳಗೆ ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡಿರುವಂತೆ ಆಗಿರುತ್ತವೆ.</p>
1	<p>ಎಲ್ಲಾ ಬ್ಯಾಂಕು ಖಾತೆಗಳನ್ನು/ನಿಶ್ಚಿತ ಅವಧಿ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿ ತೆರೆಯಲಾಗಿರುವುದೇ ಹಾಗೂ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ಪ್ರದತ್ತವಾಗಿರುವ ಅಧಿಕಾರಗಳ ಅನುಸಾರ ಸಮರ್ಪಕ ಅನುಮತಿ ಹಾಗೂ ಅನುಮೋದನೆಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುವುದೇ?</p>	<p>ಕಂಪನಿಯು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ ಹಾಗೂ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ವಿವರಣೆಗಳಂತೆ ಹಾಗೂ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗವು ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ, ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ತೆರೆಯಲಾಗಿರುವ ಬ್ಯಾಂಕು ಖಾತೆಗಳು/ನಿಶ್ಚಿತ ಅವಧಿ ಠೇವಣಿಗಳು ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿರುವ ಅಧಿಕಾರಗಳ ಅನುಸಾರವೇ ಆಗಿರುತ್ತದೆ.</p>
2	<p>ಬ್ಯಾಂಕು ಖಾತೆಗಳ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ತ:ಖ್ತೆಯನ್ನು ತಯಾರಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಒಂದು ನಿಯತಕಾಲಿಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆ/ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವು ಇದ್ದಿತೆ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಪರಿಶೀಲನೆಗಾಗಿ ಸಲ್ಲಿಸಲ್ಪಟ್ಟವೆ?</p>	<p>ಕಂಪನಿಯು ಮಾಸಿಕವಾಗಿ ಬ್ಯಾಂಕು ಖಾತೆಗಳ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಬ್ಯಾಂಕು ಖಾತೆಗಳ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ತ:ಖ್ತೆಯನ್ನು ತಯಾರಿಸಿರುವುದು ಹಾಗೂ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವುದು.</p>



3	ಪ್ರಧಾನ ಖಾತೆ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ಉಪ-ಬ್ಯಾಂಕು ಖಾತೆಗಳ ನಡುವೆ ಬ್ಯಾಂಕು ಖಾತೆಗಳ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿರುವುದೇ?	ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಧಾನ ಖಾತೆ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ಉಪ ಬ್ಯಾಂಕು ಖಾತೆಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿರುವುದು.
4	ಬ್ಯಾಂಕು ಖಾತೆಗಳ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಾಗಿ ಓರ್ವ ಏಕೈಕ ಸಹಿ ಮಾಡುವ ವ್ಯಕ್ತಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿರುವುದೇ?	ನಮ್ಮ ಪರೀಕ್ಷಾ-ಪರಿಶೀಲನಾ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ, ಓರ್ವ ಏಕೈಕ ವ್ಯಕ್ತಿಯು ಸಹಿ ಮಾಡಿ ಬ್ಯಾಂಕು ಖಾತೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಿಲ್ಲ.
5	ನಿಶ್ಚಿತ ಅವಧಿ ಠೇವಣಿಗಳ ಸಂಪೂರ್ಣ ಅವಧಿಗೆ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದೇ?	ನಮ್ಮ ಪರೀಕ್ಷಾ-ಪರಿಶೀಲನಾ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ, ನಿಶ್ಚಿತ ಅವಧಿ ಠೇವಣಿಯ ಸಂಪೂರ್ಣ ಅವಧಿಗೆ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದು ಎಂಬುದಾಗಿ ನಾವು ಅಭಿಪ್ರಾಯಪಡುತ್ತಿರುವೆವು.
6	ಕಚೇರಿಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದನ್ನು ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುವುದೇ?	ನಮ್ಮ ಪರೀಕ್ಷಾ-ಪರಿಶೀಲನಾ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ, ನಗದನ್ನು ದೈನಂದಿನ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿರುವುದು ಎಂಬುದನ್ನು ಗಮನಿಸಿದೆವು.
7	ಆಸ್ತಿ-ಜವಾಬ್ದಾರಿ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವಂತಹ ಕಚೇರಿಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದು ನಗದಿನ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವುದಕ್ಕೆ ತಾಳೆ ಹೊಂದಿರುವುದೇ?	ನಗದನ್ನು ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ನಾವು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವೆವು ಹಾಗೂ ಅವು ಒಟ್ಟಾರೆಯಾಗಿ ಆಸ್ತಿ-ಜವಾಬ್ದಾರಿ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವ ಶಿಲ್ಕಿಗೆ ಒಟ್ಟಾರೆಯಾಗಿ ತಾಳೆಯಾಗುತ್ತವೆ.
8	ಮೊತ್ತಗಳು, ಅವಧಿ ಮುಕ್ತಾಯವಾಗುವ ದಿನಾಂಕಗಳು, ಬಡ್ಡಿ ದರಗಳೂ ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿಗೆ ದಿನಾಂಕಗಳು, ಈ ವಿವರಗಳನ್ನು ತೋರಿಸುವ ನಿಶ್ಚಿತ ಅವಧಿ ಠೇವಣಿಗಳ ರಿಜಿಸ್ಟರನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿರುವುದೇ?	ಕಂಪನಿಯು ಫ್ಲೆಕ್ಸಿ ಠೇವಣಿ ಖಾತೆಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದಂತೆ, ಮೊತ್ತಗಳು, ಅವಧಿಯು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳ್ಳುವ ದಿನಾಂಕಗಳು, ಬಡ್ಡಿ ದರ ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿಯ ದಿನಾಂಕಗಳನ್ನು ತೋರಿಸಿದಂತೆ ನಿಶ್ಚಿತ ಅವಧಿ ಠೇವಣಿ ರಿಜಿಸ್ಟರನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದು.
9	ನಿಶ್ಚಿತ ಅವಧಿ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ನಿಗದಿತ ದಿನಾಂಕಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ ಅನುಸರಣಾ ಕ್ರಮಗಳ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಇರುವುದೇ?	ಕಂಪನಿಯು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ ಹಾಗೂ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ವಿವರಣೆಗಳಂತೆ, ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ನಿಗದಿತ ದಿನಾಂಕಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಿರುವ ಬಡ್ಡಿಯ ಬಗ್ಗೆ ಅನುಸರಣಾ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿರುವುದು. ಒಂದು ಸ್ಪಷ್ಟ ದಾಖಲೆಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ನಾವು ಅವಲಂಬಿಸಿರುವೆವು.
10	ನಿಶ್ಚಿತ ಅವಧಿ ಠೇವಣಿಗಳ ಅವಧಿ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡಿರುವವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಯಾವುದೇ ವಿಳಂಬವಿಲ್ಲದೆಯೇ ವರ್ಗಾಯಿಸಿರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ ಅನುಸರಣಾ ಕ್ರಮಗಳ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಇರುವುದೇ?	ನಿಶ್ಚಿತ ಅವಧಿ ಠೇವಣಿಗಳ ಅವಧಿ ಮುಕ್ತಾಯದ ನಂತರ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡುವಲ್ಲಿ ವಿಳಂಬವಾಗದ ರೀತಿಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಇರುತ್ತವೆ ಎಂಬುದಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ನಮಗೆ ವಿವರಿಸಿರುವುದು.
11	ಎಲ್ಲಾ ಬ್ಯಾಂಕು ಖಾತೆಗಳು ಅಂದರೆ: ಉಳಿತಾಯ ಖಾತೆಗಳು, ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆಗಳು ಹಾಗೂ ನಿಶ್ಚಿತ ಅವಧಿ ಖಾತೆಗಳಿಂದ ಬ್ಯಾಂಕು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ನಿಯತವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸುತ್ತಿರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆಯೇ?	ಎಲ್ಲಾ ಬ್ಯಾಂಕು ಖಾತೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಒಂದು ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದಾಗ್ಯೂ, 31 ಮಾರ್ಚ್ 2023ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಶಿಲ್ಕಿನ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದು.
12	ಎಲ್ಲಾ ಬ್ಯಾಂಕು ಶಿಲ್ಕುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆಗಳು ಬ್ಯಾಂಕು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಜೊತೆಯಲ್ಲಿ ತಾಳೆ ಹೊಂದುವವೆ?	ಹೌದು, ಬ್ಯಾಂಕು ಶಿಲ್ಕುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆಗಳು ಬ್ಯಾಂಕು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಜೊತೆಯಲ್ಲಿ ತಾಳೆ ಹೊಂದಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.



13	ನಿಶ್ಚಿತ ಅವಧಿ ಠೇವಣಿಗಳ ರಿಜಿಸ್ಟರಿನ ಅನುಸಾರ ನಿಶ್ಚಿತ ಅವಧಿ ಠೇವಣಿಗಳು ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿಗಳು ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು ನೀಡಿರುವಂತಹ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ/ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರಗಳ ಜೊತೆಯಲ್ಲಿ ತಾಳೆ ಹೊಂದುವವೆ?	ನಿಶ್ಚಿತ ಅವಧಿ ಠೇವಣಿಗಳ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳ ಅನುಸಾರ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳೊಂದಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡುವ ಒಂದು ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿರುವುದು. ಕಂಪನಿಯು 31 ಮಾರ್ಚ್ 2023ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಶಿಲ್ಪಿನ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಅವು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳೊಂದಿಗೆ ತಾಳೆಹೊಂದುವವು.
14	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ/ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳು ಬ್ಯಾಂಕು ದೃಢೀಕರಿಸಿರುವುದೆ ಹಾಗೂ ಅದು ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಲೆಟರ್ ಹೆಡ್‌ನಲ್ಲಿ ಇರುವುದೇ?	ಕಂಪನಿಯು ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಶಿಲ್ಪುಗಳನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ಶಿಲ್ಪುಗಳನ್ನು ಲೆಟರ್ ಹೆಡ್‌ನಲ್ಲಿ ಖಚಿತಪಡಿಸಲಾಗಿರುವುದು.
15	ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದ ಪರೀಕ್ಷಣೆಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದಾದರೂ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸಿದಲ್ಲಿ, ಅದನ್ನು ತದನಂತರದ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುವುದೇ?	ಅಂತಹ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸಲಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ.
16	ಪರೀಕ್ಷಾ-ಪರಿಶೀಲನೆ ಮಾಡಲಾದ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಬಾಹ್ಯ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದೇ?	ಬಾಹ್ಯ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳದಿರುವಂತಹ ನಿಶ್ಚಿತ ಅವಧಿ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದಂತೆ ನಾವು ಪರೀಕ್ಷಾ-ಪರಿಶೀಲನೆ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ನೇರವಾಗಿ ಶಿಲ್ಪುಗಳ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವೆವು.
17	ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದಂತಹ ಲೋಪದೋಷಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡಿರುವರೆ, ಇಲ್ಲವಾದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಪ್ರಶ್ನಾವಳಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುವುದೇ?	ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಭಾರತದ ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್‌ಗಳ ಸಂಸ್ಥೆಯು ನೀಡಿರುವ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಸಲಹೆ ನೀಡಿರುವಂತಹ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ನಾವು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳ ಹಕ್ಕುತ್ಯಾಗವನ್ನು ಮಾಡಿರುವೆವು. ಮಾರ್ಗಸೂಚಿ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದಂತೆ, ಮೇಲಿನಂತೆ ನಮಗೆ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಯಾವುದೇ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳ ಹಕ್ಕುತ್ಯಾಗದ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವುದಿಲ್ಲ ಎಂಬುದನ್ನು ನಿಮ್ಮ ಗಮನಕ್ಕೆ ತರಲು ಇಚ್ಛಿಸುತ್ತಿರುವೆವು.



ii	<p>ಅವ್ಯವಹಾರ/ವಂಚನೆ ಪ್ರಕರಣಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪ್ರಭಾವಕಾರಿಯಾದ ಒಂದು ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿರುವುದೇ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು ಅಮಾನತ್ತು ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆಯನ್ನು ಬಳಸಿದ್ದು ಯಾವುದಾದರೂ ವಿವರಿಸಿಲ್ಲದ ಶಿಲ್ಕುಗಳಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅಂತಹವುಗಳ ಮೇಲೆ ಸಹ ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡುವುದು.</p>	<p>ಕಂಪನಿಯು ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ, ಅವ್ಯವಹಾರ/ ವಂಚನೆಯ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಕಂಡುಬಂದಂತೆಲ್ಲಾ ವರದಿ ಮಾಡುವ ಒಂದು ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಇರುವುದು. ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳು ಮತ್ತು ದಾಖಲೆಗಳ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಡು ಬಂದಂತೆ, ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ, ನಮಗೆ ನೀಡಲಾದ ವಿವರಣೆಗಳಂತೆ, ಒಂದು ಅಸ್ತಿತ್ವಕ್ಕಾಗಿ ಓರ್ವ ವರ್ತಕರಿಗೆ ಒಂದು ಇಆರ್‌ಪಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ನೀಡಲಾಗಿದ್ದಿತು, ಅವರು ಗುತ್ತಿಗೆ ಬದ್ಧತೆಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಕಂಪನಿಗೆ ರೂ.8.50 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ನಕಲಿ ಬ್ಯಾಂಕು ಖಾತೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಈ ಮೊದಲು ಅನುಬಂಧ ಎ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಪಾಯಿಂಟ್ ಸಂಖ್ಯೆ 11ರಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಒಂದು ವಜಾಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವ ಮೂಲಕ ವಂಚನೆ/ ಅವ್ಯವಹಾರಗಳಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಕೊಳ್ಳುವಂತಹ ತಪ್ಪಿತಸ್ತ ವರ್ತಕರುಗಳು/ ಸಂಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಕಪ್ಪು ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸೇರಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಕ್ರಮವನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿರುವುದು.</p> <p>ಕಂಪನಿಯು ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನ ವಿವರಿಸಿದಂತಹ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ಇನ್ನಿತರವುಗಳ ಜೊತೆಯಲ್ಲಿ ಕೆಲವು ಲೆಕ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗೆ ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡಿರುವಂತೆ ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ.</p> <table data-bbox="810 952 1356 1232"> <thead> <tr> <th>ವಿವರಗಳು.</th> <th>ಮೊತ್ತ (ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯು</td> <td></td> </tr> <tr> <td>ಬಾಕಿ ಇರುವ ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು</td> <td></td> </tr> <tr> <td>ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿರದ</td> <td></td> </tr> <tr> <td>ಖರ್ಚುಗಳು</td> <td>57.91</td> </tr> <tr> <td>ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿರದ</td> <td></td> </tr> <tr> <td>ಜಮೆಗಳು</td> <td>3,701.32</td> </tr> </tbody> </table>	ವಿವರಗಳು.	ಮೊತ್ತ (ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯು		ಬಾಕಿ ಇರುವ ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು		ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿರದ		ಖರ್ಚುಗಳು	57.91	ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿರದ		ಜಮೆಗಳು	3,701.32
ವಿವರಗಳು.	ಮೊತ್ತ (ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)															
ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯು																
ಬಾಕಿ ಇರುವ ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು																
ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿರದ																
ಖರ್ಚುಗಳು	57.91															
ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿರದ																
ಜಮೆಗಳು	3,701.32															



<p>iii</p>	<p>ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಹಾಗೂ ಅವುಗಳಿಗೆ ಪರಸ್ಪರ ಅಭಿಮುಖವಾಗಿ ಒಡಂಬಡಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ಮೈಲಿಕಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುವ ಸಲುವಾಗಿ ಒಂದು ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಇರುವುದೆ ಹಾಗೂ ವೆಚ್ಚ/ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳ/ ಕೈಬಿಡಲಾಗಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು/ಯೋಜನೆಗಳು, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಅದರ ಪ್ರಭಾವ, ಗುತ್ತಿಗೆಗಳಿಂದ ವರಮಾನಗಳು/ ನಷ್ಟಗಳು, ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡಲಾಗಿರುವುದೆ.</p>	<p>ವಿವಿಧ ಶೀರ್ಷಿಕೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಈ ವರದಿಯ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳ ಹಕ್ಕುತ್ಯಾಗಕ್ಕೆ ಆಧಾರ ಕಂಡಿಕೆಗಳ ಕಡೆಗೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ, ಅವುಗಳಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಿದ ಯೋಜನೆಗಳ ಅವಧಿ ಅವರ್ತನಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಅನೇಕ ಸಂಖ್ಯೆಯ ಲೋಪದೋಷಗಳು/ನಿಯಂತ್ರಣಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಅಂಶಗಳು/ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಅಂಶಗಳು/ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವುದು/ ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವುದು. ಕಂಪನಿಯು ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ಅದಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ತಾಂತ್ರಿಕ ತಂಡದಿಂದ ಒಡಂಬಡಿಕೆಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಗೊಳಿಸಿರುವಂತಹ ಮೈಲಿಕಲ್ಲುಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರತಿಯೋರ್ವ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಅನುಮೋದನೆ ಮಟ್ಟಗಳು, ನಿಗದಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುವ ಕಾಲಮಿತಿಗೆ ಹೋಲಿಸಿದಲ್ಲಿ ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಯಾವುದಾದರೂ ವಿಳಂಬಗಳಿದ್ದಲ್ಲಿ ದಂಡಗಳನ್ನು ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡುವುದು, ಇವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುವ ಒಂದು ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿರುವುದು. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಗುತ್ತಿಗೆಗಳನ್ನು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸುವಲ್ಲಿ (ಎಫ್‌ಕ್ಯೂಎ/ಎಫ್‌ಪಿಎ/ವಹಿಸಿಕೊಡಬೇಕಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳು : ಎಸ್‌ಇಡಬ್ಲ್ಯು ಹಾಗೂ ಡಿಸಿಡಬ್ಲ್ಯು) ವಿಳಂಬಗಳಾಗಿರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಯಿತು. ಕಂಪನಿಯು, ದರ ಹೆಚ್ಚಳಗಳು/ಕೈಬಿಡಲಾಗಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳು, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಗುತ್ತಿಗೆಗಳಿಂದ ವರಮಾನ/ನಷ್ಟಗಳು, ಇವುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಯಾವುದೇ ಸಿದ್ಧವಿರುವ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಿಲ್ಲ, ಅಂತಹ ಮಾಹಿತಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದ ನಿರ್ದೇಶನದ ಮೇಲೆ ನಾವು ಯಾವುದೇ ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.</p>
<p>iv</p>	<p>ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ನೀಡುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ಆದಾಯ ಸಂಗ್ರಹಣೆಯ ದಕ್ಷತೆ ಹಾಗೂ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದವುಗಳು, ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದವುಗಳು, ಮುಂಗಡಗಳು ಹಾಗೂ ಅಂತಹುದೇ ಸ್ವರೂಪದ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿರುವುದೆ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡುವುದು.</p>	<p>ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು (ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ) ನೀಡುವಂತಹ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ದರಪಟ್ಟಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಕಂಪನಿಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯದ ಸ್ಥಾಪಿತ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಮೇರೆಗೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಿರುವುದು. ಅದರಂತೆಯೇ ಕಂಪನಿಯು ಕವಿನಿಆವು 2022-23 ರ ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿಗೆ ನೀಡಿರುವಂತಹ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ದರಪಟ್ಟಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುವುದು. ನಾವು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳ ಹಕ್ಕುತ್ಯಾಗ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಪಾರ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಮತ್ತು ಇತರವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದವುಗಳಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತಹ ಕಾರಣಗಳಿಂದಾಗಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ದಕ್ಷತೆಯ ಮೇಲೆ ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p> <p>ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದವುಗಳ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ, ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದವುಗಳ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮುಂಗಡಗಳು ಹಾಗೂ ಅಂತಹುದೇ ಸ್ವರೂಪದ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಂತಹ ಒಂದು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಇರುವುದಿಲ್ಲ.</p>



V	<p>ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಹೊರಸೆಳೆಯುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸರಣಕ್ಕಾಗಿ ಲಭ್ಯವಿರುವಂತಹ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಪರಿಮಾಣಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುವುದೇ? ಇಲ್ಲವಾದಲ್ಲಿ, ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕಂಪನಿಯು ಕೋರಿರುವಂತಹ ನಷ್ಟಗಳು ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಅವುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡುವುದು.</p>	<p>ಕಂಪನಿಯು ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ವಿವರಣೆಯಂತೆ, ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಹೊರಸೆಳೆಯುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಸಂಕಲಿಸಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಅದು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕಂಪನಿಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಸರಣಕ್ಕೆ ಲಭ್ಯವಿರುವ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಪರಿಮಾಣಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುವುದು ಎಂಬುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿರುವುದು. ಕೆಲವು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕಂಪನಿಗಳು ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಕೋರಿಕೆಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಕವಿನಿಆದ ಮುಂದೆ ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವುದು ಹಾಗೂ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2023ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಅಂತಹ ಮನವಿಗಳು ತೀರ್ಮಾನಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ ಬಾಕಿಯಿರುವುದು ಎಂಬುದಾಗಿ ಅದು ನಮಗೆ ವಿವರಣೆ ನೀಡಿರುವುದು.</p> <p>ಅಂತಹ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕಂಪನಿಗಳು ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಮಾಡಿರುವಂತಹ ಕೋರಿಕೆಗಳ ಸಿದ್ಧಗೊಂಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿಯು ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರದಿದ್ದರಿಂದ ನಾವು ಅಂತಹ ನಿರ್ದೇಶನಗಳ ಮೇಲೆ ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p>
vi	<p>ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಪ್ರಮಾಣಗಳನ್ನು ಮೀರಿದಂತೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟವನ್ನು ಭರಿಸಲಾಗಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಅದನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡಲಾಗಿರುವುದೇ?</p>	<p>ಕಂಪನಿಯು ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ವಿವರಣೆಯಂತೆ ಹಾಗೂ ಅದರ ಮೇಲೆ ನಾವು ವಿಶ್ಲಾಸವನ್ನು ಹೊಂದಿದಂತೆ, ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 37.14ರ ಕಡೆಗೆ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ, ಅದರಲ್ಲಿ 2022-23 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿಗೆ ವಾಸ್ತವಿಕ ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟವು 2.981% ಎಂಬುದಾಗಿ ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು, ಅದು ಕವಿನಿಆವು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ದರಪಟ್ಟಿ (ಟಾರಿಫ್) ಆದೇಶ, 2022ರ ಅನುಸಾರ ಅನುಮೋದಿಸಿರುವ ಶ್ರೇಣಿಯ ಒಳಗೆ ಇರುತ್ತದೆ ಎಂಬುದಾಗಿ ವರದಿಯಾಗಿರುವುದು.</p>

ಬಿ.ಕೆ. ರಾಮಧ್ಯಾನಿ & ಕಂ. ಎಲ್‌ಎಲ್‌ಪಿ ರವರ ಪರವಾಗಿ  
ಸನ್ನದು ಲೆಕ್ಕಿಗರು  
ಸಂಸ್ಥೆಯ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 002878S/S200021

ಸಹಿ/-  
(ಸಿವಿ ವಾಸುಕಿ ಎಚ್ ಎಸ್)  
ಪಾಲುದಾರರು  
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ 212013  
UDIN: 23212013BGWLHF2952

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು  
ದಿನಾಂಕ : 14 ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2023



## ಅಂಕುಶ್ ಸೇಧಿ ಪ್ರಾಯೋಗಿಕವಾಗಿ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ನಮೂನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಏಂ.ಆರ್-3

ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟ್ ವರದಿ

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್, 2023ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ

[ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ರ ವಿಭಾಗ 204(1) ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗಳ ನಿಯಮ ಸಂಖ್ಯೆ 9 (ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ) ನಿಯಮಗಳು, 2014]

ಗೆ,

ಸದಸ್ಯರು,

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ,

ಸಿಐಎನ್: ಯು40109ಕೆಎ1999ಎಸ್‌ಜೆಸಿ025521,

ಕಾವೇರಿ ಭವನ, ಕೆ ಜಿ ರಸ್ತೆ,

ಬೆಂಗಳೂರು - 560 009.

ನಾನು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ (ಇನ್ನು ಮುಂದೆ 'ಕಂಪನಿ' ಎಂದು ಕರೆಯಲ್ಪಡುತ್ತದೆ) ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಶಾಸನಬದ್ಧ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅನುಸರಣೆ ಮತ್ತು ಉತ್ತಮ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಅಭ್ಯಾಸಗಳ ಅನುಸರಣೆಯ ಸೆಕ್ರೆಟರಿ ಆಡಿಟ್ ಅನ್ನು 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2023 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ (ಪರಿಶೋಧನಾ ಅವಧಿ) ನಡೆಸಿದ್ದೇನೆ. ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ನಡವಳಿಕೆಗಳು/ಶಾಸನಬದ್ಧ ಅನುಸರಣೆಗಳನ್ನು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲು ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಮಂಜಸವಾದ ಆಧಾರವನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಲಾಯಿತು ಮತ್ತು ಅದರ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು.

ಕಂಪನಿಯ ಪುಸ್ತಕಗಳು ಮತ್ತು ಹಾಳೆಗಳು, ಮಿನಿಟ್ಸ್ ಪುಸ್ತಕಗಳು, ನಮೂನೆಗಳು ಮತ್ತು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ರಿಟರ್ನ್ಸ್ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಇತರ ದಾಖಲೆಗಳು ನನ್ನ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮತ್ತು ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟ್ ನಡೆಸುವ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿ, ಅದರ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು, ಏಜೆಂಟ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಅಧಿಕೃತ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳು ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ನಾನು ಈ ಮೂಲಕ ನನ್ನ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಇಲ್ಲಿ ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡಲಾದ ಶಾಸನಬದ್ಧ ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯು ಸರಿಯಾದ ಮಂಡಳಿ-ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳು ಮತ್ತು ಅನುಸರಣೆ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವು ಮುಂದೆ ವರದಿ ಮಾಡಿರುವ ರೀತಿ ಮತ್ತು ವಿಷಯದಂತಿರುತ್ತದೆ.

31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2023ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಪುಸ್ತಕಗಳು ಮತ್ತು ಹಾಳೆಗಳು, ಮಿನಿಟ್ಸ್ ಪುಸ್ತಕಗಳು, ನಮೂನೆಗಳು ಮತ್ತು ರಿಟರ್ನ್ಸ್ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಇತರ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಾನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ್ದೇನೆ:

- (i) ಕಂಪನಿಗಳ ಅಧಿನಿಯಮ ಕಾಯಿದೆ, 2013 (ಅಧಿನಿಯಮ) ಮತ್ತು ಅದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ನಿಯಮಗಳು.
- (ii) ಸೆಕ್ಯೂರಿಟೀಸ್ ಕಾಂಟ್ರಾಕ್ಟ್ (ನಿಯಂತ್ರಣ) ಕಾಯಿದೆ, 1956 ('SCRA') ಮತ್ತು ಅದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ನಿಯಮಗಳು - ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ವರದಿ ಮಾಡಬಹುದಾದ ಘಟನೆಗಳಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
- (iii) ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾಯಿದೆ, 1999 ಮತ್ತು ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳು ವಿದೇಶಿ ನೇರ ಹೂಡಿಕೆ, ಕಡಲಾಚೆಯ ನೇರ ಹೂಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಬಾಹ್ಯ ವಾಣಿಜ್ಯ ಸಾಲಗಳ ಮಟ್ಟಿಗೆ - ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ವರದಿ ಮಾಡಬಹುದಾದ ಘಟನೆಗಳಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.





- (iv) ಕೆಲಸದ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಮಹಿಳೆಯರ ಲೈಂಗಿಕ ಕಿರುಕುಳ (ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ, ನಿಷೇಧ ಮತ್ತು ಪರಿಹಾರ) ಕಾಯಿದೆ, 2013.
- (v) ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವೆಗಳ ಕಾಯಿದೆ 2017 - ರಿಟರ್ನ್ಸ್ ಸಲ್ಲಿಸುವುದು
- (vi) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1962.

ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಇತರ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಕಾಯಿದೆಗಳು, ಕಾನೂನುಗಳು, ನಿಯಮಗಳು, ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅನುಸರಣೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಕಂಪನಿಯು ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ನಾನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ್ದೇನೆ ಮತ್ತು ಈ ಕೆಳಗಿನವುಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ:

1. ವಾಯು (ಮಾಲಿನ್ಯ ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣ) ಕಾಯಿದೆ, 1961
2. ನೀರು (ಮಾಲಿನ್ಯ ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣ) ಕಾಯಿದೆ, 1974
3. ನೀರು (ಮಾಲಿನ್ಯ ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣ) ಸೆಸ್ ಕಾಯಿದೆ, 1977
4. ಪರಿಸರ (ರಕ್ಷಣೆ) ಕಾಯಿದೆ 1986.
5. ಗ್ರಾಹಕ ಸಂರಕ್ಷಣಾ ಕಾಯಿದೆ, 1986
6. ಕೈಗಾರಿಕಾ ವಿವಾದಗಳ ಕಾಯಿದೆ 1947
7. ಕಾರ್ಖಾನೆಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 1948
8. ಹೆರಿಗೆ ಪ್ರಯೋಜನ ಕಾಯಿದೆ
9. ಗುತ್ತಿಗೆ ಕಾರ್ಮಿಕ (ನಿಯಂತ್ರಣ ಮತ್ತು ನಿರ್ಮೂಲನೆ) ಕಾಯಿದೆ 1970 - ವಿಷಯವು ಉಪ-ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಮುಂದೆ ಇದೆ, ಆದ್ದರಿಂದ ನಾವು ಅದರ ಬಗ್ಗೆ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಹಿಂಜರಿಯುತ್ತೇವೆ.
10. ಬೋನಸ್ ಪಾವತಿ ಕಾಯಿದೆ, 1956
11. ವೇತನ ಪಾವತಿ ಕಾಯಿದೆ, 1936

ಕಂಪನಿಗೆ ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾಗಿ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗವು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕಾನೂನುಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಖಚಿತಪಡಿಸಿರುತ್ತದೆ:

- ಎ. ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯಿದೆ, 2003 ಮತ್ತು ಅದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದೊಂದಿಗೆ (ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ) ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮತೆ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ
- ಬಿ. ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ (ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕಾಗಿ ತಾಂತ್ರಿಕ ಮಾನದಂಡಗಳು) ನಿಯಮ 2010.
- ಸಿ. ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ (ಸುರಕ್ಷತೆ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕ್ರಮಗಳು) ನಿಯಮಗಳು 2010
- ಡಿ. ಭಾರತೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಗ್ರಿಡ್ ಕೋಡ್ ನಿಯಮಗಳು 2010
- ಇ. ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ (ನಿರ್ಮಾಣ, ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ಲೈನ್‌ಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಸುರಕ್ಷತೆ ಅಗತ್ಯತೆಗಳು) ನಿಯಮಗಳು 2011
- ಎಫ್. ಇಂಧನ ಸಂರಕ್ಷಣೆ ಕಾಯ್ದೆ, 2011
- ಜಿ. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ಸಾಮಾನ್ಯ ಮತ್ತು ನಡವಳಿಗಳ ನಡವಳಿಕೆ) ನಿಯಮಗಳು 2000
- ಹೆಚ್. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ಪರವಾನಗಿ) ನಿಯಮ 2000
- ಐ. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ಶುಲ್ಕ) ನಿಯಮಗಳು 2016
- ಜೆ. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ಜ್ವಾಲಾ) ನಿಯಮಗಳು 2000
- ಕೆ. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಗಾಗಿ ವೆಚ್ಚದ ಮರುಪಡೆಯುವಿಕೆ) ನಿಯಮಗಳು 2004
- ಎಲ್. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು) ಕೋಡ್ 2004
- ಎಂ. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಗ್ರಿಡ್ ಕೋಡ್ 2005
- ಎನ್. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಂಡಳಿ ನೌಕರರ ಸೇವಾ ನಿಯಮಗಳು
- ಒ. ಅರಣ್ಯ (ಸಂರಕ್ಷಣೆ) ಕಾಯ್ದೆ 1980



ಪಿ. ದಿನಾಂಕ 17.06.2006 ರ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ, ರಾಜ್ಯಪತ್ರ ಅಧಿಸೂಚನೆಯಲ್ಲಿ ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಗಿದಾರರ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯ ಷರತ್ತುಗಳು

ಕ್ಯೂ. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ/ಸಿಒಎಸ್/ಡಿ/07/10 ದಿನಾಂಕ 01.07.2016

ಈ ಕೆಳಗಿನ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಷರತ್ತುಗಳ ಅನುಸರಣೆಯನ್ನು ಸಹ ನಾನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ್ದೇನೆ.

- (i) ಇನ್‌ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಕಂಪನಿ ಸೆಕ್ರೆಟರಿಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಹೊರಡಿಸಿದ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿ (ಎಸ್‌ಎಸ್-1) ಮತ್ತು ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಗಳ (ಎಸ್‌ಎಸ್-2) ಸಭೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಮಾನದಂಡಗಳು;
- (ii) ಕಂಪನಿಯು ಸ್ಟಾಕ್ ಎಕ್ಚೇಂಜ್ (ಗಳು) ನೊಂದಿಗೆ ನಮೂದಿಸಿದ ಪಟ್ಟಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳು - ಕಂಪನಿಯ ಸೆಕ್ಯೂರಿಟಿಗಳನ್ನು ಯಾವುದೇ ಸ್ಟಾಕ್ ಎಕ್ಚೇಂಜ್‌ನಲ್ಲಿ ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ಈ ವರದಿಯ ಅನುಬಂಧದಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಿದ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದ ಕಾಯ್ದೆ, ನಿಯಮಗಳು, ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳು, ಮಾನದಂಡಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿದೆ.

ನಾನು ಮುಂದುವರೆದು ವರದಿ ಮಾಡುವುದೇನೆಂದರೆ:

- ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕರಲ್ಲದ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು ಮಹಿಳಾ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸರಿಯಾದ ಸಮತೋಲನದೊಂದಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಸಮಿತಿಗಳನ್ನು ರಚಿಸಿರುತ್ತದೆ:
  - ಆಡಿಟ್ ಸಮಿತಿ
  - ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆ ಉಪ ಸಮಿತಿ
  - ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ (ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ) ಸಮಿತಿ
  - ಸಂಯೋಜಿತ ಕೇಂದ್ರ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ
- ಆಡಿಟ್ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆದ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯ ಸಂಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ (ಮತ್ತು ಸಮಿತಿಗಳ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ) ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಕಾಯ್ದೆಯ ನಿಬಂಧನೆಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿರುತ್ತದೆ;
- ಮಂಡಳಿ ಮತ್ತು ಅದರ ಸಮಿತಿಯ ಎಲ್ಲಾ ನಿರ್ಧಾರಗಳನ್ನು ಅಗತ್ಯ ಬಹುಮತದೊಂದಿಗೆ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ಎಲ್ಲಾ ಸಭೆ(ಗಳ) ನಡವಳಿಗಳನ್ನು ಸರಿಯಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಸಂಸ್ಥೆಯ ರಚನೆಯ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ; ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಗಳಿಗೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಸೂಚನೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಅಗತ್ಯ ಕಾರ್ಯಸೂಚಿ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ನಾನು ಮುಂದುವರೆದು ವರದಿ ಮಾಡುವುದೇನೆಂದರೆ:

ಕಂಪನಿಯು ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ಅನುಸರಣೆ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನದ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಅದರ ಗಾತ್ರ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಸಾಕಷ್ಟು ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳು ಜಾರಿಯಲ್ಲಿವೆ ಎಂದು ನಾನು ಅಭಿಪ್ರಾಯಪಟ್ಟಿದ್ದೇನೆ, ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಕಾನೂನುಗಳು, ನಿಯಮಗಳು, ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳ ಅನುಸರಣೆಯನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಲು ಮತ್ತು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ತಿಳಿಸಿರುತ್ತೇವೆ.

ನಾನು ಮುಂದುವರೆದು ವರದಿ ಮಾಡುವುದೇನೆಂದರೆ:

ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ, ಮೇಲೆ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ಕಾನೂನುಗಳು, ನಿಯಮಗಳು, ನಿಬಂಧನೆಗಳು, ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳು, ಮಾನದಂಡಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಮೇಲೆ ಪ್ರಮುಖವಾದ ಯಾವುದೇ ಘಟನೆಗಳು / ಕ್ರಮಗಳು ಇರಲಿಲ್ಲ.

ಸಹಿ/-

ಅಂಕುಶ್ ಸೇಥಿ,

ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎಫ್‌12836

ಸಿ.ಪಿ. ನಂ:15741

ಪೀರ್ ರಿವ್ಯೂವ್ ಸಂಖ್ಯೆ:4472/2023

ದಿನಾಂಕ: 21.11.2023

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು





## ಅನುಬಂಧ-ಎ

ಗೆ,

ಸದಸ್ಯರು,

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ,

ಸಿಐಎನ್: ಯು40109ಕೆಎ1999ಎಸ್‌ಜಿಸಿ025521,

ಕಾವೇರಿ ಭವನ, ಕೆ ಜಿ ರಸ್ತೆ,

ಬೆಂಗಳೂರು - 560 009.

ಇದೇ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ನು ಈ ಪತ್ರದ ಜೊತೆಗೆ ಓದಬೇಕು

1. ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ದಾಖಲೆಯ ಮುಖ್ಯಾಂಶವಾಗಿದೆ. ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಈ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ಕುರಿತು ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದೆ.
2. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿಖರತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಸಮಂಜಸವಾದ ಭರವಸೆಯನ್ನು ಪಡೆಯಲು ನಾನು ಆಡಿಟ್ ಅಭ್ಯಾಸಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿದ್ದೇನೆ. ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿಫಲಿಸುತ್ತದೆ ಎಂದು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಪರೀಕ್ಷಾ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ನಾನು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಮತ್ತು ಅಭ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿದ್ದೇನೆ ಎಂದು ನಾನು ನಂಬುತ್ತೇನೆ. ನನ್ನ ಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕೆ ಸಮಂಜಸವಾದ ಆಧಾರವನ್ನು ಒದಗಿಸಿ.
3. ನಾನು ಹಣಕಾಸಿನ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳ ಸರಿಯಾಗಿರುವ ಮತ್ತು ಸೂಕ್ತತೆಯ ಬಗ್ಗೆ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ರಿಟರ್ನ್ಸ್ ಮತ್ತು ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ ರಿಟರ್ನ್ಸ್‌ಗಳನ್ನು ನಾನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿಲ್ಲ.
4. ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ನಾನು ಕಾನೂನು, ನಿಯಮ-ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪಾಲನೆ ಮತ್ತು ನಡೆದಿರುವ ಘಟನಾವಳಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದಿಂದ ಸಮಜಾಹಿಷಿ ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದ್ದೇನೆ.
5. ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಮತ್ತು ಇತರ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಕಾನೂನುಗಳು, ನಿಯಮಗಳು ಮಾನದಂಡಗಳ, ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅನುಸರಣೆಯು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದೆ. ನಮ್ಮ ಪರೀಕ್ಷೆಯು, ಪರೀಕ್ಷಾ ಆಧಾರದ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನದ ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಸೀಮಿತವಾಗಿತ್ತು.
6. ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಭವಿಷ್ಯದ ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆ, ದಕ್ಷತೆ ಅಥವಾ ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿತ್ವದ ಬಗ್ಗೆ ಭರವಸೆಯನ್ನು ನೀಡುವುದಿಲ್ಲ.

ಸಹಿ/-

ಅಂಕುಶ್ ಸೇಥಿ,

ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎಫ್‌12836

ಸಿ.ಪಿ. ನಂ:15741

ಪೀರ್ ರಿವ್ಯೂವ್ ಸಂಖ್ಯೆ:4472/2023

ದಿನಾಂಕ: 21.11.2023

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು





**ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ**  
ನಿಗಮದ ಗುರುತಿನ ಸಂಖ್ಯೆ (ಸಿ.ಐ.ಎನ್): ಯು40109ಕೆಎ1999ಎಸ್‌ಜಿಸಿ025521

**31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿ**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್-2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್-2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		01 ಏಪ್ರಿಲ್-2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
<b>ಆಸ್ತಿಗಳು</b>								
<b>ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು</b>								
(ಎ) ಸ್ಥಾವರ, ಸ್ವತ್ತು ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆ	2	10, 12, 16.2	19 01 224.72		1763544.60		15 20 710.03	
(ಬಿ) ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	3	14, 26, 46 & 47	4 80 342.01		3 15 604.77		3 35 675.78	
(ಸಿ) ಇತರೆ ಅಮೂರ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು	3ಎ	18	424.70		341.48		429.43	
(ಡಿ) ಸದ್ಯಾವನೆ								
(ಇ) ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು								
(i) ಸಾಲಗಳು	4	27					1390.89	
(ii) ಇತರೆ	4ಎ	23, 27 & 28	59 452.29		91 305.44		1 23 811.81	
(ಎಫ್) ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು	5	17,25, 26,27, 28	6570.99	24 48 014.71	7 762.65	2178558.94	6432.65	19 88 450.59
<b>ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು</b>								
(ಎ) ದಾಸ್ತಾನುಗಳು	6	22 & 16.1	10 928.57		7 350.31		8 488.06	
(ಬಿ) ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು								
(i) ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	7	23, 28.1	1 91 706.37		1 49 511.88		69 827.14	
(ii) ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸಮಾನವಾದದ್ದು	8	24	2 820.45		13 113.02		7 532.44	
(iii) ಇತರೆ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಉಳಿಕೆಗಳು	9	20, 24 & 28	21 269.72		20 419.93		18 678.28	
(iv) ಸಾಲಗಳು	10	24 & 27	865.12		560.16		2 490.62	
(v) ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು	11	23, 25 & 28	83 448.01		79 636.24		74 727.94	
(ಸಿ) ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು	12	24, 28, 36 & 37	186.97	3 11 225.21	415.84		473.28	1 82 216.76
<b>ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು</b>				27 59 239.92		24 49 566.32		21 70 667.35
<b>ಸ್ವಾಮ್ಯ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು</b>								
<b>ಸ್ವಾಮ್ಯ</b>								
(ಎ) ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	13	52.301	2 24 267.50		2 18 232.25		2 18 232.25	
(ಬಿ) ಇತರೆ ಸ್ವಾಮ್ಯ	14	52 to 58	4 80 059.58		4 11 352.22		3 41 237.58	
ಒಟ್ಟು ಸ್ವಾಮ್ಯ				7 04 327.08		6 29 584.47		5 59 469.83
<b>ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು</b>								
<b>ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು</b>								
(ಎ) ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು								
(i) ಸಾಲಗಳು	15	51 ಯಿಂದ 54	9 22 984.95		7 63 172.18		6 86 275.60	
(ii) ಇತರೆ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	15J		1 53 842.66		1 76 879.71		1 72 765.54	
(ಬಿ) ಹವಣಿಕೆಗಳು	16	44	40 957.98		33 007.61		32 140.62	





(ಸಿ) ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆ (ನಿವ್ವಳ)	17	44, 46 & 56	1 44 470.32		1 41 800.25		1 16 912.35	
(ಡಿ) ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	18	44	1 89 815.26	14 52 071.17	1 77 458.77	12 92 318.52	1 56 491.54	11 64 585.65
<b>ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು</b>								
(ಎ) ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು		46.802						
(i) ಸಾಲಗಳು	19	52 & 55	1 91 054.01		1 95 073.93		1 40 500.33	
(ii) ವ್ಯವಹಾರದ ಪಾವತಿಗಳು	20							
(ಎ) ಎಂಎಸ್‌ಎಂಇ ಯ ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿ								
(ಬಿ) ಎಂಎಸ್‌ಎಂಇ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಜಮೆಗಳ ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿ	20		997.41		997.41		10 225.17	
(iii) ಇತರ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	21	53 & 54	2 37 753.58		1 71 582.52		1 74 570.52	
(ಬಿ) ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	22	41	1 01 917.05		85 847.65		64 941.97	
(ಸಿ) ಹವಣಿಕೆಗಳು	23	41	58 111.39		59 970.74		56 373.88	
(ಡಿ) ಪ್ರಸಕ್ತ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (ನಿವ್ವಳ)	24	42, 44 & 46	13 008.23	6 02 841.67	14 191.08	5 27 663.33		4 46 611.87
<b>ಒಟ್ಟು ಸ್ವಾಮ್ಯ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು</b>				<b>27 59 239.92</b>		<b>24 49 566.32</b>		<b>21 70 667.35</b>

ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ನೀತಿಗಳು ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು 1-37

ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಜತೆಗೂಡಿದ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಅವಿಭಾಜ್ಯ ಅಂಗವಾಗಿವೆ  
 ಬಿ. ಕೆ. ರಾಮದ್ವಾನಿ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಎಲ್.ಎಲ್.ಪಿ, ಪರವಾಗಿ  
 ಸನ್ನದಿತ ಲೆಕ್ಕಿಗರು  
 ಎಫ್.ಆರ್.ಎನ್ : 002878S/S200021

**ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪರವಾಗಿ**

ಸಹಿ/-

ಸಹಿ/-

(ಪಂಚಜ್ ಕುಮಾರ್ ಪಾಂಡೆ)  
 ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು  
 ಡಿ.ಐ.ಎನ್-03376149

(ಬಿ.ಕಪ್ಪೂರಲಿಂಗಯ್ಯ)  
 ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)  
 ಡಿ.ಐ.ಎನ್-10303418

ಸಹಿ/-

ಸಹಿ/-

ಸಹಿ/-

ವಾಸುಕಿ ಹೆಚ್.ಎಸ್  
 ಪಾಲುದಾರರು  
 ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ. 212013

(ಹೆಚ್.ಕೆ.ಮಧುಸೂಧನ್)  
 ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು(ಲೆ&ಸಂ)  
 ದಿನಾಂಕ : 14.09.2023

(ರಮ್ಯಾ ಕೆ)  
 ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು  
 ದಿನಾಂಕ : 14.09.2023





**ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ**  
ನಿಗಮದ ಗುರುತಿನ ಸಂಖ್ಯೆ (ಸಿ.ಐ.ಎನ್): ಯು40109ಕೆಎ1999ಎಸ್‌ಜಿಸಿ025521

**31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2023ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತೇಜ್ವಿ**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2022-23	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2021-22
I ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ಆದಾಯ (ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ)	25	61 & 62	4 93 136.34	4 10 865.99
II ಇತರೆ ಆದಾಯ	26	62	24 247.17	27 259.14
III ಒಟ್ಟು ಆದಾಯ (I + II)			5 17 383.51	3 48 125.13
ವೆಚ್ಚ				
ಎ) ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	27	75	1 57 418.22	1 25 282.13
ಬಿ) ರಿಪೇರಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ	28	74	44 499.43	33 422.40
ಸಿ) ಆಡಳಿತ ಮತ್ತು ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳು	29	76	18 335.37	13 575.03
ಡಿ) ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚ	30	78	64.303.36	51 510.80
ಇ) ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ	31	77	1 36 449.68	1 17 449.85
ಎಫ್) ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳು	32	77, 79 & 80	4 922.78	3 475.93
ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚಗಳು (IV)			4 25 928.84	3 44 716.14
ಕೂಡಿಸಿ / (ಕಳೆಯಿರಿ): ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಜಮಾಗಳು (ಶುಲ್ಕಗಳು) (V)				
ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ (III-IV+V)			91 454.67	93 409.00
ಕೂಡಿಸಿ / (ಕಳೆಯಿರಿ): ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳು (ಹಿಂಪಡೆಯಲಾದ ಆದಾಯ)	34	62		17 872.26
ಲಾಭ /ನಷ್ಟ ತೆರಿಗೆಯ ಮುಂಚೆ			<b>91 454.67</b>	<b>1 11 240.26</b>
ಕಳೆಯಿರಿ: ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚ				
ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ	35	81.1	16 441.98	19 872.96
ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ	36	81.201	2 670.08	24 887.90
ಪ್ರಸ್ತುತ ಅವಧಿಯ ಲಾಭ / (ನಷ್ಟ)			72 342.62	66 479.39
ಪ್ರಸ್ತುತ ಅವಧಿಯ ಲಾಭ / (ನಷ್ಟ)			72 342.62	66 479.39
ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ				
ಎ.1. ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದ ನಂತರ ಮರು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ ವಸ್ತುಗಳು				
ಎ.2. ಮೇಲಿನ ವಸ್ತುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ				
ಬಿ.1. ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ತರುವಾಯ ಮರು ವರ್ಗೀಕರಿಸುವ ವಸ್ತುಗಳು				
ಬಿ.2. ಮೇಲಿನ ವಸ್ತುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ				
ವರ್ಷದ ಒಟ್ಟು ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ / (ನಷ್ಟ) (ತೆರಿಗೆಯ ನಿವ್ವಳ)				-
ವರ್ಷದ ಒಟ್ಟು ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ / (ನಷ್ಟ)			72 342.62	66 479.39

ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರಿಗೆ ಗಳಿಕೆಗಳು (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳ ಮುಖ ಬೆಲೆ: ರೂ.1,000/-  
ಮೂಲ

324.30

304.63

ಗುಣ ತಗ್ಗಿದ

324.30

303.29

ಪ್ರತಿ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆಯನ್ನು ಕಂಪ್ಯೂಟಿಂಗ್

2 23 07 408

2 18 23 225

ಮೂಲ

2 23 07 408

2 19 19 360

ಗುಣ ತಗ್ಗಿದ

**ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ನೀತಿಗಳು ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು 1-37**

ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಜತೆಗೂಡಿದ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು  
ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಅವಿಭಾಜ್ಯ ಅಂಗವಾಗಿದೆ

ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪರವಾಗಿ

ಬಿ. ಕೆ. ರಾಮದ್ವಾನಿ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಎಲ್.ಎಲ್.ಪಿ, ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-

ಸಹಿ/-

ಸನ್ನದಿತ ಲೆಕ್ಕಿಗರು

(ಪಂಕಜ್ ಕುಮಾರ್ ಪಾಂಡೆ)

(ಬಿ.ಕಪೂರಲಿಂಗಯ್ಯ)

ಎಫ್.ಆರ್.ಎನ್ : 002878S/S200021

ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು  
ಡಿ.ಐ.ಎನ್-03376149

ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)  
ಡಿ.ಐ.ಎನ್-10303418

ಸಹಿ/-

ಸಹಿ/-

ಸಹಿ/-

ವಾಸುಕಿ ಹೆಚ್.ಎಸ್

(ಹೆಚ್.ಕೆ.ಮಧುಸೂಧನ್)

(ರಮ್ಯಾ ಕೆ)

ಪಾಲುದಾರರು

ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು(ಲೆ&ಸಂ)

ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 212013

ದಿನಾಂಕ : 14.09.2023

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು

ದಿನಾಂಕ : 14.09.2023





**ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ**  
ನಿಗಮದ ಗುರುತಿನ ಸಂಖ್ಯೆ (ಸಿ.ಐ.ಎನ್): ಯು40109ಕೆಎ1999ಎಸ್‌ಜಿಸಿ025521

ಸ್ವಾಮ್ಯದಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ತಃಖ್ತೆ		(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)		
ವಿವರಗಳು	ಎ. ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	ಬಿ. ಇತರೆ ಸ್ವಾಮ್ಯ		
		ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಮಿಗುತಾಯ		ಒಟ್ಟು
		ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು	ಉಳಿಸಿದ ಗಳಿಕೆ	
ವರದಿ ಅವಧಿಯ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು (01/04/2021)	2 18 232.25	-	2 61 717.91	2 61 717.91
ಸೇರಿಸಿ: ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಗಳಿಕೆಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತ (ಲಾಭ / (ನಷ್ಟ) 2020-21ನೇ ಸಾಲಿಗೆ)	-	-	95 945.53	95 945.53
ಕಳೆಯಿರಿ : ಈ ಕ್ಷಿತಿಗೆ ಹೊಂದಿಸಲಾದ ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್‌ಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯನ್ನು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿರುವುದು.	-	-	-	-
ಸೇರಿಸಿ/(ಕಳೆಯಿರಿ):2020-21ರ ನಿವ್ವಳ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯ/(ವೆಚ್ಚಗಳು) (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 33 ನೋಡಿ)	-	-	-16 425.86	-16 425.86
ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಿಂದ ಆರಂಭಿಕ ಬಾಕಿಯ ವರದಿ ಮಾಡುವ ಅವಧಿಯ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ (01/04/2021)	2 18 232.25	-	3 41 237.58	3 41 237.58
ಸೇರಿಸಿ: ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಗಳಿಕೆಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತ (ಲಾಭ / (ನಷ್ಟ) 2021-22ನೇ ಸಾಲಿಗೆ)	-	-	66 479.39	66 479.39
ಸೇರಿಸಿ: ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಹಣ ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿ	-	3 635.25	-	3 635.25
ಸೇರಿಸಿ / (ಕಡಿತ): 2020-21ರ ನಿವ್ವಳ ಪೂರ್ವ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯ/(ವೆಚ್ಚಗಳು) (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 33 ನೋಡಿ)	-	-	-	-
ವರದಿ ಅವಧಿಯ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ (01/04/2022) ಮರು-ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾದ ಆರಂಭಿಕ ಬಾಕಿ	2182 32.25	3 635.25	4 07 716.97	4 11 352.22
ಸೇರಿಸಿ: ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಗಳಿಕೆಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತ (ಲಾಭ / (ನಷ್ಟ) 2022-23 ನೇ ಸಾಲಿನ)	-	-	72 342.62	72 342.62
ಸೇರಿಸಿ : ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಹಣ	-	2 400.00	-	2 400.00
ಕಳೆಯಿರಿ : ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾದ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಹಣ	-	6 035.25	-	6 035.25
ಸೇರಿಸಿ: ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾದ ಷೇರುಗಳು	6 035.25	-	-	-
ವರದಿ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು (31/03/2023)	2 24 267.50	-	4 80 059.58	4 80 059.58

ಗಮನಿಸಿ: ಕಂಪನಿಯು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ನಿವ್ವಳ ಪೂರ್ವ ಅವಧಿಯ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳನ್ನು ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಮಿಗುತಾಯ (ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಗಳಿಕೆ) ಗೆ ಹೊಂದಿಸಿದೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 33 ನೋಡಿ)

ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಜತೆಗೂಡಿದ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಅವಿಭಾಜ್ಯ ಅಂಗವಾಗಿದೆ

ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪರವಾಗಿ

ಬಿ. ಕೆ. ರಾಮದ್ವಾನಿ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಎಲ್.ಎಲ್.ಪಿ, ಪರವಾಗಿ  
ಸನ್ನದಿತ ಲೆಕ್ಕಿಗರು  
ಎಫ್.ಆರ್.ಎನ್ : 002878S/S200021

ಸಹಿ/-  
(ಪಂಕಜ್ ಕುಮಾರ್ ಪಾಂಡೆ)  
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು  
ಡಿ.ಐ.ಎನ್-03376149

ಸಹಿ/-  
(ಬಿ.ಕಪ್ಪೂರಿಂಗಯ್ಯ)  
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)  
ಡಿ.ಐ.ಎನ್-10303418

ಸಹಿ/-  
ವಾಸುಕಿ ಹೆಚ್.ಎಸ್  
ಪಾಲುದಾರರು  
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ. 212013  
ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು  
ದಿನಾಂಕ : 14.09.2023

ಸಹಿ/-  
(ಹೆಚ್.ಕೆ.ಮಧುಸೂಧನ್)  
ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು(ಲೆ&ಸಂ)  
ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು  
ದಿನಾಂಕ : 14.09.2023

ಸಹಿ/-  
(ರಮ್ಯಾ ಕೆ)  
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ





**ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ**  
 ನಿಗಮದ ಗುರುತಿನ ಸಂಖ್ಯೆ (ಸಿ.ಐ.ಎನ್): ಯು40109ಕೆಎ1999ಎಸ್‌ಜಿಸಿ025521

**31 ಮಾರ್ಚ್-2023 ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನಗದು ಹರಿವಿನ ಪಟ್ಟಿ**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ವಿವರಗಳು		31 ಮಾರ್ಚ್-2023 ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ	31 ಮಾರ್ಚ್-2022 ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ
<b>I</b>	<b>ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ನಗದು ಹರಿವು</b>		
	ತೆರಿಗೆ ಪೂರ್ವ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ	91 454.67	1 11 240.25
	ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು:		
i	ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚ	1 36 449.68	1 17 449.85
ii	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಹವಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯುವುದು	-875.92	-521.68
iii	ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆಯಿಂದ ಬಂದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	-14 576.96	-13.699.72
iv	ಉಗ್ರಾಣ ಕೊರತೆಗೆ ಹವಣಿಕೆ	34.58	8.72
v	ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಲಾಭ	-125.18	-158.19
vi	ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಲಾಭ	0.00	0.00
vii	ಬಿಡುಗಡೆ ಹೊಂದಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ	-1 465.79	-2 546.31
viii	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ತೊಡೆದು ಹಾಕಿರುವುದು & ವಿಶೇಷ ಅಂಶಗಳು	364.88	-17 486.89
ix	ಬಡ್ಡಿಯಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ	-1 217.82	-931.18
x	ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	64 303.36	51 510.81
	<b>ಕಾರ್ಯನಿರತ ಬಂಡವಾಳದ ಬದಲಾವಣೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ</b>	<b>2 74 345.50</b>	<b>2 44865.65</b>
	<b>ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬದಲಾವಣೆ ಹೊಂದಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು</b>		
i	ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳ/ಕಡಿಮೆ	-42 194.49	-79 684.74
ii	ದಾಸ್ತಾನುಗಳಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳ/ಕಡಿಮೆ	-3 612.83	1 129.03
iii	ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳ/ಕಡಿಮೆ	-2 356.82	15 340.54
iv	ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ/ಹವಣಿಕೆಗಳಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳ/ಕಡಿಮೆ	78 996.27	19 662.14
v	ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳ/ಕಡಿಮೆ	33 044.82	32 567.25
vi	ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳ/ಕಡಿಮೆ	19 895.41	20 464.21
vii	ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳ/ಕಡಿಮೆ	-23 037.05	4 114.17
viii	ಸಾಲಗಳಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳ/ಕಡಿಮೆ	-304.95	1 930.46
	<b>ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸಿದ ನಗದು</b>	<b>3 34 775.86</b>	<b>2 60 388.70</b>
	ಕೂಡಿಸಿ/ಕಳೆಯಿರಿ: ಪಾವತಿಸಿದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ (ಮರುಪಾವತಿಯ ನಿವ್ವಳ)	-15 306.06	-12535.54
	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ನಿವ್ವಳ ಹಣದ ಒಳ ಹರಿವು (ಎ)	3 19 469.80	2 47853.16
<b>II</b>	<b>ಹೊಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಹಣದ ಹರಿವು</b>		
i	ಪಿಪಿಇ ಮತ್ತು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ	-4 29 069.60	-3 28 991.90
ii	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಠೇವಣಿಗಳಿಂದ (3 ತಿಂಗಳ ಗಡುವಿನ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟ ಠೇವಣಿಗಳ ನಿವ್ವಳ ಹೆಚ್ಚಳ/ಕಡಿಮೆ)	-849.79	-1 741.65
iii	ಬಡ್ಡಿಯಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ	1 217.82	931.18
	<b>ಹೊಡಿಕೆಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಿವ್ವಳ ಹಣದ ಒಳ ಹರಿವು (ಬಿ)</b>	<b>-4 28 701.57</b>	<b>-3 29 802.37</b>
<b>III</b>	<b>ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಹಣದ ಹರಿವು</b>		
i	ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಪಡೆದ ದೇಣಿಗೆ ಮತ್ತು ಅನುದಾನ	17 388.40	18 704.96
ii	ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	1 59 812.77	76 955.99







iii	ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	-4 019.91	54 514.19
iv	ಆರ್ಥಿಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಖರ್ಚುಗಳು	-74 242.06	-62 644.36
	ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಿವ್ವಳ ನಗದು ಒಳ ಹರಿವು (ಸಿ)	98 939.20	87 530.79
	ನಿವ್ವಳ ಬದಲಾವಣೆ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸರಿಸಮಾನವಾದುದು (ಎ+ಬಿ+ಸಿ)	-10 292.57	5 581.58
	ಕೂಡಿರಿ: ಆರಂಭಿಕ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸರಿಸಮಾನವಾದುದು	13 113.02	7 531.44
	ಅಂತಿಮ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸರಿಸಮಾನವಾದುದು	2 820.45	13 113.02

ಟಿಪ್ಪಣಿ- 1) ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ವಿವರಣೆ ಅನುಬಂಧವನ್ನು “ಪರೋಕ್ಷ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ” ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ-7 “ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ವಿವರಣೆಗಳ” ಪ್ರಕಾರ ಪರೋಕ್ಷ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಜತೆಗೂಡಿದ  
ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಅವಿಭಾಜ್ಯ  
ಅಂಗವಾಗಿದೆ

ಬಿ. ಕೆ. ರಾಮದ್ವಾನಿ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಎಲ್.ಎಲ್.ಪಿ, ಪರವಾಗಿ  
ಸನ್ನದಿತ ಲೆಕ್ಕಿಗರು  
ಎಫ್.ಆರ್.ಎನ್ : 002878S/S200021

ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-  
(ಪಂಚ್ ಕುಮಾರ್ ಪಾಂಡೆ)  
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು  
ಡಿ.ಐ.ಎನ್-03376149

ಸಹಿ/-  
(ಬಿ.ಕಪ್ಪೂರಲಿಂಗಯ್ಯ)  
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)  
ಡಿ.ಐ.ಎನ್-10303418

ಸಹಿ/-  
ವಾಸುಕಿ ಹೆಚ್.ಎಸ್  
ಪಾಲುದಾರರು  
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ. 212013

ಸಹಿ/-  
(ಹೆಚ್.ಕೆ.ಮಧುಸೂಧನ್)  
ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು(ಲೆ&ಸಂ)  
ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು  
ದಿನಾಂಕ : 14.09.2023

ಸಹಿ/-  
(ರಮ್ಯ ಕೆ)  
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು  
ದಿನಾಂಕ : 14.09.2023



## ಟಿಪ್ಪಣಿ:1 ಕಂಪನಿಯ ಅವಲೋಕನ ಮತ್ತು ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ ನೀತಿಗಳು

1.1 ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ("ಕವಿಪ್ರನಿ"/"ಕಂಪನಿ") ಎಂಬುದು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ನಿಯಮಿತ ಕಂಪನಿಯಾಗಿದ್ದು, ಭಾರತದಲ್ಲಿ ನೆಲೆಸಿದೆ ಮತ್ತು ಸಂಘಟಿತವಾಗಿದೆ. ಇದು ಕರ್ನಾಟಕದ ಬೆಂಗಳೂರಿನಲ್ಲಿ ತನ್ನ ನೋಂದಾಯಿತ ಕಚೇರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿಯು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ ಮುಕ್ತ ಪ್ರವೇಶ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಮತ್ತು ಇತರರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ವ್ಯವಹಾರದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿದೆ.

### 1.2 ಆರ್ಥಿಕ ಪತ್ರ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಿಕೆಗೆ ಆಧಾರಗಳು

- ಎ. ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳ (Ind-AS) ಅನುಗುಣವಾಗಿ, ಐತಿಹಾಸಿಕ ವೆಚ್ಚ (Ind-AS ನಿಂದ ಕಡ್ಡಾಯಗೊಳಿಸಿದಂತಹ ನ್ಯಾಯಾಯುತ ಮೌಲ್ಯ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಕಡೆ) ದಡಿಯಲ್ಲಿ ಗೋಯಿಂಗ್ ಕನ್ಸರ್ನ್ ತತ್ವವನ್ನು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 1.2(ಇ)ಗೆ (ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ) ಸಂಚಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ (ನಿಬಂಧನೆಗಳು) ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2003ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರದಂತೆ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿದೆ. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಗಳ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2015ರ ನಿಯಮ 3 ರೊಂದಿಗೆ ಓದಲಾದಂತೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗಳ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳು) ಮುಂದಿನ ತಿದ್ದುಪಡಿ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪ್ರಕರಣ 133 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಬಿ. ಹೊಸದಾಗಿ ಹೊರಡಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡವು ಎಲ್ಲಿ ಪ್ರಾರಂಭವಾಗಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆಯೋ ಅಥವಾ ಇಲ್ಲಿಯವರೆಗೆ ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿದ್ದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಯಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ ಅವಶ್ಯವಿರುವ, ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆಯೋ ಅಂತಹ ಸ್ಥಳಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಉಳಿದೆಡೆಗಳಲ್ಲಿ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಗಳನ್ನು ಸ್ಥಿರವಾಗಿ ಅನ್ವಯಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಸಿ. ನಿಗಮದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಅವಧಿಯನ್ನು 12 ತಿಂಗಳುಗಳ ಅವಧಿಯದ್ದೆಂದು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಂಡು, ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸಕ್ತೇತರ ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದೂ, ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸಕ್ತೇತರ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

### 1.3 ಅಂದಾಜು ಪಟ್ಟಿಗಳ ಉಪಯೋಗ

ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಿಕೆಗಾಗಿ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಅಂದಾಜುಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು, ತೀರ್ಪುಗಳನ್ನು

ಮತ್ತು ಊಹೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ಅಂದಾಜುಪಟ್ಟಿಗಳು, ತೀರ್ಪುಗಳು ಮತ್ತು ಊಹೆಗಳು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಗಳ ಅನ್ವಯಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಸ್ವತ್ತು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ವರದಿಯಾದ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು, ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳ ದಿನಾಂಕದಂದು ಪ್ರಕಟಗೊಂಡ ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಆ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿಯಾದ ಕಂದಾಯಗಳು ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಭಾದಿಸುತ್ತವೆ. ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಗಳ ಅನ್ವಯಿಸುವಿಕೆಗೆ ಸಂಕೀರ್ಣ ಮತ್ತು ವಿಷಯಾತ್ಮಕ ತೀರ್ಪುಗಳು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಕ್ಲಿಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಅಂದಾಜು ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿನ ಊಹೆಗಳ ಬಳಕೆ ಅವಶ್ಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಅಂದಾಜುಗಳ ಕಾಲದಿಂದ ಕಾಲಕ್ಕೆ ಬದಲಾವಣೆಯಾಗಬಹುದು. ನೈಜ ಪರಿಣಾಮಗಳು ಆ ಅಂದಾಜುಗಳಿಗಿಂತ ವಿಭಿನ್ನವಾಗಿರುತ್ತವೆ. ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಅಂದಾಜುಗಳ ಸುತ್ತ ಇರುವ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಅರಿವು ಮೂಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದರಿಂದ ಅಂದಾಜುಗಳಲ್ಲಿ ಸಮಂಜಸ ಬದಲಾವಣೆಗಳಾಗುತ್ತಿವೆ. ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಅಂದಾಜುಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳು ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಬಿಂಬಿತವಾಗುತ್ತವೆ ಮತ್ತು ಅವುಗಳ ಪರಿಣಾಮಗಳು ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ತಿಳಿಯಪಡಿಸುತ್ತವೆ.

### 1.4 ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣ

- ಎ. ಟರ್ನ್-ಕೀ ಕಾಮಾಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಗುರುತುಪಡಿಸುವಿಕೆ ಬೆಲೆ ನಿಗದಿಕರಣ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ದಾಸ್ತಾನುಗಳನ್ನು ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು.
- ಬಿ. ನಿರ್ವಹಣಾ ಉದ್ದೇಶದ ದಾಸ್ತಾನುಗಳನ್ನು ಸರಾಸರಿ ತೂಕದ ಬೆಲೆ ನಿಗದಿಕರಣ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು.
- ಸಿ. ಮರು ಉಪಯೋಗಿಸಬಲ್ಲ, ಗುರುತಿಸಿರುವ ದಾಸ್ತಾನುಗಳನ್ನು ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಆಸ್ತಿಯೆಂದು ಘೋಷಿಸಿ ಅವುಗಳ ಇಳುವರಿ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ.
- ಡಿ. ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಮೌಲ್ಯವು ದಾಸ್ತಾನನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ಥಳಕ್ಕೆ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿತಿಗೆ ತರುವ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.
- ಇ. ನಿರುಪಯುಕ್ತತೆ ಅನುಮೋದನಾ ಸಮಿತಿಯಿಂದ ನಿರುಪಯುಕ್ತ/ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಎಂದು ಗುರುತಿಸಿರುವ ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು, ನಿಗದಿತ ದರಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿದ್ದಲ್ಲಿ, ನಿರುಪಯುಕ್ತ ದರದಂತೆ ಹಾಗೂ ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲದ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ದಾಸ್ತಾನಿನ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು, ಆ ಆಸ್ತಿಯ ಮೌಲ್ಯದ ಶೇ. 10ರಷ್ಟಕ್ಕೆ



- ಇಳಿತಗೊಳಿಸಿ, ಅವುಗಳನ್ನು ಕಳಚುವವರೆಗೂ ಉಳಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ.
- ಎಫ್. ಉಗ್ರಾಣದಲ್ಲಿ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಗೂ ಮೀರಿ, ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದಂತಹ ಚಲಿಸದೇ ಇರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು/ ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಅಗತ್ಯವಿದ್ದಾಗ ಉಪಯೋಗಿಸಲಾಗುವುದರಿಂದ, ಹವಣಿಕೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- ಜಿ. ಈ ಮೇಲಿನ ದಾಸ್ತಾನುಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಬೆಲೆಯ ಅಥವಾ ನಿವ್ವಳ ಸಿದ್ಧತೆ ಮೌಲ್ಯದಂತೆ ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸಿದೆ.

### 1.5 ನಗದು ಹರಿವಿನ ಪಟ್ಟಿ

ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ಪರೋಕ್ಷ ವಿಧಾನವನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಿ ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ, ಆ ಮೂಲಕ ಆ ಅವಧಿಯ ಲಾಭವನ್ನು ನಗದು-ರಹಿತ ಸ್ವರೂಪದ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಪರಿಣಾಮಗಳಿಗೆ, ಯಾವುದೇ ಮೂಂದೂಡಲ್ಪಡಬಹುದಾದ ಅಥವಾ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಸಂಚಯನಗಳು ಅಥವಾ ಮುಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ನಗದು ರಸೀದಿ ಅಥವಾ ಪಾವತಿಗಳ ಮತ್ತು ಆದಾಯದ ಬಾಬುಗಳು ಅಥವಾ ವೆಚ್ಚಗಳು ನಗದು ಹರಿವಿನ ಹೂಡಿಕೆ ಅಥವಾ ಬಂಡವಾಳ ಪೂರೈಕೆಯೊಂದಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆ, ಹೂಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳ ಪೂರೈಕೆಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ನಗದು ಹರಿವಿನ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸಲಾಗಿದೆ.

### 1.6 ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಬಾಬುಗಳು:

ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ತಪ್ಪುಗಳು/ದೋಷಗಳನ್ನು ಮರು ಪರಿಶೀಲನೆಯಿಂದ ಸರಿಪಡಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ತಪ್ಪು ಸಂಭವಿಸಿದ ಅವಧಿಯ/ಅವಧಿಗಳ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಗಳ ತುಲನಾತ್ಮಕ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಪುನಃ ಮಂಡಿಸುವುದು. ಮಂಡಿಸಿದ ಅವಧಿಗಿಂತ ಬಹಳ ಮುಂಚೆ ಒಂದು ವೇಳೆ ತಪ್ಪು ಸಂಭವಿಸಿದ್ದರೆ, ಮಂಡಿಸಿದ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಸ್ವತ್ತುಗಳು, ಬಾಧ್ಯತೆಗಳು ಮತ್ತು ಸ್ವಾಮ್ಯಗಳ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಉಳಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಂಡಿಸುವುದು. ಒಟ್ಟು ಸ್ಥಾವರದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳ ಮೇಲೆ 1% ಮಿತಿಗಿಂತ ಕೆಳಗಿನ ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ದೋಷಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಗೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

### 1.7 ಕಾರ್ಯಾಚರಣಾ ವಿಭಾಗಗಳು

Ind AS 108ರ ಅನುಗುಣವಾಗಿ, ವಿಭಾಗದ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲು ಬಳಸುವ ಆಪರೇಟಿಂಗ್ ವಿಭಾಗಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ವಿಭಾಗಗಳಿಗೆ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳನ್ನು ಹಂಚಿಕೊಳ್ಳಲು ಮತ್ತು ಅವುಗಳ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯನ್ನು ನಿರ್ಣಯಿಸಲು ಬಳಸುವ ಆಂತರಿಕ ವರದಿಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ

ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು ಒಟ್ಟಾರೆಯಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ 'ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ನಿರ್ಧಾರಕರು' ಅಥವಾ 'ಸಿಬಿಡಿಎಂ' Ind AS 108 ರ ಅರ್ಥದಲ್ಲಿದೆ. ಆಂತರಿಕ ವರದಿ ಮಾಡುವ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಬಳಸಲಾಗುವ ಸೂಚಕಗಳು ಸ್ಥಳ ನಿರ್ವಹಣಾ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಹಾಕಲಾದ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಕ್ರಮಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿಕಸನಗೊಳ್ಳಬಹುದು.

### 1.8 ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ

ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ವೆಚ್ಚವು ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ವ್ಯವಹಾರ ಸಂಯೋಜನೆ, ಅಥವಾ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಅಥವಾ ಒಸಿಬಿ ಗಳಲ್ಲಿ ನೇರವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಿದ ಬಾಬುಗಳಿಗೆ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದಿಂದ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

#### (i) ಪ್ರಸಕ್ತ ತೆರಿಗೆ

ಪ್ರಸಕ್ತ ತೆರಿಗೆಯು, ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ತೆರಿಗೆಯ ನಿರೀಕ್ಷೆಯನ್ನು ಅಥವಾ ತರಗಿಯುತ ಆದಾಯ ಅಥವಾ ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ನಷ್ಟದಿಂದಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಮೊತ್ತ ಅಥವಾ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಯಾವುದಾದರೂ ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆ ಮೊತ್ತವು, ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಅಥವಾ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ತೆರಿಗೆಯ ಮೊತ್ತವನ್ನು, ಅನಿರೀಕ್ಷಿತತೆಯು ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಅದನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಅತ್ಯುತ್ತಮವಾಗಿ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆಯು ತೆರಿಗೆ ದರಗಳನ್ನು (ತೆರಿಗೆಯ ನಿಯಮಗಳು) ಅನುಸರಿಸಿ ಅಥವಾ ಗಣನೀಯವಾಗಿ ಅನುಸರಿಸಿ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದ ವರೆಗೆ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲು ಕಾನೂನಾತ್ಮಕ ಹಕ್ಕಿನಿಂದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ, ಆಸ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮುರಿದುಕೊಂಡು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ತೀರಿಸಿ, ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯನ್ನು ಒಟ್ಟು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

#### (ii) ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ

ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯು ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಬಾಧ್ಯತೆಗಳನ್ನು, ಸ್ವತ್ತುಗಳೂ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ತೆರಿಗೆ ಮೂಲಗಳ ನಡುವೆ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಎಲ್ಲಾ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಅವುಗಳನ್ನು ತರಲಾದ ಮೊತ್ತಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿ, ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗುತ್ತದೆ. ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಮುಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಕೊಂಡೊಯ್ಯಬಹುದಾದ ತೆರಿಗೆಯ ನಷ್ಟಗಳು



ಮತ್ತು ಲಾಭಗಳ ಮೇಲೆ ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗುತ್ತದೆ. ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ:

- ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಆರಂಭಿಕ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಳು ಉದ್ಭವದಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ವಹಿವಾಟಿನ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸವು ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಯೋಜನೆಯೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಅದರಿಂದ ಲೆಕ್ಕಗಳಾಗಲೀ ಅಥವಾ ತೆರಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
- ಅಂಗ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು, ಸಹವರ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಜಂಟಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿನ ಹೂಡಿಕೆಗಳಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು, ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ವಹಿಸಬಹುದಾದಂತಹ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಬದಲಾವಣೆ ಮತ್ತು ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಅದನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.
- ಆರಂಭಿಕ ಗುಡ್‌ವಿಲ್ ಗುರುತಿಸುವ ಸಮಯದಲ್ಲಿ, ಉಂಟಾಗುವ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು.

ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಳ್ಳದಿರುವಂತಹ ತೆರಿಗೆ ನಷ್ಟಗಳ ಇರುವಿಕೆಯು ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ವಿಧಿಸಬಹುದಾದ ಲಾಭವು ಲಭ್ಯವಿರದಿರಬಹುದು ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ಒಂದು ಬಲಿಷ್ಠ ಸಾಕ್ಷಾಧಾರವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಇತ್ತೀಚಿನ ನಷ್ಟಗಳ ಒಂದು ಇತಿಹಾಸದ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ಅದು ಸಮರ್ಪಕವಾದಂತಹ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ವಿಧಿಸಬಹುದಾದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ ಅಥವಾ ಅಂತಹ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಬಹುದಾದ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಸಮರ್ಪಕವಾದಂತಹ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ವಿಧಿಸಬಹುದಾದ ಲಾಭವು ಲಭ್ಯವಿರುತ್ತದೆ ಎಂಬುದಾಗಿ ಮನವರಿಕೆ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಒಂದು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತದೆ. ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು - ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರಲಿ ಅಥವಾ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರದಿರಲಿ, ಅವುಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿಯೊಂದು ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿ ಸಮೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿತ ತೆರಿಗೆ ಪ್ರಯೋಜನವನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಬಹುದು ಎಂಬ ಸಂಭಾವ್ಯತೆ ಇದ್ದಲ್ಲಿ / ಇನ್ನು ಮುಂದೆ ಸಂಭಾವ್ಯತೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ ಎಂಬುದಾಗಿ ಕಂಡು ಬಂದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು / ಅಷ್ಟರಮಟ್ಟಿಗೆ ತಗ್ಗಿಸಲಾಗುವುದು. ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಒಂದು ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಂತಹ ಅಥವಾ ಒಂದು ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಪಡಿಸಲಾದಂತಹ ಅವಧಿಗೆ ಅನ್ವಯಗೊಳುವ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ತೆರಿಗೆ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುವ ನಿಯಮಗಳು ಅಥವಾ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದ ವೇಳೆಗೆ ಗಮನಾರ್ಹವಾಗಿ

ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುವ ನಿಯಮಗಳ ಅನುಸಾರ ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ತೆರಿಗೆ ನಿರ್ಧಾರಣೆಯು ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಆಸ್ತಿಗಳು ಅಥವಾ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಹೊಂದಿರುವಂತಹ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಬಹುದು ಅಥವಾ ಇತ್ಯರ್ಥಪಡಿಸಬಹುದು ಎಂಬುದಾಗಿ ನಿರೀಕ್ಷಿಸುವಂತಹ ರೀತಿಯಿಂದ ಉಂಟಾಗಬಹುದಾದಂತಹ ತೆರಿಗೆ ತತ್ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿಬಿಂಬಿಸುತ್ತದೆ.

ಪ್ರಸಕ್ತ ತೆರಿಗೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸರಿದೂಗಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಒಂದು ಕಾನೂನಾತ್ಮಕವಾಗಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಬಹುದಾದ ಹಕ್ಕು ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಅವು ಒಂದೇ ತೆರಿಗೆ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದಿಂದ ಒಂದೇ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ವಿಧಿಸಬೇಕಾದ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ವಿವಿಧ ತೆರಿಗೆ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಾಗಿದ್ದು, ಆದರೆ ಅವು ನಿವ್ವಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ತೆರಿಗೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸುವ ಉದ್ದೇಶವನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಅವುಗಳ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಏಕಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಬಹುದಾದಲ್ಲಿ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ತೆರಿಗೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸರಿದೂಗಿಸಲಾಗುವುದು.

ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಅಧಿನಿಯಮ 1961ರ ಅನುವುಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕನಿಷ್ಠ ಬದಲಿ ತೆರಿಗೆ (ಎಂಎಟಿ) ಎಂಬುದಾಗಿ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದಲ್ಲಿ, ಕನಿಷ್ಠ ಬದಲಿ ತೆರಿಗೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅಧಿನಿಯಮದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಲ ಸೌಲಭ್ಯತೆಯು ಲಭ್ಯವಿರುವುದಾದಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕನಿಷ್ಠ ಬದಲಿ ತೆರಿಗೆ ಜಮೆಯನ್ನು ಸಾಮಾನ್ಯ ತೆರಿಗೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ ಕನಿಷ್ಠ ಬದಲಿ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಮುಂದಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಹೋಗಬಹುದಾದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವುದು ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ಒಪ್ಪಬಹುದಾದ ಸಾಕ್ಷಾಧಾರವಿರುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

**1.9. ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು (ಪಿಪಿಇ)**

- ಎ. ಕಂಪನಿಯು ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು (ಪಿಪಿಇ) ಪರಿಗಣಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ವೆಚ್ಚಮೌಲ್ಯ ಮಾದರಿಯನ್ನು (ಕಾಸ್ಟ್ ಮಾಡೆಲ್) ಅನ್ವಯಗೊಳಿಸುವುದು. ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು



ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು(ಪಿಪಿಇ) ಕ್ರೋಡೀಕೃತ ಸವಕಳಿ ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿಗಳು ದುರ್ಬಲಗೊಂಡಿರುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅವುಗಳ ಮೌಲ್ಯಗಳನ್ನು, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ತಗ್ಗಿಸಿದ (ಇಂಪ್ರೋವೆಂಟ್ಸ್) ನಂತರ ತಿಳಿಸಲಾಗುವುದು. ಮೌಲ್ಯವು ಖರೀದಿ ಬೆಲೆ, ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡವನ್ನು ಪೂರೈಸಿದ್ದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು (ಪಿಪಿಇ) ಅವುಗಳನ್ನು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನೆಯ ಉದ್ದೇಶಿಸಿರುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೊಳಿಸುವ ಸಾಮರ್ಥ್ಯಕ್ಕೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಸ್ಥಳಕ್ಕೆ ಹಾಗೂ ಸ್ಥಿತಿಗೆ ತರಲು ಸಾಲಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಬಿ. ಕಾಮಗಾರಿ ವೃತ್ತಗಳು ಹಾಗೂ ಬೃಹತ್ ಕಾಮಗಾರಿ ವಿಭಾಗಗಳ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ನೇರವಾಗಿ ಕಾರಣವಾಗಿರುವಂತಹ ಇತರೆ ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಿತ ವಿಭಾಗಗಳು ನಿರ್ವಹಿಸುವಂತಹ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಅವು ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯದ ಒಂದು ಭಾಗವಾಗಿರುವವು. ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ್ದಕ್ಕಾಗಿ ನೀಡುವಂತಹ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕಗಳನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಅಂತಹ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಕೋರಿಕೆಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದಂತೆಲ್ಲಾ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸೇರಿಸಲಾಗುವುದು.

ಸಿ. ಮೂರನೇ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ ವಂತಿಗೆಗಳಿಂದ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳು (ಭೂಮಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಕವಿನಿಆ ದಿಂದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜಿನ ಷರತ್ತಿಗಾಗಿ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಬರುತ್ತವೆ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳು ಎಂಬುದಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ (ದರಪಟ್ಟಿ ಅನುಸಾರ) ದಾಖಲಿಸಲಾಗುವುದು. ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚಮೌಲ್ಯಗಳ ಕಡೆಗೆ ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಆದಾಯ ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಚಾಲ್ತಿಯೇತರ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಗುಂಪಿಗೆ ಹಾಕಲಾಗುವುದು, ಅವುಗಳನ್ನು ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಉಪಯೋಗಿಸಬಹುದಾದ ಅವಧಿಯಾದ್ಯಂತ ಒಂದು ವ್ಯವಸ್ಥಿತ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ವರಮಾನ/ಆದಾಯ ಎಂಬುದಾಗಿ ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

ಡಿ. ಪಿಪಿಇ ವೆಚ್ಚಮೌಲ್ಯವು ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಮೌಲ್ಯ (ಹೆಚ್ಚಳಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಪರಿಹಾರವೂ ಸೇರಿದಂತೆ), ಮರ/ಬೆಳೆ ನಷ್ಟ

ಪರಿಹಾರ, ಕಾರಿಡಾರು ಪರಿಹಾರ, ಪರಿಹಾರಕ ಅರಣ್ಯ ಬೆಳೆಯುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಪರಿಹಾರ ಹಾಗೂ ಯೋಜನೆಯಿಂದ ತೊಂದರೆಗೆ ಈಡಾದ ಜನರಿಗೆ/ ಕುಟುಂಬಗಳಿಗೆ ಸಾಮಾಜಿಕ ಅರಣ್ಯ ಬೆಳೆಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಪರಿಹಾರಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಇ. ಠೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಕಡೆಗೆ ಹಾಗೂ ಸ್ವಯಂ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಕಡೆಗೆ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವ ಭೂಮಿಯನ್ನು ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ (ಮಾರ್ಗಸೂಚಿ ಮೌಲ್ಯ) ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚಮೌಲ್ಯದ ಕಡೆಗೆ ಗ್ರಾಹಕ ವಂತಿಗೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ಪ್ರಮಾಣಾನುಗುಣವಾದ ಮೊತ್ತದೊಂದಿಗೆ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಹೋಗುವುದು ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿಗಳು ದುರ್ಬಲಗೊಳ್ಳುವಿಕೆಯ ಕಾರಣ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ತಗ್ಗಿಸುವುದನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಎಫ್. ಪಿಪಿಇ ಸ್ವಾಧೀನಕ್ಕಾಗಿ ಪಾವತಿಸಲಾಗಿರುವ ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿ-ಜವಾಬ್ದಾರಿ ತಃಖ್ತೆಯ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಮುಂಗಡಗಳನ್ನು ಚಾಲ್ತಿಯೇತರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡ ಎಂಬುದಾಗಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನೆಯ ಉದ್ದೇಶಿಸಿರುವ ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಸಿದ್ಧಗೊಳ್ಳುವ ಮೊದಲು ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಎಂಬುದಾಗಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗುವುದು.

ಜಿ. ಪಿಪಿಇ ತದನಂತರದ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಇರುವಂತಹ ಭವಿಷ್ಯದ ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು ಒಳಹರಿದುಬರುತ್ತವೆ ಎಂಬ ಹಾಗೂ ಐಟಂನ ವೆಚ್ಚಮೌಲ್ಯವನ್ನು ವಿಶ್ವಸನೀಯವಾಗಿ ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಬಹುದು ಎಂಬಂತಹ ಸಂಭಾವ್ಯತೆಯು ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು.

ಹೆಚ್. ದುರಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಭರಿಸಿದಂತೆಲ್ಲಾ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

ಐ. ಪಿಪಿಇಯ ಒಂದು ಐಟಂ ಹಾಗೂ ಪ್ರಾರಂಭಿಕವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದ್ದಂತಹ ಐಟಂಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿದಂದು ಆಥವಾ ಅದರ ಬಳಕೆ ಅಥವಾ ವಿಲೇವಾರಿಯಿಂದ ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಯೋಜನಗಳನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗದು ಎಂಬುದಾಗಿ ಕಂಡುಬಂದಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಐಟಂನ ಯಾವುದೇ ಗಮನಾರ್ಹ ಭಾಗದ ಪರಿಗಣನೆಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು. ಆಸ್ತಿಯ ಪರಿಗಣನೆಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಂಡಿದ್ದರಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಯಾವುದೇ



ಗಳಿಕೆ ಅಥವಾ ನಷ್ಟವನ್ನು(ನಿವ್ವಳ ವಿಲೆವಾರಿಯಿಂದ ಗಳಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿಯು ಹೊಂದಿದ್ದ ಮೌಲ್ಯದ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುವುದು) ಆ ರೀತಿ ಪರಿಗಣನೆಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಂಡಂತೆಲ್ಲಾ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗುವುದು.

ಜೆ. ಸೇವೆಯಿಂದ ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವಿಕೆಯ(ಡೀಕಮೀಷ ನಿಂಗ್) ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಅಂದಾಜು ಮಾಡಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಪಿಪಿಇ ನಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಕೆ. ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸದಿರುವುದು ಅಥವಾ ಲೋಪದೋಷದಿಂದ ಕೂಡಿದ ಉತ್ಪನ್ನಗಳನ್ನು ಸರಬರಾಜು ಮಾಡುವುದು, ಮುಂತಾದ ಕಾರಣಗಳಿಂದ ಸರಬರಾಜುದಾರರು / ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ನೀಡಿರುವ ಬ್ಯಾಂಕು ಖಾತೆಯನ್ನು ನಗದೀಕರಣಗೊಳಿಸಿಕೊಂಡ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅವುಗಳನ್ನು ನೇರವಾಗಿ ಯೋಜನೆಯೊಂದಿಗೆ ಗುರುತಿಸಬಹುದಾದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು ಭರಿಸಬೇಕಾದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಭರಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ್ದಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿಯ ಮೌಲ್ಯದಿಂದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು, ಅದನ್ನು ಆಸ್ತಿಯ ಮೌಲ್ಯದ ಒಂದು ಭಾಗವಾಗಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ಅನ್ಯಥಾ, ಅದನ್ನು ಭರಿಸಿದಂತೆಲ್ಲಾ ಆದಾಯ ಎಂಬುದಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳತಕ್ಕದ್ದು.

ಎಲ್. ಮಂಜೂರಾತಿಗಾಗಿ ಅಥವಾ ತಿರಸ್ಕರಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸುವ ಮೊದಲು ಒಂದು ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ, ಸಮೀಕ್ಷಿಸುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆ ಅಧ್ಯಯನಗಳನ್ನು ನಡೆಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಭರಿಸಲಾಗುವ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಈ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಅನುವು ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಒಂದು ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ಕೋಡೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ತದನಂತರದಲ್ಲಿ, ಯೋಜನೆಯನ್ನು ತಿರಸ್ಕರಿಸಿದಲ್ಲಿ, ವೆಚ್ಚದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಯೋಜನೆಯನ್ನು ತಿರಸ್ಕರಿಸಲಾದ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿನ ನಿಷ್ಫಲ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ ಎಂಬುದಾಗಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಖರ್ಚಿಗೆ ಹಾಕಲಾಗುವುದು. ಯೋಜನೆಗೆ ಮಂಜೂರಾತಿ ನೀಡಿದಲ್ಲಿ, ಆ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಖರ್ಚಿಗೆ ಹಾಕಲಾಗುವುದು. ಒಂದು ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿದನಂತರ ಸವಿವರ ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆ ವರದಿಗಳು, ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಮೇಲೆ ಭರಿಸಲಾಗುವ ಯಾವುದೇ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಸಹ ಆ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಖರ್ಚಿಗೆ ಹಾಕಲಾಗುವುದು.

### 1.10. ಹೂಡಿಕೆ ಆಸ್ತಿಗಳು:

ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಬಾಡಿಗೆ ಪ್ರತಿಫಲಗಳಿಗಾಗಿ ಅಥವಾ ಬಂಡವಾಳ ವೃದ್ಧಿಗೊಳಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಅಥವಾ ಇವೆರಡರ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಹೊಂದಲಾಗಿರುವ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗಾಗಿ ಉಪಯೋಗಿಸುತ್ತಿರದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹೂಡಿಕೆ ಆಸ್ತಿಗಳು ಎಂಬುದಾಗಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯವಹಾರ ವೆಚ್ಚಗಳು ಹಾಗೂ ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವೆಡೆಗಳಲ್ಲಿ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಪಡೆಯುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಸೇರಿದಂತೆ ಹೂಡಿಕೆ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಕವಾಗಿ ಮೂಲ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು, ವೆಚ್ಚದೊಂದಿಗೆ ಇರುವಂತಹ ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿನ ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು ವೆಚ್ಚಗಳೊಂದಿಗೆ ಕಂಪನಿಗೆ ಹರಿದುಬರುವುದು ಹಾಗೂ ಅಂತಹ ಐಟಿಂನ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ವಿಶ್ವಸನೀಯವಾಗಿ ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಬಹುದು ಎಂಬಂತಹ ಸಂಭಾವ್ಯತೆಯು ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ತದನಂತರದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಆಸ್ತಿಯು ಹೊಂದಿರುವ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು

ಅದರ ಜಾಲ್ತಿ ಬಳಕೆಯಿಂದ ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಂಡಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಅದರ ವಿಲೆವಾರಿಯಿಂದ ಯಾವುದೇ ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿನ ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಯೋಜನಗಳನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ ಎಂಬುದು ಖಚಿತಗೊಂಡಲ್ಲಿ, ಒಂದು ಹೂಡಿಕೆ ಆಸ್ತಿಯ ಪರಿಗಣನೆಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು. ಆಸ್ತಿಯ ಪರಿಗಣನೆಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಂಡಿದ್ದರಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಯಾವುದೇ ಗಳಿಕೆ ಅಥವಾ ನಷ್ಟವನ್ನು (ನಿವ್ವಳ ವಿಲೆವಾರಿಯಿಂದ ಗಳಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿಯು ಹೊಂದಿದ್ದ ಮೌಲ್ಯದ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುವುದು) ಆ ರೀತಿ ಪರಿಗಣನೆಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಂಡಂತೆಲ್ಲಾ ಪರಿಗಣನೆಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಂಡಂತಹ ಅವಧಿಯ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗುವುದು. ನಿರುಪಾದಿತ ಹಿಡುವಳಿ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದಂತೆ ಹೂಡಿಕೆ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಅಂದಾಜು ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಉಪಯೋಗಿಸಬಹುದಾದ ಅವಧಿಯಾದ್ಯಂತ ನೇರ-ಗೆರೆ (ಸ್ಟ್ರೈಟ್-ಲೈನ್) ಪದ್ಧತಿಯನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಂಡು ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಅನುವು ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

### 1.11. ಸವಕಳಿ ಹಾಗೂ ಋಣಮುಕ್ತತೆ(ಅಮಾಟೈಸೇಷನ್)

ಎ. ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗವು (ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ) ಅಧಿಸೂಚನೆ ಹೊರಡಿಸುವಂತಹ ಹಾಗೂ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು (ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ) ಕಾಲಾನುಕಾಲಕ್ಕೆ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ದರಗಳಲ್ಲಿ ನೇರಗೆರೆ (ಸ್ಟ್ರೈಟ್‌ಲೈನ್) ಪದ್ಧತಿಯ ಆಧಾರದ





ಮೆರೆಗೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುವುದು. ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗದ (ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ) ಅನುಸಾರ ಸವಕಳಿಯ ದರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತವೆ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಸವಕಳಿ ದರಗಳು
1	ಕಟ್ಟಡಗಳು ಮತ್ತು ರಸ್ತೆಗಳು	3.34%
2	ಆಂತರಿಕ ವೈರಿಂಗ್, ಆಪ್ಟಿಕ್ ಫೈಬರ್, ಸಂದೇಶ ರವಾನೆ ಉಪಕರಣಗಳು, ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ ನೆಲೆವಸ್ತುಗಳು, ಕ್ಯಾಲಿಕುಲೇಟಿಂಗ್-ರುಗಳು, ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳು, ನಗದು ರಿಜಿಸ್ಟರುಗಳು, ಕ್ಯಾಶ್ ಚೆಕ್ಸ್, ಡೂಪ್ಲಿಕೇಟರುಗಳು, ಝರಾಕ್ಸ್ ಮತ್ತು ಕಾಪಿಯರುಗಳು	6.33%
3	ಟ್ರಕ್ಟುಗಳು, ಟೆಂಪೋಗಳು, ಬಸ್ಸುಗಳು, ಜೀಪುಗಳು, ವ್ಯಾನುಗಳು, ಮೋಟಾರು ಕಾರುಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ವಾಹನಗಳು	9.50%
4	ಗಣಕಯಂತ್ರಗಳು ಹಾಗೂ ಅಂತಹವುಗಳಾದಂತಹ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಉಪಕರಣಗಳು	15.00%
5	ಮರದ ನಿರ್ಮಾಣಗಳು ಮುಂತಾದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ನಿರ್ಮಾಣಗಳು	100.00%
6	ಮೇಲೆ ಸೇರಿರದ ಇತರೆ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳು	5.28%

ಬಿ. ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಅವುಗಳ ಮೌಲ್ಯದ 90%ರಷ್ಟನ್ನು ಸವಕಳಿ ಅನುವು ಮಾಡಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಉಳಿದ 10%ರಷ್ಟನ್ನು ಶೇಷಾತ್ಮಕ ಮೌಲ್ಯ ಎಂಬುದಾಗಿ ಉಳಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

ಸಿ. ಪಿಪಿಇ ಸೇರ್ಪಡೆಗಳ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು 01.04.2007 ರಿಂದ ಅಂತಹ ಸೇರ್ಪಡೆಯ ಪ್ರಾರಂಭದ ತಿಂಗಳಿನಿಂದ ಅನುವು ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಪಿಪಿಇ ಸೇರ್ಪಡೆಗಳ ಮೇಲೆ ಕೇಂವಿನಿಆದ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅನುಸಾರ 31.03.2007 ರಿಂದ ಪಿಪಿಇ ಸೇರ್ಪಡೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾದ ಸಾಲಿನ ತದನಂತರದ ಸಾಲಿನಿಂದ ಅನುವು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿರುವುದು.

ಡಿ. ಪ್ರತ್ಯೇಕಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟಂತಹ/ಉಪಯೋಗವಿಲ್ಲದೆಯೇ ತಿರಸ್ಕರಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಆ ರೀತಿಯಾಗಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟಂತಹ/ಉಪಯೋಗವಿಲ್ಲದೆಯೇ ತಿರಸ್ಕರಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವಂತಹ ತಿಂಗಳಿನ ಹಿಂದಿನ ತಿಂಗಳಿನವರೆವಿಗೆ ಅನುವು ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

ಇ. ರೂ.500/- ರವರೆವಿಗಿನ ಮೌಲ್ಯದ ವೈಯಕ್ತಿಕ ಆಸ್ತಿಗೆ ಅವುಗಳನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಿದಲು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿದ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಅನುವು ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

ಎಫ್. ಗುತ್ತಿಗೆ ಹಿಡುವಳಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ನಿರ್ಮಾಣಗಳ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಅನುವು ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

(i) ಗುತ್ತಿಗೆ ಹಿಡುವಳಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸಿವಿಲ್ ನಿರ್ಮಾಣಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದಂತೆ ನಿರ್ಮಾಣಗಳ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ನಿರ್ಮಾಣಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಬಹುದಾದ ಅವಧಿಯಾದ್ಯಂತ ಅಥವಾ ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿಯಾದ್ಯಂತ ವ್ಯಾಪಿಸುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ, ಇವೆರಡರಲ್ಲಿ ಯಾವುದು ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಯೋ ಅದು, 90% ವರೆವಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಅನುವು ಮಾಡುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗುವುದು.

(ii) ಸಿವಿಲ್ ನಿರ್ಮಾಣಗಳಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ಉಪಯೋಗಿಸಬಹುದಾದ ಅವಧಿಯಾದ್ಯಂತ ಅಥವಾ ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿಯಾದ್ಯಂತ ವ್ಯಾಪಿಸುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ, ಇವೆರಡರಲ್ಲಿ ಯಾವುದು ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಯೋ ಅದು, 100% ವರೆವಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಅನುವು ಮಾಡುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗುವುದು.

ಜಿ. ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ (ಉಪಯೋಗಿಸದೇ ಇರುವಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳು) ಹಾಗೂ ರಿಪೇರಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾಗುವ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿ 1.11ಎ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿರುವ ದರಗಳಲ್ಲಿ ತಗ್ಗಿಸಲ್ಪಡುವ ಮೌಲ್ಯ ಪದ್ಧತಿಯಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ತಗ್ಗಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಮೌಲ್ಯಗಳ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಅನುವು ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

ಹೆಚ್. ಠೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಪೈಕಿ ಹಾಗೂ ಸ್ವಯಂ-ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೂಲಕ ನಿರ್ಮಿಸಲಾಗಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿ 1.11ಎ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿರುವ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಅನುವು ಮಾಡಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತಹ ಪ್ರಮಾಣಾನುಗುಣವಾದಂತಹ ಅನುದಾನ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಬಹುದಾದ ಅವಧಿಯಾದ್ಯಂತ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗುವುದು.



ಐ. ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ವಿಲೇವಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಗಳಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹೊಂದಿದ್ದಂತಹ ಮೊತ್ತದೊಂದಿಗೆ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದಂತಹ ಮೊತ್ತದೊಂದಿಗೆ ಹೋಲಿಕೆ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಇವುಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಇತರೆ ಗಳಿಕೆಗಳು / ನಷ್ಟಗಳು ಶೀರ್ಷಿಕೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗುವುದು.

ಜೆ. ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವ ಭೂಮಿಯ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿಯಾದ್ಯಂತ ತಗ್ಗಿಸಲಾಗುವುದು.

### 1.12. ವರಮಾನ ಪರಿಗಣನೆ

ಎ. ಪ್ರಸರಣ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬರುವಂತಹ ವರಮಾನವನ್ನು ಕವಿನಿಆ ದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಜಕಾತಿ (ಟಾರಿಫ್) ಆದೇಶದ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು, ಈ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಕಾಲಾನುಕಾಲಕ್ಕೆ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಲಾಗುವಂತಹ ಬಹು ವಾರ್ಷಿಕ ಜಕಾತಿ (ಎಂವೈಟಿ) ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಅದರಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಜಕಾತಿ ದರಗಳನ್ನು ನಮೂದಿಸಲಾಗಿರುವುದು.

ಬಿ. ಅಂತರ ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ(ಐಎಸ್‌ಟಿಎಸ್) ಮಾರ್ಗಗಳಿಂದ ವಾರ್ಷಿಕ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು (ವೈಟಿಸಿ) ಕೇವಿನಿಆ ದಿಂದ ಕಾಲಾನುಕಾಲಕ್ಕೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗುವ ಆದೇಶದ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

ಸಿ. ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವರಮಾನಗಳನ್ನು ಅಂದರೆ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ನೀಡುವುದರ ಮೇಲಿನ ವರಮಾನಗಳನ್ನು (ಇದು ಪರಿಶೀಲನಾ ಶುಲ್ಕಗಳು, ಪರೀಕ್ಷಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು, ಭೂಮಿ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಸಾಧ್ಯತೆ (ಅರ್ಥ್ ಮ್ಯಾಟ್ ಡಿಸೈನ್) ಶುಲ್ಕಗಳು, ಠೇವಣಿ ಕಾಣಿಕೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸಲಹಾ ಶುಲ್ಕಗಳು, ಬಿಟ್ಟುಕೊಡಲಾಗಿರುವ ಭೂಮಿಯ ಕಡೆಗೆ ಶುಲ್ಕಗಳು, ಕಾರಿಡಾರ್ ಶುಲ್ಕಗಳು ಹಾಗೂ ಮಂಟಪ ನಿರ್ವಹಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ) ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಡಿ. ಬಡ್ಡಿ ವರಮಾನವನ್ನು ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಡ್ಡಿ ದರ ಪದ್ಧತಿಯನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಂಡು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

ಇ. ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಸ್ವಯಂ-ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲೆ

ಮುಂಪಾವತಿ/ಮುಂಗಡ ಪಾವತಿ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ನಡೆಸಲಾದಂತಹ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಪ್ರಮಾಣಾನುಗುಣ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗುವುದು.

ಎಫ್. ಯಾವುದೇ ವಿವಾದಗಳು ಇಲ್ಲದೆಯೇ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ಹಾಗೂ ಸಣ್ಣಪುಟ್ಟ ಸಾಲದಾತರು / ನಿಯಂತ್ರಣ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ಹಾಗೂ ಚಾಲ್ತಿ ಹಣಕಾಸು ಸಾಲು ಮುಕ್ತಾಯದ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ 10 ವರ್ಷಗಳನ್ನು ಮೀರಿದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿರುವಂತಹ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಕೋರದಿರುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿ / ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಇತರೆ ವರಮಾನಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗುವುದು.

ಜಿ. ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರುಗಳು ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಕೋರದಿರುವಂತಹ ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿರುವಿಕೆ ಹಣಕಾಸನ್ನು ಯೋಜನೆಯು ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಂಡು ಮೂರು ವರ್ಷಗಳು ಕಳೆದನಂತರ ವಿವಾದಿತ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಅಂತಹ ವಿವಾದಗಳು ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳ್ಳುವವರೆವಿಗೂ ಹೊರತುಪಡಿಸಿದಂತೆ, ಆದಾಯ/ವರಮಾನಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

ಎಚ್. ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರುಗಳಿಂದ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಲಾಗುವ ದಂಡವನ್ನು ಸಂಬಂಧಿತ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಡಂಬಡಿಕೆಗಳ ಷರತ್ತುಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ವರಮಾನ ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

### 1.13. ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು

ಕಂಪನಿಯು ಗುತ್ತಿಗೆ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿಯೇ ಅದು ಒಂದು ಕಾಮಗಾರಿ ಗುತ್ತಿಗೆಯೋ ಅಥವಾ ಒಂದು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಅವಧಿಯ ಗುತ್ತಿಗೆಯೋ ಎಂಬುದನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡುತ್ತದೆ. ಅಂದರೆ, ಗುತ್ತಿಗೆಯು ಒಂದು ಪ್ರತಿಫಲಕ್ಕಾಗಿ ವಿನಿಮಯದಲ್ಲಿ ಒಂದು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಅವಧಿಗೆ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಆಸ್ತಿಯ ಹಕ್ಕನ್ನು ನೀಡುತ್ತದೆಯೇ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ.

#### ಓರ್ವ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರನಾಗಿ

ಕಂಪನಿಯು ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು ಹಾಗೂ ಕಡಿಮೆ ಮೌಲ್ಯದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದಂತೆ, ಎಲ್ಲಾ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳಿಗೂ ಒಂದು ಏಕೈಕ ಪರಿಗಣನೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅನ್ವಯಗೊಳಿಸುವುದು. ಕಂಪನಿಯು ಗುತ್ತಿಗೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಮಾಡುವ ಸಲುವಾಗಿ ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿಗಳ





ಬಳಸುವಿಕೆ ಹಕ್ಕುಗಳು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಳಕೆಯ ಹಕ್ಕನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತದೆ.

**i) ಆಸ್ತಿಗಳ ಉಪಯೋಗಿಸುವಿಕೆ ಹಕ್ಕು**

ಆಸ್ತಿಗಳ ಉಪಯೋಗಿಸುವಿಕೆ ಹಕ್ಕುಗಳನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆಯು ಪ್ರಾರಂಭಗೊಳ್ಳುವ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸುವುದು (ಅಂದರೆ ಆಸ್ತಿಯು ಉಪಯೋಗಕ್ಕಾಗಿ ಲಭ್ಯಗೊಳ್ಳುವ ದಿನಾಂಕ). ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆಯ ಹಕ್ಕನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮೂಲ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಕ್ರೋಡೀಕೃತ ಸವಕಳಿ ಹಾಗೂ ದುರ್ಬಲಗೊಂಡಿರುವಿಕೆಯ ಕಾರಣ ತಗ್ಗಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಮೌಲ್ಯಗಳು ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಅವುಗಳನ್ನು ಕಳೆದು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆಯ ಹಕ್ಕನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವು, ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಗುತ್ತಿಗೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಮೊತ್ತ, ಭರಿಸಲಾಗಿರುವ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ನೇರ ವೆಚ್ಚಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿ ಅದಕ್ಕೆ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಾವತಿಗಳು, ಇವುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಅಂತಹ ಮೌಲ್ಯದಿಂದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದಲ್ಲಿ, ಅದನ್ನು ಕಳೆಯಲಾಗುವುದು. ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಹಕ್ಕನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ತಗ್ಗಿಸಲ್ಪಡುವ ದರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಂದಾಜು ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟಂತಹ ಉಪಯೋಗಿಸಬಹುದಾದ ಅವಧಿಯಾದ್ಯಂತ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಅನುವು ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಹಕ್ಕನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳು ದುರ್ಬಲಗೊಳ್ಳುವಿಕೆಯ ಷರತ್ತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತವೆ.

**ii) ಗುತ್ತಿಗೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು**

ಗುತ್ತಿಗೆಯು ಪ್ರಾರಂಭಗೊಳ್ಳುವ ದಿನಾಂಕದಂದು, ಕಂಪನಿಯು ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿಯಾದ್ಯಂತ ಮಾಡಬೇಕಾದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಾವತಿಗಳ ಪ್ರಸಕ್ತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಾವತಿಗಳು ನಿಗದಿತ ಪಾವತಿಗಳಿಂದ (ವಾಸ್ತವಿಕ ನಿಗದಿತ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ) ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಿರುವ ಗುತ್ತಿಗೆ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕಗಳು, ಒಂದು ಸೂಚ್ಯಾಂಕ ಅಥವಾ ದರಗಳ ಮೇಲೆ ಅವಲಂಬಿತವಾಗಿರುವಂತಹ ವ್ಯತ್ಯಯಗೊಳ್ಳಬಹುದಾದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಾವತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಶೇಷಾತ್ಮಕ ಮೌಲ್ಯದ ಖಾತರಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಲು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಕಳೆದನಂತರದ ನಿಗದಿತ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಹೆಚ್ಚಳಗೊಳಿಸಬಹುದಾದ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಪಡೆಯುವಿಕೆ ದರವನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆ ಪ್ರಾರಂಭ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿ ಉಪಯೋಗಿಸುತ್ತದೆ, ಏಕೆಂದರೆ ಗುತ್ತಿಗೆಯಲ್ಲಿ ಅಡಕವಾಗಿರುವ ಬಡ್ಡಿ ದರವು ತತ್ಕ್ಷಣದಲ್ಲಿ ನಿರ್ಧಾರಣೆ

ಮಾಡಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

**iii) ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು ಹಾಗೂ ಕಡಿಮೆ ಮೌಲ್ಯದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು**

ಕಂಪನಿಯು ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಗುತ್ತಿಗೆ ಹಾಗೂ ಕಡಿಮೆ ಮೌಲ್ಯದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಪರಿಗಣನೆಯನ್ನು ಅನ್ವಯಗೊಳಿಸುವುದು. ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಾವತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಕಡಿಮೆ ಮೌಲ್ಯದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿಯಾದ್ಯಂತ ನೇರ-ಗೆರೆ (ಸ್ಟ್ರೈಟ್ ಲೈನ್) ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ವೆಚ್ಚವನ್ನಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

**ಗುತ್ತಿಗೆ ನೀಡುವವನಾಗಿ**

ಒಂದು ಗುತ್ತಿಗೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಒಂದು ಹಣಕಾಸು ಗುತ್ತಿಗೆ ಅಥವಾ ಒಂದು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಗುತ್ತಿಗೆ ಎಂಬುದಾಗಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ಕಂಪನಿಯು ಮಾಲಿಕತ್ವದ ಎಲ್ಲಾ ಸಂಭಾವ್ಯ ಅಪಾಯಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರತಿಫಲಗಳನ್ನು ಗಮನಾರ್ಹವಾಗಿ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವಂತಹ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳನ್ನು ಹಣಕಾಸು ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು ಎಂಬುದಾಗಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು.

ಕಂಪನಿಯು ಓರ್ವ ಗುತ್ತಿಗೆ ನೀಡುವವನಾಗಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳ ಗುತ್ತಿಗೆಯಿಂದ ಬರುವ ಗುತ್ತಿಗೆ ವರಮಾನವನ್ನು ವರಮಾನ ಎಂಬುದಾಗಿ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಹಣದುಬ್ಬರ ವೆಚ್ಚ ಹೆಚ್ಚಳಗಳಿಗಾಗಿ ಪರಿಹಾರವನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಸಾಮಾನ್ಯ ಹಣದುಬ್ಬರದೊಂದಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಳಗೊಳ್ಳುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳನ್ನು ರೂಪಿಸಿದ ಹೊರತು ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿಯಾದ್ಯಂತ ನೇರ ಗೆರೆ (ಸ್ಟ್ರೈಟ್ ಲೈನ್) ಪದ್ಧತಿ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ವರಮಾನವನ್ನಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು. ಸಂಬಂಧಿತ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಸ್ವರೂಪದ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗುವುದು.

**1.14 ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುವುದು**

ಎ. ಅನುದಾನವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಅವುಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಿಕೊಂಡಿರುವ ಷರತ್ತುಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಲಾಗುವುದು ಎಂಬ ಒಂದು ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಭರವಸೆಯು ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು. ಆದಾಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಅನುದಾನವನ್ನು ಯಾವ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಪರಿಹಾರವಾಗಿ ನೀಡಲಾಗಿರುವುದೋ ಅಂತಹ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ವೆಚ್ಚ ಮಾಡಲಾಗುವುದು ಎಂಬ ವಿಶ್ವಾಸದೊಂದಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು ಸಂಬಂಧಿಸಿರುವ ಅವಧಿಗಳಾದ್ಯಂತ ಒಂದು



ವ್ಯವಸ್ಥಿತ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಆದಾಯ ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು. ಒಂದು ಆಸ್ತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಅನುದಾನವನ್ನು ಸಂಬಂಧಿತ ಆಸ್ತಿಯ (ಭೂಮಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದಂತೆ) ಉಪಯೋಗಿಸಬಹುದಾದ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಅವಧಿಯಾದ್ಯಂತ ಸಮಾನ ಮೊತ್ತಗಳಲ್ಲಿ ಆದಾಯ ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

ಬಿ. ವರಮಾನ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಅವುಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಿಕೊಂಡಿರುವಂತಹ ಬದ್ಧತೆಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸುವುದರ ಮೇಲೆ ವರಮಾನ ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಸಂಚಿತ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

ಸಿ. ಭೂಮಿ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಮೂಲಗಳಂತಹ ಹಣಕಾಸೇತರ ಆಸ್ತಿಗಳ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ/ಸಾಮಾನ್ಯ ಮೌಲ್ಯ ಯಾವುದು ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವುದೋ ಅದರಂತೆ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

ಡಿ. ಕವಿನಿಆ ದಿಂದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜಿನ ಷರತ್ತುಗಳಿಗಾಗಿ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮೂರನೇ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ ವಂತಿಗಳಿಂದ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲಾದ /ನಿರ್ಮಿಸಲಾದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ/ ಅಂದಾಜು ಮೌಲ್ಯಗಳಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿಗಳು ಎಂಬುದಾಗಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು. ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಯ ಕಡೆಗೆ ಗ್ರಾಹಕರ ಕಾಣಿಕೆಯನ್ನು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಆದಾಯ ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಚಾಲ್ತಿಯೇತರ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಗುಂಪು ಮಾಡಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಉಪಯೋಗಿಸಬಹುದಾದ ಅವಧಿಯಾದ್ಯಂತ ವ್ಯವಸ್ಥಿತ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಆದಾಯ ಎಂಬುದಾಗಿ ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

**1.15. ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು**

ಎ. ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು, ಅವೆಂದರೆ ಸಂಬಳಗಳು, ಕೂಲಿ ವೇತನಗಳು, ಅನುಗ್ರಹ(ಎಕ್ಸ್-ಗ್ರೇಷಿಯಾ) ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಪ್ರಯೋಜನಗಳನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆ ಷರತ್ತುಗಳ ಅನುಸಾರ ರಿಯಾಯಿತಿ ನೀಡಿದ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಸೇವೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿರುವ ಸಾಲಿನ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚಗಳು ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

**ಬಿ. ವಿವರಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಕೊಡುಗೆ ಯೋಜನೆಗಳು**

**I. ಎನ್‌ಡಿ‌ಸಿ‌ಪಿ‌ಎಸ್:**

ನಿಗಮಕ್ಕೆ 01.04.2006 ರಂದು ಅಥವಾ ಆ ದಿನಾಂಕದ ನಂತರ ಸೇರಿರುವಂತಹ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳನ್ನು ನೂತನ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿತ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆ (ಎನ್‌ಡಿ‌ಸಿ‌ಪಿ‌ಎಸ್) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಪಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ವೇತನದ ನಿಗದಿತ ಶೇಕಡಾವಾರಿನಂತೆ ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಅದರಂತೆಯೇ ಪಾವತಿಸಲಾಗುವುದು.

**II. ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ:**

ಕಂಪನಿಯು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು ವಿಸಕಂಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ (ಕೆಇಪಿಜಿಟಿ) 31.03.2006ರಂದು ಅಥವಾ ಅದಕ್ಕೆ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಸೇರಿರುವಂತಹ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನಕ್ಕಾಗಿ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ನೀಡುತ್ತಿರುವುದು.

(ಎ) ಯೋಜನೆಯ ಅನುಸಾರ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು 31.05.2002ಕ್ಕೆ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಸೇವೆಯಲ್ಲಿದ್ದಂತಹ 31.05.2002 ರವರೆವಿಗೂ ಪ್ರಮಾಣಾನುಗುಣವಾದಂತಹ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗೆ ನಿಧಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತಿತ್ತು. ಆ ದಿನಾಂಕದ ನಂತರ, ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ವಹಿಸಿಕೊಂಡಿರುವುದು.

(ಬಿ) ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು ವಿಸಕಂಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್ (ಕೆಇಪಿಜಿಟಿ) ಹಿಂದಿನ ಸಾಲಿನ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡದ 19 ರ ಅನುಸಾರ ಓರ್ವ ಸ್ವತಂತ್ರ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ತಜ್ಞರಿಂದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರದಿಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು ಹಾಗೂ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ತಜ್ಞರು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಿರುವ ವಂತಿಗೆ ದರವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕುವುದು ಹಾಗೂ ಅದನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು ವಿಸಕಂಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್ (ಕೆಇಪಿಜಿಟಿ) ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಮತ್ತು ವಿಸಕಂಗಳಿಂದ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡುವುದು.

**ಸಿ. ವಿವರಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಪ್ರಯೋಜನ ಯೋಜನೆಗಳು**

**I. ಎನ್‌ಡಿ‌ಸಿ‌ಪಿ‌ಎಸ್ ಉಪದಾನ:**

ಕಂಪನಿಯು 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2006 ರಂದು ಅಥವಾ ಆ ದಿನಾಂಕದ ನಂತರ ನೇಮಕಗೊಂಡಂತಹ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಉಪದಾನಕ್ಕಾಗಿ ಅನುವು ಮಾಡುವುದು, ಅನುವನ್ನು ಪ್ರಕ್ಷೇಪಿತ ಯೂನಿಟ್ ಜಮೆ ಪದ್ಧತಿಯನ್ನು (ಪಿಯುಸಿಎಂ) ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಂಡು ಓರ್ವ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ತಜ್ಞರಿಂದ



ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವಂತಹ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರದಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

II. ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್ ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ:  
ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್ ನೌಕರರು ದಿನಾಂಕ 01.04.2018 ರಂದು ಅಥವಾ ನಂತರ ಸೇವೆಯಲ್ಲಿದ್ದಾಗ ಮರಣ ಹೊಂದಿದರೆ ಕಂಪನಿಯು ಅವರ ನಾಮ ನಿರ್ದೇಶಿತರಿಗೆ ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗುವುದು, ಪಿಯುಸಿಎಂ ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಂಡು ಸ್ವತಂತ್ರ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪಕರಿಂದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರದಿಯನ್ನು ಪಡೆಯುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

ಡಿ. ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಇತರೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು:

I. ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಅರ್ಧ ವೇತನ ರಜೆ  
ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಅರ್ಧ ವೇತನ ರಜೆಯನ್ನು ಪ್ರಕ್ಷೇಪಿತ ಯೂನಿಟ್ ಜಮೆ ಪದ್ಧತಿಯನ್ನು (ಪಿಯುಸಿಎಂ) ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಂಡು ಓರ್ವ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ತಜ್ಞರಿಂದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡು, ಅದರ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಅದನ್ನು ಪ್ರತಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಅನುವು ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

ಇ. ಸೇವೆಯ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿನ ಇತರೆ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು

I. ಪಿಂಚಣಿ ಭದ್ರತಾ ನಿಧಿ:

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮಂಡಳಿ ಪಿಂಚಣಿದಾರರ ಕುಟುಂಬ ಪ್ರಯೋಜನ/ಭದ್ರತಾ ನಿಧಿಯನ್ನು 08.10.1998 ರಂದು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಯಿತು. ಈ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಸಾರ, ಪ್ರತಿಯೋರ್ವ ಪಿಂಚಣಿದಾರರು/ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿದಾರರು ಈ ನಿಧಿಗೆ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು ರೂ.200/- ನ್ನು ವಂತಿಗೆ ನೀಡುವರು. ಈ ನಿಧಿಯ ಸದಸ್ಯರು 12 ತಿಂಗಳುಗಳ ಕನಿಷ್ಠ ವಂತಿಗೆಯನಂತರ ನಿಧನ ಹೊಂದಿದಲ್ಲಿ, ಅಂತಹ ಸದಸ್ಯರ ನಾಮನಿರ್ದೇಶಿತರಿಗೆ ಈ ನಿಧಿಯಿಂದ ಒಟ್ಟಾರೆಯಾಗಿ ರೂ.75,000/-ಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಲಾಗುವುದು. ಹೂಡಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ನಿಧಿಯ ಮೇಲೆ ಗಳಿಸಲಾಗಿರುವ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಆದಾಯ ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಈ ನಿಧಿಗೆ ವಂತಿಗೆಯಾಗಿ ನೀಡಲಾಗುವುದು.

II. ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿ:

ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು 01.07.1978 ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗಿರುವುದು.

ಪ್ರತಿಯೋರ್ವ ಉದ್ಯೋಗಿಯಿಂದಲೂ ರೂ.200/- ಗಳನ್ನು ಮೂಲದಲ್ಲಿಯೇ ಕಡಿದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಈ ನಿಧಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗುವುದು. ಸೇವೆಯಲ್ಲಿರುವಾಗಲೇ ಓರ್ವ ಉದ್ಯೋಗಿಯು ಮೃತರಾದಲ್ಲಿ, ಅಂತಹ ಉದ್ಯೋಗಿಯು 12 ತಿಂಗಳುಗಳ ಒಂದು ಕನಿಷ್ಠ ಅವಧಿಗೆ ರೂ.2,400/- ರಷ್ಟನ್ನು ಪಾವತಿಸಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಅಂತಹ ಉದ್ಯೋಗಿಯ ಕಾನೂನಾತ್ಮಕ ವಾರಸುದಾರರಿಗೆ ರೂ.2,00,000/- ರಷ್ಟು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪಾವತಿಸಲಾಗುವುದು. ಯೋಜನೆಯ ಅನುಸಾರ, ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು ಮರಣ ಹೊಂದಿದಲ್ಲಿ ಯೋಜನೆಯ ಷರತ್ತುಗಳ ಅನುಸಾರ ಈ ನಿಧಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ನೀಡುವುದು. ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ನಿವೃತ್ತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಒಂದು ಸಾಮಾನ್ಯ ಬಡ್ಡಿಯೊಂದಿಗೆ ಈ ನಿಧಿಯಿಂದ ಮರುಪಾವತಿಸುವುದು. ಮುಂದುವರೆದು, ಹೂಡಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ನಿಧಿಯ ಮೇಲೆ ಗಳಿಸಲಾಗಿರುವ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಆದಾಯ ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಈ ನಿಧಿ ವಂತಿಗೆಯಾಗಿ ನೀಡಲಾಗುವುದು.

1.16. ವಿದೇಶಿ ಕರೆನ್ಸಿಯಲ್ಲಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳು:

ಎ. ಕಂಪನಿಯು ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ನಡೆಸುವಂತಹ ಕರೆನ್ಸಿ:  
ಕಂಪನಿಯು ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ನಡೆಸುವಂತಹ ಕರೆನ್ಸಿಯು ಭಾರತೀಯ ರೂಪಾಯಿಗಳಾಗಿರುತ್ತವೆ. ಈ ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಭಾರತೀಯ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ ಮಂಡಿಸಲಾಗಿರುವುದು.

ಬಿ. ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಹಾಗೂ ಪರಿವರ್ತನೆಗಳು:

ವಿದೇಶಿ ಕರೆನ್ಸಿಯಲ್ಲಿರುವ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಿತ ಕಾರ್ಯೋದ್ಯುಕ್ತ ಕರೆನ್ಸಿಗೆ ಆಸ್ತಿ-ಜವಾಬ್ದಾರಿ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುವಂತಹ ವಿವಿಮಯ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿವರ್ತಿಸಲಾಗುವುದು. ಅಂತಹ ಪರಿವರ್ತನೆಗಳಿಂದ ಪರಿಣಾಮಿಸುವ ಗಳಿಕೆಗಳು ಅಥವಾ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತ:ಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗುವುದು.

ವಿದೇಶಿ ಕರೆನ್ಸಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಇತರ್ಥಪಡಿಸುವುದರ ಮೇಲಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಕೆಗಳು ಅಥವಾ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ವ್ಯವಹಾರವನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಪಡಿಸಲಾದ ಅವಧಿಗೆ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡುವಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು. ವಿದೇಶಿ ಕರೆನ್ಸಿಗಳಲ್ಲಿರುವಂತಹ ವರಮಾನ, ವೆಚ್ಚಗಳು ಹಾಗೂ ನಗದು/ಹಣಕಾಸಿನ ಹರಿವು ಐಟಂಗಳನ್ನು ವ್ಯವಹಾರದ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುವ ವಿವಿಮಯ



ದರವನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಂಡು ಸಂಬಂಧಿತ ಕಾರ್ಯದತ್ತ ಕರೆನಿಗಳಿಗೆ ಪರಿವರ್ತಿಸಲಾಗುವುದು.

### 1.17 ಸಾಲ ವೆಚ್ಚಗಳು:

ಅರ್ಹತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸ್ವಾಧೀನಕ್ಕೆ ಪಡೆಯುವುದು, ನಿರ್ಮಿಸುವುದು/ ಕಂಡುಕೊಳ್ಳುವುದು/ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸುವುದು ಅಥವಾ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದಕ್ಕೆ ನೇರವಾಗಿ ಕಾರಣವಾಗುವ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಪಡೆಯುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳು ಅವುಗಳ ಗುರಿಯಾಗಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಿದ್ಧಗೊಳ್ಳುವವರೆವಿಗೂ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಯ ಒಂದು ಭಾಗವಾಗಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ಕಂಪನಿಯು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲು ಅರ್ಹತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಪಡೆಯುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅಂತಹ ಮೌಲ್ಯದ ಮೇಲೆ ಭರಿಸಲಾಗಿರುವ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ದರವನ್ನು ಅನ್ವಯಗೊಳಿಸುವ ಮೂಲಕ ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡುವುದು. ಅರ್ಹತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಆಸ್ತಿಯ ಖರೀದಿ ಕಡೆಗೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದ್ದಂತೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿಯಿರುವಂತಹ ಕಂಪನಿಯು ಮಾಡಿರುವ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳ ತೂಗಲ್ಪಟ್ಟ ಸರಾಸರಿ ದರದ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ದರವನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಇತರೆ ಎಲ್ಲಾ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಅವುಗಳನ್ನು ಭರಿಸಲಾದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಭರಿಸಲಾಗುವುದು.

### 1.18 ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ

ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಗಳಿಕೆಗಳು ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಗಳಿಕೆಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುದಾರರುಗಳಿಗೆ ಕಾರಣವಾಗಿರುವ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಬಾಕಿಯಿರುವಂತಹ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ತೂಗಲ್ಪಟ್ಟಂತಹ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆಗಳಿಂದ ಭಾಗಿಸುವ ಮೂಲಕ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗುವುದು.

ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟಂತಹ ಗಳಿಕೆಗಳು ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗುಣತೆಗಿದ್ದ ಸಂಪಾದನೆಯು ಎಲ್ಲಾ ಗುಣತೆಗಿದ್ದ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳ ಬದಲಾವಣೆಯನ್ನು ಪರಿಭಾವಿಸಿ, ಬಾಕಿಯಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳ ವೇಹಿಟಿಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ಅನಂತರದ ಆದಾಯದ ಬಡ್ಡಿಯ ತೆರಿಗೆಯ ಪರಿಣಾಮ

ಮತ್ತು ಗುಣತೆಗಿದ್ದ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಸಂಪಾದನೆಯ ನಿರ್ಧಾರಣೆಯಲ್ಲಿ ಉಪಯೋಗಿಸುವ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಯನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

### 1.19. ಪಿಪಿಇ ಹಾಗೂ ಸ್ಪರ್ಶಿಸಲಾಗದ ಆಸ್ತಿಗಳು ದುರ್ಬಲಗೊಳ್ಳುವಿಕೆ:

ಪಿಪಿಇ ಹಾಗೂ ಸ್ಪರ್ಶಿಸಲಾಗದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹೊಂದಿರುವ ಮೌಲ್ಯಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿ ಆಸ್ತಿ-ಜವಾಬ್ದಾರಿ ತಃಖ್ತೆಯ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಸಮೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಹೊಂದಿರುವ ಮೌಲ್ಯಗಳು ದುರ್ಬಲಗೊಂಡಿರುವ ಸೂಚನೆಗಳು ಯಾವುದಾದರೂ ಇರುವವೇ ಎಂಬುದನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಅಂತಹ ಸೂಚನೆಗಳು ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಒಂದು ಆಸ್ತಿಯ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಬಹುದಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅಂದಾಜು ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಆಸ್ತಿಯು ಹೊಂದಿರುವ ಮೌಲ್ಯವು ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಬಹುದಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮೀರಿದಂತೆಲ್ಲಾ ದುರ್ಬಲಗೊಳ್ಳುವಿಕೆ ನಷ್ಟವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು. ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಬಹುದಾದ ಮೊತ್ತವು ನಿವ್ವಳ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಬಹುದಾದ ದರ ಹಾಗೂ ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿ ಅವುಗಳ ಮೌಲ್ಯದ ಅಧಿಕೃತವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿರುವ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿನ ನಗದು/ಹಣಕಾಸಿನ ಹರಿವುಗಳ ಒಂದು ಸೂಕ್ತ ರಿಯಾಯಿತಿ ಅಂಶದ ಮೇಲೆ ಆಧಾರಿತ ಪ್ರಸಕ್ತ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ರಿಯಾಯಿತಿ ನೀಡುವ ಮೂಲಕ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುವುದು. ಒಂದು ದುರ್ಬಲಗೊಳ್ಳುವಿಕೆ ನಷ್ಟವನ್ನು ಒಂದು ಆಸ್ತಿಗೆ ಈ ಹಿಂದಿನ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಅವಧಿಗಳಲ್ಲಿ ಇರದಿರುವ ಸೂಚನೆ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಇಳಿಮುಖಗೊಂಡಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಅಂತಹ ದುರ್ಬಲಗೊಳ್ಳುವಿಕೆಯ ನಷ್ಟದ ಹಿಂದುಮುಂದು ಮಾಡುವಿಕೆಯನ್ನು (ರಿವರ್ಸಲ್) ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

### 1.20. ಅನುವುಗಳು ಹಾಗೂ ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ಹಾಗೂ ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಆಸ್ತಿಗಳು

ಎ. ಕಂಪನಿಯು ಹಿಂದಿನ ಘಟನೆಗಳ ಫಲವಾಗಿ ಒಂದು ಪ್ರಸಕ್ತ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ವಿಶ್ವಾಸನೀಯ ಅಂದಾಜನ್ನು ಮಾಡಬಹುದಾದ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳ ಒಂದು ಹೊರಹರಿವನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಬಹುದಾದ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಒಂದು ಅನುವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು. ಅನುವುಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿ-ಜವಾಬ್ದಾರಿ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಬದ್ಧತೆಗಳನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಅಗತ್ಯತೆ ಇರುವಂತಹ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಅಂದಾಜಿನ ಆಧಾರದ



ಮೇರೆಗೆ ನಿರ್ಧರಣೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಇವುಗಳನ್ನು ಪ್ರತೀ ಆಸ್ತಿ-ಜವಾಬ್ದಾರಿ ತಃಖ್ತೆಯ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿ ಸಮೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಚಾಲ್ತಿ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಅಂದಾಜುಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿಬಿಂಬಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

ಬಿ. ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗುವುದು. ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ಈ ಹಿಂದಿನ ಘಟನೆಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸಿರುವಂತಹ ಸಂಭಾವ್ಯ ಬದ್ಧತೆಗಳು ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಇರುವಿಕೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಸಂಪೂರ್ಣ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಒಳಗೆ ಇರದ ಸಂಭವಿಸಬಹುದಾದ ಅಥವಾ ಸಂಭವಿಸದೇ ಇರಬಹುದಾದ ಒಂದು ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚಿನ ಘಟನೆಗಳಿಂದ ಮಾತ್ರ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಬಹುದು, ಆದರೆ ಈ ಮುಂದಿನ ಕಾರಣಗಳಿಂದ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ: (i) ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಯೋಜನಗಳ ಒಂದು ಹೊರಹರಿವಿನ ಅಗತ್ಯತೆಯಿರುತ್ತದೆ ಎಂಬ ಸಂಭಾವ್ಯತೆ ಇಲ್ಲದಿರುವುದು ಅಥವಾ (ii) ಬದ್ಧತೆಯ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವಿಶ್ವಸನೀಯವಾಗಿ ಅಂದಾಜು ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲದಿರುವುದು.

ಸಿ. ಒಂದು ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಆಸ್ತಿಯು ಹಿಂದಿನ ಘಟನೆಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಹಾಗೂ ಅದರ ಇರುವಿಕೆಯನ್ನು ಸಂಭವಿಸುವುದರಿಂದ ಮಾತ್ರ ಅಥವಾ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ನಿಯಂತ್ರಣದಲ್ಲಿ ಇರದ ಒಂದು ಹೆಚ್ಚಿನ ಅನಿಶ್ಚಿತತೆಯಿಂದ ಕೂಡಿದ ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿನ ಘಟನೆಗಳಿಂದ ಮಾತ್ರ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಧ್ಯವಿರುತ್ತದೆ. ಒಂದು ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಯೋಜನಗಳ ಒಳಹರಿವಿನ ಸಂಭಾವ್ಯತೆ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಆಕಸ್ಮಿಕ ಆಸ್ತಿಯ ವಿವರವನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗುವುದು.

ಡಿ. ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಹಾಗೂ ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ/ಪರಿಗಣಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಅವಿರತವಾಗಿ ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

**1.21. ಸ್ವರ್ತಿಸಲಾಗದ ಆಸ್ತಿಗಳು:**

ಸ್ವರ್ತಿಸಲಾಗದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮೂಲ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಪರಿಗಣಿಯ ಮೇಲೆ ನಿರ್ಧರಣೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಪರಿಗಣನೆಯ ತದನಂತರದ ನಿರ್ಧರಣೆಯನ್ನು ಮೂಲ ಬೆಲೆಯಿಂದ ಕ್ರೋಢೀಕೃತ ಕ್ರಮೇಣ ತಗ್ಗಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಹಾಗೂ ಕ್ರೋಢೀಕೃತ ಆಸ್ತಿಗಳು ದುರ್ಬಲಗೊಂಡಿರುವ ಕಾರಣದಿಂದ ಆಗಿರುವ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಳೆದು ನಂತರ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

ಈಗಾಗಲೇ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವ ಸ್ವರ್ತಿಸಲಾಗದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ತದನಂತರದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಅಂತಹ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು ತಮ್ಮ ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಯೋಜನಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಳಗೊಳಿಸುವ ಸಾಧ್ಯತೆಯಿದ್ದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ತತ್ಕ್ಷಣದಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಅವುಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.

ಭರಿಸಲಾಗಿರುವ ವೆಚ್ಚ, ಸ್ವರ್ತಿಸಲಾಗದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲು ಇರುವ ಅರ್ಹತೆ, ಇವುಗಳನ್ನು ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳು ಉದ್ದೇಶಿತ ಬಳಕೆಗೆ ಸಿದ್ಧಗೊಳ್ಳುವವರೆವಿಗೆ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳು ಎಂಬುದಾಗಿ ಮುಂದುವರೆಸಿಕೊಂಡು ಹೋಗಲಾಗುವುದು. ಸಂಶೋಧನೆಯ ಮೇಲಿನ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಭರಿಸಿದಂಥ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು. ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯ ಮೇಲಿನ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಅದು ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ 38ರ ಅನುಸಾರ ಅರ್ಹತೆಯ ಮಾನದಂಡವನ್ನು ಪೂರೈಸಿದಲ್ಲಿ ಸ್ವರ್ತಿಸಲಾಗದ ಆಸ್ತಿ ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು, ಇಲ್ಲವಾದಲ್ಲಿ ಒಂದು ವೆಚ್ಚವನ್ನಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

ಸ್ವರ್ತಿಸಲಾಗದ ಆಸ್ತಿಯ ಒಂದು ಐಟಂ ಅನ್ನು ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿದಂಥ ಅಥವಾ ಅದರ ಬಳಕೆಯಿಂದ ಅಥವಾ ವಿಲೇವಾರಿಯಿಂದ ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಯೋಜನಗಳನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸದಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅದರ ಪರಿಗಣನೆಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗುವುದು. ಒಂದು ಸ್ವರ್ತಿಸಲಾಗದ ಆಸ್ತಿಯ ಪರಿಗಣನೆಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯುವುದರಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಗಳಿಕೆಗಳು ಅಥವಾ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ನಿವ್ವಳ ವಿಲೇವಾರಿ ಪ್ರತಿಫಲಗಳು ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿಯು ಹೊಂದಿರುವ ಮೊತ್ತ ಇವೆರಡರ ನಡುವಿನ ನಿವ್ವಳ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ನಿರ್ಧರಣೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿಯ ಪರಿಗಣನೆಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಂಡಾಗ, ಅದರ ಬಗ್ಗೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

ಸ್ವರ್ತಿಸಲಾಗದ ಆಸ್ತಿ ಎಂಬುದಾಗಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವ ತಂತ್ರಾಂಶ ಅನ್ವಯದ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಯಾವುದೇ ಶೇಷಾತ್ಮಕ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಹೊಂದಿರದೆಯೇ ಅವುಗಳ ಉಪಯೋಗಿಸಬಹುದಾದ ಅಂದಾಜು ಅವಧಿಯಾದ್ಯಂತ ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.



**1.22. ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳು:**

ಒಂದು ಹಣಕಾಸಿನ ಸಾಧನವು ಒಂದು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಒಂದು ಹಣಕಾಸಿನ ಆಸ್ತಿಯು ಹಾಗೂ ಮತ್ತೊಂದು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹಣಕಾಸಿನ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಅಥವಾ ಈ ಕ್ಷಿತಿ ಸಾಧನವನ್ನು ಉದ್ಭವಿಸುವಂತೆ ಮಾಡುವಂತಹ ಯಾವುದೇ ಒಂದು ಗುತ್ತಿಗೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡುವ ಕಾನೂನಾತ್ಮಕ ಹಕ್ಕುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಅದನ್ನು ಒಂದು ನಿವ್ವಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸುವ ಅಥವಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಹಾಗೂ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಜೊತೆ ಜೊತೆಯಲ್ಲಿಯೇ ಇತ್ಯರ್ಥಪಡಿಸುವ ಉದ್ದೇಶ ಹೊಂದಿದ್ದಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ನಿವ್ವಳ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆಸ್ತಿ-ಜವಾಬ್ದಾರಿ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಮಂಡಿಸಲಾಗುವುದು.

ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಾರಂಭಿಕವಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ವರ್ಗೀಕರಣವನ್ನು ನಿರ್ಧರಣೆ ಮಾಡುವುದು. ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಪರಿಗಣನೆಯ ನಂತರ ಎಫ್‌ವಿಟಿಒಸಿಐನಲ್ಲಿ ಈ ಕ್ಷಿತಿ ಸಾಧನಗಳು ಎಂಬುದಾಗಿ ಪ್ರವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್ ಎಂಬುದಾಗಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾಗಿ ಶೀರ್ಷಿಕೆ ನೀಡಲಾಗಿರುವಂತಹ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು/ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಯಾವುದೇ ಪುನರ್-ವರ್ಗೀಕರಣವನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ, ಆದಾಗ್ಯೂ, ಇತರೆ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯಾಪಾರ ವ್ಯವಹಾರದ ಮಾದರಿಯಲ್ಲಿ ಒಂದು ಬದಲಾವಣೆ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಪುನರ್-ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಪುನರ್-ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಅಂತಹ ಪುನರ್-ವರ್ಗೀಕರಣಗಳನ್ನು ನಂತರದ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದ ನಂತರದ ಮೊದಲ ದಿನದಿಂದ ತತ್ಕ್ಷಣದಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಪುನರ್-ವರ್ಗೀಕರಣಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಕಂಪನಿಯು ಈ ಮೊದಲು ಪರಿಗಣಿಸಿದ್ದಂತಹ ಗಳಿಕೆಗಳು, ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸಿದ್ದರ ಗಳಿಕೆಗಳು ಅಥವಾ ನಷ್ಟಗಳು ಅಥವಾ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಪುನರ್-ತಿಳಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

**ಎ. ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು**

ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು ಈ ಕ್ಷಿತಿ ಯಲ್ಲಿನ ಹೂಡಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ಮ್ಯೂಚುಯಲ್ ಫಂಡ್‌ಗಳು, ವ್ಯಾಪಾರ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದವುಗಳು, ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸಮಾನವಾದವುಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ. ವ್ಯಾಪಾರ ವ್ಯವಹಾರದ ಮಾದರಿ (ಅಂದರೆ) ಅಂತಹ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ವ್ಯವಹಾರಗಳ

ಸ್ವರೂಪ ಹಾಗೂ ಅದರ ಗುತ್ತಿಗೆ ನಗದು ಹರಿವು ವೈಲಕ್ಷಣಗಳನ್ನು ಅವಲಂಭಿಸಿದಂತೆ, ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಕವಾಗಿ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ನಿರ್ಧರಣೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ನಿರ್ಧರಣೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು:

- ಎ) ಋಣಮುಕ್ತತೆಯ ವೆಚ್ಚ; ಅಥವಾ
- ಬಿ) ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯ (ಎಫ್‌ವಿಟಿಒಸಿಐ); ಅಥವಾ
- ಸಿ) ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯ (ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್)

ಋಣಮುಕ್ತತೆ ವೆಚ್ಚವು ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯ ಹಾಗೂ ವ್ಯವಹಾರ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಕೂಡುವುದು ಅಥವಾ ಕಳೆಯುವುದರೊಂದಿಗೆ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಪರಿಗಣನೆಯಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆ. ಅದರಂತೆಯೇ, ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿಗಳು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ದಿನಾಂಕಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಅಸಲು ಮತ್ತು ಅದರ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುವಂತಹ ಹಾಗೂ ವ್ಯವಹಾರ ಮಾದರಿಯನ್ನು ಅವಲಂಭಿಸಿದಂತೆ ಈ ಕೆಳಗೆ ವಿವರಿಸಿರುವಂತೆ ನಿರ್ಧರಣೆ ಮಾಡಲಾಗುವ ನಗದು ಹರಿವುಗಳಿಗೆ ಕಾರಣವಾಗುವಂತಹ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದಂತೆ ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್‌ನಲ್ಲಿ ನಿರ್ಧರಣೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

ವರ್ಗೀಕರಣ	ವ್ಯವಹಾರ ಮಾದರಿ
ಋಣಮುಕ್ತಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಮೌಲ್ಯ	ಕಂಪನಿಯ ಧೈಯೋದ್ದೇಶವು ಅವಧಿ ಮುಕ್ತಾಯದವರೆಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ಹೊಂದುವುದು ಹಾಗೂ ಸಂಗ್ರಹಿಸುವುದು. ಇದನ್ನೇ ಅನ್ಯ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸುವುದಾದಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ಸಾಧನವನ್ನು ಅದರ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯದ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿ ಮುಕ್ತಾಯದವರೆಗೆ ಮಾರಾಟ ಮಾಡುವ ಉದ್ದೇಶವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.





ಎಫ್ ವಿ ಟಿ ಒ ಸಿ ಐ	ಕಂಪನಿಯ ಧೈಯೋದ್ದೇಶವು ತನ್ನ ಗುತ್ತಿಗೆ ನಗದು ಹರಿವನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮಾರಾಟ ಮಾಡುವುದು.
------------------	--

ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳ ನಿರ್ಧರಣೆಗಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ವರ್ಗೀಕರಿಸುವುದು.

ವರ್ಗೀಕರಣ	ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳ ಹೆಸರು
ಋಣಮುಕ್ತ ಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಮೌಲ್ಯ	ವ್ಯಾಪಾರ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದವುಗಳು, ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು, ಠೇವಣಿಗಳು, ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಿರುವ ಬಡ್ಡಿ, ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ನೀಡಿದ ವರಮಾನ ಹಾಗೂ ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದೇತರ ರೂಪದಲ್ಲಿ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಬೇಕಿರುವ ಇತರೆ ಮುಂಗಡಗಳು
ಎಫ್‌ವಿಟಿಒಸಿಐ	ಅಂತಹ ಐಟಿಂಗಗಳು ಇರುವುದಿಲ್ಲ.
ಎಫ್‌ವಿಟಿಒ-ಎಲ್	ಅಂತಹ ಐಟಿಂಗಗಳು ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳ ನಗದುಹರಿವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಹಕ್ಕುಗಳು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಿದಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ಪರಿಗಣನೆಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗುವುದು, ಅಂದರೆ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಿಂದ ತೆಗೆದುಹಾಕಲಾಗುವುದು. ಕಂಪನಿಯು ಮೂರನೇ ತಂಡದೊಂದಿಗಿನ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುವ ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ ನ ಬದ್ಧತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಗಣನೆಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು.

- ಎ) ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳ ಗಮನಾರ್ಹವಾದಂತಹ ಸಂಭಾವ್ಯ ಅಪಾಯಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರತಿಫಲಗಳು, ಅಥವಾ
- ಬಿ) ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಯ ನಿಯಂತ್ರಣ.

ಆದಾಗ್ಯೂ, ಕಂಪನಿಯು ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಂಡಿರುವ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಹಕ್ಕುಗಳು ಹಾಗೂ ಬದ್ಧತೆಗಳನ್ನು ಉಳಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ನಿರ್ಧರಣೆ ಮಾಡಲಾಗುವಂತಹ ಮುಂದುವರೆದುಕೊಂಡು ಹೋಗಿರುವಂತಹ ತೊಡಗಿಸಿಕೊಂಡಿರುವಿಕೆಯ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಅವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು

ಪರಿಗಣಿಸುವುದನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸಿರುವುದು. ಕಂಪನಿಯು ಪರಿಗಣಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯುವ ಅಗತ್ಯತೆಯನ್ನು ತತ್ಕ್ಷಣದಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಅನ್ವಯಗೊಳಿಸಿರುವುದು.

ತನ್ನ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಯ ಅಥವಾ ಅದರ ಒಂದು ಭಾಗವನ್ನು ಪರಿಗಣನೆಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಂಡ ನಂತರ ಪರಿಗಣನೆಯ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿ ನಿರ್ಧರಣೆ ಮಾಡಲಾದ ಆಸ್ತಿಯು ಹೊಂದಿರುವ ಮೊತ್ತ ಹಾಗೂ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವ ಪ್ರತಿಫಲದ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಯಾವುದಾದರೂ ಹೊಸ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಪಡೆದಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅದರಿಂದ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವ ಯಾವುದಾದರೂ ಹೊಸ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಕಳೆದನಂತರ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

ಋಣಮುಕ್ತಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ, ಗಮನಾರ್ಹವಾದಂತಹ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವೈಯಕ್ತಿಕ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಸುವ ದಿನಾಂಕದಂದು ಪರಿಕ್ಷಿಸಲಾಗುವುದು. ಇತರೆ ಒಂದೇ ರೀತಿಯ ಸಾಲ ಸಂಬಂಧಿತ ಸಂಭಾವ್ಯ ಅಪಾಯದ ವೈಲಕ್ಷಣಗಳನ್ನು ಹಂಚಿಕೊಳ್ಳುವಂತಹ ಇತರೆ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಒಟ್ಟಾರೆಯಾಗಿ ಗುಂಪುಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಅದರಂತೆಯೇ, ಋಣಮುಕ್ತಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ಪರಿಕ್ಷಣೆಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನವುಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಪೂರ್ವಾನ್ವಯವಾಗಿ ಮಾಡಲಾಗುವುದು :

ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಯ ಹೆಸರು	ಋಣಮುಕ್ತಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಪರಿಕ್ಷಣಾ ವಿಧಾನ
ವ್ಯಾಪಾರ ವ್ಯವಹಾರ ಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸ್ವೀಕರಿಸ ಬೇಕಾದವುಗಳು	ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಸಾಲ ಸಂಬಂಧಿತ ನಷ್ಟ ಮಾದರಿಯನ್ನು (ಇಸಿಎಲ್) ಅನ್ವಯಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು. ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಳಸಬಹುದಾದ ಅವಧಿಯ ಮೇಲಿನ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಸಾಲ ಸಂಬಂಧಿತ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಒಂದೇ ರೀತಿಯ ಸಾಲ ವೈಲಕ್ಷಣಗಳನ್ನು ಅವೆಂದರೆ ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳ ಸ್ವರೂಪ, ಗ್ರಾಹಕ ವಿಭಾಗ, ಹಿಂದಿನ ಬಾಕಿ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ ಹಾಗೂ ಈ ಆಸ್ತಿಗಳಿಂದ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ನಗದು/ಹಣಕಾಸಿನ ನಷ್ಟವನ್ನು ಅಂದಾಜು ಮಾಡಲು ಸೂಕ್ತವಾಗಿರುವಂತಹ ಇತರೆ ಅಂಶಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ



	<p>ಗುಂಪು ಮಾಡಲಾಗುವಂತಹ ಮೂಲ ನಷ್ಟ ದರಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿಬಿಂಬಿಸುವ ಚಾಲ್ತಿ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಭವಿಷ್ಯದ ಆರ್ಥಿಕ ಮುನ್ಸೂಚನೆಗಳ ಅನುವು ಮಾತೃಕೆ (ಮ್ಯಾಟ್ರಿಕ್) ಉಪಯೋಗಿಸುವ ಮೂಲಕ ಅಂದಾಜು ಮಾಡಲಾಗುವುದು.</p>
<p><b>ಇತರೆ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು</b></p>	<p>ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಸಂಭಾವ್ಯ ಅಪಾಯಗಳು ಗಮನಾರ್ಹವಾ ಹೆಚ್ಚಳವನ್ನು ಕಾಣದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ದುರ್ಬಲಗೊಳ್ಳುವಿಕೆ ನಷ್ಟಕ್ಕಾಗಿ ಅನುವು ಮಾಡಲು 12 ತಿಂಗಳು ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಸಾಲ ನಷ್ಟವನ್ನು (ಇಸಿಎಲ್) ಉಪಯೋಗಿಸಲಾಗುವುದು. ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಸಂಭಾವ್ಯ ಅಪಾಯಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಪರಿಗಣನೆಯಿಂದಲೂ ಗಮನಾರ್ಹವಾದಂತಹ ಬದಲಾವಣೆ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಋಣಮುಕ್ತಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಸಾಲದ ಅವಧಿಯಾದ್ಯಂತ ತಪ್ಪಿತಸ್ತಗೊಳ್ಳುವಿಕೆಯ ಸಂಭಾವ್ಯತೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಒಂದು ತದನಂತರದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ, ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಪರಿಗಣನೆಯಿಂದಲೂ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಸಂಭಾವ್ಯ ಅಪಾಯಗಳಲ್ಲಿ ಒಂದು ಗಮನಾರ್ಹ ಹೆಚ್ಚಳ ಇನ್ನು ಮುಂದೆ ಇರದಿರದ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಧನದ ಸಾಲದ ಗುಣಮಟ್ಟವು ಸುಧಾರಣೆಗೊಂಡಲ್ಲಿ, ಅಸ್ತಿತ್ವ /ಸಂಸ್ಥೆಯು ದುರ್ಬಲಗೊಳ್ಳುವಿಕೆ ನಷ್ಟ ಭತ್ಯೆಯನ್ನು 12 ತಿಂಗಳುಗಳ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಸಾಲ ನಷ್ಟ (ಇಸಿಎಲ್) ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ದುರ್ಬಲಗೊಳ್ಳುವಿಕೆ ನಷ್ಟ ಭತ್ಯೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಮರಳುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ನೀಡಿರದ ವರಮಾನಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಉಪಯೋಗಿಸಲಾದ ಋಣಮುಕ್ತಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಪರೀಕ್ಷಣೆ ವಿಧಾನವು ವ್ಯಾಪಾರ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದವುಗಳ ರೀತಿಯಲ್ಲಿಯೇ ಆಗಿರುತ್ತದೆ.</p>

**ಬಿ. ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸಮಾನವಾದವುಗಳು:**  
ನಗದು/ಹಣಕಾಸಿನ ಹರಿವುಗಳ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಮಂಡಿಸುವ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ, ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸಮಾನವಾದವುಗಳು ಕಚೇರಿಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದು, ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿರುವ ನಗದು ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿರುವ ಕೋರಿದೊಡನೆ ನಗದೀಕರಣಗೊಳ್ಳುವ ಠೇವಣಿಗಳು, ಮೂರು ತಿಂಗಳುಗಳು ಅಥವಾ ಇನ್ನೂ ಕಡಿಮೆ ಮೂಲ ಮುಕ್ತಾಯ ಅವಧಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಇತರೆ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಗೊತ್ತಿರುವ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ತತ್ಕ್ಷಣವೇ ಅತ್ಯಧಿಕ ನಗದೀಕರಣ ಶಕ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಹಾಗೂ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳ ಗಮನಾರ್ಹವಲ್ಲದ ಸಂಭಾವ್ಯ ಅಪಾಯಗಳ ಷರತ್ತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವ ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ..

**ಸಿ. ವ್ಯಾಪಾರ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದವುಗಳು:**  
ವ್ಯಾಪಾರವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದವುಗಳನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಕವಾಗಿ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿತ್ವದಿಂದ ಕೂಡಿದ ಬಡ್ಡಿ ಪದ್ಧತಿಯನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಂಡು ಋಣಮುಕ್ತಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗೆ ಅನುವುವನ್ನು ಕಳೆಯುವ ಮೂಲಕ ದುರ್ಬಲಗೊಂಡಿರುವ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

**1.23. ಹಣಕಾಸು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು:**

ಹಣಕಾಸು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವ ಸಾಲಗಳು, ವ್ಯಾಪಾರ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದವುಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಹಣಕಾಸು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ.

ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಹಣಕಾಸು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡುತ್ತದೆ:

<b>ನಿರ್ಧಾರಣೆಗೆ ಆಧಾರ</b>	<b>ಹಣಕಾಸು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಹೆಸರು</b>
<p>ಋಣಮುಕ್ತಗೊಂಡಿರುವ ಮೌಲ್ಯ</p>	<p>ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವ ಸಾಲಗಳು, ವ್ಯಾಪಾರವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದವುಗಳು, ಸಂಚಿತಗೊಂಡಿರುವ ಬಡ್ಡಿ, ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳೂ ಹಾಗೂ ವ್ಯಾಪಾರವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರದ ಇತರೆ ಹಣಕಾಸು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು.</p>
<p>ಎಫ್ ವಿಟಿಪಿ-ಎಲ್</p>	<p>ಅಂತಹ ಐಟಂಗಳು ಇರುವುದಿಲ್ಲ.</p>







ಹಣಕಾಸು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು, ಅವು ಕಾಣೆಯಾದಾಗ ಅಂದರೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಡಂಬಡಿಕೆಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಲಾಗಿರುವ ಬದ್ಧತೆಯನ್ನು ಪೂರೈಸಿದಾಗ ಅಥವಾ ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿದಾಗ ಅಥವಾ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡಾಗ, ಅವುಗಳ ಪರಿಗಣನೆಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

ಅದರ ಹಣಕಾಸು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಅಥವಾ ಅವುಗಳ ಒಂದು ಭಾಗವನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಂಡ ನಂತರ ಕಾಣೆಯಾದಂತಹ ಅಥವಾ ಇತರೆ ತಂಡಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಂಡಂತಹ ಒಂದು ಹಣಕಾಸು ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ಹೊಂದಿರುವ ಮೊತ್ತ ಹಾಗೂ ಪಾವತಿಸಲಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತವರ್ಗಾವಣೆಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುವ ನಗದೇತರ ಆಸ್ತಿಗಳು ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಒಳಸೇರ್ಪಡೆಗೊಳಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾದ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು,

ಇವುಗಳ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

#### 1.24. ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳನ್ನು ಸರಿದೂಗಿಸುವಿಕೆ:

ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಸರಿದೂಗಿಸಲು ಕಾನೂನಾತ್ಮಕವಾಗಿ ಜಾರಿ ಮಾಡಬಹುದಾದ ಹಕ್ಕು ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ನಿವ್ವಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸುವ ಒಂದು ಉದ್ದೇಶವು ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಹಾಗೂ ಅದೇ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಪಡಿಸುವ ಉದ್ದೇಶವಿದ್ದಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಸರಿದೂಗಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ನಿವ್ವಳ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆಸ್ತಿ-ಜವಾಬ್ದಾರಿ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.





## ಟಿಪ್ಪಣಿ-2 ಆಸ್ತಿ ಸ್ವಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು

(ಮೂಲಾಂಶ ದೂರಗಳಿಗಲ್ಲ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿ				ಸವಕಳು						ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿ	
		ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಿದ 01 ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ಸೇರ್ಪಡೆ	ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ಕಡಿತ/ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಿದ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಿದ 01 ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2022	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ	ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ 2023	ಕಡಿತ/ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಹಕ್ಕು	10.1	48,404.82	2,845.69	-261.23	50,989.28	12.1	-	0.00	0.00	-	48,404.82	50,989.28	
ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಭೂಮಿ	10.102 & 10.103	6,542.79	0.66	232.38	6,775.83	12.102	130.41	0.00	0.00	183.84	6,412.38	6,461.57	
ಕಟ್ಟಡಗಳು	10.2	94,193.70	6,820.21	99.73	1,01,113.64	12.2	28,473.73	-36.94	33.56	3,094.43	65,719.97	69,548.86	
ವೈದ್ಯಕೀಕ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	10.3	16,569.06	1,267.61	21.21	17,857.88	12.3	5,163.55	-20.41	20.05	882.32	11,405.51	11,812.37	
ಇತರೆ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	10.4	33,557.92	4,780.62	9.91	38,348.45	12.4	5,926.59	-33.38	38.45	1,584.45	27,631.31	30,832.34	
ಸ್ವಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು	10.5	13,33,428.64	1,39,079.61	-18,730.99	14,53,777.26	12.5	5,45,031.29	-1,181.08	-8,736.57	64,840.92	7,88,397.34	8,53,822.70	
ಮಾರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು ಕೆಲಸ ಜಾಲ	10.6	12,82,526.22	1,23,961.27	-2,597.27	14,03,890.22	12.6	4,75,829.24	-1,405.14	505.79	64,726.99	8,06,696.98	8,64,233.34	
ವಾಹನಗಳು	10.7	4,871.06	1,996.80	0.00	6,867.86	12.7	1,180.93	0.07	0.00	580.26	3,690.14	5,106.60	
ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು	10.8	3,025.65	124.73	-1.31	3,149.07	12.8	1,403.70	-2.75	-6.20	156.98	1,621.95	1,597.34	
ಕಛೇರಿ ಸಲಕರಣೆಗಳು	10.9	450.35	66.77	-13.92	503.20	12.9	190.83	-0.04	-7.58	25.43	259.53	294.56	
<b>ಒಟ್ಟು</b>		<b>28,23,570.21</b>	<b>2,80,943.97</b>	<b>-21,241.49</b>	<b>30,83,272.69</b>		<b>10,63,330.27</b>	<b>-2,679.67</b>	<b>-8,152.49</b>	<b>1,36,075.62</b>	<b>17,60,239.94</b>	<b>18,94,698.96</b>	
<b>ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ</b>		<b>24,70,372.73</b>	<b>3,54,873.24</b>	<b>-1,675.76</b>	<b>28,23,570.21</b>		<b>9,53,599.08</b>	<b>459.57</b>	<b>-7,895.51</b>	<b>1,17,167.13</b>	<b>15,16,773.65</b>	<b>17,60,239.94</b>	



(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ವಿವರಗಳು	ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿ										ನಿಧ್ಧಕ ಆಸ್ತಿ		
	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಮರುಸ್ವಾಧೀನ 01 ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಮರುಸ್ವಾಧೀನ ಸೇರ್ಪಡೆ 2021-22	ಮರುಸ್ವಾಧೀನ ಕಡಿತ/ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	ಮರುಸ್ವಾಧೀನ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	01 ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಮರುಸ್ವಾಧೀನ 01 ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಮರುಸ್ವಾಧೀನ ಸೇರ್ಪಡೆ 2021-22	ಒಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ 2022	ಕಡಿತ/ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಹಕ್ಕು	10.1	39,615.97	8,222.69	566.16	48,404.82	12.1	-	-	-	-	-	39,615.97	48,404.82
ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಭೂಮಿ	10.102 & 10.103	7,204.86	0.00	-662.07	6,542.79		62.84	62.84	67.58	-	-	7,142.02	6,412.38
ಕಟ್ಟಡಗಳು	10.2	84,400.18	10,085.14	-291.62	94,193.70	12.2	25,686.44	25,716.77	2,755.39	6.60	-5.04	58,683.40	65,719.97
ಹೈಡ್ರಾಲಿಕ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	10.3	14,064.48	2,525.23	-20.66	16,569.05	12.3	4,386.46	4,401.30	762.69	5.57	-6.02	9,663.18	11,405.51
ಇತರೆ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	10.4	27,772.25	6,811.23	-1,025.56	33,557.92	12.4	4,616.86	4,640.38	1,285.89	9.86	-9.52	23,131.87	27,631.31
ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು	10.5	11,84,417.14	1,48,750.37	261.13	13,33,428.64	12.5	4,93,869.96	4,94,825.38	56,855.73	225.65	-6,875.48	6,89,591.76	7,88,397.34
ಮಾರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು ಕೆಬಲ್ ಜಾಲ	10.6	11,08,342.14	1,74,604.88	-420.78	12,82,526.23	12.6	4,20,385.32	4,21,580.07	55,013.74	210.39	-974.96	6,86,762.06	8,06,696.98
ವಾಹನಗಳು	10.7	2,717.30	2,165.59	-11.83	4,871.06	12.7	945.34	945.28	246.29	0.00	-10.64	1,772.01	3,690.14
ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು	10.8	1,429.57	1,651.12	-55.05	3,025.65	12.8	1,251.72	1,253.00	157.06	1.47	-7.83	1,76.58	1,621.95
ಕಛೇರಿ ಸಲಕರಣೆಗಳು	10.9	408.84	56.99	-15.48	450.35	12.9	174.05	174.06	22.76	0.03	-6.02	234.79	259.53
ಒಟ್ಟು		24,70,372.73	3,54,873.24	-1,675.76	28,23,570.21		9,51,378.99	9,53,599.08	1,17,167.13	459.57	-7,895.51	15,16,773.65	17,60,239.94
ಒಂದಿನ ವರ್ಷ		22,46,823.41	2,37,432.28	-13,882.96	24,70,372.73		8,49,864.03	8,52,013.48	1,05,234.70	4,821.94	-8,471.04	13,94,809.93	15,16,773.65





ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.1 - ಭೂಮಿ ದಾಖಲೆಗಳ ಸಮನ್ವಯ:

ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕಪುಟಗಳು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಭೂ ದಾಖಲಾತಿ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳೊಂದಿಗೆ (ಗುತ್ತಿಗೆ ಭೂಮಿ ಸೇರಿದಂತೆ ವಿವಿಧ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಭೂಮಿಯ ಪರಿಮಾಣಾತ್ಮಕ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ) ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.2 - ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಹಕ್ಕು ದಾಖಲೆ ಪತ್ರ:

ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿರುವ ಭೂ-ವಹಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ನಿಗಮವು ಒಟ್ಟು 8899 ಎಕರೆ 102.25 ಗುಂಟೆ 1578 ಅವರಣಗಳನ್ನು ಅಸ್ತಿಕರಣಗೊಳಿಸಿದೆ, (197 ಎಕರೆ 39 ಗುಂಟೆ ಅರಣ್ಯ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಡೆದ ಭೂಮಿ, 937 ಎಕರೆ 1.32 ಗುಂಟೆ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಡೆದ ಭೂಮಿ ಮತ್ತು 45 ಎಕರೆ 28.74 ಗುಂಟೆ ಖಾಸಗಿ ಜಮೀನುಗಳನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಇದರಲ್ಲಿ 105.46 ಎಕರೆ 69.09 ಗುಂಟೆ ಕವಿಪ್ರಸನ್ನಿಗ ಉಡುಗೊರೆಯಾಗಿ ಬಂದಿರುವುದು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: 1488 ಅವರಣದ 8335 ಎಕರೆ 100.70 ಗುಂಟೆ (198 ಎಕರೆ 0.0 ಗುಂಟೆ ಅರಣ್ಯ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಡೆದ ಭೂಮಿ, 916 ಎಕರೆ 20 ಗುಂಟೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಡೆದ ಸರ್ಕಾರಿ ಜಮೀನು ಮತ್ತು 51 ಎಕರೆ 37 ಗುಂಟೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಡೆದ ಖಾಸಗಿ ಜಮೀನುಗಳನ್ನು ಒಳಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಕವಿಪ್ರಸನ್ನಿ ಗ ಉಡುಗೊರೆಯಾಗಿ 86.46 ಎಕರೆ 684.09 ಗುಂಟೆ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ).

- 1) ಹಕ್ಕು ಪತ್ರವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಭೂ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನವೀಕರಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿದೆ.
- 2) 1578 ಅವರಣಗಳಲ್ಲಿ 1201 ಅವರಣಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಂಪೂರ್ಣ ದಾಖಲಾತಿಗಳು ಲಭ್ಯವಿದೆ. (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ : 1527 ಅವರಣಗಳಲ್ಲಿ 10512 ಅವರಣಗಳಿಗೆ ಸಂಪೂರ್ಣ ದಾಖಲೆ ಲಭ್ಯವಿದೆ) ನಿಗಮವು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಂದಾಯ ಇಲಾಖೆಯವರೊಂದಿಗೆ ಸಂಪರ್ಕದಲ್ಲಿದ್ದು ಕಂಪನಿಯ ಪರವಾಗಿ, ಉಳಿದ ಅವರಣಗಳಿಗೆ ದಾಖಲಾತಿಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.
- 3) 8899 ಎಕರೆ 102.25 ಗುಂಟೆ ಭೂಮಿಯಲ್ಲಿ 154.20 ಎಕರೆ 498.18 ಗುಂಟೆ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: 8430 ಎಕರೆ 70 ಗುಂಟೆ, 118 ಎಕರೆ 390 ಗುಂಟೆ) ಭೂಮಿಯನ್ನು ಇತರರು ಆಕ್ರಮಿಸಿಕೊಂಡಿರುತ್ತಾರೆ. ಭೂಮಿಯನ್ನು ಮರು ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಕಾನೂನು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗಿದೆ.

- ಎ) ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಹಕ್ಕುಗಳು ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ ವಿವಿಧ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ಅಪರೇಟಿಂಗ್ ಲೀಸ್‌ನಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾದ ಕೆಲವು ಭೂಮಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.
- ಬಿ) ಕಂಪನಿಯು ರಾಜ್ಯದ್ಯಂತ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ವಿವಿಧ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಕಂಪನಿಗೆ ಹಕ್ಕು ಪತ್ರಗಳ ಬದಲಿಗೆ ಸ್ವಾಧೀನ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರವನ್ನು ನೀಡಿದೆ.

ಸಿ) ಗುತ್ತಿಗೆಯಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ಭೂಮಿಯೂ, ಕೆಐಎಡಿಬಿ ಯಿಂದ ದಿನಾಂಕ: 13.10.2011 ರಂದು ಗುತ್ತಿಗೆ ಮತ್ತು ಕ್ರಯದ ಒಪ್ಪಂದದ ಮೇರೆಗೆ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ರೂ.667.00 ಲಕ್ಷ ಭೂಮಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಗುತ್ತಿಗೆಯ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ಷರತ್ತುಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿಯ ಮುಗಿಯುವ ವೇಳೆಗೆ ಕವಿಪ್ರಸನ್ನಿಯ ಹೆಸರಿಗೆ ನೋಂದಾಯಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.(ಅಂತಿಮ ಪರಿಗಣನೆಯ ನಿರ್ಣಯ ಬಾಕಿಯಿದೆ). ಸದರಿ ಮೊತ್ತವು ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವುದು ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ.

ಡಿ) ಗುತ್ತಿಗೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಇರುವ 252.23 ಎಕರೆ ಭೂಮಿಯನ್ನು ರೂ.5379.71 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಿ ಕೆಐಎಡಿಬಿ ಯಿಂದ ದಿ: 03.03.2017 ರಂದು ಗುತ್ತಿಗೆ ಕರಾರು ಒಪ್ಪಂದದ ಮೇರೆಗೆ 99 ವರ್ಷಗಳ ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿಗೆ ಸ್ವಾಧೀನ ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿತ್ತು. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ದಿ: 09.03.2017 ಸಿಬಿ 15 ಎಸ್‌ಪಿಕ್ಯೂ 2017 ರ ಪ್ರಕಾರ, ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ 99 ವರ್ಷಗಳ ಲೀಸ್ ಅನ್ನು "ಲೀಸ್ ಕಮ್ ಸೇಲ್" ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕನಿಷ್ಠ ಎರಡು ವರ್ಷಗಳವರೆಗೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಮಾರಾಟ ಪತ್ರವನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನದ ನಂತರ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ" ಎಂದು ಆದೇಶವನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿದೆ. ಆಡಳಿತ ವರ್ಗವು ಕೆಐಎಡಿಬಿ ಜೊತೆಗಿನ ಮೂಲ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದಕ್ಕೆ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಲು ಮುಂದಿನ ಕ್ರಮವನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ. ನಂತರ, ಮಾರಾಟ ಪತ್ರವನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

ಇ) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಕವಿಪ್ರಸನ್ನಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರದ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕಾಗಿ, ರಿಯಾಯಿತಿ ದರದಲ್ಲಿ/ಉಚಿತ ದರದಲ್ಲಿ ಭೂಮಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದ್ದು, ದಿನಾಂಕ 20 ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2018 ರ ಕಂಪನಿ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ)ಯ ಎರಡನೇ ತಿದ್ದುಪಡಿ ನಿಯಮ, 2018 ಎಂ.ಸಿ.ಎ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಪ್ರಕಾರ ಇದನ್ನು ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೇಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಕವಿಪ್ರಸನ್ನಿಯು ಹಲವು ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ನಾಮಮಾತ್ರ/ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಇತರರಿಂದ ಉಚಿತವಾಗಿ ಪಡೆದಿರುತ್ತದೆ.

- ಎಫ್) ಬಳ್ಳಾರಿಯಲ್ಲಿ 9.62 ಎಕರೆಯ ರೂ. 181.97 ಲಕ್ಷ ಮೌಲ್ಯ ಭೂಮಿಯು ಕವಿಪ್ರಸನ್ನಿಯ ಸ್ವಾಧೀನದಲ್ಲಿದ್ದು, ಸದರಿ ಭೂಮಿಯ ಹಕ್ಕು ಪತ್ರವು ಇನ್ನೂ ಕವಿಪ್ರಸನ್ನಿಗೆ ವರ್ಗಾಹಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ಬಾಕಿಯಿದೆ.
- ಜಿ) ಕಂಪನಿಯು 58 ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ (31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022 : 58 ಪ್ರಕರಣಗಳು) 253 ಎಕರೆ 48 ಗುಂಟೆ (31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022: 306 ಎಕರೆ 83.8 ಗುಂಟೆ) ಭೂಮಿಯನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಪಡೆಯಲಾಗಿದ್ದು, ಕಂಪನಿಯು ಸದರಿ ಪ್ರಕರಣಗಳಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದಕ್ಕೆ ಸಹಿ ಹಾಕುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಹಂತದಲ್ಲಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಅಂತಹ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಗುರುತಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದಗಳನ್ನು ನಮೂದಿಸಿದ ನಂತರ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ನಮೂದನ್ನು ಸಹ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.



ಹೆಚ್) ಕಂಪನಿಯು II ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: II ಪ್ರಕರಣಗಳು) ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿರುವ 04 ಎಕರೆ 29.88 ಗುಂಟೆ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: 04 ಎಕರೆ 29.88 ಗುಂಟೆ) ಭೂಮಿಯನ್ನು ಒಪ್ಪಂದಕ್ಕೆ ಸಹಿ ಹಾಕುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಹಂತದಲ್ಲಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಅಂತಹ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಗುರುತಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದಗಳನ್ನು ನಮೂದಿಸಿದ ನಂತರ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ನಮೂದನ್ನು ಸಹ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

ಐ) ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು ಮತ್ತು ಇತರ ಗ್ರಾಹಕರು ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ ಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು ಸ್ವಯಂ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಿರ್ಮಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ ಮತ್ತು ಸ್ಥಳಗಳನ್ನು ಕೆಟಿಟಿಎಲ್‌ಗೆ ಹಸ್ತಾಂತರಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ. ಅಂತಹ ಸ್ವಯಂ-ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಯ ಕಾರ್ಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಸ್ವಾಧೀನ ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು ಕವಿಪ್ರಸಿ ನಿ ಪರವಾಗಿ ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಪತ್ರದ ವರ್ಗಾವಣೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಕಂಪನಿಗೆ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಹಸ್ತಾಂತರಿಸಿದ ನಂತರ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ನಮೂದನ್ನು ಪಾಸ್ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

ಕೆ) ಬೇನಾಮಿ ವಹಿವಾಟು (ನಿಷೇಧಗಳು) ಕಾಯಿದೆ, 1988 (1988 ರ 45) ಮತ್ತು ಅದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ನಿಯಮಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಬೇನಾಮಿ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪನಿಯ ವಿರುದ್ಧ ಯಾವುದೇ ಕ್ರಮಗಳು ಕೈಗೊಂಡಿರುವುದು ಅಥವಾ ಬಾಕಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲವೆಂದು ಅಥವಾ ಬಾಕಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಬೇನಾಮಿ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪನಿಯ ವಿರುದ್ಧ ಯಾವುದೇ ಕ್ರಮಗಳು ಕೈಗೊಂಡಿರುವುದು ಅಥವಾ ಬಾಕಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಬೇನಾಮಿ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪನಿಯ ವಿರುದ್ಧ ಯಾವುದೇ ಕ್ರಮಗಳು ಕೈಗೊಂಡಿರುವುದು ಅಥವಾ ಬಾಕಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ಎಲ್) ಕಂಪನಿಯು, ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರದ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ಅಗತ್ಯ ವಿವರಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ ಸರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಿದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಡೇಟಾವನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ ನಂತರ ಅದನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.3- ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಕಟ್ಟಡಗಳು:**  
ಕವಿಪ್ರಸಿನಿಯು ವಿಭಜಿಸುವ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಕಟ್ಟಡಗಳು (ಪವರ್ ಹೌಸ್‌ಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಆದರೆ ಸ್ಥಾವರಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ನೀಡಿದ ಬ್ಯಾಲನ್, ಶೀಟ್ ಪುನಃರಚನೆ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ. ನಿಗಮದ ಹೆಸರಿಗೆ ಕೆಲವು ಆಸ್ತಿಗಳ ರೂ.4103.69 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ 4103.69 ಲಕ್ಷಗಳು) ವರ್ಗಾವಣೆಗಾಗಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ. ಕೆಲವು ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಭೂ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ಎಸ್ಟಾಂಗೊಂದಿಗೆ ಇನ್ನೂ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಗುತ್ತಿಗೆ ಬಾಡಿಗೆಯನ್ನು ಎಸ್ಟಾಂಗೊಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ಅಂತಹ ದಸ್ತಾವೇಜನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ ನಂತರ ಅಗತ್ಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.3 ಎ - ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಭೂಮಿ:**  
ಕಂಪನಿಯು ಅಪರೇಟಿಂಗ್ ಲೀಸನಲ್ಲಿ ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ ಅದನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ ನಂತರ ಕಂಪನಿಯು Ind AS-116 ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದಂತೆ ಬಳಕೆಯ ಆಸ್ತಿಯ ಹಕ್ಕಿನ ಖಾತೆಗೆ ಲೆಕ್ಕ ನಮೂದು ಮಾಡಲಾಗುವುದು

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.4-ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು:**  
ಎ) ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ರೂ.4701.30 ಲಕ್ಷಗಳ ಐಡಿಬಿಐ ನಿಂದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಐಡಿಬಿಐ ನ ದಿನಾಂಕ 29.03.1996ರ ಒಪ್ಪಂದದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿಯ ಮುಗಿಯುತ್ತಿದ್ದಂತೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಗಳ ಮರು ಸ್ವಾಧೀನತೆಗಾಗಿ ಸಮಾಲೋಚನೆಗಳು ಮುಂದುವರಿದಿವೆ. ಗುತ್ತಿಗೆದಾರನು ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಹಕ್ಕನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸಲು ರೂ.112.50 ಲಕ್ಷಗಳ(ಎಸ್ಟಾಂಗೊಗಳ ಸ್ವಾಧೀನದಲ್ಲಿರುವ ರೂ.59.60 ಲಕ್ಷಗಳ ಮೊತ್ತದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ) ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕೇಳಿದ್ದಾರೆ, ನಿಗಮವು ಈ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗೆ ಇನ್ನು ಒಪ್ಪಿಗೆ ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಮೌಲ್ಯ ಇತ್ಯರ್ಥವಾದ ನಂತರ ದಿನಾಂಕ 31.12.2003 ರಿಂದ ಪ್ರಾಥಮಿಕ ಹಂತದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿಯ ಮುಗಿದ ದಿನದಿಂದ ಬಂದವಾಳೇಕರಣ ಮತ್ತು ಸವಕಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಸೂಕ್ತ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಸದರಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಈಗಿನ ಮೌಲ್ಯಧಾರಿತ ವರದಿಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಬಿ) ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು ಒಪ್ಪಂದದ ಅವಧಿಯ ನಂತರ ಕಂಪನಿಯು ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಐಎನ್‌ಜಿ ವೈಶ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ (ಈಗ ಕೋಟಿಕ್ ಮಹೀಂದ್ರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್) ಮಾರಾಟ ಮಾಡಿದ ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಡೆದ ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿಲ್ಲ, ಏಕೆಂದರೆ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಅವುಗಳ ಉಳಿಕೆ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ತಲುಪಿದೆ ಮತ್ತು ಹಿಂದಿನ ಕೆಇಬಿ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ನಿಖರವಾದ ಸ್ಥಳವನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಸಿ) ಎನ್‌ಜಿವೈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರಸಿನಿ ಯ ವಿವಿಧ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿರುವ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸ್ಪಿಚ್‌ಗೇರ್ ಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ಸಲಕರಣೆಗಳು ಪಿಪಿಇ ಗಳಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.





ಡಿ) ಜಂಟಿ ದಾಸ್ತಾನು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ನಂತರ ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ವಹಣೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಾರಂಭಿಸಿದ ಕೆಲವು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಮುಖ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವೀಕ್ಷಕರು ರವರಿಂದ ಅನುಮೋದನೆ ಪಡೆಯುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಆರಂಭಿಸಿದೆ.

ಎಫ್) ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ, ಮೂಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಡಿಡಬ್ಲ್ಯುಎ ಪ್ರಕಾರ ಅಂತಿಮ ಅನುಮೋದಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಬದಲಾಯಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ, ಇದು ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿತರಣೆ ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಿನ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಮಾಡಲು ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿಕೊಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ಇದು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸವಕಳಿಯೊಂದಿಗೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವರ್ಗೀಕರಣ/ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಮತ್ತು ಸಿಡಬ್ಲ್ಯು.ಐ.ಸಿ.ಗೆ ಕಾರಣವಾಗುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಅಂತಿಮ ಪ್ರಮಾಣ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಹುಂಡಿಯಲ್ಲಿ ಇದನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಮರುಪಡೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ತರುವಾಯ ಎಲ್ಲಾ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆಗಳಿಗೆ (ಹೆಡ್ ಆಫ್ ಅಕೌಂಟ್) ಅಗತ್ಯವಾದ ತಿದ್ದುಪಡಿ ನಮೂದುಗಳನ್ನು ಸಿ ರಿಜಿಸ್ಟರ್ ನೊಂದಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಜಿ) ITB ಯ ಷರತ್ತು ಸಂಖ್ಯೆ 15.1, III ರ ಪ್ರಕಾರ, IEEMA ಪ್ರಕಾರ ನಿರ್ಮಾಣದ ಭಾಗದ ದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ವಿವರವಾದ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಎಲ್/ಜಿ8/ 2344/09-10(10) ದಿನಾಂಕ 08.02.2019 ಮತ್ತು ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಎಲ್/ಜಿ8/2344/09-10(11) ದಿನಾಂಕ: 15.07.2011 ವಿವಿಧ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಸ್ಪಷ್ಟಪಡಿಸುವ ಮೂಲಕ ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಎಚ್) ಕಂಪನಿಯು ಕೆಲವು ಸ್ಪೆಷಿಲ್ ಗೇರ್ ಪ್ರಾನ್ಸೆಲ್‌ಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ, ಅದಕ್ಕೆ ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್ ಮತ್ತು ಡಿಡಿಎಂಜಿಜಿವೈ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಯಲ್ಲಿ ಬೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಮರುಪಡೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ. ಮೊತ್ತವು ಸ್ವೀಕೃತವಾದ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಯು ಅದನ್ನು ಅನುದಾನವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತದೆ.

ಐ) ಕೆಲವು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಮತ್ತು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಭದ್ರತೆಯಾಗಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.5 - ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು (ಪಿ.ಪಿ.ಇ) ರಿಜಿಸ್ಟರ್:

ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಹೇಳಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸಮಗ್ರ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಆರಂಭಿಸಲು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತಿದೆ.

ಎ) ಪಿಪಿಇಗಳಿಗೆ ಓವರ್‌ವೆಡ್ ಹಂಚಿಕೆ:

- i) ಪಿಪಿಇಗೆ ಹಾಕುವ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಆಸ್ತಿ ಆಧಾರಿತ ಮೇಲೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಪಿಪಿಇಗೆ ಹಾಕಬೇಕಾಗಿದ್ದ ಕಾರ್ಯಚರಣೆಯ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಪ್ರಾಯೋಗಿಕ ಕಾರ್ಯಚರಣೆ ಮತ್ತು ಅಂತರ್ಗತ ಸ್ವರೂಪದಿಂದಾಗಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆಸ್ತಿ/ ಉಪಕರಣ ಆಧಾರಿತ ಮೇಲೆ 2017-18 ರಿಂದ ಹಂಚಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ii) 31.03.2019 ರವರೆಗೆ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ಸ್ವಯಂನಿರ್ವಹಣೆಯ ಕೆಲಸಗಳ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯ ಶುಲ್ಕದ ನಿವ್ವಳ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದೆ. ದಿನಾಂಕ: 01.04.2019 ರಂತೆ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ಸ್ವಯಂನಿರ್ವಹಣೆಯ ಕೆಲಸಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯ ಶೇಕಡವಾರು ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಿರ್ದರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚದಿಂದ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಬಿ) ಆಸ್ತಿ ಹೂಡಿಕೆ :

ಕಂಪನಿಯು ಕೆಲವು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಜಮೀನು ಕಟ್ಟಡಗಳನ್ನು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ ಇದನ್ನು ಮಾಲೀಕರ ಸ್ವಂತ ಉಪಯೋಗದ ಆಸ್ತಿಯಿಂದ ಬೇರ್ಪಡಿಸಲಾಗದವು ಮತ್ತು ಮೇಲೆ ಹೇಳಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅನುಪಾತ/ಪ್ರಮಾಣಕ್ಕೆ ಅತಿ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದೆ/ಅತ್ಯಲ್ಪವಾಗಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಇದನ್ನು Ind AS-40 ರ ಪ್ರಕಾರ ಹೂಡಿಕೆ ಆಸ್ತಿ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿಲ್ಲ.



**ಟಿಪ್ಪಣಿ-2.6 ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ಬಾಕಿಗಳು 2021-22**

(ಮೂಲಗನು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯಥಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಒಟ್ಟು ಅಸ್ತಿ

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	01 ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	2021 ರ ಸೇರ್ಪಡೆ ಪೂರ್ವ ಅವಧಿಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	2021 ರ ಕಡಿತ ಪೂರ್ವ ಅವಧಿಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	01 ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2021 ರಂತೆ (ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಿದಂತೆ)	2022 ರ ಸೇರ್ಪಡೆ	2022 ರ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	2022 ರ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಸೇರ್ಪಡೆಗಳು (ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ)	2022 ರ ಕಡಿತಗಳು/ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	2022 ರ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	2022 ರ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಕಡಿತಗಳು/ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು (ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ)
ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಹಕ್ಕು	10.1	39,615.57	0.40	-	39,615.97	8,222.69	0.00	8,222.69	566.16	-	566.16
ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಭೂಮಿ	10.102 & 10.103	7,204.86	0.00	-	7,204.86	-	-	-	-662.07	-	-662.07
ಕಟ್ಟಡಗಳು	10.2	84,148.51	251.67	-	84,400.18	8,792.56	1,292.58	10,085.14	-291.62	-	-291.62
ಪೈಪ್‌ಲೈನ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	10.3	13,992.79	71.69	-	14,064.48	2,272.47	252.76	2,525.23	-20.66	-	-20.66
ಇತರೆ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	10.4	27,583.89	188.36	-	27,772.25	6,169.41	641.82	6,811.23	-1,025.56	-	-1,025.56
ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು	10.5	11,78,107.08	6,310.05	-	11,84,417.14	1,28,100.97	20,649.40	1,48,750.37	261.13	-	261.13
ಮಾರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು ಕೇಬಲ್ ಜಾಲ	10.6	11,03,199.43	5,142.71	-	11,08,342.14	1,52,265.23	22,339.65	1,74,604.88	-420.78	-	-420.78
ವಾಹನಗಳು	10.7	2,717.30	0.00	-	2,717.30	2,165.59	0.00	2,165.59	-11.83	-	-11.83
ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು	10.8	2,770.99	-1,341.42	-	1,429.57	225.08	1,426.04	1,651.12	-55.05	-	-55.05
ಕಛೇರಿ ಸಲಕರಣೆಗಳು	10.9	408.40	0.44	-	408.84	56.99	0.00	56.99	-15.48	-	-15.48
ಒಟ್ಟು		24,59,748.82	10,623.90	-	24,70,372.73	3,08,270.99	46,602.25	3,54,873.24	-1,675.76	-	-1,675.76





**ಮುರುಸ್ತಾಪಿಸಿದ ಬಾಕಿಗಳು 2022-23**

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	2023 ಕ್ಕೆ ಸೇರ್ಪಡೆ	2022 ರ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	2023 ರ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಸೇರ್ಪಡೆಗಳು (ಮುರುಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ)	2023 ರ ಕಡಿತಗಳು/ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	2023 ರ ಹಿಂದಿನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	2023 ರ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಕಡಿತಗಳು/ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು (ಮುರುಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ)
ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಹಕ್ಕು	10.1	2,846.09	0.40	2,845.69	-261.23	-	-261.23
ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಭೂಮಿ	10.102 & 10.103	0.66	-	0.66	232.38	-	232.38
ಕಟ್ಟಡಗಳು	10.2	8,364.46	1,544.25	6,820.21	99.73	-	99.73
ಹೈಡ್ರಾಲಿಕ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	10.3	1,592.06	324.45	1,267.61	21.21	-	21.21
ಇತರೆ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	10.4	5,610.80	830.18	4,780.62	9.91	-	9.91
ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು	10.5	1,66,039.06	26,959.45	1,39,079.61	-18,730.99	-	-18,730.99
ಮಾರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು ಕೇಬಲ್ ಜಾಲ	10.6	1,51,443.63	27,482.36	1,23,961.27	-2,597.27	-	-2,597.27
ವಾಹನಗಳು	10.7	1,996.79	-	1,996.80	0.00	-	0.00
ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು	10.8	209.36	84.63	124.73	-1.31	-	-1.31
ಕಛೇರಿ ಸಲಕರಣೆಗಳು	10.9	67.21	0.44	66.77	-13.92	-	-13.92
<b>ಒಟ್ಟು</b>		<b>3,38,170.12</b>	<b>57,226.16</b>	<b>2,80,943.96</b>	<b>-21,241.49</b>	<b>-</b>	<b>-21,241.49</b>

**ಟಿಪ್ಪಣಿ-2ಎ ಅಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು**

ಆಸ್ತಿ ಗುಂಪು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	01.04.2021 ರಂತೆ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಆರಂಭಿಕ ಮೌಲ್ಯ	ಏರಿಕೆ ಅಥವಾ ಇಳಿಕೆ	ಸವಕಳಿ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರಿಂದ ಮಾಡಿರುವ ಹವಣಿಕೆ	31.03.2022 ರಂತೆ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಅಂತಿಮ ಮೌಲ್ಯ	ಏರಿಕೆ ಅಥವಾ ಇಳಿಕೆ	ಸವಕಳಿ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2023 ರಿಂದ ಮಾಡಿರುವ ಹವಣಿಕೆ	31.03.2023 ರಂತೆ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಅಂತಿಮ ಮೌಲ್ಯ
ಬಳಕೆಗೆ ಸಿದ್ಧವಿರುವಿರುವ/ಬಿಡುಗಡೆ ಮತ್ತು ಮರು ಉಪಯೋಗಿಸಲ್ಪಡುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯ	16.2	2,009.35	423.79	118.87	-	2,314.27	2,495.17	166.49	-	4,642.95
ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರುಗಳಿಗೆ/ ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ರಿಪೇರಿಗಾಗಿ ನೀಡಲಾದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	26.604	1,860.44	638.34	120.30	1,493.24	885.24	1,492.13	138.71	1,038.26	1,200.40
ನಿಗಮದ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ರೀಪೇರಿಂಗ್‌ಗೆ ನೀಡಲಾದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು/ ವಾಪಸಾಗಲು	27.210	66.59	-42.41	0.55	-	23.63	1.57	1.25	-	23.95
ಇತರೆ ವಸ್ತುಗಳಿಗೆ ಬಾಡಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನೀಡಲಾದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	22.732	-	85.27	3.75	-	81.52	591.86	14.92	-	658.46
<b>ಒಟ್ಟು</b>		<b>3,936.38</b>	<b>1,104.99</b>	<b>243.47</b>	<b>1,493.24</b>	<b>3,304.66</b>	<b>4,580.73</b>	<b>321.37</b>	<b>1,038.26</b>	<b>6,525.76</b>



**ಟಿಪ್ಪಣಿ 2ಎ.1**

ಎ) ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯ ಒಟ್ಟು ರೂ 65,25.76 ಲಕ್ಷಗಳು( 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ರೂ.33,04.66 ಲಕ್ಷಗಳು, 1ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2021 ರಂದು ರೂ.39,36.38 ಲಕ್ಷಗಳು) ಸ್ಟಾಂಡ್ ಬೈ ಅಸ್ತಿಗಳು/ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಮತ್ತು ಪುನಃ ಬಳಸಬಹುದಾದ ಅಸ್ತಿಗಳ/ಅಸ್ತಿಗಳು ದುರಸ್ತಿಗಾಗಿ ನೀಡಿರುವ ಪುನಃ ಬಳಸಬಹುದಾದ ಅಸ್ತಿಗಳೆಂದು ಮೇಲೆ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯದ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ನಿರ್ಧರಿಸಿರುವ ದರಗಳ ಅನ್ವಯ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಬಿ) ಅಂತಹ ಅಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕ್ರಮಬದ್ಧಗೊಳಿಸಿ ಮತ್ತು ಪಿಪಿಇಗೆ ಪುನಃ ತಂದ ಮೇಲೆ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯವನ್ನೇ ಪರಿಗಣಿಸಿ ನೇರ ಸಾಲಿನ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಪುನಃ ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು. ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು/ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇದು ಹೊಸ ಸ್ವತ್ತು ಮತ್ತು ನಿಗದಿತ ದರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬರುವ ಪರಿಷ್ಕೃತ ವೆಚ್ಚದ ಮೇಲೆ ಎಸ್ ಎಲ್ ಎಂ ನಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಸೂಚಿಸುತ್ತದೆ.

ಸಿ) ರೂ. 1200.40 ಲಕ್ಷಗಳು (31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022 ಕ್ಕೆ ರೂ 885.24 ಲಕ್ಷಗಳು) ರಿಪೇರಿಗಾಗಿ ವಿವಿಧ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾದ 146 ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು (31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022:134) ತೋರುತ್ತದೆ.

ವಿವರಗಳು	2021	2022	2023
ಟಿಪ್ಪಣಿ 2	15,16,773.65	17,60,239.94	18,94,698.96
ಟಿಪ್ಪಣಿ 2ಎ	3,936.38	3,304.66	6,525.76
ಒಟ್ಟು	<b>15,20,710.03</b>	<b>17,63,544.60</b>	<b>19,01,224.72</b>



**ಟಿಪ್ಪಣಿ : 3 ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು** (ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
1	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ಗಮನಿಸಿ ಟಿಪ್ಪಣಿ 3.4, 3.5 (ಎ))	14	3 27 187.56		2 11 648.59		2 09 980.51	
2	ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಮಗ್ರ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ನಿಯಂತ್ರಣ ಲೆಕ್ಕ (ಗಮನಿಸಿ ಟಿಪ್ಪಣಿ 3.5 (ಬಿ))	26.605	1 44 712.14		95 275.72		1 18 742.22	
3	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು - ಎನ್.ಸಿ.ಇ.ಎಫ್ & ಪಿ.ಎಸ್.ಡಿ.ಎಫ್ ನಿಂದ ಅನುದಾನವಾಗಿ ಕೊಡುಗೆ	47.322, 47.323, 47.325 & 47.326	1 615.54		5 179.81		5 950.54	
	ಕಳೆಯಿರಿ:ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಹವಣಿಕೆ	46.430	-53.72		-53.87		-	
	<b>ಉಪ ಮೊತ್ತ</b>			<b>4 73 4561.52</b>		<b>3 12 050.25</b>		<b>3 34 673.27</b>
4	ಠೇವಣಿ ಕೊಡುಗೆ ಕೆಲಸಗಳು - ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	47.503	6 880.49	6 880.49	3 554.52	3 554.52	1 002.51	1 002.51
	<b>ಒಟ್ಟು</b>			<b>4 80 342 .01</b>		<b>3 15 604.77</b>		<b>3 35 675.78</b>

ಟಿಪ್ಪಣಿ 3.1: ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ವಹಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ವಹಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಜಂಟಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ವಿವರಗಳೊಂದಿಗೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಹಸ್ತಾಂತರಿಸಿದ ನಂತರ ಸದರಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

ಟಿಪ್ಪಣಿ. 3.2 : ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಂದ ಅಸ್ತಿ ಕಮೀಷನ್ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರವನ್ನು ಪಡೆದ ಮೇಲೆ ಪಿಪಿಇ ಯಿಂದ ಸಿದ್ಧಬ್ಲೂಫಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣವನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 3.3: ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವಲ್ಲಿ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಮಾತ್ರ ಪಡೆದ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 3.4: ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ರೂ.16,63.58 ಲಕ್ಷಗಳು ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಹಾಗೂ ಇನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸದೆ ಇರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. (31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಲ್ಲಿ ರೂ.30.73 ಲಕ್ಷಗಳು, 1ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2021 ರಲ್ಲಿ ರೂ.1,97.33 ಲಕ್ಷಗಳು)

ಟಿಪ್ಪಣಿ 3.5: ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಯಲ್ಲಿ

(ಎ) ಪಿ.ಎಸ್.ಡಿ.ಎಫ್ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮೊತ್ತ ರೂ.1,53.91 ಲಕ್ಷಗಳು (31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಲ್ಲಿ ರೂ.4,24.30 ಲಕ್ಷಗಳು, 1ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2021 ರಲ್ಲಿ ರೂ.4,13.72 ಲಕ್ಷಗಳು) ಮತ್ತು ರೂ.0.00 ಲಕ್ಷಗಳು ಎನ್.ಸಿ.ಇ.ಎಫ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುತ್ತದೆ. (31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಲ್ಲಿ ರೂ.100,82.54 ಲಕ್ಷಗಳು 1ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2021 ರಲ್ಲಿ ರೂ.108,81.16 ಲಕ್ಷಗಳು)

(ಬಿ) ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಸಮಗ್ರ ಕಾಮಗಾರಿ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ನಿಯಂತ್ರಣ ಲೆಕ್ಕ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಪಿ.ಎಸ್.ಡಿ.ಎಫ್ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ರೂ. 4,64.41 ಲಕ್ಷಗಳು (31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಲ್ಲಿ ರೂ.606.97 ಲಕ್ಷಗಳು, 1ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2021 ರಲ್ಲಿ ರೂ.1454.03 ಲಕ್ಷಗಳು) ನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. (ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಭಾಗವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ) ಮತ್ತು ಎನ್.ಸಿ.ಇ.ಎಫ್ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ರೂ. 2160.49 ಲಕ್ಷಗಳು (31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಲ್ಲಿ ರೂ.3406.05 ಲಕ್ಷಗಳು, 1ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2021 ರಲ್ಲಿ ರೂ. 8902.27 ಲಕ್ಷಗಳು) ನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.(ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಭಾಗವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ)





ಟಿಪ್ಪಣಿ-3.6: ಮರ/ಬೆಳೆ/ಭೂಮಿಯ ಪರಿಹಾರ ಹಾಗೂ ಇತರ ಪರಿಹಾರಗಳನ್ನು ನಗದು ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮತ್ತು ಡಿ.ಪಿ.ಆರ್.ನಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಮಾಹಿತಿಯ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಚಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ-3.7: ಪಿ.ಪಿ.ಇ ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2.4(ಇ), (ಎಫ್) ಮತ್ತು (ಜಿ) ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ-3.8: ವಿವಿಧ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗೆ ವಿವಾದದಲ್ಲಿರುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಸಮನ್ವಯವನ್ನು ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 3.9: ರೂ.17,700.02 ಲಕ್ಷ 31.03.2023ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಬಂಡವಾಳ ಪ್ರಗತಿ ಕಾಮಗಾರಿಯಲ್ಲಿ (ಸಿಡಬ್ಲ್ಯುಐಪಿ) ಕಛೇರಿ ಸಂಕೀರ್ಣ ಕಟ್ಟಡ -“ಇಂಧನ ಭವನ” ನಿರ್ಮಾಣವು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ತಿಳಿಸಲಾದ ಕಟ್ಟಡವು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಬಾಕಿಯಿರುತ್ತದೆ, ಕಾರಣ ಮಾಲಿನ್ಯ ನಿಯಂತ್ರಣ ಮಂಡಳಿ, ನೈರ್ಮಲ್ಯ ಕಾಮಗಾರಿ ಇಲಾಖೆ, ಆಕ್ಯೂಪೇಷನ್ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರ, ಬಿಬಿಎಂಪಿ/ಬಿಡಬ್ಲ್ಯುವಿಸ್‌ಎಸ್‌ಬಿ/ ಬಿಡಿಎ/ಬಿಎಂಆರ್‌ಡಿಎ ಇತ್ಯಾದಿಗಳಿಂದ ಕೆಲವು ಅನುಮತಿಗಳು ಬಾಕಿಯಿದ್ದು ಹಾಗೂ ಕಟ್ಟಡವನ್ನು ಹಸ್ತಾಂತರಿಸಬೇಕಿದ್ದು, ಮಾರ್ಚ್ 31 2023 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣವನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 3ಎ : ಇತರೆ ಸ್ವರ್ಣಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳು** (ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೀತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
1	ಆಂತರಿಕ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ನಿರ್ಮಿಸಿದ ತಂತ್ರಾಂಶ	18	800.18		593.69		593.68	
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಸಂಚಿತ ಭೋಗ್ಯ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 31)		375.48		252.21		164.25	
	<b>ಒಟ್ಟು</b>		<b>424.70</b>		<b>341.48</b>		<b>429.43</b>	

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 4: ಸಾಲಗಳು-ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು** (ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೀತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
1	ಬಿಡಿಎಗೆ ನಿಗಮದ ಸಾಲ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 4.1 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ) - ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು	27.301					3 663.09	
	ಕಳೆಯಿರಿ : ಪ್ರಸ್ತುತ ಭಾಗ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 10 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)						-2 242.20	1 390.89
	<b>ಒಟ್ಟು</b>							

ಟಿಪ್ಪಣಿ-4.1: ದಿನಾಂಕ 12.11.2019 ರಂದು ನಡೆದ 118ನೇ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ನಿರ್ಧಾರದ ಪ್ರಕಾರ ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ, ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಒಂದು ವರ್ಷದ ಎಂಪಿಎಲ್‌ಆರ್ ಗೆ ಲಿಂಕ್ ಮಾಡಲಾದ ದರದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ಸಾಲವನ್ನು ಬೆಂಗಳೂರು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಕ್ಕೆ (ಬಿ.ಡಿ.ಎ) ರೂ.11211.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ (ಡಿಸೆಂಬರ್-2020 ರವರೆಗೆ 8.25% ಮತ್ತು ಮಾರ್ಚ್-2021 ರವರೆಗೆ 7.25% ದರದಲ್ಲಿ). ದಿನಾಂಕ: 31.03.2021 ರಲ್ಲಿ ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಒಟ್ಟು ಸಾಲ ಮೊತ್ತ ರೂ.8757.38 ಲಕ್ಷಗಳಿರುತ್ತದೆ. ಮೊರಟೋರಿಯಂ ಅವಧಿಯು ಆರು ತಿಂಗಳುಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ 31.08.2020 ರಿಂದ ಅಸಲು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಇಪ್ಪತ್ತು ಸಮಾನ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರು ಪಾವತಿಸುವುದು. ನಿಯಮಾನುಸಾರ ಅಡಮಾನ ಪತ್ರವನ್ನು ಪಡೆಯುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯು ಬಾಕಿ ಇದ್ದು, ಇದನ್ನು ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅದಾಗ್ಯೂ, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಬಿ.ಡಿ.ಎ ಸಾಲ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಮರುಪಾವತಿಸಿದೆ.





**ಟಿಪ್ಪಣಿ: 4ಎ: ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
1	ವಿ.ಸ.ಕಂಗಳಿಂದ ಟಿಬಿಪಿಸಿಎಲ್‌ಗೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಬೇಕಾಗಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 4ಎ.5 ಮತ್ತು 15ಎ.3 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	23.150, 28.968 ಯಿಂದ 28.973	52 473.88	52 473.88	85 615.28	85 615.28	1 17 321.65	1 17 321.65
2	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಮುಂಗಡ-ಬಡ್ಡಿ ಸಹಿತ (ಸುರಕ್ಷಿತ ಉತ್ತಮವಾದುದೆಂದು ಮಾನ್ಯ ಮಾಡಿದ್ದು) (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 10 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	27.101 ಯಿಂದ 27.106	1.69	1.69	2.76	2.76	3.09	3.09
3	2011-12 ಮತ್ತು 2014-15 ನೇ ಸಾಲಿನ ಆದ-ರಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮರುಪಾವತಿ	28.819	3 06.31	3 06.31	3 06.31	3 06.31	3 06.31	3 06.31
4	ಮುಂಗಡ ವರಮಾನ ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿ, ಇತರ ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿ, ಮೂಲದಲ್ಲಿ ತೆರಿಗೆ ಕಡಿತ. ಇತರ ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿ (ನಿವ್ವಳ ಹವಣಿಕೆ) (ಟಿಪ್ಪಣಿ. 4ಎ.1 ಗಮನಿಸಿ)	27.4 & 28.821					773.56	773.56
5	ನೌಕರರಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ (ಟಿಪ್ಪಣಿ. 4ಎ.2 & 4ಎ.3 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	28.4	191.93		185.19		182.60	
6	ಕಳೆಯಿರಿ:ನೌಕರರ ಮುಂಗಡಗಳ ಹವಣಿಕೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ. 4ಎ.7 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)		-13.48	178.45	-13.60	171.59	-	182.60
	ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ನಷ್ಟ/ ಹಾನಿಯಾದ ಹಕ್ಕು ಕೋರಿಕೆಗಳು	28.740	12.40	12.40	12.42	12.42	12.75	12.75
	ಇತರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ. 4ಎ.4, ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	28.8 & 28.9	812.55		808.53		968.08	
7	ಕಳೆಯಿರಿ : ಕೆಟ್ಟ ಮತ್ತು ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಹವಣಿಕೆ □ ಇತರ (ಟಿಪ್ಪಣಿ. 4ಎ.4, & 4ಎ.6, ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)		-329.33	483.22	-329.33	479.20	-329.33	638.75
8	ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಉತ್ತಮ ಸಾಲ-ಭದ್ರತೆಯಿಲ್ಲದ: (ಎ) ಇತರರೊಂದಿಗೆ ಠೇವಣಿಗಳು	28.935	1691.74	1691.74	716.24	716.24	1173.40	1173.40
9	(ಬಿ) ತಗಾದೆಯಡಿ ಪಾವತಿಸಲಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತ (ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್) (ಟಿಪ್ಪಣಿ. 4ಎ.7, ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	28.935	4304.60	4304.60	4001.64	4001.64	3399.70	3399.70
	<b>ಒಟ್ಟು</b>			<b>59452.29</b>		<b>91305.44</b>		<b>123811.81</b>

ಟಿಪ್ಪಣಿ-4ಎ.1 : ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2012-2013, 2013-14 ಮತ್ತು 2014-15 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನಿವೃತ್ತಿ ಹೊಂದುವ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗಧೀಕರಣದಲ್ಲಿ ಟಿ.ಡಿ.ಎಸ್ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರದ ಕಾರಣ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರವರೆಗೆ ನೌಕರರಿಂದ ಪಡೆಯಬೇಕಾದ ವಸೂಲಾತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದು, ನೌಕರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಬಹುದಾದ ಮೊತ್ತವು ರೂ.13.87 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ನಿವೃತ್ತ ನೌಕರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಬಹುದಾದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸರಿ ಹೊಂದಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು



2016-17 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಟಿಡಿಎಸ್ ಬೇಡಿಕೆಯ ಮೊತ್ತ ರೂ.338.43 ಲಕ್ಷಗಳು ಮತ್ತು ಅದರ ಬಡ್ಡಿ ರೂ.122.37 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಗೆ ಪಾವತಿಸಿದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಐ.ಟಿ.ಎ.ಟಿ ಮುಂದೆ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ವಿಭಾಗದವರು ಮಾಡಿರುವ ಬೇಡಿಕೆಯ ವಿರುದ್ಧ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮೇಲ್ಮನವಿ ನ್ಯಾಯಾಧಿಕರಣವು ಮೇಲ್ಮನವಿಗಳಿಗೆ ಅನುಮತಿ ನೀಡಿದೆ, ಆದರೆ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮೇಲ್ಮನವಿ ನ್ಯಾಯಾಧಿಕರಣವು ನೀಡಿದ ಆದೇಶಗಳ ವಿರುದ್ಧ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆ ಕರ್ನಾಟಕದ ಮಾನ್ಯ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಮುಂದೆ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಇದಲ್ಲದೆ, ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ ಎಂದು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಪಾವತಿಸಿರುವ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಮರಳಿ ಹಿಂಪಡೆಯಬೇಕಾಗಿದೆ. ಮರುಪಾವತಿಯನ್ನು ಪಡೆಯುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ, ಬಡ್ಡಿ ಅಂಶವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಖಾತೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯು ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2021-22 ರಿಂದ, 2012-13, 2013-14 ಮತ್ತು 2014-15 ರ ನಿವೃತ್ತಿಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗಧೀಕರಣ ಮೊತ್ತದ ಮೇಲೆ ಟಿ.ಡಿ.ಎಸ್.ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮರುಪಾವತಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ಜನವರಿ 2022 ರಲ್ಲಿ ಆರ್.ಟಿ ಸರ್ಕಲ್ ವಿಭಾಗಕ್ಕೆ ರೂ.189.20 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಿದೆ. (ರೂ.138.82 ಲಕ್ಷಕ್ಕೆ ಪ್ರಿನ್ಸಿಪಾಲ್ ಮೊತ್ತ + ರೂ.50.38 ಲಕ್ಷದ ಬಡ್ಡಿ). ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯು, 58 ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ, ಒಂದೇ ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಮರುಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವು ರೂ.248.93 ಲಕ್ಷಗಳು (ರೂ.182.77 ಲಕ್ಷಗಳ ಅಸಲು ಮೊತ್ತ + ರೂ.66.16 ಲಕ್ಷಗಳ ಬಡ್ಡಿ). ಮೊತ್ತದ ಮರುಪಾವತಿಯನ್ನು ಪಡೆದ ನಂತರ, ಮರುಪಡೆಯಲಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸಂಬಂಧಿತ ನಿವೃತ್ತ ಉದ್ಯೋಗಿಗೆ ಮರುಪಾವತಿಸಬೇಕು.

ಟಿಪ್ಪಣಿ-4ಎ.2 : ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಕೊರತೆಗೆ ಇತ್ಯಾದಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ರೂ.172.20 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.113.88 ಲಕ್ಷಗಳು) ಗಳನ್ನು ನೌಕರರಿಂದ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಬಿಂಬಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ನೌಕರರ ಭವಿಷ್ಯದ ಸಂಬಳ/ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡುವುದಕ್ಕೆ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ-4ಎ.3 : ಕಾರ್ಮಿಕರ ಕಲ್ಯಾಣ ಸೆಸ್ ಮಂಡಳಿಯ ಪತ್ರದ ದಿನಾಂಕ: 27.04.2012 ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಕಾರ್ಮಿಕರ ಕಲ್ಯಾಣ ಸಂಕ (ಡಬ್ಲ್ಯುಡಬ್ಲ್ಯುಸಿ) ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಭಾಗಕ್ಕೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಾತಿನಿಧ್ಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮಂಡಳಿಗೆ ರವಾನಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸಬಹುದು, ಅದರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ರೂ.229.83 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: ರೂ.229.83 ಲಕ್ಷಗಳು) ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಡಬ್ಲ್ಯುಡಬ್ಲ್ಯುಸಿಯನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಮರುಪಾವತಿಸಿತು ಮತ್ತು ನಂತರ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಮತ್ತು ಹೊಸ ಒಪ್ಪಂದದಿಂದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಭಾಗವನ್ನು ಮರುಪಡೆಯುವುದನ್ನು ನಿಲ್ಲಿಸಿತು. ಆದರೆ ಹಿಂದಿನ ರವಾನೆಯ ಮರುಪಾವತಿಗಾಗಿ ಮಂಡಳಿಯ ಮುಂದೆ ಪ್ರಾತಿನಿಧ್ಯವನ್ನು ನೀಡಿದಾಗ, ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಭಾಗ ಸೇರಿದಂತೆ ಒಟ್ಟಾರೆ ಒಪ್ಪಂದದ ಮೌಲ್ಯದ ಮೇಲೆ ಡಬ್ಲ್ಯುಡಬ್ಲ್ಯುಸಿ ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ ಎಂದು 17/01/2018 ರ ಪತ್ರದ ಮೂಲಕ ಸ್ಪಷ್ಟಪಡಿಸಿದೆ, ಅದರ ಪ್ರಕಾರ ಹಿಂದಿನ ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣವನ್ನು ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಂಡಿತು ಮತ್ತು ಮರುಪಾವತಿಗೆ ನಿರಾಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ರೂ.229.83 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.229.83 ಲಕ್ಷಗಳು) ವರೆಗೆ ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಹವಣಿಕೆ ಮಾಡಿದೆ. ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಭಾಗದ ಮೇಲೆ ಡಬ್ಲ್ಯುಡಬ್ಲ್ಯುಸಿ ಮರುಪಡೆಯುವಿಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಮೇಲಿನ ಪತ್ರದ ಮೇಲೆ ಸೂಕ್ತ ಕ್ರಮಕೈಗೊಳ್ಳುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ. ಇತರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ನಿವ್ವಳ ರೂ.229.83 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.229.83 ಲಕ್ಷಗಳು) ಹವಣಿಕೆ ಮಾಡಿದೆ ಕೆಟ್ಟ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಹವಣಿಕೆ ಮಾಡಿದೆ. (ಕಟ್ಟಡ ಮತ್ತು ಇತರ ನಿರ್ಮಾಣ ಕಾರ್ಮಿಕರ ಕಲ್ಯಾಣ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಮೊತ್ತವಾಗಿದೆ).

ಟಿಪ್ಪಣಿ-4ಎ.4: ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 97/2020 ರಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ: 05.10.2020 ರ ಮಾನ್ಯ ನ್ಯಾಯಪೀಠದ ತೀರ್ಪಿನ ಅನುಸಾರವಾಗಿ, ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 9/2008 ರಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ: 09.05.2008 ರ ತೀರ್ಪು, ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 107/2006 ರಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ: 19.10.2006 ರಂದು ತೀರ್ಪಿನೊಂದಿಗೆ ಓದಿದೆ. ಕವಿನಿನಿ ಆಯೋಗವು ರೂ.54587.00 ಲಕ್ಷಗಳ ತಣ್ಣೀರ್ ಭಾವಿ ಕಂಪನಿಯ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಅನುಮತಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಸದರಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚದ ಮೇಲೆ ಸಾಗಿಸುವ ವೆಚ್ಚ ರೂ. 11120.00 ಲಕ್ಷಗಳು ಪ್ರಸರಣ ಜಕಾತಿಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಉದ್ದೇಶ ಮತ್ತು ರೀಟೇಲ್ ಪೂರೈಕೆಯ ಜಕಾತಿಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಮರುಪಡೆಯುವಿಕೆಗೆ ಅನುಮತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಗೌರವಾನ್ವಿತ ನ್ಯಾಯಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ಅನುಸರಣೆ ಮಾಡಲು ಅದರ ಆದೇಶದ ದಿನಾಂಕ: 05.10.2020 ರ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 97 ಮತ್ತು 107/2006 ರಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ: 19.10.2006 ರ ತೀರ್ಪಿನ ಅನ್ವಯ, ದಿನಾಂಕ: 19.10.2020 ರ ಕ.ವಿ.ನಿ. ಆಯೋಗವು



ಕವಿಪ್ರನಿಗೆ ರೂ. 165707.00 ಲಕ್ಷಗಳು ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಸ್ವತ್ತನ್ನು ರಚಿಸಲು ಮತ್ತು ಜಕಾತಿಯಲ್ಲಿ ಕ್ರಮೇಣ ಹೆಚ್ಚಳಕ್ಕೆ ಅನುಕೂಲವಾಗುವಂತೆ ಮೊಂದಿನ 5 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಅದನ್ನು ಭರ್ತಿ ಮಾಡಲು ನಿರ್ದೇಶಿಸಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಎಸ್ಕಾಂನಿಂದ ರೂ.303.94 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಎನರ್ಜಿ 151 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2021 ದಿನಾಂಕ 29.07.2021 ರ ಪ್ರಕಾರ ಪಿ ಆಂಡ್ ಜಿ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ-4.ಎ.5: ದಿನಾಂಕ: 14.12.2018 ರ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಆದೇಶದ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯಿಂದಾಗಿ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನೆ ಶುಲ್ಕಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಸೇವಾ ತೆರಿಯ ಮರುಪಾವತಿಯನ್ನು ಕ್ಲೈಮ್ ಮಾಡುವ ವಿಧಾನವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಪರಿಶೀಲಿಸುತ್ತಿದೆ. ವಿಷಯ ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳ್ಳುವುದು ಬಾಕಿ ಇರುವುದರಿಂದ ರೂ.99.50 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21ರಲ್ಲಿ ಹವಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ-4.ಎ.6: ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯು 2007-08 ರಿಂದ 2013-14 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಟಿಡಿಎಸ್‌ನ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿ ಮತ್ತು ಪಾನ್ ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಲಭ್ಯತೆಯಿಲ್ಲದಿದ್ದಕ್ಕಾಗಿ ದಂಡವನ್ನು ವಿಧಿಸಿದೆ. ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು/ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಪರವಾಗಿ ಐಟಿ ಇಲಾಖೆಗೆ ದಂಡದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಪಾವತಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು/ನಿವೃತ್ತ ನೌಕರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡುವುದಾಗಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ. ಪಾವತಿ ಮಾಡದಿರುವುದು, ಟಿಡಿಎಸ್ ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ಸಲಹೆಗಾರರ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ರಿಟರ್ನ್ಸ್ ಸಲ್ಲಿಸದಿರುವುದು ಮತ್ತು ಐಟಿ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್‌ನಲ್ಲಿನ ಸಮಸ್ಯೆಗಳಿಂದ ವಿಳಂಬವಾಗಿದೆ ಎಂದು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಿದ್ದಾರೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, ರೂ. 13.48 ಲಕ್ಷವನ್ನು ಹವಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ - 4.ಎ.7: 400ಕೆ.ವಿ ನೆಲಮಂಗಲ-ಹೂಡಿ ಮಾರ್ಗ, ಯಲಹಂಕ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಮತ್ತು 220 ಕೆ.ವಿ ಬೇಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ DOCO ನಿಂದ 31.03.2019 ರವರೆಗೆ ಪ್ರಸರಣ ದರವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸದ ಕಾರಣ ಡೌನ್‌ಸ್ಟ್ರೀಮ್ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಮಿಷನ್ ಸಿಸ್ಟಮ್‌ನ ಕಾರ್ಯಾರಂಭವಾಗುವವರೆಗೂ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ಭರಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ ಎಂದು ಮೆ|| ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್ ರವರು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆ:361/ಟಿಟಿ/2018 ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕೇಂದ್ರಿಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ ದಿನಾಂಕ: 08.11.2019 ರಲ್ಲಿ ಆದೇಶಿಸಿದೆ. ಕೇಂದ್ರಿಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ ಆದೇಶದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಮೆ|| ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್ ರವರು ದ್ವಿಪಕ್ಷೀಯ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮೂಲಕ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ 01.04.2018 ರಿಂದ ತನ್ನ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಮಾಸಿಕ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಕ್ಲೈಮ್ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ. ಕೇಂದ್ರಿಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ ಆದೇಶದ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಏಪ್ರಿಲ್ 2018 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರವರೆಗಿನ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮೆ|| ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್ ರೂ.43,04.60 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.40,01.64 ಲಕ್ಷಗಳು + ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ ರೂ.3,02.95 ಲಕ್ಷಗಳು) ಬೇಡಿಕೆಯಿಟ್ಟಿದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ತಡೆ ನೀಡಲು ಮತ್ತು ಅದರ ಹಿಂದಿನ ಆದೇಶವನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲು ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ಮರುಪರಿಶೀಲನಾ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಆಯೋಗದ ತೀರ್ಮಾನ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದ್ದು, ಪ್ರತಿಭಟನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಮೆ|| ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್ ಬೇಡಿಕೆಯ ಬಾಕಿ ಪಾವತಿಸಲು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ನಿರ್ಧರಿಸಿದೆ. ವಿಷಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕೇಂದ್ರಿಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದ ದಿನಾಂಕ:08.11.2019 ಸಂಖ್ಯೆ:36/ಟಿಟಿ/2018 ರ ಆದೇಶಕ್ಕೆ ಅಸಮಾಧಾನದಿಂದ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಕೇಂದ್ರಿಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದ ಮುಂದೆ ಮರು-ಪರಿಶೀಲನಾ ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆ:5/ಆರ್‌ಪಿ/2021 ಅನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕೇಂದ್ರಿಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ದಿನಾಂಕ 09.04.2022 ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಮರುಪರಿಶೀಲನಾ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಮಾರುವೇಷದಲ್ಲಿ ಮೇಲ್ಮನವಿಯಾಗಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ ಎಂದು ತಿಳಿಸಿ ಮರುಪರಿಶೀಲನಾ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ವಜಾಗೊಳಿಸಿದೆ. ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕೇಂದ್ರಿಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ಹೊರಡಿಸಿದ ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆ:361/ಟಿಟಿ/2018 ದಿನಾಂಕ 08.11.2019 ರ ಆದೇಶದ ವಿರುದ್ಧ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಡಿಎಫ್‌ಆರ್ ಸಂಖ್ಯೆ:421/2022 ಮೂಲಕ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಎಪಿಟಿಐಎಲ್ ಮುಂದೆ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ವಿಷಯವು ತೀರ್ಪಿನಲ್ಲಿದೆ.





**ಟಿಪ್ಪಣಿ 5 : ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
1	ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲು ಬಾಕಿ ಇರುವ ವೆಚ್ಚ ಮಂಜೂರಾಗದೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಯೋಜನೆಗಳ ಸಮೀಕ್ಷೆ/ ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆಯ ಅಧ್ಯಯನದ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	17.301	1521.39	1521.39	1426.99	1426.99	995.80	995.80
2	ಇತರೆ ಠೇವಣಿಗಳು - ತಕರಾರಿರುವ ತೆರಿಗೆಗಳು	28.935	17.80	17.80	4.79	4.79	12.04	12.04
	-ಇತರೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 5.2 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)		1675.77	1675.77	1550.79	1550.79	764.61	764.61
3	ಪೂರ್ವ ಸಂದಾಯಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು	28.820	-	-	-	-	19.18	19.18
4	ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ಹಾಗೂ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡಗಳು (ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ಉತ್ತಮವಾದುದೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ) (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 5.3 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	25 & 26	3368.49	-	4846.94	-	4729.81	-
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಕೆಟ್ಟ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಹವಣಿಕೆ -ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ/ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ನೀಡಿದ ಮುಂಗಡಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 5.1 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)		-12.46	3356.03	-66.86	4780.08	-88.79	4641.02
	<b>ಒಟ್ಟು</b>			<b>6570.99</b>		<b>7726.65</b>		<b>6432.65</b>

ಟಿಪ್ಪಣಿ-5.1: ಸರಬರಾಜುದಾರರು ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಮುಂಗಡವು ಬೇರೆ ಘಟಕಗಳೊಂದಿಗೆ ಕ್ರಮಬದ್ಧಗೊಳಿಸಬೇಕಿರುವ ಮೊತ್ತ ರೂ.12.46 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: ರೂ.66.86 ಲಕ್ಷಗಳು) ಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ ಹಾಗೂ ಸದರಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಸಹ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ-5.2(ಎ): ಇತರರೊಂದಿಗಿನ ಠೇವಣಿಯು ಕೋನಡಸಪುರದಲ್ಲಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕಾಗಿ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸಫಲ್ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಸಂಕೀರ್ಣಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತ ರೂ.17.35 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದಕ್ಕೆ ಪ್ರವೇಶಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ ಮತ್ತು ಒಪ್ಪಂದದ ಅವಧಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅದನ್ನು ಭೋಗ್ಯಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ- 5.2 (ಬಿ) : ಇತರರೊಂದಿಗಿನ ಠೇವಣಿಯು ವಿವಿಧ ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ತಕರಾರುಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಪಾವತಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತ ರೂ.1658.42 ಲಕ್ಷ(ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: ರೂ.1533.46 ಲಕ್ಷ) ಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ - 5.3 : ಈ ಮೇಲಿನವುಗಳಲ್ಲಿ, ಸಾದೇನಹಳ್ಳಿ, ಮಾರನಾಯಕನ ಹಳ್ಳಿ, ತಮ್ಮನಾಯಕನ ಹಳ್ಳಿ, ಕಲ್ಲುಬಾಳು, ಕೆಂಪೇಗೌಡನಹಳ್ಳಿ ಮತ್ತು ಅಜ್ಜನಹಳ್ಳಿಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಜಮೀನಿಗಾಗಿ ನೀಡಿದ ಭೂ ಮುಂಗಡ ಮೊತ್ತ ರೂ.3020.82 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: ರೂ.1696.18 ಲಕ್ಷ) ಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ನಂತರ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕೆ ಸೂಕ್ತವಲ್ಲವೆಂದು ಕಂಡುಬಂದಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಮುಂಗಡವಾಗಿ ನೀಡಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿ/ಹಿಂತಿರುಗಿಸುವಂತೆ ಕೋರಿದೆ.



**ಟಿಪ್ಪಣಿ 6 : ದಾಸ್ತಾನು**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
I	ಉಗ್ರಾಣ ಮತ್ತು ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು							
1	ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ/ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳ ತಗ್ಗಿದ ಮೌಲ್ಯ	16.1	1163.41	-	947.33	-	1422.89	-
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಹವಣಿಕೆ		-	1163.41	-	947.33	-	1422.89
2	ಉಗ್ರಾಣದ ದಾಸ್ತಾನು ಲೆಕ್ಕ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 6.1, 6.2 & 6.3 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	22.610	9765.16	-	6402.98	-	7065.17	-
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		-	9765.16	-	6402.98	-	7065.17
II								
1	ಕೊರತೆ ಕಂಡುಬಂದ ದಾಸ್ತಾನು ತನಿಖೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವುದು ದಾಸ್ತಾನಿನಲ್ಲಿ ಕಂಡುಬಂದ ಕೊರತೆ	22.820	74.93	-	109.51	-	118.23	-
	ಕಳೆಯಿರಿ: ದಾಸ್ತಾನು ಕೊರತೆಯ ಸಲುವಾಗಿ ಹವಣಿಕೆ		-74.93	-	-109.51	-	-118.23	-
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		-	-	-	-	-	-
	ಒಟ್ಟು			10928.57		7350.31		8488.06

ಟಿಪ್ಪಣಿ - 6.1: ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ದಾಸ್ತಾನಿನಲ್ಲಿ ರೂ.107.28 ಲಕ್ಷ ಮೌಲ್ಯದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ವಸ್ತುಗಳೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು 10% ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯದ ದರದಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.128.38 ಲಕ್ಷಗಳು)

ಟಿಪ್ಪಣಿ - 6.2: ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ದಾಸ್ತಾನಿನಲ್ಲಿ 3 ವರ್ಷಕ್ಕೂ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು ಉಳಿದಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮೊತ್ತ ರೂ.1258.72 ಲಕ್ಷಗಳು ವರೆಗೂ ಒಳಗೊಂಡಿದೆ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.21,64.68 ಲಕ್ಷಗಳು).

ಟಿಪ್ಪಣಿ - 6.3: ಸರಕುಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾವರ ಸ್ಥಾಪನೆ/ಆರಂಭಕ್ಕೆ ನೀಡಿರದ ಬಂಡವಾಳ ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.





**ಟಿಪ್ಪಣಿ 7: ವ್ಯವಹಾರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು-ಪ್ರಸಕ್ತ-ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
1	(ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಮತ್ತು ಉತ್ತಮವಾದುದೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ)							
1	ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳಿಗೆ ವ್ಯವಹಾರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು							
ಎ)	ಬಿ.ವಿ.ಕಂ- ಸಂಬಂಧಿಸಿದವರು (ಟಿಪ್ಪಣಿ. 7.2, 7.3 & 21.8ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	23.101	1 29 293.88		1 19 110.62		62 633.02	
ಬಿ)	ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ- ಸಂಬಂಧಿಸಿದವರು (ಟಿಪ್ಪಣಿ. 7.2 & 21.8ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	23.102	2 598.18		2 202.44		1 461.62	
ಸಿ)	ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ- ಸಂಬಂಧಿಸಿದವರು (ಟಿಪ್ಪಣಿ. 7.3 & 21.8ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	23.103	39 572.91		1 257.03		-	
ಡಿ)	ಗು.ವಿ.ಸ.ಕಂ- ಸಂಬಂಧಿಸಿದವರು (ಟಿಪ್ಪಣಿ. 7.3 & 21.8ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	23.104	11 510.40		11 908.03		991.00	
ಇ)	ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ- ಸಂಬಂಧಿಸಿದವರು (ಟಿಪ್ಪಣಿ. 7.3 & 21.8ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	23.107	8 366.20		10 345.41		4 102.09	
ಎಫ್)	ದೀರ್ಘಕಾಲದ ಮುಕ್ತ ಪ್ರವೇಶ ಗ್ರಾಹಕ-ದಕ್ಷಿಣ ಪಶ್ಚಿಮ ರೈಲ್ವೆಗಳು	23.108	39.40		68.18		69.80	
ಜಿ)	ಐ.ಎಸ್.ಟಿ.ಎಸ್. ಲೈನ್ ಗಳಲ್ಲದ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕ	23.149	-		3 762.41		-	
2	ಅಂತರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಬಾಕಿದಾರರು ಉಪ ಮೊತ್ತ	23.6	13.27		13.27		13.27	
				1 91 394.24		1 48 667.39		69 270.80
3	ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು- ವಿದ್ಯುತ್ ಸಾಗಾಣಿಕೆ ಶುಲ್ಕ-ಇತರೆ ರಾಜ್ಯಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 7.3(ಬಿ) & 7.4 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	28.120+ 23.114+ 23.148	489.12	489.12	822.76	822.76	740.69	740.69
4.	ಮುಕ್ತ ಪ್ರವೇಶ ಗ್ರಾಹಕರು ಮತ್ತು ವೀಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಮರು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಡಿ‌ಸಿ ವೆಚ್ಚ ಉಪಮೊತ್ತ	28.130+ 28.131	103.16	103.16	301.88	301.88	95.80	95.80
				1 91 986.52		1 49 792.03		70 107.29



ಕಳಿಯಿರಿ: ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಮೊತ್ತಗಳ ಹವಣಿಕೆ(ಟಿಪ್ಪಣಿ 7.4ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	23.8	2 80.15	2 80.15	2 80.15	2 80.15	280.15	280.15
ಒಟ್ಟು			1 91 706.37		1 49 511.88		69 827.14

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 7.1 : ವ್ಯವಹಾರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ವಿವರಗಳು	2022-23	2021-22
1) 6 ತಿಂಗಳಿಗೆ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವುದು	487.36	40,087.02
2) ಇತರೆ	1,91,219.01	1,09,424.86

ಟಿಪ್ಪಣಿ 7.2: ಬೆಸ್ಕಾಂ & ಮೆಸ್ಕಾಂ ನಿಂದ ಪಡೆಯಬೇಕಾಗಿರುವ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕದಲ್ಲಿ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ನಿಯಂತ್ರಣ, 2006 ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯವರು ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ನಿಗದಿತ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ರಿಯಾಯಿತಿಯನ್ನು ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕದ ಬಿಲ್ಲಿನಲ್ಲಿ ಮೊತ್ತ ರೂ.9317.54 ಲಕ್ಷ (31.03.2022 ಕ್ಕೆ: ರೂ.9317.53 ಲಕ್ಷ, 01.04.2021ಕ್ಕೆ: ರೂ.9317.54 ಲಕ್ಷ) ಗಳನ್ನು ಕಡಿತ ಮಾಡಿ ಪಾವತಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. (ಜನವರಿ 2014 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರವರೆಗೆ) ಮತ್ತು ರೂ.637.94 ಲಕ್ಷಗಳು (31.03.2022 ಕ್ಕೆ: ರೂ.637.94 ಲಕ್ಷಗಳು, 01.04.2021ಕ್ಕೆ: ರೂ.637.94 ಲಕ್ಷಗಳು) (ಜುಲೈ 2015 ರಿಂದ ಜೂನ್ 2017 ರ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ) ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಸದರಿ ರಿಯಾಯಿತಿಯು 2012ರ ಪ್ರಸರಣ ಒಪ್ಪಂದದ ನಿಯಮಕ್ಕೆ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿದೆ ಎಂದು ತಿಳಿಸಿ ಕವಿನಿ ಆಯೋಗದ ಮುಂದೆ ದಾವೆ/ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬೆಸ್ಕಾಂ & ಮೆಸ್ಕಾಂ ಕಂಪನಿಯು ರಿಯಾಯಿತಿಯ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಏಕಪಕ್ಷಿಯವಾಗಿ ನಿರ್ಣಯ ಕೈಗೊಂಡು ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕದ ಬಿಲ್ಲಿನಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸುತ್ತಿದೆ. ಸದರಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸ್ವೀಕೃತವಾಗಬೇಕಾದ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕದ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಕವಿನಿ ಆಯೋಗವು ದರ ಪಟ್ಟಿ ಆದೇಶ ದಿನಾಂಕ 11.04.2017ರಲ್ಲಿ ರಿಯಾಯಿತಿಯ ಕುರಿತು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ನಡುವೆ ಉಂಟಾದ 2012 ರ ಪ್ರಸರಣ ಒಪ್ಪಂದದನ್ವಯ ಈ ಸಮಸ್ಯೆಯನ್ನು ಬಗೆಹರಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ನಿರ್ದೇಶನ ನೀಡಿದೆ. ಬೆಸ್ಕಾಂ & ಮೆಸ್ಕಾಂ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕದಲ್ಲಿ ಕಡಿತ ಮಾಡಿದ ರಿಯಾಯಿತಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕು.

ವಿಷಯವು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಮುಂದೆ ಇದೆ, ಒಪಿ ನಂ.55/2019. ಪ್ರಸ್ತುತ ಮವಿಸಕಂನಿ ಯು ಈ ವಿಷಯದ ಬಗ್ಗೆ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳ ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ನಂತರ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಮವಿಸಕಂನಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳಿಗೆ ಮರುಪರಿಶೀಲನೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 20.04.2021 ರಂದು ನಡೆದ ವಿಚಾರಣೆಯಲ್ಲಿ ಬೆಸ್ಕಾಂನ ವಕೀಲರು ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ - ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ ಮಧ್ಯಸ್ಥಿಕೆಯೊಂದಿಗೆ ಸಂಭವನೀಯ ಇತ್ಯರ್ಥಕ್ಕೆ ಸಮಯ ಕೋರಿದ್ದರು. ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ, ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ - ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಗೆ ದಿನಾಂಕ 13.05.2021 ರಂದು ಬೆಸ್ಕಾಂ ಮತ್ತು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಅಧಿಕಾರಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಭೆ ನಡೆಸಿ ಸಮಸ್ಯೆಯನ್ನು ಬಗೆಹರಿಸುವಂತೆ ಮನವಿ ಮಾಡಿದೆ. ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ - ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ ದಿನಾಂಕ 04.09.2021 ರ ಸಭೆಯ ನಡವಳಿಯಲ್ಲಿ ಬೆಸ್ಕಾಂ ಮತ್ತು ಮೆಸ್ಕಾಂಗೆ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾದ ಮೇಲಿನ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಲು ನಿರ್ದೇಶಿಸಿದ್ದಾರೆ. ಬೆಸ್ಕಾಂ ಅವರು ದಿನಾಂಕ 11.11.2021 ರಂದು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಮುಂದೆ ಮೆಮೋ ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದು, ಅವರು ರಿಯಾಯಿತಿಗೆ ಅರ್ಹರಾಗಿದ್ದಾರೆ ಎಂದು ತಿಳಿಸಿದ್ದಾರೆ. ದಿನಾಂಕ 23.12.2021 ರಂದು ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯವರ ಸಮ್ಮುಖದಲ್ಲಿ ಮತ್ತೊಂದು ಸುತ್ತಿನ ರಾಜಿ ಸಂಧಾನ ನಡೆಸುವ ಮೂಲಕ ಅಂತಿಮ ಇತ್ಯರ್ಥಕ್ಕೆ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಸುವಂತೆ ಆಯೋಗವು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಮತ್ತು ಬೆಸ್ಕಾಂ ಗೆ ನಿರ್ದೇಶನ ನೀಡಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 29.03.2022 ರಂದು ಬೆಸ್ಕಾಂ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಮುಂದೆ ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯೊಂದಿಗೆ ಮತ್ತೊಂದು ಜಂಟಿ ಸಭೆ ನಡೆಸಲು ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿದೆ ಎಂದು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಈ ವಿಷಯವನ್ನು ದಿನಾಂಕ 12.07.2022 ರಂದು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸಿತು, ಬೆಸ್ಕಾಂನ ವಕೀಲರು ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯೊಂದಿಗೆ ಒಂದು ತಿಂಗಳ ಕಾಲಾವಕಾಶ ಕೋರಿದ್ದಾರೆ. ಮುಂದಿನ ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು 23.08.2022 ರಂದು ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಈ ಮಧ್ಯೆ, ಮಾನ್ಯ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯು ಅರ್ಜಿದಾರರು ಮತ್ತು ಪ್ರತಿವಾದಿಗಳ ಪರ ವಕೀಲರು 02.11.2022 ರಂದು ವಿಷಯವು ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಇಲ್ಲಿ ವಿಷಯವು ಇನ್ನೂ ಬಾಕಿಯಿರುವುದರಿಂದ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ನಿರ್ದೇಶನ/ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳ ಪಾವತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಮಸ್ಯೆಯನ್ನು ಅವರು ತಮ್ಮಲ್ಲಿಯೇ ಇತ್ಯರ್ಥಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದಾಗಿ ತಿಳಿಸಿದ್ದಾರೆ/ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ ಮತ್ತು ಅರ್ಜಿಯ ವಿಲೇವಾರಿಗಾಗಿ ಪ್ರಾರ್ಥಿಸಿಕೊಂಡಿರುತ್ತಾರೆ ಎಂದು ತಿಳಿಸಿ 2019 ರ ಒಪಿ ನಂ.55 ಅನ್ನು 07.03.2023 ರಂದು ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅದರಂತೆ, ಈ



ರೀತಿ ಆದೇಶವನ್ನು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ: “ಅರ್ಜಿದಾರರು ಮತ್ತು ಪ್ರತಿವಾದಿಗಳ ಆಯಾ ವಕೀಲರು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಸಲ್ಲಿಕೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ”. ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯ ಆದೇಶದ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯು 18.04.2023 ರಂದು ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಅವರಿಗೆ ಸಮಸ್ಯೆಯನ್ನು ಶೀಘ್ರವಾಗಿ ಪರಿಹರಿಸಲು ಪತ್ರವನ್ನು ಬರೆಯಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 7.3: ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಎನರ್ಜಿ/189 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2022 ದಿನಾಂಕ 13.04.2022 ರಲ್ಲಿ ರೂ.100,00.00 ಲಕ್ಷ, ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಎನರ್ಜಿ/189 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2022 ದಿನಾಂಕ 04.05.2022 ರಲ್ಲಿ ರೂ.7500.00 ಲಕ್ಷ, ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಎನರ್ಜಿ/189 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2022 ದಿನಾಂಕ 01.06.2022 ರಲ್ಲಿ ರೂ.69,42.18 ಲಕ್ಷ, ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಎನರ್ಜಿ/189 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2022 ದಿನಾಂಕ 04.07.2022 ರಲ್ಲಿ ರೂ.80,00.00 ಲಕ್ಷ, ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಎನರ್ಜಿ/189 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2022 ದಿನಾಂಕ 12.10.2022 ರಲ್ಲಿ ರೂ.50,00.00 ಲಕ್ಷ, ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಎನರ್ಜಿ/189 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2022 ದಿನಾಂಕ 02.11.2022 ರಲ್ಲಿ ರೂ.25,00.00 ಲಕ್ಷ ಮತ್ತು ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಎನರ್ಜಿ/189 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2022 ದಿನಾಂಕ 06.02.2023 ರಲ್ಲಿ ರೂ.50,00.00 ಲಕ್ಷ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಪಾವತಿಸಲು ಕಂಪನಿಗೆ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಿದ್ದ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕದೊಂದಿಗೆ ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 7.3ಎ: ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್ ನೊಂದಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದಕ್ಕೆ ಪ್ರವೇಶಿಸಿದ ನಂತರ 2011-2014 ರ ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ದರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ 01.04.2014 ರಿಂದ 31.03.2019 ರ ಅವಧಿಗೆ ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್‌ನಿಂದ ಅಂತರರಾಜ್ಯ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳಿಂದ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಎಸ್.ಟಿ.ಯುಗಳ ಒಡತನದ ಅಂತರರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಅನ್ನು ಸಾಗಿಸುವ ಸಹಜ ಐಎಸ್‌ಟಿಎಸ್ ಲೈನ್‌ಗಳಿಗೆ ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ ಜಕಾತಿ ಅನುಮೋದಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ ತನ್ನ ಆದೇಶದ ದಿನಾಂಕ 28.01.2016 ರಲ್ಲಿ ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆ 225/ಟಿಟಿ/2013 ರಲ್ಲಿ 2011-12, 2012-13 ಮತ್ತು 2013-14 ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಒಡತನದ ಏಳು ಲೈನ್‌ಗಳಿಗೆ ಜಕಾತಿಯನ್ನು ನಿರ್ದರಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2011-12, 2012-13 ಮತ್ತು 2013-14 ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ರೂ.2074.52 ಲಕ್ಷಗಳು, ರೂ.2903.98 ಲಕ್ಷಗಳು ಮತ್ತು ರೂ. 3213.56 ಲಕ್ಷಗಳು ಎಂದು ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ ಅನುಮೋದಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2014-2019ಗಾಗಿ ಕವಿಪ್ರನಿಯ ಏಳು ಲೈನ್‌ಗಳಿಗೆ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಲು ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ ಮುಂದೆ 24/ಟಿಟಿ/2018 ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿತು. ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ 12ನೇ ಜೂನ್ 2019 ರಂದು ರೂ.929.82 ಲಕ್ಷಗಳ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿ ಆದೇಶವನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ 01.04.2014 ರಿಂದ 31.03.2019 ರವರೆಗಿನ ಅವಧಿಗೆ ರೂ.16067.80 ಲಕ್ಷಗಳ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಏಳು ಸಹಜ ಐಎಸ್‌ಟಿಎಸ್ ಲೈನ್‌ಗಳ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳಿಂದ ಆದಾಯವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಮೇಲಿನ ಎಲ್ಲಾ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 2018-19 ರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸವಿರುವ ಆದಾಯವನ್ನು ರೂ.15137.98 ಲಕ್ಷಗಳ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಹಿಂತಿರುಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಆದಾಗ್ಯೂ, ಕಂಪನಿಯು 12.06.2019 ದಿನಾಂಕದ ತಮ್ಮ ಆದೇಶವನ್ನು ಮಾರ್ಪಡಿಸಲು ಮತ್ತು ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಜಕಾತಿ ದರಗಳನ್ನು ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಕೋರಿ ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ ಮುಂದೆ ಪರಿಶೀಲನಾ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಏಕಕಾಲದಲ್ಲಿ, ಕವಿಪ್ರನಿಯು ಸಿಇಆರ್‌ಸಿಯ ದಿನಾಂಕ 12.06.2019 ರ ಆದೇಶವನ್ನು ರದ್ದುಗೊಳಿಸುವಂತೆ ಮತ್ತು ಕವಿಪ್ರನಿಯ ಕ್ಲೈಮ್‌ಗಳನ್ನು ಅನುಮತಿಸುವ ಅಗತ್ಯ ಆದೇಶಗಳನ್ನು ರವಾನಿಸಲು ಸಿಇಆರ್‌ಸಿಗೆ ನಿರ್ದೇಶಿಸಲು ವಿನಂತಿಸಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಮೇಲ್ಮನವಿ ನ್ಯಾಯಮಂಡಳಿ (ಡಿಎಫ್‌ಆರ್ ನಂ.2295 / 2019) ಮುಂದೆ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಈ ಅರ್ಜಿ/ಮೇಲ್ಮನವಿಯ ಆದೇಶದಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಆದೇಶವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

(ಬಿ) ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ ಯು ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ.276/ಟಿಟಿ/2020 ದಿನಾಂಕ 04.02.2021ರ ಪ್ರಕಾರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019-20 ರಿಂದ 2023-24 ರವರೆಗೆ ಸಹಜ ಐಎಸ್‌ಟಿಎಸ್ ಲೈನ್‌ಗಳ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶವನ್ನು ನೀಡಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ರ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕದ ಬೇಡಿಕೆ ರೂ.84.81 ಲಕ್ಷಗಳ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಆದಾಯವೆಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 7.4: ಆಂಧ್ರಪ್ರದೇಶ ಮತ್ತು ಪಾಂಡಿಚೇರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೀಲಿಂಗ್ ಶುಲ್ಕಗಳ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು 2011 ರಿಂದ 2019 ರ ಅವಧಿಗೆ ರೂ.232.50 ಲಕ್ಷಗಳು ಮತ್ತು ರೂ.47.65 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮೇಲಿನವುಗಳ ಜೊತೆಗೆ, ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ ಅಂತರರಾಜ್ಯ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಸಹ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21 ರಲ್ಲಿ ರೂ.280.15 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದ ಕೆಟ್ಟ ಮತ್ತು ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ



ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಹವಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ:7.5: ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ತನ್ನ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ 33/2020 ದಿನಾಂಕ 8ನೇ ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2021ರಲ್ಲಿ, ವಾರ್ಷಿಕ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು (ವೈಟಿಸಿ) 9 ಸಂಖ್ಯೆಯ 220 ಕೆವಿ ಐಎಸ್‌ಟಿಎಸ್ ಅಲ್ಲದ ಲೈನ್‌ಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017-18ಕ್ಕೆ ರೂ.623.47 ಲಕ್ಷಗಳು, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018-19ಕ್ಕೆ ರೂ.1035.27 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಮತ್ತು 12 ಸಂಖ್ಯೆಯ 220 ಕೆವಿ ಐಎಸ್‌ಟಿಎಸ್ ಅಲ್ಲದ ಲೈನ್‌ಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019-20ಕ್ಕೆ ರೂ.2103.67 ಲಕ್ಷವನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ರಲ್ಲಿ ಆದಾಯವೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21 ಮತ್ತು ನಂತರದಲ್ಲಿ ವೈಟಿಸಿಯನ್ನು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಕಂಪನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21, 2021-22 ಮತ್ತು 2022-23 ರಲ್ಲಿ ವೈಟಿಸಿ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ:7.6: ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು 22.08.2022 ರ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಂಧನ/29-2022-ಸುಧಾರಣೆಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಚಿವಾಲಯದ 2022 ರ ಲೇಟ್ ಪೇಮೆಂಟ್ ಸರ್ಚಾರ್ಜ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ ಮತ್ತು ಅದರಂತೆ, 03.06.2022 ರವರೆಗೆ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ನಿಗಮದ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಒಂದು-ಬಾರಿ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸಲು ಕ್ರಮ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಅದರಂತೆ, ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ರೂ.111524 ಲಕ್ಷ ಅಸಲು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿಗಳ ಮುಕ್ತಾಯಕ್ಕಾಗಿ ಕ್ರಮ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಹೇಳಲಾದ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದ ಪೀಠಿಕೆಯ ಷರತ್ತು (ii) ಪ್ರಕಾರ ಸಮಾನ ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಎಲ್‌ಪಿಎಸ್ ಯೋಜನೆಯ ಪ್ರಕಾರ, ವಿಳಂಬವಾದ ಪಾವತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ನಿಗಮವು ಬೆಸ್ಕಾಂ, ಸೆಸ್ಕಾಂ ಮತ್ತು ಜೆಸ್ಕಾಂ ನಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸುತ್ತಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಅಂತಹ ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ನಿರ್ಣಯಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ ಮತ್ತು ಯಾವುದಾದರೂ ಅಗತ್ಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಇದ್ದರೆ, ಅಂತಹ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ ನಂತರ ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 8: ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸಮನವಾದದ್ದು**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
I	ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸಮನವಾದದ್ದು							
1	ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದು	24.110	-	-	0.02	0.02	0.31	0.31
2	ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿರುವ ಉಳಿಕೆ		2 647.53	2 647.53	13 113.00	13 113.00	6 200.03	6 200.03
3	ಎಸ್.ಬಿ. ಖಾತೆಯಲ್ಲಿರುವ ಉಳಿಕೆ		-	-	-	-	1.59	1.59
II	ಇತರೆ							
2	ಚಾಲನೆಯಲ್ಲಿರುವ ನಿಧಿ	24.5, 24.6	172.92	172.92	-	-	1,329.51	1,329.51
	ಒಟ್ಟು			2 820.45		13 113.02		7 531.44

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 9 : ಇತರೆ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಬಾಕಿ**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
1	3 ತಿಂಗಳ ಗಡುವಿನ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟ ಠೇವಣಿಗಳು	20.280,24.710, 24.409, 24.780, 24.882, 24.883, 28.210	26.48	26.48	40.03	40.03	36.44	36.44
2	ಮೀಸಲಿಟ್ಟ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಉಳಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಠೇವಣಿಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 9.2ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)		21 243.24	21 243.24	20 379.90	20 379.90	18 641.84	18 641.84
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ			21 269.72		20 419.93		18 678.28



**ಟಿಪ್ಪಣಿ 9.1:** ಎ) ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಗೆ ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಪಿಎಸ್‌ಡಿಎಫ್, ಓಪಿಜಿಡಬ್ಲ್ಯು ಮತ್ತು ಸಮಸ್ತ ಅನುದಾನದ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ನೀಡಿದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಅನುದಾನದ ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ದಿನಾಂಕ
1	6 04.20	31.03.2017
2	12 08.40	27.06.2017
3	18 12.50	07.07.2018
4	18 12.50	28.03.2019
5	5 95.19	30.03.2022
<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>60 32.79</b>	

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಓಪಿಜಿಡಬ್ಲ್ಯು ಮತ್ತು ಸಮಸ್ತ ಅನುದಾನದ ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ದಿನಾಂಕ
1	1,267.90	02.04.2019
2	90.00	11.11.2020
3	2,300.00	30.03.2022
4	160.00	30.03.2022
<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>3817.90</b>	

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 9.2 :** ಮೀಸಲಿಟ್ಟ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಬಾಕಿ ಮತ್ತು ಠೇವಣಿಗಳು

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
	ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿ	24.882	9 531.97	9 531.97	9 531.97	9 531.97	8 652.61	8 652.61
	ಪಿಂಚಣಿ ಭದ್ರತಾ ನಿಧಿ	24.883, 20.280	2 396.90	2 396.90	2 452.88	2 452.88	2 598.67	2 598.67
	ಯುಎಫ್ ಶುಲ್ಕಗಳು		3 741.26	3 741.26	2 585.89	2 585.89	1 131.97	1 131.97
	ಪಿ.ಎಸ್.ಡಿ.ಎಫ್ & ಜಿ.ಇ.ಸಿ		5.68	5.68	596.49	596.49	2 632.98	2 632.98
	ಓಪಿಜಿಡಬ್ಲ್ಯು & ಸಮಸ್ತ		3 793.28	3 793.28	596.49	596.49	1 484.35	1 484.35
	ಮೀಸಲಿಟ್ಟ ಇತರೆ ಠೇವಣಿಗಳು (ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗ್ಯಾರಂಟಿಗಳ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ) ಆರ್.ಇ.ಎಮ್.ಸಿ		1 772.24	1 772.24	1 690.69	1 690.69	2 141.26	2 141.26
			1.91	1.91	0.10	0.10	-	-
	<b>ಒಟ್ಟು</b>			<b>21 243.24</b>		<b>20 379.90</b>		<b>18 641.84</b>

**ಟಿಪ್ಪಣಿ:**

ಪಿಎಸ್‌ಡಿಎಫ್- ಪವರ್ ಸಿಸ್ಟಮ್ ಡೆವಲಪ್‌ಮೆಂಟ್ ಫಂಡ್

ಜಿಇಸಿ-ಗ್ರೀನ್ ಎನರ್ಜಿ ಕಾರಿಡಾರ್

ಓಪಿಜಿಡಬ್ಲ್ಯು-ಒಪ್ಪಿಕ್ ಪೈಬರ್ ಗ್ರಾಂಡ್ ವೈರ್

ಎಸ್.ಎ.ಎಮ್.ಎ.ಎಸ್.ಟಿ- ಶೆಡ್ಯೂಲಿಂಗ್ ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಮೀಟರಿಂಗ್ ಆಂಡ್ ಸೆಟಲ್‌ಮೆಂಟ್ ಆಫ್ ಟ್ರಾನ್ಸಾಕ್ಷನ್

ಯುಎಫ್- ಅನ್-ಇಂಟರ್‌ಪ್ಲೆಡ್ ಶೆಡ್ಯೂಲ್ ಚಾರ್ಜಸ್

ಆರ್.ಇ.ಎಮ್.ಸಿ - ರಿನಿವೆಬಲ್ ಎನರ್ಜಿ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಸೆಂಟರ್



**ಟಿಪ್ಪಣಿ-10: ಸಾಲಗಳು-ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
<b>I</b>	<b>ಸುರಕ್ಷಿತ ಉತ್ತಮವಾದುದೆಂದು ಮಾನ್ಯ ಮಾಡಿದ್ದು</b>							
	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಮುಂಗಡ - ಬಡ್ಡಿ ಸಹಿತ(ಟಿಪ್ಪಣಿ-4ಎ ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	27.101 ರಿಂದ 27.106	1.03	1.03	0.09	0.09	0.11	0.11
<b>II</b>	<b>ನಗದಾಗಿ/ಇತರೆ ನಮೂನೆಯಲ್ಲಿ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಬಹುದಾದ ಮುಂಗಡಗಳು</b>							
1	ಬಿಡಿಎಗೆ ನೀಡಿದ ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಸಾಲದ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೆಚ್ಚುರಿಟಿಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 4.2 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)- ಸಂಬಂಧಿಸಿದವರು	27.301	-	-	-	-	2,242.20	2,242.20
2	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಮುಂಗಡ-ಬಡ್ಡಿ ರಹಿತ	27.201 ರಿಂದ 27.205	823.57	823.57	520.49	520.49	210.20	210.20
3	ಕೈದಣ ಬಾಕಿ	24.210	40.52	40.52	39.58	39.58	38.11	38.11
	<b>ಒಟ್ಟು</b>			<b>865.12</b>		<b>560.16</b>		<b>2 490.62</b>

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 11 : ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ - ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
<b>I</b>	<b>ವಿ.ಸ.ಕಂ. ಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿ ಮಾಡಲು ಜನರೇಟರ್‌ಗಳು / ಐಪಿಪಿ ಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಡಿಎಸ್‌ಎಂ ಮತ್ತು ಯುಐ ಶುಲ್ಕಗಳು. (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 11.2 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)</b>	28.135, 28.805, 28.806	5,354.08	5,354.08	5,577.16	5,577.16	4,806.67	4,806.47
1	ಕವಿಪ್ರನಿ ರವರ ಪರವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಟಿಡಿಎಸ್ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸರಬರಾಜುದಾರರು ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ	25.502	278.19	278.19	273.72	273.22	106.76	106.76
2	ಅವಧಿ ಕೊನೆಗೊಳಿಸಿ ಮೇಲೆ, ಪ್ರಾಪ್ತವಾದ ಆದರೆ ಬಾಕಿ ಇರದ ಆದಾಯ	28.3	386.75	386.75	348.66	348.66	303.86	303.86
3	ಸಿಬ್ಬಂದಿಯಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 4ಎ3 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	28.4	172.20	172.20	93.02	93.02	74.00	74.00
4	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು - ಬಿ.ವಿ.ಸ.ಕಂ -ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	28.8 & 28.9, 28.125, 28.926	6,894.30	6,894.30	6,404.13	6,404.13	6,589.36	6,589.36
5	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು- ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ -ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	28.8 & 28.9, 28.126	2,199.80	2,199.80	2,023.34	2,023.35	2,027.29	2,027.29
6	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು- ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ- ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	28.8 & 28.9, 28.127	4,410.11	4,410.11	3,441.48	3,441.48	3,951.87	3,951.87
7	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು- ಗು.ವಿ.ಸ.ಕಂ- ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	28.8 & 28.9, 28.128	4,845.30	4,845.30	4,520.02	4,520.02	4,670.36	4,670.36



8	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು- ಜಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ- ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷ	28.9	2,048.30	2,048.30	1,737.90	1,737.90	1,656.01	1,656.01
9	ಐಪಿಪಿ ಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ಶುಲ್ಕಗಳು	28.836	1,481.52	1,481.52	1,823.90	1,823.90	1,800.34	1,800.34
10	ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು - ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್ ಮುಂಗಡ ಪಾವತಿಗಳು-ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	28.907, 28.946	923.59	923.59	673.26	673.26	598.90	598.90
11	ಟಿಬಿಸಿಎಲ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹೆಸ್ಟಾಂಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:4ಎ 5 & 15ಎ 3 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	23.150, 28.968 ರಿಂದ 28.973	54,692.12	54,692.12	51,944.72	51,944.72	46,950.32	46,950.32
12	ಇತರೆ- ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	28.101 ರಿಂದ 28.109, 28.111 ರಿಂದ 28.124, 28.810, 28.836, 28.917, 28.898	828.21	828.21	827.33	827.33	1,246.90	1,246.90
	ಕಳಿಯಿರಿ: ಕೆಟ್ಟ ಮತ್ತು ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಮೊತ್ತಗಳ ಹವಣಿಕೆ(ಟಿಪ್ಪಣಿ 11.1 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)		-1,066.72	-1,066.72	-52.40	-52.40	-54.52	-54.52
	<b>ಒಟ್ಟು</b>			<b>83,448.01</b>		<b>79,636.24</b>		<b>74,727.94</b>

ಟಿಪ್ಪಣಿ 11.1: ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ಪರವಾಗಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳೆಂದು ಮುಂದುವರೆಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 11.2: ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಡಿಸಿ/ಟಿಬಿಸಿಯು ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಮುಕ್ತ ಪ್ರವೇಶ ವಹಿವಾಟುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಡಿವಿಯೇಶನ್ ಸೆಟಲ್‌ಮೆಂಟ್ ಮೆಕ್ಯಾನಿಸಂ (ಡಿಎಸ್‌ಎಂ) ಶುಲ್ಕಗಳ ಸಂಗ್ರಹಣೆಗಾಗಿ ನೋಡಲ್ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದೆ. ಈ ವಹಿವಾಟುಗಳ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ / ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಯಾವುದೇ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮೀಸಲಾದ ಪೂಲ್ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ನಂತರ ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂ ಗಳಿಗೆ ವಿತರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ವಹಿವಾಟುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಯಾವುದೇ ಕಾನೂನು ವಿವಾದ / ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಡಿಸಿ/ಟಿಬಿಸಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಹರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ರೂ.22,46.51 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.10,84.19 ಲಕ್ಷಗಳು) ಮೊತ್ತದ 17 ವಿವಾದಗಳ ಪ್ರಕರಣಗಳಿವೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಯಾವುದೇ ಕಾನೂನು ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಭರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

### ಟಿಪ್ಪಣಿ 12 : ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
1	ಮುಂಗಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು	28.820	127.10	127.10	362.34	362.34	419.93	419.93
2	ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು : ಸಿಬ್ಬಂದಿ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 12.1 & 22.1ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	36	19.14	19.14	19.06	19.06	19.06	19.06
3	ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ಅಂಚೆ ಸ್ತಾಂಪುಗಳು	24.120	1.96	1.96	1.51	1.51	1.36	1.36
4	ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು : ಇತರೆ ವಹಿವಾಟುಗಳು/ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 12.1 & 22.1 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	37	38.77	38.77	32.93	32.93	32.93	32.93
	<b>ಒಟ್ಟು</b>			<b>186.97</b>		<b>415.84</b>		<b>473.28</b>



ಟಿಪ್ಪಣಿ 12.1 : ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು - ರೂ.57.91 ಲಕ್ಷಗಳು (31 ಮಾರ್ಚ್ 2022ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ರೂ.51.98 ಲಕ್ಷಗಳು, 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2021ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ರೂ.51.98 ಲಕ್ಷಗಳು) ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಬೇಕಾದ ನಿವ್ವಳ ಖರ್ಚನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುವ ಶಿಲ್ಕು ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ.

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಹೋಲಿಕೆ-ಆಗದ ಖರ್ಚು	ಹೋಲಿಕೆ-ಆಗದ ಜಮಾ	ಹೋಲಿಕೆ-ಆಗದ ಖರ್ಚು	ಹೋಲಿಕೆ-ಆಗದ ಜಮಾ	ಹೋಲಿಕೆ-ಆಗದ ಖರ್ಚು	ಹೋಲಿಕೆ-ಆಗದ ಜಮಾ
ಐಯುಎ- ಸಿಬ್ಬಂದಿ	36.3	199.92	180.78	91.37	72.31	91.37	72.31
ಐಯುಎ - ಇತರ ವಹಿವಾಟುಗಳು/ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	37.3	3,221.86	3,183.09	852.04	819.26	852.04	819.26

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 13 : ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
<b>I</b>	<b>ಅಧಿಕೃತ ಬಂಡವಾಳ</b>				
	3,00,00,000 ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳ ಮೌಲ್ಯ ರೂ 1,000/- ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ (31 ಮಾರ್ಚ್ 2022ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ - 3,00,00,000 ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳು) (1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2021 ರಂತೆ - 3,00,00,000 ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳು)		3000 00.00	3000 00.00	3000 00.00
<b>II</b>	<b>ವಿತರಿಸಲಾದ/ಒಪ್ಪಿತವಾದ ಹಾಗೂ ಪಾವತಿಸಿದ</b>				
	2,24,26,750 ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳ ಮೌಲ್ಯ ರೂ1,000/- ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ (31 ಮಾರ್ಚ್ 2022ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ - 2,18,23,225 ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳು) (1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2021ರಂತೆ - 2,18,23,225 ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳು ರೂ 1,000/- ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ)	52.301	2242 67.50	2182 32.25	2182 32.25
	<b>ಒಟ್ಟು</b>		2242 67.50	2182 32.25	2182 32.25

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 13.1 : ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳದ ಸಮನ್ವಯ**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ)	31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ)	1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ)	31 ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿರುವ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳು	2 18 23 225	2 18 23 225	2 18 23 225	2182 32.25	2182 32.25	2182 32.25
ಸೇರಿಸು: ವಿತರಣೆಗೊಂಡ ಷೇರುಗಳು	6 03 525			6,035.25		
ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿರುವ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳು	2 24 26 750	2 18 23 225	2 18 23 225	2,24,267.50	2,18,232.25	2,18,232.25





**ಟಿಪ್ಪಣಿ 13.2: ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಶೇ.5% ಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುದಾರರ ವಿವರಗಳು**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಷೇರುದಾರರ ಹೆಸರು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಹೊಂದಿರುವ ಶೇಕಡಾವಾರು	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಹೊಂದಿರುವ ಶೇಕಡಾವಾರು	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಹೊಂದಿರುವ ಶೇಕಡಾವಾರು
ಗೌರವಾನ್ವಿತ ರಾಜ್ಯಪಾಲರು, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ(7 ಜನ ಷೇರುದಾರರು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತಾರೆ)	2 24 26 750	100%	2 18 23 225	100%	2 18 23 225	100%

ಟಿಪ್ಪಣಿ 13.3 : ಹಕ್ಕುಗಳು, ಆಧ್ಯತೆಗಳು ಮತ್ತು ನಿರ್ಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ರೂ.1000/- ರ ಸಮಾನ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಒಂದು ವರ್ಗ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಈ ಷೇರುಗಳು ಮತದಾನದ ಹಕ್ಕುಗಳು ಮತ್ತು ಲಾಭಾಂಶದ ಅರ್ಹತೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಎಲ್ಲಾ ವಿಷಯಗಳಲ್ಲಿ ಪಾರಿ ಪಾಸಿನ ಸ್ಥಾನವನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದೆ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 13.4 : ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರವರ್ತಕರು ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳು: (ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)**

ಪ್ರವರ್ತಕರ ಹೆಸರು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		ವರ್ಷದಲ್ಲಾದ ಶೇಕಡಾವಾರು ಬದಲಾವಣೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		ವರ್ಷದಲ್ಲಾದ ಶೇಕಡಾವಾರು ಬದಲಾವಣೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		ವರ್ಷದಲ್ಲಾದ ಶೇಕಡಾವಾರು ಬದಲಾವಣೆ
	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಶೇಕಡಾವಾರು ಹಿಡುವಳಿ		ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಶೇಕಡಾವಾರು ಹಿಡುವಳಿ		ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಶೇಕಡಾವಾರು ಹಿಡುವಳಿ	
ಗೌರವಾನ್ವಿತ ರಾಜ್ಯಪಾಲರು, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ (7 ಜನ ನಾಮನಿರ್ದೇಶಿತ ಷೇರುದಾರರು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ)	2 24 26 750	100%	0%	2 18 23 225	100%	0%	2 18 23 225	100%	0%

ಟಿಪ್ಪಣಿ 13.5 : ಹಕ್ಕುಗಳು, ಆಧ್ಯತೆಗಳು ಮತ್ತು ನಿರ್ಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ

ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ರೂ.1000/- ರ ಸಮಾನ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಒಂದು ವರ್ಗ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಈ ಷೇರುಗಳು ಮತದಾನದ ಹಕ್ಕುಗಳು ಮತ್ತು ಲಾಭಾಂಶದ ಅರ್ಹತೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಎಲ್ಲಾ ವಿಷಯಗಳಲ್ಲಿ ಪಾರಿ ಪಾಸಿನ ಸ್ಥಾನವನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 13.6 : (ಎ) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ರೂ.25,00.00 ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ ರೂ.11,35.25 ಲಕ್ಷ ಒಟ್ಟಾರೆ ರೂ.36,35.25 ಲಕ್ಷ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎನರ್ಜಿ 246 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2021 ದಿನಾಂಕ 18.11.2021 ಮತ್ತು ಎನರ್ಜಿ 246 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2021 ದಿನಾಂಕ 18.03.2022 ಕ್ರಮವಾಗಿ ಕಂಪನಿಗೆ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳಕ್ಕಾಗಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ತಿಳಿಸಲಾದ ಆದೇಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಉಪಯೋಗಿಸಬೇಕು, ಇದನ್ನು ಸಿ&ಎ.ಜಿ ರವರಿಂದ ಅನುಮೋದನೆ ಪಡೆಯಬೇಕು.

(ಬಿ) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ರೂ.1,200.00 ಲಕ್ಷ, ರೂ.600.00 ಲಕ್ಷ ಮತ್ತು ರೂ.600.00 ಲಕ್ಷ ಒಟ್ಟಾರೆ ರೂ.2,400.00 ಲಕ್ಷ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎನರ್ಜಿ 333 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2022 ದಿನಾಂಕ 30.07.2022, ಎನರ್ಜಿ 333 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2022 ದಿನಾಂಕ 13.10.2022, ಎನರ್ಜಿ 333 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2022 ದಿನಾಂಕ 17.01.2023 ಕ್ರಮವಾಗಿ ಕಂಪನಿಗೆ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳಕ್ಕಾಗಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ತಿಳಿಸಲಾದ ಆದೇಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಉಪಯೋಗಿಸಬೇಕು, ಇದನ್ನು ಸಿ&ಎ.ಜಿ ರವರಿಂದ ಅನುಮೋದನೆ ಪಡೆಯಬೇಕು.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 13.7 : 603525 ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳನ್ನು ತಲಾ ರೂ.1,000/- ದಂತೆ 2022-23ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ರಾಜ್ಯಪಾಲರು, ಕರ್ನಾಟಕ ರವರಿಗೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.



**ಟಿಪ್ಪಣಿ 14 : ಇತರೆ ಸ್ವಾಮ್ಯ**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
1	ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಮೊತ್ತ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 14.2 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	52.302 & 52.303			3,635.25	3,635.25		
2	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿನ ಮಿಗುತಾಯಿ ಮೊತ್ತ	58	4800 59.58	4800 59.58	4077 16.97	4077 16.97	3412 37.58	3412 37.58
	<b>ಒಟ್ಟು</b>			4800 59.48		4113 52.22		3412 37.58

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 14.1 : ಇತರೆ ಸ್ವಾಮ್ಯಗಳ ಸಂಚಲನ**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	ಸೇರ್ಪಡೆಗಳು	ತೊಡೆದುಹಾಕಿರುವುದು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಬಾಕಿ
			3,635.25	2,400.00	6035.25	
1	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿನ ಮಿಗುತಾಯಿದ ಮೊತ್ತ	58	4077 16.97	72 342.62	-	4800 59.58
	<b>ಒಟ್ಟು</b>		4113 52.22	74 742.62	6 035.25	4800 59.48

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು ಏಪ್ರಿಲ್ 2021	ಸೇರ್ಪಡೆಗಳು	ತೊಡೆದುಹಾಕಿರುವುದು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
			-	3,635.25	-	3,635.25
1	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿನ ಮಿಗುತಾಯಿದ ಮೊತ್ತ	58	3412 37.58	66 479.39	-	4077 16.97
	<b>ಒಟ್ಟು</b>		3412 37.58	70 114.64	-	4113 52.22

ಟಿಪ್ಪಣಿ 14.2: ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ರೂ.25,00.00ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ ರೂ.11,35.25 ಲಕ್ಷ ಒಟ್ಟಾರೆ ರೂ.36,35.25 ಲಕ್ಷ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎನ್‌ಜಿಎ 246 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2021 ದಿನಾಂಕ 18.11.2021 ಮತ್ತು ಎನ್‌ಜಿಎ 246 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2021 ದಿನಾಂಕ 18.03.2022 ಕ್ರಮವಾಗಿ ಕಂಪನಿಗೆ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳಕ್ಕಾಗಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ತಿಳಿಸಲಾದ ಆದೇಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಉಪಯೋಗಿಸಬೇಕು, ಇದನ್ನು ಸಿ&ಎ.ಜಿ ರವರಿಂದ ಅನುಮೋದನೆ ಪಡೆಯಬೇಕಿದ್ದು, 31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ಕ್ಕೆ ಬಾಕಿಯಿರುತ್ತದೆ. ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಅನುಮೋದನೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಂಖ್ಯೆ:ಕವಿಪ್ರನಿ/ಸಿಎಸ್/ಬಿ37/4437/2001-02/528 ದಿನಾಂಕ:20.08.2022 ದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಷೇರುಗಳನ್ನು ತಲಾ ರೂ.1,000/- ದಂತೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 15 : ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಸಾಲಗಳು**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
<b>I</b>	<b>ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು</b>				
1	ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳು ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ 15.1 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	53 & 54	9229 84.95	7631 72.18	6862 16.20
ಬಿ	ಇತರೆ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ.15.1ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)				
	<b>ಉಪಮೊತ್ತ</b>		9229 84.95	7631 72.18	6862 16.20



<b>II</b>	ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ಸಾಲಗಳು										
<b>1</b>	ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳು ಇತರರಿಂದ- ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ.15.1ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	53 & 54	-							59.41	
	ಉಪಮೊತ್ತ									-	59.41
	ಒಟ್ಟು			9229 84.95					7631 72.18		6862 75.60

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 15.1 : ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಸಾಲಗಳು**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಹೆಸರು	ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ	ಭದ್ರತಾ ಮತ್ತು ಮರುಪಾವತಿಯ ನಿಬಂಧನೆಗಳು	ಮೊತ್ತ 31.03.2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಮೊತ್ತ 31.03.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಮೊತ್ತ 01.04.2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಬಡ್ಡಿಯ ದರ	ಸಾಲದ ಆರಂಭದ ದಿನಾಂಕ	ಸಾಲ ಮುಕ್ತಾಯದ ದಿನಾಂಕ	ಸಾಲದ ಅವಧಿ (ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಮುಕ್ತಾಯದ ಅವಧಿಯ ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
<b>ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ</b>											
1	ಪಂಜಾಬ್ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಬ್ಯಾಂಕ್ A/c.No. 227300IC00002657	500 00.00	4 ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಆಸ್ತಿಯ ಆಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 1250.00 ಲಕ್ಷಗಳು (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ), ಮೊದಲ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ತಡೆಹಿಡಿದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಸೇರಿಸಿ, ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು.	488 00.00	-	-	3 ತಿಂಗಳ MCLR + 0.10%	21-03-2023	30-09-2035	13	12 ವರ್ಷ 5 ತಿಂಗಳು
2	ಇಂಡಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ A/c.No.7387399762	500 00.00	29 ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಆಸ್ತಿಯ ಆಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 875.00 ಲಕ್ಷಗಳು (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ), ಮೊದಲ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ತಡೆಹಿಡಿದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಸೇರಿಸಿ, ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು.	499 99.64	-	-	6 ತಿಂಗಳ MCLR	31-12-2022	31-12-2035	13	12 ವರ್ಷ 9 ತಿಂಗಳು
3	ಪಂಜಾಬ್ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಬ್ಯಾಂಕ್ A/c. Q.227300 IC00002639	500 00.00	1 ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಆಸ್ತಿಯ ಆಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 1250.00 ಲಕ್ಷಗಳು (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ), ಮೊದಲ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ತಡೆಹಿಡಿದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಸೇರಿಸಿ, ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು.	499 99.72	-	-	3 ತಿಂಗಳ MCLR + 0.10%	14-11-2022	14-11-2035	13	12 ವರ್ಷ 7 ತಿಂಗಳು
4	ಭಾರತೀಯ ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ A/c.No. 41254585755	500 00.00	6 ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಆಸ್ತಿಯ ಆಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 1250.00 ಲಕ್ಷಗಳು (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ), ಮೊದಲ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ತಡೆಹಿಡಿದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಸೇರಿಸಿ, ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು.	499 99.89	-	-	3 ತಿಂಗಳ MCLR	07-09-2022	07-09-2035	13	12 ವರ್ಷ 5 ತಿಂಗಳು





5	ಪಂಜಾಬ್ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಬ್ಯಾಂಕ್ A/c.No.227300 EL00000063	500 00.00	56 ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಆಸ್ತಿಯ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 1250.00 ಲಕ್ಷಗಳು (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ), ಮೊದಲ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ತಡೆಹಿಡಿದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಸೇರಿಸಿ, ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು.	499 99.63	-	-		22-04-2022	31-03-2035	13	12 ವರ್ಷ
6	ಯೂಕೋ ಬ್ಯಾಂಕ್ A/c.No. 00240610035764	500 00.00	66 ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಆಸ್ತಿಯ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 1250.00 ಲಕ್ಷಗಳು (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ), ಮೊದಲ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ತಡೆಹಿಡಿದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಸೇರಿಸಿ, ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು.	499 98.79	500 00.00	-	ರಜೋ ದರ+2.40%	08-02-2022	08-02-2035	13	11 ವರ್ಷ 10 ತಿಂಗಳು
7	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಬರೋಡ್ A/c.No. 25280600000463	500 00.00	16 ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಆಸ್ತಿಯ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 11 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 1250.00 ಲಕ್ಷಗಳು (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ), ಮೊದಲ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ತಡೆಹಿಡಿದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಸೇರಿಸಿ, ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು.	487 49.72	500 00.00	-	ಒವರ್ ನೈಟ್ MCLR (ಕಾರ್ಯ ತಂತ್ರದ ಪ್ರೀಮಿಯಮ್ ಇಲ್ಲದೆ)	19-11-2021	19-11-2032	11	9 ವರ್ಷ 10 ತಿಂಗಳು
8	ಪಂಜಾಬ್ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಬ್ಯಾಂಕ್ A/c.No. 2273001C00002602	500 00.00	13 ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಆಸ್ತಿಯ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 1250.00 ಲಕ್ಷಗಳು (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ), ಮೊದಲ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ತಡೆಹಿಡಿದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಸೇರಿಸಿ, ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು.	499 99.73	500 00.00		3 ತಿಂಗಳ MCLR + 0.05%	12-08-2021	12-08-2034	13	11 ವರ್ಷ 10 ತಿಂಗಳು
9	ಯುನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ A/c.No. 502306390000964	500 00.00	7 ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಆಸ್ತಿಯ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 1250.00 ಲಕ್ಷಗಳು (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ), ಮೊದಲ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ತಡೆಹಿಡಿದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಸೇರಿಸಿ, ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು.	500 00.00	500 00.00	442 00.00	6 ತಿಂಗಳ MCLR + 0.20%	29-03-2021	29-03-2034	13	11 ವರ್ಷ
10	ಭಾರತೀಯ ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ A/c.No. 39988008871	500 00.00	5 ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಆಸ್ತಿಯ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 1250.00 ಲಕ್ಷಗಳು (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ), ಮೊದಲ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ತಡೆಹಿಡಿದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಸೇರಿಸಿ, ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು.	499 99.91	500 00.00	500 00.00	6 ತಿಂಗಳ MCLR + 0.25%	05-02-2021	05-02-2034	13	10 ವರ್ಷ 10 ತಿಂಗಳು





11	ಇಂಡಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ A.c.No. 6911868298	350 00.00	52 ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಆಸ್ತಿಯ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 875.00 ಲಕ್ಷಗಳು (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ), ಮೊದಲ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ತಡೆಹಿಡಿದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಸೇರಿಸಿ, ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	349 99.44	350 00.00	350 00.00	6 ತಿಂಗಳ MCLR	19-08-2020	19-08-2033	13	10 ವರ್ಷ 4 ತಿಂಗಳು
12	ಯುನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ A.c.No. 502306390000940	250 00.00	22 ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಆಸ್ತಿಯ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 625.00 ಲಕ್ಷಗಳು (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ), ಮೊದಲ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ತಡೆಹಿಡಿದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಸೇರಿಸಿ, ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	249 99.72	249 99.06	250 00.00	6 ತಿಂಗಳ MCLR + 0.45%	04-04-2020	04-04-2033	13	10 ವರ್ಷ
13	ಭಾರತೀಯ ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ A.c.No. 39184413861	250 00.00	15 ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಆಸ್ತಿಯ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 625.00 ಲಕ್ಷಗಳು (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ), ಮೊದಲ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ತಡೆಹಿಡಿದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಸೇರಿಸಿ, ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	249 93.09	250 00.00	250 00.00	6 ತಿಂಗಳ MCLR + 0.15%	07-03-2020	07-03-2033	13	9 ವರ್ಷ 11 ತಿಂಗಳು
14	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಬರೋಡ್ A.c.No. 25280600000308	250 00.00	15 ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಆಸ್ತಿಯ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 625.00 ಲಕ್ಷಗಳು (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ), ಮೊದಲ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ತಡೆಹಿಡಿದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಸೇರಿಸಿ, ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	249 96.93	249 97.50	250 00.00	1 ವರ್ಷದ MCLR	16-03-2020	16-03-2033	13	9 ವರ್ಷ 11 ತಿಂಗಳು
15	ಪಂಜಾಬ್ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಬ್ಯಾಂಕ್ A.c.No. 227300 IC 00002505	400 00.00	2 ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಆಸ್ತಿಯ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 1000.00 ಲಕ್ಷಗಳು (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ), ಮೊದಲ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ತಡೆಹಿಡಿದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಸೇರಿಸಿ, ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	389 66.29	399 97.98	400 00.00	1 ವರ್ಷದ MCLR	30-11-2019	31-10-2032	13	9 ವರ್ಷ 7 ತಿಂಗಳು
16	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆ ಸಂಖ್ಯೆ : 0413773000119	500 00.00	07 ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಆಸ್ತಿಯ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 1250.00 ಲಕ್ಷಗಳು (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ), ಮೊದಲ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ತಡೆಹಿಡಿದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಸೇರಿಸಿ, ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	474 97.60	499 97.60	500 00.00	1 ವರ್ಷದ MCLR + 0.10%	25-07-2019	25-07-2032	13	9 ವರ್ಷ 03 ತಿಂಗಳು
17	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ A.c.No. 0413773000116	600 00.00	12 ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಆಸ್ತಿಯ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 1500.00 ಲಕ್ಷಗಳು (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ), ಮೊದಲ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ತಡೆಹಿಡಿದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಸೇರಿಸಿ, ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	524 90.12	584 96.93	600 00.00	1 ವರ್ಷದ MCLR	24-12-2018	24-12-2031	13	08 ವರ್ಷ 08 ತಿಂಗಳು





18	ಜಮ್ಮೂ ಮತ್ತು ಕಾಶ್ಮೀರ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ A.c.No. 018361020000001	550 00.00	ವಿವಿಧ ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷಗಳು ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 1375.00 ಲಕ್ಷಗಳು (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ), ಮೊದಲ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ತಡೆಹಿಡಿದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಸೇರಿಸಿ, ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು.	439 65.30	494 94.71	550 00.00	6 ತಿಂಗಳ MCLR + 0.10%	02-03-2018	02-03-2031	13	08 ವರ್ಷ 11 ತಿಂಗಳು
19	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ A.c.No. 844965410000054	350 00.00	ವಿವಿಧ ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷಗಳು ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 875.00 ಲಕ್ಷಗಳು (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ), ಮೊದಲ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ತಡೆಹಿಡಿದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಸೇರಿಸಿ, ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು.	262 20.25	297 46.42	332 50.00	1 ವರ್ಷದ MCLR	20-09-2017	20-09-2030	13	07 ವರ್ಷ 05 ತಿಂಗಳು
20	ಕನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆ ಸಂಖ್ಯೆ : 0413773000107	500 00.00	3 ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಆಸ್ತಿಯ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 1250.00 ಲಕ್ಷಗಳು (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ), ಮೊದಲ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ತಡೆಹಿಡಿದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಸೇರಿಸಿ, ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು.	349 78.50	399 96.40	450 00.00	1 ವರ್ಷದ MCLR	17-02-2017	17-02-2030	13	07 ವರ್ಷ 10 ತಿಂಗಳು
21	ಪಂಜಾಬ್ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಬ್ಯಾಂಕ್ A.c.No. 2273001C00002037	300 00.00	ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 750.00 ಲಕ್ಷಗಳು (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ), ಮೊದಲ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ತಡೆಹಿಡಿದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಸೇರಿಸಿ, ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು.	179 99.66	210 00.00	240 00.00	1 ವರ್ಷದ MCLR	31-03-2016	31-03-2029	13	06 ವರ್ಷ
22	ಯೂಕೋ ಬ್ಯಾಂಕ್ A.c.No. 18510610004968	200 00.00	ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 500.00 ಲಕ್ಷಗಳು (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ), ಮೊದಲ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ತಡೆಹಿಡಿದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಸೇರಿಸಿ, ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು.	119 97.19	139 98.20	160 00.00	1 ವರ್ಷದ MCLR	28-03-2016	28-03-2029	13	06 ವರ್ಷ
23	ಭಾರತೀಯ ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ A.c.No. 37614489274	300 00.00	ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 12 ವರ್ಷ 6 ತಿಂಗಳ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 750.00 ಲಕ್ಷಗಳು (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ), ಮೊದಲ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ತಡೆಹಿಡಿದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಸೇರಿಸಿ, ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು.	179 97.46	209 98.70	240 00.00	6 ತಿಂಗಳ MCLR + 0.20%	17-10-2016	17-01-2029	12.6	05 ವರ್ಷ 09 ತಿಂಗಳು





24	ಭಾರತೀಯ ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮೈಸೂರು A.c.No. 36184051141	578 00.00	ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 12 ವರ್ಷ 6 ತಿಂಗಳ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 1445.00 ಲಕ್ಷಗಳು (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ), ಮೊದಲ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ತಡೆಹಿಡಿದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಸೇರಿಸಿ, ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು.	346 75.03	404 57.50	462 40.00	6 ತಿಂಗಳ MCLR + 0.20%	17-10-2016	17-01-2029	12.6	05 ವರ್ಷ 09 ತಿಂಗಳು
25	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮೈಸೂರು A.c.No. 64193153701	200 00.00	ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 500.00 ಲಕ್ಷಗಳು (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ), ಮೊದಲ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ತಡೆಹಿಡಿದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಸೇರಿಸಿ, ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು.	109 98.41	130 00.00	150 00.00	6 ತಿಂಗಳ MCLR + 0.20%	21-09-2015	21-09-2028	13	05 ವರ್ಷ 05 ತಿಂಗಳು
26	ವಿಜಯ ಬ್ಯಾಂಕ್ A.c.No. 25280600000262	195 00.00	ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 487.50 ಲಕ್ಷಗಳು (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ), ಮೊದಲ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ತಡೆಹಿಡಿದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಸೇರಿಸಿ, ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು.	102 35.53	121 85.96	141 37.50	1 ವರ್ಷದ MCLR	19-06-2015	19-06-2028	13	05 ವರ್ಷ 03 ತಿಂಗಳು
27	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮೈಸೂರು A.c.No. 64145967067	300 00.00	ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 750.00 ಲಕ್ಷಗಳು (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ), ಮೊದಲ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ತಡೆಹಿಡಿದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಸೇರಿಸಿ, ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು.	134 97.83	164 98.65	195 00.00	6 ತಿಂಗಳ MCLR + 0.20%	18-07-2014	18-07-2027	13	04 ವರ್ಷ 03 ತಿಂಗಳು
28	ವಿಜಯ ಬ್ಯಾಂಕ್ A.c.No. 25280600000264	60 00.00	ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 150.00 ಲಕ್ಷಗಳು (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ), ಮೊದಲ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ತಡೆಹಿಡಿದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಸೇರಿಸಿ, ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು.	25 49.49	31 49.60	37 50.00	1 ವರ್ಷದ MCLR	04-04-2014	04-04-2027	13	04 ವರ್ಷ
29	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ A.c.No. 84496541000019	200 00.00	ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 500.00 ಲಕ್ಷಗಳು (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ), ಮೊದಲ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ತಡೆಹಿಡಿದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಸೇರಿಸಿ, ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು.	64 89.67	84 98.73	105 00.00	1 ವರ್ಷದ MCLR	03-06-2013	03-06-2026	13	03 ವರ್ಷ 02 ತಿಂಗಳು





30	ವಿಜಯ ಬ್ಯಾಂಕ್ A.c.No. 25280600000266	55 00.00	ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 137.50 ಲಕ್ಷಗಳು (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ), ಮೊದಲ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ತಡೆಹಿಡಿದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಸೇರಿಸಿ, ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	17 86.08	23 37.17	28 87.50	1 ವರ್ಷದ MCLR	01-06-2013	01-06-2026	13	03 ವರ್ಷ 02 ತಿಂಗಳು
31	ಪಂಜಾಬ್ ಮತ್ತು ಸಿಂಧ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ A.c.No. 03481200000581	300 00.00	ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 750.00 ಲಕ್ಷಗಳು (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ), ಮೊದಲ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ತಡೆಹಿಡಿದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಸೇರಿಸಿ, ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	89 89.24	119 98.14	150 00.00	1 ವರ್ಷದ MCLR	18-03-2013	18-03-2026	13	02 ವರ್ಷ 11 ತಿಂಗಳು
32	ವಿಜಯ ಬ್ಯಾಂಕ್ A.c.No. 25280600000265	150 00.00	ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 375.00 ಲಕ್ಷಗಳು (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ), ಮೊದಲ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ತಡೆಹಿಡಿದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಸೇರಿಸಿ, ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	37 49.10	52 49.31	67 50.00	1 ವರ್ಷದ MCLR	11-09-2012	11-09-2025	13	02 ವರ್ಷ 05 ತಿಂಗಳು
33	ಪಂಜಾಬ್ ಮತ್ತು ಸಿಂಧ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ A.c.No. 03481200000468	200 00.00	4 ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ ಮತ್ತು ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 500.00 ಲಕ್ಷಗಳು (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ), ಮೊದಲ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ತಡೆಹಿಡಿದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಸೇರಿಸಿ, ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	39 96.99	59 98.98	80 00.00	1 ವರ್ಷದ MCLR	08-02-2012	08-02-2025	13	01 ವರ್ಷ 10 ತಿಂಗಳು
34	ವಿಜಯ ಬ್ಯಾಂಕ್ A.c.No. 25280600000277	300 00.00	ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 7,50,00,000/- (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ), ಮೊದಲ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ತಡೆಹಿಡಿದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಸೇರಿಸಿ, ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	29 94.87	59 98.84	90 00.00	1 ವರ್ಷದ MCLR	01-03-2011	01-03-2024	13	11 ತಿಂಗಳು
35	ಕನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾ.ಸಂ: 0413773000079	500 00.00	ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 1250.00 ಲಕ್ಷಗಳು (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ), ಮೊದಲ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ತಡೆಹಿಡಿದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಸೇರಿಸಿ, ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	49 94.69	99 99.53	150 00.00	1 ವರ್ಷದ MCLR	02-02-2011	02-02-2024	13	10 ತಿಂಗಳು





36	ಪಂಚಾಬ್ ಮತ್ತು ಸಿಂಧ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	100 00.00	5 ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ ಮತ್ತು ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ.250.00 ಲಕ್ಷಗಳು (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ), ಮೊದಲ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ತಡೆಹಿಡಿದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಸೇರಿಸಿ, ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	9 98.97	19 99.62	30 00.00	1 ವರ್ಷದ MCLR	06-01-2011	06-01-2024	13	09 ತಿಂಗಳು
37	ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	200 00.00	3 ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ ಮತ್ತು ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ.500.00 ಲಕ್ಷಗಳು (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ), ಮೊದಲ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ತಡೆಹಿಡಿದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಸೇರಿಸಿ, ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	15 00.00	35 00.00	55 00.00	1 ವರ್ಷದ MCLR	08-11-2010	08-11-2023	13	07 ತಿಂಗಳು
38	ಇಂಡಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	200 00.00	4 ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ ಮತ್ತು ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ.500.00 ಲಕ್ಷಗಳು (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ), ಮೊದಲ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ತಡೆಹಿಡಿದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಸೇರಿಸಿ, ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	9 94.83	29 99.34	50 00.00	1 ವರ್ಷದ MCLR + 0.05%	29-09-2010	29-09-2023	13	06 ತಿಂಗಳು
39	ವಿಜಯ ಬ್ಯಾಂಕ್	564 00.00	7 ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ ಮತ್ತು ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ.1410.00 ಲಕ್ಷಗಳು (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ), ಮೊದಲ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ತಡೆಹಿಡಿದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಸೇರಿಸಿ, ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	28 17.64	84 58.12	141 00.00	1 ವರ್ಷದ MCLR	29-09-2010	29-09-2023	13	06 ತಿಂಗಳು
40	ವಿಜಯ ಬ್ಯಾಂಕ್	64 77.52	ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 8 ವರ್ಷ 6 ತಿಂಗಳ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, 18 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ.238.41 ಲಕ್ಷಗಳು, ಮುಂದಿನ 9 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ.188.30 ಲಕ್ಷಗಳು, ಮುಂದಿನ 6 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ.70.20 ಲಕ್ಷಗಳು ಹಾಗೂ ಉಳಿದ 1 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತಿನಲ್ಲಿ ರೂ.70.20 ಲಕ್ಷಗಳು ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು.	1 40.18	4 21.02	10 56.31	1 ವರ್ಷದ MCLR	18-02-2015	15-07-2023	8 1/2	03 ತಿಂಗಳು
41	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	300 00.00	5 ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ ಮತ್ತು ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ.750.00 ಲಕ್ಷಗಳು (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ), ಮೊದಲ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ತಡೆಹಿಡಿದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಸೇರಿಸಿ, ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	7 41.77	37 49.01	67 50.00	1 ವರ್ಷದ MCLR	30-06-2010	30-06-2023	13	03 ತಿಂಗಳು



42	ಕನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	300 00.00	ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ.750.00 ಲಕ್ಷಗಳು (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ), ಮೊದಲ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ಕಡೆಹಿಡಿದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಸೇರಿಸಿ, ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	-	17 50.00	47 50.00	1 ವರ್ಷದ MCLR	03-06-2013	03-12-2022	13	0 ತಿಂಗಳು
43	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮೈಸೂರು	241 08.42	ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 7 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, 26 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ.892.90 ಲಕ್ಷಗಳು ಹಾಗೂ ಕೊನೆಯ 1 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತಿನಲ್ಲಿ ರೂ.892.90 ಲಕ್ಷಗಳು ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು.	-	-	17 85.81	6 ತಿಂಗಳ MCLR + 0.20%	28-11-2014	28-11-2021	7	0 ತಿಂಗಳು
<b>ಒಟ್ಟು</b>				<b>10117 98.00</b>	<b>8419 73.00</b>	<b>7591 57.00</b>					
ಕಳೆಯಿರಿ: ಪ್ರಸಕ್ತ ಮುಕ್ತಾಯದ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 22ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)				<b>888 12.95</b>	<b>788 00.80</b>	<b>729 40.92</b>					
ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ ಒಟ್ಟು ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು (ಎ)				<b>9229 84.95</b>	<b>7631 72.18</b>	<b>6862 16.20</b>					
ಇತರರಿಂದ ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು :											
40	ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ಸಾಲ		20 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ ಸಾಲ, ಬಡ್ಡಿ ದರ 11.50% ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ	-	1 18.81	1 18.81	01-03-2003	01-03-2023	20	0 ತಿಂಗಳು	
41	ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ-ಆರ್‌ಇಸಿ ಸಾಲ		13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ ಸಾಲ,				01-03-2003	01-03-2016	13		
42	ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್.ನ ಸಾಲವನ್ನು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದಲ್ಲಿರಿಸಿದ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ		"ಡಿಇ 8 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2002 ದಿನಾಂಕ 31/05/2002" ಅಧಿಸೂಚನೆ ಅನ್ವಯ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ಬಾಕಿ ಸಾಲ ಮೊತ್ತವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.								
<b>ಒಟ್ಟು</b>				<b>-</b>	<b>1 18.81</b>	<b>1 18.81</b>					
ಕಳೆಯಿರಿ: ಪ್ರಸಕ್ತ ಮುಕ್ತಾಯದ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 19ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)				<b>-</b>	<b>1 18.81</b>	<b>59.41</b>					
ಇತರರಿಂದ ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು (ಬಿ)				<b>-</b>	<b>-</b>	<b>59.41</b>					
<b>ಒಟ್ಟು ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು (ಎ+ಬಿ)</b>				<b>9229 84.95</b>	<b>7631 72.18</b>	<b>6862 75.60</b>					

ಟಿಪ್ಪಣಿ 15.2: (ಎ) 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್, 2023 ರಂದು ಮೇಲಿನ ಯಾವುದೇ ಸಾಲಗಳ ಮರುಪಾವತಿ ಅಥವಾ ಬಡ್ಡಿಯ ಪಾವತಿಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಬೇಪಾವತಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

(ಬಿ) ಮೇಲಿನ ಅಡಮಾನದಲ್ಲಿಟ್ಟು ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಟಿಪ್ಪಣಿ 2 ರಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡಲಾದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಎಲ್ಲಾ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಬಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

- ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23ರಲ್ಲಿ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಪಡೆದಿರುವ ಅವಧಿ ಸಾಲದ ಬಡ್ಡಿಯು ತೇಲುವ (Floating) ಸ್ವರೂಪದಲ್ಲಿದ್ದು, 7.25% ರಿಂದ 8.9% ನಡುವಿನ ಶ್ರೇಣಿಯಲ್ಲಿ ಇರುತ್ತದೆ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 15.3: ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಸಂಚಲನ** (ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ		ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು
			ಅಸಲು	ಬಡ್ಡಿ	
ಆ.ವ 2018-19	2 97.04	-	59.00	32.00	2 38.04
ಆ.ವ 2019-20	2 38.04	-	59.81	25.72	1 78.22
ಆ.ವ 2020-21	1 78.22	-	59.41	19.29	1 18.81
ಆ.ವ 2021-22	1 18.81	-	-	-	1 18.81
ಆ.ವ 2022-23	1 18.81	-	1 18.81	19.29	-



**ಟಿಪ್ಪಣಿ 15 ಎ : ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ-ಹಣಕಾಸು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
<b>I</b>	<b>ನೌಕರರ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು</b>							
1	ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ 15ಎ.1 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	44.140 ರಿಂದ 44.143	9780.91	9780.91	9258.39	9258.39	8762.33	8762.33
<b>II</b>	<b>ಇತರೆ</b>							
1	ಧಾರಣ ಮೊತ್ತ- ಖರೀದಿ ಆದೇಶ/ ಟರ್ನ್ ಕೀ ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಷರತ್ತುಗಳನ್ವಯ ಬಿಲ್ಲಿನ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಧಾರಣಗೊಳಿಸಿರುವುದು	46.104+46.205 ರಿಂದ 46.208	83554.11		76131.95		39196.77	
2	ಮುಕ್ತ ಪ್ರವೇಶ ಗ್ರಾಹಕರು ಮತ್ತು ಉತ್ಪಾದನಾ ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	46.105, 46.110	3618.83		1553.46		1363.54	
3	ನೌಕರರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	46.920	0.38	87173.32	0.39	77685.80	0.39	40560.70
4	ಪಿ&ಜಿ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಇತರೆ ಪಾವತಿ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ 15ಎ.2ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	46.909, 46.119	52473.88	52473.88	85615.28	85615.28	118756.68	118756.68
5	ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲು ತೀರ್ಮಾನ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗ್ಯಾರಂಟಿ ನಗದೀಕರಣ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ 15ಎ.3 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	56.202	4414.55	4414.55	4320.24	4320.24	4685.83	4685.83
	<b>ಒಟ್ಟು</b>			153842.66		176879.71		172765.54

ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ. 15ಎ.1 : ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿಯು ನೌಕರರಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ನಿವೃತ್ತಿ / ಮರಣ ಹೊಂದಿದವರಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ನಿವ್ವಳವಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ. 15ಎ.2 : ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯು ಬೃಹತ್ ಸರಬರಾಜು ಜಕಾತೆ ಹಾಗೂ ಸಾಮಾನ್ಯ ಜಕಾತೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನಿಗದಿತ ಶುಲ್ಕ ರೂ.545,87.00 ಲಕ್ಷವನ್ನು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಅನುಮತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿ ಟಿಬಿಪಿಸಿಎಲ್ ರವರಿಗೆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪಾವತಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿನ ಆದಾಯ ಅಂತರವನ್ನು ಆದಾಯ ಸಹಾಯಧನ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಪರೋಕ್ಷವಾಗಿ ಭರಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಮತ್ತೊಂದು ಅರ್ಥದಲ್ಲಿ ಹೇಳುವುದಾದರೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರ ಮೇಲೆ ಹೊರಿಸಿದ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವೇ ಭರಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ ಎಂದು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯು ತಿಳಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯ ದಿನಾಂಕ 19 ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2020ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಸೃಷ್ಟಿಸಲು ಮೊತ್ತ ರೂ.1657,07.00 ಲಕ್ಷ (ಟಿಬಿಪಿಸಿಎಲ್ ನಿಂದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ರೂ.545,87.00 ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ ಸಾಗಿಸುವ ವೆಚ್ಚ ರೂ.1,111,20.00 ಲಕ್ಷ) ಮತ್ತು ಅದನ್ನು ಮುಂದಿನ ಐದು ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಹಂಚುವ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಹಕರ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸರಬರಾಜು ಜಕಾತಿ ವಸೂಲು ಮಾಡಬೇಕಾಗಿ ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಯಾವುದೇ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಈಗ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ, ಅದನ್ನು ಸಾಗಿಸುವ ವೆಚ್ಚದೊಂದಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕು ಎಂದು ಅಭಿಪ್ರಾಯಪಟ್ಟಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ತನ್ನ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎಫ್‌ಡಿ 316/ವೆಚ್ಚಗಳು-1/2020-ಇಎನ್ 438 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2020 ದಿನಾಂಕ 21.11.2020 ರಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಲು ನಿರ್ದೇಶಿಸಿದೆ. ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎನರ್ಜಿ 438 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2020 ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ: 30.11.2020 ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಿದ್ದು, ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಿರುವ ರೂ.543,84.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ರೂ.1657,07.00 ಲಕ್ಷವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಕರಿಸಲು ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎನರ್ಜಿ 151 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2021 ದಿನಾಂಕ 29.07.2021 ರಲ್ಲಿ ಕೆಇಪಿಜಿಟಿಗೆ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಿರುವ ಟಿಬಿಪಿಸಿಎಲ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ ರೂ.1657,07.00 ಲಕ್ಷವನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸಲು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ರೂ.303,94.00 ಲಕ್ಷವನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಿ ಕೆಇಪಿಜಿಟಿಗೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ರಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಿರುತ್ತದೆ.





ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 15ಎ.3: ಎ) ಕಂಪನಿಯು 31.03.2018 ರವರೆಗೆ ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುವ ಯೋಜನೆ/ಕಾಮಗಾರಿಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿಯ ವೆಚ್ಚದ ವಿರುದ್ಧ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಒದಗಿಸಿದ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗ್ಯಾರಂಟಿಗಳನ್ನು ನಗದೀಕರಣ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯು 2019-20 ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತವಾದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ.

ಬಿ) ವಿವಾದಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂ.3921.62 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 15ಎ.4: ವಿವಿಧ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗೆ ವಿವಾದದಲ್ಲಿರುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಸಮನ್ವಯ ಕಾರ್ಯವು ಬಾಕಿಯಿರುವುದರಿಂದ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 16: ಹವಣಿಕೆಗಳು-ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		01 ಏಪ್ರಿಲ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
1	ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಹವಣಿಕೆಗಳು	44.130, 44.131	32,489.68	32,489.68	26,471.06	26,471.06	26,261.13	243 16.62
2	ಅರ್ಧ ವೇತನ ರಜೆ ಹವಣಿಕೆಗಳು	44.133	8,468.30	8,468.30	6,536.55	6,536.55	5,879.49	5,879.49
	ಒಟ್ಟು		40,957.98		33,007.61			32,140.62

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 16.1: ಹವಣಿಕೆಯಲ್ಲಿನ ಸಂಚಲನ (ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ)**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ವಿವರಗಳು	ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು 01 ಏಪ್ರಿಲ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾದ ಹವಣಿಕೆ	ಇತರೆ ಸರಕಾರಿ ಇಲಾಖೆಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ್ದು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾದ ಪಾವತಿ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು 31 ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
ಗಳಿಕೆ ರಜೆ	30,556.08	14,499.69	104.28	7,719.93	37,440.12
ಅರ್ಧ ವೇತನ ರಜೆ	7,371.45	4,017.28		1,838.82	9,549.91
<b>ವಿವರಗಳು</b>	<b>ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು 01 ಏಪ್ರಿಲ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ</b>	<b>ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾದ ಹವಣಿಕೆ</b>	<b>ಇತರೆ ಸರಕಾರಿ ಇಲಾಖೆಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ್ದು</b>	<b>ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾದ ಪಾವತಿ</b>	<b>ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು 31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ</b>
ಗಳಿಕೆ ರಜೆ	30,325.49	8,485.71	107.23	8,362.25	30,556.08
ಅರ್ಧ ವೇತನ ರಜೆ	6,623.69	2554.96		1807.20	7,371.45



**ಟಿಪ್ಪಣಿ 17 : ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆ**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನುತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		01 ಏಪ್ರಿಲ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
1	ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆ (ನಿವ್ವಳ) (ಟಿಪ್ಪಣಿ 17.1 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	46.802	1,44,470.32		1,41,800.25		1,16,912.35	
	<b>ಒಟ್ಟು</b>		<b>1,44,470.32</b>		<b>1,41,800.25</b>		<b>1,16,912.35</b>	

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 17.1: ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆ/ಆಸ್ತಿಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ**

ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21
<b>I ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆ</b>			
ಆಸ್ತಿಯ ತಗ್ಗಿದ ಬೆಲೆ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ (ಭೂ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)	16647 18.37	15407 26.29	13244 66.47
ಆಸ್ತಿಯ ತಗ್ಗಿದ ಬೆಲೆ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ನಿಯಮಗಳನ್ವಯ (ಭೂ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)	11087 29.30	9908 70.96	8655 83.62
ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಸಮಯದ ವ್ಯತ್ಯಾಸ	5559 89.07	5498 55.33	4588 82.85
<b>ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆ @ ಶೇ.34.944% ದರದಲ್ಲಿ *(ಎ)</b>	<b>1942 84.82</b>	<b>1921 41.45</b>	<b>1603 52.02</b>
<b>II ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ</b>			
ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣದ ಹಾಗೂ ಅರ್ಧ ವೇತನ ರಜೆ ಮೇಲಿನ ಹವಣಿಕೆ ಪರಿಚ್ಛೇದ 43ಬಿ	469 90.03	379 27.52	369 49.18
ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಆಸ್ತಿತೆರಿಗೆ	1 068.34		
ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನಕ್ಕೆ ಉದ್ಯೋಗದಾತರ ಕೊಡುಗೆ	189 94.99	180 51.19	341 84.48
ಹವಣಿಕೆಗಳು	2 171.55	8 51.85	8 71.02
ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಯಿಂದ ಸಮಯದ ವ್ಯತ್ಯಾಸ	692 24.92	568 30.56	720 04.68
<b>ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ @ ಶೇ.34.944% ದರದಲ್ಲಿ *</b>	<b>241 89.96</b>	<b>198 58.87</b>	<b>251 61.32</b>
ಕೂಡಿರಿ: ನಿಯತ ತೆರಿಗೆ ಅವಕಾಶಗಳು (MAT) ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಮೊತ್ತ	256 24.54	304 82.33	182 78.36
<b>ಒಟ್ಟು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ (ಬಿ)</b>	<b>498 14.51</b>	<b>503 41.20</b>	<b>434 39.68</b>
<b>ನಿವ್ವಳ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯ ಹೊಣೆ ದಿನಾಂಕ:31.03.2023 (ಎ-ಬಿ)</b>	<b>1444 70.32</b>	<b>1418 00.25</b>	<b>1169 12.35</b>
<b>ಒಟ್ಟು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯ ವೆಚ್ಚ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ಕ್ಕೆ</b>	<b>26 70.08</b>	<b>248 87.90</b>	<b>270 60.74</b>

\*ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ತೆರಿಗೆ ದರ ಶೇ.34.944% ವನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ, ಅಂದರೆ, ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ತೆರಿಗೆ ಶೇ.30% ರಷ್ಟು, ಸರ್ಕಾರ್ಜ್ ಶೇ.12% ರಷ್ಟು, ಹಾಗೂ ಆರೋಗ್ಯ ಮತ್ತು ಶೈಕ್ಷಣಿಕ ಸೆಸ್ ಶೇ.4% ರಷ್ಟು



**ಟಿಪ್ಪಣಿ 18: ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರಮ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೀತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		01 ಏಪ್ರಿಲ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
1	ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳ ಮರು ಅಧಿಸೂಚನೆ ಜಿಬಿಕೆ ಮೂಲಕ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 18.1 ಅನ್ನು ನೋಡಿ)	52.304 ರಿಂದ 52.309	42 39.10		42 39.10		42 39.10	
2	ಡಿಸಿಡಬ್ಲ್ಯು ಮತ್ತು ಎಸ್‌ಸಿಡಬ್ಲ್ಯು ಯೋಜನೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಅನುದಾನ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 18.2 ರಿಂದ 18.4 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	55.1	1592 39.48		1472 94.43		1276 97.21	
3	ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ವಿಶೇಷ ಅನುದಾನ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 18.5, 18.6 ಮತ್ತು 18.7 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	55.310, 55.320, 55.500	263 36.68		259 25.24		245 55.23	
	<b>ಒಟ್ಟು</b>		<b>1898 15.26</b>		<b>1774 58.77</b>		<b>1564 91.54</b>	

ಟಿಪ್ಪಣಿ 18.1: ಕವಿಪ್ರನಿ ಮತ್ತು ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಆರಂಭಿಕ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು, ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಆದೇಶ ಡಿಇ 48 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2003 ದಿನಾಂಕ 31.03.2003, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಗೆ ಕವಿಪ್ರನಿ ಮತ್ತು ನಾಲ್ಕು ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಆರಂಭಿಕ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು, ಪರಿಶೋಧನೆಯ ನಂತರ, ದಿನಾಂಕ 01.06.2022 ರಿಂದ ಒಪ್ಪುವ ಹಾಗೂ ಅಧಿಸೂಚಿಸುವ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ಕವಿಪ್ರನಿ ಹಾಗೂ ನಾಲ್ಕು ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಬಂಡವಾಳದ ರಚನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸರಿತಪ್ಪುಗಳು ಮುಂದೇನಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಡಿಇ48 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2003 ದಿನಾಂಕ 07.10.2004ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವಂತೆ, ಸರ್ಕಾರದ ಪ್ರಧಾನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ ರವರಿಂದ ಅನುಮೋದನೆ ಪಡೆಯಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಇದರನ್ವಯ, “ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಮರು-ಅಧಿಸೂಚನೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ” ಎಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 18.2: 55.1 ರಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಪಡೆದ ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆಯ ಚಲನವಲನ**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸುವ ಮೊದಲಿನ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು (ಪ್ರಸಕ್ತ ಮತ್ತು ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಸೇರಿದಂತೆ)	ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ನಂತರ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಿರುವುದು	ಮೀಸಲು ಖಾತೆಯಿಂದ ಹಿಂದಿರುಗಿಸಿರುವುದು	ಆದಾಯ ಖಾತೆಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾದದ್ದು @ 5.28%	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು
1510 06.49	42 61.16	1552 67.65	259 21.90	0.00	130 73.54	1681 16.01

ಟಿಪ್ಪಣಿ 18.3: ಬಂಡವಾಳ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ವೆಚ್ಚದ ಕೊಡುಗೆ ರೂ.1682,89.74 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.1510,06.49 ಲಕ್ಷ), 30.11.2012 ಕ್ಕಿಂತ ಮೊದಲು ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾದ ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್ ವರ್ಧನೆಯ ಶುಲ್ಕ ರೂ.11842.81 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.11842.81 ಲಕ್ಷ) ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.



ಟಿಪ್ಪಣಿ. 18.4:(ಎ)ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 1.14 (ಎ) - ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಕಂಡಿಕೆ 7 ರಲ್ಲಿ Ind AS-20 ಅನುಸಾರ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಮಾನ್ಯತೆ ತತ್ವಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ (ಭೂಮಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ವೆಚ್ಚಗಳ ಮೇಲಿನ ಅನುದಾನವನ್ನು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅನುದಾನವೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಮತ್ತು 'ಸರ್ಕಾರಿ ಅನುದಾನಗಳ ಲೆಕ್ಕಗಳು ಸರ್ಕಾರಿ ಸಹಾಯವನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವುದರಲ್ಲಿ' ಕಂಪನಿಯು ಪಡೆದ ಎಲ್ಲಾ ಅನುದಾನಗಳಿಗೆ ಲಗತ್ತಿಸಲಾದ ಷರತ್ತುಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿದೆ, ಸಮಂಜಸವಾದ ಭರವಸೆಯನ್ನು ಸಾಧಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಅನುದಾನವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸುವುದು ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ಅನುದಾನದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮೇಲೆ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಸಮಂಜಸವಾದ ಖಚಿತತೆಯನ್ನು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ರಶೀದಿ/ಲಿಖಿತ ದೃಢೀಕರಣದ ಮೇಲೆ ಮಾತ್ರ ಸಾಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಎಂದು ಕಂಪನಿಯು ತಿಳಿದಿರುತ್ತದೆ.

(ಬಿ)ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 1.14 (ಡಿ) - ಪ್ರಕಾರ ಬಂಡವಾಳ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು "ಮೂಂದೂಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ" ಎಂದು ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಕೊಡುಗೆ ಮತ್ತು ಅನುದಾನ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ವಿಧಿಸಲಾದ ಸವಕಳಿ (ಭೂಮಿಯ ಭಾಗವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ವಂತಿಗೆಯಿಂದ ರಚಿಸಲಾದ ಆದಾಯವನ್ನು ತರುವಾಯ ಸರಿಹೊಂದಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ವಂತಿಗೆ ಮತ್ತು ಅನುದಾನದಿಂದ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 18.5: ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಗುತ್ತಿಗೆ ನೀಡಲಾದ ಎರಡು ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ(ಪ್ಯಾಕೇಜ್ 1 ಮತ್ತು ಪ್ಯಾಕೇಜ್ 3) ಶೇ.70 ರಷ್ಟು ಎನ್.ಸಿ.ಇ.ಎಫ್ ಅನುದಾನದ ಮಂಜೂರಾತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿರುವುದಾಗಿ (ಅಂದರೆ ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚದ 40% ಅಥವಾ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದದ ಯಾವುದು ಕಡಿಮೆಯೋ ಅದು) ಎಂ.ಎನ್.ಆರ್.ಇ ತಿಳಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಡಿಪಿಆರ್ ಯೋಜನೆಯ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ಪರೀಕ್ಷೆ ಪ್ರಕಾರ ಯೋಜನೆಯ ಯಶಸ್ವಿ ಕಾರ್ಯರಂಭದ ನಂತರ ಎಂ.ಎನ್.ಆರ್.ಇ ಯಿಂದ ಬಾಕಿ 30% ಅನುದಾನವನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಅನುದಾನದ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕೋಷ್ಟಕದಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಮಂಜೂರಾತಿ ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ	ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
1	01.07.2005 ಇಎಫ್‌ಎಮ್ ದಿನಾಂಕ 31.03.2017-ಐಆರ್‌ಇಡಿಎ ಬಾಂಡ್ ಮೊತ್ತದಿಂದ	76 81.00
2	367-11/25/2017-ಜಿಇಸಿ ದಿನಾಂಕ 26.12.2017	26 52.30
3	367-11/25/2017-ಜಿಇಸಿ ದಿನಾಂಕ 27.12.2018	67 85.80
4	367-11/26/2017-ಜಿಇಸಿ ದಿನಾಂಕ 23.03.2021	57 35.40
	<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>228 54.50</b>

ಪ್ರಸ್ತುತ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಅನುದಾನಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ 31.03.2023ಕ್ಕೆ ರೂ.0.57 ಲಕ್ಷ ಆಗಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 18.6 : ಪಿಎಸ್‌ಡಿಎಫ್ ಮತ್ತು ಜಿಇಸಿ ಅನುದಾನದ ಚಲನವಲನ (ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)				
ಪಿಎಸ್‌ಡಿಎಫ್ ಮತ್ತು ಜಿಇಸಿ ಯೋಜನೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ಅನುದಾನ				
ವಿವರಗಳು	1ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2021ರಂತಿರುವ ಬಾಕಿ	2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವ ಅನುದಾನ	2021-22ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಿನಿಯೋಗಿಸಿದ ಅನುದಾನ	31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂತಿರುವ ಬಾಕಿ
ಪಿಎಸ್‌ಡಿಎಫ್	7 48.43	595.19	3 78.24	9 65.38
ಜಿಇಸಿ	28 74.58	-	28 74.58	-
ಒಪಿಜಿಡಬ್ಲ್ಯು & ಸಮಸ್ಟ್	14 86.18	25 06.94	-	39 93.12
<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>51 09.19</b>	<b>31 02.13</b>	<b>32 52.82</b>	<b>49 58.50</b>



ವಿವರಗಳು	1ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2022ರಂತಿರುವ ಬಾಕಿ	2022-23 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ / ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಅನುದಾನ	2022-23ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಿನಿಯೋಗಿಸಿದ ಅನುದಾನ	31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರಂತಿರುವ ಬಾಕಿ
ಪಿಎಸ್‌ಡಿಎಫ್	9 65.38	14.40	4 44.67	5 35.1
ಜಿಇಸಿ	-	-	-	-
ಒಪಿಜಿಡಬ್ಲ್ಯು & ಸಮಸ್ತ್	39 93.12	1 75.84	-	41 68.96
<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>49 58.50</b>	<b>1 90.24</b>	<b>4 44.67</b>	<b>47 04.07</b>

**ಆಸ್ತಿ ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲೆ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಅನುದಾನ**

ವಿವರಗಳು	1ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2021ರಂತೆ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ	2021-22 ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಅನುದಾನ	2021-22 ರಲ್ಲಿ ಭೋಗ್ಯ ಮಾಡಿರುವ ಅನುದಾನ	31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂತಿರುವ ಬಾಕಿ
ಪಿಎಸ್‌ಡಿಎಫ್	42 69.85	3 78.24	2 89.62	43 58.47
ಜಿಇಸಿ	178 88.76	28 74.58	12 23.72	195 39.62
ಒಪಿಜಿಡಬ್ಲ್ಯು & ಸಮಸ್ತ್	-	-	-	-
<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>221 58.61</b>	<b>32 52.82</b>	<b>15 13.34</b>	<b>23 898.09</b>

ವಿವರಗಳು	1ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2022ರಂತೆ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ	2022-23 ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಅನುದಾನ	2022-23 ರಲ್ಲಿ ಭೋಗ್ಯ ಮಾಡಿರುವ ಅನುದಾನ	31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರಂತಿರುವ ಬಾಕಿ
ಪಿಎಸ್‌ಡಿಎಫ್	43 58.47	4 44.67	2 96.71	45 06.43
ಜಿಇಸಿ	195 39.61	-	12 06.72	183 32.89
ಒಪಿಜಿಡಬ್ಲ್ಯು & ಸಮಸ್ತ್	-	-	-	-
<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>23 898.08</b>	<b>4 44.67</b>	<b>15 03.43</b>	<b>22 839.32</b>

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 19 : ಸಾಲಗಳು**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಹೆಸರು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಮಂಜೂರಾದ ಹಾಗೂ ಬಟವಾಡೆಯಾದ ಮೊತ್ತ	ಮರುಪಾವತಿಯ ನಿಬಂಧನೆಗಳು	ಮೊತ್ತ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2023ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	ಮೊತ್ತ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	ಮೊತ್ತ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2021ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
	<b>ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ</b>	-					
I	<b>ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ</b>	-					
	ಪಂಜಾಬ್ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ (500 ಕೋಟಿಗಳು)	53.3243	500 00.00		249 96.28	-	-
	ಎಚ್.ಡಿ.ಎಫ್.ಸಿ (350 ಕೋಟಿಗಳು)	53.3243	350 00.00		29 566.67	-	-
		53.3243	500 00.00		17 578.11		
		53.3243	500 00.00		30 100.00		





1	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಬರೋಡಾ (300 ಕೋಟಿಗಳು)	53.3243	300 00.00	1ವರ್ಷದ ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಸಾಲ 4 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಶೇಕಡ 6.45% ದರದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸುವುದು.	-	7 500.00	-
2	ಕೆನರ ಬ್ಯಾಂಕ್ (500 ಕೋಟಿಗಳು)	53.3243	500 00.00	1ವರ್ಷದ ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಸಾಲ, 12ತಿಂಗಳ ಸಮಾನ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಶೇಕಡ 4.75% ದರದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸುವುದು.	-	124 99.98	-
3	ಎಚ್.ಡಿ.ಎಫ್.ಸಿ (250 ಕೋಟಿಗಳು)	53.3243	250 00.00	1ವರ್ಷದ ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಸಾಲ, 12ತಿಂಗಳ ಸಮಾನ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಶೇಕಡ 4.72% ದರದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸುವುದು.	-	96 41.47	-
4	ಪಂಜಾಬ್ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ (500 ಕೋಟಿಗಳು)	53.3243	500 00.00	ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಸಾಲ, 1ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದೊಳಗಾಗಿ ಶೇಕಡ 5.40% ದರದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸುವುದು.	-	50 00.00	-
5	ಪಂಜಾಬ್ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ (500 ಕೋಟಿಗಳು)	53.3243	500 00.00	1ವರ್ಷದ ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಸಾಲ, 12ತಿಂಗಳ ಸಮಾನ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಶೇಕಡ 5.15% ದರದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸುವುದು.	-	365 00.00	-
6	ಯು ಸಿ ಒ ಬ್ಯಾಂಕ್ (500 ಕೋಟಿಗಳು)	53.324	500 00.00	1ವರ್ಷದ ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಸಾಲ ಶೇಕಡ 7.00% ದರದಲ್ಲಿ	-	-	500 00.00
7	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ (300 ಕೋಟಿಗಳು)	53.324	300 00.00	1ವರ್ಷದ ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಸಾಲ ಶೇಕಡ 6.70% ದರದಲ್ಲಿ	-	-	175 00.00
II	ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಸಾಲಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೆಚುರಿಟಿಗಳು		-		-	-	-
1	ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 15.1 ನೋಡಿ)		-		888 12.95	788 00.80	729 40.92
2	ಇತರರಿಂದ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 15.1 ನೋಡಿ)		-		-	131.68	59.41
	<b>ಒಟ್ಟು</b>				<b>1910 54.01</b>	<b>1950 73.93</b>	<b>1405 00.33</b>



**ಟಿಪ್ಪಣಿ 20 : ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿಗಳು-ಪ್ರಸ್ತುತ-ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ** (ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
	<b>ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು</b>							
	<b>ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಪಾವತಿದಾರರು</b>							
1	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 20.1 ನೋಡಿ ) - ಸಂಬಂಧಿಸಿದವರು	41.108	-	-	-	-	92 27.76	92 27.76
2	ಜೆ ಟಿ ಪಿ ಸಿ ಎಲ್ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 20.2)	41.125	9 97.41	9 97.41	9 97.41	9 97.41	9 97.41	9 97.41
	<b>ಒಟ್ಟು</b>			<b>9 97.41</b>		<b>9 97.41</b>		<b>102 25.17</b>

ಟಿಪ್ಪಣಿ 20.1: ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ದಿನಾಂಕ: 09.06.2005 ರವರೆಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯಾಪಾರ/ ಪವರ್ ಟ್ರೇಡಿಂಗ್ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು ಮತ್ತು ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಆದಾಯವನ್ನು ಗಳಿಸಲು ಕೊರತೆಯನ್ನು ಪೂರೈಸಲು ಆರ್.ಇ ಸಬ್ಸಿಡಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ. ದಿನಾಂಕ: 09.06.2005 ರವರೆಗೆ ಸಂಗ್ರಹವಾದ ಹಿಂದಿನ ಆರ್.ಇ ಸಬ್ಸಿಡಿಯನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಪುನರಾವರ್ತಿತ ವಿನಂತಿಗಳ ಹೊರತಾಗಿಯೂ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿಲ್ಲ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ: 31.03.2016 ರಂತೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಹಿಂದಿನ ಆರ್.ಇ ಸಬ್ಸಿಡಿಗಳ ಮೊತ್ತ ರೂ. 98649.69 ಲಕ್ಷಗಳು ಮತ್ತು ಹಿಂದಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಕಿಗಳು ರೂ.202484.18 ಲಕ್ಷಗಳು (ಸೇರಿದಂತೆ ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತ ರೂ.113605.72 ಲಕ್ಷಗಳು) (ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ರೂ.199755.83 ಲಕ್ಷಗಳು + ವಿ.ವಿ.ಎನ್.ಎಲ್ ರೂ.2728.35 ಲಕ್ಷಗಳು) ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಪಾವತಿಸಬೇಕು. ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಹಿಂದಿನ ಆರ್.ಇ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಯಾವುದೇ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸುತ್ತಿಲ್ಲ ಆದಾಗ್ಯೂ ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಹಿಂದಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಕಿಗೆ ಬಡ್ಡಿ ವಿಧಿಸುತ್ತಿದೆ. ಈ ಸಮಸ್ಯೆಯನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಲು, ಹಿಂದಿನ ಆರ್.ಇ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಬಾಕಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಹಾಗೆಯೇ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ನಿಂದ ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಹಿಂದಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸುವಂತೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ವಿನಂತಿಸಿದೆ. ಈ ಮಧ್ಯೆ ದಿನಾಂಕ: 29.07.2016 ರಂದು ನಡೆದ ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ತನ್ನ 252 ನೇ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ರೂ.36414.00 ಲಕ್ಷ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ತೊಡೆದು ಹಾಕಲು ನಿರ್ಧರಿಸಿದೆ ಮತ್ತು 2015-16 ರಿಂದ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸದಿರಲು ನಿರ್ಧರಿಸಿದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2015-16 ಕ್ಕೆ ರೂ.10338.07 ಲಕ್ಷದಷ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಕಿಗಳ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಹವಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಇದಲ್ಲದೆ, ದಿನಾಂಕ 04.07.2017 ರಂದು ನಡೆದ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯ 105 ನೇ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ, ಹಿಂದಿನ ಆರ್.ಇ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಬಾಕಿಗಳು ಮತ್ತು ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಅಗತ್ಯ ಆದೇಶಗಳನ್ನು ನೀಡುವಂತೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಮನವಿ ಮಾಡಲು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ದಿನಾಂಕ 31.07.2017 ರ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇಎನ್ 67 ಪಿಎಸ್ ಆರ್ 2017 ರ ಪ್ರಕಾರ ರೂ.88878.45 ಲಕ್ಷಗಳ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸಲು ಅನುಮೋದನೆಯನ್ನು ನೀಡಿದೆ, ಜೊತೆಗೆ ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ರೂ.46752.07 ಲಕ್ಷಗಳು, ಬಡ್ಡಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ರೂ.98649.69 ಲಕ್ಷದಷ್ಟು ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಮತ್ತು 2016-17 ಗಾಗಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ನೆಟ್ ವರ್ತ್ ಖಾತೆಗೆ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮೇಲಿನ ವಹಿವಾಟಿನಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ಸ್ವೀಕಾರ ಮತ್ತು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ನಿವ್ವಳವನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅದರಂತೆ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ರೂ.98649.69 ಲಕ್ಷ ಆರ್.ಇ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ರೂ.88878.45 ಲಕ್ಷ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಎಸ್ಕಾಂಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಕಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ರೂ.36414.00 ಲಕ್ಷ ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ನಿಂದ ತೊಡೆದುಹಾಕಲಾಗಿದೆ. 2015-16ರಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಹವಣಿಕೆ ಮಾಡಿರುವ ರೂ. 10338.07 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016-17 ಕ್ಕೆ ಆದಾಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರಂತೆ ರೂ.66853.20 ಲಕ್ಷಗಳ ಉಳಿದ ಬಡ್ಡಿ ಭಾಗವನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಾಗಿ 31.03.2019ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019-20, 2020-21 ಹಾಗೂ 2021-22ರಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ರೂ.30000.00 ಲಕ್ಷ, ರೂ.27639.90 ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ ರೂ.9227.77 ಲಕ್ಷವನ್ನು ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಗೆ ಪಾವತಿಸಿದೆ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 20.2:** ಜೆ.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್(ಪ್ರಸ್ತುತ ಜೆ.ಎಸ್.ಡಬ್ಲ್ಯೂ) ತನ್ನ ತೋರಣಗಲ್ಲು ಸ್ಥಾವರದಿಂದ 100 ಮೆ.ವ್ಯಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಅನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿಗೆ ಆಗಸ್ಟ್-2000 ರಿಂದ 5 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಗೆ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಲು ದಿನಾಂಕ: 7.11.2000 ರಂದು ಒಪ್ಪಂದ ಮಾಡಿಕೊಂಡಿತ್ತು. ಪಿಪಿಎಯ ಷರತ್ತು 8.1 ರ ಪ್ರಕಾರ, ಮೊದಲ ಜಕಾತಿ ಅವಧಿಗೆ ಜಕಾತಿ ಶುಲ್ಕಗಳು ರೂ 2.60 /ಕಿ.ಮೆ.ವ್ಯಾವರೆಗೆ 657 ಮಿಲಿಯನ್ ಯುನಿಟ್‌ಗಳವರೆಗೆ ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ @ 5% ಹೆಚ್ಚಳದಂತೆ ಮತ್ತು ಎರಡನೇ ಜಕಾತಿಯ ಅವಧಿಯ ಪ್ರಾರಂಭದಿಂದ ರೂ.2.20/ಪ್ರತಿ ಕಿ.ಮೆ.ವ್ಯಾಗೆ ಕವಿಪ್ರನಿಯು ಜೂನ್-2002 ರವರೆಗೆ ಪಿಪಿಎ ಪ್ರಕಾರ ಪಾವತಿ ಮಾಡಿದೆ. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ದಿನಾಂಕ: 08.07.2002 ರ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ, ಜಕಾತಿಯನ್ನು ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.2.60 ಬದಲಾಗಿ ರೂ.2.36 ಕ್ಕೆ ಇಳಿಸಿ 657 ಎಮ್.ಯು.ಎಸ್.ಗಳಿಂದ ಹೆಚ್ಚಾದಲ್ಲಿ ಜಕಾತಿಯು ರೂ.1.88 ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟ್ ಆಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ವಾರ್ಷಿಕ ಹೆಚ್ಚಳವು 2.5% ಆಗಿದ್ದು ಹಾಗೂ ಹೆಚ್.ಟಿ ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಪ್ರಸ್ತುತ ಬೇಡಿಕೆ ಶುಲ್ಕಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಜೆ.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ನಿಂದ ಮತ್ತು ಗ್ರೀಡ್ ಬೆಂಬಲ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಮರುಪಡೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ. ಪರಿಷ್ಕೃತ ದರಗಳನ್ನು ಜುಲೈ 2002 ರಿಂದ ಪಾವತಿಸಲಾಯಿತು. ಈ ಮಧ್ಯೆ ಜೆ.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಎಂಎಫ್‌ಎ 4795/2002 ರಲ್ಲಿ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಆದೇಶದ ವಿರುದ್ಧ ಹೈಕೋರ್ಟ್‌ನಲ್ಲಿ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿತ್ತು, ಹೈಕೋರ್ಟ್ 19.11.02 ರಂದು ಮಧ್ಯಂತರ ಆದೇಶವನ್ನು ನೀಡಿತು, ಕೆಪಿಟಿಪಿಎಲ್ ಆಗಸ್ಟ್ 2000 ರಿಂದ ಜೂನ್ 2002 ರವರೆಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು 10 ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ವಸೂಲು ಮಾಡಲು ಆದೇಶಿಸಿದೆ. ಮತ್ತು ನವೆಂಬರ್ 2002 ರಿಂದ 657 ಎಮ್.ಯು.ಎಸ್ ವರೆಗೆ ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ 5% ಹೆಚ್ಚಳದೊಂದಿಗೆ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ 2.48 ರೂ.ಗೆ ಜಕಾತಿಯನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆರಂಭದಲ್ಲಿ, ಬಿಲ್‌ಗಳನ್ನು ಪಿಪಿಎ ದರದಲ್ಲಿ ಅಂದರೆ ಜೂನ್ 2002 ರವರೆಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾಯಿತು, ನಂತರ ಜುಲೈ 2002 ರಿಂದ ಅಕ್ಟೋಬರ್-2002 ರವರೆಗೆ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಆದೇಶದಂತೆ ಇಂಧನವನ್ನು ಪಾವತಿಸಲಾಯಿತು ಮತ್ತು ನವೆಂಬರ್ 2002 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್-2004 ರವರೆಗಿನ ಬಿಲ್‌ಗಳನ್ನು ಹೈಕೋರ್ಟ್‌ನ ಮಧ್ಯಂತರ ಆದೇಶದಂತೆ ಪಾವತಿಸಲಾಯಿತು. ಆಗಸ್ಟ್ 2000 ರಿಂದ ಜೂನ್ 2002 ರವರೆಗೆ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲಾದ ಶಕ್ತಿಗಾಗಿ ಪಿಪಿಎ ಪ್ರಕಾರ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ನವೆಂಬರ್-2002 ರಿಂದ 10 ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. ತರುವಾಯ 8.4.2004 ರಂದು, ಕರ್ನಾಟಕದ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು 8.4.2004 ರಂದು ಎಂಎಫ್‌ಎ 4795/2002 ರಲ್ಲಿ ಅಂತಿಮ ಆದೇಶವನ್ನು ನೀಡಿತು ಮತ್ತು ಪಿಪಿಎ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ಷರತ್ತುಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಪಾವತಿಯನ್ನು ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೊಳಿಸುವಂತೆ ಕವಿಪ್ರನಿಗೆ ನಿರ್ದೇಶಿಸಿತು. ಏಪ್ರಿಲ್ 2004 ರಿಂದ ಪಿಪಿಎ ಪ್ರಕಾರ ಬಿಲ್‌ಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಹೈಕೋರ್ಟ್ ಆದೇಶದಂತೆ ಹಿಂದಿನ ಬಿಲ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. ಆಗಸ್ಟ್-2000 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್-2004 ರವರೆಗಿನ ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ದಿನಾಂಕ 31.3.2004 ರಂತೆ ತಡೆಹಿಡಿಯಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ರೂ.10492 ಲಕ್ಷಗಳು. ಕವಿಪ್ರನಿ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಹೈಕೋರ್ಟ್ ಆದೇಶದ ವಿರುದ್ಧ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಸುಪ್ರೀಂ ಕೋರ್ಟ್‌ಗೆ ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಪಿ ಸಲ್ಲಿಸಿತ್ತು. ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಸುಪ್ರೀಂ ಕೋರ್ಟ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ದಿನಾಂಕ 23.1.2007 ರ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಕವಿಪ್ರನಿಯು ರೂ.5000.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು 1 ಮಾರ್ಚ್-2007 ರ ಮೊದಲು ಮತ್ತು ರೂ.5000.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು 1 ಏಪ್ರಿಲ್-2007 ಮೊದಲು ಜಿಂದಾಲ್ ಥರ್ಮಲ್ ಪವರ್ ಕಂಪನಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿದ್ದು, ಜಿಂದಾಲ್ ಪವರ್ ಕಂಪನಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ರವರು ಸದರಿ ಠೇವಣಿಯನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿಗೆ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗ್ಯಾರಂಟಿ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಸಲ್ಲಿಸುವಂತೆ ನಿರ್ದೇಶಿಸಿದೆ. ಅದರಂತೆ, ಕವಿಪ್ರನಿ 01 ಮಾರ್ಚ್ 2007 ಮತ್ತು 01 ಏಪ್ರಿಲ್ 2007 ರಂದು ಮೇಲೆ ಹೇಳಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಠೇವಣಿ ಮಾಡಿದ್ದು ಮತ್ತು ಜೆಟಿಪಿಎಲ್ ಅಂತಹ ಠೇವಣಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗ್ಯಾರಂಟಿಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಿದೆ. ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಸುಪ್ರೀಂ ಕೋರ್ಟ್‌ನ ತೀರ್ಪು ಬಾಕಿಯಿದೆ, ಜೆಟಿಪಿಎಲ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತದಿಂದ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಭಾರತೀಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ದಿನಾಂಕ 22.11.2022 ರ ತೀರ್ಪಿನಲ್ಲಿ ಜೆ.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ರವರಿಗೆ ಕವಿಪ್ರನಿಯು ಪಾವತಿಸಿರುವ ರೂ.10,000.00 ಲಕ್ಷಗಳ ಪೈಕಿ ರೂ.5,000.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಜೆ.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ರವರು ಕವಿಪ್ರನಿಗೆ ಪಾವತಿಸ ಬೇಕಾಗಿ ಮತ್ತು ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯಕ್ಕೆ ವಿಷಯದ ಬಗ್ಗೆ ಅಂತಿಮ ತೀರ್ಪು ನೀಡುವಂತೆ ನಿರ್ದೇಶಿಸಿರುತ್ತದೆ. ತೀರ್ಪಿನ ಸಾರಾಂಶವು ಈ ರೀತಿ ಇರುತ್ತದೆ. “ಹೆಚ್ಚಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವ ಸಂಬಂಧ, ಕಾಯಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ನಿರ್ಧಾರವನ್ನು ಅವಲಂಬಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಮೊದಲನೇಯ ಪ್ರತಿವಾದಿ (ಜೆ.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್) ರವರು ಈ ತೀರ್ಪಿನಂತೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಿರುವ ರೂ.5,000.00 ಲಕ್ಷಗಳು ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ತೀರ್ಮಾನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಿಂತಿರುತ್ತದೆ.” ಹಾಗಾಗಿ, ಜೆ.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ರವರಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವ ರೂ.5,000.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 46.968 ರಡಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ. (ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.1 ರನ್ನು ಅವಲೋಕಿಸುವುದು)



**ಟಿಪ್ಪಣಿ 20.3: ವಿವಾದರಹಿತ ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿಗಳು-ಪ್ರಸ್ತುತ-ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ**

ವಿವರಗಳು	1ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2021ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಯ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಅವಧಿಗಳಿಗೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ.				
	1 ವರ್ಷಗಳಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿ	1-2 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ	2-3 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ	3 ವರ್ಷಗಳಿಂದ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅವಧಿ	ಒಟ್ಟು
1. ಎಮ್.ಎಸ್.ಎಮ್.ಇ.					
2.ಇತರರು				92 27.77	92 27.77
3. ವಿವಾದಿತ ಬಾಕಿ- ಎಮ್.ಎಸ್.ಎಮ್.ಇ.				-	-
4.ವಿವಾದಿತ ಬಾಕಿ-ಇತರರು				-	-
<b>ಒಟ್ಟು</b>				<b>92 27.77</b>	<b>92 27.77</b>

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 20.4: ವಿವಾದಿತ ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿಗಳು-ಪ್ರಸ್ತುತ-ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ**

ವಿವರಗಳು	1ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2021ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಯ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಅವಧಿಗಳಿಗೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ.				
	1 ವರ್ಷಗಳಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿ	1-2 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ	2-3 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ	3 ವರ್ಷಗಳಿಂದ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅವಧಿ	ಒಟ್ಟು
1.ಎಮ್.ಎಸ್.ಎಮ್.ಇ.					
2.ಇತರರು					
3.ವಿವಾದಿತ ಬಾಕಿ- ಎಮ್.ಎಸ್.ಎಮ್.ಇ.					
4.ವಿವಾದಿತ ಬಾಕಿ-ಇತರರು				997.41	997.41
<b>ಒಟ್ಟು</b>				<b>997.41</b>	<b>997.41</b>

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 20.5: ವಿವಾದರಹಿತ ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿಗಳು-ಪ್ರಸ್ತುತ-ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ**

ವಿವರಗಳು	31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಯ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಅವಧಿಗಳಿಗೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ.				
	1 ವರ್ಷಗಳಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿ	1-2 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ	2-3 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ	3 ವರ್ಷಗಳಿಂದ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅವಧಿ	ಒಟ್ಟು
1.ಎಮ್.ಎಸ್.ಎಮ್.ಇ.					
2.ಇತರರು					
3.ವಿವಾದಿತ ಬಾಕಿ- ಎಮ್.ಎಸ್.ಎಮ್.ಇ.					
4.ವಿವಾದಿತ ಬಾಕಿ-ಇತರರು					
<b>ಒಟ್ಟು</b>					

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 20.6: ವಿವಾದಿತ ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿಗಳು-ಪ್ರಸ್ತುತ-ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ**

ವಿವರಗಳು	31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಯ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಅವಧಿಗಳಿಗೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ.				
	1 ವರ್ಷಗಳಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿ	1-2 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ	2-3 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ	3 ವರ್ಷಗಳಿಂದ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅವಧಿ	ಒಟ್ಟು
1.ಎಮ್.ಎಸ್.ಎಮ್.ಇ.					
2.ಇತರರು					
3.ವಿವಾದಿತ ಬಾಕಿ- ಎಮ್.ಎಸ್.ಎಮ್.ಇ.					
4.ವಿವಾದಿತ ಬಾಕಿ-ಇತರರು				997.41	997.41
<b>ಒಟ್ಟು</b>				<b>997.41</b>	<b>997.41</b>



**ಟಿಪ್ಪಣಿ 20.7: ವಿವಾದರಹಿತ ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿಗಳು-ಪ್ರಸ್ತುತ-ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ**

ವಿವರಗಳು	31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2023ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಯ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಅವಧಿಗಳಿಗೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ.				
	1 ವರ್ಷಗಳಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿ	1-2 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ	2-3 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ	3 ವರ್ಷಗಳಿಂದ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅವಧಿ	ಒಟ್ಟು
1.ಎಮ್.ಎಸ್.ಎಮ್.ಇ.					
2.ಇತರರು					
3.ವಿವಾದಿತ ಬಾಕಿ- ಎಮ್.ಎಸ್. ಎಮ್.ಇ.					
4.ವಿವಾದಿತ ಬಾಕಿ-ಇತರರು					
ಒಟ್ಟು					

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 20.8: ವಿವಾದಿತ ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿಗಳು-ಪ್ರಸ್ತುತ-ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ**

ವಿವರಗಳು	31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2023ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಯ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಅವಧಿಗಳಿಗೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ.				
	1 ವರ್ಷಗಳಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿ	1-2 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ	2-3 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ	3 ವರ್ಷಗಳಿಂದ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅವಧಿ	ಒಟ್ಟು
1.ಎಮ್.ಎಸ್.ಎಮ್.ಇ.					
2.ಇತರರು					
3.ವಿವಾದಿತ ಬಾಕಿ- ಎಮ್.ಎಸ್. ಎಮ್.ಇ.					
4.ವಿವಾದಿತ ಬಾಕಿ-ಇತರರು				997.41	997.41
ಒಟ್ಟು				997.41	997.41

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 21 : ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
I								
1	ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ ಅದರೆ ಸಾಲದ ಮೇಲೆ ಬಾಕಿ ಇಲ್ಲದ ಬಡ್ಡಿ	46.710	422.28	422.28	350.09	350.09	383.95	383.95
2	ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಸಂಚಯ ಮತ್ತು ಬಾಕಿ	46.710	4.29	4.29				
II								
	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು							
1	ಪಿ&ಜಿ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಇತರ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ರವಾನೆಯಾದ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ರಜೆ ವಂತಿಗೆ	44.275	96.36		91.63		115.00	
2	01/04/2006 ರಿಂದ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆಗೆ ಕವಿಪ್ರನಿಯ ವಂತಿಗೆ	44.150,44.151,44.152	1 250.02		1 159.10			
3	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಂಬಳ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 21.7 & ಟಿಪ್ಪಣಿ 4ಎ.1 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	44.310 & 44.311	177.65		363.89		318.68	





4	ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿ	44.141, 44.142, 44.143	65.42		62.62		55.72	
5	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಎಕ್ಸ್‌ಗ್ರೆಷಿಯಾ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 21.3 & 37.8ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	44.330	686.43		686.70		705.99	
6	ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಪಿಂಚಣಿದಾರರು/ ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿದಾರರು/ ಕುಟುಂಬ ಹಿತ/ಭದ್ರತಾ ನಿಧಿ (ಟಿಪ್ಪಣಿ: 21.8 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	46.103	2 475.31		2 524.43		2 669.33	
7	ಉದ್ಯೋಗ ಕಲ್ಯಾಣ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದುದು (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 21.1 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	46.954	113.99		113.99		113.99	
	<b>ಉಪ ಮೊತ್ತ</b>			4 865.18		5 002.36		3 978.71
III	<b>ಇತರೆ</b>							
1	ನೀಡದೆ ಇರುವ ಚೆಕ್‌ಗಳು	46.911	37.98					
2	ಎಸ್‌ಟಿಒಎ ಗ್ರಾಹಕ-ರಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾದ ಅನ್-ಇಂಟರೆಪ್ಲಡ್ ಶುಲ್ಕಗಳು ಮತ್ತು ಎಸ್ಕಾಂ, ಡಿಎಸ್-ಎಂ ಶುಲ್ಕಗಳು ಮತ್ತು ಪವರ್ ಸಿಸ್ಟಮ್ ಡೆವಲಪ್‌ಮೆಂಟ್ ಫಂಡಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬಹುದಾದ/ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಬಹುದಾದ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ನಿರ್ದೇಶನಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ. ಎಸ್ಕಾಂಗಳು /ಎಸ್‌ಟಿ-ಒಎ ಜನರೇಟರ್‌ಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 21.5 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	46.937 , 46.471, 46.472 42.214 ರಿಂದ 42.216	9 095.34		8 163.05		6 757.51	
3	ವಿವಿಧ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 21.2 ಮತ್ತು 21.9 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	46.9	20 895.80		24 449.01		24 512.90	
4	ಇತರೆ ಠೇವಣಿಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 21.6 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	46.966	1596.87		625.75		1052.73	



5	ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	46.410 ರಿಂದ 46.470	32 237.25		8 269.33		8 058.42	
6	ಧಾರಣ ಹಣ-ಪಿ.ಒ/ ಟರ್ನೋಕೀ ಒಪ್ಪಂದದ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಬಿಲ್ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಉಳಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ	46.104	46 467.06		14 966.92		54 471.19	
7	ಪೂರೈಕೆದಾರರು/ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	42	52 763.33		44 126.20		9 158.30	
8	ಪಾವತಿಗಳು- ಬೆಸ್ಕಾಂ- ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	42	5 744.80		5 701.63		9 120.26	
9	ಪಾವತಿಗಳು- ಮೆಸ್ಕಾಂ- ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	42	1 060.63		956.75		1 428.58	
10	ಪಾವತಿಗಳು- ಎಸ್ಕಾಂ- ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	42	3 211.96		3 072.08		4 407.77	
11	ಪಾವತಿಗಳು- ಜೆಸ್ಕಾಂ- ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	42	628.66		621.88		702.53	
12	ಪಾವತಿಗಳು- ಸೆಸ್ಕಾಂ- ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	42	1 351.53		1 091.50		1 411.94	
13	ಪೂರೈಕೆದಾರರು/ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ನಗದು ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	46.101	2 660.93		2 207.24		2 145.18	
14	ಪಿ&ಜಿ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಇತರ ಪಾವತಿಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 15ಎ3 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	46.909, 46.119	54 692.12		51 944.72		46 950.32	
15	ಅವಧಿ ಮೀರಿದ ಚೆಕ್ಯುಗಳು	46.910	17.57	2 32 461.83	34.01	1 66 230.07	30.23	1 70 207.86
	<b>ಒಟ್ಟು</b>			<b>2 37 753.58</b>		<b>1 71 582.52</b>		<b>1 74 570.52</b>

ಟಿಪ್ಪಣಿ 21.1 : ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ.ಕವಿಪ್ರನಿ/ಬಿ16/4678/2006-07(ಬಿ) ದಿನಾಂಕ: 24.03.2009 ರ ಪ್ರಕಾರ ನೌಕರರ ಕಲ್ಯಾಣ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ನೌಕರರಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ರೂ. 113.99 ಲಕ್ಷಗಳ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 113.99 ಲಕ್ಷ) ಮೊತ್ತದ ನೌಕರರ ಕಲ್ಯಾಣ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕು. 18.04.2022 ರಂದು ನಡೆದ ಕವಿಪ್ರನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು ಅದರ 138 ನೇ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿ ಮತ್ತು ವಿಸಕಂಗಳ ನೌಕರರ ಕಲ್ಯಾಣ ಟ್ರಸ್ಟ್ ಅನ್ನು ಪರಿಷ್ಕೃತ ಉದ್ದೇಶಗಳೊಂದಿಗೆ ಪುನರಾರಚಿಸಲಾಯಿತು. ಔಪಚಾರಿಕತೆಗಳು ಮತ್ತು ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ ನಂತರ ಅದನ್ನು ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 21.2 : (ಎ) ವಿವಿಧ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್ ವರ್ಧನೆಯ ಶುಲ್ಕಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 30-11-2012 ರ ನಂತರ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ಮೊತ್ತವು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ದಿನಾಂಕ 30-11-2012 ರ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎನ್/64/11 ಪ್ರಕಾರ ರೂ. 15,22.18 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 10,29.38 ಲಕ್ಷ) ವರೆಗೆ ಅದನ್ನು ಕ್ಯಾಪಿಟಲ್ ಜನರೇಟರ್‌ಗಳಿಗೆ ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕು. (ಬಿ) ಕಂಪನಿಯು 2014-15 ರಿಂದ 2018-19 ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ರೂ 160,67.80 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದ ಆದಾಯವನ್ನು ಗುರುತಿಸಿದೆ, ಇದು ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2013-14 ಕ್ಕೆ ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪಿಜಿಐಎಲ್‌ನಲ್ಲಿ ಬಿಲ್ ಮಾಡಲಾದ ಸಹಜ ಐಎಸ್‌ಟಿಎಸ್ ಲೈನ್‌ಗಳ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದೆ. ತರುವಾಯ, ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ 12ನೇ ಜೂನ್ 2019 ರಂದು ಹೇಳಲಾದ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶವನ್ನು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ರೂ. 929.82 ಲಕ್ಷಕ್ಕೆ ಜಕಾತಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಇಳಿಸಿದೆ. 2018-19 ರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ರೂ. 151,37.98 ಲಕ್ಷಗಳ ಆದಾಯದ ವಿಭಿನ್ನ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹಿಂತಿರುಗಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ವಿವಿಧ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಿಗೆ ಜಮೆ ಮಾಡಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು 12.06.2019 ದಿನಾಂಕದ ತಮ್ಮ ಆದೇಶವನ್ನು ಮಾರ್ಪಡಿಸಲು ಮತ್ತು ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಜಕಾತಿಯ ದರಗಳನ್ನು ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಕೋರಿ ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ ಮುಂದೆ ಮರುಪರಿಶೀಲನಾ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿತು. ಏಕಕಾಲದಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು 12.06.2019 ದಿನಾಂಕದ ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ ಆದೇಶವನ್ನು ಪಕ್ಕಕ್ಕೆ ಹಾಕಲು ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿದ ದರಗಳನ್ನು ಅನುಮತಿಸುವ ಅಗತ್ಯ ಆದೇಶಗಳನ್ನು ರವಾನಿಸಲು ಸಿಇಆರ್‌ಸಿಗೆ ನಿರ್ದೇಶಿಸಲು ವಿನಂತಿಸುವ ಮೇಲ್ಮನವಿ ನ್ಯಾಯಮಂಡಳಿಯ ವಿದ್ಯುತ್ (ಡಿಎಫ್‌ಆರ್ ಸಂಖ್ಯೆ: 2295/2019) ಮುಂದೆ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಿತು. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ರೂ.40,97.24



ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ಅರ್ಜಿ/ಮೇಲ್ಮನವಿಯಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ಪರಿಣಾಮವು ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಆದೇಶವನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸಿದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ.

(ಸಿ) ಸರ್ನ್ ರೀಜನಲ್ ಪವರ್ ಕಮಿಟಿ (ಎಸ್‌ಆರ್‌ಪಿಸಿ) ವೆಬ್‌ಸೈಟ್‌ನಲ್ಲಿ ಓದಿದಂತೆ ಪ್ರಾದೇಶಿಕ ಇಂಧನ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ (ಆರ್‌ಇಎ) ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಕಂಪನಿಯು ಗೋವಾ, ತೆಲಂಗಾಣ, ಆಂಧ್ರ ಪ್ರದೇಶ, ತಮಿಳುನಾಡು, ಕೆಎಸ್‌ಇಬಿ ಮತ್ತು ಪಾಂಡಿಚೇರಿ ರಾಜ್ಯಗಳು ಅಂತರ ರಾಜ್ಯ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಡಿಸೆಂಬರ್ 2005 ರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ವೀಲಿಂಗ್‌ಗಾಗಿ ವೀಲಿಂಗ್ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಬೇಡಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಈ ಐಎಸ್‌ಟಿಎಸ್ ಲೈನ್‌ಗಳಿಗೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು (ವೈಟಿಸಿ) ಪರಿಗಣಿಸಲು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆ. 225/ಟಿಟಿ/) ಮುಂದೆ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ ತನ್ನ ಆದೇಶದ ದಿನಾಂಕ 28.01.2016 ರಲ್ಲಿ, ಇವುಗಳನ್ನು ಸಹಜ ಐಎಸ್‌ಟಿಎಸ್ ಲೈನ್‌ಗಳು ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ವೈಟಿಸಿ ಅನ್ನು ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ ನಿಂದ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅದರಂತೆ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಈ ವೈಟಿಸಿ ಗಳನ್ನು ಜುಲೈ-2011 ರಿಂದ ಮತ್ತು ನಂತರ ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಕ್ಲೈಮ್ ಮಾಡಿದೆ. ಜುಲೈ-2011 ರಿಂದ ಮೇ-2016 ರವರೆಗೆ ಇತರ ರಾಜ್ಯಗಳಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾದ ವೀಲಿಂಗ್ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಈ ರಾಜ್ಯಗಳಿಗೆ ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ರೂ.33,60.99 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ರಾಜ್ಯಗಳಿಗೆ ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಿದೆ. ರೂ.13,68.09 ಲಕ್ಷ ಮರುಪಾವತಿಸಲು ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ. (31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022 ಕ್ಕೆ ರೂ.47,29.07 ಲಕ್ಷ ಇರುತ್ತದೆ). ಅದೇ ರೀತಿಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 21.3: ಆ.ವ 2014-15 ರಿಂದ 2021-22 ರವರೆಗೆ ಬೋನಸ್ ಬದಲಿಗೆ ನೌಕರರಿಗೆ ನೀಡಲಾದ ಎಕ್ಸ್‌ಗ್ರೆಷಿಯ ಮೊತ್ತವು ಅಧ್ಯಕ್ಷರು (ಮುಖ್ಯಮಂತ್ರಿ / ಇಂಧನ ಸಚಿವರು) ಅನುಮೋದಿಸಿದ್ದಾರೆ ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುಮೋದನೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ಎಕ್ಸ್‌ಗ್ರೇಷಿಯಾ ಪಾವತಿಗೆ ಹಣಕಾಸು ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಯಾವುದೇ ಒಪ್ಪಿಗೆ ಇರಲಿಲ್ಲ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 21.4: ಸೂಕ್ಷ್ಮ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಉದ್ಯಮಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಯಿದೆ, 2006 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಮಾರಾಟಗಾರರಿಂದ ಅವರ ಸ್ಥಿತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಯಾವುದೇ ಸೂಚನೆ / ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಆದ್ದರಿಂದ ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಯಾವುದೇ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ 1) ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಪೂರೈಕೆದಾರರಿಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಮೊತ್ತ ಮತ್ತು ಬಾಕಿ 2) ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ 3) ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು 4) ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಸಂಚಿತ ಮತ್ತು ಪಾವತಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 21.5 ಎ) ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ 46.472 ರಲ್ಲಿ ಇರುವ (ರಾಜ್ಯ ಆಯೋಗವು ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಧಿಯನ್ನು ಬಳಸಲಾಗುವುದು) ಮೊತ್ತ ರೂ.7,10.09 ಲಕ್ಷಗಳು (ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂತೆ ರೂ. 6,25.99 ಲಕ್ಷ) ರಾಜ್ಯ ಆಯೋಗದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು ಇನ್ನೂ ಸ್ವೀಕರಿಸದಿರುವುದರಿಂದ ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಬಾಕಿಯಿದೆ.

(ಬಿ) ಮೊತ್ತ ರೂ.64,46.24 ಲಕ್ಷಗಳು (31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರೂ.74,76.97 ಲಕ್ಷ, 1ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2021 ರೂ.55,88.98 ಲಕ್ಷ) ಎಸ್ಕಾಂ/ಎಸ್‌ಟಿಬಿ ಜನರೇಟರ್‌ಗಳು/ಐಪಿಪಿಗಳ ಯುಐ/ವಿಚಲನ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಕಪ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಶುಲ್ಕಗಳ ಎಸ್ಕಾಂ/ಎಸ್‌ಟಿಬಿ ಜನರೇಟರ್‌ಗಳು/ಐಪಿಪಿಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖಿಸುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 21.6 : ಎ) ಇತರ ಠೇವಣಿಗಳು 01.04.2016 ರಿಂದ 31.03.2021 ರವರೆಗೆ ಮಾಡಿದ ಹೊಸ ನೇಮಕಾತಿಗಳ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ನೌಕರ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಕೊಡುಗೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲು ಮಾಡಲಾದ ಮೊತ್ತವು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ, ಇದಕ್ಕಾಗಿ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ಪಿಎಂಆರ್‌ಜಿವೈ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಮೊತ್ತ ರೂ.57.97 ಲಕ್ಷವನ್ನು ಭರಿಸಿದೆ (31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಲ್ಲಿ ರೂ. 61.19 ಲಕ್ಷಗಳು). ಬಿ) ರೂ.15,96.87 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ವಿವಿಧ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದು, ಅವುಗಳನ್ನು ದಾಖಲಾತಿ/ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಂದ ಅಂತಹ ರಸೀದಿಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸುವುದು ಬಾಕಿಯಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 21.7 : ಆ.ವ 2012-13, 2013-14 ಮತ್ತು 2014-15 ರಲ್ಲಿ ನಿವೃತ್ತ ನೌಕರರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣದಲ್ಲಿ ಮುರಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದ ಟಿಡಿಎಸ್ ಮೊತ್ತವನ್ನು, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿ ನಿವೃತ್ತ ನೌಕರರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಿದ್ದು, ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ರೂ.1,68.12 ಲಕ್ಷಗಳು (31.03.2022 ರಲ್ಲಿ ರೂ.2,97.03 ಲಕ್ಷಗಳು) ನೌಕರರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಂಬಳದಲ್ಲಿ ಸೇರಿರುತ್ತದೆ. ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯು ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಮೊತ್ತವನ್ನು ಐಟಿ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಬೇಕು ಮತ್ತು ನಿವೃತ್ತ ನೌಕರರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 21.8: ಪ್ರಸ್ತುತ/ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ವರ್ಗೀಕರಣವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಸೂಕ್ತವಾದ ಆಧಾರದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಅದನ್ನು





ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಪ್ರಸ್ತುತ ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 21.9: ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಚಿವಾಲಯದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ಪವರ್ ಗ್ರಿಡ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (“ಪಿ.ಜಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್”) ಗೆ ಗ್ರೀನ್ ಎನರ್ಜಿ ಕಾರಿಡಾರ್‌ನ ನಿಯಂತ್ರಣ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯದ ಭಾಗವಾಗಿ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ನಿರ್ವಹಣಾ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು (“ಆರ್.ಇ.ಎಂ.ಸಿ”) ಸ್ಥಾಪಿಸುವ ಕೆಲಸವನ್ನು ಹಸ್ತಾಂತರಿಸಲಾಯಿತು. ಪಿ.ಜಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್ ನಿಂದ ಆರ್.ಇ.ಎಂ.ಸಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ ನಂತರ, 19.02.2020 ರಂದು ರೂ.893.17 ಲಕ್ಷಗಳ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಆರ್.ಇ.ಎಂ.ಸಿ ಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗಾಗಿ ಕವಿಪ್ರನಿ ಯ ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ ಘಟಕಕ್ಕೆ ಹಸ್ತಾಂತರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಇದನ್ನು ದಾಖಲಿಸಿರಲಿಲ್ಲ. ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳನ್ನು ರೂ.458.57 ಲಕ್ಷಗಳಿಗೆ ಮತ್ತು ಸ್ವರ್ಣಿಸಲಾಗದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ರೂ.444.60 ಲಕ್ಷಗಳಿಗೆ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಿದೆ. 01.04.2021 ರಂತೆ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕಿನಲ್ಲಿ ಹೇಳಲಾದ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಮರುಹೊಂದಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಇದರ ಜೊತೆಗೆ, ಪಿ.ಜಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್ ಕೆಮ್ಪ್ಲೋಲ್ ಇಂಡಸ್ಟ್ರೀಸ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (“ದಿ ಏಜೆನ್ಸಿ”) ನೊಂದಿಗೆ ಆರ್.ಇ.ಎಂ.ಸಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ (1 ವರ್ಷದ ವಾರಂಟಿ + 6 ವರ್ಷಗಳ ಎ.ಎಂ.ಸಿ) ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಕಡ್ಡಾಯಗೊಳಿಸಿದೆ. ಎ.ಎಂ.ಸಿ ಯನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿ ನೇರವಾಗಿ ಏಜೆನ್ಸಿಯೊಂದಿಗೆ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯು ಪಿ.ಜಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್ ಮತ್ತು ಏಜೆನ್ಸಿಯ ನಡುವೆ ತಿಳಿಸಲಾದ ಏರ್ಪಾಡುಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಅನುಸರಣೆ ಮಾಡಲು ಮಧ್ಯವರ್ತಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ. ಪಿ.ಜಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್ ನಿಂದ ಹಣವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಏಜೆನ್ಸಿಗೆ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಮಾಡುವುದು ಕಂಪನಿಯ ಪಾತ್ರವಾಗಿದೆ. ಪಿ.ಜಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್ ನಿಂದ ಹಣವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ನಂತರ ಏಜೆನ್ಸಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲು ಕಂಪನಿಯ ಬಾಧ್ಯತೆಯಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಅದರ ಪ್ರಕಾರ ಮೊತ್ತ ರೂ.1.82 ಲಕ್ಷ ನಂತರ ಪಾವತಿಸಬೇಕಿದ್ದು, ಇದನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 22 : ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ** (ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
<b>I</b>	<b>ಅನುದಾನ</b>							
1	ಬಂಡವಾಳ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಕೊಡುಗೆ(ಟಿಪ್ಪಣಿ 18.4 ರಿಂದ 18.6 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	55.1	8 876.53		7 973.21		5 742.75	
2	ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಕಡೆಗೆ ವಿಶೇಷ ಅನುದಾನ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 18.6 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	55.310,55.320, 55.500	1 206.72	10 083.25	1 445.16	9 418.37	1 226.37	6 969.13
<b>II</b>	<b>ಇತರೆ ಪಾವತಿಗಳು</b>							
1	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 22.3 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	46.923,46.926, 46.927,46.941, 46.951,46.921, 46.956,46.958, 46.960,46.997, 46.998, 46.901 ರಿಂದ 46.904	4 636.98	4 636.98	4 965.54	4 965.54	3 847.23	3 847.23
2	ದಂಡ ಮರುಪಾವತಿಗಾಗಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ನಿರ್ಧಾರವನ್ನು ಮರುಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. (ಟಿಪ್ಪಣಿ 22.2 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	46.109	37 120.80	37 120.80	31 445.18	31 445.18	23 464.67	23 464.67
3	ಲೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ ಮುಂಗಡ	47.3	37 025.12	37 025.12	30 203.83	30 203.83	21 853.27	21 853.27
7	ಉಗ್ರಾಣದಲ್ಲಿನ ಸ್ಟ್ಯಾಪ್ ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ ಮುಂಗಡ	46.922	423.55	423.55	112.15	112.15	270.91	270.91





8	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ	46.914, 46.943	8 926.02	8 926.02	6 000.85	6 000.85	4 834.22	4 834.22
9	ಅಂತರ ಘಟಕ ಖಾತೆಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 22.1 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	31, 32	3 701.33	3 701.33	3 701.73	3 701.73	3 702.54	3 702.54
	<b>ಒಟ್ಟು</b>			<b>1 01 917.05</b>		<b>85 847.65</b>		<b>64 941.97</b>

ಟಿಪ್ಪಣಿ 22.1 : ಐಯುಎ- ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು, ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು ಅಂತರ ಘಟಕ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸದ/ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸದ ನಮೂದುಗಳನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖಿಸುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ಸಮನ್ವಯದ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ. ಅಂತರ ಘಟಕ ಖಾತೆ ರೂ.37,01.33 ಲಕ್ಷಗಳ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: ರೂ.36,99.64 ಲಕ್ಷ) ನಿವ್ವಳ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ವಿವರಗಳನ್ನು ಕೆಳಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಸರಿ-ಹೊಂದದ ಖರ್ಚುಗಳು	ಸರಿ-ಹೊಂದದ ಜಮೆಗಳು	ಸರಿ-ಹೊಂದದ ಖರ್ಚುಗಳು	ಸರಿ-ಹೊಂದದ ಜಮೆಗಳು	ಸರಿ-ಹೊಂದದ ಖರ್ಚುಗಳು	ಸರಿ-ಹೊಂದದ ಜಮೆಗಳು
ಐಯುಎ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	31.3	73.85	1 646.39	73.85	1 646.34	43.61	1 616.91
ಐಯುಎ -ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಆಸ್ತಿಗಳು	32.3	1 975.34	4 104.13	1 973.56	4 100.70	1 791.02	3 918.17

ಟಿಪ್ಪಣಿ 22.2: ಆ.ವ. 2015-16 ರಿಂದ ಆ.ವ. 2019-20 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮೆ|| ಎಂ.ಇ.ಐ, ಲಿಮಿಟೆಡ್ ನಿಂದ ವಸೂಲಾದ ದಂಡದ ಮೊತ್ತ ರೂ.8,66.63 ಲಕ್ಷವನ್ನು ಆಯಾ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ ಏಕೆಂದರೆ ಕಂಪನಿಯು ಮರುಪಾವತಿಯನ್ನು ಕ್ಲೈಮ್ ಮಾಡಲು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯೊಂದಿಗೆ ವಿಳಂಬ ಮನ್ನಣಾ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ. ಎನರ್ಜಿ 188 ಇಇಬಿ 2020 ದಿನಾಂಕ 20/06/2020 ರಂದು ಮೆ|| ಎಂ.ಇ.ಐ, ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಗೆ ದಂಡವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸಲು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ವಿನಂತಿಸಿದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಈ ಸಮಸ್ಯೆಯ ಬಗ್ಗೆ ನಿರ್ಧಾರ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 22.3: ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಖಾತೆಗಳ ಬಾಕಿಯು ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ದಾಖಲೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯದಲ್ಲಿದೆ ಮತ್ತು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ನಂತರ ಯಾವುದಾದರೂ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ನಮೂದುಗಳು ಇದ್ದರೆ, ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 23 : ಹವಣಿಕೆಗಳು-ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)					
ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		01 ಏಪ್ರಿಲ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
<b>I</b>	<b>ನೌಕರರ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿಗಾಗಿ ಹವಣಿಕೆ</b>							
1	ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನದ ಹವಣಿಕೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 23.1 ಮತ್ತು 23.2 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ).	44.122	7 816.16		9 462.46		16 353.22	
2	ನೌಕರರಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾದ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ರಜೆ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಅವರು ಇತರೆ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಹಿಂದೆ ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವುದನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಮತ್ತು ಪಿ & ಜಿ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಿರುವುದು.	42.274	3.75		-		-	
3	ರಜೆ ನಗದೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಹವಣಿಕೆ	44.130	4 950.43		4 085.02		4 064.36	
4	ಅರ್ಧ ವೇತನ ರಜೆಯ ಹವಣಿಕೆ	44.133	1 081.62		834.89		744.20	
5	ಉಪದಾನಕ್ಕಾಗಿ ಮತ್ತು ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ ಹವಣಿಕೆ- ಎನ್.ಡಿ.ಸಿ.ಪಿ.ಎಸ್ ನೌಕರರಿಂದ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 23.3ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	44.136 & 4.137	11 178.83		8 588.72		17 831.26	



II	ಇತರೆ ಹವಣಿಕೆಗಳು						
1	ಕಾರ್ಯಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿಯು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದ್ದು ಬಿಲ್ಲುಗಳು ಸಲ್ಲಿಸಿದಿರುವ ಹಂಗಾಮಿ ಹವಣಿಕೆ	42.601	33 006.53		36 950.95	17 380.84	
2	ಉಗ್ರಾಣಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆ ವೇಳೆ ಕಡಿಮೆ ಕಂಡುಬಂದಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ನಷ್ಟ ಅಥವಾ ತೊಡೆದುಹಾಕುವಿಕೆಯ ಹವಣಿಕೆ	46.964	74.07		48.07	-	
	ಒಟ್ಟು			58 111.39		59 970.74	56 373.88

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 23.1 :** 31.05.2002 ರವರೆಗೆ ಸೇವೆಯಲ್ಲಿದ್ದ ನೌಕರರಿಗೆ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ವಹಿಸಿಕೊಂಡಿದ್ದು ಮತ್ತು 01.06.2002ರ ನಂತರದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ನಿಗಮವು ಟ್ರಸ್ಟ್ ನಿಂದ ಸೂಚಿಸಲಾದ ಶೇಕಡವಾರು ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ನೀಡುತ್ತಿದೆ.

- ಸರ್ಕಾರ ಕರ್ನಾಟಕವು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸುಧಾರಣೆಗಳ ನಿಯಮ 4 ಕ್ಕೆ ತಿದ್ದುಪಡಿ ತಂದಿದೆ (ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು ಅದರ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆ ಮತ್ತು ರೀಟೆಲ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡುವುದು), ನಿಯಮಗಳು 2002, ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎನರ್ಜಿ/168/ಪಿಎಸ್‌ಆರ್/2022 ದಿನಾಂಕ 09/11/2022, ಸರ್ಕಾರ ಭಾಗದ ಪಿಂಚಣಿ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಕ್ಲೈಮ್ ಮಾಡಲು ರಾಜ್ಯ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದ ಮುಂದೆ ಫೈಲ್ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎನರ್ಜಿ/168/ಪಿಎಸ್‌ಆರ್/2022, ದಿನಾಂಕ 15/11/2022 ತಿದ್ದುಪಡಿ ದಿನಾಂಕ 24/11/2022 ರಲ್ಲಿ ರೂ.3353.27 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ಮತ್ತು 2022-23 ಕ್ಕೆ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಸರ್ಕಾರದ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಜಕಾತಿಯಲ್ಲಿ ಸಲ್ಲಿಸುವ ಮೂಲಕ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2023-24 ರಿಂದ ಮುಂದಿನ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಸಮನಾಂತರವಾಗಿ ಪಡೆಯುವುದು.
- ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಯ ಮುಂದೆ ಜಕಾತಿ ಫೈಲ್ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ಸರ್ಕಾರದ ಭಾಗದ ಪಿಂಚಣಿ ಕೊಡುಗೆಯ ಕ್ಲೈಮ್ ಮಾಡಿದೆ. ಸರ್ಕಾರದ ಭಾಗದ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಪಾವತಿಯನ್ನು “ಕಚಿಡಿ ಭಿ ಥಿಂಣ ರಂ” ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸರ್ಕಾರವು ಹಿಂದೆ ಆದೇಶಿಸಿದಂತೆ ಸರ್ಕಾರವೇ ಭರಿಸಬೇಕಿರುತ್ತದೆ. ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಲು ಸರ್ಕಾರವು ಉದ್ದೇಶಿಸಿದ್ದರೆ, ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಲಾದ ನಿಯಮಗಳು ಮುಂದಿನ ಅವಧಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತವೆ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ರಿಂದ ಪೂರ್ವಾನ್ವಯವಾಗಿ ಜಾರಿಗೆ ತರಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ ಎಂದು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಅಭಿಪ್ರಾಯಪಟ್ಟಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಸಂಬಂಧಿತ ಅವಧಿಗಳಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ನಿಯಮಗಳ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ನಡುವೆ ಒಪ್ಪಿಕೊಂಡಿರುವ ತ್ರಿಪಕ್ಷೀಯ ಒಪ್ಪಂದದ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಕೊಡುಗೆಯ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಭಾಗವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವೇ ಪಾವತಿಸಬೇಕು ಮತ್ತು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022 ರ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಎಆರ್‌ಆರ್ ನಲ್ಲಿ ಮೇಲಿನ ಕ್ಲೈಮ್‌ಗಳನ್ನು ಆಯೋಗವು ಪರಿಗಣಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಕೊಡುಗೆಯ ಸರ್ಕಾರಿ ಭಾಗವನ್ನು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಮಾತ್ರ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಕ್ಲೈಮ್ ಅನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯ ಮೇಲಿನ ನಿರ್ಧಾರದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ರೂ.2734.10 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಕೊಡುಗೆಯ ಸರ್ಕಾರದ ಭಾಗವನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಿಲ್ಲ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 23.2:** 01.04.2006 ರ ಮೊದಲು ನೇಮಕಗೊಂಡ ನೌಕರರ : ಕಂಪನಿಯು ಕರಡು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕ 27/07/2023 ರ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನವನ್ನು 31/03/2023 ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕ್ರಮವಾಗಿ ರೂ.183,01.92 ಲಕ್ಷ ಮತ್ತು ರೂ.24,77.84 ಲಕ್ಷ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅಲ್ಲದೇ, ಟಿಬಿಹೆಚ್‌ಇ ಗೆ ನಿಯೋಜಿಸಿರುವ ನೌಕರರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆಯೂ ಕಂಪನಿಯು ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನಕ್ಕಾಗಿ ರೂ.48.75 ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ ರೂ.6.72 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಕ್ರಮವಾಗಿ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿದೆ.

	2022-23	2021-22	ಷರಾ
ಪಿಂಚಣಿ	72.21%	65.37%	ಶೇಕಡವಾರು ಮೂಲ + ತುಟ್ಟಿ ವೇತನ + ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆ
ಉಪದಾನ	11.28%	7.53%	ಶೇಕಡವಾರು ಮೂಲ + ತುಟ್ಟಿ ವೇತನ



ವಿವರಗಳು	ಹವಣಿಕೆಯಲ್ಲಿನ ಸಂಚಲನ					
	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವ ಹವಣಿಕೆ*	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಪಾವತಿ ಮಾಡಿರುವ ವೆಚ್ಚ	ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು
ದಿನಾಂಕ 01-04-2006 ಹಿಂದಿನ ನೇಮಕಾತಿಗೊಂಡಿರುವ ನೌಕರರು	44.122	9 462.46	20 835.22	22 481.53	-	7 816.16

ಟಿಪ್ಪಣಿ 23.3 ಎ): ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಮಾರ್ಪಡಿಸಿ ದಿನಾಂಕ 01.04.2018 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ, ನಿವೃತ್ತ ನೌಕರರು/ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್ ಯೋಜನೆಗೆ ಒಳಪಡುವ ನೌಕರರಿಗೆ ಮರಣದ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಪ್ರಯೋಜನಗಳ ಜೊತೆಗೆ ಗರಿಷ್ಠ ರೂ.20 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್ ಯೋಜನೆಗೆ ಒಳಪಡುವ ನೌಕರರಿಗೆ ಉಪದಾನದ ಅರ್ಹತೆಯನ್ನು ತರುವ ಮೂಲಕ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಆದೇಶವನ್ನು (ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದ ಸಂಖ್ಯೆ: ಏಇ 34 ಪಿಇಎನ್‌2018, ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ: 23.06.2018) ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸೇವೆಯಲ್ಲಿರುವಾಗ ನೌಕರರು ಮರಣ ಹೊಂದಿದರೆ ಅವರ ಖಾತೆಗೆ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲು ಅಥವಾ ಅವರ ಖಾತೆಗೆ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಮುಟ್ಟುಗೋಲು ಹಾಕಿಕೊಳ್ಳುವ ಮೂಲಕ ಪಿಂಚಣಿ ಪಡೆಯುವ ಆಯ್ಕೆಯನ್ನು ಸಹ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಒದಗಿಸಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ರಂತೆ ರೂ.17831.26 ಲಕ್ಷಗಳ ಮೊತ್ತದ ಎಲ್‌ಐಸಿ ಒದಗಿಸಿದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಉಪದಾನದ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆ.ವ 2021-22 ರಲ್ಲಿ ಕೆಇಪಿಜಿಟಿ ಯು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪಕರಿಂದ, ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪಕವನ್ನು ಮಾಡಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ 30.05.2022 ರಲ್ಲಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್‌ಎಫ್‌ಪಿಜಿಟಿ/ಎಫ್‌6/2022-23/ಸಿವೈಎಸ್-03 ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಿ ಆ.ವ 2018-19 ರ ಆರಂಭಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಹಾಗೂ ಆ.ವ 2019-20, 2020-21 ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಉಪದಾನ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ವಿಧಾನವನ್ನು ಸೂಚಿಸಿದೆ. ಈ ಆದೇಶದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಆ.ವ 2020-21 ರವರೆಗೆ ಉಪದಾನದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ರೂ.7500.26 ಲಕ್ಷಗಳಿಗೆ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಿದೆ. ಎಲ್‌ಐಸಿ ಒದಗಿಸಿದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಆ.ವ 2021-22 ರಲ್ಲಿ ರೂ.17831.26 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನವನ್ನು ಕೆಇಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್ ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್ ರವರು ಒದಗಿಸಿರುವ ಕರಡು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರದಿಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹಣಕಾಸಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ.2590.11 ಲಕ್ಷ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಬಿ) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎಇ 34 ಪಿಇಎನ್ 2018, ದಿನಾಂಕ 23/06/2018 ರಲ್ಲಿ, 01/04/2018 ರಂದು ಅಥವಾ ನಂತರ ಸೇವೆಯಲ್ಲಿದ್ದಾಗ ಮರಣ ಹೊಂದಿದ ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್ ನೌಕರರ ನಾಮನಿರ್ದೇಶಿತರಿಗೆ ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಮರಣ ಹೊಂದಿದ ನೌಕರನ ಪಿಂಚಣಿ ನಿಧಿಯಲ್ಲಿ ಶೇಖರಣೆಯಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ನಾಮ ನಿರ್ದೇಶಿತರು ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ (ನೌಕರ ಮತ್ತು ಉದ್ಯೋಗದಾತರ ಕೊಡುಗೆಯ ಭಾಗವು ಬಡ್ಡಿಯೊಂದಿಗೆ) ಬಿಟ್ಟುಕೊಡಬೇಕೆಂಬ ಷರತ್ತಿನ ಒಳಪಟ್ಟಂತೆ ವಿಸ್ತರಿಸಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎಇ/ಪಿಇಎನ್/264/2021 ದಿನಾಂಕ 30/05/2022 ರಲ್ಲಿ ನಾಮ ನಿರ್ದೇಶಿತರು ಒಂದು ವೇಳೆ ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿದ್ದಲ್ಲಿ ಮರಣ ಹೊಂದಿದ ನೌಕರನ ಪಿಂಚಣಿ ನಿಧಿಯಿಂದ ನೌಕರನ ಭಾಗದ ಕೊಡುಗೆ ಮತ್ತು ಅದರ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ನಾಮ ನಿರ್ದೇಶಿತರು ಪಡೆಯಲು ಮತ್ತು ಉದ್ಯೋಗದಾತರ ಭಾಗ ಮತ್ತು ಅದರ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಬಿಟ್ಟುಕೊಡಬೇಕಾಗಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಿ ಮಾರ್ಪಡಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಮಾರ್ಪಡಿಸಿದ ಮೇಲಿನ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/ಕೆಇಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್/ಬಿ93/36012/2023-24 ದಿನಾಂಕ 06/06/2023 ರನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ. ಅಂತೆಯೇ, ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಮತ್ತು ಕೊಡುಗೆ ದರಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್ ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ನಿಂದ ದೃಢೀಕೃತ ಮೌಲ್ಯಮಾಪಕರಿಂದ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪಕರು ಕರಡು ವರದಿಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 25/07/2023 ರಂದು 31/03/2023 ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನೀಡಿರುವ ಕೊಡುಗೆಯ ಧರದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ ಮೊತ್ತ ರೂ.13,93.00 ಲಕ್ಷವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.





ಟಿಪ್ಪಣಿ 23.3 (ಸಿ)

01.04.2006 ರಂದು ಅಥವಾ ನಂತರ ನೇಮಕಗೊಂಡ ನೌಕರರು

	2022-23	2021-22	ಷರಾ
ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ	0.51		ಶೇಕಡವಾರು ಮೂಲ + ತುಟ್ಟಿ ವೇತನ + ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆ
ಉಪದಾನ	3.09	2.74	ಶೇಕಡವಾರು ಮೂಲ + ತುಟ್ಟಿ ವೇತನ (13.02.2015 ರ ಹಿಂದೆ ನೇಮಕಗೊಂಡ ನೌಕರರು)
ಉಪದಾನ	2.76	2.01	ಶೇಕಡವಾರು ಮೂಲ + ತುಟ್ಟಿ ವೇತನ (13.02.2015 ರ ನಂತರ ನೇಮಕಗೊಂಡ ನೌಕರರು)

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ವಿವರಗಳು	ಹವಣಿಕೆಯಲ್ಲಿನ ಸಂಚಲನ				
	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವ ಹವಣಿಕೆ*	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿ ಮಾಡಿರುವುದು	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು
ಉಪದಾನ	44.136	8 588.72	1 197.11	0.00	9 785.83
ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ	44.137		1 393.00		1 393.00
<b>ಒಟ್ಟು</b>		<b>8 588.72</b>	<b>2 590.11</b>	<b>0.00</b>	<b>11 178.83</b>

ಟಿಪ್ಪಣಿ 24: ಪ್ರಸಕ್ತ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ (ನಿವ್ವಳ)

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		01 ಏಪ್ರಿಲ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಹವಣಿಕೆ	<b>46.8</b>	13 008.23	13 008.23	14 191.08	14 191.08		
	<b>ಒಟ್ಟು</b>		<b>13 008.23</b>		<b>14 191.08</b>			-

ಟಿಪ್ಪಣಿ 25 : ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2022-23		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2021-22	
I	ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳು:-					
1	ಬಿ.ವಿ.ಸ.ಕಂ- ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	61.211	2 42 399.73		2 03 246	
2	ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ - ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	61.212	35 485.96		28 978.99	
3	ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ - ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	61.213	89 310.31		72 334.19	
4	ಗು.ವಿ.ಸ.ಕಂ - ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	61.214	56 258.00		43 947.31	
5	ಜಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ - ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	61.217	52 781.20		45 960.15	
6	ಮುಕ್ತ ಅವಕಾಶ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ	61.218	2 899.88		1 908.63	
7	ದೀರ್ಘಕಾಲದ ಮುಕ್ತ ಅವಕಾಶ ಗ್ರಾಹಕರು - ದಕ್ಷಿಣ ಪಶ್ಚಿಮ ರೈಲ್ವೆಗಳು	61.221	203.31		818.20	
8	ಸಹಜ ಐಎಸ್‌ಟಿಎಸ್ ಮಾರ್ಗಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 25.2 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	61.222	84.81		82.08	
9	ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳು-ಐಎಸ್‌ಟಿಎಸ್ ಅಲ್ಲದ ಮಾರ್ಗಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 25.3 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	61.224			3 762.41	
	<b>ಉಪಮೊತ್ತ</b>		<b>4 79 423.20</b>		<b>4 01 037.96</b>	



II	ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಆದಾಯ				
1	ಐ.ಪಿ.ಪಿ.ಗಳಿಂದ ರಿಯಾಕ್ಟಿವ್ ಎನರ್ಜಿ ಶುಲ್ಕಗಳ ಬೇಡಿಕೆ ಮೊತ್ತ	62.361	393.74		81.26
2	ಮುಕ್ತ ಅವಕಾಶದ ಸಂಸ್ಕರಣ ಶುಲ್ಕ	62.363	178.15		162.20
3	ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ದಾಸ್ತಾನು ತಪಾಸಣೆ ವೇಳೆ ಅಧಿಕವಾಗಿ ಕಂಡುಬಂದದ್ದು	62.905	156.74		93.41
4	ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣ ಶುಲ್ಕ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 25.5 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	62.907 & 62.909	2 207.34		1 946.32
5	ಸಲಹಾ ಶುಲ್ಕ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 25.8 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	62.922	2 235.45		930.80
6	ಸರಬರಾಜು ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಲಭ್ಯತೆಯ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಧನ	62.913	3 091.00		2 531.00
7	ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಗಳಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 25.6, 25.7 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	61.907 ರಿಂದ 61.910, 61.920, 61.922, 61.924, 62.367, 62.368, 62.911, 62.919, 62.941, 62.942	3 510.03		2 869.06
8	ಗ್ರಿಡ್ ಸಮರ್ಥಕ ಶುಲ್ಕ	61.800	498.04		474.32
9	ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ ಶುಲ್ಕ	61.803, 61.804	1 442.65		739.66
	<b>ಉಪಮೊತ್ತ</b>			<b>13 713.14</b>	<b>9 828.03</b>
	<b>ಒಟ್ಟು</b>			<b>4 93 136.34</b>	<b>4 10 865.99</b>

ಟಿಪ್ಪಣಿ 25.1: ಕಂಪನಿಯು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣದ ವ್ಯವಹಾರದಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆಯ ಜಕಾತಿಯನ್ನು ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆ ಜಕಾತಿ ನಿಯಮಗಳ ಮೂಲಕ ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತದೆ. ಜಕಾತಿಯು ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆ ಒಪ್ಪಿಕೊಂಡಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಆಧರಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಸಾರಣ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಈ ಕ್ವಿಟಿ ಮೇಲಿನ ಆದಾಯ, ಸಾಲದ ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ, ಸವಕಳಿ, ಕಾರ್ಯನಿರತ ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ವಾರ್ಷಿಕ ಸ್ಥಿರ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಮರುಪಡೆಯಲು ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ. ಈ ದರ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಪ್ರಕಾರವನ್ನು ಸೇವೆಯ ವೆಚ್ಚದ ನಿಯಮಗಳು ಎಂದು ಕರೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ, ಇದು ಕಂಪನಿಯ ಸರಕು ಅಥವಾ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯಯುತ ಲಾಭವನ್ನು ಮರುಪಡೆಯಲು ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 25.2: ಆ.ವ 2019-20 ರಿಂದ 2023-24 ರವರೆಗೆ ದಿನಾಂಕ: 04.02.2021 ರ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: 276/ಟಿಟಿ/2020 ಅನ್ವಯ ಸಹಜ ಐಎಸ್‌ಟಿಎಸ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ಪ್ರಸಾರಣ ಶುಲ್ಕಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ ಯು ಜಕಾತಿ ಆದೇಶವನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿದೆ. ಆ.ವ 2022-23 ರ ಪ್ರಸಾರಣ ಶುಲ್ಕ ಬೇಡಿಕೆಯ ಮೊತ್ತ ರೂ. 84.81 ಲಕ್ಷಗಳು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಆದಾಯವೆಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 25.3: ಆ.ವ 2017-18 ಕ್ಕೆ ರೂ.623.47 ಲಕ್ಷಗಳು, ಆ.ವ 2018-19 ಕ್ಕೆ ರೂ. 1,035.27 ಲಕ್ಷಗಳು 9 ಸಂಖ್ಯೆಯ 220 ಕೆ ವಿ ಐಎಸ್‌ಟಿಎಸ್ ಅಲ್ಲದ ಲೈನ್‌ಗಳಿಗೆ ರೂ.1035.27 ಲಕ್ಷಗಳು ಮತ್ತು ಆ.ವ 2019-20 ಕ್ಕೆ ರೂ 2,103.67 ಲಕ್ಷಗಳು 12 ಸಂಖ್ಯೆಯ 220 ಕೆ ವಿ ಐಎಸ್‌ಟಿಎಸ್ ಅಲ್ಲದ ಲೈನ್‌ಗಳಿಗೆ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯು ತನ್ನ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: 33/2020 ದಿನಾಂಕ: 8ನೇ ಅಕ್ಟೋಬರ್, 2021 ರಂದು ವಾರ್ಷಿಕ ಪ್ರಸಾರಣ ಶುಲ್ಕಗಳು ಎಂದು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ಇದನ್ನು ಆದಾಯವೆಂದು ಆ.ವ 2021-22 ರಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯು ಆ.ವ 2020-21 ರ ನಂತರದ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ವಾರ್ಷಿಕ ಪ್ರಸಾರಣ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಕಂಪನಿಯು ಆ.ವ 2020-21, 2021-22 ಮತ್ತು 2022-23 ಗಳಿಗೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಪ್ರಸಾರಣ ಶುಲ್ಕಗಳ ಆದಾಯವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.



ಟಿಪ್ಪಣಿ 25.4: ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸಲು ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಹೆದ್ದಾರಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳು (ಎನ್‌ಎಚ್‌ಎಐ) ಕೈಗೊಂಡ ಸ್ವಯಂ ಕಾರ್ಯಗಳ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯ ಶುಲ್ಕವನ್ನು 10% ರಿಂದ 2.5% ಕ್ಕೆ ಇಳಿಸುವಂತೆ ದಿನಾಂಕ 24/07/2018 ರ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್‌ಗೆ ನಿರ್ದೇಶನ ನೀಡಿದೆ. ಸಬ್ಸಿಡಿ ಬಿಡುಗಡೆಯ ಮೂಲಕ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸಲು ಭರವಸೆ ನೀಡಿದೆ ಎಂದು ಆದೇಶಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 25.5: (ಎ) ಐಪಿಪಿ ಯಿಂದ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನ ಆದಾಯ ಮೊತ್ತ ರೂ.1,086.95 ಲಕ್ಷಗಳು ಆಗಿರುತ್ತದೆ. (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: 1,065.49 ಲಕ್ಷಗಳು)

(ಬಿ) ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಎಲ್ಲಾ ಆದಾಯವನ್ನು ಸಂಚಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಗದು ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಿದ ಆದಾಯವನ್ನು ಇನ್ನೂ ಸಲ್ಲಿಸಬೇಕಾದ ಸೇವೆಗಳಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಾಗಿ ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 25.6: ಕಂಪನಿಯು ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾರ್ಯಗಳ ಅರ್ಜಿದಾರರಿಗೆ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯಗಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಮರುಪಡೆಯಲು ಸೂಕ್ತ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳನ್ನು ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿ/ಬಿ28(ಎ)/32543/12-13 ದಿನಾಂಕ: 11.12.2020 ರಂದು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 25.7: ಕವಿಪ್ರನಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಕವಿಪ್ರನಿ/ಬಿ19/345/85-86 ದಿನಾಂಕ: 26/07/2018 ಅನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿ ದಿನಾಂಕ 27/06/2018 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಸೇವೆ ಮತ್ತು ಡಿಸಿ ಕೆಲಸಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವ್ಯಯಿಸಿದ ಸಮಯಕ್ಕೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಶುಲ್ಕಗಳೊಂದಿಗೆ 15% ಸಲಹಾ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಲು ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 25.8 : ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕ ಸೇರಿದಂತೆ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ದಿನಾಂಕ 4ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2022 ರ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಬೇಡಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 26 : ಇತರೆ ಆದಾಯ**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೀತ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2022-23		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2021-22	
1	ಬಡ್ಡಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	62.210 ರಿಂದ 62.214 ರವರೆಗೆ	2.09			
2	ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿನ ನಿಗದಿತ ಠೇವಣಿಗಳಿಂದ ಬಂದ ಬಡ್ಡಿ	62.222 & 62.270	1 217.82		931.19	
3	ದಂಡದ ಬಡ್ಡಿ ಸೇರಿದಂತೆ ಬಿಡಿಎ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ - ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	62.271, 62.272			20.72	
4	ಇತರೆ ಇಲಾಖೆಗಳಿಂದ ಬಡ್ಡಿ	62.273	657.68		0.34	
	<b>ಉಪಮೊತ್ತ</b>			<b>1 877.59</b>		<b>952.25</b>



11	ಇತರೆ				
1	ಉಗ್ರಾಣದ/ರದ್ದಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಲಾಭ	62.330 + 62.340	125.18		158.19
2	ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿ ಸ್ವಾಧೀನ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಲಾಭ	62.350	1 465.79		2 546.31
3	ಇತರೆ ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	62.360	2.22		3.06
4	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವಸತಿ ಗೃಹದಿಂದ ಬಾಡಿಗೆ	62.901	809.32		866.83
5	ಇತರರಿಂದ ಬಾಡಿಗೆ	62.902	28.35		31.02
6	ಬಿ.ವಿ.ಸ.ಕಂ ಯಿಂದ ಬಾಡಿಗೆ-ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	62.925, 62.935	822.80		872.76
7	ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ ಯಿಂದ ಬಾಡಿಗೆ-ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	62.926, 62.936	164.14		183.06
8	ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ ಯಿಂದ ಬಾಡಿಗೆ - ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	62.927, 62.937	221.49		223.91
9	ಗು.ವಿ.ಸ.ಕಂ ಯಿಂದ ಬಾಡಿಗೆ - ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	62.928, 62.938	72.35		73.50
10	ಜಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ ಯಿಂದ ಬಾಡಿಗೆ - ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	62.929, 62.939	139.53		155.93
11	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಮಾಡಲಾದ ಹವಣಿಕೆ ಈಗ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇಲ್ಲದಿರುವುದು	62.923	875.92		521.68
12	ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆಯಿಂದ/ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನದಿಂದ ಪಡೆದ ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಯ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಆದಾಯ	62.924, 62.945, 62.946	14 576.97		13 699.71
13	ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಲಾಭ	62.400			46.72
14	ವಿವಿಧ ವಸೂಲಾತಿಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 26.1, 26.4 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	61.907 to 61.924, 62.366, 62.368, 62.914 to 62.917, 62.367, 62.940	3 129.64		6 966.46
	<b>ಉಪ ಮೊತ್ತ</b>			<b>22 433.70</b>	<b>26 349.14</b>
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾದ ಇತರೆ ಆದಾಯಗಳು/ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳ ಮರುಪಾವತಿ/ಹಿಂಪಡೆದಿರುವುದು	83.834 & 83.838	-64.12	-64.12	-42.25
	<b>ಒಟ್ಟು</b>			<b>24 247.17</b>	<b>27 259.14</b>

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 26.1:** ಇತರೆ ವಸೂಲಾತಿ ಮೊತ್ತ ರೂ.3,129.64 ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನವು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

i) ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಲು ನೀಡಿ ಪಡೆದ ಒಂದು ಬಾರಿ ಹಿಂತಿರುಗಿಸದ ವೆಚ್ಚಗಳ ಮೊತ್ತ.

ii) ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡು 1 ವರ್ಷ/3 ವರ್ಷಗಳು ಆದ ಪ್ರಕರಣಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಕ್ಲೈಮ್ ಮಾಡದೆ ಉಳಿದಿರುವ ನಷ್ಟ/ ದಂಡಗಳ ಮೊತ್ತ ರೂ. 1,227.68 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: ರೂ. 2,526.46 ಲಕ್ಷ) ಗಳು ಇತರೆ ವಸೂಲಾತಿಗಳಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

iii) ಸಂಬಂಧ ಪಟ್ಟ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು/ಸರಬರಾಜುದಾರರೊಂದಿಗೆ ಪತ್ರ ವ್ಯವಹಾರ ಮಾಡಿದ ನಂತರವು 3 ವರ್ಷಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅವಧಿಯಿಂದ, ಇ.ಎಂ.ಡಿ/ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ (ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ:46.101) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸದರಿಯವರು ಹಿಂಪಾವತಿ ಕೋರದೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಜಮಾ ಬಾಕಿಗಳ ಮೊತ್ತ ರೂ. 84.54 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 83.70 ಲಕ್ಷಗಳು).

iv) ಕವಿಪ್ರನಿಯಿಂದ ಅಧಿಕಾರಿ/ನೌಕರರ ನೇರ ನೇಮಕಾತಿಗಾಗಿ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾದ ಅರ್ಜಿ ಶುಲ್ಕ ಮೊತ್ತ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: ರೂ. 1,641.33 ಲಕ್ಷ).





ಟಿಪ್ಪಣಿ 26.2: ಕಂಪನಿಯು ಅರ್ಧದಲ್ಲಿಯೇ ಸ್ಥಗಿತಗೊಂಡಿರುವ (ಛಾಡಿ ಛಾಡಿ ಛಾಡಿ) ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಂದ ಮುರಿಕೆಗೊಂಡ ದಂಡದ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತವಾದ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನವನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖ ಕವಿಪ್ರನಿ/ಕೆಸಿಓ21/6936/2013-14/ಸಂಪುಟ-03 ದಿನಾಂಕ 03.02.2020ರಲ್ಲಿ ನೀಡಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 26.3: ಕಂಪನಿಯು ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾರ್ಯಗಳ ಅರ್ಜಿದಾರರಿಗೆ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯಗಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಮರುಪಡೆಯಲು ಸೂಕ್ತ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳನ್ನು ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿ/ಬಿ28(ಎ)/32543/12-13 ದಿನಾಂಕ: 11.12.2020 ರಂದು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 26.4: ಕವಿಪ್ರನಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಕವಿಪ್ರನಿ/ಬಿ19/345/85-86 ದಿನಾಂಕ: 26/07/2018 ಅನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿ ದಿನಾಂಕ 27/06/2018 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಸೇವೆ ಮತ್ತು ಡಿಸಿ ಕೆಲಸಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವ್ಯಯಿಸಿದ ಸಮಯಕ್ಕೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಶುಲ್ಕಗಳೊಂದಿಗೆ 15% ಸಲಹಾ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಲು ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 26.3: ಕವಿಪ್ರನಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಕವಿಪ್ರನಿ/ಬಿ19/345/85-86 ದಿನಾಂಕ 26/07/2018 ರಲ್ಲಿ, ಕವಿಪ್ರನಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಆವರಣದೊಳಗೆ ಗೋಪುರದ ಅಡಿ ಪ್ರದೇಶ ಮತ್ತು ಸಂಪೂರ್ಣ ಕಾರಿಡಾರ್‌ಗೆ ಒಂದು ಬಾರಿ ಮರುಪಾವತಿಸಲಾಗದ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಲು ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 26.4: ಆ.ವ 2015-16ನೇ ಸಾಲಿನಿಂದ 2019-20ರ ಸಾಲಿನವರೆಗೆ ಮೆ|| ಎಂ.ಇ.ಐ. ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ನಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ ದಂಡವನ್ನು ಮೊತ್ತ ರೂ. 866.63 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಮರುಪಾವತಿ ಪಡೆಯಲು ಕವಿಪ್ರನಿಗೆ ವಿಳಂಬ ಮನ್ನಣೆ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದಿರುವುದರಿಂದ ಆಯಾ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ ಎನ್‌ಜಿ 188 ಇಇಬಿ 2020 ದಿನಾಂಕ 20/06/2020 ರಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿಗೆ ಮೆ|| ಎಂ.ಇ.ಐ. ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ನ ದಂಡವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸಲು ಕೋರಿದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿ ಈ ವಿಷಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಿರ್ಧಾರವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ.

### ಟಿಪ್ಪಣಿ 27 : ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೀತ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2022-23	ಕಳೆದ ವರ್ಷ 2021-22
I	ಸಂಬಳ ಮತ್ತು ಮಜೂರಿ			
1	ಸಂಬಳ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 27.1 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	75	1 11 288.17	86 459.45
2	ಅನುಗ್ರಹ	75.5	691.80	690.65
3	ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಅರ್ಧ ವೇತನ ರಜೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 27.5 & 27.2ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	75.617, 75.618, 75.920	20 135.02	11 033.04
4	ಕಾರ್ಮಿಕರ ಪರಿಹಾರ ಕಾಯಿದೆಯಡಿ ಪಾವತಿ	75.629	7.23	17.45
5	ಮಳೆಗಾಲದ ತಂಡಗಳ ನೌಕರರಿಗೆ/ಸಹಾಯಕರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	75.630	3.74	4.15
6	ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 27.3, 27.5ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	75.8	57.89	156.51
	<b>ಉಪಮೊತ್ತ</b>		<b>1 32 183.85</b>	<b>98 361.25</b>
II	ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ನಿಧಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಿದ ವಂತಿಗೆ ಮೊತ್ತ			
1	ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಕವಿಪ್ರನಿಯ ವಂತಿಗೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 27.4ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)-ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	75.830, 75.840	20 844.96	18 304.20
2	ನೌಕರರ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಧಿಗೆ ನಿಗಮದ ದೇಣಿಗೆ/ವಂತಿಗೆ	75.763	3.22	2.88
3	ಗುತ್ತಿಗೆ ನೌಕರರ ಇ ಪಿ ಎಫ್ ನಿಧಿಗೆ ನಿಗಮದ ದೇಣಿಗೆ/ವಂತಿಗೆ	75.767	38.54	38.92
4	ಇತರೆ ಇಲಾಖೆಗಳಿಂದ ನಿಯೋಜಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ನೌಕರರ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ರಜೆ ವಂತಿಗೆ ನೀಡಿದ ಮೊತ್ತ	75.165	12.05	14.53



5	ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು - ಎನ್.ಡಿ.ಸಿ.ಪಿ.ಎಸ್ ನೌಕರರು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 27.4ಎ, 23.3 (ಎ, ಬಿ & ಸಿ ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	75.841, 75.831, 75.833	11 784.13		15 952.57	
	<b>ಉಪಮೊತ್ತ</b>			<b>32 682.90</b>		<b>34 313.10</b>
III	<b>ನೌಕರರ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ</b>					
1	ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚ ಮರುಪಾವತಿ	75.611	684.51		827.97	
2	ರಜೆ ಪ್ರಯಾಣ ನೆರವು	75.612	0.11		0.01	
3	ಇತರೆ	75.7	262.16		169.55	
	<b>ಉಪಮೊತ್ತ</b>			<b>946.78</b>		<b>997.53</b>
	ಕಳೆಯಿರಿ : ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ	75.910	-2 606.32		-2 645.92	
	ಕಳೆಯಿರಿ : ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್ ನ ಕವಿಪ್ರನಿ ಭಾಗ	75.911	-33.60		-27.33	
	ಕಳೆಯಿರಿ : ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ	75.9	-5 755.39	-8 395.31	-5 716.50	-8 389.75
	<b>ಒಟ್ಟು</b>			<b>1 57 418.22</b>		<b>1 25 282.13</b>

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 27.1:** ನೂತನ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿತ ಅಂಶದಾಯಿ ಪಿಂಚಣಿ ಕೊಡುಗೆ (ಎನ್.ಡಿ.ಸಿ.ಪಿ.ಎಸ್)ಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ನೌಕರರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಂಬಳ ಮತ್ತು ಮಜೂರಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನವುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.  
(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನೃತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ವೇತನ	75.117	38 150.29	-	28 464.72	28 464.72
ಡಿಯರ್ನಿಸ್ ಪೇ	75.187	13 348.53	-	12 867.54	12 867.54
ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆ	75.317	15 793.19	-	8 745.92	8 745.92
<b>ಒಟ್ಟು</b>			<b>67 292.01</b>		<b>50 078.18</b>

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 27.2:** ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತ

75.616 ಎನ್.ಡಿ.ಸಿ.ಪಿ.ಎಸ್ ಸೇವೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ನೌಕರರಿಗೆ -ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ	<b>3 547.36</b>	<b>3 763.44</b>
75.617-ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ	<b>1 480.32</b>	<b>2 186.48</b>
75.618-ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ - ನಿವೃತ್ತ/ ಮರಣ ಹೊಂದಿದ ನೌಕರರಿಗೆ	<b>2 692.25</b>	<b>2 412.44</b>
<b>ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿತರಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ</b>	<b>7 719.93</b>	<b>8 362.36</b>

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 27.3:** ನೌಕರರು ಸೇವೆಯಲ್ಲಿರುವಾಗಲೇ ಮರಣ ಹೊಂದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ನಿಗಮದ ಯೋಜನೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ (01.04.2006ರ ಮೊದಲು ಮತ್ತು ನಂತರ ನೇಮಕಗೊಂಡ ಎರಡೂ ನೌಕರರು) ರೂ.44.71 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.140.64 ಲಕ್ಷಗಳು) ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಸದರಿ ಮೊತ್ತವು ನೌಕರರ ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 27.4:** ದಿನಾಂಕ 31.5.2002 ವರೆಗಿನ ಸೇವೆಗಳಿಗೆ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ವಿತರಣೆಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಭರಿಸಲಿದೆ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ 1.6.2002 ರ ನಂತರದ ಅವಧಿಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ನಿಗಮವು ಪಿ&ಜಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ ನೀಡುವ ದರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ನೀಡುವ ಮೂಲಕ ಭರಿಸುತ್ತಿದೆ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 27.4 ಎ):** ದಿನಾಂಕ 01/04/2006ರ ನಂತರ ನೇಮಕಗೊಂಡ ಎನ್‌ಡಿ‌ಸಿ‌ಪಿ‌ಎಸ್ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ನೌಕರರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಕೊಡುಗೆಯು ರೂ.7,868.01 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 7,040.08 ಲಕ್ಷಗಳು) ಆಗಿರುತ್ತದೆ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 27.5 :** (ಟಿಪ್ಪಣಿ 16.1 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)



**ಟಿಪ್ಪಣಿ 27.6 :** ವಿವಿಧ ಸರ್ಕಾರಿ ಇಲಾಖೆಗಳಿಗೆ ನಿಯೋಜಿತ ನೌಕರರ ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ಮತ್ತು ಅರ್ಧ ವೇತನ ರಜೆಯ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸದೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟಾರೆಯಾಗಿ ರೂ.11,01.83 ಲಕ್ಷ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ, ಕಂಪನಿಯು 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022 ಕ್ಕೆ ಅದರ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ದೆ ಮತ್ತು 1ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2021 ರಂತೆ ಮೀಸಲು ತೆರೆಯುವಿಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ ನಂತರ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 28: ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2022-23		ಕಳೆದ ವರ್ಷ 2021-22	
1	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು	74.1	34 904.90		28 330.22	
2	ಕಟ್ಟಡಗಳು	74.2	2 681.57		1 531.86	
3	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	74.3	820.55		620.77	
4	ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಕಾರ್ಯಜಾಲ ಇತ್ಯಾದಿ	74.5	7 169.25		3 141.38	
5	ವಾಹನಗಳು	74.6	68.75		47.51	
6	ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ಜೋಡಣೆಗಳು	74.7	1.22		0.33	
7	ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳು	74.8	59.55		65.63	
	<b>ಉಪಮೊತ್ತ</b>		<b>45 705.79</b>	<b>45 705.79</b>	<b>33 737.70</b>	<b>33 737.70</b>
	ಕಳೆಯಿರಿ : ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 28.1 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	74.910	-1 140.14		-313.85	
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣ ವೆಚ್ಚ	74.900	-66.22		-1.45	
	<b>ಒಟ್ಟು</b>		<b>44 499.43</b>		<b>33 422.40</b>	

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 28.1 :** ಎಸ್ಕಾಂ ನೌಕರರು ವಾಸಿಸುತ್ತಿರುವ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ವಸತಿ ಕಟ್ಟಡಗಳ ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ಭರಿಸಲಾದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಆರ್ಮ್‌ಲೆಂತ್ ಅಗ್ರಿಮೆಂಟ್ ಪ್ರಕಾರ ಹಂಚಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 29 : ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2022-23		ಕಳೆದ ವರ್ಷ 2021-22	
1	ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಗಳು					
1	ಬಾಡಿಗೆ	76.101	155.07		143.56	
2	ದರಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 29.5 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	76.102	2 482.58		1 020.31	
3	ಭದ್ರತಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.103	1 400.76		1 126.42	
4	ದೂರ ಸಂಪರ್ಕ ವೆಚ್ಚಗಳು ಪೆಜರ್, ಸೆಲ್‌ಫೋನ್, ಮಿಂಚಂಚೆ, ದೂರವಾಣಿ, ಟ್ರಂಕ್ ಕರೆ, ಟೆಲಿಗ್ರಾಂ ಮತ್ತು ಟೆಲೆಕ್ಸ್ ಶುಲ್ಕಗಳು	76.111 + 76.112	104.81		114.95	
5	ಅಂಚೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.113,76.114	161.78		197.58	
6	ಅರ್ತಜಾಲ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.116	646.50		737.95	
7	ಕಾನೂನು ವೆಚ್ಚಗಳು	76.121	353.57		256.67	





8	ಆಡಿಟ್ ಶುಲ್ಕ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 29.1 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	76.122	31.86		31.84	
9	ಸಲಹಾ ಶುಲ್ಕಗಳು	76.123	119.75		26.27	
10	ತಾಂತ್ರಿಕ ಶುಲ್ಕಗಳು	76.124	0.88		1.47	
11	ಇತರೆ ವೃತ್ತಿಪರ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.125 +76.126 + 76.127 + 76.128 + 76.129	2 606.45		2 198.33	
12	ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚಗಳು / ಭತ್ಯೆಗಳು	76.131 ರಿಂದ 76.135 & 76.137 ರಿಂದ 76.139	4 455.61		3 482.65	
13	ವಾಹನ ಓಡಾಟದ ಖರ್ಚು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 29.3ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	76.136	313.07		306.15	
	<b>ಉಪಮೊತ್ತ</b>			<b>12 832.69</b>		<b>9 644.15</b>
	<b>ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು</b>					
1	ಚಂದಾ ಮತ್ತು ಶುಲ್ಕಗಳು	76.151	39.97		552.66	
2	ಪುಸ್ತಕಗಳು, ನಿಯತಕಾಲಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ದಿನಚರಿಗಳು	76.152	6.20		5.87	
3	ಮುದ್ರಣ ಮತ್ತು ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	76.153	306.56		237.23	
4	ಜಾಹೀರಾತು ವೆಚ್ಚಗಳು	76.155	524.83		415.82	
5	ಗಣಕಯಂತ್ರ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಮತ್ತು ಫ್ಲಾಫಿಗಳು	76.156	85.33		77.60	
6	ದೇಣಿಗೆಗಳು / ಕೊಡುಗೆಗಳು	76.157	82.47		7.50	
7	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಶುಲ್ಕಗಳು	76.158	2 823.75		2 597.76	
8	ನೀರಿನ ಶುಲ್ಕಗಳು	76.160	70.45		67.04	
9	ಮನರಂಜನೆ	76.162	0.51		0.31	
10	ಆಸ್ತಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಂಡ ನಂತರ ಪಾವತಿಸಿದ ಮರ/ಬೆಳೆಯ ನಷ್ಟದ ಪರಿಹಾರ ಮೊತ್ತ	76.169	658.77		401.32	
11	ಕಾರ್ಮಿಕರ ಕಲ್ಯಾಣ ಸಸ್ಗೆ ವಂತಿಗೆ- ಕವಿಪ್ರನಿ/ಇತರರಿಂದ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿ	76.166,76.167	-		-	



12	ನಿಗಮದ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 29.4, 37.6 ಮತ್ತು 37.10 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	76.180	2 128.77		1 230.99	
13	ಸಾದಿಲ್ವಾರು ವೆಚ್ಚಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 29.2 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	76.159, 76.168, 76.190, 76.191, 76.192	1 466.34		263.26	
14	ಸಾಗಣೆ ಶುಲ್ಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಸಾಮಗ್ರಿ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.201 ರಿಂದ 76.282	122.03		156.83	
	<b>ಉಪಮೊತ್ತ</b>			<b>8 315.98</b>		<b>6 014.19</b>
	ಕಳೆಯಿರಿ: ವಿಸಕಂಗಳು ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.910	-1 396.59		-938.25	
	ಕಳೆಯಿರಿ : ಕಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್ ನ ಭಾಗ - ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	76.911	-2.68		-2.50	
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.900	-1 414.03	-2 813.30	-1 142.56	-2 083.31
	<b>ಒಟ್ಟು</b>			<b>18 335.37</b>		<b>13 575.03</b>

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 29.1 : ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಶುಲ್ಕದ ವೆಚ್ಚದ ವಿವರಗಳು**

ವಿವರ	2022-23	2021-22
(ಎ) ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ	23.14	23.14
(ಬಿ) ತೆರಿಗೆ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ	3.73	3.73
(ಸಿ) ಇತರೆ (ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ.ಯನ್ನು ಸೇರಿಸಿಕೊಂಡು)	4.99	4.97
<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>31.86</b>	<b>31.84</b>

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 29.2**

(ಎ): ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ನೀಡಿದ ಸಭಾ ಭತ್ಯೆ ವೆಚ್ಚಗಳು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

2022-23	2021-22
2.94 ಲಕ್ಷಗಳು	1.80 ಲಕ್ಷಗಳು

ಟಿಪ್ಪಣಿ 29.3: ವಾಹನದ ವೆಚ್ಚಗಳಲ್ಲಿ ವಾಹನಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ವಿಮೆ ಶುಲ್ಕವು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಇತರೆ ಆಸ್ತಿ/ಸ್ವತ್ತುಗಳಿಗೆ ವಿಮೆ ಮಾಡಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 29.4: (ಎ)**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಮೊತ್ತ	
		ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22
1	ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಖರ್ಚು ಮಾಡಲು ಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ	2 138.75	1 197.79
2	ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿರುವ ಮೊತ್ತ	2 128.77	129.50
3	ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ, ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	1 067.98	21.18
4	ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕೊರತೆ	-	1 068.29
5	ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷದ ವ್ಯವಹಾರಗಳು	-	-
6	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾದ ಹವಣಿಕೆ	-	1 230.99
7	ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತ	12.33	1 080.31





ಟಿಪ್ಪಣಿ 29.4 (ಬಿ) : ಮಾರ್ಚ್ 31, 2023 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯು ಕೈಗೊಂಡಿರುವ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಬ್ದಾರಿಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಸ್ವರೂಪವು ಶಿಕ್ಷಣ, ಕಲೆ ಮತ್ತು ಸಂಸ್ಕೃತಿ, ಆರೋಗ್ಯ ಕಾಳಜಿ, ಕೋವಿಡ್-19 ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 29.4 (ಸಿ) : ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ರಡಿ ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಂಡು, ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಪರಿಗಣಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಈ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ವ್ಯಯಿಸಲು ಕಂಪನಿಗೆ 3 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ ಇರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 29.5: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಆಸ್ತಿ ತೆರಿಗೆಗೆ ಕಂದಾಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಂದ ಬೇಡಿಕೆ ನೋಟೀಸ್ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಕಾರಣ, ಪಂಚಾಯಿತಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಭೂಮಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 25/02/2016 ರ ಗೆಜೆಟ್ ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಆಸ್ತಿ ತೆರಿಗೆಗೆ ಹವಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಇತರ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ, ಆಸ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲು ಆಸ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಬೇಡಿಕೆ ಸೂಚನೆಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಕಂದಾಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಂಪರ್ಕದಲ್ಲಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕೆಲವೊಂದಕ್ಕೆ ಅಂದಾಜು ಮಾಡಿದ್ದು, ಅವುಗಳಿಗೆ ಹವಣಿಕೆ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ. ಸಿವಿಲ್ ಶಾಖೆಯಲ್ಲಿರುವ ಭೂ ದಾಖಲೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಆಸ್ತಿ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವುದು ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 30: ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳು**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2022-23		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2021-22	
	<b>ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ:</b>					
1	ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಪಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	78.544	6.43		12.86	
2	ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು/ ಆರ್ಥಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ	78.563	6 148.58		5 199.01	
3	ಯುಕೋ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	78.564	4 934.53		1 381.49	
4	ವಿಜಯ ಬ್ಯಾಂಕ್ ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	78.569	2 341.17		3 372.41	
5	ಪಿ.ಎನ್.ಬಿ ಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	78.574	12 937.32		6 541.53	
6	ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	78.576	5 867.77		5 753.94	
7	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	78.578	2 808.10		3 427.72	
8	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಬರೋಡಾದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	78.579	5 374.09		2 865.29	
9	ಇಂಡಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	78.591	3 574.32		2 845.21	
10	ಪಂಜಾಬ್ ಮತ್ತು ಸಿಂಧ್ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	78.593	1 280.74		1 758.94	
11	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	78.594	11 284.36		12 414.20	
12	ಎಸ್.ಬಿ.ಎಮ್ ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	78.595	2 008.32		2 303.93	
13	ಎಸ್.ಬಿ.ಐ ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	78.596	11 972.10		10 027.58	
14	ಜಮ್ಮು ಮತ್ತು ಕಾಶ್ಮೀರ್ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	78.597	3 588.18		3 812.16	
				<b>74 126.01</b>		<b>61 716.27</b>
	ವಿಳಂಬ ಪರಿಹಾರ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಬಡ್ಡಿಯ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ	78.101 & 78.102	0.00	0.00	1.04	1.04
	ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಗೆ ವಿಧಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ	78.103	58.02	58.02	927.04	927.04
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳು	78.9	-9 880.67	-9 880.67	-111 33.55	-111 33.55
	<b>ಒಟ್ಟು</b>			<b>64 303.36</b>		<b>515 10.80</b>



**ಟಿಪ್ಪಣಿ 31: ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಋಣಮುಕ್ತತೆ**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2022-23		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2021-22	
1	ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಋಣಮುಕ್ತತೆ	77.110	1 83.84	1 83.84	67.58	67.58
2	ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.120	30 94.43		27 55.39	
3	ಹೈಡ್ರಾಲಿಕ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.130	8 82.32		7 62.69	
4	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.140	15 84.45		12 85.89	
5	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.150	648 40.92		568 55.73	
6	ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಕಾರ್ಯಜಾಲ ಮುಂತಾದವುಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ(ಟಿಪ್ಪಣಿ 31.1 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	77.160	647 26.99		55 013.74	
7	ವಾಹನಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.170	5 80.26		2 46.29	
8	ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳ ಮತ್ತು ಜೋಡಣೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.180	1 56.98		1 57.06	
9	ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.190	25.43	1358 91.78	22.76	1170 99.55
	<b>ಉಪಮೊತ್ತ</b>			1360 75.62		1171 67.13
10	ಅಮೂರ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಋಣಮುಕ್ತತೆ (ಸವಕಳಿ)	77.801	123.27		87.96	
11	ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮತ್ತು ದುರಸ್ತಿಗಾಗಿ ಕಳುಹಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.151, 77.161, 77.171, 77.181, 77.191	3 21.37	4 44.64	2 43.47	3 31.43
	<b>ಉಪಮೊತ್ತ</b>			1365 20.26		1174 98.56
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಸವಕಳಿ	77.900	-70.58	-70.58	-48.71	-48.71
	<b>ಒಟ್ಟು</b>			<b>1364 49.68</b>		<b>1174 49.85</b>

ಟಿಪ್ಪಣಿ 31.1: ಕಂಪನಿಯು ಪಿಪಿಇ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ (ಸವಕಳಿ ದರ 5.28% ರಷ್ಟು) ಸೇರಿಸಲಾದ ಫೈಬರ್ ಆಪ್ಟಿಕ್ ಕೇಬಲ್‌ಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿದ್ದು, ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ನಿಯಮದ ತಿದ್ದುಪಡಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಎಂ ದರದಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಸವಕಳಿ 6.33%.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 32 : ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2022-23		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2021-22	
1	ಆಸ್ತಿ ಕಾರ್ಯವಿಮುಕ್ತಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	77.5	9 47.29		5 21.31	
2	ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಕಡಿಮೆ ಮೌಲ್ಯದ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ಮನ್ನಾ ಮಾಡುವುದು	77.610	10.24		11.84	
3	ಗಣಕಯಂತ್ರ ತಂತ್ರಾಂಶ	77.611	74.23		35.34	
4	ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ನಷ್ಟಗಳು	77.7	1 91.86		22.54	
5	ಗಳಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಬಡ್ಡಿ ಘಟಕವನ್ನು ಪಿಎಸ್‌ಎಫ್, ಎಫ್‌ಬಿಎಫ್ ಮತ್ತು ಇತರೆ ನಿಧಿಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸುತ್ತದೆ.	78.851	11 59.68		9 35.79	
6	ಬ್ಯಾಂಕ್ ವೆಚ್ಚಗಳು	78.8	47.47		3 93.92	



7	ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕದ ಮೇಲೆ ನೀಡಿರುವ ರಿಯಾಯಿತಿ-ಮುಕ್ತಾಂ	79.111	7 09.72		3 23.34	
8	ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಚಿವೇಹಾಸ್ವದ ಸಾಲಗಳು ತೊಡೆದುಹಾಕುವಿಕೆ/ ಹವಣಿಕೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 32.1 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	79.4	14 17.4		8 87.48	
9	ಇತರೆ ನಷ್ಟಗಳು ಮತ್ತು ತೊಡೆದುಹಾಕುವುದು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 32.2 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	79.5 & 79.7	3 64.88		3 44.37	
	<b>ಒಟ್ಟು</b>			<b>49 22.78</b>		<b>34 75.93</b>

### ಟಿಪ್ಪಣಿ 32.1

(ಎ): ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯು ದಿನಾಂಕ 14.12.2018 ರಂದು ಹೊರಡಿಸಿದ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಐ.ಪಿ.ಪಿ ಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ಶುಲ್ಕಗಳ ದರವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು, 01.04.2012 ರಿಂದ ಅನ್ವಯಿಸುವಂತೆ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ಶುಲ್ಕಗಳ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು 2018-19 ರಲ್ಲಿ ತೊಡೆದುಹಾಕಲಾಗಿದೆ. ಈಗಾಗಲೇ ಬೇಡಿಕೆ ಮಾಡಿರುವ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ತೊಡೆದುಹಾಕಲಾದ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಬೇಕಾಗಿರುವ ಬಾಕಿ ಎಂದು ರೂ.99.50 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಾಲಮಿತಿ ಮುಗಿದ ಕಾರಣ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಗೆ ನಿಗಮವು ರಿಟರ್ನ್ ಮತ್ತು ಕ್ಲೈಮ್ ಮರುಪಾವತಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲು ಯಾವುದೇ ಅವಕಾಶವಿಲ್ಲದಿರುವುದರಿಂದ, ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆಯ ಅಂಶವು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಬೇಕಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತ ಎಂದು ಮುಂದುವರಿಯುತ್ತಿದೆ. ಈ ಸಂಬಂಧ ಆ.ವ 2020-21 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹವಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಬಿ) ದುರಸ್ತಿಗಿ ನೀಡಿರುವ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ 1 ವರ್ಷಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅವಧಿಯಿಂದ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಹಿಂತಿರುಗಿಸದೆ ಇರುವ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಮೊತ್ತ ರೂ.ಇರುವುದಿಲ್ಲ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ರೂ. 820.01 ಲಕ್ಷಗಳು) ಹವಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಸಿ) ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ಪರವಾಗಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಪಾವತಿಸಿದ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆಯು, ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಬೇಕಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತ ಎಂದು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದರ ಮೊತ್ತ ರೂ.ಇರುವುದಿಲ್ಲ ಹವಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 52.40 ಲಕ್ಷಗಳು).

ಡಿ) ರೂ.280.15 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದ ಅಂತರ ರಾಜ್ಯ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ಜೊತೆಗೆ 2011 ರಿಂದ 2019 ರ ಅವಧಿಯ ಆಂಧ್ರ ಪ್ರದೇಶ ಮತ್ತು ಪಾಂಡಿಚೇರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವೀಲಿಂಗ್ ಶುಲ್ಕಗಳಿಗೆ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 7.5 ಯನ್ನು ಗಮನಿಸಿ).

ಇ) ಬೃಹತ್ ಕಾಮಗಾರಿ ವಿಭಾಗ ದಕ್ಷಿಣ, ಬೆಂಗಳೂರು, ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಮಾಡಿರುವ ಹವಣಿಕೆ ರೂ.ಇರುವುದಿಲ್ಲ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.53.87 ಲಕ್ಷಗಳು).

ಎಫ್) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯು 2007-08 ರಿಂದ 2013-14 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಟಿಡಿಎಸನ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿ ಮತ್ತು ಪಾನ್ ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಲಭ್ಯತೆಯಿಲ್ಲದಿದ್ದಕ್ಕಾಗಿ ದಂಡವನ್ನು ವಿಧಿಸಿದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ನೌಕರರ/ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಪರವಾಗಿ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಗೆ ದಂಡದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಪಾವತಿಸಿದ ಹಾಗೂ ನೌಕರರ/ನಿವೃತ್ತ ನೌಕರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು ಎಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ. ಪಾವತಿ ಮಾಡದಿರುವುದು ಮತ್ತು ಟಿಡಿಎಸ್ ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ಸಲಹೆಗಾರರ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ರಿಟರ್ನ್ ಸಲ್ಲಿಸದಿರುವುದು ಮತ್ತು ಐಟಿ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್‌ನಲ್ಲಿನ ಸಮಸ್ಯೆಗಳಿಂದ ವಿಳಂಬವಾಗಿದೆ ಎಂದು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಿದ್ದಾರೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, ರೂ. ಇರುವುದಿಲ್ಲ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.13.60 ಲಕ್ಷಗಳು) ಹವಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಜಿ) ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯು 14.12.2018 ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಐಪಿಪಿಗಳಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ಶುಲ್ಕವನ್ನು 01.04.2012 ರಿಂದ ಪೂರ್ವನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ಶುಲ್ಕದ ದರವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಿ ನಿರ್ದರಿಸುವಂತೆ ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯು ಸ್ಥಳಾಂತರಿಸುವ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಸ್ವತಃ ಐಪಿಪಿಗಳೇ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಪ್ರಕರಣಗಳಿಗೆ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ವಸೂಲಿ ಮಾಡದಂತೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ನಿರ್ದೇಶಿಸಿರುತ್ತದೆ.







ಕಂಪನಿಯು ಐಪಿಪಿಗಳು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಸ್ಥಳಾಂತರಿಸುವ ಮಾರ್ಗಗಳಿಗೆ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಈಗಾಗಲೇ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯ ನಿರ್ದೇಶನದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಈರೀತಿಯ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ಶುಲ್ಕಗಳ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಐಪಿಪಿಗಳಿಂದ ತೊಡೆದುಹಾಕಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ರೂ.1022.92ಲಕ್ಷವನ್ನು ಕೆಟ್ಟ ಹಾಗೂ ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಬರಬೇಕಾದವುಗಳಾಗಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹವಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಹೆಚ್) ಬೃಹತ್ ಕಾಮಗಾರಿ ವಿಭಾಗ, ಮಂಗಳೂರು ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಾಮಗಾರಿ ನಡೆಯುವ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಕಳವಾದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳಿಗೆ ರೂ.394.44 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ಇರುವುದಿಲ್ಲ) ಹವಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 33 : ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ (ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ) (ಜಮೆಗಳು)/ವೆಚ್ಚಗಳು**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2022-23	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2021-22
<b>I</b>	<b>ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದಾಯ:</b>			
	ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ರಸೀದಿಗಳು	65.200		
1	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಯ ಆದಾಯ	65.400		
	ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಗಳಲ್ಲಿ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನಿಬಂಧನೆ	65.500		
2	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಗಾಗಿ ಮಾಡಲಾದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಹವಣಿಕೆ	65.600		
	ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಗಳಲ್ಲಿ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ಶುಲ್ಕಗಳಿಗೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನಿಬಂಧನೆ	65.700		
3	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮಾಡಲಾದ ಇತರೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಹವಣಿಕೆ	65.800		
4	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರೆ ಆದಾಯ	65.900		
	1-01-86 ರಿಂದ 31-12-88 ರವರೆಗಿನ ಅವಧಿಗೆ ಆರ್‌ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ಯಿಂದ ಇಪಿಎಸ್ ಮತ್ತು ಇಡಿಎಲ್‌ಐ ಕೊಡುಗೆ ಉದ್ಯೋಗದಾತರ ಭಾಗದ ಮರುಪಾವತಿ ಉಪಮೊತ್ತ (ಎ)	65.901		
<b>II</b>	<b>ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ವೆಚ್ಚಗಳು/ನಷ್ಟಗಳು</b>			
	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಅಲ್ಪವಧಿ ಹವಣಿಕೆ	83.100		
1	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.300		
	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಉತ್ಪಾದನೆಯ ಮೇಲಿನ ಅಬಕಾರಿ ಸುಂಕ	83.400		
2	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ	83.500		
3	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ಸವಕಳಿ	83.600		
	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಹಣಕಾಸು ಶುಲ್ಕಗಳು	83.700		
	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರೆ ಶುಲ್ಕಗಳು	83.800		
	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗೆ ಅಲ್ಪವಧಿ ಹವಣಿಕೆ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳು	83.810		



4	ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಗಳು - ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳು	83.820 83.821				
	ಇತರೆ ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ. ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾದ ಆದಾಯ	83.834				
	ಸಾಮಗ್ರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು - ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ	83.840				
5	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.850				
	ಉಪಮೊತ್ತ (ಬಿ)					
	ನಿವ್ವಳ ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಜಮೆಗಳು/(ವೆಚ್ಚಗಳು) (ಎ-ಬಿ)					

ಟಿಪ್ಪಣಿ 33.1: ಆ.ವ 2021-22 ಮತ್ತು ಆ.ವ 2020-21 ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಟಿಪ್ಪಣಿ 37.35 ಅನ್ನು ಗಮನಿಸಿ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 34 : ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳು**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2022-23		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2021-22	
1	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019-20 ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಎನ್.ಡಿ.ಸಿ.ಪಿ.ಎಸ್. ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ನೌಕರರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಉಪದಾನ ಹವಣಿಕೆಗಳನ್ನು, ಎಲ್.ಐ.ಸಿ.ಯು ಒದಗಿಸಿದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರದಿಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ.34.1 ನೋಡಿ)				17,831.26	
	ಒಟ್ಟು					17,831.26

ಟಿಪ್ಪಣಿ 34.1 ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು 2018-19, 2019-20, 2020 ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಕೆಇಪಿಜಿಟಿಯ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎನ್‌ಡಿ‌ಸಿ‌ಪಿ‌ಎಸ್‌ಎಫ್‌ಜಿ‌ಪಿ‌ಟಿ/ಈ6/2022-23/ಸಿವೈಎಸ್-03 ದಿನಾಂಕದ 30.05.2022 ರ ಪ್ರಕಾರ ಉಪದಾನಕ್ಕೆ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿದ್ದು, ಸಂಚಿತ ಮೊತ್ತ ರೂ.7500.26 ಲಕ್ಷಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 1.15(ಸಿ)(1) ನಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಯನ್ನು ಗಮನಿಸಿ). ಕಂಪನಿಯು ಎಲ್‌ಐ‌ಸಿ ಯ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ರೂ.17831.26 ಲಕ್ಷಗಳ ಸಂಚಿತ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಅದರಂತೆ, ರೂ.17831.26 ಲಕ್ಷ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ರಲ್ಲಿ ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ, ಏಕೆಂದರೆ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಆಂತರಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ಅಂದಾಜುಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮತ್ತು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿನ ತಪ್ಪುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುವುದಲ್ಲ ಎಂದು ನಂಬುತ್ತದೆ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 35 : ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆ**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2022-23		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2021-22	
1	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ - ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ (ರೂ.2785.17 ಲಕ್ಷಗಳ ಮ್ಯಾಟ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಬಳಕೆಯ ನಿವ್ವಳ) (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 3256.36 ಲಕ್ಷಗಳ ಮ್ಯಾಟ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಅರ್ಹತೆ)	81.100	164 41.98	164 41.98	198 72.96	198 72.96
	ಒಟ್ಟು		<b>164 41.98</b>			<b>198 72.96</b>



**ಟಿಪ್ಪಣಿ : 36 ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2022-23		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2021-22	
1	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 17ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	81.201	26 70.08	26 70.08	248 87.90	248 87.90
	<b>ಒಟ್ಟು</b>			<b>26 70.08</b>		<b>248 87.90</b>

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 37: ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮೇಲಿನ ಇತರೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು**

**37.1** 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರ ವರ್ಷಾಂತಕ್ಕೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ತನ್ನ ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳನ್ನು IND AS ರ ಅನ್ವಯ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

**37.2** ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದ ನಂತರದ ಘಟನಾವಳಿಗಳು

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರ ವರ್ಷಾಂತಕ್ಕೆ ನಡೆದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಘಟನೆಗಳ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿ, ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. 2023-24ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯ ಮತ್ತು ಈ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಇತರ ಯಾವುದೇ ವಿಷಯಗಳ ಅಥವಾ ಸನ್ನಿವೇಶಗಳ ಬಗ್ಗೆ ತಿಳಿದಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಇಲ್ಲದಿದ್ದಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ವ್ಯವಹರಿಸುವುದಿಲ್ಲ ಇದು ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ಮತ್ತು ಅದರ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಫಲಿತಾಂಶಗಳ ಮೇಲೆ ಗಮನಾರ್ಹ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವುದಿಲ್ಲ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ : 37.3 ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ಚಲನವಲನ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ**

**(i) ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿ**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಹೆಸರು	ಪದನಾಮ	ತಿಂಗಳು/ ವರ್ಷ	ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಉದ್ಯೋಗಿಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು	ನಂತರದ ಉದ್ಯೋಗಿಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು	ಇತರೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಉದ್ಯೋಗಿಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು
1	ಡಾ. ಎನ್.ಮಂಜುಳ	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು	01.04.2022 ರಿಂದ 31.03.2023	34.72	10.48	-
2	ಶ್ರೀ ಚಂದ್ರಶೇಖರಯ್ಯ ಜಿ.ಆರ್.	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಪ್ರಸರಣ)	01.04.2022 ರಿಂದ 31.03.2023	31.11	13.84	27.59
3	ಶ್ರೀ ಜಯಕುಮಾರ್ ಆರ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಪ್ರಸರಣ)	01.04.2022 ರಿಂದ 30.04.2023	8.45	4.52	-
4	ಶ್ರೀ ಸಿದ್ದಿಂಗಪ್ಪ ತೇಲಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)	01.04.2022 ರಿಂದ 31.03.2023	22.94	2.56	0.76
5	ಶ್ರೀ ಮಹೇಶ್ ಕರ್ಜಗಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಆ ಮತ್ತು ಮಾ.ಸಂ)	01.04.2022 ರಿಂದ 31.03.2023	16.31	1.57	-
6	ಶ್ರೀಮತಿ ರಮ್ಯಾ ಕಣ್ಣನ್	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ	01.04.2022 ರಿಂದ 31.03.2023	18.35	2.15	0.83
<b>ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ</b>				<b>131.88</b>	<b>35.12</b>	<b>29.18</b>

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಹೆಸರು	ಪದನಾಮ	ತಿಂಗಳು/ವರ್ಷ	ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಉದ್ಯೋಗಿಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು	ನಂತರದ ಉದ್ಯೋಗಿಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು	ಇತರೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಉದ್ಯೋಗಿಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು
1	ಡಾ. ಎನ್.ಮಂಜುಳ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು	01.04.2021 ರಿಂದ 31.03.2022	29.35	3.04	-
2	ಶ್ರೀ ಚಂದ್ರಶೇಖರಯ್ಯ ಜಿ.ಆರ್.	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಪ್ರಸರಣ)	13.05.2021 ರಿಂದ 31.03.2022	26.87	15.62	-
3	ಶ್ರೀ ಉದಯ ಕುಮಾರ್.ಬಿ.ಕೆ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಪ್ರಸರಣ)	01.04.2021 ರಿಂದ 30.04.2021	4.17	-	-
4	ಶ್ರೀ ಸಿದ್ದಿಂಗಪ್ಪ ತೇಲಿ, ಐ.ಆರ್.ಎಸ್.	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)	01.04.2021 ರಿಂದ 31.03.2022	25.76	2.86	-



5	ಶ್ರೀ ಮಹೇಶ್ ಕರ್ಜಗಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಆ ಮತ್ತು ಮಾ.ಸಂ)	15.07.2021 ರಿಂದ 31.03.2022	8.63	-	0.56
6	ಶ್ರೀ ಜಿ.ಎಮ್. ಗಂಗಾಧರ ಸ್ವಾಮಿ ಕ.ಆ.ಸೇ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಆ ಮತ್ತು ಮಾ.ಸಂ)	01.04.2021 ರಿಂದ 14.07.2021	0.20	-	-
7	ಶ್ರೀಮತಿ ರಮ್ಯ ಕಣ್ಣನ್, ಎಫ್.ಸಿ.ಎಸ್	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ	01.04.2021 ರಿಂದ 31.03.2022	16.72	1.94	0.78
<b>ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ</b>				<b>1 11.70</b>	<b>23.46</b>	<b>1.34</b>

**ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ಚಲನವಲನ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ**

ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಅಥವಾ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಸಂಭಾವನೆ

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	2022-23	2021-22
(i)	ವೇತನ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆ	131.55	111.49
(ii)	ಅನುಗ್ರಹ ಕೊಡುಗೆ	0.33	0.21
(iii)	ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚಗಳು	0.00	0.00
(iv)	ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಂದಾಯ ಮಾಡಿದ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ರಜೆ ಕೊಡುಗೆ	12.05	3.04
(v)	ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಕೊಡುಗೆ	18.36	15.62
(vi)	ಎನ್‌ಡಿಪಿಎಸ್ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಎನ್‌ಡಿಪಿಎಸ್ ಕೊಡುಗೆ	2.15	1.94
(vii)	ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಎನ್.ಪಿ.ಎಸ್	2.56	2.86
(viii)	ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ	29.18	1.33
	<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>196.18</b>	<b>136.49</b>

**(ii) ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಹಿವಾಟುಗಳು:**

ಕಂಪನಿ ಷೇರುಗಳಲ್ಲಿ ಶೇ.100 ರಷ್ಟು ಷೇರುಗಳು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ರಾಜ್ಯಪಾಲರು, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ಇತರ ನಾಮನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಇರುತ್ತದೆ. ಈ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ, "IND AS 24 (ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ)" ಅಂದರೆ ನಿಯಂತ್ರಿಸಲ್ಪಡುವ, ಜಂಟಿಯಾಗಿ ನಿಯಂತ್ರಿಸಲ್ಪಡುವ ಅಥವಾ ಗಣನೀಯವಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪ್ರಭಾವಿತವಾಗುವ ಸಂಸ್ಥೆ ಎಂದು ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲ್ಪಡುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು 'ಸರ್ಕಾರಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದೆ' (ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದೆ).

**ಸರ್ಕಾರಿ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಹೆಸರು:**

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಡುವ ಮತ್ತು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಗಮನಾರ್ಹವಾಗಿ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು, ಕರ್ನಾಟಕ ನಿಯಮಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂಪನಿ(ಪಿಸಿಕೆಎಲ್), ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ (ಕೆಪಿಸಿಎಲ್) ಹಾಗೂ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು ವಿಸಕಂಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್ (ಕೆಇಪಿಜಿಟಿ) ಸಂಬಂಧಿತ ಸಂಸ್ಥೆಯ ವಹಿವಾಟುಗಳ ಬಹಿರಂಗ ಪಡಿಸುವಿಕೆ ಸೀಮಿತವಾಗಿರುತ್ತದೆ.



ಎ) ನಿಯಂತ್ರಣದ ಸರ್ಕಾರ – ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ

ಬಿ) ಸರ್ಕಾರ – ಸಂಬಂಧಿತ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು:

1. ಬೆವಿಸಕಂ
2. ಮವಿಸಕಂ
3. ಸೆಸ್ಕಾ
4. ಹುವಿಸಕಂ
5. ಗುವಿಸಕಂ
6. ಪಿಸಿಕೆಎಲ್
7. ಕೆಪಿಸಿಎಲ್
8. ಕೆಇಪಿಜೆಟಿ
9. ಬಿಡಿಎ
10. ಬಿಬಿಎಂಪಿ
11. ಬಿಎಂಎಂಯುವೆಲ್

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ನಡುವಿನ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಸೂಚಿಸುವ ಕೋಷ್ಟಕ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ :

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	2020-21	ಸೇರ್ಪಡೆ	ತಗದುಹಾಕು	2021-22	ಸೇರ್ಪಡೆ	ತಗದುಹಾಕು	2022-23
(i)	ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	2182 32.25	-	-	2182 32.25	60 35.25	-	2242 67.50
(ii)	ಸಾಲಗಳು – ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	1 18.81	-	-	1 18.81	-	1 18.81	-

ಸರ್ಕಾರ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ವಹಿವಾಟನ್ನು ಸೂಚಿಸುವ ಕೋಷ್ಟಕ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ:

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕ*		ಬಾಡಿಗೆ ಆದಾಯ		ವೆಚ್ಚಗಳ ಮರು ಪಾವತಿಯ ವಿವರಗಳು		ವೆಚ್ಚಗಳ ಮರುಪಾವತಿಯ ವಿವರಗಳು	
		2022-23	2021-22	2022-23	2021-22	2022-23	2021-22	2022-23	2021-22
1	ಬೆವಿಸಕಂ	2424 00.00	2032 46.00	8 22.80	8 72.76	16 50.55	14 44.76		
2	ಮವಿಸಕಂ	354 86.00	289 78.99	1 64.14	1 83.06	8 38.01	6 87.04		
3	ಹುವಿಸಕಂ	893 10.00	723 34.19	2 21.49	2 23.91	14 39.77	12 97.37		
4	ಗುವಿಸಕಂ	562 58.00	439 47.31	72.35	73.50	6 05.97	4 90.39		
5	ಸೆಸ್ಕಾ	527 81.00	459 60.15	1 39.53	1 55.93	2 83.64	2 83.64		
6	ಪಿಸಿಕೆಎಲ್	-	-	2.33	12.71	-	-		





**ದಿನಾಂಕ 31.03.2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಸರ್ಕಾರ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಸೂಚಿಸುವ ಕೋಷ್ಟಕ:**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಅವಧಿ	ವ್ಯಾಪಾರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	ಇತರೆ ಪಾವತಿಗಳು	ಇತರೆ ನಿವ್ವಳ ಸ್ವೀಕೃತಿ /ಪಾವತಿಗಳು
1	ಬೆವಿಸಕಂ	2022-23	1292 93.88	68 94.30	57 44.80	11 49.50
		2021-22	1191 10.62	64 04.13	57 01.63	7 02.50
		2020-21	626 33.02	65 89.36	91 20.26	-25 30.91
2	ಮವಿಸಕಂ	2022-23	25 98.17	21 99.80	10 60.62	11 39.18
		2021-22	22 02.44	20 23.34	9 56.75	10 66.59
		2020-21	14 61.62	20 27.29	14 28.58	5 98.72
3	ಹುವಿಸಕಂ	2022-23	395 72.91	44 10.11	32 11.96	11 98.15
		2021-22	1 25.71	34 41.48	30 72.08	3 69.40
		2020-21	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	39 51.83	44 07.77	-4 55.90
4	ಗುವಿಸಕಂ	2022-23	115 10.40	48 45.30	6 28.66	42 16.64
		2021-22	119 08.03	45 20.02	6 21.88	38 98.14
		2020-21	9 91.00	46 70.36	7 02.53	39 67.84
5	ಸೆಸ್ಕೆ	2022-23	83 66.19	20 48.56	13 51.53	6 97.03
		2021-22	103 45.41	17 37.90	10 91.50	6 46.40
		2020-21	41 02.09	16 56.01	14 11.94	2 44.07
6	ಪಿಸಿಕೆಎಲ್	2022-23	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	2.33	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	2.33
		2021-22	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	1.16	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	1.16
		2020-21	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ
7	ಕೆಪಿಸಿಎಲ್	2022-23	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	46.12	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	46.12
		2021-22	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	6.27	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	6.27
		2020-21	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	92 27.77	-92 27.77

**8. ನೌಕರರ ಹಿತದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.**

- a) ಟ್ರಸ್ಟ್‌ನ ಹೆಸರು: ಕವಿಪುನಿ & ವಿಸಕಂಗಳ ಪಿಂಚಣಿ & ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್
- b) ಟ್ರಸ್ಟ್‌ನೊಂದಿಗೆ ವಹಿವಾಟು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ವಿವರಗಳು	2022-23	2021-22	2020-21
ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ನೀಡಿದ ಕೊಡುಗೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 23ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	208 35.22	183 04.20	277 60.10
NDSPTS ಮತ್ತು P&G ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ (ಟಿಪ್ಪಣಿ: 23.1, 23.2 & 23.3 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	189 94.99	180 15.18	341 84.48
ಇತರೆ ಇಲಾಖೆಗಳಲ್ಲಿ ಹಿಂದಿನ ಸೇವೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಲು ನೌಕರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾದ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ರಜೆ ವಂತಿಕೆಯನ್ನು ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದದ್ದು(ಟಿಪ್ಪಣಿ 23ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	3.75	-	-
ಇತರೆ ಇಲಾಖೆಗಳಿಂದ ಪಾವತಿಸಿದ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ರಜೆ ವಂತಿ-ಕೆಯನ್ನು ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದದ್ದು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 21ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	96.35	91.63	1 15.00
ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು-ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್ - ಮುಂಗಡ ಪಾವತಿ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 11ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	9 23.59	6 73.26	5 98.90





9. ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಕ್ಕೆ (ಬಿಡಿಎ) ನೀಡಿದ ಸಾಲ- ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ. (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ)

10. ಬೃಹತ್ ಬೆಂಗಳೂರು ಮಹಾನಗರ ಪಾಲಿಕೆಗೆ ಆಸ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತ ರೂ.78.38 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.77.09 ಲಕ್ಷಗಳು) ಮತ್ತು ಎಚ್ಚರಿಕೆಯ ಠೇವಣಿಯ ಮೊತ್ತ ರೂ.344.71 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.344.71 ಲಕ್ಷಗಳು)

**37.4 ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ (ಇಪಿಎಸ್)**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ
(i)	ಮೂಲ ಗಳಿಕೆ		
	ಎ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ	722 85.48	539 79.39
	ಬಿ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿರುವ ತೂಕದ ಸರಾಸರಿ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	223,07,408	218,23,225
	ಸಿ. ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ(ಐಎನ್‌ಆರ್)(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	3 24.04	2 47.35
(ii)	ಇಳಿತಗೊಂಡ ಗಳಿಕೆ		
	ಎ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	72285.48	539 79.39
	ಬಿ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿರುವ ವೆಂಚಿಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	223,07,408	219,19,360
	ಸಿ. ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ (ಐಎನ್‌ಆರ್)	3 24.04	2 46.26

**37.5 ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆ**

ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಸಾರಣದ ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಡಳಿತದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಕಂದಾಯವನ್ನು ನಿಯಂತ್ರಕ (ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗ) ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತದೆ. ನಿಗಮವು ಉಪಕೇಂದ್ರ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸಾರಣ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ನಗದು ಗಳಿಕೆ ಘಟಕಗಳೆಂದು ಗುರುತಿಸಿದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯ ದುರ್ಬಲತೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸುವ ಕುರುಹುಗಳಿಲ್ಲ. ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿ ದಿನಾಂಕದೊಂದಿಗೆ ಮುಂದುವರಿಕೆ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ್ದು, ಪ್ರಸಕ್ತವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆ ನಷ್ಟವಿಲ್ಲ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ:ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ).

**37.6 ಹವಣಿಕೆಯ ಚಲನವಲನ**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ವಿವರಗಳು	ಬೋನಸ್ ಮತ್ತು ಅನುಗ್ರಹ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 21 ಮತ್ತು 27ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 29ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)
ಮುಂದುವರಿಕೆ ಮೊತ್ತ (01.04.2022)	6 86.70	10 80.31
ಕೂಡಿರಿ : ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಹವಣಿಕೆಗಳು	6 91.80	21 28.77
ಕಳೆಯಿರಿ : ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಪಾವತಿಸಿರುವುದು / ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿರುವುದು	6 92.08	31 96.75
ಮುಂದುವರಿಕೆ ಮೊತ್ತ (31.03.2023)	<b>6 86.42</b>	<b>12.33</b>

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ವಿವರಗಳು	ಅನುಗ್ರಹ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 21 ಮತ್ತು 27ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 29ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)
ಮುಂದುವರಿಕೆ ಮೊತ್ತ (01.04.2021)	705.99	33.20
ಕೂಡಿರಿ : ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಹವಣಿಕೆಗಳು	690.65	1197.79
ಕಳೆಯಿರಿ : ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಪಾವತಿಸಿರುವುದು / ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿರುವುದು	709.94	163.18
ಮುಂದುವರಿಕೆ ಮೊತ್ತ (31.03.2022)	<b>686.70</b>	<b>1080.31</b>



### 37.7 ಸಾದಿಲ್ಲಾರು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಬದ್ಧತೆ (ಒದಗಿಸದಿರುವ ಪ್ರಮಾಣದವರೆಗೆ)

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	2022-23	2021-22	2020-21
(i)	<b>ಸಾದಿಲ್ಲಾರು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು</b>			
	ಖರ್ಚು ಎಂದು ಒಪ್ಪಿತವಾಗಿಲ್ಲದ ನಿಗಮದ ವಿರುದ್ಧದ ಕ್ಲೇಮುಗಳು (ವಿವಿಧ ಹಕ್ಕು ಜಾರಿ/ ಬೆಳೆ ಹಾನಿ ಪರಿಹಾರ/ ಕರೆಡಾರ್ ತಗಾದೆ/ ಮಧ್ಯಸ್ಥಿಕೆಯ ತಗಾದೆ/ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ಕ್ಲೇಮುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ) (*)(#)	1642 47.93	1089 21.15	890 23.44
	ಭೂ ಸ್ವಾಧೀನ ಪ್ರಕರಣ ಸಂಬಂಧಿತ ಕ್ಲೇಮುಗಳು(*)	192 56.11	141 26.80	110 46.90
	ಪ್ರತಿಭಟನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ PGCIL ಗೆ ಪಾವತಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 4A ನೋಡಿ)	43 04.59	40 01.64	33 99.69
	ಕವಿಪ್ರನಿ ಇತರರಿಗೆ ನೀಡಿದ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗ್ಯಾರಂಟಿ	13 39.77	12 75.88	11 33.82
	ತೆರಿಗೆ ನಿರ್ಧರಣದ ವಿವಿಧ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ವಿವಾದಗಳು-ವಿಷಯವು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.	10 90.12	8 53.00	7 40.94
	ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿವಾದಗಳು	19 10.15	19 10.15	19 10.15
	ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು / ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ ದರ ಪರಿಷ್ಕರಣೆ ಕ್ಲೇಮುಗಳು	ಗುರುತಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ	ಗುರುತಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ	ಗುರುತಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ
(ii)	<b>ಬದ್ಧತೆಗಳು</b>			
ಬಂಡವಾಳ ಲೆಕ್ಕದ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತ ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸದಿರುವುದು(*)	5069 88.00	4336 10.92	3740 50.34	

\*ಅಂದಾಜು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಮಟ್ಟಕ್ಕೆ.

(@) ದಾಲಿಲೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವುದು ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ

(#) ಕವಿಪ್ರನಿಯು ತನ್ನ ಹಲವಾರು ಬಂಡವಾಳ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಮೆ|| ದೀಪಕ್ ಕೇಬಲ್ (ಇಂಡಿಯಾ) ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಡಿಸಿಐಎಲ್), ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಸಾಲಗಾರರು (Debtor) ಇವರಿಗೆ ವಹಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಡಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್ ರವರನ್ನು ದಿವಾಳಿಯಾಗಿದ್ದಾರೆ ಎಂದು ಮಾನ್ಯ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಕಂಪನಿ ಕಾನೂನು ನ್ಯಾಯ ಮಂಡಳಿ, ಬೆಂಗಳೂರು ಬೆಂಚ್ ರವರು ಆದೇಶ ದಿನಾಂಕ: 04.07.2019 ರಲ್ಲಿ ಐಬಿಸಿ 2016 ರನ್ವಯ ಆದೇಶಿಸಿದ್ದು, ಕಂಪನಿಯನ್ನು ಲಿಕ್ವಿಡೇಟ್ ಮಾಡಲು ಲಿಕ್ವಿಡೇಟರನ್ನು ನೇಮಕ ಮಾಡಿರುತ್ತಾರೆ.

ಸದರಿ ಡಿಸಿಐಎಲ್ ರವರ ಲಿಕ್ವಿಡೇಟರ್ ರವರು ರೂ.268.95 ಕೋಟಿಗಳ ಕ್ಲೇಮ್‌ಗಳೊಂದಿಗೆ ಕವಿಪ್ರನಿಯನ್ನು ಸಂಪರ್ಕಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಸದರಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತಿ ಹಕ್ಕನ್ನು (ಕೌಂಟರ್ ಕ್ಲೈಮ್) ಗಾಗಿ ದಾವೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದು, ಡಿಸಿಐಎಲ್ ಕಂಪನಿಯು ಕವಿಪ್ರನಿ ವಹಿಸಿದ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸದ ಕಾರಣ ರೂ.282.93 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ತನ್ನ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ "ನಷ್ಟ ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವೆಚ್ಚಗಳೆಂದು" "ಒಟ್ಟು ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ" ಎಂದು ಪ್ರತಿಪಾದಿಸುತ್ತದೆ.

ಮುಂದುವರೆದು, ಲಿಕ್ವಿಡೇಟರ್‌ರವರು, ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಕವಿಪ್ರನಿಯ ಪ್ರತಿ ಹಕ್ಕನ್ನು ತಿರಸ್ಕರಿಸಿ, ಯೋಜನಾವಾರು ವಿವರಗಳೊಂದಿಗೆ, ಅಂದರೆ ಧಾರಣ ಮೊತ್ತ, ದಂಡಗಳು, ಪ್ರಮಾಣ/ದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು, ಮತ್ತಿತರ ವಿವರಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಒಟ್ಟು ಬೇಡಿಕೆ ಮೊತ್ತ (149 ಬೇಡಿಕೆ ನೋಟಿಸ್) ರೂ.301.70 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ನೀಡಲು ತಿಳಿಸಿದೆ. ಲಿಕ್ವಿಡೇಟರ್ ರವರ ಈ ಸೂಚನೆಯಿಂದ, ನೊಂದ ಕವಿಪ್ರನಿಯು ತನ್ನ ಪಾಲನ್ನು ಸಂರಕ್ಷಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಮಾನ್ಯ ಎನ್‌ಸಿಎಲ್‌ಟಿ, ಬೆಂಗಳೂರು ಬೆಂಚ್ ಬಳಿ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಹೂಡಿರುತ್ತದೆ. ಇದಲ್ಲದೆ, ವರ್ಷಾತ್ಯಂಕ ರೂ.165.99 ಕೋಟಿಗಳು ಮಧ್ಯಸ್ಥಿಕೆಯ ವಿವಾದದಲ್ಲಿ ಪರಿಹರಿಸಲು ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ವಿಷಯವು ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಹಂತದಲ್ಲಿದ್ದು, ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ತರಹದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಅವಶ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಕಂಪನಿಯು ದೀಪಕ್ ಕೇಬಲ್ ವಿರುದ್ಧ ದಾವೆ ನಂ.110/18 ಹೂಡಿರುವುದರಿಂದ ರೂ.598.64/- ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗ್ಯಾರಂಟಿಯನ್ನು ಹೂಡಿಕೆ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿ 9 ರಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

### 37.8 ಸಾದಿಲ್ಲಾರು ಆಸ್ತಿಗಳು :

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	2022-23	2021-22	2020-21
(i)	ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಲಭ್ಯತೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟದ ಕಡಿತೆ ದಕ್ಷತೆಯ ಹೆಚ್ಚತೆ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಬರಬೇಕಾದ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಧನ	24 77.00	30 91.00	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ
(ii)	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21 ಮತ್ತು 2021-22 ರ ಐಎಸ್‌ಟಿಎಸ್ ಅಲ್ಲದ ಮಾರ್ಗಗಳ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕ	ಸಲ್ಲಿಸಿಲ್ಲ	ಸಲ್ಲಿಸಿಲ್ಲ	12 40.48
(iii)	2020-21 ರ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಬಿಲ್ ಮಾಡದ ಮೊತ್ತ	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	377 81.73





(iv)	2022ರ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಲಾದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022ರ ಕೊರತೆಯನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸುವುದು.		49 55.00	34 18.00
------	--	--	----------	----------

\* 31.03.2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ರೂ.74713.92 ಲಕ್ಷಗಳ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗ್ಯಾರಂಟಿಗಳನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ.

### 37.9 ಬಾಕಿಗಳ ದೃಢೀಕರಣ

ಎ) ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳಿಗೆ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳಿಗೆ, ಬಾಕಿ ದೃಢೀಕರಣ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.

ಬಿ) ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು, ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳಿಗೆ ನೀಡಿದ ಬೇಡಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವ್ಯವಹರಿಸಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ವಿಧಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಬಾಕಿಗಳ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ, ಮತ್ತು ಸರಿಯಾಗಿ ಸಹಿ ಮಾಡಲಾದ ಸಮನ್ವಯ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮುಕ್ತ ಐಟಂಗಳ ಕುರಿತು ಮಾತುಕತೆ/ಚರ್ಚೆಯಲ್ಲಿದೆ. ಈ ಮಾತುಕತೆ/ಚರ್ಚೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ನಂತರ ಅವಶ್ಯವಿರುವ ನಮೂದುಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

ಸಿ) ಕಂಪನಿಯು ಯಾರೊಂದಿಗಿಲ್ಲಾ ವಹಿವಾಟು ನಡೆಸಿದೆಯೋ (ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿದ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದ) ಅವರುಗಳಿಂದ ಬಾಕಿ ದೃಢೀಕರಣ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಬಾಕಿ ದೃಢೀಕರಣ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪಡೆದ ನಂತರ ಅವಶ್ಯವಿರುವ ನಮೂದುಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.

### 37.10 ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ (ಸಿಎಸ್‌ಆರ್):

ಎ) ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ವ್ಯಯಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ರೂ.3196.75 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.163.18 ಲಕ್ಷ) ಗಳಿಗೆ ಬಳಕೆ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ.

ಬಿ) ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ವ್ಯಯಿಸಿದ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ.

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ನಗದು ರೂಪದಲ್ಲಿ	ವ್ಯಯಿಸಬೇಕಿರುವ ಮೊತ್ತ	ಒಟ್ಟು
	<b>2022-23</b>			
(i)	ಯಾವುದಾದರೂ ಆಸ್ತಿಯ ನಿರ್ಮಾಣ/ಸ್ವಾಧೀನ	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ
(ii)	ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿದ (i) ರ ಉದ್ದೇಶವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ	21 28.77*	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	2128.77
(iii)	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	1067.98	12.33	1080.31
	<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>3196.75</b>	<b>1067.81</b>	<b>4264.56</b>
	<b>2021-22</b>			
(i)	ಯಾವುದಾದರೂ ಆಸ್ತಿಯ ನಿರ್ಮಾಣ/ಸ್ವಾಧೀನ	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ
(ii)	ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿದ (i) ರ ಉದ್ದೇಶವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ	1 42.00	10 68.29	11 97.79
(iii)	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	21.18	12.02	33.18
	<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>1 63.18</b>	<b>10 80.31</b>	<b>12 30.99</b>

\* ವ್ಯಯಿಸಬೇಕಿರುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ಲಾಭದ ಮೊತ್ತದ ಮೇಲೆ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗಿದೆ.



**37.11 : ಸಿ.ಐ.ಎಫ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆಮದು ಮೌಲ್ಯ**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	2022-23	2021-22
(i)	ಕಚ್ಚಾ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು, ಬಿಡಿ ಭಾಗಗಳು ಹಾಗೂ ಬಂಡವಾಳ ಸರಕುಗಳು	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ
(ii)	ಬಂಡವಾಳ ಸರಕುಗಳು	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ

**37.12 : ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ರೂಪದಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚ:**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	2022-23	2021-22
(i)	ವಿದೇಶಿ ಪ್ರವಾಸದ ನಿಮಿತ್ತ ಮರುಪಾವತಿಸಿದ ಖರ್ಚು	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ

**37.13 : ಸ್ಥಳೀಯವಾಗಿ ಖರೀದಿಸಿದ ಮತ್ತು ಆಮದು ಮಾಡಿಕೊಂಡ ಉಗ್ರಾಣ ಬಿಡಿ ಭಾಗಗಳು ಹಾಗೂ ಉಪಯೋಗಿಸಿದ ಅಂಗಾಂಶಗಳು**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	2022-23	2021-22
(i)	ಸ್ಥಳೀಯವಾಗಿ ಖರೀದಿಸಿದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ	ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ
(ii)	ಆಮದು ಮಾಡಿಕೊಂಡ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ	ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ

**37.14 ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಹಾಗೂ ನಷ್ಟದ ಪರಿಮಾಣಾತ್ಮಕ ವಿವರಗಳು**

(ಮೆಗಾ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	2022-23	2021-22
(i)	ನಿರ್ವಹಿತಗೊಂಡ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ (ಮೆ.ಯೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)	80645.605	75671.008
(ii)	ಪ್ರಸರಣದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ (ಮೆ.ಯೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)	78241.896	73418.331
(iii)	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣದಲ್ಲಿ ಉಂಟಾದ ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟ(ಮೆ.ಯೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)	2403.708	2252.677
(iv)	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿಸಕಂಗಳು ಹಾಗೂ ಹುಕ್ಕೇರಿ ಸೊಸೈಟಿಗೆ ನಿವ್ವಳ ಪ್ರಸರಣ (ಮೆ.ಯೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)	78241.896	73418.331
(v)	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿಸಕಂಗಳು ಹಾಗೂ ಹುಕ್ಕೇರಿ ಸೊಸೈಟಿಗೆ ಪ್ರಸರಣೆಯಾಗಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು (ಮೆ.ಯೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)	78241.896	73418.331
(vi)	ಒಟ್ಟು ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟ (ಮೆ.ಯೂ ಗಳಲ್ಲಿ)	2403.708	2252.677
(vii)	ನಿರ್ವಹಿತಗೊಂಡ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ ಶೇ. ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟ (6/1x100)	<b>2.981</b>	<b>2.977</b>

**37.15 ಕೋವಿಡ್-19 ರ ಸಾಂಕ್ರಾಮಿಕದ ವಸ್ತು ಪ್ರಭಾವದ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ:**

ಕಂಪನಿಯು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣದ ವ್ಯವಹಾರದಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಕೊಂಡಿದೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಸರಣ ಸೇವೆಯ ಜಕಾತಿಯನ್ನು ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗ/ಕೇ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗ ಜಕಾತಿ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ನಿಯಂತ್ರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇದು ವಾರ್ಷಿಕ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಮರುಪಡೆಯಲು ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ. ಕೋವಿಡ್-19 ರ ಸಾಂಕ್ರಾಮಿಕ ರೋಗದಿಂದಾಗಿ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ಲಾಕ್‌ಡೌನ್ ಘೋಷಿಸಿತ್ತು. ಸರ್ಕಾರದ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರಸರಣ ಘಟಕಗಳು ಮತ್ತು ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಲಾಕ್‌ಡೌನ್‌ನಿಂದ ವಿನಾಯಿತಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಕೈಗೊಂಡ ವಿವಿಧ ಕ್ರಮಗಳಿಂದಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಲಭ್ಯತೆಯ ಮೇಲೆ ಸಾಂಕ್ರಾಮಿಕ ರೋಗದಿಂದಾಗಿ ಯಾವುದೇ ಮಹತ್ವದ ಪರಿಣಾಮ ಉಂಟಾಗಿಲ್ಲ. ಮೇಲಿನ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು 31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಕೋವಿಡ್-19 ಸಾಂಕ್ರಾಮಿಕ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ನಿರ್ಣಯಿಸುವಲ್ಲಿ IND AS ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಅನುಮೋದನೆ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಲಭ್ಯವಿರುವ ವಿವಿಧ ಆಂತರಿಕ ಮತ್ತು ಬಾಹ್ಯ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಾಂಕ್ರಾಮಿಕ ರೋಗದಿಂದಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳ ಅಥವಾ ಲಾಭದ ಮೇಲೆ ಯಾವುದೇ ಗಣನೀಯ ಪ್ರಭಾವವಿಲ್ಲದಿರುವುದರಿಂದ, IND AS ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಪ್ರಮುಖ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಅಭಿಪ್ರಾಯವಾಗಿದೆ.



**37.16 ನಿರ್ಣಾಯಕ ಅಂದಾಜುಗಳು ಮತ್ತು ತೀರ್ಪುಗಳು:**

ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸಲು ಲೆಕ್ಕಗಳ ಅಂದಾಜುಗಳನ್ನು ಬಳಸುವುದು ಅಗತ್ಯವಾಗಿದ್ದು, ಅದು ನಿಜವಾದ ಫಲಿತಾಂಶಗಳಿಂದ ಗಮನಾರ್ಹವಾಗಿ ಬದಲಾಗಬಹುದು. ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ನೀತಿಯನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸುವಾಗ ಸರಿಯಾಗಿ ವಿಶ್ಲೇಷಿಸಿ ನಿರ್ಧಾರಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಟಿಪ್ಪಣಿಯು ಹೆಚ್ಚಿನ ಮಟ್ಟದ ತೀರ್ಪು ಅಥವಾ ಸಂಕೀರ್ಣತೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ವಿಷಯಗಳ ಅವಲೋಕನವನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ, ಹಾಗೂ ಅಂದಾಜುಗಳು ಮತ್ತು ಊಹೆಗಳು ಮೂಲತಃ ನಿರ್ಣಯಿಸಲಾದವುಗಳಿಗಿಂತ ವಿಭಿನ್ನವಾಗಿ ಬದಲಾವಣೆಯಾಗುವ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ, ಕೆಲವು ಅಂಶಗಳನ್ನು ಸರಿಹೊಂದಿಸುವ ಸಾಧ್ಯತೆಯಿದೆ.

**ನಿರ್ಣಾಯಕ ಅಂದಾಜುಗಳು ಮತ್ತು ತೀರ್ಪುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ವಿಷಯಗಳು:**

- **ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿತ ಹಿತ ಬಾಧ್ಯತೆಯ ಅಂದಾಜು**  
ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಹಿತ ಬಾಧ್ಯತೆಯ ಅಂದಾಜು ಕೆಲವು ಮಹತ್ವದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಊಹೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಅಂದಾಜುಗಳು ಮತ್ತು ತೀರ್ಪುಗಳನ್ನು ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಸನ್ನಿವೇಶಗಳ ಭವಿಷ್ಯದ ಘಟನೆಗಳ ನೀರೀಕ್ಷೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ಕಂಪನಿಯ ಮೇಲೆ ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರಬಹುದಾದ ಐತಿಹಾಸಿಕ ಅನುಭವ ಮತ್ತು ಇತರ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿದೆ.
- **ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಉಪಯುಕ್ತ ಅವಧಿ**  
ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗದ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಉಪಯುಕ್ತ ಅವಧಿಯನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗಿದೆ.
- **ಹವಣಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಸಾದಿಲ್ವಾರುಗಳು**  
- ಹವಣಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಸಾದಿಲ್ವಾರುಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸುವಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಗಳನ್ನು IndAS 37 “ಹವಣಿಕೆಗಳು, ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಅನಿಶ್ಚಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು” ಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸಂಭವಿಸಬಹುದಾದ ಆಕಸ್ಮಿಕ ಘಟನೆಗಳನ್ನು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡುವುದರಲ್ಲಿ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಉತ್ತಮ ತೀರ್ಪು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಅಗತ್ಯತೆ ಕಂಡುಬಂದಿದೆ. ಅನಿರೀಕ್ಷಿತ ಬೆಳವಣಿಗೆಗಳಿಂದ ಸನ್ನಿವೇಶಗಳು ಬದಲಾದರೆ, ಈ ಸಾಧ್ಯತೆಯು ಬದಲಾಗಬಹುದು.

**37.17 Ind AS 107 ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳು – ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳು**

ವರ್ಗಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳು

ವರ್ಗಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳ ಸಾಗಿಸುವ ಮೌಲ್ಯ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

(i)	ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ ಮಾರ್ಚ್ 31, 2023 ರಂತೆ ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್‌ನಲ್ಲಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ ಮಾರ್ಚ್ 31, 2023 ರಂತೆ ಒಸಿಐ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2023 ರಂತೆ ಋಣಮುಕ್ತತೆಯ ವೆಚ್ಚ
	<b>ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು:</b>			
	ವ್ಯಾಪಾರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	-	-	1917 06.37
	ಸಾಲಗಳು	-	-	8 65.12
	ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸಮನಾದದ್ದು	-	-	28 20.45
	ಇತರೆ ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಬಾಕಿಗಳು	-	-	212 69.72
	ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು	-	-	1429 00.30
	<b>ಒಟ್ಟು ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು</b>	-	-	<b>3595 61.96</b>
	<b>ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು</b>	-	-	-
	ಸಾಲಗಳು	-	-	11140 38.97
	ವ್ಯಾಪಾರದ ಪಾವತಿಗಳು	-	-	9 97.41
	ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	-	-	3915 96.24
	<b>ಒಟ್ಟು ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು</b>	-	-	<b>15066 32.62</b>



ವರ್ಗಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳ ಸಾಗಿಸುವ ಮೌಲ್ಯ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

(ii)	ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು / ಮಾರ್ಚ್ 31, 2022 ರಂತೆ ಎಫ್‌ಟಿಡಿಪಿಎಲ್‌ನಲ್ಲಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ಮಾರ್ಚ್ 31, 2022 ರಂತೆ ಒಸಿಐ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2022 ರಂತೆ ಋಣಮುಕ್ತತೆಯ ವೆಚ್ಚ
	<b>ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು:</b>			
	ಹೂಡಿಕೆಗಳು	-	-	-
	ವ್ಯಾಪಾರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	-	-	1495 11.88
	ಸಾಲಗಳು	-	-	5 60.16
	ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸಮನಾದದ್ದು	-	-	131 13.02
	ಇತರೆ ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಬಾಕಿಗಳು	-	-	204 19.93
	ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು	-	-	1709 41.69
	<b>ಒಟ್ಟು ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು</b>	-	-	<b>3545 46.68</b>
	<b>ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು</b>			-
	ಸಾಲಗಳು	-	-	9582 46.11
	ವ್ಯಾಪಾರದ ಪಾವತಿಗಳು	-	-	9 97.41
	ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	-	-	3484 62.23
	<b>ಒಟ್ಟು ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು</b>	-	-	<b>13077 05.75</b>

ವರ್ಗಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳ ಸಾಗಿಸುವ ಮೌಲ್ಯ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

(iii)	ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021 ರಂತೆ ಎಫ್‌ಟಿಡಿಪಿಎಲ್‌ನಲ್ಲಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021 ರಂತೆ ಒಸಿಐ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	ಏಪ್ರಿಲ್ 01, 2021 ರಂತೆ ಋಣಮುಕ್ತತೆಯ ವೆಚ್ಚ
	<b>ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು:</b>			
	ಹೂಡಿಕೆಗಳು	-	-	-
	ವ್ಯಾಪಾರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	-	-	698 27.14
	ಸಾಲಗಳು	-	-	38 81.51
	ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸಮನಾದದ್ದು	-	-	75 31.44
	ಇತರೆ ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಬಾಕಿಗಳು	-	-	186 78.28
	ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು	-	-	1985 39.75
	<b>ಒಟ್ಟು ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು</b>	-	-	<b>2984 58.12</b>
	<b>ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು</b>			-
	ಸಾಲಗಳು	-	-	8267 75.93
	ವ್ಯಾಪಾರದ ಪಾವತಿಗಳು	-	-	102 25.17
	ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	-	-	3473 36.06
	<b>ಒಟ್ಟು ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು</b>	-	-	<b>11843 37.16</b>



### 37.18 ನ್ಯಾಯೋಜಿತ ಮೌಲ್ಯ ಶ್ರೇಣಿ

- ಹಂತ-1: ಹಂತ 1 ಕ್ರಮಾನುಗತವು ಸಕ್ರಿಯ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಗಳಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಬೆಲೆಗಳನ್ನು (ಸರಿಹೊಂದಿಸದ) ಬಳಸಿ ಅಳಿಯುವ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.
  - ಹಂತ-2: ಹಂತ 2 ಕ್ರಮಾನುಗತವು ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಾಗಿ ನೇರವಾಗಿ (ಅಂದರೆ ಬೆಲೆಗಳಂತೆ) ಅಥವಾ ಪರೋಕ್ಷವಾಗಿ (ಅಂದರೆ ಬೆಲೆಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ) ಗಮನಿಸಬಹುದಾದ ಹಂತ 1ರೊಳಗೆ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ಬೆಲೆಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಒಳಹರಿವುಗಳನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಂಡು ಅಳಿಯುವ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.
  - ಹಂತ 3: ಹಂತ 3 ಕ್ರಮಾನುಗತವು ವೀಕ್ಷಿಸಬಹುದಾದ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದತ್ತಾಂಶವನ್ನು (ನಿಭಾಯಿಸಲಾದ ಒಳಹರಿವು) ಆಧರಿಸಿದ ಒಳಹರಿವುಗಳನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಂಡು ಅಳಿಯುವ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.
- 'ಕೆಳಗಿನ ಕೋಷ್ಟಕವು ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಅಳಿಯುವ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ ಶ್ರೇಣಿಯನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸುತ್ತದೆ:-

(i)	ವಿವರಗಳು	ಹಂತ 1	ಹಂತ 2	ಹಂತ 3
	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2023 ಕ್ಕೆ			
	ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಋಣಮುಕ್ತತೆಯ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಅಳಿಯಲಾಗುತ್ತದೆ.	ಇಲ್ಲ		
	ಒಟ್ಟು			
	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2022 ಕ್ಕೆ			
	ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಋಣಮುಕ್ತತೆಯ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಅಳಿಯಲಾಗುತ್ತದೆ.	ಇಲ್ಲ		
	ಒಟ್ಟು			

### 37.19 ಹಣಕಾಸಿನ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಭೋಗ್ಯದ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಅಳಿಯಲಾಗುತ್ತದೆ.

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ವಿವರಗಳು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2023 ಕ್ಕೆ		ಮಾರ್ಚ್ 31, 2022 ಕ್ಕೆ		ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021 ಕ್ಕೆ	
	ಮುಂದುವರೆದ ಮೊತ್ತ (Ind AS ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)	ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ	ಮುಂದುವರೆದ ಮೊತ್ತ (Ind AS ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)	ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ	ಮುಂದುವರೆದ ಮೊತ್ತ (Ind AS ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)	ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ
ಭೋಗ್ಯ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳು						
ವ್ಯವಹಾರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	1917 06.37	1917 06.387	1495 11.88	1495 11.88	698 27.14	698 27.14
ಸಾಲಗಳು	865.12	865.12	560.16	560.16	3881.51	3881.51
ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸಮನದದ್ದು	2820.45	2820.45	13113.02	13113.02	7531.44	7531.44
ಇತರೆ ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಬಾಕಿಗಳು	21269.72	21269.72	20419.93	20419.93	18678.28	18678.28
ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳು	142900.30	142900.30	170941.69	170941.69	198539.75	198539.75
ಒಟ್ಟು ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳು	359561.96	359561.96	354546.68	354546.68	298458.12	298458.12
ಭೋಗ್ಯ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು						
ಸಾಲಗಳು	1114039	1114039	958246	958246	826776	826776
ವ್ಯವಹಾರದ ಪಾವತಿಗಳು	997	997	997	997	10225	10225
ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	391596	391596	348462	348462	347336	347336
ಒಟ್ಟು ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	1506632	1506632	1307705	1307705	1184337	1184337



- 37.20 (i) ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಗಮನಾರ್ಹ ಪ್ರಭಾವದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಸಾಧನಗಳ ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಅವುಗಳ ಸಾಗಿಸುವ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಸಮನಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಯಾವುದೇ ಗಮನಾರ್ಹ ಪ್ರಭಾವವಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ ರಿಯಾಯಿತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.
- (ii) ಕಂಪನಿಯ ಯಾವುದೇ ಸಾಲಗಳು ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬಡ್ಡಿದರಕ್ಕಿಂತ ಗಣನೀಯವಾಗಿ ಕಡಿಮೆಯಿಲ್ಲ

### 37.21 ಆರ್ಥಿಕ ಬಿಕ್ಕಟ್ಟು ನಿರ್ವಹಣೆ

ಹಣಕಾಸಿನ ಬಿಕ್ಕಟ್ಟಿನ ಅಂಶಗಳು

ಕಂಪನಿಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ವಿವಿಧ ರೀತಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಬಿಕ್ಕಟ್ಟುಗಳಿಗೆ ಒಡ್ಡಿಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ: ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬಿಕ್ಕಟ್ಟು, ಸಾಲದ ಬಿಕ್ಕಟ್ಟು ಮತ್ತು ದ್ರವ್ಯತೆಯ ಬಿಕ್ಕಟ್ಟು. ಹಣಕಾಸಿನ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಗಳ ಅನಿರೀಕ್ಷಿತತೆಯನ್ನು ಮುನ್ನೂಚಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಅದರ ಹಣಕಾಸಿನ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯ ಮೇಲೆ ಸಂಭವನೀಯ ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಾಥಮಿಕ ಗಮನವಾಗಿದೆ.

ತೊಂದರೆಗಳು	ಅನಾವರಣಗೊಳ್ಳುತ್ತಿರುವುದು	ಮಾನದಂಡ	ನಿರ್ವಹಣೆ
ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ತೊಂದರೆ- ಬಡ್ಡಿ ದರ	ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ ದರದಲ್ಲಿ ವ್ಯತ್ಯಯಗಳು	ಸಂವೇದನೆ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ	ಕಂಪನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಸ್ಪರ್ಧಾತ್ಮಕ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬಡ್ಡಿದರದಲ್ಲಿ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದೆ. ಹೆಡ್ಡಿಂಗ್ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಉತ್ಪನ್ನವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿಲ್ಲ.
ಜಮೆಯ ತೊಂದರೆಗಳು	ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಮತ್ತು ವ್ಯಾಪಾರ ಕರಾರು.	ವಯಸ್ಸಾದ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ವಲಯದ ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಠೇವಣಿಗಳ ವಿಭಿನ್ನತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ವಲಯದ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ, ಅಂದರೆ ಸಮೂಹ ಘಟಕ (ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳು) ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಡುವಂತಹ ಉತ್ತಮ ಜಮಾ ಗುಣಮಟ್ಟಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.
ದ್ರವ್ಯತೆ ಅಪಾಯ	ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	ಹಣದ ಹರಿವಿನ ಮುನ್ನೂಚನೆಗಳನ್ನು ರೋಲಿಂಗ್ ಮಾಡುವುದು.	ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸಮನಾಗಿರುವುದರ ಪರ್ಯಾಪ್ತ ನಿರ್ವಹಣೆ

#### a) ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯಲ್ಲಿನ ಬಿಕ್ಕಟ್ಟುಗಳು

##### (i) ಬಡ್ಡಿ ದರದ ಬಿಕ್ಕಟ್ಟುಗಳು

ಕಂಪನಿಯು ವಿವಿಧ ಬಡ್ಡಿ ದರದಲ್ಲಿ ಸಾಲವನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಬಡ್ಡಿದರದ ಬದಲಾವಣೆಯಿಂದ ಬಿಕ್ಕಟ್ಟಿಗೆ ಒಳಗಾಗುವ ಸಂಭವವಿದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020 ಮತ್ತು 2021 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ರೂಪಾಯಿ ಕರೆನ್ಸಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ವಿವರಗಳು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2023 ಕ್ಕೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2022 ಕ್ಕೆ	ಏಪ್ರಿಲ್ 1, 2021 ಕ್ಕೆ
ವಿವಿಧ ದರದ ಸಾಲಗಳು	11140 38.97	9582 46.11	8266 57.12
ನಿಶ್ಚಿತ ದರದ ಸಾಲಗಳು	-	-	1 18.81
<b>ಒಟ್ಟು ಸಾಲಗಳು</b>	<b>1114 038.97</b>	<b>9582 46.11</b>	<b>8267 75.93</b>

##### (2) ಸೂಕ್ಷ್ಮತೆಗಳು

ಬಡ್ಡಿ ದರಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಯ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಸಾಲಗಳಿಂದ ಹೆಚ್ಚಿನ / ಕಡಿಮೆ ವೆಚ್ಚದಿಂದ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟವು ಸೂಕ್ಷ್ಮವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ದರಗಳ ಹೆಚ್ಚಳ / ಇಳಿಕೆಯ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕೋಷ್ಟಕವು ಸಾರಾಂಶಿಸುತ್ತದೆ.





ವಿವರಗಳು	ತೆರಿಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭದ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮ		
	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2023ಕ್ಕೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2022 ಕ್ಕೆ	ಏಪ್ರಿಲ್ 1, 2021 ಕ್ಕೆ
ಬಡ್ಡಿ ದರಗಳು-50 ಬಿಸಿಎಸ್ ಪಾಯಿಂಟ್‌ಗಳ ಏರಿಕೆಯಿಂದ	-41 43.55	-39 65.43	-37 13.14
ಬಡ್ಡಿ ದರಗಳು-50 ಬಿಸಿಎಸ್ ಪಾಯಿಂಟ್‌ಗಳ ಇಳಿಕೆಯಿಂದ	41 43.55	39 65.43	37 13.14

**ಬಿ) ಜಮೆಯ ಬಿಕ್ಕಟ್ಟು**

ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಅಪಾಯವು ಕೌಂಟರ್‌ಪಾರ್ಟಿಯಿಂದ ಅದರ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಮೇಲೆ ಬೇಪಾವತಿ ಅಪಾಯವನ್ನು ಸೂಚಿಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಇದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ನಷ್ಟವಾಗುತ್ತದೆ. ವರದಿ ಮಾಡುವ ದಿನಾಂಕದಂದು ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ಗರಿಷ್ಠ ಒಡ್ಡಿಕೊಳ್ಳುವುದು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ವ್ಯವಹಾರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಂದ. ಈ ಕೆಳಗಿನ ಪ್ಯಾರಾಗಳಲ್ಲಿ ವ್ಯವಹಾರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಂದ ಬರುವ ಸಾಲದ ಅಪಾಯವನ್ನು ಇತರ ಎಲ್ಲ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳಿಂದ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

**i) ವ್ಯಾಪಾರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಜಮೆಯ ತೊಂದರೆಗಳು**

ವ್ಯಾಪಾರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಗಳಿಸಿದ ಆದಾಯದಿಂದ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯಾಪಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣದಿಂದ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯ ನಡೆಸಿದ ವಸೂಲಾತಿ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಇವುಗಳನ್ನು ಉತ್ತಮ ಆಧಾರಿತವಾದದ್ದು ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ದೌರ್ಬಲ್ಯದ ನಷ್ಟ ಅಥವಾ ಲಾಭವನ್ನು ನಿರ್ಣಯಿಸಲು ಕಂಪನಿಯ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಸಾಲ ನಷ್ಟ ಮಾದರಿಯನ್ನು ಬಳಸುತ್ತದೆ. ನಿಬಂಧನೆ ಮ್ಯಾಟ್ರಿಕ್ಸ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವ್ಯಾಪಾರ ಕರಾರುಗಳಿಗಾಗಿ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಸಾಲ ನಷ್ಟ ಭತ್ಯೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಾಯೋಗಿಕ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯನ್ನು ಬಳಸಿದೆ. ನಿಬಂಧನೆ ಮ್ಯಾಟ್ರಿಕ್ಸ್ ಐತಿಹಾಸಿಕ ಸಾಲದ ನಷ್ಟವನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಮುಂದೆ ನೋಡುವ ಮಾಹಿತಿಗಾಗಿ ಹೊಂದಿಸಲ್ಪಡುತ್ತದೆ. ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕರೆಡಿಟ್ ನಷ್ಟ ಭತ್ಯೆ ಬರಬೇಕಾದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಬಾಕಿ ಇರುವ ದಿನಗಳ ಅವಧಿಯ ಮೇಲೆ ಆಧರಿಸಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿರುವ ಗ್ರಾಹಕರು ಕೇಂದ್ರ/ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ಉಪಯುಕ್ತತೆಗಳನ್ನು ಕಟ್ಟುಪಾಡುಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸುವ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ ಮತ್ತು ಆದ್ದರಿಂದ ಬೇಪಾವತಿಯ ಅಪಾಯವು ಅತ್ಯಲ್ಪ ಇದಲ್ಲದೆ, ಪಾವತಿ ಭದ್ರತಾ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ಮತ್ತು ಐತಿಹಾಸಿಕ ಪಾವತಿ ನಡವಳಿಕೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ನಿಗದಿತ ದಿನಾಂಕಕ್ಕಿಂತ 30 ದಿನಗಳ ಹಿಂದಿನ ದುರ್ಬಲಗೊಳ್ಳದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಇನ್ನೂ ಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಸಂಗ್ರಹಿಸಬಹುದು ಎಂದು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿ ನಂಬುತ್ತದೆ.

ಮೇಲಿನ ಅಂಶಗಳು ಮತ್ತು ಚಾಲತಿಯಲ್ಲಿರುವ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ವ್ಯಾಪಾರ ಪಾವತಿ ನಡವಳಿಕೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿದೆ. ಮೇಲಿನ ಅಂಶಗಳು ಮತ್ತು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ವ್ಯಾಪಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಆರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ನಂತರ ಪ್ರತಿ ವರದಿ ದಿನಾಂಕಗಳ ಮೇಲೆ ಅತ್ಯಲ್ಪ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಬಿಕ್ಕಟ್ಟನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತವೆ.

**ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮೇಲೆ ಸಾಲದ ಬಿಕ್ಕಟ್ಟು**

ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿರುವ ಪ್ರತಿ ವರದಿ ದಿನಾಂಕಗಳಿಗೆ ದುರ್ಬಲವಾಗದ ಮತ್ತು ಹಿಂದಿನ ಎಲ್ಲಾ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು ಉತ್ತಮ ಹಿಂಪಾವತಿಯ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ಹೊಂದಿವೆ ಎಂದು ಕಂಪನಿ ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಹಣಕಾಸಿನ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಾಲದ ಬಿಕ್ಕಟ್ಟನ್ನು ಸರಿದೂಗಿಸಲು ಯಾವುದೇ ಮೇಲಾಧಾರ ಅಥವಾ ಇತರ ವರ್ಧನೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಇದಲ್ಲದೆ, ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನತೆಯನ್ನು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ವಲಯದ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು ಮತ್ತು ಉನ್ನತ ದರ್ಜೆಯ ಖಾಸಗಿ ವಲಯದ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳೊಂದಿಗೆ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಇದರಿಂದ ಯಾವುದೇ ಗಮನಾರ್ಹ ಸಾಲದ ಅಪಾಯವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.



### ಸಿ) ಲಿಕ್ವಿಡಿಟಿಯ ಬಿಕ್ಕಟ್ಟುಗಳು

ಕಂಪನಿಯ ಲಿಕ್ವಿಡಿಟಿಯ ಪ್ರಮುಖ ಮೂಲಗಳು ಕಾರ್ಯಚರಣೆಗಳಿಂದ ಉತ್ಪತ್ತಿಯಾಗುವ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನತೆಗಳಾಗಿವೆ. ನಗದು ಒಳಹರಿವನ್ನು ನಿರಂತರವಾಗಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ಮತ್ತು ಸಾಕಷ್ಟು ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನತೆಯನ್ನು ಕಾಪಾಡಿಕೊಳ್ಳುವ ಮೂಲಕ ಕಂಪನಿ ನಮ್ಮ ಲಿಕ್ವಿಡಿಟಿಯ ಅಗತ್ಯಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ. ಯಾವುದೇ ನ್ಯೂನತೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ನಿವ್ವಳ ನಗದು ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳನ್ನು ಲಭ್ಯವಿರುವ ನಗದಿಗೆ ಹೋಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಲಿಕ್ವಿಡಿಟಿಯ ಅಗತ್ಯತೆಗಳು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ವ್ಯವಹಾರದ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು, ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಸಾಲಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮುಕ್ತಾಯಗಳು, ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವೆಚ್ಚಗಳ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು, ಬಂಡವಾಳ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ. ಪ್ರತಿ ವರದಿ ದಿನಾಂಕದಂತೆ ವ್ಯವಹಾರದ ಸಾಮಾನ್ಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಉದ್ಭವಿಸುತ್ತದೆ. ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಬಿಕ್ಕಟ್ಟುಗಳ ಅಗತ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಲು ಕಂಪನಿ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನತೆಗಳಲ್ಲಿ ಸಾಕಷ್ಟು ಸಮತೋಲನವನ್ನು ಕಾಯ್ದುಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕೋಷ್ಟಕವು ಉತ್ಪನ್ನವಲ್ಲದ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಒಪ್ಪಂದದ ಮುಕ್ತಾಯದ ಬಗ್ಗೆ ವಿವರಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ. ಕೋಷ್ಟಕದಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿದ ಮೊತ್ತವು ಕಂಪನಿಯ ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಸಾಲಗಳ ಒಪ್ಪಂದದ ರಿಯಾಯಿತಿಯಿಲ್ಲದ ನಗದು ಹರಿವುಗಳಾಗಿವೆ.

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ವಿವರಗಳು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2023 ಕ್ಕೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2022 ಕ್ಕೆ	ಏಪ್ರಿಲ್ 1, 2021 ಕ್ಕೆ
6 ತಿಂಗಳಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ	461 34.42	376 63.26	366 72.42
6 ತಿಂಗಳಿನಿಂದ 1 ವರ್ಷ	426 78.53	412 09.81	363 27.91
1-5 ವರ್ಷಗಳು	4143 49.81	3679 19.49	3783 03.00
5 ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು	5086 35.14	3953 12.10	3079 72.60
<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>10117 97.90</b>	<b>8421 04.66</b>	<b>7592 75.93</b>

### 37.22 ಬಂಡವಾಳ ನಿರ್ವಹಣೆ

ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವಾಗ ಕಂಪನಿಯ ಉದ್ದೇಶವು ಮುಂದುವರಿಯುವ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವಾಗಿ ಮುಂದುವರಿಯುವ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಕಾಪಾಡುವುದು, ಇದರಿಂದಾಗಿ ಷೇರುದಾರರಿಗೆ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಇತರ ಮಧ್ಯಸ್ಥಗಾರರಿಗೆ ಲಾಭಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸಬಹುದು ಮತ್ತು ಸಾಲ ಮತ್ತು ಇಕ್ವಿಟಿಯ ಸೂಕ್ತ ಬಂಡವಾಳ ರಚನೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವುದು. ಹೂಡಿಕೆದಾರರನ್ನು ಕಾಪಾಡಿಕೊಳ್ಳಲು ಹಣಕಾಸು ಮಾರುಕಟ್ಟೆಗಳಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಸದುಪಯೋಗಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಮೂಲಕ ನಿಧಿಗಳ ನಿಯೋಜನೆ ಮತ್ತು ಸೋರ್ಸಿಂಗ್‌ನಲ್ಲಿ ವಿವೇಕಯುತ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಮೂಲಕ ಬಲವಾದ ಬಂಡವಾಳದ ಮೂಲವನ್ನು ಕಾಯ್ದುಕೊಳ್ಳುವ ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಗೆ (ಬಿಒಡಿ) ಪ್ರಾಥಮಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಇದೆ, ಸಾಲಗಾರರು ಮತ್ತು ಮಾರುಕಟ್ಟೆಗಳ ವಿಶ್ವಾಸ ಮತ್ತು ವ್ಯವಹಾರದ ಭವಿಷ್ಯದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯನ್ನು ಉಳಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಕಂಪನಿಗೆ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಮತ್ತು ಸಂಭವನೀಯ ಎಲ್ಲಾ ಅಪಾಯಗಳನ್ನು ತಗ್ಗಿಸಲು, ಷೇರುದಾರರನ್ನು ಕಾಪಾಡಿಕೊಳ್ಳುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಬಲವಾದ ಬಂಡವಾಳ ರಚನೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವುದು ಕಂಪನಿಯ ನೀತಿಯಾಗಿದೆ, ಮಾರಾಟಗಾರ ಮತ್ತು ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ವಿಶ್ವಾಸಿ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ನಿರಂತರ ಬೆಳವಣಿಗೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯನ್ನು ಉಳಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು. ಕಂಪನಿಯ ಅಪಾಯವು ಕಂಪನಿಯ ಅಪಾಯದ ವಿವರಗಳಿಗೆ ಧಕ್ಕೆಯಾಗದಂತೆ ಸ್ವಾತಂತ್ರ್ಯ, ಸಂರಕ್ಷಣೆ ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಿನ ಹಣಕಾಸಿನ ನಮ್ಮತೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಬಲವಾದ ಒಟ್ಟು ಇಕ್ವಿಟಿ ಬೇಸ್ ಅನ್ನು ಇಟ್ಟುಕೊಳ್ಳುವುದರ ಮೇಲೆ ಕೇಂದ್ರೀಕರಿಸಿದೆ. ಬಂಡವಾಳದ ರಚನೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಅಥವಾ ಸರಿಹೊಂದಿಸಲು, ಕಂಪನಿಯು ಅಗತ್ಯವಿರುವಂತೆ ಸೂಕ್ತ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.





ಕಂಪನಿಯು ದೀರ್ಘಕಾಲಿನ ಸಾಲ ಇಕ್ವಿಟಿ ಅನುಪಾತವನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಿದೆ:

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ವಿವರಗಳು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2023 ಕ್ಕೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2022ಕ್ಕೆ	ಏಪ್ರಿಲ್ 1, 2021 ಕ್ಕೆ
ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಸಾಲ (ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಸಾಲಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮುಕ್ತಾಯಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ)	10117 97.90	8421 04.66	6862 75.60
ಇಕ್ವಿಟಿ (ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು ಸೇರಿದಂತೆ)	7043 27.09	6295 84.47	5594 69.83
ಇಕ್ವಿಟಿ ಅನುಪಾತಕ್ಕೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಸಾಲ	1.44	1.34	1.23

37.23 ಇಂಡಿಯನ್ ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಸ್ಟ್ಯಾಂಡರ್ಡ್ (Ind AS)-23 “ಸಾಲ ವೆಚ್ಚಗಳು” ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ವಿವರಗಳು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2023 ಕ್ಕೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2022 ಕ್ಕೆ	ಏಪ್ರಿಲ್ 1, 2021 ಕ್ಕೆ
ಸಾಲದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ	9880.67	11133.55	9724.86
ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ದರ	7.15% ಮತ್ತು 7.80%	7.31%	7.99%

37.24 ಇಂಡಿಯನ್ ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಸ್ಟ್ಯಾಂಡರ್ಡ್ (Ind AS)-108ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ: “ಆಪರೇಟಿಂಗ್ ವಿಭಾಗಗಳು”

IND AS-108 ಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ, ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು ಒಟ್ಟಾರೆಯಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ‘ಚೀಫ್ ಆಪರೇಟಿಂಗ್ ಡಿವಿಷನ್ ಮೇಕರ್’ ಅಥವಾ ‘CODM’ ಆಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣದ ಒಂದೇ ಸಾಲಿನ ವ್ಯವಹಾರದಲ್ಲಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಯಾವುದೇ ಕಾರ್ಯಾಚರಣಾ ವಿಭಾಗಗಳಿಲ್ಲ. ಯಾವುದೇ ಆಪರೇಟಿಂಗ್ ವಿಭಾಗಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ IND AS-108 ರ ಪ್ರಕಾರ ಅಸ್ತಿತ್ವದ ಪ್ರಕಾರ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವುದು ಅಗತ್ಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

37.25 ಘಟಕ-ದ್ಯಾಂತ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳು:

ಎ) ಪ್ರಮುಖ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರುವ ಆದಾಯದ ಬಗ್ಗೆ ಮಾಹಿತಿ (ಅಸ್ತಿತ್ವದ ಆದಾಯದ 10% ಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಕೊಡುಗೆ ನೀಡಿ)

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಗ್ರಾಹಕರ ಹೆಸರು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2023 ಕ್ಕೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2022 ಕ್ಕೆ
ಬಿ.ವಿ.ಸ.ಕಂ	2423 99.73	2032 46.00
ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ	893 10.31	723 34.19
ಗು.ವಿ.ಸ.ಕಂ	562 58.00	439 47.31
ಸೆಸ್	527 81.20	459 60.15

ಬಿ) ಭೌಗೋಳಿಕ ಮಾಹಿತಿ

ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕದಲ್ಲಿಯೇ ನಿರ್ವಹಿಸುವುದರಿಂದ, ಯಾವುದೇ ಭೌಗೋಳಿಕ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.



**ಸಿ) ಪ್ರಮುಖ ಉತ್ಪನ್ನಗಳಿಂದ ಆದಾಯ**

ಪ್ರತಿ ಉತ್ಪನ್ನ ಮತ್ತು ಸೇವೆಗೆ ಬಾಹ್ಯ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರುವ ಆದಾಯವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ವಿವರಗಳು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2023ಕ್ಕೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2022ಕ್ಕೆ
ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ	4794 23.20	4010 37.96
ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಾತ್ಮಕ ಶಕ್ತಿ ಶುಲ್ಕಗಳು ಐಪಿಪಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬೇಡಿಕೆ	3 93.74	81.26
ಮುಕ್ತ ಅವಕಾಶ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಶುಲ್ಕ	1 78.15	1 62.20
ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು	22 07.34	19 46.32
ಗ್ರಿಡ್ ಸಫಾರ್ಟ್ ಶುಲ್ಕಗಳು	4 98.04	4 74.32
ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	14 42.65	7 39.66
ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಶುಲ್ಕ-ಐ.ಎಸ್.ಟಿ.ಎಸ್. ಮಾರ್ಗಗಳು		-
<b>ಇತರೆ</b>	<b>1 56.74</b>	<b>93.41</b>

**37.26 ಇಂಡಿಯನ್ ಅಕೌಟಿಂಗ್ ಸ್ಟ್ಯಾಂಡರ್ಡ್ (Ind AS) ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ 12**

“ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ” ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯ ಚಲನವಲನ

(ಎ) ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯ ಚಲನೆ

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ವಿವರಗಳು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2022ಕ್ಕೆ	ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವುದು	ಓಸಿಐ ನಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿರುವುದು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2023ಕ್ಕೆ
ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳು	1921 41.45	21 43.37	-	1942 84.82
<b>ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ಎ)</b>	<b>1921 41.45</b>	<b>21 43.37</b>	<b>-</b>	<b>1942 84.82</b>
ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಸ್ವತ್ತುಗಳು				
ರಜೆ ನಗಧೀಕರಣ ಅವಕಾಶ ಯು/ಎಸ್ 43ಬಿ	132 53.39	31 66.80	-	164 20.20
ಬೋನಸ್ ಮತ್ತು ಎಕ್ಸ್ ಗ್ರೇಷಿಯಸ್	-	3 73.32	-	3 73.32
ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿಗೆ ಉದ್ಯೋಗದಾತರು ಕೊಡುಗೆ	63 07.81	3 29.80	-	66 37.61
ಹವಣಿಕೆಗಳು	2 97.67	4 61.16	-	7 58.83
<b>ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ಬಿ)</b>	<b>198 58.87</b>	<b>43 31.08</b>	<b>-</b>	<b>241 89.96</b>
ಕಳೆಯಿರಿ: ಮ್ಯಾಟ್ (ಎಂ.ಎ.ಟಿ) ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಅರ್ಹತೆ	304 82.33	-48 57.79	-	256 24.54
<b>ನಿವ್ವಳ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ (ಎ-ಬಿ)</b>	<b>1418 00.25</b>	<b>26 70.08</b>	<b>-</b>	<b>1444 70.32</b>

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

(ಬಿ)	ವಿವರಗಳು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021ಕ್ಕೆ	ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವುದು	ಓಸಿಐ ನಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿರುವುದು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2022ಕ್ಕೆ
	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಸ್ವತ್ತುಗಳು				
	<b>ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ಎ)</b>	<b>1603 52.02</b>	<b>317 89.42</b>	<b>-</b>	<b>1921 41.45</b>
	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಸ್ವತ್ತುಗಳು				
	ರಜೆ ನಗಧೀಕರಣ ಅವಕಾಶ ಯು/ಎಸ್ 43ಬಿ	129 11.52	3 41.87	-	132 53.39



ಬೋನಸ್ ಮತ್ತು ಎಕ್ಸ್‌ಗ್ರೇಷಿಯಾ	-	-	-	-
ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿಗೆ ಉದ್ಯೋಗದಾತರು ಕೊಡುಗೆ	119 45.42	-56 37.62	-	63 07.81
ಪ್ರೋವಿಷನಗಳು	3 04.37	-6.70	-	2 97.67
<b>ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ಬಿ)</b>	<b>251 61.31</b>	<b>-53 02.43</b>	<b>-</b>	<b>198 58.87</b>
ಕಳೆಯಿರಿ: ಮ್ಯಾಟ್ (MAT) ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಅರ್ಹತೆ	182 78.36	122 03.97	-	304 82.33
ನಿವ್ವಳ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ (ಎ-ಬಿ)	<b>1169 12.35</b>	<b>248 87.91</b>	<b>-</b>	<b>1418 00.25</b>

**(ಸಿ) ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ತೆರಿಗೆ ದರಗಳ ಸಮನ್ವಯ**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ವಿವರಗಳು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2023ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2022ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ
ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ	91 454.67	1112 40.25
ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದ ತೆರಿಗೆ ದರ	0.00	0.00
ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾದ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	319 57.92	388 71.79
ಇದರ ತೆರಿಗೆ ಪರಿಣಾಮ:	-	-
ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯಿಂದಾಗಿ	157 56.43	128 94.60
ಶಾಶ್ವತವಾದ ಅನರ್ಹತೆ ಯು/ಎಸ್ 37	11 28.21	97 1.87
ವೆಚ್ಚದ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸ	13 66.54	105 25.07
ಮ್ಯಾಟ್ ತೆರಿಗೆಯ ವ್ಯತ್ಯಾಸ	22 72.83	44 22.43
ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಹವಣಿಕೆ/ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಮರುಹೇಳಿಕೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	18.57	9 73.45
<b>ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚ (ಎ)</b>	<b>164 41.98</b>	<b>218 19.87</b>

**37.27 ಇಂಡಿಯನ್ ಅಕೌಟಿಂಗ್ ಸ್ಟ್ಯಾಂಡರ್ಡ್ಸ್ (IND AS) 116 ರ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರಕಟಣೆ - "ಭೋಗ್ಯ"**

ಎ) ಕಂಪನಿಯು ಏಪ್ರಿಲ್ 1, 2019 ರ ಆರಂಭಿಕ ಅರ್ಜಿಯ ದಿನಾಂಕದೊಂದಿಗೆ IND AS 116 ಅನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸಿದೆ. ಮಾರ್ಪಡಿಸಿದ ರೆಟ್ರೋಸ್ಟೇಟಿವ್ ವಿಧಾನವನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಂಡು ಕಂಪನಿಯು IND AS 116 ಅನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸಿದೆ, ಆರಂಭಿಕ ಅರ್ಜಿಯ ಸಂಚಿತ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಏಪ್ರಿಲ್ 1, 2019 ರಂದು ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಗಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಏಪ್ರಿಲ್ 1, 2019 ರಂತೆ ಜಾರಿಗೆ ತರಬಹುದಾದ ಎಲ್ಲಾ ಭೋಗ್ಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿದ ವಿಧಾನವನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸಿದೆ.

**ಬಿ) ಗುತ್ತಿಗೆದಾರನಾಗಿ**

i) ಭೋಗ್ಯಗಳ ವಿವರಣೆ

ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಮಹತ್ವದ ಭೋಗ್ಯದ ಗುತ್ತಿಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಪ್ರವೇಶಿಸಿತು:

- ಎ) ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು/ಮಾರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ಆಸ್ತಿಗಳ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕಾಗಿ ವಿವಿಧ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಭೋಗ್ಯಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ಭೂಮಿ.
- ಬಿ) ಕಟ್ಟಡಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ, ನೌಕರರು, ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಸಂಘ ಮತ್ತು ಇತರ ಪಕ್ಷಗಳಿಗೆ ವಸತಿ ಮತ್ತು ವಸತಿ ರಹಿತ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ, ಇವುಗಳನ್ನು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ರದ್ದುಗೊಳಿಸಬಹುದು.



- ii) ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಗುತ್ತಿಗೆ ಮತ್ತು ಕಡಿಮೆ ಮೌಲ್ಯದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳ ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿಯ ಮೇಲೆ ನೇರ - ರೇಖೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಖರ್ಚಾಗಿ ಗುರುತಿಸಿದೆ.
- iii) ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಗುತ್ತಿಗೆ ವಿನಾಯಿತಿ ಅನ್ವಯಿಸದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಬಳಸುವ ಹಕ್ಕನ್ನು ಗುರುತಿಸುವ ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿ ಗುರುತಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ.
- iv) IND AS 116 ರ ಪ್ರಕಾರ ಸಿ 11 ಪ್ರಕಾರ, IND AS 17 ಅನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸುವ ಹಣಕಾಸು ಗುತ್ತಿಗೆಗಳೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾದ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳಿಗೆ, ಬಳಕೆಯ ಹಕ್ಕಿನ ಆಸ್ತಿಯ ಸಾಗಿಸುವ ಮೊತ್ತ ಮತ್ತು ಆರಂಭಿಕ ಅರ್ಜಿಯ ದಿನಾಂಕದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ IND AS 17 ಅನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸುವ ಮಾಪನಕ್ಕೆ ಆ ದಿನಾಂಕದ ಮೊದಲು ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಆದ್ದರಿಂದ, ಒಂದು ಬಾರಿ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲೆ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಡೆದರೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಸ್ತಿಯ ಮೊತ್ತವನ್ನು ನಾವು IND AS 116 ರ ಪ್ರಕಾರ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಬಳಸುವ ಹಕ್ಕನ್ನು ಮುಂದಕ್ಕೆ ಸಾಗಿಸಿದ್ದೇವೆ.

**ಸಿ) ಗೇಣಿದಾರನಾಗಿ**

**i) ಭೋಗ್ಯಗಳ ವಿವರಣೆ**

ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಮಹತ್ವದ ಭೋಗ್ಯದ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ತೊಡಗಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ:-

- ಅ) ಕಂಪನಿಯು ಭೂಮಿಯನ್ನು ಖಾಸಗಿಯವರಿಗೆ ಭೋಗ್ಯಕ್ಕಾಗಿ ನೀಡಿದೆ.
- ಆ) ಕಟ್ಟಡಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ, ನೌಕರರು, ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಸಂಘ ಮತ್ತು ಇತರ ಪಕ್ಷಗಳಿಗೆ ವಸತಿ ಮತ್ತು ವಸತಿ ರಹಿತ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ, ಇವುಗಳನ್ನು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ರದ್ದುಗೊಳಿಸಬಹುದು.
- ii) ಎಲ್ಲಾ ಭೋಗ್ಯಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುವ ಸ್ವರೂಪವಾಗಿವೆ ಮತ್ತು ರದ್ದುಗೊಳಿಸಬಹುದು.

**37.28: ಅನುಪಾತಗಳು**

	ವಿವರಣೆಗಳು	ನ್ಯೂಮಿರೇಟರ್	ಡಿನೋಮಿರೇಟರ್	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2023 ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2022 ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	ವ್ಯತ್ಯಾಸ(%)	ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಕಾರಣಗಳು
ಎ.	ಪ್ರಸ್ತುತ ಅನುಪಾತ	ಪ್ರಸ್ತುತ ಆಸ್ತಿಗಳು	ಪ್ರಸ್ತುತ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು	0.52	0.51	-0.52	
ಬಿ.	ಸಾಲ-ಇಕ್ವಿಟಿ ಅನುಪಾತ	ಒಟ್ಟು ಸಾಲ (ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಹಾಗೂ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ).	ಶೇರದಾರರ ಈಕ್ವಿಟಿಯ	1.31	1.21	-8.11	
ಸಿ.	ಸಾಲ ಸೇವಾ ಕವರೇಜ್ ಅನುಪಾತ	ಸಾಲ ಸೇವೆ ಲಭ್ಯವಾಗಿರುವ ಲಾಭ	ಸಾಲ ಸೇವೆಗಳು	1.07	0.95	-12.08	
ಡಿ.	ರಿಟರ್ನ್ ಆನ್ ಇಕ್ವಿಟಿ ಅನುಪಾತ (ಆರ್.ಒ.ಇ.)	ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ	ಶೇರದಾರರ ಈಕ್ವಿಟಿಯ ಸರಾಸರಿ	0.10	0.11	2.73	
ಇ.	ದಾಸ್ತಾನು ವಹಿವಾಟು ಅನುಪಾತ	ಮಾರಾಟವಾದ ಸರಕಿನ ಮೌಲ್ಯ x 2	(ಆರಂಭಿಕ ದಾಸ್ತಾನು + ಮುಕ್ತಾಯ ದಾಸ್ತಾನು)	ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ, ಏಕೆಂದರೆ ದಾಸ್ತಾನು ಬಂಡವಾಳ ವಸ್ತುಗಳು ಮತ್ತು ಖರೀದಿಗಳು ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ಆದಾಯದ ನಡುವೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲ			
ಎಫ್.	ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿ ವಹಿವಾಟು ಅನುಪಾತ	ಆದಾಯ	ಸರಾಸರಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿ	2.70	2.93	7.9	
ಜಿ.	ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಪಾವತಿ ವಹಿವಾಟು ಅನುಪಾತ	ಸೇವೆಗಳ ಖರೀದಿ ಹಾಗೂ ಇತರ ಖರ್ಚುಗಳು	ಸರಾಸರಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಪಾವತಿಗಳು	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಖರೀದಿಗಳಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ, ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ			



ಎಚ್.	ನಿವ್ವಳ ಬಂಡವಾಳ ವಹಿವಾಟು ಅನುಪಾತ	ಆದಾಯ	ಕಾರ್ಯವಾಹಿ ಬಂಡವಾಳ	-1.77	-1.71	-3.93	
ಐ.	ನಿವ್ವಳ-ಲಾಭದ ಅನುಪಾತ	ನಿವ್ವಳ-ಲಾಭ	ಆದಾಯ	0.14	0.15	7.85	
ಜೆ.	ಉದ್ಯೋಗದ ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲೆ ರಿಟರ್ನ್ಸ್ (ಆರ್.ಒ.ಸಿ.ಇ.)	ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಯ ಮೊದಲಿನ ಲಾಭಾಂಶ	ಬಳಸಿದ ಬಂಡವಾಳ	0.07	0.09	16.54	
ಕೆ.	ಹೂಡಿಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಲಾಭ (ಆರ್.ಒ.ಐ)	ಹೂಡಿಕೆಗಳಿಂದ ಗಳಿಸಿದ ಲಾಭ	ಟೈಮ್ ವೈಟೇಜ್ ಸರಾಸರಿ ಹೂಡಿಕೆ	ಯಾವುದೇ ಹೂಡಿಕೆಗಳಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.			

- \* ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಂಡವಾಳವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು+ಕಾರ್ಯವಾಹಿ ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ನಿವ್ವಳ ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆ.
- \*\* ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಂಡ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಅಂಶ ಅಥವಾ ಭೇದಕ್ಕಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಇದಲ್ಲದೆ, ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಆದಾಯದ ಭೋಗ್ಯ ಭಾಗವನ್ನು ಅಂಶದಲ್ಲಿ ಸರಿಹೊಂದಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಸಾಲ ಸೇವೆಗಾಗಿ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಗಳಿಕೆಯ ಭಾಗವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ

37.29 IND AS 115 ಏಪ್ರಿಲ್ 1, 2018 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬಂದಿದೆ. ಈ ಮಾನದಂಡದ ತತ್ವವೆಂದರೆ, ಒಂದು ವಾಗ್ದಾನ ಮಾಡಿದ ಸರಕುಗಳು ಅಥವಾ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡುವುದನ್ನು ಚಿತ್ರಿಸಲು ಒಂದು ಘಟಕವು ಆದಾಯವನ್ನು ಗುರುತಿಸುತ್ತದೆ, ಅದು ಆ ಸರಕುಗಳು ಅಥವಾ ಸೇವೆಗಳಿಗೆ ಬದಲಾಗಿ ಘಟಕವು ಅರ್ಹತೆ ಹೊಂದಲು ನೀರಿಕ್ಷಿಸುವ ಪರಿಗಣನೆಯನ್ನು ಪ್ರತಿಬಿಂಬಿಸುತ್ತದೆ.

37.30 ಕಂಪನಿಯು ರಾಜ್ಯದೊಳಗಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ಕಾರ್ಯಗಳು, ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ಉಪಯುಕ್ತತೆ ಹಾಗೂ ಲೋಡ್ ರವಾನೆ ಕೇಂದ್ರ ದ ಕೆಲಸಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು, ಮುಕ್ತ ಪ್ರವೇಶದ ಗ್ರಾಹಕರು ಮುಂತಾದವರೊಂದಿಗೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡಿರುವ ಒಪ್ಪಂದ ದ ಮೂಲಕ ಕಂದಾಯವನ್ನು ಗಳಿಸುತ್ತದೆ.

37.31 ವ್ಯಾಪಾರ ಕರಾರು ಮತ್ತು ಒಪ್ಪಂದದ ಬಾಕಿಗಳು  
ಕೆಳಗಿನ ಕೋಷ್ಟಕವು ಗ್ರಾಹಕರೊಂದಿಗಿನ ಒಪ್ಪಂದಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಮತ್ತು ಒಪ್ಪಂದದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ:-

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ವಿವರಗಳು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2023ಕ್ಕೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2022ಕ್ಕೆ
<b>ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು</b>		
ವ್ಯಾಪಾರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು		
ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	1495 11.88	698 27.14
ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಕಂದಾಯ	4931 36.34	4108 65.99
ಸಂಗ್ರಹವಾದದ್ದು ಮತ್ತು ಇತರ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	-4509 41.85	-3311 81.25
<b>ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು</b>	<b>1917 06.37</b>	<b>1495 11.88</b>

37.32 ಕಂಪನಿಯು 25 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಗೆ ವಿತರಣ ಕಂಪನಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಪ್ರಮುಖ ಆದಾಯದ ಒಪ್ಪಂದಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ಮುಂದುವರೆಯುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಾಗಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಅವಧಿಯಿಂದ ಆದಾಯವನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವುದು ಅಪ್ರಾಯೋಗಿಕವಾಗಿದೆ.



37.33 ಗ್ರಾಹಕರೊಂದಿಗಿನ ಒಪ್ಪಂದಗಳಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ಆದಾಯವನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸುವುದನ್ನು ಕೆಳಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಅ) ಉತ್ಪನ್ನಗಳ ಸ್ವರೂಪದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಆದಾಯವನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸುವುದು.

ಉತ್ಪನ್ನಗಳ ಸ್ವರೂಪದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಆದಾಯವನ್ನು ಬೇರ್ಪಡಿಸುವುದು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 25 “ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ಆದಾಯ”

ಆ) ಗ್ರಾಹಕರೊಂದಿಗಿನ ಒಪ್ಪಂದಗಳಿಂದ ಬರುವ ಆದಾಯವು ಭುಗೋಳಿಕತೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ.

ಎಲ್ಲಾ ಆದಾಯವು ಭಾರತದೊಳಗೆ ಉತ್ಪತ್ತಿಯಾಗುತ್ತದೆ

ಇ) ಆದಾಯ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯ ಸಮಯ

ಎಲ್ಲಾ ಆದಾಯವನ್ನು ಕಾಲಾನಂತರದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಉ) ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯದ ಒಪ್ಪಂದದ ಬೆಲೆಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ:-  
(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ವಿವರಗಳು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2023 ಕ್ಕೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2022 ಕ್ಕೆ
ಒಪ್ಪಂದದ ಬೆಲೆ	4931 36.34	4108 65.99
ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	-	-
ರಿಯಾಯಿತಿ	-	-
ಇತರ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ-ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಶುಲ್ಕ	-	-
ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಆದಾಯವನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ	4931 36.34	4108 65.99

37.34 ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳ ಮರು ಗುಂಪಿನಿಂದಾಗಿ ಪ್ರಸ್ತುತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬದಲಾವಣೆಗಳು

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	2021-22ನೇ ಸಾಲಿನ ಹಿಂದಿನ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಿತ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಸಮತೋಲನ	ಪುನರ್ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ ತುಲನಾತ್ಮಕತೆಗಳು	ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು	ಕಾರಣಗಳು	
<b>ಆಸ್ತಿಗಳು</b>						
<b>ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು</b>						
(ಎ)	ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು	2	17089 98.11	17635 44.60	-545 46.49	IND AS 8 ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಅಂಶಗಳ ಮರು ವರ್ಗೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಮರು ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
(ಬಿ)	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	3	3689 96.83	3156 04.77	533 92.06	ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಐಟಿಂಗಳ ಮರುಸ್ಥಾಪನೆ ಮತ್ತು ಪಿಎಸ್‌ಡಿಎಫ್ ಕಾರ್ಯಗಳ ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ, ಸಿಡಬ್ಲ್ಯುಐಪಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಡಿಸಿಡಬ್ಲ್ಯುಐಪಿ
(ಸಿ)	ಇತರ ಅಮೂರ್ತ ಸ್ವತ್ತುಗಳು	3J	34.48	3 41.48	-3 06.99	IND AS 8 ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಅಂಶಗಳ ಮರು ವರ್ಗೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಮರು ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.





(ಡಿ)	ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳು					
	(i) ಸಾಲಗಳು	4	47 58.63		47 58.63	ವಿವಾದಿತ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ಇತರವಲ್ಲದ ಇತರ ನಾನ್-ಕರೆಂಟ್ ಸ್ವತ್ತುಗಳಿಗೆ ಇತರರೊಂದಿಗೆ ಠೇವಣಿ ಮರುಸಂಗ್ರಹಿಸುವುದು. IND AS 32 ರ ಅಗತ್ಯತೆಯ ಪ್ರಕಾರ.
	(ii) ಇತರೆ	4J	1450 34.36	913 05.44	537 28.91	Ind AS 32 ರ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮತ್ತು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಮರುಸಂಗ್ರಹಿಸುವುದು.
(ಇ)	ಇತರ ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಸ್ವತ್ತುಗಳು	5	77 62.66	77 62.66	-	
<b>ಪ್ರಸ್ತುತ ಆಸ್ತಿಗಳು</b>						
(ಎ)	ದಾಸ್ತಾನುಗಳು	6	7350.31	7350.31	-	
(ಬಿ)	ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳು		-	-	-	
	(i) ವ್ಯಾಪಾರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	7	149343.62	149511.88	-168.26	ಸ್ವಾಭಾವಿಕ ISTS ಲೈನ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ಪ್ರಸರಣ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಹಿಂಪಡೆಯುವಿಕೆಯಿಂದಾಗಿ ಮರು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.
	(ii) ನಗದು ಮತ್ತು ತತ್ಸಮಾನ	8	13152.70	13113.02	39.68	IND AS 8 ಮತ್ತು IND AS 32 ರ ಅಗತ್ಯತೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಕೈಹಣದ ವಸ್ತುಗಳ ಮರುಸಂಘಟನೆ.
	(iii) ಇತರ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಬಾಕಿಗಳು	9	20419.83	20419.93	-0.10	Ind AS 8 ರ ಪ್ರಕಾರ ಮೀಸಲಿಟ್ಟ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ಮರುಸಂಘಟಿಸುವುದು.
	(iv) ಸಾಲಗಳು	10	520.58	560.16	-39.58	IND AS 8 ರ ಅಗತ್ಯತೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಕೈಹಣದ ವಸ್ತುಗಳ ಮರುಸಂಘಟನೆ.
	(v) ಇತರೆ ಹಣ-ಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು	11	27690.74	79636.24	-51945.50	Ind AS 8 ರ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮತ್ತು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಮರುಸಂಘಟಿಸುವುದು.
(ಸಿ)	ಇತರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ವತ್ತುಗಳು	12	415.69	415.83	-0.14	IND AS 8 ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಅಂಶಗಳ ಮರು ವರ್ಗೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಮರು ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
ನಿಯಂತ್ರಕ ಮುಂದೂಡುವಿಕೆಯಿಲ್ಲದ ಲೆಕ್ಕದ ಡೆಬಿಟ್ ಬಾಕಿ		2454478.54	<b>2449566.32</b>	<b>4912.21</b>		
ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು		2454478.54	2449566.32	4912.21		
<b>ಈಕ್ವಿಟಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು</b>						
<b>ಈಕ್ವಿಟಿ</b>						
(ಎ)	ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	13	218232.25	218232.25	-	





(ಬಿ)	ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ	14	444159.48	411352.22	32807.26	IND AS ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ಮರುಹೊಂದಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳ ಮತ್ತು ಮುಂದೂಡಿದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸುವುದು.
<b>ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು</b>						
(ಎ)	ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು					
	(i) ಸಾಲಗಳು	15	763172.18	763172.18	-	
	(ii) ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	15A	176879.62	176879.71	-0.08	IND AS 8 ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಅಂಶಗಳ ಮರು ವರ್ಗೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಮರು ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
(ಬಿ)	ಹವಣಿಕೆ	16	33007.61	33007.61	-	
(ಸಿ)	ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (ನಿವ್ವಳ)	17	124109.35	141800.25	-17690.89	IND AS 8 ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಅಂಶಗಳ ಮರು ವರ್ಗೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಮರು ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
(ಡಿ)	ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	18	173197.61	177458.77	-4261.16	IND AS 8 ರ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮತ್ತು ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಐಟಿಂಗ್‌ಗಳನ್ನು ಮರುಸಂಗ್ರಹಿಸುವುದು.
<b>ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು</b>						
(ಎ)	ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು					
	(i) ಸಾಲಗಳು	19	195073.93	195073.93	-	
	(ii) ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಸಾಲಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮುಕ್ತಾಯಗಳು	19A	-	-	-	
	(iii) ಎಮ್.ಎಸ್. ಎಮ್.ಇ.ಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಸಾಲಗಾರರ ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿ ಬಾಕಿಗಳು	20	997.41	997.41	-	
	(iv) ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	21	171568.34	171582.52	-14.18	IND AS 8 ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಅಂಶಗಳ ಮರು ವರ್ಗೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಮರು ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ
(ಬಿ)	ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	22	85845.56	85847.64	-2.09	IND AS 8 ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಅಂಶಗಳ ಮರು ವರ್ಗೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಮರು ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ





(ಸಿ)	ಹವಣಿಕೆಗಳು	23	59970.74	59970.74	-	ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಇತರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಮರುಸಂಘಟನೆ. IND AS 32 ರ ಪ್ರಕಾರ.
ಪ್ರಸ್ತುತ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (ನಿವ್ವಳ)		24	8264.46	14191.09	-5926.63	Ind AS 8 ರ ಪ್ರಕಾರ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಐಟಿಂಗಗಳ ಮರು ಹೇಳಿಕೆ
ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿ ಮತ್ತು ಮುಂದೂಡುವಿಕೆಯಿಲ್ಲದ ನಿಯಂತ್ರಕ ಬಾಕಿಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ			<b>2454478.54</b>	<b>2449566.32</b>	<b>4912.22</b>	
ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			<b>2454478.54</b>	<b>2449566.32</b>	<b>4912.22</b>	

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	2020-21ನೇ ಸಾಲಿನ ಹಿಂದಿನ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಿತ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಸಮತೋಲನ	ಪುನರ್ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ ತುಲನಾತ್ಮಕತೆಗಳು	ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು	ಕಾರಣಗಳು	
<b>ಆಸ್ತಿಗಳು -</b>						
<b>ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು</b>						
(ಎ)	ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು	2	1512306.21	1520710.03	-8403.82	IND AS 8 ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಅಂಶಗಳ ಮರು ವರ್ಗೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಮರು ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
(ಬಿ)	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	3	342651.83	335675.78	6976.05	IND AS 8 ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಅಂಶಗಳ ಮರು ವರ್ಗೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಮರು ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ
(ಸಿ)	ಇತರ ಅಮೂರ್ತ ಸ್ವತ್ತುಗಳು	3J	58.93	429.43	-370.51	IND AS 8 ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಅಂಶಗಳ ಮರು ವರ್ಗೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಮರು ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ
(ಡಿ)	ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳು		-	-	-	
	(i)ಸಾಲಗಳು	4	6004.72	1390.89	4613.83	ವಿವಾದಿತ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ಇತರವಲ್ಲದ ಇತರ ನಾನ್-ಕರೆಂಟ್ ಸ್ವತ್ತುಗಳಿಗೆ ಇತರರೊಂದಿಗೆ ಠೇವಣಿ ಮರುಸಂಗ್ರಹಿಸುವುದು. Ind AS 32 ರ ಅಗತ್ಯತೆಯ ಪ್ರಕಾರ.
	(ii) ಇತರೆ	4J	178627.51	123811.81	54815.70	Ind AS 8ರ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮತ್ತು ಚಾಲ್ತಿಯಿಲ್ಲದ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಮರುಸಂಘಟಿಸುವುದು.
(ಇ)	ಇತರ ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಸ್ವತ್ತುಗಳು	5	6432.65	6432.65	-	
<b>ಪ್ರಸ್ತುತ ಆಸ್ತಿಗಳು</b>						





(ಎ)	ದಾಸ್ತಾನುಗಳು	6	8488.06	8488.06	-	
(ಬಿ)	ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳು		-	-	-	
	(i) ವ್ಯಾಪಾರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	7	69827.14	69827.14	-	
	(ii) ನಗದು ಮತ್ತು ತತ್ಸಮಾನ	8	7569.55	7531.44	38.11	Ind AS 8 ರ ಪ್ರಕಾರ ಇಂಪ್ರೆಸ್ಟ್ ಐಟಂಗಳ ಮರು ವರ್ಗೀಕರಣ
	(iii) ಇತರ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಬಾಕಿಗಳು	9	18678.28	18678.28	-	
	(iv) ಸಾಲಗಳು	10	2452.51	2490.62	-38.11	Ind AS 8 ರ ಪ್ರಕಾರ ಇಂಪ್ರೆಸ್ಟ್ ಐಟಂಗಳ ಮರು ವರ್ಗೀಕರಣ
	(v) ಇತರೆ ಹಣ-ಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು	11	27776.84	74727.94	-46951.10	Ind AS 8ರ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮತ್ತು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಮರುಸಂಘಟಿಸುವುದು.
(ಸಿ)	ಇತರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ವತ್ತುಗಳು	12	473.14	473.28	-0.14	IND AS 8 ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಅಂಶಗಳ ಮರು ವರ್ಗೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಮರು ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
ನಿಯಂತ್ರಕ ಮುಂದೂಡು ವಿಕೆಯಿಲ್ಲದ ಲೆಕ್ಕದ ಡೆಬಿಟ್ ಬಾಕಿ		<b>2181347.37</b>	<b>2170667.35</b>	<b>10680.02</b>		
ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು		<b>2181347.37</b>	<b>2170667.35</b>	<b>10680.02</b>		
<b>ಈ ಕ್ಷಿತಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು</b>						
<b>ಈ ಕ್ಷಿತಿ</b>						
(ಎ)	ಈ ಕ್ಷಿತಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	13	218232.25	218232.25	-	
(ಬಿ)	ಇತರೆ ಈ ಕ್ಷಿತಿ	14	357663.44	341237.58	16425.86	IND AS ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ಮರುಹೊಂದಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳ ಮತ್ತು ಮುಂದೂಡಿದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಇತರೆ ಈ ಕ್ಷಿತಿಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸುವುದು.
<b>ಒಟ್ಟು ಈ ಕ್ಷಿತಿ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು</b>						
(ಎ)	ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು					
	(i) ಸಾಲಗಳು	15	686275.60	686275.60	-	
	(ii)		-	-	-	
	(ii) ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	15A	186574.45	172765.54	13808.92	Ind AS 8 ರ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮತ್ತು ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಐಟಂಗಳನ್ನು ಮರುಸಂಗ್ರಹಿಸುವುದು.
(ಬಿ)	ಹವಣಿಕೆ	16	32140.62	32140.62	-	
(ಸಿ)	ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (ನಿವ್ವಳ)	17	115249.73	116912.35	-1662.61	IND AS 8 ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಅಂಶಗಳ ಮರು ವರ್ಗೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಮರು ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
(ಡಿ)	ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	18	152416.63	156491.54	-4074.91	IND AS 8 ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಮರು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.
ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು						
(ಎ)	ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು					
	(i) ಸಾಲಗಳು	19	140500.33	140500.33	-	
	(ii)	19A	-	-	-	



	(ii) ಎಮ್.ಎಸ್. ಎಮ್.ಇ.ಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಸಾಲಗಾರರ ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿ ಬಾಕಿಗಳು	20	10225.17	10225.17	-	
	(iv) ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	21	160755.39	174570.52	-13815.13	Ind AS 8 ರ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮತ್ತು ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಐಟಂಗಳನ್ನು ಮರುಸಂಗ್ರಹಿಸುವುದು.
(ಬಿ)	ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	22	64939.89	64941.99	-2.09	IND AS 8 ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಮರು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.
(ಸಿ)	ಹವಣಿಕೆಗಳು	23	56373.87	56373.87	-	ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಇತರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಮರುಸಂಘಟನೆ. Ind AS 32 ರ ಪ್ರಕಾರ.
	<b>ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿ ಮತ್ತು ಮುಂದೂಡುವಿಕೆಯಿಲ್ಲದ ನಿಯಂತ್ರಕ ಬಾಕಿಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ</b>		<b>2181347.37</b>	<b>2170667.35</b>	<b>10680.02</b>	
	<b>ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು</b>		<b>2181347.37</b>	<b>2170667.35</b>	<b>10680.02</b>	

### 37.35 IND AS 8 ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳು-ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಗಳು, ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ಅಂದಾಜುಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳು ಮತ್ತು ದೋಷಗಳು

- ಎ) IND AS 8 ರ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತಿ ಅವಧಿಗೆ ಮೂಲ ಮತ್ತು ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸಿದ ಗಳಿಕೆಯ ಬದಲಾವಣೆಯೊಂದಿಗೆ ಪ್ರಾಯೋಗಿಕ ಅವಧಿಗೆ ಮುಂಚಿನ ಅವಧಿಗಳಿಗೆ ತುಲನಾತ್ಮಕ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮರುಹೊಂದಿಸುವ ಮೂಲಕ ವಸ್ತು ಪೂರ್ವ ಅವಧಿ ದೋಷಗಳನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಬಾರಿ ಸರಿಪಡಿಸಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ದೋಷವು ತುಲನಾತ್ಮಕ ಅವಧಿಗೆ ಮುಂಚಿನ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದರೆ, ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಿದ ತುಲನಾತ್ಮಕ ಅವಧಿಯ ಸ್ವತ್ತುಗಳು, ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಈಕ್ವಿಟಿಗಳ ಸಮತೋಲನವನ್ನು ಪುನಃ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
- ಬಿ) ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ವೆಚ್ಚಗಳು/ಆದಾಯದ ವಿವರಗಳನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 33 ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಿದೆ.
- ಸಿ) ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಮರುಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಪರಿಣಾಮ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ:



(i) ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮ

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ಮಾರ್ಗಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2022 ರ IND AS ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳು	ಪೂರ್ವವಧಿಯ ದೋಷಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಮುಂಚಿನ ಮಾರ್ಚ್ 31, 2022 ರ IND AS ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳು*	ಪರಿಣಾಮ
1	ಸ್ಥಾವರದ ಆಸ್ತಿಯ ಉಪಕರಣಗಳು	1763544.60	1708998.11	54546.49
2	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	315604.77	368996.83	-53392.06
3	ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು	341.48	34.48	306.99
4	ಸಾಲಗಳು - ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು	-	4758.63	-4758.63
5	ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ತತ್ಸಮಾನಗಳು	13113.02	13152.70	-39.68
6	ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು	79636.24	27690.74	51945.50
7	ಇತರ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್	20419.93	20419.83	0.10
8	ಸಾಲಗಳು ಪ್ರಸ್ತುತ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು	560.16	520.58	39.50
9	ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು-ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು	<b>149511.88</b>	<b>149343.62</b>	<b>168.20</b>
10	ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು	415.83	415.69	0.14
11	ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು	91305.44	145034.36	-53728.91
12	ಆಸ್ತಿಯ ಮೇಲಿನ ಒಟ್ಟು ಪರಿಣಾಮ	<b>2434453.36</b>	<b>2439365.58</b>	<b>-4912.22</b>
1	ಇತರ-ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು	177458.77	173197.61	4261.16
2	ಇತರ-ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು	171582.52	171568.34	14.18
3	ಇತರ-ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು	176879.71	176879.62	0.08
4	ಇತರ-ಪ್ರಸಕ್ತ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು	85847.65	85845.56	2.09
5	ಪ್ರಸ್ತುತ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (ನಿವ್ವಳ)	14191.09	8264.46	5926.63
6	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು(ನಿವ್ವಳ)	141800.25	124109.35	17690.89
	ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಒಟ್ಟು ಪರಿಣಾಮ	<b>767759.98</b>	<b>739864.95</b>	<b>27895.04</b>
	ನಿವ್ವಳ ಪರಿಣಾಮ	-	-	<b>-32807.26</b>
	ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ	<b>411352.22</b>	<b>444159.48</b>	<b>-32807.26</b>

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ಮಾರ್ಗಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021 ರ IND AS ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳು	ಪೂರ್ವವಧಿಯ ದೋಷಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಮುಂಚಿನ ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021 ರ IND AS ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳು*	ಪರಿಣಾಮ
1	ಸ್ಥಾವರದ ಆಸ್ತಿಯ ಉಪಕರಣಗಳು	1520710.03	1512306.21	8403.82
2	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	335675.78	342651.83	-6976.05
3	ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು	429.43	58.93	370.51
4	ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು-ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು	69827.14	69827.14	-
5	ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ತತ್ಸಮಾನಗಳು	7531.44	7569.55	-38.11
6	ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು	74727.94	27776.84	46951.10
7	ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು	473.28	473.14	0.14



8	ಸಾಲಗಳು	2490.62	2452.51	38.11
9	ಸಾಲಗಳು-ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು	1390.89	6004.72	-4613.83
10	ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು	123811.81	178627.51	-54815.70
	<b>ಆಸ್ತಿಯ ಮೇಲಿನ ಒಟ್ಟು ಪರಿಣಾಮ</b>	<b>2137068.36</b>	<b>2147748.38</b>	<b>-10680.02</b>
1	ಇತರ-ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು	172765.54	186574.45	-13808.92
2	ಇತರ-ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು	156491.54	152416.63	4074.91
3	ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಸಾಲಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮುಕ್ತಾಯಗಳು	140500.33	140500.33	-
4	ಇತರ-ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು	174570.52	160755.39	13815.13
5	ಇತರ-ಪ್ರಸಕ್ತ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು	64941.97	64939.88	2.09
6	ಹವಣಿಕೆಗಳು-ಪ್ರಸಕ್ತ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು	56373.87	56373.87	-
7	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು (ನಿವ್ವಳ)	116912.35	115249.73	1662.61
	<b>ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಒಟ್ಟು ಪರಿಣಾಮ</b>	<b>882556.12</b>	<b>876810.28</b>	<b>5745.84</b>
	ನಿವ್ವಳ ಪರಿಣಾಮ	-	-	-16425.86
	ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ	<b>341237.58</b>	<b>357663.14</b>	<b>-16425.86</b>
	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ರ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಪರಿಣಾಮ.	-	-	-
	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ರ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಪರಿಣಾಮ.(ಸವಕಳಿ)	-	-	<b>2679.67</b>
	<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2679.67</b>

ii) ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಹಾಗೂ ಇಪಿಎಸ್ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮ

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ಮಾರ್ಗಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2022 ರ IND AS ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳು	ಪೂರ್ವವಧಿಯ ದೋಷಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಮುಂಚಿನ ಮಾರ್ಚ್ 31, 2022 ರ IND AS ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳು*	ಪರಿಣಾಮ
1	ಸಂಬಳ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 27.5 ನೋಡಿ)	86459.45	88276.29	-1816.85
2	ಗಳಿಸಿದ ರಜೆ ಎನ್‌ಕ್ಯಾಶ್‌ಮೆಂಟ್ ಮತ್ತು HPL	11033.04	9225.78	1807.27
3	ದರಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳು	1020.31	1012.44	7.87
4	ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚ	51510.81	51510.81	-
5	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು	28330.22	28330.22	-
6	ಸವಕಳಿ	117449.85	116926.76	523.09
	<b>ವೆಚ್ಚಗಳ ಮೇಲಿನ ಒಟ್ಟು ಪರಿಣಾಮ</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>521.38</b>
1	ಮುಕ್ತ ಪ್ರವೇಶ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳು	1908.63	1744.02	164.61
2	SLDC ಶುಲ್ಕಗಳು	739.66	736.01	3.65
3	ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ	44760.86	28732.58	16028.28
	ಆದಾಯದ ಮೇಲೆ ಒಟ್ಟು ಪರಿಣಾಮ	-	-	-15860.02
	ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದ ಮೇಲಿನ ಒಟ್ಟು ಪರಿಣಾಮ	-	-	16381.40
	<b>ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ</b>	<b>66479.39</b>	<b>82860.79</b>	<b>-16381.40</b>
	ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಷೇರುಗಳು	21823225.00	21823225.00	-
	ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ	304.63	379.69	-75.06



### 37.36

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ತಪಾಸಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು, ನಿವೇಶನಾ ತಪಾಸಣೆ ಶುಲ್ಕಗಳು, ಪರೀಕ್ಷಾ ಶುಲ್ಕಗಳು, ಅರ್ಥ ಮ್ಯಾಟ್ ವಿನ್ಯಾಸ ಶುಲ್ಕಗಳು, ಠೇವಣಿ ಕೊಡುಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸಲಹಾ ಶುಲ್ಕಗಳು ಮತ್ತು ಭೂಮಿ ನೀಡಿರುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಶುಲ್ಕಗಳು, ಕಾರಿಡಾರ್ ಶುಲ್ಕಗಳು, ಮಂಡಪ್ ಕೀಪಿಂಗ್ ಶುಲ್ಕಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ತನ್ನ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಯನ್ನು ನಗದು ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಿಂದ ಸಂಚಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಬದಲಾಯಿಸಲಾಸಿತು ಹಾಗೂ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳನ್ನು ಕೂಡಾ ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಿದೆ. Ind AS 8 ರ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಬದಲಾವಣೆಗಳ ಪರಿಣಾಮಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

37.37: ಯಾವುದೇ ಇತರೆ ವ್ಯಕ್ತಿ/ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು ಅಥವಾ ವಿದೇಶಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಯಾವುದೇ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ನಿಧಿಯನ್ನು (ಎರವಲು ಪಡೆದ ಹಣ ಅಥವಾ ಶೇರ್ ಕಂಪನಿಯಿಂದಾಗಲಿ, ಅಥವಾ ಇತರೆ ಮೂಲದ ಯಾವುದೇ ನಿಧಿಗಳಿಂದಾಗಲಿ) ಮುಂಗಡವಾಗಿ, ಸಾಲವಾಗಿ ಅಥವಾ ಹೂಡಿಕೆಯಾಗಿ ನೀಡಿಲ್ಲ

37.38: ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಲಾಭಾಂಶವನ್ನು ಘೋಷಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಪಾವತಿ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

37.39: ಕಂಪನಿಯು, ಫಾರಂ 26ಎಎಸ್/ಎಐಎಸ್/ಟಿಐಎಸ್ ನೊಂದಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಸಮನ್ವಯ ಕಾರ್ಯವು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ನಂತರ ಅಗತ್ಯವಿದ್ದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ನಮೂದುಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

37.40: ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ ಆದರೆ ಇನ್ನೂ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿಲ್ಲ

ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯ (MCA) ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹೊರಡಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಗಳ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳು) ನಿಯಮಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಹೊಸ ಮಾನದಂಡಗಳು ಅಥವಾ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳನ್ನು ತಿಳಿಸುತ್ತದೆ. ಮಾರ್ಚ್ 31, 2023 ರಂದು, MCA ಕಂಪನಿಗಳ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳು) ತಿದ್ದುಪಡಿ ನಿಯಮಗಳು, 2023 ಅನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಿದೆ:

Ind AS 1, ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತಿ - ಈ ತಿದ್ದುಪಡಿಯು ಘಟಕಗಳು ತಮ್ಮ ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ತಮ್ಮ ವಸ್ತು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿದೆ. ಈ ತಿದ್ದುಪಡಿಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ದಿನಾಂಕವು ಏಪ್ರಿಲ್ 1, 2023 ರಂದು ಅಥವಾ ನಂತರ ಪ್ರಾರಂಭವಾಗುವ ವಾರ್ಷಿಕ ಅವಧಿಯಾಗಿದೆ.

Ind AS 8, ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ನೀತಿಗಳು, ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ಅಂದಾಜುಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳು ಮತ್ತು ದೋಷಗಳು - ಈ ತಿದ್ದುಪಡಿಯು 'ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ಅಂದಾಜುಗಳ' ವ್ಯಾಖ್ಯಾನವನ್ನು ಪರಿಚಯಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ಅಂದಾಜುಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳಿಂದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲು ಘಟಕಗಳಿಗೆ ಸಹಾಯ ಮಾಡಲು Ind AS 8 ಗೆ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳನ್ನು ಸೇರಿಸಿದೆ. ಈ ತಿದ್ದುಪಡಿಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ದಿನಾಂಕವು ಏಪ್ರಿಲ್ 1, 2023 ರಂದು ಅಥವಾ ನಂತರ ಪ್ರಾರಂಭವಾಗುವ ವಾರ್ಷಿಕ ಅವಧಿಯಾಗಿದೆ.

Ind AS 12, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗಳು - ಈ ತಿದ್ದುಪಡಿಯು ಆರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ ವಿನಾಯಿತಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯನ್ನು ಸಂಕುಚಿತಗೊಳಿಸಿದೆ, ಇದರಿಂದಾಗಿ ಸಮಾನ ಮತ್ತು ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಸರಿದೂಗಿಸುವ ವಹಿವಾಟುಗಳಿಗೆ ಇದು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ತಿದ್ದುಪಡಿಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ದಿನಾಂಕವು ಏಪ್ರಿಲ್ 1, 2023 ರಂದು ಅಥವಾ ನಂತರ ಪ್ರಾರಂಭವಾಗುವ ವಾರ್ಷಿಕ ಅವಧಿಯಾಗಿದೆ.





ಈ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳ ಪ್ರಭಾವವು ವಸ್ತುವಾಗಿರುವುದನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ನಿರೀಕ್ಷಿಸುವುದಿಲ್ಲ

37.41: ಕಂಪನಿಯು, ದಿನಾಂಕ 24 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರ ಅಧಿಸೂಚನೆಯಲ್ಲಿನ ಶೆಡ್ಯೂಲ್ III ರ ತಿದ್ದುಪಡಿಯನ್ವಯ ಅಗತ್ಯ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸುವ/ಕಲೆಹಾಕುವ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದ್ದು, ಸದರಿ ಕಾರ್ಯವು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ನಂತರ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗುವುದು.

**37.42: ಸಾಮಾನ್ಯ**

ಎ) ಭಾ.ಲೆ.ಮಾ ತತ್ವದ ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿದ ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಹತ್ತಿರದ ಲಕ್ಷ ರೂಪಾಯಿಗೆ (ಸ್ವಷ್ಟವಾಗಿ ತಿಳಿಸಿರದ ಹೊರತು) ಪೂರ್ಣಾಂಕಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಬಿ) ಹೋಲಿಕೆ ಮಾಡಲು ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಏಕೈಕ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ನಮೂದಿತ ಅಂಕಿಗಳನ್ನು ಪುನರ್ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ/ ಮರುವಿಂಗಡಣೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಸಿ) ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ನಮೂದಿತ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಪರಿಷ್ಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕವಲ್ಲದ ಸ್ವತ್ತುಗಳೆಂದು ಮತ್ತು ಪ್ರಸಕ್ತ ಮತ್ತು ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಎಂದು ವಿಂಗಡಿಸಿ, ತಪಶೀಲು III (ವಿಭಾಗ- II) ಅಗತ್ಯ ಪಡಿಸುವ ಪ್ರಕಾರ ದಿನಾಂಕ: 01.04.2016 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಡಿ) ಮಾರ್ಚ್ 31, 2022ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳನ್ನು ದಿನಾಂಕ: 14.09.2023 ರಂದು ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಅನುಮೋದಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ

ಬಿ. ಕೆ. ರಾಮದ್ವಾನಿ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಎಲ್.ಎಲ್.ಪಿ.  
 ಪರವಾಗಿ  
 ಸನ್ನದಿತ ಲೆಕ್ಕಿಗರು  
 ಎಫ್.ಆರ್.ಎನ್ : 002878S/S200021

ಸಹಿ/-  
 ವಾಸುಕಿ ಹೆಚ್.ಎಸ್  
 ಪಾಲುದಾರರು  
 ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ. 212013

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು  
 ದಿನಾಂಕ : 14.09.2023

ಸಹಿ/-  
 (ಪಂಕಜ್ ಕುಮಾರ್ ಪಾಂಡೆ)  
 ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು  
 ಡಿ.ಐ.ಎನ್-03376149

ಸಹಿ/-  
 (ಹೆಚ್.ಕೆ.ಮಧುಸೂಧನ್)  
 ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು(ಲೆ&ಸಂ)  
 ದಿನಾಂಕ : 14.09.2023

ಸಹಿ/-  
 (ಬಿ.ಕಪ್ಪೂರಲಿಂಗಯ್ಯ)  
 ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)  
 ಡಿ.ಐ.ಎನ್-10303418

ಸಹಿ/-  
 (ರಮ್ಯಾ ಕೆ)  
 ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ



**2022-23ನೇ ಸಾಲಿನ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾದ, ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಮತ್ತು ಬಿಡುಗಡೆಯಾಗದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚದ ಕ್ಷೇತ್ರವಾರು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ**

ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	(ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)		
	ಯೋಜನೆಯ ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ವಿವರ	2022-23 ನೇ ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳು	2022-23 ರ ಅವಧಿಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವಿತರಿಸಿರುವುದು	2022-23 ನೇ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ನಿವ್ವಳ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ
	<b>ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಸಹಿತ</b>			
14.110	ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು (ಜಿ.ಪಿ)	80.42	80.42	2 42 44 562
14.113	ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು-ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ	4966.89	4966.89	79 19 44 116
14.115	ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು (ಇತರೆ)	159659.93	777.62	158882.32
14.120	ಸ್ಟೆಪ್ ಡೌನ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು (ಜಿ.ಪಿ)	1250.12	7.62	1242.51
14.123	ಸ್ಟೆಪ್ ಡೌನ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು-ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ	14.03	-	14.03
14.125	ಸ್ಟೆಪ್ ಡೌನ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು (ಇತರೆ)	93293.25	116.89	93176.35
14.128	ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು-ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು-ಪಿ.ಎಸ್.ಡಿ.ಎಫ್	46.76	-	46.76
14.129	ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಭಾಗ - ಎನ್.ಸಿ.ಇ.ಎಫ್	5433.65	-	5433.65
14.165	ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು - ಕೆಪಾಸಿಟರ್‌ಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆಗಳು (ಜಿ.ಪಿ)	3.22	-	3.22
	<b>ಉಪ ಮೊತ್ತ</b>	<b>264748.29</b>	<b>902.13</b>	<b>263846.16</b>
14.130	ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಮತ್ತು ಸಂಪರ್ಕ	2088.15	83.63	2004.52
	<b>ಉಪ ಮೊತ್ತ</b>	<b>2088.15</b>	<b>83.63</b>	<b>2004.52</b>
	ವಿಸ್ತರಣೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ			
14.150	ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ+ಪರಿವರ್ತಕ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ (ಜಿ.ಪಿ)	4487.03	332.22	4154.82
14.152	ಪರಿವರ್ತಕ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ	56412.02	943.28	55468.74





ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	(ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)		
	ಯೋಜನೆಯ ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ವಿವರ	2022-23 ನೇ ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳು	2022-23 ರ ಅವಧಿಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವಿತರಿಸಿರುವುದು	2022-23 ನೇ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ನಿವ್ವಳ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ
14.153	ಪ್ರಸರಣ ಕೇಂದ್ರಗಳ - ಅಭಿವೃದ್ಧಿ	24905.28	998.48	23906.80
14.156	ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ - ಅಭಿವೃದ್ಧಿ	3915.93	-	3915.93
	<b>ಉಪ ಮೊತ್ತ</b>	<b>89720.27</b>	<b>2273.98</b>	<b>87446.29</b>
ದೋಷಪೂರಿತ ಅಥವಾ ವಿಫಲವಾದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಬದಲಾಗಿ ಹೊಸ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು				
14.170	ಅದೇ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	767.87	-	767.87
	<b>ಉಪ ಮೊತ್ತ</b>	<b>767.87</b>	<b>-</b>	<b>767.87</b>
	ಇತರೆ			
14.502	ಕಟ್ಟಡಗಳು	6934.59	120.06	6814.54
14.607	ವಾಹನಗಳು			3 42 78 688
14.708	ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ಚೋಡಣೆಗಳು	129.61	-	129.61
14.809 ರಿಂದ 14.811 14.910	ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ	3202.08	20.58	3181.50
	<b>ಉಪ ಮೊತ್ತ</b>	<b>10266.29</b>	<b>140.63</b>	<b>10125.66</b>
	<b>ಮೊತ್ತ-ಎ</b>	<b>367590.86</b>	<b>3400.37</b>	<b>364190.49</b>
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಐಯುವ ಮೂಲಕ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ	1782.09	-	1782.09
	<b>ಮೊತ್ತ-ಬಿ</b>	<b>1782.09</b>	<b>-</b>	<b>1782.09</b>
	<b>ನಿವ್ವಳ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ</b>	<b>365808.78</b>	<b>3400.37</b>	<b>362408.41</b>



**ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ರಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ**

(ಮೊತ್ತ ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ಬ್ಯಾಂಕ್/ಹಣಕಾಸಿನ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹೆಸರು	ಆರಂಭ ಶಿಲ್ಕು 01.04.2022	ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	ಅಸಲು ಮೊತ್ತ ಪಾವತಿಗಳು	ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿಗಳು	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು 31.03.2023
<b>I</b>	<b>ಆಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು</b>					
1	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಬರೋಡ	75.00	0.00	75.00	0.76	0.00
2	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	125.00	0.00	125.00	1.00	0.00
3	ಹೆಚ್ ಡಿ ಎಫ್ ಸಿ	96.41	350.00	150.74	4.98	295.67
4	ಪಂಜಾಬ್ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	865.00	635.00	1250.05	38.58	249.95
5	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	0.00	801.00	324.21	16.02	476.79
	<b>ಒಟ್ಟು - I</b>	<b>1161.41</b>	<b>1786.00</b>	<b>1925.00</b>	<b>61.34</b>	<b>1022.41</b>
<b>II</b>	<b>ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು</b>					
1	ವಿಜಯ ಬ್ಯಾಂಕ್	378.00	0.00	135.27	23.41	242.73
2	ಇಂಡಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	379.99	500.00	20.05	35.74	859.94
3	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	419.94	0.00	85.42	28.08	334.52
4	ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	35.00	0.00	20.00	1.79	15.00
5	ಪಂಜಾಬ್ ಮತ್ತು ಸಿಂಧ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	199.97	0.00	60.12	12.81	139.85
6	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	1602.40	0.00	202.80	112.84	1399.61
7	ಎಸ್‌ಬಿಐಎಂ	294.99	0.00	50.02	20.09	244.96
8	ಎಸ್‌ಬಿಐ	1364.56	500.00	87.91	119.72	1776.65
9	ಪಂಜಾಬ್ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	1109.98	1488.00	40.33	129.37	2557.65
10	ಯೂಕೋ ಬ್ಯಾಂಕ್	639.98	0.00	20.02	49.35	619.96
11	ಜೆ&ಕೆ ಬ್ಯಾಂಕ್	494.95	0.00	55.29	35.88	439.65
12	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಬರೋಡ	749.97	0.00	12.51	53.74	737.47
13	ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	749.99	0.00	0.00	56.89	749.99
	<b>ಒಟ್ಟು - II</b>	<b>8419.73</b>	<b>2488.00</b>	<b>789.75</b>	<b>679.71</b>	<b>10117.98</b>
<b>III</b>	<b>ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಾಲಗಳು ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು</b>	1.19	0.00	1.19	0.19	0.00
	<b>ಒಟ್ಟು - III</b>	<b>1.19</b>	<b>0.00</b>	<b>1.19</b>	<b>0.19</b>	<b>0.00</b>
	<b>ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ - I + II + III</b>	<b>9582.33</b>	<b>4274.00</b>	<b>2715.94</b>	<b>741.24</b>	<b>11140.39</b>



**2022-23 ರ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬೇಡಿಕೆ ವಸೂಲಿ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ವಿವರಣೆ ಪಟ್ಟಿ**

(ಪ್ರಸರಣವಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಿ.ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಮೊತ್ತ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿಸಯ	ಪ್ರಸರಣವಾದ ವಿದ್ಯುತ್ (ಮಿ.ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ)	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	ಪ್ರಸರಣ ಶಿಲ್ಕುಗಳು (ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಬೇಡಿಕೆ)	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು ಮತ್ತು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ)	ವಸೂಲಾತಿ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು
ಬೆ.ವಿ.ಕಂ	370858.96	1,19,110.62	2,42,399.73	3,61,510.35	2,32,216.47	1,29,293.88
ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ	66482.39	2,202.44	35,485.96	37,688.40	35,090.22	2,598.18
ಚಾ.ವಿ.ಸ.ಕಂ	79245.65	10,345.41	52,781.20	63,126.61	54,760.41	8,366.20
ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ	154999.56	1,257.03	89,310.31	90,567.34	50,994.42	39,572.91
ಗು.ವಿ.ಸ.ಕಂ	100252.21	11,908.03	56,258.00	68,166.02	56,655.62	11,510.40
<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>771838.7646</b>	<b>1,44,823.52</b>	<b>4,76,235.19</b>	<b>21,058.72</b>	<b>4,29,717.15</b>	<b>1,91,341.57</b>





# 24<sup>ನೇ</sup> ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ 24<sup>th</sup> ANNUAL REPORT 2022-23



**ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ**  
**Karnataka Power Transmission Corporation Limited**

ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯ, ಕಾವೇರಿ ಭವನ, ಕೆ.ಜಿ ರಸ್ತೆ, ಬೆಂಗಳೂರು – 560 009.

Corporate office, Kaveri Bhavan, K.G Road, Bengaluru – 560 009.

[kptcl.karnataka.gov.in](http://kptcl.karnataka.gov.in)





## CHAIRMAN'S MESSAGE

It gives me an immense pleasure to present this 24th Annual Report for the Financial Year 2022-23, a year of many remarkable achievements and milestones.

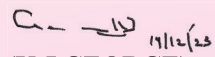
KPTCL has been assigned the role of State Transmission Utility (STU) to carry out the functions specified in Section 39 (2) of Electricity Act, 2003. During the year 2022-23, 41 no. of new stations with capacity of 2392MVA and 109 new transmission lines with length of 1608.85 ckms were commissioned. During the year grid handled 80512 MUs with installed generation capacity 31857 MWs. Karnataka has recorded highest peak demand of 15828 MWs with 300.56 MU highest daily consumption. Karnataka is having highest RE Generation of 50.52% of installed capacity and we are providing 7 hours of power supply to all Irrigation pump sets in the State.

We are now focused on using technology and innovative financing to deliver our projects as per the needs of the society. We intend to prepare for the exponential growth and to be a strong partner in this journey towards "Power for All". In pursuance of continuing efforts, following improvements were adopted in Stations and Transmission Lines:

1. 7 Nos. of projects taken up at an estimated cost of Rs. 906 Crores under Green Energy Corridor Phase-I scheme which have been successfully completed during the year.
2. 10 Nos. of new projects have been taken up to assist effective evacuation of Renewable generation at an approximate estimated cost of Rs.1036 Crores under Green Energy Corridor Phase- II Scheme.
3. 400/ 220kV Kalaburagi station was commissioned on 31.03.2023.
4. Establishment of 400/220 kV Sub-Station at Yalwar, Peenya, Kadakola, Huliurdurga, Dommasandra, Kadandale, Chikkanayakanahalli & Kushtagi to improve power condition/evacuation arrangements for RE power.
5. Predictive maintenance is carried out by Use of unmanned aerial vehicles (UAVs)/ Drones to carry out patrol of EHV transmission lines fitted with High resolution Cameras, Thermal Camera and Lidar Sensor.
6. Design of 400/220kV Multi-Circuit Monopoles with Twin ACSR Moose conductor for the proposed 400kV Dommasandra project and 400/ 220/ 66kV MCMV special tower to accommodate 6 circuits at power line crossing location in 220kV Sahakarnagar project were planned.
7. KPTCL is continuously adopting new Technology to upgrade Transmission network. 220KV outdoor GIS substation at Keonics City, work is under progress and 220 kV Vertical GIS Sub-station at Banashankari 3rd Stage, Planned.
8. The Power Transformers are filled with Natural Ester Oil which is bio-degradable, fire retardant and enhances the life of the transformer.

KPTCL continued to register a record net profit of Rs.723.43 Crores for the year 2022-23. With robust network in place, KPTCL has recorded lowest Transmission Loss of 2.981% for the year 2022-23. During the FY 2022-23, the company has spent Rs.3489.88 Crores towards strengthening of transmission network, which happens to be the 87.25 % of budget allocated.

On this occasion, I would like to thank your continued trust, confidence and support as we enter a brave new decade.

  
(K.J.GEORGE)  
Chairman, KPTCL  
Minister for Energy, GoK









**Sri. K. J. George**

Honorable Minister for Energy,  
Government of Karnataka & Chairman KPTCL



**Sri. Gaurav Gupta, IAS**

Additional Chief Secretary –  
Government of Karnataka – Energy  
Department and Director KPTCL



**Sri. L.K.Atheeq, IAS**

Additional Chief Secretary to Hon'ble  
Chief Minister, Govt. of Karnataka &  
Director-KPTCL



**Sri. Pankaj Kumar Pandey,  
IAS**

Managing Director - KPTCL



**Dr. P. C. Jaffer, IAS**

Secretary (B&R),  
Finance Department, GoK and  
Director - KPTCL



**Smt. Shilpa Sharma IAS**

Managing Director, KAVIKA  
Director - KPTCL



**Sri. Mahantesh Bilagi, IAS**

Managing Director – BESCOM  
and Director KPTCL



**Sri. R. Jayakumar**

Director (Transmission) -  
KPTCL



**Sri. Vijay B.P., KAS**

Director (Admin & HR) - KPTCL



**Sri. B. Kuppuralingaiah**

Director (Finance) – KPTCL



**Sri. R.H Lakshmipathy**

Director – KPTCL and President  
KPTCL Employees Union



**Sri. K. Shivanna**

Director – KPTCL and  
President KEB Engineers  
Association







## CONTENTS

Sl.No.	Contents	Page
1	Board of Directors as on date of AGM	1
2	Directors Report for the FY 2022-23	2
3	Management Replies to Audit observations	85
4	Corporate Social Responsibility Policy & CSR Annual Report	112
5	Comment of the C & AG of India	121
6	Independent Statutory Auditor's Report	122
7	Secretarial Auditor's Report	150
8	Balance Sheet as at 31st March 2023	156
9	Statement of Profit and Loss for the year ended 31st March 2023	157
10	Statement of Changes in Equity for the year ended 31st March 2023	158
11	Statement of Cash Flow for the year ended 31st March 2023	159
12	Significant Accounting Policies	160
13	Notes to Accounts	171
14	Statement of Capital Expenditure for the FY 2022-23	258
15	Statement of Borrowings for the FY 2022-23	259
16	Statement of DCB for the FY 2022-23	260







## BOARD OF DIRECTORS

(As on the date of AGM)

Sl. No.	Name (Sriyuths/Smt.)	Designation
1	K.J. George	Hon'ble Chairman, KPTCL Minister for Energy, Govt. of Karnataka
2	Gaurav Gupta, IAS	Director, KPTCL, Additional Chief Secretary to Govt., Energy Department, GoK
3	L.K.Atheeq, IAS	Director, KPTCL Additional Chief Secretary to Hon'ble Chief Minister, Govt. of Karnataka
4	Pankaj Kumar Pandey, IAS	Managing Director, KPTCL
5	Dr.P.C.Jaffer, IAS	Director, KPTCL Secretary (Budget and Resources), Finance Department, Govt. of Karnataka
6	Shilpa Sharma, IAS	Director, KPTCL, Managing Director, KAVIKA
7	Mahantesh Bilagi, IAS	Director, KPTCL, Managing Director, BESCO
8	R. Jayakumar	Director (Transmission), KPTCL
9	Vijay B.P., KAS	Director (Admn. & HR), KPTCL
10	B.Kuppuralingaiyah	Director (Finance), KPTCL
11	R.H. Lakshmi pathy	Director, KPTCL, President, KPTCL Employees' Union
12	K. Shivanna	Director, KPTCL President, KEB Engineers' Association

**Sri H.K.Madhusudan**  
Financial Adviser (A&R)

**Smt. Ramya K, FCS**  
Company Secretary

Statutory Auditors  
**M/s. B.K.Ramadhyan & Co**  
**LLP Chartered Accountants,**  
**Bengaluru**

Cost Auditors  
**M/s. Prasant Sivananda**  
**Associates, Cost Accountants**

Secretarial Auditors  
**Sri. Ankush Sethi,**  
**Company Secretary in Practice,**  
**Bengaluru**





## DIRECTORS' REPORT

**Dear Members,**

Board of Directors of Karnataka Power Transmission Corporation Limited (KPTCL) have immense pleasure in presenting the 24th Annual Report and the Audited Financial Statements of the Company for the Year ended 31st March 2023.

### (1) Financial Position :

The Financial position of the Company for the three years ending 31st March 2023 are as follows:

(Rs. in Lakhs)

Sl. No.	Particulars	2020-21 (Restated)	2021-22 (Restated)	2022-23
	<b>Assets</b>			
a)	Gross Block	24,74,309.11	28,26,874.87	30,89,798.45
b)	Less: Depreciation	9,53,599.08	10,63,330.27	11,88,573.73
c)	Net Block	15,20,710.03	17,63,544.60	19,01,224.72
d)	Capital Work in Progress	3,35,675.78	3,15,604.77	4,80,342.01
e)	Other Current, Non-Current Assets, Short term, Long term Loans & Advances, Trade Receivables & Cash equivalents	3,14,281.54	3,70,416.95	3,77,673.19
f)	Miscellaneous Expenditure			
	<b>Total</b>	<b>21,70,667.35</b>	<b>24,49,566.32</b>	<b>27,59,239.92</b>
	<b>Liabilities</b>			
g)	Paid-up capital (including Share deposit)	2,18,232.25	2,18,232.25	2,24,267.50
h)	Reserves & Surplus	3,41,237.58	4,11,352.22	4,80,059.58
i)	<b>Borrowings</b>			
	Government of Karnataka	59.41	0.00	0.00
	Public Bonds			
	Private Bonds			
	Financial Institutions & Banks	6,86,216.20	7,63,172.18	9,22,984.95
	Cash Credit from Banks			
	Other Funds			
j)	Other long term, Other Current Liabilities, Short term, Long term Provisions & other liabilities (Including interest accrued & due)	9,24,921.91	10,56,809.67	11,31,927.89
	<b>Total</b>	<b>21,70,667.35</b>	<b>24,49,566.32</b>	<b>27,59,239.92</b>
	<b>Capital Employed</b>	<b>15,91,990.70</b>	<b>18,22,493.42</b>	<b>20,89,950.27</b>
	<b>Net Worth</b>	<b>5,59,040.40</b>	<b>6,29,242.99</b>	<b>7,03,902.38</b>

**Note:**

- 1) Capital Employed represents net fixed assets including capital work-in-progress plus working capital





2) Net worth represents paid up capital plus reserves & surplus less intangible assets

## (2) Working Results :

The Working Results of the Company for the three years ending 31st March 2023 are as follows :

(Rs. In Lakhs)				
Sl No	Particulars	2020-21 (Restated)	2021-22 (Restated)	2022-23
i)	Profit (+) / Loss (-) for the year	1,36,743.66	1,11,240.26	91,454.67
ii)	Prior Period Adjustments	0.00	0.00	0.00
iii)	<b>Profit (+) / Loss (-) before Tax</b>	<b>1,36,743.66</b>	<b>1,11,240.26</b>	<b>91, 454.67</b>
iv)	Tax Expense	40,798.13	44,760.86	19,112.06
v)	<b>Profit (+) / Loss (-) after Tax</b>	<b>95,945.53</b>	<b>66,479.40</b>	<b>72,342.61</b>
	<b>Percentage of Profit before tax to:</b>			
vi)	a) Sales	35.06	27.07	18.55
	b) Gross Fixed Assets	5.53	3.94	2.96
	c) Capital Employed	8.59	6.10	4.38
	<b>Percentage of Profit after tax to:</b>			
vii)	a) Net worth	17.16	10.56	10.28
	b) Equity Capital	43.96	30.46	32.26
	c) Capital Employed	6.03	3.65	3.46

## EQUITY :

(Rs. In Lakhs)			
Particulars	As at 31-03-2021 (Restated)	As at 31-03-2022 (Restated)	As at 31-03-2023
Equity Share Capital	5,59,469.83	6,29,584.47	7,04,327.08
Debt	6,86,275.60	7,63,172.18	9,22,984.95
Debt Equity Ratio	1.23 : 1	1.21 : 1	1.31 : 1

## (3) CHANGE IN ACCOUNTING POLICY

### 1.15 c II.NDCPS Family Pension:

The Company provides Family Pension for the nominees of the NDCPS employees who died while in service on or after 01.04.2018, provision is ascertained based on the valuation report obtained from an independent actuary.



**(4) Source wise installed Generation Capacity as on 31-03-2023**

Source	Capacity in MW
<b>State Generation</b>	<b>8852</b>
Central Generation	4294
Independent Power Producers (IPP)	18261
Damodar valley Corporation(DVC)	450
<b>TOTAL</b>	<b>31857</b>

**(5) KPTCL Sub-Stations and Transmission Lines as on 31-03-2023**

Voltage Class	Number of Sub-stations	Length of Transmission Line ckms / UG Cable in kms
400 kV	09	3936
220 kV	131	12997
110 kV	485	12334
66 kV	714	12646
<b>TOTAL</b>	<b>1339</b>	<b>41913</b>

**(6) ESCOM wise installed transmission Capacity as on 31-03-2023**

Company	Transmission Capacity in MW
BESCOM	13681
MESCOM	2125
CESC	3102
HESCOM	5577
GESCOM	3145
<b>TOTAL</b>	<b>27630</b>

**(7) Details of New Stations, Transmission Lines commissioned and Augmentation works commissioned during 2022-23**

**ABSTRACT**

a. New Stations Commissioned during 2022-23						
SI No	Voltage	Progress Achieved upto the end of March 2023				
		New stations commissioned		2nd Transformer commissioned of already commissioned stations during previous FY		Total
		Nos	MVA	Nos	MVA	
1	400kV	1	500	-	-	500
2	220kV	7	1400	-	-	1400
3	110kV	20	290	-	-	290
4	66kV	13	202	-	-	202
<b>TOTAL</b>		<b>41</b>	<b>2392</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2392</b>





**b. Transmission Lines Commissioned during 2022-23**

SI No	Voltage	Progress Achieved upto the end of March 2023				
		New Transmission lines Commissioned		Strengthening / Re-Conductoring	Total	
		Nos	Ckms	Nos	Nos	Ckms
1	400kV	1	234.11	-	1	234.11
2	220kV	11	375.02	-	11	375.02
3	110kV	43	503.89	-	43	503.89
4	66kV	54	495.83	1	55	495.83
<b>TOTAL</b>		<b>109</b>	<b>1608.85</b>	<b>1</b>	<b>110</b>	<b>1608.85</b>

**c. Augmentation of Stations during 2022-23**

SI No	Voltage	Progress Achieved upto the end of March 2023							
		Additional & Replacement of Transformers		2nd Transformer commissioned of already commissioned stations during previous FY		Spare & Replacement of same capacity of Transformer with different voltage class		Total	
		Nos	MVA	Nos	MVA	Nos	MVA	Nos	MVA
1	400kV	1	500.0	-	-	-	-	1	500.0
2	220kV	12	1105.0	-	-	-	-	12	1105.0
3	110kV	77	800.0	1	10.0	-	-	78	810.0
4	66kV	91	696.7	15	93.4	-	-	106	790.1
<b>TOTAL</b>		<b>181</b>	<b>3101.7</b>	<b>16</b>	<b>103.4</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>197</b>	<b>3205.1</b>

**a) Zone-wise details of New Sub-Stations Commissioned during the year 2022-23 under report:**

SI No.	ESCOM	District	Place	Project Name	Capacity added	Total MVA Added	Voltage in kV	Date of Commissioning
<b>Bagalkote Transmission Zone</b>								
1	HESCOM	Vijayapura	Aaheri	Establishing 2X100MVA 220/110kV and 1X10MVA substation	2X100 & 1X10	210	220	16-Jun-22
2	HESCOM	Vijayapura	Bellubbi	Establishing 2x10MVA 110/11KV substation	2X10	20	110	29-Sep-22
3	HESCOM	Belagavi	Mugulihal	Establishing 2x10MVA 110/11KV substation	2X10	20	110	21-Nov-22
4	HESCOM	Dharwad	Thabakada-honnalli	Establishing 1x10 MVA, 110/11 kV substation	1X10	10	110	30-Nov-22
5	HESCOM	Haveri	Dhundsli (Adavi Somapura)	Establishing 1X10MVA 110/11kV substation	1X10	10	110	19-Dec-22





6	HESCOM	Bagalkote	Kainakatti	Establishing 1X10MVA 110/11kV substation	1X10	10	110	10-Jan-23
7	HESCOM	Vijayapura	Kerur	Establishing 1X10MVA 110/11kV substation	1X10	10	110	12-Jan-23
8	HESCOM	Haveri	Shiggaon	Establishing 2X100 MVA 220/110/11kV substa- tion	2X100	200	220	27-Jan-23
9	HESCOM	Belagavi	Bellada Bagewad	Establishing 2x10MVA 110/11KV substation	1X10	10	110	31-Jan-23
10	HESCOM	Belagavi	Turukara Seegehalli	Establishing 1X10MVA 110/11kV substation	1X10	10	110	23-Feb-23
11	HESCOM	Bagalkote	Benakatti	Establishing 1X10MVA 110/11kV substation	1X10	10	110	02-Mar-23
12	HESCOM	Belagavi	Nandagaon (Godgeri/ Konnur)	Establishing 2x10MVA 110/11KV substation	2X10	20	110	14-Mar-23
13	HESCOM	Vijayapura	Jigajeeva- nagi	Establishing 1X10MVA 110/11kV substation	1X10	10	110	15-Mar-23
14	HESCOM	Vijayapura	Nandiyal (Yaranal)	Establishing 2x10MVA 110/11KV substation	2X10	20	110	30-Mar-23
<b>Sub-Total (MVA)</b>						<b>570</b>		
<b>Bengaluru Transmission Zone</b>								
15	BESCOM	Ramanagara	Shivanahalli	Establishing 1x8 MVA, 66/11kV substation	1X8	8	66	16-Sep-22
16	BESCOM	CB Pura	Guluru	Establishing 1X12.5MVA, 66/11kV substation	1X12.5	12.5	66	21-Sep-22
17	BESCOM	DB Pura	Sasalu (Sri- ramanahalli)	Establishing 1x8 MVA, 66/11kV substation	1X8	8	66	23-Sep-22
18	BESCOM	Bengaluru Urban	Shobha Dream Acres	Establishing 2X150MVA, 220/66kV GIS substa- tion	2X150	300	220	26-Sep-22
19	BESCOM	Bengaluru Urban	Sorahunse (Madhu- ranagar)	Establishing 2X31.5MVA,66/11kV substation	2X31.5	63	66	29-Sep-22
20	BESCOM	CB Pura	Alipura	Establishing 1X12.5MVA, 66/11kV substation	1X12.5	12.5	66	22-Nov-22



21	BESCOM	Bengaluru Urban	Audugodi GIS	Conversion of existing 66/11kV Audugodi AIS substation to GIS substation and Dismantling of existing 66/11kV AIS substation	0	0	66	04-Mar-23
22	BESCOM	Ramanagara	Channapattana	Establishing 1x100 MVA, 220/66kV & 2X20MVA 66/11kV substation	1x100	100	220	08-Mar-23
23	BESCOM	Bengaluru Urban	Dodderi	Establishing 2x12.5 MVA, 66/11kV substation	2X12.5	25	66	20-Mar-23
<b>Sub-Total (MVA)</b>						<b>529</b>		
<b>Hassan Transmission Zone</b>								
24	CESC	Hassan	Belavadi	Establishing 1x8MVA, 66/11kV substation	1X8	8	66	05-May-22
25	MESCOM	Shivamogga	Bhaktankoppa	Establishing 1x10MVA, 10/11kV substation	1X10	10	110	26-Dec-22
26	CESC	Hassan	Gangur (Kallikoppalu)	Establishing 1x8MVA, 66/11kV substation	1X8	8	66	07-Jan-23
27	CESC	Hassan	Nuggehalli	Establishing 2x8MVA, 66/11kV substation	2X8	16	66	11-Jan-23
28	MESCOM	Dakshina Kannada	Jeppu	Establishing 1x20MVA, 110/33kV & 2X10MVA 110/11kV substation	2X10	20	110	30-Jan-23
29	MESCOM	Shivamogga	Ambaragoppa	Establishing 1x10MVA, 10/11kV substation	1X10	10	110	06-Feb-23
30	MESCOM	Udupi	Belapu	Establishing 2x10MVA, 10/11kV substation	2X10	20	110	20-Mar-23
31	MESCOM	Chikkamagaluru	Antharaghatta	Establishing 1x10MVA, 110/11kV substation	1X10	10	110	30-Mar-23
32	MESCOM	Chikkamagaluru	Mallenahalli (Devipura)	Establishing 2x8MVA, 66/11kV substation	1X8	8	66	26-Mar-23
<b>Sub-Total (MVA)</b>						<b>110</b>		
<b>Kalaburagi Transmission Zone</b>								
33	GESCOM	Koppal	Hiresindogi	Upgradation of 2X5 MVA 33/11kV S/S to 2X10MVA 110/11kV substation	2X10	20	110	31-May-22
34	GESCOM	Vijayanagara	Chilkannahatti	Establishing 1X12.5MVA 66/11kV substation	1X12.5	12.5	66	27-Feb-23
35	GESCOM	Kalaburgai	Saganoor	Establishing 1X10MVA 110/11kV substation	1X10	10	110	17-Mar-23





36	GESCOM	Yadgir	Devapur Cross	Establishing 2X10MVA 110/11kV substation	2X10	20	110	25-Mar-23
37	GESCOM	Yadgir	Rama-samudra	Establishing of 2x100 MVA, 220/110kV & 1X10 MVA 110/11kV substation	2X100	200	220	31-Mar-23
38	GESCOM	Kalaburgai	Kalaburagi (Ferozabad)	Establishing 2X500MVA, 400/220kV substation	1X500	500	400	31-Mar-23
<b>Sub-Total (MVA)</b>							<b>762.5</b>	
<b>Mysuru Transmission Zone</b>								
39	CESC	Mysuru	Chamalapura (B. Seehalli)	Establishing 1X8MVA, 66/11kV substation	1X8	8	66	28-Nov-22
40	CESC	Mysuru	Hunsur (Thammadahally)	Establishing 2X100MVA, 220/66 and 12.5 MVA 66/11kV substation	2X100 & 1X12.5	212.5	220	19-Mar-23
<b>Sub-Total (MVA)</b>							<b>220.5</b>	
<b>Tumakuru Transmission Zone</b>								
41	BESCOM	Tumakuru	Hosadurga (Madure)	Establishing 2x100MVA, 220/66kV substation	2X100	200	220	10-May-22
<b>Sub-Total (MVA)</b>							<b>200</b>	
<b>Total (MVA)</b>							<b>2392</b>	
<b>2<sup>nd</sup> Transformer commissioned during 2022-23 (Station commissioned in previous year)</b>								
Nil								

**b) Zone-wise details of Transmission Lines commissioned during the year 2022-23 under report:**

Sl No.	ESCOM	District	Place	Project Name	Voltage in kV	Length of line in Ckm	Date of Commissioning
<b>Bagalkot Transmission Zone</b>							
1	HESCOM	Dharwad	Tarihal to Akshay Colony	Construction of 110kV link line between 110kV Tarihal substation and 110kV Akshaya Colony substation by using 630Sqmm UG Cable	110	8.8270	27-May-22
2	HESCOM	Vijayapura	Aaheri	Construction of 220kV DC line on DC towers in the existing 220kV substation Vijayapura to proposed 220kV substation at Aaheri	220	124.30	16-Jun-22
3	HESCOM	Vijayapura	Aaheri evzcuation lines	Construction of 110kV SC line from proposed 220/110/11kV Aaheri to existing 110/11kV substation at Malghan	110	7.91	04-Jul-22
4	HESCOM	Bagalkote	Yellammanawadi-Alabala	Stringing of 2nd circuit on existing DC towers fromm 110/11kV Yellammanawadi substation to 110/11kv Alabala substation	110	12.90	06-Aug-22



5	HESCOM	Bagalkote	Savalagi-Aigali	Stringing of 2nd circuit on existing DC towers from 110/11kV Savalagi sub-station to 110/11kV Aigali substation	110	17.18	07-Aug-22
6	HESCOM	Vijayapura	Bellubbi	Construction of 110kV LILO line from 110kV Mama-dapura-Shirabur SC line to proposed 110/11kV Bellubbi substation	110	14.70	29-Sep-22
7	HESCOM	Vijayapura	Aaheri 110kV lines	LILO arrangement of one circuit B Bagewadi-Shahabad DC line to the proposed Aaheri substation	110	5.672	05-Jul-22
8	HESCOM	Belagav	Mugulihal	Construction of 110kV SC line on DC towers from the existing 110kV ltnal substation to proposed Mugulihal substation	110	6.062	21-Nov-22
9	HESCOM	Vijayapura	Aaheri 110kV lines	Construction of 110-110kV MC line from proposed 220/110/11kV substation at Aaheri to existing 110kV Sindagi-Almel SC line	110	40.976	24-Nov-22
10	HESCOM	Vijayapura	Aaheri 110kV lines	Stringing 2nd Ckt 110kV Sindagi-Almel line from proposed LILO point of 110kV MC line to the existing 110/11kV substation at Almel	110	14.544	25-Nov-22
11	HESCOM	Dharwad	Thabakadahonnalli	Construction of 110kV SC line on DC towers from existing 110kV Kalaghatagi substation to proposed Thabakadahonnalli substation	110	8.965	30-Nov-22
12	HESCOM	Vijayapura	Bagalkot-B.Bagewadi-110kV	Shifting and Re-routing of 110 kV line from Loc 123-145 of Bagalkot-B.Bagewadi DC line in TLM section B.Bagewadi jurisdiction	110	5.46	02-Dec-22
13	HESCOM	Vijayapura	Aaheri 110kV lines	Stringing 2nd ckt 110kV Sindagi-Almel line from proposed LILO point of 110kV MC line to the existing 110/11kV substation at Sindagi for a distance 6.507kms	110	6.507	03-Dec-22
14	HESCOM	Haveri	Dhundsi (Adavi Somapura)	Construction of 110kV LILO line from 110kV Munda-god-Ramanakoppa SC line to proposed 110kV Dhundasi substation	110	10.112	19-Dec-22
15	HESCOM	Bagalkote	Kainakatti	Construction of 110kV LILO line from existing 110kV Bagalkote-Lokapura line to the proposed Kainakatti substation	110	3.618	10-Jan-23



16	HESCOM	Vijayapura	Kerur	Construction of 110kV SC line of DC towers from the existing 110kV Chadchan to proposed Kerur substation	110	13.536	12-Jan-23
17	HESCOM	Haveri	Shiggaon	Construction of 220kV DC LILO line on 220kV MC/DC towers from 220kV Narendra-Haveri DC line to proposed 220kV Shiggaon substation- Tap line Com	220	3.07	27-Jan-23
18	HESCOM	Belagavi	Bellada Bagewad	Construction of 110kV LILO line from 110kV Hukkeri-Vishwanath sugars line to proposed 100kV Bellada Bagewadi substation	110	4.802	31-Jan-23
19	HESCOM	Belagavi	Turukara Seegehalli	Construction of 110kV LILO line from 110kV Shedabal-Kittur line to proposed Turukara Seegehalli substation	110	9.07	23-Feb-23
20	HESCOM	Bagalkote	Benakatti	Construction of 110kV LILO line from the existing 110kV Achanur-Sigikere SC line to proposed benakatti substation	110	7.78	02-Mar-23
21	HESCOM	Belagavi	Nandagaon (Godgeri/Konnur)	Construction of 110kV SC line on DC towers from 110kV Shiragaon substation to proposed Nandagaon substation	110	7.931	14-Mar-23
22	HESCOM	Vijayapura	Jigajeevanagi	Construction of 110kV SC line on DC towers from 110kV Inchageri substation to proposed Jigajeevanagi substation	110	8.124	15-Mar-23
23	HESCOM	Vijayapura	Nandiyal (Yaranal)	Construction of 110kV LILO line from existing 110kV Basavana Bagewadi-Vijayapura SC line to proposed 110kV Nandiyal (Yaranal) substation	110	1.858	30-Mar-23
<b>SUB-Total (Ckm)</b>						<b>343.896</b>	

<b>Bengaluru Transmission Zone</b>							
24	BESCOM	Bengaluru Urban	Kumbalagodu Evacuation line	Running of 66KV SC 1000Sq mm cable from proposed 220/66/11KV Kumbalagodu S/S to 66/11KV Hejjala s/s	66	7.0180	01-Apr-22
25	BESCOM	Bengaluru Urban	Kumbalagodu	220 kV UG cable Kumbalagodu to Bidadi	220	11.8300	13-Apr-22



26	BESCOM	Bengaluru Urban	Kumbalagodu Evacuation line	Runnig of 66KV SC 1000Sqmm Cable from proposed 220/66/11KV Kumbulgudu s/s to MC tower for 66/11KV CHAN-DRAPPA CIRCLE S/S	66	0.6300	05-May-22
27	BESCOM	Bengaluru Urban	Kumbalagodu Evacuation line	Construction of 66KV MC line from Tower No 6 near proposed 220/66/11KV Kumbulgudu station to link to chandrappa circle and Kengeri satellite town.	66	1.5390	14-May-22
28	BESCOM	Bengaluru Urban	Rajajinagar Overhead to UG Cable	Running 2 circuits of 1000sqmm 66kV cable along with OFC for proposed conversion of existing 66kV bunched DC M1-M2 & bunched DC B1-B2 Overhead Transmission lines to 66kV, 1000sqmm EHV UG cable from Cable terminating Tower near NPS School, Rajajinagar to Cable Terminating Tower at 66/11 kV REMCO sub-station via 66/11 kV Vijayanagar sub-station and 66/11 kV Chandra Layout <b>(Note: its conversion of existing Overhead line to UG cable, hence 20kms of Overhead line to removed from 66kV voltage class)</b>	66	13.6150	09-Jun-22
29	BESCOM	CB Pura	Chelur LILO	Proposal for making LILO arrangement with associated 66kV TB at 66/11kV Cheluru substation and stringing of 2nd circuit on existing DC Towers of tap line to 66/11kV Cheluru substation	66	2.97	11-Jul-22
30	BESCOM	Bengaluru Urban	Sahakarinagar Evacuation line	Running of 66kV 1000sqmm XLPE UGC from Sahakarinagar GIS to existing 66kV Gokula S/s (5.30 Kms)	66	5.53	07-Jul-22
31	BESCOM	Bengaluru Urban	Nelagadarena-halli to Widia	Running of 66 kV 1000 Sqmm SC UG cable from existing 66/11 kV Nelagadarenahalli s/s to existing Widia S/s	66	3.54	17-Aug-22
32	BESCOM	Ramanagara	Shivanahalli	Construction of 66kV SC line on DC towers from existing TK Halli-Kanakapura lin-2 to proposed shivanahalli substation	66	1.18	16-Sep-22



33	BESCOM	CB Pura	Gundlukothur	LILO to Gundlu Kothnur LILO with associated 66kV TB at 66kV Gundlukothur s/s and stringing of 2nd ckt on existing DC towers of tap line to 66kV Gundlukothur s/s.	66	1.64	09-Sep-22
34	BESCOM	CB Pura	Guluru	Construction of 66kV LILO line with Coyote ACSR from the existing 66kV Gowribidanuru-Bagepalli line-1	66	19.50	21-Sep-22
35	BESCOM	DB Pura	Sasalu (Sriramanahalli)	Construction of 66kV SC line from existing Gundamagere substation to proposed Sasalu substation	66	14.40	23-Sep-22
36	BESCOM	Bengaluru Urban	Shobha Dream Acres	Construction of 220kV overhead line LILO from existing 220kV HSR-Hoody line to proposed 220/66kV GIS s/s at Shobha Dream Acres.	220	1.00	26-Sep-22
37	BESCOM	Bengaluru Urban	Sorahunse (Madhuranagar)	Laying of 66kV 1000Sqmm UG Cable from proposed Shobha Dream Acres substation to proposed Sorahunse substation	66	6.76	29-Sep-22
38	BESCOM	Bengaluru Urban	Vidyanagar - Devanahalli Hardware Park	Providing alternate source to 66/11kV Vidyanagar Sub-station by running 66kV 1000Sqmm SC UG cable from 220/66/11kV Devanahalli Hardware Park Sub-station for a distance of 8.721km & connecting it to one of the circuits of the balance overhead line with cable Termination Tower beside Bagalur Road	66	8.9	19-Nov-22
39	BESCOM	CB Pura	Alipura	Construction of 66kV LILO line on DC towers from the existing 66kV Gowribidanur-Doddaballapura line-2	66	19.308	22-Nov-22
40	BESCOM	Ramanagara	Magadi_Evacuation lines	Construction of 66 kV SC line from proposed 220/66 kV Magadi S/s to existing 66 kV Gudemaranahalli tapping tower partly on 66 kV MC towers and partly on 66 kV DC NBT towers	66	8.338	12-Jan-23
41	BESCOM	Bengaluru Urban	EDC-Kanteerava	Establishing link line between 220/66kV Sir.M.V GIS station (EDC) and 66kV Kanteerava GIS station by Laying 66kV SC 1000Sqmm UG cable	66	2.488	18-Jan-23





42	BESCOM	Bengaluru Urban	Anjanapura Line:	Providing alternate 66KV source to 66/11KV Anjanapura sub station by tapping existing 66KV Somanahalli-Jigani 2(J-2) over head line near Lal Bahaddurshastri Nagar(Anjanapura BDA Layout) by means of intermediate cable terminating tower and laying 66KV SC 630sqmm, XLPE insulated copper UG cable	66	2.48	22-Feb-23
43	BESCOM	Bengaluru Urban	Tavaekere LILO	Providing LILO arrangement to 66/11kV Tavarekere s/s from existing Byadarahalli- T.G.Halli 66kV SC line	66	0.02	23-Feb-23
44	BESCOM	Ramanagara	Channapatna	Construction of 220kV LILO from proposed 220kV Kothipura-Tubinakere line to proposed Channapatna substation	220	3.365	08-Mar-23
45	BESCOM	Bengaluru Urban	Dodderi	Construction of 66kV LILO line with Coyote ACSR conductor from the existing 66kV Kumbalagodu-Chandrappa Circle SC line on DC towers to proposed Dodderi substation	66	0.14	20-Mar-23
<b>SUB-Total (Ckm)</b>						<b>136.19</b>	
Hassan Transmission Zone							
46	CESC	Hassan	Belavadi	Construction of 66kV LILO line from existing 66kV Kadavinakote-Bandishettihalli-Ramanathapura SC line to the proposed Belavadi substation	66	0.298	05-May-22
47	CESC	Hassan	Singapura line	Stringing of 66kV 2nd Ckt line on existing 66kV DC towers from 66kV Kadavinakote-Yachenahalli tap point to 66kV Singapura substation	66	6.128	10-Nov-22
48	MESCOM	Shivamogga	Bhaktanakoppa	Construction of 110kV LILO line from 110kV existing Balligavi-Hirekerur SC line to the proposed 110kV Bhaktanakoppa substation	110	0.396	26-Dec-22
49	CESC	Hassan	Attichowdnahalli LILO	Providing 66kV LILO to 66kV Channarayapattana-Malali line at 66/11kV Attichowdenahally substation	66	10.61	29-Dec-22
50	CESC	Hassan	Gangur (Kallikoppalu)	Construction of 66kV SC tap line on DC towers from proposed 220/66kV Kadavinakote SC to line existing Hassan-Arakalagodu line	66	0.577	07-Jan-23





51	CESC	Hassan	Kadavinakote to the existing Hassan-Arakalgud link: completion of balance portion of short closed works	Completion of balance portion of short closed works: A) Constrn of 66kV DC line from 220/66kV station Kadavinkote to the existing 66kV line from Hassan to Arakalgud for a distance of 20.3kms.	66	28.81	07-Jan-23
52	CESC	Hassan	Nuggehalli	Construction of 66kV SC tap line on DC towers from existing 66kV SC line between Bagur and Rampura substations at Thagadur Mines Limited to the proposed Nuggehalli substation	66	6.337	11-Jan-23
53	MESCOM	Dakshina Kannada	Jeppu	Construction of LILO line from existing Kavoore-Konaje 110kV line to proposed Jeppu substation	110	19.34	30-Jan-23
54	MESCOM	Shivamogga	Ambaragoppa	Construction of 110kV LILO line from 110kV Shiralakoppa (Balligavi)-Shikaripura SC line to proposed 110kV substation at Ambaragoppa	110	0.12	06-Feb-23
55	MESCOM	Udupi	Belapu	Stringing 2nd Circuit on existing cross arms of 110kV nandikur-ISPRL SC line from 110kV Nandikur substation upto Loc no 40 with Lynx conductor and construction of 110kV SC line on DC towers from Loc no 40 to the proposed Belapu substation	110	11.716	20-Mar-23
56	MESCOM	Chikkamagaluru	Antharaghatta	Construction of 110kV SC tap line on DC towers from existing tower no 15 of 110kV Hirehallur SC line to proposed Antharaghatta substation	110	12.148	30-Mar-23
57	MESCOM	Chikkamagaluru	Mallenahalli (Devipura)	Construction of 66kV LILO line from one circuit of 66kV Lingadahalli-Mugalavalli DC line to proposed 66kV Mallenahalli (Devipura) substation	66	0.036	26-Mar-23
<b>SUB-Total (Ckm)</b>						<b>96.516</b>	
<b>Kalaburagi Transmission Zone</b>							
58	GESCOM	Koppal	Koppal 220kV to Betagera 110kV	Construction of 110kV link line from the 220kV Koppal substation to 110kV Betagera substation (upto Hiresindogi tap point from Betagera end commissioned)	110	10.8000	31-May-22



59	GESCOM	Koppal	Hiresindogi	Construction of 110kV SC line on DC towers from proposed 220kV Halavarthy (Koppal) to proposed 110kV Hiresindogi substation (only tap point of Halavarthy-Betagera line to Hire-sindogi commissioned)	110	2.8080	31-May-22
60	GESCOM	Koppal	Gangavathi Evacuation line	LILO of existing 110kV Munirabad-Sindhanur lines 1&2 to proposed 220kV Gangavathi substation to link Gangavathi-Sreeramanagra on 1st circuit and 110kv Kampli-KPCL Pump House (Maralihalla) on 2nd circuit	110	70.88	14-Jul-22
61	GESCOM	Koppal	Gangavathi Evacuation line	Construction of 110kV SC line on DC towers from proposed Gangavathi substation to Thavaregera substation	110	26.87	03-Aug-22
62	GESCOM	Yadgir	Shahapur to Khanapur	Construction of 2nd Circuit line from 220KV Shahapur to Khanapur on existing DC tower	110	19.26	03-Aug-22
63	GESCOM	Koppal	Koppal 220kV to Betagera 110kV	Construction of 110kV link line from the 220kV Koppal substation to 110kV Betagera substation (from 220kV Koppal to Hiresindogi tap point end commissioned)	110	12.75	18-Aug-22
64	GESCOM	Koppal	Hiresindogi	Construction of 110kV SC line on DC towers from proposed 220kV Halavarthy (Koppal) to proposed 110kV Hiresindogi substation (from 220kV Koppal to tap point of Hiresindogi commissioned)	110	12.711	18-Aug-22
65	GESCOM	Bidar	Ladha-Kamalanagar	Construction of new 110KV SC link line on DC towers from existing 110/33/11KV Ladha substation in Bhalki Taluk, Bidar District to existing 110/33/11KV Kamalanagar substation	110	26.912	12-Jan-23
66	GESCOM	Ballari	Bislahalli LILO	Construction of 110KV LILO line to 110/11KV MUSS Bislahalli S/s on the existing D/C towers from the tapping point for a distance of 1.906 KM to Ballari(N) Halakundi line	110	1.906	12-Jan-23





67	GESCOM	Vijayanagara	Chilakanahatti	Construction of 66kV LILO line from existing 66kV Munirabad-Sokke Davanagere (MSD) line to proposed Chilakanahatti substation	66	0.508	27-Feb-23
68	GESCOM	Bidar	Dubalgundi LILO	Construction of 110KV LILO line to 110KV Dubalgundi Sub-Station for a Distance of 0.35kms	110	0.35	12-Mar-23
69	GESCOM	Kalaburagi	Sagnoor	Construction of 110kV SC line on DC towers from existing 110kV Chowdapura substation to proposed Sagnoor substation	110	13.375	17-Mar-23
70	GESCOM	Yadgir	Devapur Cross	Construction of 110kV DC line on DC towers from existing 110kV Hat-tigudur(Shahapura)-Shorapura SC line to proposed Devapur Cross	110	28.42	25-Mar-23
71	GESCOM	Yadgir	Ramasamudra	Construction of proposed 220kV DC LILO line on MC towers from existing 220kV RTPS to Sedam line to the proposed 220kV Ram-samudra substation	220	37.34	31-Mar-23
72	GESCOM	Kalaburgai	Kalaburagi (Ferozabad)	Construction of 400kV DC line with QUAD Moose ACSR on DC towers from YTPS to proposed 400kV Kalaburagi (Ferozabad) substation	400	234.11	31-Mar-23
73	GESCOM	Kalaburgai	Kalaburagi (Ferozabad) Evacuation line	Construction of 220 kV DC line on DC towers from proposed 400/220 kV Kalaburagi substation to existing 220 kV SC line from Shahapur-Kapnoor line at Shahapur end for a distance of 2.171kms	220	23.348	31-Mar-23
74	GESCOM	Kalaburgai	Kalaburagi (Ferozabad) Evacuation line	Construction of 220 kV DC line on MC/DC towers from proposed 400/220kV Kalaburagi (Ferozabad) to existing 220kV Shahabad and Sedam line for a distance of 11.58kms	220	17.358	31-Mar-23
<b>SUB-Total (Ckm)</b>						<b>539.708</b>	
<b>Mysuru Transmission Zone</b>							
75	GESC	Mandya	Shimsha-Mandya	Reconstruction of 66kV DC line on DC towers from TAP point(at T No.74) to Malavally S/s for making LILO	66	4.3810	12-May-22



76	CESC	Mandya	Nagamangala(-Karadahally)	Construction of 66kV MC line on MC towers from proposed 220kV Nag-amangala Sub-station upto Koppa tapping point(Loc. No.AP-20) and conversion of existing 66kV Koppa SC line to DC line from Koppa tapping point (Loc. No.AP-20) to 66kV Koppa Sub-station	66	51.4000	18-Jun-22
77	CESC	Mandya	Yathambadi LILO	Running of 2nd Ckt on Existing 66kV DC Tower from Tapping Point to Yattambadi substation	66	1.12	21-Jul-22
78	CESC	Mandya	Kolkaranadoddi LILO line	Stringing of 66kv 2nd circuit on vacant cross arms of existing 66kV SC line on DC towers from tap point of 66kV T.K.Halli-Mandya M1 SC line with LILO arrangements to 66/11kV Kolkaranadoddi substation	66	0.55	12-Sep-22
79	CESC	Mandya	Nagamangala(-Karadahally)	Construction of 66kV MC line on MC towers from proposed 220kV Nag-amangala Sub-station to Addihally tapping point for making radial connectivity to 66kV BG Nagara, 66kV Addihally, 66kV Haradana-hally & 66kV Nagamangala Sub-stations	66	52.44	21-Nov-22
80	CESC	Mandya	Kadaballi LILO line	Running of 2nd Ckt on Existing 66kV DC Tower from Tapping Point of 66kV Mattanavile-Hiresave-BG nagara SC line	66	1.064	21-Nov-22
81	CESC	Mysuru	Chamalapura (B.Seehalli)	Construction of 66kV LILO line from existing 66kV Tubinakere-Gamanahalli SC line to 66kV Chamalapura (B Seehalli) substation	66	7.956	28-Nov-22
82	CESC	Mysuru	Hura-Chandravadi Line	Providing radial connectivity for 66 kV Hura S/s from 66kV Chandravadi (Nallithalapura) S/s	66	0.04	07-Jan-23
83	CESC	Mandya	Shivalli(VC Farm) LILO	Running of 2nd Circuit on existing 66KV DC tower from Tapping Point to Shivalli (V.C.Farm) substation	66	7.803	15-Feb-23





84	CESC	Chamarajanagara	Mugur line	66/11kV Mugur S/s tapping point rearrangement for utilizing underloaded existing 66kV Doddarayapete-Kunthur-Madhuvinahally line to 66kV Chamarajanagara-Kollegala-Madhuvinahally line by constructing SC line on DC towers	66	2.114	16-Mar-23
85	CESC	Mysuru	Maradihundi	Running of 2nd Circuit on existing 66KV DC tower from Tapping Point of Kadakola - Ayarahally-Vajamangala line to Maradihundi substation	66	6.215	16-Mar-23
86	CESC	Mysuru	Chidravalli LILO	Running of 2nd Ckt on Existing 66kV DC Tower from Tapping Point to Chidravalli S/s	66	3.005	16-Mar-23
87	CESC	Mysuru	Jayapura LILO	LILO of Kadakola - Sargur 66kV line by constructing additional Circuit on existing DC towers	66	6	18-Mar-23
88	CESC	Mysuru	Hunsur (Thammadahally):	Construction of 220kV MC/DC line from 220kV Bastipura-Kushalanagar DC line for providing LILO arrangement to proposed Hunsur substation	220	0.486	19-Mar-23
<b>SUB-Total (Ckm)</b>						<b>144.569</b>	
<b>Tumakuru Transmission Zone</b>							
89	BESCOM	Chitradurga	Benkikere	Construction of 66KV SC line from 66/11KV Devarahalli S/S to 66/11KV Santhebennur S/S	66	12.1690	07-Apr-22
90	BESCOM	Chitradurga	Hosadurga (Madure)	Construction of 220kV DC line from proposed 220kV Benkikere substation to proposed Hosadurga (Madure) substation	220	81.7200	10-May-22
91	BESCOM	Chitradurga	Hosadurga 66 kV evacuation lines	Construction of 66kV DC line from Garaga tap point to 66kV Garaga substation	66	2.4520	24-May-22
92	BESCOM	Chitradurga	Hosadurga 66 kV evacuation lines	Stringing 2nd circuit on the existing DC towers from Bagur tap point to 66kV Bagur substation	66	0.4500	24-May-22
93	BESCOM	Chitradurga	Pandarahalli-Holalkere	Construction of 66 kV DC line with Coyote conductor in the existing corridor from 66KV Pandrahalli S/S to 66KV Holalkere S/S	66	24.3660	19-May-22
94	BESCOM	Chitradurga	Hosadurga 66 kV evacuation lines	66 KV Line from Halurameshwara to Hosadurga	66	17.11	21-Jul-22



95	BESCOM	Davanagere	Davanagere-Kukkawada	a) Stringing of 66kV Second circuit on existing 66KV Davanagere-Kukkawada line on DC towers from 220KV SRS Davanagere to 66KV Kukkawada Sub-station B) Stringing of 2nd Circuit on existing DC tower from 66kV Kukkuwada station to 66kV Santhebennur TAP point (LOC:133)	66	31.54	08-Sep-22
96	BESCOM	Tumakuru	Kibbanhalli - CN Hally - Hullyar_line	Construction of 110kV DC line in the new corridor from 220kV K.B.Cross to Thimmanahally tapping point	110	16.60	29-Sep-22
97	BESCOM	Chitradurga	Hariyabbe to PD Kote	Stringing of 2nd 66kV S/C coyote line between 66kV P.D.Kote & 66kV Hariyabbe Sub-station on existing D/C towers with necessary terminal bays.	66	12.354	05-Nov-22
98	BESCOM	Chitradurga	Hosadurga 66 kV evacuation lines	66 KV Line from Hosadurga to Ramagiri	66	16.302	24-Nov-22
99	BESCOM	Chitradurga	Benkikere	Construction of 66KV M/C line for a length of 7.696 Kms from proposed 220/66KV Benkikere S/S to tap point of 66/11KV Devarahalli S/S (Lingadahalli Side)	66	26.701	03-Jan-23
100	BESCOM	Chitradurga	Hosadurga 66 kV evacuation lines	66 KV Line from Mathod to Panchanahalli	66	21.249	12-Jan-23
101	BESCOM	Chitradurga	Sira 66kV Evacuation lines	Stringing 2nd ckt on existing DC towers from Loc No 58 on existing 66kV Sira-PN Halli line to 66kV substation PN Halli	66	13.759	16-Jan-23
102	BESCOM	Chitradurga	Jagalur-Chitradurga_line	Construction of 220kV DC line for a length of 35.645 Kms partly on DC and partly on 220/66kV MC tower in the existing corridor of 66kV Turvanur-Chitradurga line and 66kV Hutti Gold mines- Chitradurga IPP line from proposed 400/220kV Hiremallanahole Station to existing 220/66kV Chitradurga	220	71.2	01-Mar-23
<b>SUB-Total (Ckm)</b>						<b>347.972</b>	
<b>Total Length in Ckms</b>						<b>1608.85</b>	



**c) Zone-wise details of Reconductoring and Strengthening of Transmission Lines during the year 2022-23 under report :**

SI No.	ESCOM	District	Place	ProjectName	Voltage	Length of line in Ckm	Date of Commissioning
<b>Bagalkote Transmission Zone</b>							
1	HESCOM	Uttara Kan-nada	Sirsi-Kawal-wad	Replacement of 110kV Dog/ coyote ACSR conductor by Lynx conductor of NK-1 and NK-2 lines between Sirsi and Kavalawada for a distance of 67.376Kms	110	0	12-Jul-22
2	HESCOM	Uttara Kan-nada	Ambewa-di-Kawalwad	Replacement of Dog/Wolf conductor by Lynx conductor of 110kV NK-1 & NK-2 from 220kV Ambewadi sub-station to 110kV Kavalwad substation	110	0	12-Jul-22
3	HESCOM	Uttara Kan-nada	Jog-Sirsi	Replacement of Dog/Coyote conductor by Lynx conductor of 110 kV NK-1 & NK-2 DC line	110	0	12-Jul-22
<b>SUB-Total (Ckm)</b>						<b>0</b>	
<b>Bengaluru Transmission Zone</b>							
1	BESCOM	Bengaluru Rural	D.B.Pura sub-station up to D Cross sub-station	Strengthening of 66 kV line by replacing coyote ACSR with Drake conductor from 220/66kV NRS Dodda-ballapura Sub-station up to 66/11kV D' cross Sub-station	66	0	29-Dec-22
<b>SUB-Total (Ckm)</b>						<b>0</b>	
<b>Kalaburagi Transmission Zone</b>							
1	GESCOM	Kalaburagi	Shahabad-Chittapur	Re -Construction of 110kV Shahabad -Chittapur H type tower SC line on DC towers using Lynx conductor in the existing corridor for a distance of 36.306	110	0	22-Jun-22
<b>SUB-Total (Ckm)</b>						<b>0</b>	
<b>Mysuru Transmission Zone</b>							
1	CESC	Mysuru	Kadakola-Devanur (Nanjangud) HTLS Line	Strengthening of 66kV Coyote SC line on SC tower from Kadakola 220/66/11kV R/s to Devanur(Nanjangud) 66/11kV S/s by Drake Conductor on 110/66kV Dc tower	66	0	04-Mar-23
<b>SUB-Total (Ckm)</b>						<b>0</b>	





Tumakuru Transmission Zone							
1	BESCOM	Davanagere	Davanagere-Sokke	Reconstruction of existing 66kV, age old coyote conductor SC line from 66kV Sub-Station Jagalur to 66kV Sub-Station Sokke as SC line on DC towers with coyote conductor	66	0	30-May-22
2	BESCOM	Tumakuru	VENKATAPURA - MITTEMARI	Replacement of existing 66 kV SC line with Rabbit conductor on fabricated lattice towers by 66 kV SC line on DC towers with Coyote conductor from tapping point of 66/11kV Venkatapura substation to tapping point of proposed 220kV Mittermari substation in existing corridor -Teriyur to Mittermari <b>220kV on 22-Oct-2022</b>	66	0	22-Oct-22
<b>SUB-Total (Ckm)</b>						<b>0</b>	
<b>Total Length in Ckms</b>						<b>0.00</b>	

**d) Zone-wise details of Augmentation of Stations during the year 2022-23 under report:**

SI No.	ESCOM	District	Name of the Station	Project Name	MVA added	Voltage Class in kV	Nature of Work	Date of Commissioning
Bagalkote Transmission Zone								
1	HESCOM	Uttara Kannada	Sirsi (Esale)	Providing additional 1X55MVA 220/110kV transformer	55	220/110	Additional	27-Apr-22
2	HESCOM	Belagavi	Taushi (Baligeri)	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Replacement	28-Apr-22
3	HESCOM	Vijayapura	Mamadapur	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Replacement	02-May-22
4	HESCOM	Bagalkote	Tolamatti	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Replacement	21-May-22
5	HESCOM	Haveri	Rattihalli	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Replacement	31-May-22
6	HESCOM	Vijayapura	Vijayapura	Providing additional 100MVA 220/110kV power transformer	100	220/110	Additional	09-Jun-22
7	HESCOM	Belagavi	Athani	Providing additional 100MVA 220/110kV power transformer	100	220/110	Additional	30-Jun-22
8	HESCOM	Belagavi	Soundatti	Providing additional 100 MVA 220/110kV power transformer	100	220/110	Additional	18-Jul-22
9	HESCOM	Vijayapura	Tikota	Replacement of 10 by 20MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Replacement	04-Aug-22





10	HESCOM	Dharwad	Power House Compound	Replacement of 2X10 by 2X20 MVA 110/11kV power transformer - 1st Tr	10	110/33-11	Replacement	12-Aug-22
11	HESCOM	Belagavi	Yadwad	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Replacement	19-Aug-22
12	HESCOM	Belagavi	Mamadapur	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Replacement	22-Aug-22
13	HESCOM	Belagavi	Nanadi	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Replacement	25-Aug-22
14	HESCOM	Haveri	Byadagi	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Replacement	09-Sep-22
15	HESCOM	Bagalkote	Mantur	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Replacement	02-Oct-22
16	HESCOM	Vijayapura	Mukarthihal	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Replacement	10-Oct-22
17	HESCOM	Belagavi	Kakamari	Providing additional 10 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Additional	15-Oct-22
18	HESCOM	Vijayapura	Basavana Bagewadi	Providing additional 10MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Additional	17-Oct-22
19	HESCOM	Bagalkote	Girisagar	Providing additional 10MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Additional	18-Oct-22
20	HESCOM	Bagalkote	Kaladagi	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Replacement	21-Oct-22
21	HESCOM	Bagalkote	Mundaganur	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Replacement	21-Oct-22
22	HESCOM	Bagalkote	Katarki	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Replacement	29-Oct-22
23	HESCOM	Bagalkote	Mareguddi	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Replacement	31-Oct-22
24	HESCOM	Bagalkote	Kudal Sangama	Providing additional 10 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Additional	10-Nov-22
25	HESCOM	Vijayapura	Lachyan	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Replacement	21-Nov-22
26	HESCOM	Belagavi	Mache	Providing additional 20MVA 110/11kV power transformer	20	110/33-11	Additional	22-Nov-22
27	HESCOM	Belagavi	Kuligod	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Replacement	02-Dec-22





28	HESCOM	Bagalkote	Shirol	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Replacement	16-Dec-22
29	HESCOM	Bagalkote	Uttur	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Replacement	16-Dec-22
30	HESCOM	Belagavi	Ainapura	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Replacement	17-Dec-22
31	HESCOM	Vijayapura	Aski	Creating 33kV Ref by installing 10MVA 110/33kV power transformer	10	110/33-11	Additional	22-Dec-22
32	HESCOM	Haveri	Basava-nakatti	Providing additional 10MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Additional	31-Dec-22
33	HESCOM	Vijayapura	Indi	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Replacement	05-Jan-23
34	HESCOM	Bagalkote	Shiraguppi	Providing additional 10MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Additional	06-Jan-23
35	HESCOM	Bagalkote	Rabakavi	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Replacement	14-Jan-23
36	HESCOM	Vijayapura	Malaghan (Sindagi)	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Replacement	23-Jan-23
37	HESCOM	Belagavi	Aratagal	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Replacement	25-Jan-23
38	HESCOM	Belagavi	Mantur	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Replacement	30-Jan-23
39	HESCOM	Vijayapura	Chandakavate	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Replacement	10-Feb-23
40	HESCOM	Vijayapura	Sindagi	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Replacement	24-Feb-23
41	HESCOM	Belagavi	Hattaragi	Replacement of 10 by 20MVA 110/11kV Power Transformer	10	110/33-11	Replacement	28-Feb-23
42	HESCOM	Bagalkote	Bagalkote	Providing additional 10MVA 110/11kV power transformer at 220kV Bagalkote station	10	110/33-11	Additional	28-Feb-23
43	HESCOM	Bagalkote	Mudhol	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Replacement	03-Mar-23
44	HESCOM	Vijayapura	Indi	Providing additional 100MVA 220/110kV power transformer	100	220/110	Additional	04-Mar-23
45	HESCOM	Belagavi	Gokak	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Replacement	22-Mar-23



46	HESCOM	Bagalkote	Navalagi	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Replacement	27-Mar-23
47	HESCOM	Vijayapura	Muddebihal	Replacement of 10 by 20MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Replacement	30-Mar-23
48	HESCOM	Belagavi	Mudalagi	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV Transformer	10	110/33-11	Replacement	30-Mar-23
49	HESCOM	Belagavi	Yallam-manawadi	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Replacement	31-Mar-23
50	HESCOM	Dharwad	Gopana-koppa	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer and 10 by 20 110/33kV power transformer-11kV Ref	10	110/33-11	Replacement	31-Mar-23
<b>Sub-Total (MVA)</b>					<b>915</b>			

### Bengaluru Transmission Zone

51	BESCOM	Bengaluru Urban	Kachama-ranahalli	Replacement of 2X20 by 2X31.5MVA 66/11kV power transformer - 1st Tr	11.5	66/11	Replacement	07-Apr-22
52	BESCOM	Bengaluru Urban	RR Nagar	Replacement of 2X20 by 2X31.5 MVA 66/11kV power transformer- 1st Tr	11.5	66/11	Replacement	19-Apr-22
53	BESCOM	CB Pura	Dibburahalli	Replacement of 12.5 by 20MVA 66/11kV Power Transformer	7.5	66/11	Replacement	21-Apr-22
54	BESCOM	Bengaluru Urban	Chandapura	Replacement of 2X20 by 2X31.5 MVA 66/11kV power transformer-1st Tr	11.5	66/11	Replacement	29-Apr-22
55	BESCOM	CB Pura	Perasandra	Replacement of 2X12.5 by 2X20 MVA 66/11kV power transformer-1st Tr	7.5	66/11	Replacement	02-May-22
56	BESCOM	Bengaluru Urban	Kumbalagodu	Additional 31.5MVA 66/11kV power transformer	31.5	66/11	Additional	14-May-22
57	BESCOM	Bengaluru Rural	Alur	Replacement of 12.5 by 31.5 MVA 66/11kV power transformer	19	66/11	Replacement	27-May-22
58	BESCOM	CB Pura	Nandiganhalli	Replacement of 2X12.5 by 2X20 MVA 66/11kV power transformer-1st Tr	7.5	66/11	Replacement	03-Jun-22





59	BESCOM	Bengaluru Rural	Gundamgere	Replacement of 2X8 by 2X12.5 MVA 66/11kV power transformer-1st Tr	4.5	66/11	Replacement	14-Jun-22
60	BESCOM	Bengaluru Rural	Tubugere	Replacement of 2X8 by 2X12.5 MVA 66/11kV power transformer - 1st tr	4.5	66/11	Replacement	17-Jun-22
61	BESCOM	CB Pura	Somenahalli	Providing additional 1x8 MVA 66/11kV Transformer	8	66/11	Additional	27-Jun-22
62	BESCOM	CB Pura	Chelur	Providing additional 12.5 MVA 66/11kV power transformer	12.5	66/11	Additional	11-Jul-22
63	BESCOM	CB Pura	Thimmapalli	Replacement of 6.3 by 12.5 MVA 66/11kV power transformer	6.2	66/11	Replacement	15-Jul-22
64	BESCOM	Ramanagara	Hullenahalli	Replacement of 2X8 by 2X12.5 MVA 66/11kV power transformer-1st Tr	4.5	66/11	Replacement	15-Jul-22
65	BESCOM	Ramanagara	Chikkagan-gawadi	Providing additional 1x8 MVA 66/11kV Transformer	8	66/11	Additional	08-Aug-22
66	BESCOM	Ramanagara	Sankalgere	Providing 12.5 MVA 66/11kV power transformer	12.5	66/11	Additional	19-Aug-22
67	BESCOM	Ramanagara	Hejjala	Rplacement of 12.5 by 20 MVA 66/11kV power transformer	7.5	66/11	Replacement	03-Sep-22
68	BESCOM	Bengaluru Rural	DB Pura	Providing additional 100MVA 220/66kV power transformer	100	220/66	Additional	15-Sep-22
69	BESCOM	Bengaluru Rural	Dabuspote	Replacement of 100 by 150 MVA 220/66kV power transformer	50	220/66	Replacement	28-Oct-22
70	BESCOM	Bengaluru Rural	Kanasawadi	Replacement of 8 by 12.5MVA 66/11kV power transformer	4.5	66/11	Replacement	31-Oct-22
71	BESCOM	Ramanagara	Dashavara	Providing additional 1x8 MVA 66/11kV Transformer	8	66/11	Additional	09-Nov-22
72	BESCOM	Ramanagara	Kutagallu	Providing additional 1x8 MVA 66/11kV Transformer	8	66/11	Additional	21-Nov-22
73	BESCOM	Bengaluru Urban	Hosakote	Replacement of 20MVA by 12.5MVA 66/11kV power trasnformer	-7.5	66/11	Replacement	24-Nov-22
74	BESCOM	Ramanagara	Chatra	Replacement of 2X8 by 2X20MVA 66/11kV power transformer- 1st Tr	12	66/11	Replacement	15-Dec-22



75	BESCOM	CB Pura	Chintamani	Providing additional 20MVA 66/11kV power transformer	20	66/11	Additional	15-Dec-22
76	BESCOM	Bengaluru Rural	Vijayapura	Replacement of 12.5 by 20 MVA 66/11kV power transformer	7.5	66/11	Replacement	22-Dec-22
77	BESCOM	CB Pura	Ganjigunte	Providing additional 12.5 MVA 66/11kV power transformer	12.5	66/11	Additional	23-Jan-23
78	BESCOM	CB Pura	Nallimard-hahalli	Replacement of 12.5 by 20 MVA 66/11kV power transformer	7.5	66/11	Replacement	24-Feb-23
79	BESCOM	Bengaluru Rural	Devanahalli	Providing additional 1X500MVA 400/220kV power transformer	500	400/220	Additional	31-Mar-23
<b>Sub-Total (MVA)</b>					<b>898.2</b>			
<b>Hassan Transmission Zone</b>								
80	CESC	Hassan	Dod-dkadanuru	Providing additional 1X8MVA 66/11kV power transformer	8	66/11	Additional	07-Apr-22
81	MESCOM	Shiva-mogga	Sanda	Providing additional 1X10MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Additional	25-Apr-22
82	CESC	Hassan	Somana-hally	Providing additional 1X8MVA 66/11kV power transformer	8	66/11	Additional	30-Apr-22
83	MESCOM	Udupi	Madhuvana	Providing additional 10MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Additional	07-May-22
84	MESCOM	Shiva-mogga	Santekadur	Providing additional 12.5 MVA 66/11kV power transformer	12.5	66/11	Additional	20-May-22
85	MESCOM	Shiva-mogga	Bharangi	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Replacement	25-May-22
86	CESC	Hassan	Yachnahalli	Providing additional 12.5 MVA 66/11kV power transformer	12.5	66/11	Additional	02-Jun-22
87	CESC	Hassan	Attihowde-nahalli	Providing additional 1X8MVA 66/11kV power transformer	8	66/11	Additional	06-Jun-22
88	CESC	Hassan	Baluate	Providing additional 8 MVA 66/11kV power transformer	8	66/11	Additional	06-Jun-22
89	MESCOM	Shiva-mogga	Ballgavi	Providing additional 1X100MVA 220/110kV power transformer	100	220/110	Additional	08-Jun-22
90	MESCOM	Dakshina Kannada	Karaya	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Replacement	17-Jun-22
91	CESC	Hassan	Hassan	Replacement of 8 by 20 MVA 66/11kV power transformer	12	66/11	Replacement	14-Jul-22





92	CESC	Hassan	Singpura	Replacement of 8 by 12.5MVA 66/11kV power transformer	4.5	66/11	Replacement	18-Jul-22
93	MESCOM	Shiva-mogga	Seegbagi	Providing additional 8 MVA 66/11kV power transformer	8	66/11	Additional	02-Jul-22
94	MESCOM	Dakshina Kannada	Karaya	Creating 33 KV reference by providing additional 1X20 MVA, 110/33 kV Power Transformer	20	110/33-11	Additional	10-Aug-22
95	MESCOM	Chikka-magaluru	Yagati	Replacement of 10 by 20MVA 110/11kV Power Transformer	10	110/33-11	Replacement	12-Aug-22
96	MESCOM	Dakshina Kannada	Baikampady	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Replacement	16-Aug-22
97	MESCOM	Chikka-magaluru	Mudiere	Creating 33kV Ref by installing 8MVA 66/33kV power transformer	8	66/33	Additional	26-Aug-22
98	MESCOM	Shiva-mogga	Chandragutti	Providing additional 10MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Additional	27-Sep-22
99	CESC	Hassan	Hariarapura	Providing additional 1X8MVA 66/11kV power transformer	8	66/11	Additional	28-Sep-22
100	MESCOM	Chikka-magaluru	Lingdahalli	Replacement of 6.3 by 12.5 MVA 66/11kV Transformer	6.2	66/11	Replacement	01-Oct-22
101	MESCOM	Shiva-mogga	Hosur	Providing additional 10MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Additional	29-Oct-22
102	MESCOM	Chikka-magaluru	Shivani	Replacement of 1X10 by 1X20MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Replacement	02-Nov-22
103	MESCOM	Shiva-mogga	Konandur	Providing additional 10MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Additional	14-Nov-22
104	MESCOM	Chikka-magaluru	Nerelekere	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV Transformer	10	110/33-11	Replacement	25-Nov-22
105	MESCOM	Chikka-magaluru	Kadur	Providing 3rd 100 MVA 220/110kV power transformer	100	220/110	Additional	09-Dec-22
106	CESC	Hassan	Mosaehosahally	Additional 8MVA 66/11kV power transformer	8	66/11	Additional	15-Dec-22
107	MESCOM	Shiva-mogga	Mallpura	Replacement of 8 by 12.5 MVA 66/11kV power transformer	4.5	66/11	Replacement	31-Dec-22
108	MESCOM	Chikka-magaluru	Hireagaluru	Replacement of 8 by 12.5MVA 66/11kV power transformer	4.5	66/11	Replacement	05-Jan-23





109	MESCOM	Chikka-magaluru	Tarikere	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV Transformer-1	10	110/33-11	Replacement	16-Feb-23
110	MESCOM	Dakshina Kannada	Guru-vayanakere	Providing additional 20MVA 110/33kV power transformer	20	110/33-11	Additional	17-Mar-23
111	MESCOM	Shiva-mogga	MRS hiva-mogga	Providing additional 100 MVA 220/66kV power transformer	100	220/66	Additional	24-Mar-23
112	MESCOM	Dakshina Kannada	Mulki	providing additional 10MVA power transformer	10	110/33-11	Additional	24-Mar-23
113	MESCOM	Dakshina Kannada	Moodabidri	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Replacement	10-Feb-23
<b>Sub-Total (MVA)</b>					<b>600.7</b>			

### Kalaburagi Transmission Zone

114	GESCOM	Raichur	Mukunda	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer-2	10	110/33-11	Replacement	07-Apr-22
115	GESCOM	Vijaya nagara	Giriyapura	Replacement of 8 by 12.5MVA power transformer-2	4.5	66/11	Replacement	28-May-22
116	GESCOM	Ballari	Hansi	Replacement of 8 by 12.5 MVA 66/11kV power transformer	4.5	66/11	Replacement	23-Jun-22
117	GESCOM	Bidar	Chidri	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Replacement	25-Jun-22
118	GESCOM	Bidar	Chitaguppa	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Replacement	27-Jun-22
119	GESCOM	Ballari	Hire Had-agali	Replacement of 6.3 by 12.5 MVA 66/11kV power transformer	6.2	66/11	Replacement	19-Jul-22
120	GESCOM	Vijaya nagara	Ittagi	Replacement of 8 by 12.5 MVA 66/11kV power transformer	4.5	66/11	Replacement	12-Aug-22
121	GESCOM	Raichur	Manvi	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Replacement	12-Sep-22
122	GESCOM	Kala buragi	Kalaburagi North	Replacement of 10 by 20MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Replacement	14-Sep-22
123	GESCOM	Ballari	Allipura	Providing 3rd 100 MVA 200/110kV power transformer	100	220/110	Additional	15-Sep-22
124	GESCOM	Kala buragi	Afzalpura	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Replacement	21-Sep-22
125	GESCOM	Koppal	Ginigera	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Replacement	10-Nov-22





126	GESCOM	Yadgir	Wadagera	Providing additional 10MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Additional	23-Nov-22
127	GESCOM	Yadgir	Gurmitkal	Providing additional 10MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Additional	28-Nov-22
128	GESCOM	Bidar	Kadaganchi	Providing additional 10MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Additional	31-Jan-23
129	GESCOM	Raichur	Lingasugur	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Replacement	03-Mar-23
130	GESCOM	Ballari	Halakundi	Providing additional 10 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Additional	13-Mar-23
<b>Sub-Total (MVA)</b>					<b>239.7</b>			
<b>Mysuru Transmission Zone</b>								
131	CESC	Mandya	Hadli	Providing additional 12.5 MVA 66/11kV power transformer	12.5	66/11	Additional	12-Apr-22
132	CESC	Mysuru	Mirle	Providing additional 8 MVA 66/11kV power transformer	8	66/11	Additional	13-Apr-22
133	CESC	Mysuru	Bilikere	Replacement of 8 by 12.5MVA 66/11kV power transformer	4.5	66/11	Replacement	20-Apr-22
134	CESC	Mandya	Thumbe- gere	Providing additional 12.5MVA, 66/11kV Power Transformer	12.5	66/11	Additional	16-May-22
135	CESC	Mysuru	Talakadu	Replacement of 2X8 by 2X12.5MVA 66/11kV power transformer-1st Tr	4.5	66/11	Replacement	16-Jun-22
136	CESC	Mandya	Ganjigere	Providing additional 12.5MVA, 66/11kV Power Transformer	12.5	66/11	Additional	14-Jul-22
137	CESC	Mandya	G Malligere	Replacement of 8 by 12.5MVA 66/11kV power transformer	4.5	66/11	Replacement	14-Jul-22
138	CESC	Mandya	TK Halli	Providing 3rd 100MVA, 220/66kV power transformer at 220/66kV s/s.	100	220/66	Additional	27-Jul-22
139	CESC	Mysuru	Karya	Providing additional 8 MVA 66/11kV power transformer	8	66/11	Additional	08-Aug-22
140	CESC	Chamara- janagara	Baragi	Providing additional 8 MVA 66/11kV power transformer	8	66/11	Additional	20-Sep-22
141	CESC	Chamara- janagara	Hangala	Replacement of 8 by 12.5MVA 66/11kV power transformer-2	4.5	66/11	Replacement	25-Nov-22
142	CESC	Mysuru	Vijaya nagara	Replacement of 12.5 by 20 MVA 66/11kV power transformer	7.5	66/11	Replacement	16-Dec-22



143	CESC	Mysuru	Vyasara-japura	Providing additional 8 MVA 66/11kV power transformer	8	66/11	Additional	09-Jan-23
144	CESC	Mandya	Krishnapura	Providing additional 12.5MVA, 66/11kV Power Transformer	12.5	66/11	Additional	18-Jan-23
145	CESC	Mysuru	Sindhuvallipura	Replacement of 2X8 by 2X12.5MVA 66/11kV power transformer-1st Tr	4.5	66/11	Replacement	24-Jan-23
146	CESC	Mysuru	Hemmaragala	Providing additional 8 MVA 66/11kV power transformer	8	66/11	Additional	03-Feb-23
147	CESC	Mysuru	Devanur (Nanjangud)	Replacement of 6.3 by 12.5 MVA 66/11kV power transformer	6.2	66/11	Replacement	13-Feb-23
148	CESC	Mysuru	Chandravadi	Providing additional 8 MVA 66/11kV power transformer	8	66/11	Additional	30-Mar-23
<b>Sub-Total (MVA)</b>					<b>234.2</b>			

#### Tumakuru Transmission Zone

149	BESCOM	Davanagere	Savalanga	Replacement of 6.3 by 12.5 MVA 66/11kV power transformer	6.2	66/11	Replacement	08-Apr-22
150	BESCOM	Chitradurga	Malladihalli	Replacement of 2X8 by 2X12.5 MVA 66/11kV power transformer - 1st tr	4.5	66/11	Replacement	16-Apr-22
151	BESCOM	Tumakuru	Pavagada	Replacement of 12.5 by 20MVA 66/11kV Power Transformer	7.5	66/11	Replacement	21-Apr-22
152	BESCOM	Tumakuru	Hagalavadi	Providing Additional 1x8 MVA, 66/11kV Power Transformer	8	66/11	Additional	30-Apr-22
153	BESCOM	Tumakuru	Ankasandra	Replacement of 2X8 by 2X12.5 MVA 66/11kV power transformer- 1st Tr	4.5	66/11	Replacement	09-May-22
154	BESCOM	Tumakuru	Shettikere	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Replacement	16-May-22
155	BESCOM	Tumakuru	KB Cross	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Replacement	03-Jun-22
156	BESCOM	Chitradurga	Hosadurga	Replacement of 12.5 by 20MVA 66/11kV Power Transformer	7.5	66/11	Replacement	03-Jun-22
157	BESCOM	Tumakuru	Pulamaghatta	Replacement of 8 by 12.5 MVA 66/11kV power transformer	4.5	66/11	Replacement	22-Jun-22
158	BESCOM	Tumakuru	Beladhara	Replacement of 8 by 12.5MVA 66/11kV Power Transformer	4.5	66/11	Replacement	05-Jul-22





159	BESCOM	Davana-gere	Parashura-mapura	Replacement of 12.5 by 20 MVA 66/11kV power transformer	7.5	66/11	Replacement	03-Aug-22
160	BESCOM	Tumakuru	Katrikehal	Providing additional 10MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Additional	03-Aug-22
161	BESCOM	Tumakuru	Bhakthra-halli	Replacement of 2X8 by 2X12.5 MVA 66/11kV power transformer-1st Tr	4.5	66/11	Replacement	19-Aug-22
162	BESCOM	Chitradu-rga	Halur-ameshwara	Replacement of 8 by 12.5 MVA 66/11kV Transformer-2	4.5	66/11	Replacement	08-Sep-22
163	BESCOM	Chitradu-rga	Chitradurga	Replacement of 12.5 by 20 MVA 66/11kV power transformer at 220kV station	7.5	66/11	Replacement	15-Sep-22
164	BESCOM	Davana-gere	Basavapa-tna	Replacement of 8 by 20 MVA 66/11kV power transformer	12	66/11	Replacement	17-Sep-22
165	BESCOM	Tumakuru	Kallur	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer-2	10	110/33-11	Replacement	19-Sep-22
166	BESCOM	Chitradu-rga	Sasaluhalla	Replacement of 2X8 by 2X12.5MVA 66/11kV power transformer-1st Tr	4.5	66/11	Replacement	22-Sep-22
167	BESCOM	Davana-gere	Attigere	Replacement of 2X8MVA by 2X12.5MVA 66/11kV power transformer-1st Tr	4.5	66/11	Replacement	22-Sep-22
168	BESCOM	Chitradu-rga	Garaga	Replacement of 8 by 12.5 MVA 66/11kV Transformer-2	4.5	66/11	Replacement	29-Sep-22
169	BESCOM	Chitradu-rga	Hiriyur	Replacement of 12.5 by 20MVA 66/11kV Power Transformer-1	7.5	66/11	Replacement	30-Sep-22
170	BESCOM	Davana-gere	Avaregare	Replacement of 1X8 by 1X12.5MVA 66/11kV power transformer	4.5	66/11	Replacement	08-Oct-22
171	BESCOM	Davana-gere	Benkikere	Replacement of 8 by 12.5MVA 66/11kV power transformer	4.5	66/11	Replacement	10-Oct-22
172	BESCOM	Davana-gere	Honnali	Replacement of 8 by 12.5 MVA 66/11kV power transformer	4.5	66/11	Replacement	16-Oct-22
173	BESCOM	Davana-gere	Nandigudi	Replacement of 8 by 12.5 MVA 66/11kV power transformer	4.5	66/11	Replacement	21-Oct-22
174	BESCOM	Chitradu-rga	Bhanuvalli	Replacement of 6.3 & 8MVA by 2X12.5MVA 66/11kV power transformer-1st Tr	6.2	66/11	Replacement	28-Oct-22



175	BESCOM	Chitradurga	Bharamagiri	Replacement of 8 by 12.5MVA 66/11kV power transformer	4.5	66/11	Replacement	04-Nov-22
176	BESCOM	Tumakuru	ID Halli	Replacement of 8 by 12.5 MVA 66/11kV power transformer	4.5	66/11	Replacement	17-Nov-22
177	BESCOM	Davanagere	Kadajji	Replacement of 2X8 by 2X12.5MVA 66/11kV power transformer-1st Tr	4.5	66/11	Replacement	30-Dec-22
178	BESCOM	Chitradurga	Balenahalli	Replacement of 8 by 12.5 MVA 66/11kV power transformer	4.5	66/11	Replacement	30-Jan-23
179	BESCOM	Tumakuru	Hebbur	Replacement of 12.5 by 20MVA 66/11kV power transformer	7.5	66/11	Replacement	24-Feb-23
180	BESCOM	Chitradurga	Hindusghatta	Providing additional 12.5 MVA 66/11kV Transformer	12.5	66/11	Additional	08-Mar-23
181	BESCOM	Chitradurga	Ramagiri	Replacement of 2X12.5 by 2X20MVA 66/11kV power transformer-1st Tr	7.5	66/11	Replacement	08-Mar-23
<b>Sub-Total (MVA)</b>					<b>213.9</b>			
<b>Grand Total (MVA)</b>					<b>3101.7</b>			

**e) Zone-wise details of Augmentation of Stations (Spare Transformer & Replacement of Same capacity of Transformer with different voltage class) during the year 2022-23 under report:**

SI No.	ESCOM	District	Name of the Station	Project Name	MVA added	Voltage Class in kV	Nature of Work	Date of Commissioning
Nil								

**f) Zone-wise details of 2nd Transformer of augmentation commissioned during the year 2022-23 under report:**

SI No.	ESCOM	District	Name of the Station	Capacity	MVA added	Voltage Class in kV	Nature of Work	Completion Date
<b>Bengaluru Transmission Zone</b>								
1	BESCOM	CB Pura	Chakavelu	Replacement of 2X12.5 by 2X20 MVA 66/11kV power transformer - 2nd Tr	7.5	66/11	Replacement	19-May-22
2	BESCOM	CB Pura	Perasandra	Replacement of 2X12.5 by 2X20 MVA 66/11kV power transformer-2nd Tr	7.5	66/11	Replacement	23-Jun-22
3	BESCOM	Bengaluru Urban	Chandapura	Replacement of 2X20 by 2X31.5 MVA 66/11kV power transformer-2nd Tr	11.5	66/11	Replacement	09-Sep-22



4	BESCOM	Bengaluru Rural	Tubugere	Replacement of 2X8 by 2X12.5 MVA 66/11kV power transformer-2nd Tr	4.5	66/11	Replacement	12-Jan-23
5	BESCOM	Bengaluru Urban	RR Nagar	Replacement of 2X20 by 2X31.5 MVA 66/11kV power transformer- 2nd Tr	11.5	66/11	Replacement	01-Feb-23
6	BESCOM	Ra-managara	Doddalahalli	Replacement of 6.3 & 8 MVA by 2X12.5MVA 66/11kV power transformer - 6.3 by 12.5	6.2	66/11	Replacement	15-Feb-23
7	BESCOM	Bengaluru Urban	Adugodi	Replacement of 3x20MVA by 3x31.5MVA, 66/11kV Transformer - 3rd Tr.	11.5	66/11	Replacement	13-Mar-23
8	BESCOM	Bengaluru Rural	Gundamgere	Replacement of 2X8 by 2X12.5 MVA 66/11kV power transformer-2nd Tr	4.5	66/11	Replacement	13-Mar-23
<b>Sub-Total (MVA)</b>					<b>64.7</b>			
<b>Hassan Transmission Zone</b>								
9	MESCOM	Chikka-magaluru	Baleonnur	Replacement of 6.3 by 8MVA 66/11kV and 8 by 12.5MVA 66/33kV power transformer (6.3 by 8 MVA COM)	1.7	66/33	Replacement	11-Apr-22
<b>Sub-Total (MVA)</b>					<b>1.7</b>			
<b>Mysuru Transmission Zone</b>								
10	CESC	Mysuru	Talakadu	Replacement of 2X8 by 2X12.5MVA 66/11kV power transformer-2nd Tr	4.5	66/11	Replacement	19-Sep-22
<b>Sub-Total (MVA)</b>					<b>4.5</b>			
<b>Tumakuru Transmission Zone</b>								
11	BESCOM	Tumakuru	Bhakthra-halli	Replacement of 2X8 by 2X12.5 MVA 66/11kV power transformer-2nd Tr	4.5	66/11	Replacement	30-Sep-22
12	BESCOM	Chitradurga	Malladihalli	Replacement of 2X8 by 2X12.5 MVA 66/11kV power transformer-2nd Tr	4.5	66/11	Replacement	11-Oct-22





13	BESCOM	Davana-gere	Attigere	Replacement of 2X8MVA by 2X12.5MVA 66/11kV power transformer-2nd Tr	4.5	66/11	Replacement	07-Oct-22
14	BESCOM	Tumakuru	Gubbi	Replacement of 2X10 by 2X20MVA 110/11kV power transformer-2nd Tr	10	110/33-11	Replacement	26-Dec-22
15	BESCOM	Tumakuru	Ankasandra	Replacement of 2X8 by 2X12.5 MVA 66/11kV power transformer- 2nd Tr	4.5	66/11	Replacement	27-Dec-22
16	BESCOM	Davana-gere	Kadajji	Replacement of 2X8 by 2X12.5MVA 66/11kV power transformer-2nd Tr	4.5	66/11	Replacement	24-Jan-23
<b>Sub-Total (MVA)</b>					<b>32.5</b>			
<b>Grand Total (MVA)</b>					<b>103.4</b>			



## (8) KPTCL SCADA & COMMUNICATION SYSTEM

KPTCL is having State-of-the-Art SCADA System & Satellite Communication System with Master Control Center at SLDC, A.R.Circle, Bengaluru & Disaster Recovery Management Center at Nelamangala for Real Time Data Acquisition & Supervisory Control of all voltage class sub-stations including major Generating Stations & IPPs to facilitate effective Grid operation by SLDC control room.

Also established Area Load Despatch Centers at all Six Transmission Zone Head-quarters and Distribution Control Centers at Five ESCOM Head-quarters for monitoring of the Transmission & Distribution Networks for Stability, Scheduling & Load Management.

As per CERC directives, using the SCADA system, Automatic Demand Management Scheme (ADMS)- automatically tripping of 11 kV feeders feeding ESCOMs during over-drawl conditions depending on the extent of over-drawl by each ESCOMs & Special Protection Scheme are implemented by the SCADA wing.

During the FY 2022-23, SCADA wing has integrated newly commissioned **One(1)-400kV, Eight(8)- 200kV, Nineteen(19)- 110kV & Thirty Six(36)- 66/11kV** Sub-stations to KPTCL SCADA system. Also **Nine (9) Nos. of RE** Pooling Stations (8Nos. Solar + 1No.Wind) are integrated to the SCADA System.

### REMC

The SCADA wing in co-ordination with PGCIL has established REMC (Renewable Energy Management Centre) to facilitate large scale integration of renewables into the grid under Green Energy corridor project funded by Indo-German Development Co-operation through Gross Budgetary Support (GBS) of MoP, Gol. REMC was commissioned on **14-02-2020** and the same been inaugurated through Video Conference by Hon'ble Minister of State (Power

and New & Renewable Energy), Govt. of India, on 28th February 2020.

This REMC having facility for Forecasting, Scheduling & Real Time Monitoring of all Grid connected Wind & Solar Generation sources in the state of Karnataka and will closely coordinate with the Grid Operations team for safe, secure and optimal operations of the overall grid.

### The Status of the Ongoing Projects in SCADA:

1. **Providing SCADA for 188 Nos. of KPTCL sub-stations – Work Completed on 26-07-2022.**
2. **OPGW PROJECT:**

Establishing Reliable Communication System by replacing 6119KMS of existing Ground wire of 220kV & above voltage level Transmission lines by Optical Ground wire which covers all 220kV & above voltage class sub-stations, Generating stations & major IPPs for Voice, DATA (SCADA & PMU) and protection, for a total DPR cost of Rs. 253.57 Crores, with 50% funding by MoP from PSDF i.e. Rs.126.79 Crores, out of which Rs.12.68 Crores is released by MoP, as 1<sup>st</sup> Stage fund to KPTCL's dedicated account and Rs. 23 Crores is released towards 2<sup>nd</sup> Stage fund, totaling to Rs. 35.68 Crores. However, after finalization of price bid the total Project cost is revised to **Rs.278.17Crores**, the difference in the project cost of Rs.24.6 Crores will be borne by KPTCL. This project is taken-up in Two Parts:

**PART-A:** 48 Fibre OPGW Cable- DWA placed on M/s. LS Cable India Pvt. Ltd., on 26-04-2022 for total contract amount of Rs. 223.77 Crores –



### Status as on 31<sup>st</sup> March 2023

- The Contractor has completed the Transmission Line Survey work of 5311KMS out of 6119KMS of Line survey.
- Supply of OPGW Cable along with Accessories for 1700.336KMS completed.
- Installation of OPGW cable of 791.228KMS completed and SAT completed for 200.486KMS

**PART-B:** Communication End Equipment-DWA issued on M/s. Tejas Network Ltd., on 12-01-2022 for total contract amount of Rs.54.40 Crores

- The Contractor has completed Survey work for installation of the Communication equipment at 146Nos. of Stations (Stage I, II & III) out of 176 Nos. The Stage-IV survey work under progress.

### **3. SAMAST PROJECT:**

SAMAST (Scheduling Accounting Metering and Settlement of Transaction) project to facilitate web based Scheduling, Accounting of Energy, Automatic meter reading of interface points and settlement of transaction between Generators, STUs & ESCOMs for a total project cost of **Rs. 18.71 Crores** with 9Crores grant from PSDF, out of which Rs. 0.9 Crore is released by MoP as 1<sup>st</sup> Stage fund & 2<sup>nd</sup> stage fund of Rs.1.6 Crores is released to KPTCL's dedicated account, totaling to Rs. 2.5 Crores. The DWA issued on 11-08-2021 to M/s. Transvision Software & Data Solutions Pvt. Ltd.

### Status as on 31<sup>st</sup> March 2023

#### **SOFTWARE MODULES:**

Total 11Nos. of Software Modules - 09Nos. of Modules User Acceptance Test are completed and Two(2) Modules development under process.

#### **HARDWARE:**

Hardware Supply, Installation & Commissioning completed & Inspection is offered for Firewall, Routers & Switches.

**\*\*Final integration of all the software modules and Go-Live is pending.**

#### **4. DLMS METERS:**

Replacement of 16800 Nos. of Non DLMS ETV Meters of Interface points and 11kV Feeders by DLMS Meters to facilitate transfer of feeder data to National Power Portal for Urban & Rural Feeder Management System –

**The supply of 16800Nos. of DLMS Meters has been completed & 16489Nos. of DLMS Meters are commissioned at 1075 KPTCL Sub-stations & 336 Stations at ESCOMs. Remaining 311 Nos. of DLMS meters are kept as spare and will be utilized for idle feeders.**

#### **The Status of Upcoming project in SCADA:**

Up-gradation of existing SCADA system in KPTCL and ESCOMs for monitoring and real time operation of the Grid covering all 400kV, 220kV 110kV, 66kV IPPs and Major Generating Stations at a cost of Rs. 99.08 Crores –**Tender invited for 2<sup>nd</sup> time as Call-2 in the e-portal on 29-03-2023 and is in process.**





**(9) Circulars/Orders issued at the office of DGM (Projects) during the year under report:**

Sl. No.	Circular /Order Nos.	Date	Subject
1	KPTCL/CEE(T&P)/B19/345/85-86	06.04.2022	Amendment to Tender conditions for establishing Substation Construction of Transmission Lines and Augmentation of the existing Infrastructure
2	KPTCL/B19/345/85-86	01.06.2022	standardization of Tower designs to be adopted for construction of 66 kV transmission Lines in case of Turn key/Partial turnkey/DCW works of KPTCL and Self execution works
3	KPTCL/B19/33425/22-23(5)	10.06.2022	To take action as per Monsoon contingency Plan
4	KPTCL/B19/345/85-86	08.07.2022	Identification Codes for existing Transmission Line tower designs used in KPTCL – Reg.
5	KPTCL/B19/345/85-86	14.07.2022	Guidelines for Testing and Commissioning of SAS/PLCC/DTPC/RTU to be adopted for construction of new Sub-station / Augmentation works / Renovation and Modernization works
6	KPTCL/B19/345/85-86	27.10.2022	Fixation of supervision Charges for the works of Bengaluru Metro at a fixed percentage of 2.5% on estimate cost for modification/shifting of KPTCL Lines under Self execution basis by M/s BMRCL
7	KPTCL/B19/345/85-86	15.11.2022	Processing of Price Variation (PV) bills in respect of materials / equipments in direct procurement and Turnkey works - reg.
8	KPTCL/B19/345/85-86	06.12.2022	Adhering to time frames stipulated for processing of time extension / condonation of delay proposals in order to avoid undue delay in execution of the projects-reg.
9	KPTCL/B25/CEE(T&P)/SEE(T&P)/EE(P)/AEEP-2/2022-23	18.03.2023	Procurement of 11kV Switchgears from M/s MEI Ltd, Bengaluru



(10) Circulars / Orders issued from DGM (Civil) section during the financial year 2022-23

Sl. No.	Date of Issue	Subject
1	12.05.2022	Adopting statewide Unified Schedule of rates-2021-22 in KPTCL. OM No: KPTCL/B9/32948/2022-23. Date:12.05.2022.
2	12.05.2022	Payment of CESS amount as per rule 2(d) of Building and other construction workers welfare CESS Act 1966 in respect of KPTCL ongoing/to be taken up works. Circular No:KPTCL/B9/2013/2007-08. Date:12.05.2022.
3	15.06.2022	Government Land to an extent of 2-00 acres in Sy No.31 of Doddankandahalli Village, Bagarapete Taluk, Kolar District has been allotted to KPTCL and KPTCL has encroached 6 Guntas of land in adjacent Sy No.33, which is required to be handed over to Bangarpete Taluk Court. Order No. KPTCL/B7/21348/ 2021-22, Date:15.06.2022.
4	16.06.2022	Obtaining Administrative Approval and Technical Sanction compulsorily before executing any Civil works in KPTCL-Reg. Circular No: KPTCL/ B9/32956/2022-23 Date:16.06.2022.
5	17.06.2022	Sparing of 10500 Sq.Ft of KPTCL land to BBMP in ward No.36, Mathikere subdivision for construction of Multi Speciality Hospital with a condition that BBMP to hand over alternate land or payment of land cost as per Guidance Value or adjustment towards road cutting charges to be paid by KPTCL. Order No. KPTCL/B7/68074/2017-18 Date:17.06.2022.
6	17.06.2022	Request of KPTCL Employees Union for leasing of vacant KPTCL lands in 220kV station premises at Raichur and Chamarajanagar (Doddarayapete) for construction of Samudhaya Bhavana buildings. Order No:KPTCL/ B7/21347/2021-22 Date:17.06.2022.
7	20.06.2022	Leasing of 1-00 acre of KPTCL land at 220kV station and Division office premises at Karakala to M/s. Karnataka Vidyuth Karkhane Limited (KAVIKA) for establishing distribution transformer manufacture and repair unit. Order No:KPTCL/B7/21354/2021-22 Date:20.06.2022.
8	25.07.2022	Strictly following the KTPP Acts and Rules by all Tender Inviting Authorities - Reg. Circular No:KPTCL/B9/39331/2016-17 Date:25.07.2022
9	11.08.2022	Regarding payment of proper stamp duty for documents such as Indemnity bond, Contract agreement etc for the works executed in KPTCL. Circular No.KPTCL/B7/4587/1994-95 Date:11.08.2022.
10	19.08.2022	Clarification on circular dated 25-07-2022 regarding Limiting Tender Premium to 5% for all Tenders. Circular No.KPTCL/B9/39331/2016-17 Date:19.08.2022.
11	05.09.2022	Furnishing details of existng security arrangements for the purpose of updating security of statewide KPTCL stores for avoiding theft / misuse of materials - Reg. No:KPTCL/B9/214777/2021-22. Date:05.09.2022.
12	27.09.2022	Restoration of BBMP roads after laying UG cable - Reg. Circular No:KPTCL/B9/32955/2022-23 Date:27.09.2022.
13	13.10.2022	Updating security of statewide KPTCL stores for avoiding theft / misuse of materials - reg. No: KPTCL/B9/214777/2021-22. Date:13.10.2022.
14	20.10.2022	Direct purchase of private land to an extent of 2.957 Acre in Sy. No. 274/2 & getting allotment of Govt. Land to an extent of 0.68 Acre in Sy. No. 274/3 for establishing 110/11kV Sub-station at Sangabettu, Bantwal Taluk, South Kannada District - (KPTCL/SA8/B7/2003/14-15/Bengaluru, dated 20.10.2022)



15	27.10.2022	Adopting precautionaires in Electrical Transmission lines coming under Elephant Habitat and Elephant Corridors in the state – Regarding Safety Measures. Circular No: KPTCL/SA-8/B7/2374/2008-09 Date:27.10.2022.
16	09.11.2022	ಬೆಳಗಾವಿ ಜಿಲ್ಲೆ, ರಾಯಬಾಗ್ ತಾಲ್ಲೂಕು, ಕುಡಚಿ 110 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದ ಆವರಣದಲ್ಲಿ ಹೆಸಾಂನ ನೂತನ ಉಪವಿಭಾಗ ಕಛೇರಿ ಕಟ್ಟಡ ನಿರ್ಮಿಸಲು ನಿಗಮದ ಜಾಗವನ್ನು ಲೀಸ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಿಡುವ ಬಗ್ಗೆ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿ/ಬಿ9/68288/2017-18 ದಿನಾಂಕ: 09.11.2022.
17	15.11.2022	Processing of Price variation (PV) bills in respect of materials/equipment in direct procurement and Turnkey works. Circular No:KPTCL/B19/345/1985-86 Date:15.11.2022
18	23.11.2022	Empanelment of agencies for surveying and Geo-Technical investigation works for Transmission lines and sub stations in KPTCL - Reg Renewal of empanelment of M/s LIMRA Consultancy, Chitradurga. OM No:KPTCL/B9/3707/2006-07/2. Date:23.11.2022.
19	24.11.2022	Leasing of KPTCL land at Substation premises Shikaripura, for construction of Sub-division / Section office building for MESCOM. Order No. KPTCL/B9/15778/2010-11 Date: 24.11.2022.
20	25.11.2022	Providing Telecom Towers over KPTCL land /Building / Infrastructures - Reg. Circular No.KPTCL/B7/21355/ 2021-22, Date:25.11.2022.
21	29.11.2022	Issuance of proper direction to all the departments carrying out the works under the Karnataka Minor Mineral Concession (Amendment) Rules - 2020 in relation to imposing penalty in he cases of transportation of the said minerals without Mineral Despatch Permit (MDP) after purchasing the minerals from the minor minerals from stone / mining contractor, utilized by the contractors in the state - Reg Circular No.KPTCL/B9/85303/ 2018-19, Date: 29.11.2022.
22	20.02.2023	Leasing of KPTCL land at 110/11kV Sub station premises at Chikkanayakanahalli to BESCOM for construction of their Sub-Division office Building. Order No.KPTCL/B9/85296/ 2018-19, Date: 20.02.2023.
23	14.03.2022	Revenue budget requirement for R&M works to KPTCL buildings and other civil works for the year 2023-24. No.KPTCL/DGM(T)/Civil(B9/16/2023/M(E)(E-55798) Date:14.03.2023.
24	27.03.2023	Payment of property tax within the stipulated period in respect of lands / buildings of KPTCL all over the state - (KPTCL/GM(T)/CIVIL(B9)/11/2023/M(E) (E-52229) dated 27.03.2023)
25	28.03.2023	Policy to be followed in connection with the direct purchase of private land from the land owners for construction of KPTCL sub-station - Regarding (KPTCL/B7/2003/14-15/Bengaluru dated 28.03.2023)
26	28.03.2023	Leasing of KPTCL land at 66/11kV Sub-station premises at Hosadurga in Chitradurga District to BESCOM for construction of their sub-division / section office buildings - (KPTCL/GM(T)/CIVIL(B9)/6/2022/M(E) (E-32947)/Bengaluru Dated 28.03.2023)

## (11) TENDERING & PROCUREMENT

### SECTION:-

#### I. Purchase of Materials:

During the year 2022-23, KPTCL has undertaken procurement of major equipments like Power Transformers, Circuit Breakers, Potential Transformers,

Capacitive voltage Transformers, Current Transformers, Lightning Arrestors, Station Data Concentrators, LBB relays, foam type and powder type Fire Extinguishers, Equipments required





for RT & R&D wing i.e., Energy meter calibrators, Chromatograph, Numerical Frequency relays, Numerical relay test kit, Automatic Fault Analysis System(AFAS), Aerial inspection of EHV Transmission lines. These equipments and services have assisted in augmentation of station capacities and in effectively maintaining the transmission system thereby reducing the breakdowns and supply outages.

## II. Following works of larger magnitude have been awarded by inviting tender:

### a) Establishing 400kV, 220kV New Sub-Stations along with connected Transmission Lines:

- i) 400/220kV S/s at Kadandale in Dakshina Kannada District.
- ii) 400/220kV GIS S/s at Dommasandra in Bengaluru Urban District.
- iii) 400/220 kV Sub-station at Kushtagi in Koppal District.
- iv) 220/66/11kV GIS S/s at Whitefield (Hagadur) in Bengaluru Urban District.
- v) 220/66/11kV Outdoor Gas Insulated station in premises of existing 66/11kV Keonics (Electronic City) substation in Bengaluru Urban District.
- vi) 220/110/11kV S/s at Bilagi in Bagalkot District
- vii) 220/66/11kV S/s at Nagarabhavi – Puttenahalli in Bengaluru Urban.
- viii) 220/110/11kV Ghanagapura S/s in Kalaburagi District.
- ix) 220/110/11kV S/s at Somasamudra in Bellari District.
- x) 220/66/11kV S/s at Yelburga under GEC in Koppal District.
- xi) 220/66/11kV S/s at Hangal under GEC in Chitradurga District

- xii) 220/110/11kV S/s at Santhpur under GEC in Bidar District.
  - xiii) 220/66/11kV S/s at P.D.Kote under GEC in Chitradurga District.
  - xiv) 220/66kV Sub-station (220kV–GIS, 66kV–AIS) in premises of existing 66/11kV Chikkaballapura I/A Sub-station in C.B.Pura District.
  - xv) 220/110/11kV S/s at Nadamanchale in Shivamogga District.
  - xvi) 220/110/11kV S/s at Savalagi (Chikkalakki Cross) in Bagalkot District.
  - xvii) 2X100MVA, 220/110kV sub-station in the premises of 110kV Mache sub-station in Belagavi district
- b) Augmentation of existing station capacities:
- 2X150MVA, 220/66kV Transformers at 220/66/11kV NRS S/s and Modernization of AIS by GIS along with rearrangement of existing / proposed UG Cables.
- c) Strengthening of following 220kV Transmission line networks has been awarded.
- i) 220kV DC line from 220kV Bidnal S/s to 220kV Mahalingapura S/s in Dharwad, Belagavi and Bagalkot District.  
and
  - ii) 220kV LILo Line from 2<sup>nd</sup> Circuit of 220kV Bidnal – Mahalingapura to 220kV Soundatti S/s in Belagavi District.
- d) Balance works of 220kV Line from 220kV Kadakola S/s to 220kV Vajamangala S/s in Mysore Taluk and District.
- e) Replacement of failed / weakened Porcelain Disc Insulator Strings by Silicon Rubber Composite Polymer Long Rod





- Insulator String in 400kV Talaguppa-Shantigrama-Nelamangala Transmission Line.
- f) Establishing New 110kV & 66kV Sub-Stations along with connected Transmission Lines
- i) 01 number of 110/11kV Gas Insulated sub station at Nehru Maidan along with Running of 110kV, 1C x 630 sq.mm. XLPE UG cable.
- ii) 02 numbers of 110/33/11kV sub stations at Sulia and Sankratti.
- iii) 58 numbers of 110/11kV and 30 Numbers of 66/11kV sub stations at Various Places.
- g) Railways Works
- i) Arranging power supply to M/s South Western Railways, Traction sub-station at Chinthamani town railway station.
- ii) Arranging power supply to M/s South Western Railway Mysore for their Railway traction substation proposed at Honnavalli road in Hassan District.
- iii) Arranging power supply to M/s. Divisional Railway Manager (Traction) Railway TSS Nanjanagudu.
- iv) Arranging power supply to M/s South Western Railways Traction Sub-station at Tholahunase Railway Station.
- v) Arranging 5000KVA power supply to Railway Traction Substation at Ramagiri in favor of Divisional Railway Manager(Traction Distribution), South Western Railway, Mysuru.
- vi) Providing new equipments at 110kV Terminal Bay in 220kV MRS Shivamogga Substation in Shivamogga Taluk and District and arranging power supply to an extent of 5MVA on 110kV reference in favour of Divisional Railway Manager, Mysuru Division, South Western Railway
- vii) Laying of 110kV, 400sqmm Single core UG Cable (3runs) from 110/33/11kV Sagara Sub-station to proposed Railway Traction Substation at Sagara Jambagaru Railway Station





Following is the Abstract of Tenders Invited for Procurement, Services & Works and the details of Works Awarded during 2022-2023.

1) **Turnkey Works:**

i) 400kV and 220kV Works:

No. of Tenders Floated.		Amount in Rs. Crores	Works involving	No's / Kms
220kV & above voltage works	23	5394.34	500MVA, 400/220kV Power Transformers	8
			150MVA, 220/66/11kV Power Transformers	2
			100MVA, 220/110/66kV Power Transformers	16
			100MVA, 220/66/11kV Power Transformers	8
			31.5MVA, 66/11kV Power Transformer	2
			20MVA, 110/11kV Power Transformer	1
			12.5MVA, 66/11kV Power Transformer	2
			10MVA, 110/11kV Power Transformer	5
			125MVAR, 400kV Bus Reactor	4
			400kV Air Insulated Stations	4
			220kV Air Insulated Stations	10
			66kV Air Insulated Stations	1
			220kV Gas Insulated Stations including Hybrid/outdoor GIS	4
			400kV O.H Lines	454.831
			220kV O.H Lines	855.503
			110kV O.H Lines	236.168
			66kV O.H Lines	53
			400kV TBs	8
			220kV TBs	21
			110kV TBs	18
			66kV TBs	1
			220kV 1200 Sq.mm UG Cable	5.344
			220kV 1000 Sq.mm UG Cable	0.23
66kV 1000 Sq.mm UG Cable	4.266			
110kV 630 Sq.mm UG Cable	1.570			
66kV 240 Sq.mm UG Cable	0.455			
400kV Insulators	11011 strings			
220kV Insulators	8619 strings			
220kV Modification work TB	3			





No. of Tenders Dropped.		Amount in Rs. Crores	Works involving	No's /Kms
220kV & above works	3	326.37	100MVA, 220/66/11kV Power Transformers	2
			31.5MVA, 66/11kV Power Transformer	2
			220kV Gas Insulated Stations (Hybrid/outdoor GIS)	1
			220kV GIS	1
			220kV O.H Lines	30.007
			66kV O.H Lines	14.068
			220kV TBs	1
			220kV 1200 Sq.mm UG Cable	2.365
			66kV 1000 Sq.mm UG Cable	1.96
			220kV Insulators	8619 strings

No. of Tenders Awarded		Amount in Rs. Crores	Works involving	No's /Kms
220kV & above voltage works	21	6301.94	500MVA, 400/220kV Power Transformers	6
			150MVA, 220/66/11kV Power Transformers	9
			100MVA, 220/110/11kV Power Transformers	16
			100MVA, 220/66/11kV Power Transformers	6
			10MVA, 110/11kV Power Transformer	5
			12.5MVA, 66/11kV Power Transformer	2
			31.5MVA, 66/11kV Power Transformer	4
			20MVA, 66/11kV Power Transformer	1
			400kV Air Insulated Stations	2
			400kV Gas Insulated Stations	1
			220kV Air Insulated Stations	11
			220kV Gas Insulated Stations	4
			66kV Outdoor Gas Insulated Station	1
			400kV O.H Lines	330.784
			220kV O.H Lines	591.475
			110kV O.H Lines	163.930
			66kV O.H Lines	38.932
			400kV TBs	7
			220kV TBs	22
			110kV TBs	12
			66kV TBs	4
			220kV 1200 Sq.mm UG Cable	40.662
			220kV 1000 Sq.mm UG Cable	0.23
			110kV 630 Sq.mm UG Cable	1.57
			66kV 1000 Sq.mm UG Cable	27.47
			66kV 630 Sq.mm UG Cable	0.45
			66kV 240 Sq.mm UG Cable	0.455
			400kV Insulators	11011 strings



ii) **110kV and 66kV Works:**

Tenders floated	No's	Amount in Rs. Crores	Works involving	No's/ kms
Gas insulated substations along with UG cable/ overhead lines & TB for 110kV & 66kV class, Substations along with associated lines/UG cable lines & TB of 110kV & 66kV class, Overhead Lines along with associated TB's of 110kV & 66kV class, Stringing of 2 <sup>nd</sup> Circuit lines of 66kV & 110kV Class, Balance work pertaining to replacement of existing coyote conductor, Replacement of existing conductor to HTLS along with UG cable, Construction of Gas insulated TB and Laying UG Cable Lines along with associated TB of 110kV & 66kV class, Laying of UG cable for Railways along with associated TBs of 66kV & 110kV Class.	125	1744.92	110/11 kV Gas insulated Station	01
			66/11kV Gas insulated Station	01
			110/33/11 KV Sub Station	02
			110/11 KV Sub Station	72
			66/11 KV Sub Station	31
			110/33 KV, 20MVA Power Transformer	02
			110/11 KV, 20MVA Power Transformer	02
			110/11 KV, 10MVA Power Transformer	108
			66/11 KV, 31.5MVA Power Transformer	02
			66/11 KV, 12.5MVA Power Transformer	09
			66/11KV, 8MVA Power Transformer(KPTCL Supply)	33
			110KV TB	42
			66KV TB	17
			66KV GIS	02
			110KV Overhead Line	664.386
			66KV Overhead Line	198.483
			Balance work for replacement of existing Coyote Conductor	28.556
			Replacement of existing 66kV conductor by HTLS Conductor	41.547
			Stringing of 2 <sup>nd</sup> Circuit of 110 KV Overhead line	54.293
			Stringing of 2 <sup>nd</sup> Circuit of 66 KV Overhead line	48.224
110kV, 1C X 630sqmm UG Cable Line	2.012			
66kV, 1C X 1000 sqmm UG Cable Line	13.968			
Laying of 110kV, 1C X 400sqmm UG Cable for Railways	1.851			
Laying of 66kV, 1C X 630sqmm UG Cable for Railways	9.087			
Laying of 66kV, 1C X 240 sqmm UG Cable for Railways	0.524			





Tenders dropped	No's	Amount in Rs. Crores	Works involving	No's/ Kms
<p>Substation along with associated lines and TB of 66kV &amp; 110kV Class,</p> <p>Reconstruction of existing 66kV lines.</p> <p>Replacement of existing 66kV conductor by High Performance Conductor &amp; UG cable along with TB,</p> <p>Construction of Gas Insulated TB and Laying 66 kV SC, 240 sq.mm UG Cable for Railways, 66kV Overhead lines with TBs.</p>	29	429.88	110/33/11 KV Sub Station	20
			66/11 KV Sub Station	02
			110/11 KV, 10MVA Power Transformer	30
			66/11KV, 8MVA Power Transformer	03
			110 KV TB	15
			66 KV TB	11
			GIS 66KV TB	01
			110KV Overhead Lines	182.413
			66KV Overhead Lines	60.842
			Stringing of 2 <sup>nd</sup> Circuit of 110 KV Overhead line	21.054
			Stringing of 2 <sup>nd</sup> Circuit of 66 KV Overhead line	48.224
			Replacement of existing 66kV conductor by High Performance Conductor	41.547
			66kV, 1C X 1000 sqmm UG Cable Line	4.772
			Laying of 66kV, 1C X 240 sqmm UG Cable for Railways	0.524



Tenders awarded	No's	Amount in Rs. Crores	Works involving	No's/ Lengths
<p>Gas insulated substation along with UG cable/ overhead lines &amp; TB for 110kV,</p> <p>Substation along with associated lines &amp; TB of 110kV &amp; 66kV Class,</p> <p>Overhead Lines along with associated TB of 110kV &amp; 66kV Class,</p> <p>Laying of UG Cable Lines along with associated TB's of 110KV &amp; 66KV Class and</p> <p>Laying of 110KV &amp; 66KV UG cable for Railways.</p>	88	1517.91	110/11 kV Gas insulated Station	01
			110/33/11 KV Sub Station	02
			110/11 KV Sub Station	58
			66/11 KV Sub Station	30
			110/33 KV, 20MVA Power Transformer	03
			110/11 KV, 20MVA Power Transformer	02
			110/11 KV, 10MVA Power Transformer	95
			66/11 KV, 20MVA Power Transformer	02
			66/11 KV, 12.5MVA Power Transformer	04
			66/11KV, 8MVA Power Transformer	37
			110KV TB	38
			66KV TB	22
			110KV Overhead Line	517.688
			66KV Overhead Line	270.631
			Stringing of 2 <sup>nd</sup> Circuit of 110 KV Overhead	48.367
			Stringing of 2 <sup>nd</sup> Circuit of 66 KV Overhead	27.617
			110kV, 1C X 400sqmm UG Cable Line	4.619
			66kV, 1C X 1000sqmm UG Cable Line	2.8
			Laying of 110kV, 1C X 400sqmm UG Cable for Railways	1.851
Laying of 66kV, 1C X 630sqmm UG Cable for Railways	12.857			
Laying of 66kV, 1C X 240 sqmm UG Cable for Railways	0.524			



## 2) GOODS AND SERVICES:-

Procurement of Goods and services during the year 2022-23		
Description of goods and services procured	Amount for which P.Os are issued (in Rs. crores)	Works involving
Power Transformers, Circuit Breakers, Potential Transformers, Capacitive voltage Transformers, Current Transformers, Lightning Arrestors, Station Data Concentrators, LBB relays, foam type and powder type Fire Extinguishers, Equipments required for RT & R&D wing Energy meter calibrators, Chromatograph, Numerical Frequency relays, Numerical relay test kit, Automatic Fault Analysis System(AFAS), Aerial inspection of EHV Transmission lines.	630.27	Station capacity augmentation and replacements works, Implementation of Automatic Fault Analysis System (AFAS), Aerial inspection of EHV Transmission lines for condition monitoring, installation of Station Data Concentrators data collection from sub-stations, testing and fault analysis of equipment.
The Work of Supply, Installation, Commissioning, Implementation and Support for Enterprise Resource Planning (ERP) System at KPTCL.	84.96	LOI cancelled vide OM dated 12.04.2023.

### (12) PLANNING AND CO-ORDINATION:

#### Mission, objectives and functions of Planning and Co-ordination wing:

##### Mission:

To formulate, update and execute integrated Transmission master plan for strengthening of transmission network and evacuation of power from Generating station to the load center.

##### Objectives:

- Expanding transmission network in the State in an efficient, coordinated and economical manner as envisaged in the Electricity Act-2003.
- Transmission system planning to ensure principles of reliability, security and economy.

##### Functions:

- Preparation of technical specification of equipment used in transmission of power.
- Discharging all functions of planning

and coordination relating to intra-State transmission system with Central Electricity Authority, Central Transmission utility, ESCOM's, Central/State Government, IPP's etc.,

- Provide non-discriminatory open access to its transmission system under LTOA, MTOA and STOA.

#### Transmission System planned and approved for the year-2022-23:

KPTCL as a transmission Utility in the State has been assigned the role of State Transmission Utility (STU) to carry out the functions specified in section 39 (2) of Electricity Act, 2003. Accordingly, transmission system planning has been done taking into account of capacity addition in the state and projected demand of power. The following transmission system elements have been planned through the in-house system study and they are also duly approved by the Technical coordination committee.



Voltage Class in kV	Sub-Station in Nos.	
	Planned	Approved
400	3	3
220	10	7
110	48	48
66	27	26
<b>Total</b>	<b>88</b>	<b>84</b>

### Renewable Energy Capacity addition for the year-2022-23:

Sl. No.	Category	Capacity of Evacuation scheme granted in MW	Inter-connected with the Grid in MW
1	Wind	420	148.25
2	Mini Hydel	4	4
3	Co-Generation	132	32.95
4	Biomass + Captive + Thermal	33	11
5	Solar	906	405.345
6	Waste to Energy	-	-
	<b>Total</b>	<b>1495</b>	<b>601.545</b>

### Improvements adopted in Substation and Transmission Line Engineering:

- All the 7 Nos. of projects taken up at an estimated cost of Rs. 906 Crores under Green Energy Corridor Phase-I scheme have been successfully completed this financial year.
- 10 Nos. of new projects have been taken up to assist effective evacuation of Renewable generation at an approximate estimated cost of Rs. 1148 Crores under Green Energy Corridor Phase- II Scheme.
- 400/ 220kV Kalaburagi station was commissioned on 31.03.2023.
- Establishing of 400/220 kV Sub-Station at Yalwar, Peenya, Kadakola, Huliurdurga, Dommasandra, Kadandale, Chikkanayakanahalli & Kushtagi to improve power condition/evacuation arrangements for RE power.
- Use of unmanned aerial vehicles (UAVs)/ Drones to carry out patrol of EHV transmission lines fitted with High

resolution Cameras, Thermal Camera and Lidar Sensor. These UAVs are involved in aerial inspection of EHV lines, towers including Corridor inspection, detection of unauthorized objects and vegetation in secured territory, vegetation growth along the line, vertical and horizontal clearances, sag measurement and Thermal imaging of identified towers. KPTCL has invited tenders for Aerial Inspection of the following lines using Drones and presently the work is under progress:

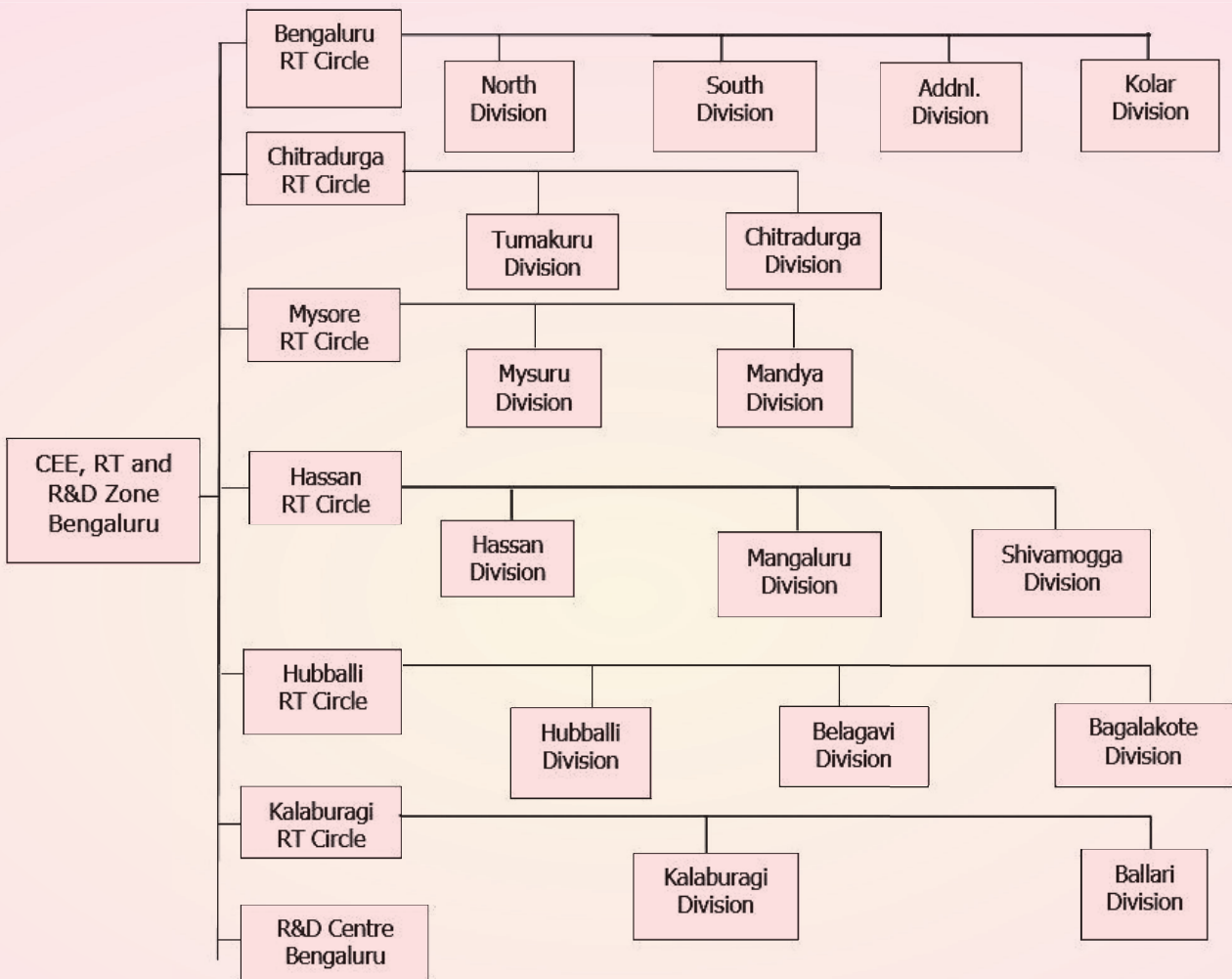
- 220kV Hoody-Begur (BIAL)-24Kms
  - 220kV Hoody-EPIP-Somanahalli- 24Kms
  - 220kV Hoody-ITI-HBR (Manyata)-14.8Kms
  - 220kV Somanahalli- Tataguni- 9Kms
  - 220kV Bastipura- Gopalpura- 60Kms
  - 220kV SRS Hubballi- Nagazhari DC Line-95Kms
  - 220kV Narendra- Kanbargi- Belgaum DC Line- 51Kms
  - 220kV Lingapura- Gooty Line- 92Kms
  - 220kV Sharavathi- Shimogga 1&2-86.7Kms
  - 220kV B3- B4 Shimogga-Nelamangala Line- 90Kms
- Design of 400/220kV Multi-Circuit Monopoles with Twin ACSR Moose conductor is planned for the proposed 400kV Dommasandra project.
  - Design of 400/ 220/ 66kV MCMV special tower to accommodate 6 circuits at power line crossing location in 220kV Sahakarnagar project.
  - Establishment of outdoor 220/66 kV GIS substation at Keonics City (Electronics City), Bangalore, which is a new concept in KPTCL & currently, work is under progress.
  - 220/ 66kV Vertical station is proposed for Banashankari 3<sup>rd</sup> Stage, Bangalore, which is a new concept in KPTCL. The work is under tendering stage.



**(13) RELAY TESTING, RESEARCH AND DEVELOPMENT:**

The Chief Engineer Electy., RT and R&D has the technical jurisdiction over the activities carried out by two important wings of the organization such as Relay Testing and Research & Development across State’s Transmission system and monitors protection issues and condition monitoring of Transmission system elements.

The organizational set up of the Chief Engineer Electy., RT and R&D is as follows;



**A. Technical functions of Relay Testing wing:-**

The Relay Testing wing is responsible for carrying out activities of testing and maintenance of all the relays installed in various Substation/Receiving stations for the protection of our EHV Lines starting from 66kV to 400kV Transmission elements in the network. In the process it takes care of **1339** Stations of various voltage classes spread across the State. [400 kV-09 no's, 220 kV-131 no's, 110 kV-485 no's and 66 kV-714 no's] The

discriminative tripping is the backbone of any Transmission system since it helps in isolating the exact faulty section which otherwise would have tripped healthy sections of the network along with faulty network. Apart from this, the spurious tripping of any Transmission elements is also being investigated for taking corrective measures if any. Besides these main activities, the following activities are carried out;



- a) Coordinating with other agencies like CEA, SLDC and Grid India for effective protection of the Transmission system elements.
- b) Monitoring and upkeep of protection system and metering system by arranging routine testing and calibration of relays and meters.
- c) Monitoring healthiness of different substation equipments by conducting periodical inspection.
- d) Investigation of the causes of breakdown of any Transmission system elements duly suggesting corrective measures to be taken to mitigate such breakdowns.
- e) Conducting Pre-Commissioning (PC) tests on various Transmission system elements including IPP's and EHT consumer stations before energizing / synchronizing it.
- f) Undertaking testing of third party meters along with associated metering equipment on cost basis.
- g) Undertaking inspection of materials procured by Corporation directly or indirectly through Turn Key agencies jointly with TA&QC Wing.
- h) Witnessing Pre-commissioning tests of substations commissioned under Total Turnkey, self-execution/Deposit contribution basis.
- i) Monitoring the projects like Remote DR system and AFAS, which are under execution in KPTCL.

**I). Activities carried out and progress achieved in various works by Relay testing Wing during the year 2022-2023 is appended below;**

- i. Witnessed/carried out the Pre-commissioning tests on all voltage class Sub stations, various Power Transformers, additional bays and IPP's/EHT consumer station and breakdowns attended is appended below;

PC tests conducted on Stations of all voltage classes.	Nos.	<b>46</b>
PC tests conducted on Power Transformers of all voltage classes including additional Transformers and enhancement works under capacity augmentation of all voltage classes.	Nos.	<b>211</b>
PC tests conducted on additional bays.	Nos.	<b>235</b>
PC tests conducted on IPP's.	Nos.	<b>6</b>
PC tests conducted on EHT consumer stations.	Nos.	<b>12</b>
No. of breakdowns investigated / attended.	Nos.	<b>2887</b>

\*Apart from these, Relay testing wing has witnessed Pre-commissioning tests of substations commissioned under self-execution/Deposit contribution basis also.

- ii. The periodical calibration works carried out on relays and meters with its associated metering equipment including that of third parties and amount collected thereon;

No. of Protective Relays subjected for testing and calibration.	Nos.	<b>97239</b>
No. of Meters installed at KPTCL Stations subjected for testing and calibration.	Nos.	<b>20251</b>
No. of Meters installed at IPP installations subjected for testing and calibration.	Nos.	<b>371</b>
No. of Meters installed at EHT consumer installations subjected for testing and calibration.	Nos.	<b>190</b>
Amount collected towards testing and supervision charges and testing of third party Meters and its associated metering equipment.	Rs.	<b>147,46,063</b>



## **B. Technical functions of Research and Development Wing:**

The Corporation has its own Research & Development Centre headed by the Superintending Engineer (Ele) under the control of Chief Engineer (Elec.), RT and R&D and is playing main role in condition monitoring of Power Transformers and designing of earthmat for proposed sub-stations.

Activities of R&D Centre are divided into two parts

<b>In – House Testing</b>	<b>Field Testing</b>
<p>I. As per IS and IEC standards, the following tests are being carried out at R&amp;D Centre on the oil samples of transformers.</p> <p>1. Acidity test 2. Tan-Delta test 3. Break down voltage 4. Water content test 5. Density 6. Flash point 7. Resistivity test 8. Inter facial Tension (IFT) 9. Viscosity 10. Inhibitor content 11. Appearance</p> <p>II. Dissolved Gases Analysis III. Furan Analysis IV. Sodium Bentonite clay test</p>	<p>1. Tan-Delta and Capacitance Test. 2. Sweep Frequency Response Analysis 3. Insulation Diagnostic Analysis 4. Earthing Investigation 5. Soil Resistivity Measurement</p>

### **Oil Sample Testing**

I. Transformer is the heart of Power System and Insulating oil is its blood. The Transformer oil is used for insulation and cooling purpose in the transformer. As per IS and IEC Standards, periodical testing of oil samples of all Power Transformers are being carried out, once in a year as a routine/ before commissioning / after repair & after filtration of

oil. Periodical testing of Transformer oil helps in monitoring the condition of Transformer and thereby enhancing its life.

#### **1. Acidity Test:**

Measures the Acidic compounds produced in the oil This test is very important for analyzing the oxidation of transformer oil and to measure the acidic content in the transformer oil.

#### **2. Tan-Delta Test:**

Measures the dielectric losses caused by oil. Tan Delta test, also called Loss Angle or Dielectric Dissipation Factor (DDF) or Power Factor (PF) testing, is an electrical dielectric test on the insulating oil used to determine its quality. The test is performed at two temperatures. Information from each test and the results considered together may form the basis for making a judgment on whether it's suitable for a transformer to continue in service and for determining when the replacement or regeneration of oil has to be done.

#### **3. Break Down Voltage (BDV):**

Measures the withstanding capacity of the oil when subjected to electrical stress. A low value of BDV indicates presence of moisture content and conducting substances in the oil.

#### **4. Water Content Test:**

Reveals the Total Water Content leak or cellulosic deterioration. Water impacts the insulation's dielectric properties as well as insulating materials' aging rate. Measured in parts per million (ppm) using the weight of moisture divided by the weight of oil. Moisture content in oil lowers the insulating system dielectric strength and allows flash-over that can damage a transformer.



### **5. Density Test:**

Density Is a measure of heaviness of Oil. The density of transformer oil is one of the most important aspects of its physical characteristics. Oil density will have a large impact on the operation of power transformers. It is therefore, important to pay close attention to oil density when filling or re-filling power transformers with dielectric insulating oil. The specific density of transformer oil will vary based on the manufacturer and region or location where the oil will be primarily used. Transformer oil density is defined as the ratio of the mass of the substance to the volume of the substance.

Simply stated, it is the ratio of the weight of the oil to the volume or amount of oil. Transformer oil temperature also has an effect on the density of transformer oil. As the temperature increases, the density of the oil decreases.

### **6.Flash Point :**

Measures the Combustibility of the oil at Higher temperature. Flash point testing is a procedure designed to determine whether a sampled mixture of vapour and air is flammable. It can also determine the temperature at which flammability occurs in a sample. The lowest temperature at which its vapours ignite from an ignition source is the flash point of a material. Flash points are determined experimentally by heating the liquid in a container and then introducing a small flame just above the liquid surface. The temperature at which there is a flash/ignition is recorded as the flash point.

### **7.Resistivity :**

Measures the insulating property of the oil. The specific resistance/resistivity of oil is a measure of DC resistance of volume of oil of unit cross sectional area and unit length. With increase in temperature the resistivity of oil decreases.

### **8. Interfacial tension (IFT) :**

Measures the Polar contaminants and insulation ageing by products. IFT and acid numbers of insulating oil are correlated with the number of years that a transformer has been in service and are used as a signal for transformer oil reclamation. Oil sampling for IFT measurement demands for extra precautions due to its high sensitivity to various oil parameters and environmental conditions.

### **9. Viscosity :**

Measures the free flowing property of Power Transformer oil.

### **10. Inhibitor content**

### **11. Appearance**

### **II Dissolved Gas Analysis:**

It is a diagnostic test as per IS, to know the internal condition of the Transformer. By this test, internal faults like arcing, hotspots & partial discharge can be detected at initial stage.

DGA is carried out once in a year for all 20MVA and above Power Transformers. For lesser capacity Power Transformers, it is being carried out as and when required.





### **III. Furan Analysis:**

It is also a diagnostic test to predict the healthiness of paper insulation in the transformer. It is carried out for all old Power Transformers.

### **IV. Sodium Bentonite Clay Testing:**

Sodium Bentonite clay is a moisture retaining chemical product used as an earth electrode/ earthing back-fill to help lower soil resistivity. The Centre conducts Tests on Sodium Bentonite clay samples to ensure the resistivity is less than 10 ohm - metres and PH value between 8 to 10 and swell index by volume is greater than 8.

### **Other tests & Works being carried out at R&D Centre.**

1. **Soil Resistivity Measurements:** This test is conducted for new sub-stations at their proposed sites. This is the basic test for designing EMD Soil resistivity depends on the soil of the site.

2. **Earthmat Design :** Considering the technical parameters for the proposed sub-stations, the earthmat is designed as per the IEEE-80/2000 by considering the maximum fault current in order to achieve safe step & touch potential to ensure the safety of equipment, personnel & nearby telephone exchange.

Suitability of existing earthmat is also verified by R&D Center for various augmentation / upgradation & enhancement Station works, if necessary, additional earthmat / mid spacing may also be suggested.

3. **Earth Integrity Test:-** This test is conducted to verify that all sub-stations' equipment are connected to the earthmat.

Wherever necessary it is suggested to replace GI PIPE by CI Pipe, GI wire / standard GI wire

by GI flat & to replace bolt & nut connection by welding to ensure proper connectivity of equipment to the earthmat.

### **Condition Monitoring tests on Power Transformers (Field test) as per Central Electricity Authority (CEA) Guidelines.**

1. **Tan-Delta & capacitance test:** This test is being conducted on all 31.5MVA & above capacity Power Transformers to monitor the condition of the insulation (bushing & winding of transformer, CT & PT).

2. **Sweep Frequency Response Analysis (SFRA):** This test is made to assess the mechanical integrity of the Transformer. It also gives vital information of the internal condition of the equipment.

3. **Insulation Diagnostic Analysis:** This test is carried out on Transformers for estimating the moisture content in solid insulation & oil conductivity.

### **Revenue Collection :-**

Apart from undertaking Earthmat Designs for KPTCL, the R&D Centre is also designing Earthmats, conducting soil resistivity tests and transformer oil testing for the substations being set up by ESCOMs / other Corporations and Private Agencies on request and chargeable basis. As a result of this, the R&D Centre has conducted soil resistivity tests at site & designed Earthmat for substations other than that of KPTCL and conducted tests of power Transformer oil samples, an amount of **Rs. 1,59,41,942/-** has been collected as consultancy/testing charges during FY 2022-23.



The progress of R&D Centre for the Year 2022-23

Sl. No	Name of Works	Voltage class of the R/S or S/S	No. of works carried out	Total
1	Soil Resistivity (SR) Measurements	400 kv	-	140
		220 kv	16	
		110 kv	54	
		66 kv	43	
		33 kv	27	
		<b>Total</b>	<b>140</b>	
2	Earthmat Design (EMD)	400 kv	2	150
		220 kv	18	
		110 kv	59	
		66 kv	62	
		33 kv	9	
		<b>Total</b>	<b>150</b>	
3	Additional Earthmat Design		67	67
4	Earthmat design verification for augmentation of station works		194	194
5	Station earthing drawing approved	400/220 kv	30	30
		110 kv	4	4
		66 kv	5	5
6	Earthing Investigations carried out and remedial measures suggested during testing.	400 kv	2	47
		220 kv	12	
		110 kv	7	
		66 kv	25	
		33 kv	1	
		<b>Total</b>	<b>47</b>	
7	Tan Delta & Capacitance tests conducted on Transformer windings and bushings	500MVA	7	202
		315 MVA	2	
		167 MVA/ICT	6	
		150MVA	26	
		100MVA	92	
		67.5MVA	1	
		55/50MVA	2	
		31.5MVA	60	
		20 MVA	1	
		Reactor	5	
		<b>Total</b>	<b>202</b>	



8	Insulation Diagnostic Analysis (IDAX tests on power transformer)		190	190
9	SFRA test conducted on Power Transformers		17	17
10	Tr Bushings CTs/CVTs Tan Delta & Capacitance tests conducted	Tr Bushings	29	151
		CTs/CVTs	122	
11	Sodium Bentonite Clay tests		4	4
12	Oil samples tested		4650	4650
13	Dissolved Gas Analysis		788	788
	<b>Total</b>		<b>6639</b>	<b>6639</b>

#### (14) Technical Audit & Quality Control :

Technical Audit & Quality Control wing is headed by the Chief Engineer (Electy), Technical Audit & Quality Control, Bangalore.

#### The main functions of TA&QC Wing are:

- Inspection of materials of following works:
  - On-going TTK/PTK Sub-Station works, line works, augmentation works
  - IPP works
  - Self-execution works.
  - Line Shifting works etc.,
- Periodical inspection of existing Sub-stations, Lines, Exclusive Lines etc.,
- Periodical inspection of MW/TL&SS Stores.
- Inspection of materials at Factory.
- Material inspections at Site.
- Auditing of completed works after receipt of Final quantity variation statements from respective Major works/TL&SS Divisions (Stations, Lines, Augmentation Works).
- Inspection of factory premises for vendor Analysis.
- Inspection of miscellaneous works
- Investigation of Petitions/Complaints.
- Inspection of Civil Works pertaining to Sub Stations / Lines.
- Any other duties entrusted by the corporation.



The details of achievement recorded during the reporting year (2022-23) are as below:

Annual achievements during the year 2022-23			
Sl. No	Actionable Items/Programme	Total No. of Works as on 31.03.2022	Total No. of inspections for the year 2022-23
<b>1)</b>	<b>Ongoing Works</b>		
a	Sub-Stations	86	176
b	Transmission Lines	86	165
c	Exclusive Lines	167	91
d	Aug/Addl.	110	194
<b>2)</b>	<b>Existing Sub-stations &amp; Lines</b>		
a	Sub-Station	1306	1139
b	Transmission Lines	1721	1013
<b>3</b>	<b>MW/TL&amp;SS Stores</b>	<b>27</b>	<b>27</b>
<b>4</b>	<b>Inspection of Materials</b>		
<b>A</b>	<b>At Factory</b>		
a	KPTCL Works	**	3612
b	IPP Works	**	7
c	Self-execution Works	**	628
<b>B</b>	<b>At Site</b>		
a	KPTCL Works	**	533
b	IPP Works	**	3
c	Self-execution Works	**	82
<b>C</b>	<b>At Stores</b>	**	1913
<b>5</b>	<b>Auditing of completed works</b>		
a	Sub-Station	**	33
b	Transmission Lines	**	51
c	Augmentation/Addl.	**	61
<b>6</b>	<b>Investigation of Vendor Analysis</b>	**	35
<b>7</b>	<b>Inspection of Petition/complaints</b>	-	0
<b>8</b>	<b>Miscellaneous</b>	**	24
<b>CIVIL</b>			
<b>1</b>	<b>Ongoing Works</b>		
a	Sub-Station	86	129
b	Augmentation	96	79
<b>2</b>	<b>Existing Sub-stations &amp; Lines</b>		
a	Sub-Station	1306	87
<b>3</b>	<b>Inspection of Materials</b>		
a	At Factory	**	78
<b>4</b>	<b>Auditing of completed works</b>		
a	Sub-Station	**	18
b	Augmentation/Addl	**	47



<b>5</b>	<b>Inspection of Petition/complaints</b>	<b>**</b>	<b>1</b>
<b>6</b>	<b>Miscellaneous</b>	<b>**</b>	<b>6</b>

**NOTE:**

\* Speculated annual target which may vary depending upon commissioning of Stations/Lines and new works added

\*All the Ongoing works to be inspected once in 3 months

\*All the Existing Substations to be inspected once in a year.

\*All the Existing Lines to be inspected once in two years.

**(16) Activities and Achievements of Information Technology Section:**

The I.T. Section of KPTCL manages the I.T. Infrastructure and maintains the KPTCL's Website, Internet, Intranet Portal e-Prasarana, Data center, Networking of Offices in Kaveri Bhavan, Hardware and System Administration, Maintenance of existing Software, Development of Software, Purchase of Hardware and Software.

During the reporting year 2022-23 the following I.T. activities were carried out.

1. Development & Maintenance of following In-House Softwares:

- Sub-station Information System (SIS) & Sub-station Maintenance software.
- Furnishing the employee details for revision of Pay scale-2022
- Payroll
- Pension and Family Pension, Gratuity
- Department Examination.
- Bio-Data of A&B officers.
- Uploading of KPTCL Project Photos
- Uploading of Load curve details.
- Bill Tracking System.
- File Tracking System.
- Inter Unit account clearance.
- Monthly contribution of Employees - NDCPS.
- KPTCL & ESCOM's Post and Personnel data as on 31.03.2022
- Station e-log

- Uploading of Station & Power Transformer Details.
  - Online Transfer Request application software
  - Inventory Management System
  - Bank Reconciliation System
  - ESCOMs Performance Monitoring system
2. Creating, updating, mapping and granting roles to the officers of e- procurement related to KPTCL.
  3. Mobile App based attendance Monitoring system.
  4. Co-ordinating with the agency for development of software for on line services. (Vendor approval, Application for power evacuation of HT Consumers, open access), Integration with the application software developed by BESCO for applications received from HT consumers.
  5. Co-ordinating with the agency for design, development and customization of GIS software for Transmission lines, EHV cables, Towers and associated substations of KPTCL by integrating GPS survey data into GIS software in Bangalore Transmission Zone.
  6. E-Office Software has been implemented for maintenance and movement of file in KPTCL Corporate office.
  7. Notifications pertaining to works to be taken up by KPTCL are uploaded in e-Gazette portal.





8. Monthly Sub-Station progress details of KPTCL is uploaded in Karnataka Open Data Initiative(KODI).
9. Action initiated for integrated Enterprise Resource Planning (ERP) System which includes Supply, Installation, customization, testing & commissioning of ERP System across all the offices of KPTCL.
10. The following purchases for corporate office, KPTCL was carried out by IT section and is as shown below.

Sl.No	Description	Nos
1	Desktop computers	73
2	laptops	03
3	printers with scanner	09
4	printers	04
5	Scanners	04
6	UPS	04

11. Maintenance of database related to the information provided from KPTCL, corporate office and other Public Information Officers under Right to Information Act. During the year 2022-23, the number of applications received and disposed off under RTI Act is given below.

Total No. of PIOs under the Public Authority	No. of applications received	No. of applications Disposed off during 2022-23
123	1513 (Includes opening balance of 15)	1490

**Activities and achievements of Management Information System :-**

The MIS Section is entrusted with the responsibility of collecting details, information and statistics pertaining to KPTCL and furnishing the desired information to CEA, central Government – Ministry of Power, State Government – Statutory bodies, etc., regularly as well as on request.

The MIS section provides the information pertaining to Karnataka Power Transmission

Corporation Limited for Monthly Multilevel Review (MMR) meeting on monthly basis, Statistical details of Quarterly electrical accidents to Financial Advisor (Regulatory Affairs) and details for Annual Report to Energy Department.

The Section also performs the very important task of furnishing replies to the questions raised by the Hon'ble Members, in the Legislature and other matter raised under the various rules during the legislative session. During 2022-23, Three Legislative sessions were held which are as follows:-

Sl No.	Duration	Days	Session
1.	From 12-09-2022 to 23-09-2022	10 Days	Monsoon session
2.	From 19-12-2022 to 29-12-2022	09 Days	Winter session
3.	From 10-02-2023 to 24-02-2023	11 Days	Budget session

Replies to 185 Assembly, 116 Council questions (Total 301) and 52 Nos of other issues under various rules including call attention motions and matters discussed under zero hour pertaining to KPTCL and ESCOMs were furnished to Energy department.

Replies to Lok Sabha and Rajya sabha questions are also furnished from MIS section and also Replies to the issues that arise in the petition committee, Assurance Committee and Other Committees of Legislature were also furnished by this section.

Regarding grievances registered under IPGRS Janaspandana, concerned sections are informed for disposal of the said grievance & ensured they are resolved as per procedure.

**(17) Financial Advisor (NDCPS):**

1. The Pension section is working under Financial Adviser (NDCPS) from 22/08/2018.
2. In the financial year 2022-23, 145 numbers of Group 'A' and 'B' officers retired, 150



pension cases have been settled which includes 21 cases for the financial year 2021-2022.

3. In the financial year 2022-23 family pension of 478 number of death after retirement cases have been settled in the Pension section.
4. Out of Pension payable Rs.200/- is deducted every month towards Pensioners Security Fund, from which Pension Security Fund is payable to the beneficiaries of deceased pensioner. In the financial year 2022-23, 1049 numbers of PSF cases were received and 1120 numbers of Pension Security Fund including cases of previous financial year were settled in the Pension section.

#### (18) Regulatory Affairs:

1. **Annual Performance Review Application:** KPTCL had filed its Annual Performance Review for FY 22 based on the Audited Annual Accounts for approval of ARR and revision of transmission tariff for FY 24 on 30.11.2022 before Hon'ble KERC.
2. In the Annual Performance Review, KPTCL had prayed the Hon'ble KERC to allow an ARR of Rs. 4171.01 Crore for FY 22 based on the Audited Annual Accounts.
3. KPTCL had requested the Hon'ble KERC to allow incentive as it had achieved better system availability of 99.19% for FY 22.
4. Hon'ble KERC in its Order dated 12.05.2023 has allowed an ARR of Rs. 4072.08 Crore for FY 22 and Transmission charges Rs. 1,63,031 per MW per month for FY 24.
5. Hon'ble KERC in its Order dated 12.05.2023 has allowed incentive of Rs.24.77 Crore to KPTCL for achieving better system availability of 99.19% against the target of 98% for FY 22.

6. The Regulatory Affairs Section is handling the Legal Cases pertaining to Regulatory aspects in different Forums. Abstract of the cases handled by Regulatory Affairs Section during FY 2022-23 is as below:

Forum	Opening Balance as on 1.4.2022	Total No. of cases added during 2022-23	Total No. of cases disposed during 2022-23	Closing balance as on 31.03.2023
KERC	59	18	49	28
CERC	6	4	4	6
APTEL	61	11	18	54
High Court	36	9	9	36
Supreme Court	29	3	4	28
Total	191	45	84	152

#### (19) HUMAN RESOURCES DEVELOPMENT:

Human Resource Development Centre at Hoody is spread across an area of about 12 acres with built up area about 9807 sqmts. The HRD Centre is located near Hoody Railway Station on the White Field Road surrounded by IT hub of Bengaluru. The Centre will have the metro connectivity shortly, making it convenient to commute to all corners of the city.

At present, this centre has:

- Six Class Rooms which can accommodate of about 50 trainees in each room
- Two hostel blocks to accommodate about 50 trainees in each block
- In house canteen facility
- Yoga Hall
- Indoor games Hall
- Indoor Shuttle Badminton court
- A big outdoor Sports Ground with facilities to play etc.
- Library



## **Activities carried at HRD Centre**

### **1. Induction Training/Pre-employment Training**

Pre-employment/ Induction training for newly recruited Assistant Engineers/ Assistant Accounts officer /Junior Engineers/ Assistants / Junior Assistants of KPTCL & ESCOMs.

### **2. Refresher Training for Inservice Employees**

- Knowledge & Capacity Enhancement training for AE's.
- Cyber Security & Cyber theft awareness training for group A,B & C of KPTCL.
- Retirement planning programme for all employees of KPTCL & ESCOMs.
- Refresher training programme for A&B Officers.
- Safety workshop.
- Women's Programme
- Personality development programme.
- First Aid & Fire Fighting to AEs & JEs.
- Orientation training to newly promoted AAOs & AEEs.
- SAS training to employees writing exam
- Accounts trainings on Accounts compilation.

### **New proposals for trainings**

- Disaster Management Training for AEE & AE
- Women's Safety Programme
- RTI Training

### **3. External Training for Inservice Employees**

Deputation to external trainings within India to premier training institutions like CPRI, ESCI, ASCI and CIRE (REC) at Hyderabad, PMI (NTPC) at Noida, PSTI(NPTI), Hot line Training Center, PRDCL and IIM at Bangalore etc.

### **4. External Engineering Graduates /Diploma Engineering students Trainings. Also Projects related to Post Graduates and under Graduates.**

- As per Apprenticeship act & in association with BOAT, Engineering degree (E&E) & Diploma candidates were selected based on merit & deputed for Apprentice ship training at various wings of KPTCL.
- As per Board order, Internship & Projects trainings are being approved as & when this office receives the requests from colleges for the students pursuing graduate/post graduate courses in Electrical & Electronics Engineering discipline, any degree related to management, finance, marketing through guidance by identified KPTCL officers.





**5. Training programme carried out during the Financial year 2022-23:**

SI No	Name of the Programme	No of trainees trained	No of days	Remarks
1	Pre-employment training for newly recruited Assistant Engineers/ Junior Engineers	22	60	Class room training-30days Field training-29 days Final Examination-1day
2	Pre-employment training for newly recruited Assistant Accounts officer	10	60	Class room training-60 days Field training-29 days Final Examination-1day
3	Pre-employment training for newly recruited Assistants	185	42	Class room training-41days Final Examination-1day
4	Pre-employment training for newly recruited Junior Assistants	74	28	Class room training-27 days Final Examination-1day
5	Safety training to JSA, Stn Mech Gr1 & II, Stn Att 1& 2 of KPTCL	1145	3	Class room training-3 days
6	Retirement training for KPTCL & ESCOMs Officers & Employees	264	2	Class room training- 2 days
7	Knowledge & Capacity Enhancement programme for Assistant Engineers	261	3	Class room training-3 days
8	SAS training to Assistants	103	40	Class room training-40 days
9	Cyber Security Training to Group A,B & C of KPTCL	304	1	Class room training- 1day
10	Online SAS training for candidates writing SAS part II paper	225	5	Class room training-5 days
11	Pre-employment training for newly recruited JSA & JPM	144	10	Class room training-10 days
12	First Aid & Fire Fighting	152	10	Class room training-10 days
13	Accounts Training	113	2	Class room training -2 days
14	Pre-employment training for Daftaries	41	28	Class room training-28 days
15	Deputation to external training programmes	244	3-5 days	Class room training- 3 to 5 days.(As per the schedule)
<b>Total</b>		<b>3287</b>		



**(20) Internal Audit Wing:**

I. Internal Audit is being carried out as per the procedure laid down in Audit Manual, Regulations, Accounts Manual and Circulars issued by the Corporation from time to time under the supervision of Financial Adviser (Internal Audit). Audit Enquiries/Notes issued during the course of Audit and the Excess Payments / Irregular Expenditure pointed out are being finalized after due discussions with the concerned head of the offices. DCA's at Zonal offices and AAO's at Major Works and TL&SS Divisions are carrying out Audit task. Progress/ Performance Report of Internal Audit are being reported periodically.

II. Achievements of Internal Audit and Significant issues observed during FY 2022-23.

- (1) Internal Audit at Corporate office has furnished its audit views for **299 Nos.** of procurement / turnkey proposals before CPC. Similarly, DCAs (I/A) at Transmission Zones verified procurement/ turnkey proposals and furnished the audit remarks.
- (2) During 2022-23, Audit has pointed out excess claims to an extent of **Rs.19.37crores** (including Price Variation bill amounting to Rs.4.97crores) at the time of verification of bills, out of which **Rs.19.95crores** recovered including opening balance of **Rs. 82.41 Lakhs.**
- (3) Due to constant persuasion and repeated inspection of stores by Internal Audit officers, the scrap materials worth of **Rs.12.75crores** have been disposed off during FY 2022-23.
- (4) Due to constant persuasion by Internal Audit, the quarters rent and

building rent of **Rs.11.18crores** and **Rs.8.35crores** respectively demanded by the TL&SS Divisions. An amount of **Rs.11.29crores** and **Rs.8.38crores** including opening balance have been recovered during the year on these Accounts respectively.

- (5) Internal Audit has pointed out, left out penalty in various material supply and works bills to an extent of **Rs.2.73Crores** during FY-2022-23.
- (6) Audit has pointed out excess claims in Final Quantity Variation bills to an extent of **Rs.206.20lakhs** during FY 2022-23.
- (7) The Internal Audit has furnished opinion on Administrative and several Establishment issues which are sought by Administrative Offices in Corporate Office. Further, the Audit has pointed out wrong calculation of establishment claims to an extent of **Rs.6.09crores** during FY 2022-23in respect of earned leave surrender calculation; pay fixation, medical and other claims etc.
- (8) KPTCL is awarding compensation towards Land, Tree cut and Crop Compensation to the affected persons while constructing Sub Stations and Transmission Lines. The Internal Audit has pointed out wrong calculation of Compensation to an extent of **Rs.55.60lakhs** during FY 2022-23.
- (9) The Internal Audit has pointed out wrong calculation of SLDC Charges to an extent of **Rs.2.71crores** during FY 2022-23.



III. The Abstract of Audit Paras, excess payment, irregular expenditure pointed out and recovered/regularized during 2022-23 are as follows:

Details of Audit Paras				In Nos.
Opening Balance	Issued during FY 2022-23	Total	Reply Received	Closing Balance
174	1442	1616	1541	75
Details of Excess Payment				Rs. in lakhs
Opening Balance	Pointed Out during FY 2022-23	Total	Recovered	Closing Balance
82.41	1937.62	2020.03	1995.19	24.84
Details of Irregular expenditure				Rs. in lakhs
Opening Balance	Pointed Out during FY 2022-23	Total	Reguralised	Closing Balance
14.52	492.20	506.72	504.54	2.18

Zone Wise Details are as under:

Details of Audit para for the FY 2022-23

Sl. No.	Name of the Zone	Opening Balance (Nos.)	Issued (Nos.)	Total (Nos.)	Reply Received & Accepted (Nos.)	Closing Balance (Nos.)
1	Bengaluru	11	375	386	384	2
2	Tumakuru	1	308	309	308	1
3	Kalaburgi	49	63	112	88	24
4	Mysuru	40	87	127	100	27
5	Hasana	57	169	226	216	10
6	Bagalkote	10	312	322	315	7
7	Head Qtrs	2	111	113	112	1
8	S.L.D.C	4	17	21	18	3
	<b>Total</b>	<b>174</b>	<b>1442</b>	<b>1616</b>	<b>1541</b>	<b>75</b>

Details of Excess Payment for the FY 2022-23

SI No	Name of the Zone	Rs. in Lakhs				
		Opening Balance	Pointed Out	Total	Recovered	Closing Balance
1	Bengaluru	25.24	1222.60	1247.84	1243.93	3.91
2	Tumakuru	0.29	59.60	59.89	59.60	0.29
3	Kalaburgi	7.91	52.37	60.28	50.17	10.11
4	Mysuru	1.68	4.01	5.69	5.26	0.43
5	Hasana	45.88	93.23	139.11	129.84	9.27
6	Bagalkote	0.13	106.02	106.15	105.98	0.17



7	Head Qtrs	0.87	126.65	127.52	126.98	0.54
8	S.L.D.C	0.41	273.14	273.55	273.43	0.12
	<b>Total</b>	<b>82.41</b>	<b>1937.62</b>	<b>2020.03</b>	<b>1995.19</b>	<b>24.84</b>

**Details of Irregular Expenditure during FY 2022-23**

Sl. No	Name of the Zone	Rs. in Lakhs				
		Opening Balance	Pointed Out	Total	Regularised	Closing Balance
1	Bengaluru	8.15	109.45	117.60	117.60	0
2	Tumakuru	0.00	128.73	128.73	128.73	0
3	Kalaburgi	0.05	0.96	1.01	1.01	0
4	Mysuru	2.99	60.24	63.23	61.05	2.18
5	Hasana	3.19	129.14	132.33	132.33	0
6	Bagalkote	0.14	20.64	20.78	20.78	0
7	Head Qtrs	0.00	41.32	41.32	41.32	0
8	S.L.D.C	0.00	1.72	1.72	1.72	0
	<b>Total</b>	<b>14.52</b>	<b>492.20</b>	<b>506.72</b>	<b>504.54</b>	<b>2.18</b>

**(21) Important Orders/ Circulars issued with regard to Personnel/ Service Matters during the year 2022-23:**

Sl.No	Order/ Circular No./ Date	Subject
1)	No: KPTCL/B16/5607(2)/2000-01 dated: 01.04.2022	Promotion to the post of Junior Engineer (Elec.) under 10% quota in Chapter-VI, Sl.No.12(b)(i) of KPTCL Recruitment and Promotion Regulations-Guidelines.
2)	No: KPTCL/B16/3610(3)/2003-04 dated: 12.04.2022	Enhancing the rates of Dearness Allowance for employees from 24.50% to 27.25% w.e.f 01.01.2022.
3)	No: KPTCL/B16/3611/2003-04 dated: 18.04.2022	Enhancing the rates of Dearness Allowance for retired employees/ family pensioners from 24.50% to 27.25% w.e.f 01.01.2022.
4)	No: KPTCL/B5/721(2)/80-81 dated: 22.04.2022	Processing of Compassionate Ground Appointment duly prescribing the income ceiling limit of Rs.57,446/- for applications submitted from 01.01.2022 onwards.
5)	No: KPTCL/B16/2835/99-2000 dated: 30.04.2022	Corrigendum – Declaring General Holiday on 02.05.2022 on account of Khutub-e-Ramzan Festival
6)	No:KPTCL/B16/21723/2021-22 dated: 17.05.2022	Providing of scribes for Blind and Locomotor disability candidates-reg .
7)	No: KPTCL/B103/25303/2021-22 dated: 21.05.2022	Regarding considering children born of illegitimate second or later spouses for recruitment on compassionate grounds.
8)	No: KPTCL/B16/5607(5)/2000-01 dated: 15.06.2022	Amendment to KPTCL R&P Regulations for mode of recruitment to the posts of Station Attendant Gr.II, Assistant Powerman and equivalent posts.





9)	No:KPTCL/B16/5607(2) (A)/2000-01 dated: 15.06.2022	Amendment to KPTCL R&P Regulations for mode of recruitment & Minimum Qualification to the post of Junior Personal Assistant
10)	No: KPTCL/B16/33327/2022-23 dated: 12.07.2022	Regarding the exemption of employees from payment of consolidated remuneration /Salary to the Corporation on discharge from service of previous post in KPTCL/ ESCOMs.
11)	No: KPTCL/B16/Misc(2)/2014-15(B) dated: 13.07.2022	Consideration under 17.5% technical quota for promotion to the post of Junior Engineer
12)	No: KPTCL/B16/21723/2021-22 dated: 22.07.2022	Presence of Officers and Employees in the Office to provide Un-interrupted power supply to test centres for Aptitude Test being conducted by KPTCL on 23.07.2022 and 24.07.2022 in Bengaluru City for recruitment to various posts.
13)	No: KPTCL/B16/5608/2000-01 dated: 17.08.2022	Payment of Bonus/ Ex-gratia to the employees for the financial year 2021-22.
14)	No: KPTCL/B16/33335/2022-23 dated: 15.10.2022	Enhancing the rates of Dearness Allowance for Employees/ retired employees/ family pensioners from 27.25% to 31% w.e.f 01.07.2022.
15)	No: KPTCL/B16/780/2019-20 dated: 29.10.2022	Revision of Rates of Charge Allowance
16)	No: KPTCL/5/721(Vol-2)/80-81 dated: 17.11.2022	Processing of Compassionate Ground Appointment duly prescribing the income ceiling limit of Rs.58,858/- for applications submitted from 01.07.2022 onwards.
17)	No: KPTCL/B16/5411/96-97 dated: 23.11.2022	Instructions regarding Direct Recruitment and Promotions
18)	No: KPTCL/B16/2835/99-2000 dated: 25.11.2022	Publishing of Holiday list for the year 2023.
19)	No: KPTCL/B16/5411/1996-97 dated: 20.01.2023	Adoption of Government Orders with regard to reservation in Direct Recruitment and Promotions
20)	No: KPTCL/B16/5411/1996-97 dated: 27.01.2023	Withdrawal of Circular dated 23.11.2022 as regarding Direct Recruitment and Promotion process.
21)	No: KPTCL/B103/25303/2021-22 dated: 14.02.2023	Clarification with regard to compassionate ground appointment to the dependents of divorced employee.
22)	No:KPTCL/B16/B16/2835/99-2000 dated: 07.03.2023	Corrigendum – Declaring General Holiday on 04.04.2023 on account of Mahaveer Jayanthi Festival.
23)	No: KPTCL/B16/820/2019-20 dated: 14.03.2023	Discharge of a probationer during the period of probation / extended period of probation due to non-passing of prescribed departmental examinations
24)	No:KPTCL/B16/33357/2022-23 dated: 20.03.2023	Revision of Pay Scales of Workmen w.e.f. 01.04.2022
25)	No: KPTCL/B5/33358/2022-23 dated: 20.03.2023	Revision of Pay Scales of Officers w.e.f. 01.04.2022
26)	No: KPTCL/B16/33359/2022-23, dated: 28.03.2023	Revision of Pay Scales of Pensioners/ Family Pensioners w.e.f. 01.04.2022



**(22) Status of Departmental Enquiries at Corporate Office: AGM (Enquiries) Section:**

Cases pending at the beginning of the Year (as on 01.04.2022)	182
No. of departmental enquiries ordered during 2022-23	63
No. of departmental enquiries disposed during 2022-23	50
Departmental enquiries pending as at the end of 31.03.2023	195

**Statement of details of Cases of Departmental Enquiry initiated, Enquiry disposed and Pending for the period from 01.04.2022 to 31.03.2023 in Manager (Enquiries-1/2) section.**

Section	Opening balance as on 01.04.2022		Total	Departmental; Enquiries initiated from 01.04.2022 to 31.03.2023.		Total	Departmental; Enquiries disposed from 01.04.2022 to 31.03.2023.		Total	Pending Departmental Enquiries as on 31.03.2023		Total
	Reg 11	Reg 12		Reg 11	Reg 12		Reg 11	Reg 12		Reg 11	Reg 12	
Manager (Enq-1)	90	8	98	12	11	23	18	14	32	84	5	89
Manager (Enq-2)	82	2	84	40	0	40	17	1	18	105	1	106
Total	172	10	182	52	11	63	35	15	50	189	6	195

**(23) CORPORATE GOVERNANCE:**

KPTCL believes in transparency, accountability and fairness in all aspects of its operations. Board of KPTCL believes and supports Corporate Governance Practices ensuring observance of best practices in all its dealings. The Governance process in the company includes an effective post-meeting follow-up, review and reporting process for Action Taken/pending on decisions of the Board & Board Sub-committees.

As on 31<sup>st</sup> March 2023, the Board of Directors comprised 16 members. All the Directors took active part in the proceedings of Board and Sub-Committee meetings which add value to the decision making process.

Following are the Board of Directors during the period from 1<sup>st</sup> April 2022 to till the date of this Report.

Sl No	Name of Directors Shriyuths/Smt	DIN	Designation	Period	
				From	To
1	K.J. George	00915776	Hon'ble Chairman	28/05/2023	-
2	V. Sunill Kumar	09383816	Hon'ble Chairman	07/08/2021	28/05/2023
3	Pankaj Kumar Pandey, IAS	03376149	Managing Director	01/06/2023	-
4	Dr.N. Manjula, IAS	07508345	Managing Director	20/08/2019	01/06/2023
5	Gaurav Gupta, IAS	02184763	Director	05/06/2023	-
6	Kapil Mohan, IAS	03627128	Director	20/02/2023	05/06/2023
7	G. Kumar Naik, IAS	01918435	Director	07/04/2021	20/02/2023
8	Dr. P.C. Jaffer, IAS	08574909	Director	18/08/2023	-
9	Dr. Ekroop Caur, IAS	02168955	Director	13/06/2022	18/08/2023
10	I.S.N. Prasad, IAS	01469651	Director	06/09/2013	13/06/2022
11	L.K.Atheeq, IAS	07558795	Director	29/11/2023	-





12	Dr. Rajneesh Goel, IAS	02019133	Director	28/06/2023	29/11/2023
13	N. Manjunatha Prasad, IAS	02281307	Director	12/11/2021	28/06/2023
14	M.S. Srikar, IAS	00131617	Director	12/07/2022	26/05/2023
15	V. Ponnuraj, IAS,	05211567	Director	15/12/2018	12/07/2022
16	Mahantesh Bilagi, IAS	08556955	Director	25/07/2022	-
17	P. Rajendra Cholan, IAS	06395219	Director	13/08/2021	25/07/2022
18	Vijay B.P, KAS	10238177	Director(Admn & HR)	30/06/2023	-
19	Mahesh Karjagi, KAS	09267361	Director(Admn & HR)	14/07/2021	30/06/2023
20	B.Kuppuralingaiah	08574909	Director(Finance)	18/08/2023	-
			CFO(KMP)	14/09/2023	-
21	R.Nagaraja	03108629	Director(Finance)	23/03/2023	18/08/2023
22	Sidlingappa Teli, IRS	08764080	Director(Finance)	21/05/2020	21/01/2023
			CFO(KMP)	09/09/2020	
23	R.Jayakumar	07689768	Director (Transmission)	31/12/2022	-
24	G.R.Chandrasekharaiah	07589908	Director (Transmission)	13/05/2021	31/12/2022
25	R.H.Lakshmiopathy	09663628	Director	01/07/2022	-
26	T.R.Ramakrishnaiah	07924084	Director	14/08/2017	31/05/2022
27	K.Shivanna	09786473	Director	07/11/2022	-
28	T.M Shivaprakash	08522445	Director	18/07/2019	07/11/2022
29	T. Rama Naik	08908142	Director	14/09/2020	22/05/2023
30	Prashant R. Makanur	07709746	Director	25/11/2020	22/05/2023
31	Mahadevappa Shivappa Alagwadi	09006543	Director	25/11/2020	22/05/2023
32	Banuprakash M.S	07415144	Director	27/11/2020	22/05/2023
33	Bhavani Rao Mohre	01677748	Director	27/11/2020	22/05/2023

(i) **Board Meetings:**

Meetings of the Board of Directors are scheduled in advance for which notice is given to each Director in writing. Agenda and other relevant Notes are circulated to the Directors well in advance.

During 2022-23, Ten Board meetings were held on the dates as mentioned below:

Sl. No	Meeting No.	Meeting Held on
1.	130th Meeting	18/04/2022
2.	131st Meeting	12/05/2022
3.	132nd Meeting	04/08/2022
4.	133rd Meeting	20/08/2022
5.	134th Meeting	23/08/2022
6.	135th Meeting	15/09/2022
7.	136th Meeting	29/09/2022
8.	137th Meeting	27/12/2022
9.	138th Meeting	06/03/2023
10.	139th Meeting	28/03/2023



**(ii) Board Sub-Committees:**

The Sub-Committees of the Board were constituted not only to give more focused attention on important issues but also to expedite decisions on such issues. The Board has delegated certain specific powers to the Sub-committees towards expediting decisions.

**1. Central Purchases Committee:**

Central purchases Committee was formed to consider all cases of purchases & Award of Station/ Line Works or any other works and all matters relating thereto whether for Transmission Zone, Projects which are beyond the powers delegated to the Chief Engineers, Electricity upto a financial implication of Rs. 20 Crores.

The composition of the Central Purchases Committee is as follows:

Sl. No.	Members Shriyuths/Smt	Designation	Period	
			From	To
1	Pankaj Kumar Pandey, IAS Managing Director, KPTCL	Chairman	01/06/2023	-
2	Dr. N.Manjula, IAS Managing Director, KPTCL	Chairperson	20/08/2019	01/06/2023
3	B. Kuppuralingaiah Director (Finance), KPTCL	Member	18/08/2023	-
4	R.Nagaraja, Director (Finance), KPTCL	Member	23/03/2023	18/08/2023
5	Sidlingappa Teli, IRS Director (Finance), KPTCL	Member	21/05/2020	21/01/2023
6	R.Jayakumar, Director(Transmission),KPTCL	Member	31/12/2022	-
7	G.R.Chandrasekharaiah, Director(Transmission),KPTCL	Member	13/05/2021	31/12/2022
	Ramya K, FCS, Company Secretary,KPTCL	Convener	16/01/2019	-

During the year under report, CPC meetings were held as follows:

Sl. No	Meeting No.	Meeting Held on
1	a) 76 <sup>th</sup> Transmission Zone, Hassan b) 101 <sup>st</sup> Transmission Zone, Mysuru c) 197 <sup>th</sup> Tendering & Procurement	16/07/2022
2	a) 198 <sup>th</sup> Tendering & Procurement b) 77 <sup>th</sup> Transmission Zone, Hassan c) 71 <sup>st</sup> Transmission Zone, Tumakuru d) 100 <sup>th</sup> Transmission Zone, Bagalkote e) 102 <sup>nd</sup> Transmission Zone, Mysuru f) 162 <sup>nd</sup> Transmission Zone, Bengaluru	29/11/2022 adjourned to 30/11/2022





## 2. Borrowings Sub Committee:

The Borrowings Sub-Committee has been delegated with powers to borrow Long Term Loans from Banks/Financial Institutions on behalf of the Board upto the limit fixed by the shareholders at the General Meeting from time to time.

The Sub-Committee consists of the following members:

Sl. No.	Members Shriyuths/Smt	Designation	Period	
			From	To
1.	Gaurav Gupta, IAS ACS, GoK, Energy Department	Chairman	05/06/2023	-
2.	Kapil Mohan, IAS ACS, GoK, Energy Department	Chairman	20/02/2023	05/06/2023
3.	G.Kumar Naik, IAS ACS to Govt., Energy Department, GoK	Chairman	07/04/2021	20/02/2023
4.	Dr. P.C.Jaffer, IAS Secretary (Budget & Resources), Finance Department, Govt. of Kar- nataka	Member	18/08/2023	-
5.	Dr. Ekroop Caur, IAS, Then Secretary (Budget & Resourc- es), Finance Department, Govt. of Karnataka.	Member	13/06/2022	18/08/2023
6.	I.S.N.Prasad, IAS, ACS to Govt., Finance Department, GoK	Member	06/09/2013	13/06/2022
7.	Pankaj Kumar Pandey, IAS Managing Director, KPTCL	Member	01/06/2023	-
8.	Dr. N.Manjula, IAS Managing Director, KPTCL	Member	20/08/2019	01/06/2023
9.	B.Kuppuralingaiah, Director (Finance), KPTCL	Member	18/08/2023	-
10.	R.Nagaraja, Director (Finance), KPTCL	Member	23/03/2023	18/08/2023
11.	Sidlingappa Teli, IRS Director (Finance), KPTCL	Member	21/05/2020	21/01/2023
	Ramya K, FCS, Company Secretary, KPTCL	Convener	16/01/2019	-

During the year under report, the Borrowing Sub-Committee held its meetings as below:

Sl. No.	For availing Long Term Finance from	Amount of Financial Assistance	Meeting held on
1	M/s. Punjab National Bank	Rs.500 Crores	01/04/2022
2	M/s. State Bank of India	Rs.500 Crores	03/09/2022



3	M/s. Punjab National Bank (In view of amended sanction letter dated 07/11/2022 was issued by PNB. The subject was placed again before the Sub-Committee Meeting held on 09/11/2022)	Rs.500 Crores	27/09/2022
4	M/s. Punjab National Bank	Rs.500 Crores	09/11/2022
5	M/s. Indian Bank	Rs.500 Crores	31/12/2022
6	M/s. Punjab National Bank	Rs.500 Crores	16/03/2023

### 3. Audit Committee:

In accordance with the provision of Companies Act, 2013, KPTCL has constituted an Audit Committee with the following members:

Sl. No.	Members Shriyuths/Smt	Designation	Period	
			From	To
1	Gaurav Gupta, IAS ACS,GoK, Energy Department	Chairman	05/06/2023	-
2	Kapil Mohan , IAS ACS,GoK, Energy Department	Chairman	20/02/2023	05/06/2023
3	G.Kumar Naik, IAS ACS,GoK, Energy Department	Chairman	07/04/2021	20/02/2023
4	Dr. P.C.Jaffer, IAS Secretary(Budget & Resources), Finance Department, Govt. of Karnataka	Member	18/08/2023	-
5	Dr. Ekroop Caur, IAS, Then Secretary (Budget & Resources), Finance Department, Govt. of Karnataka.	Member	13/06/2022	18/08/2023
6	I.S.N.Prasad, IAS, ACS to Govt., Finance Department, GoK	Member	06/09/2013	13/06/2022
7	Mahantesh Bilagi, IAS, Managing Director, BESCO	Member	25/07/2022	-
8	P. Rajendra Cholan, IAS, Managing Director, BESCO	Member	13/08/2021	25/07/2022
9	R.Jayakumar, Director (Transmission), KPTCL	Member	31/12/2022	-
10	G.R.Chandrasekharaiah, Director (Transmission), KPTCL	Member	13/05/2021	31/12/2022
	Ramya K, FCS, Company Secretary, KPTCL	Convener	16/01/2019	-





**Following are Terms of Reference prescribed to Audit Committee:**

1. To consider issues related to the appointment of the external auditor, the audit fee, and any matter relating to resignation or dismissal;
2. To review and monitor the auditor's independence and performance, and effectiveness of audit process.
3. To discuss with the external auditor before the audit commences the nature and scope of the audit, and ensure co-ordination where more than one audit firm is involved;
4. To review the interim (quarterly or half yearly, as the case may be) and annual financial statements and auditors report before submission to the Board, focusing particularly on:
  - i. any change in accounting policies and practices;
  - ii. major judgmental areas e.g., matters relating to accounting estimates;
  - iii. significant adjustments resulting from the audit;
  - iv. compliance with accounting standards;
  - v. compliance with legal requirements;
  - vi. disclosure of related party transactions
5. To discuss problems and reservations arising from the interim and final audits, and any matters the auditor may wish to discuss (in the absence of management where necessary);
6. To review the external auditor's management letter and management's response;
7. To evaluate the Company's internal financial control and risk management systems;
8. To review the internal audit program, ensure co-ordination between the internal and external auditors, and ensure that the internal audit function is adequately resourced and has appropriate standing within the Company;
9. To consider the major findings of internal investigations and management's response;
10. To look into reasons for substantial payment defaults of creditors, lenders, etc.
11. To review the utilization of loans / advances taken by Company.
12. To review the functioning of the whistleblower mechanism.
13. To review management discussions and analysis of financial condition and results of operations, if any;
14. To review statement of significant related party transactions (as defined by the Audit Committee), submitted by management and approval or any subsequent modification of transactions of the company with related parties; Provided that the Audit Committee may make omnibus approval for related party transactions proposed to be entered into by the company subject to such conditions as contained in the Companies Act, 2013, as amended.
15. To review management letters / letters of internal control weaknesses issued by the statutory auditors;
16. Valuation of undertakings or Assets of the Company wherever necessary
17. Scrutiny of inter corporate loans and investments
18. To consider other topics, as defined by the Board.
19. Monitoring the end use of funds raised through public offers and related matters.





Auditors and Whole time Key Managerial Personnel were invited to the meetings of the Audit Committee when it considers the Auditor's report but shall not have the right to vote.

During the Year under report, the Audit Committee held its meetings as below:

Sl. No.	Meeting No.	Held on
1	35 <sup>th</sup> Meeting	20/08/2022

#### 4. Nomination and Remuneration Committee :

Board of Directors at its 140<sup>th</sup> Meeting held on 19<sup>th</sup> July 2023 constituted the "Nomination and Remuneration Committee" with following members.

Sl. No.	Members	Designation
1	Additional Chief Secretary to Government, Energy Department, GoK- Independent Director	Chairman
2	Managing Director, KPCL	Member
3	Secretary to Government (B&R), Finance Department, GoK – Independent Director	Member
4	Managing Director, BESCO	Member
5	Company Secretary	Convener

Note: Nomination is coterminous with their Directorship on the Board of KPTCL.

Following Roles were prescribed to the Nomination and Remuneration Committee:

- 1) To formulate the criteria for determining qualifications, positive attributes and independence of a Director based on the directives of the Government.
- 2) To devise a policy on diversity of Board of Directors.

- 3) To formulate criteria for evaluation of Board of Directors, its Committees and individual Directors based on the directives of the Government.
- 4) To specify the manner for effective evaluation of performance of Board, its Committees and individual Directors, based on the directives of the Government, to be carried out either by the Board, by the Nomination and Remuneration Committee or by an independent external agency and review its implementation and compliance.
- 5) To assist the Board in fulfilling all related responsibilities and consider other topics as defined by Board.
- 6) Any other functions required under corporate law and statutory requirements.

#### 5. Risk Management Committee :

Board of Directors at its 140<sup>th</sup> Meeting held on 19<sup>th</sup> July 2023 constituted the "Risk Management Committee" with following members.

Sl. No.	Members	Designation
1	Additional Chief Secretary to Government, Energy Department, GoK- Independent Director	Chairman
2	Managing Director, KPCL	Member
3	Managing Director, KPTCL	Member
4	Director (Transmission), KPTCL	Member
5	Company Secretary	Convener

Note: Nomination is coterminous with their Directorship on the Board of KPTCL.



Following Roles were prescribed to the Risk Management Committee:

- (1) To formulate a detailed risk management policy which shall include:
  - a) A framework for identification of internal and external risks specifically faced by the KPTCL, in particular including financial, operational, sectoral, sustainability, information, cyber security risks, no increase in tariff, AT&C Loss increased by a certain limit, late/non receipt of subsidy, increase in open access, non-receipt of bills or any other risk as may be determined by the Committee.
  - b) Measures for risk mitigation including systems and processes for internal control of identified risks.
  - c) Business continuity plan.
- (2) To ensure that appropriate methodology, processes and systems are in place to monitor and evaluate risks associated with the business of the Company;
- (3) To examine and determine the sufficiency of the Company's internal processes for reporting on and managing key risk areas.
- (4) To monitor and oversee implementation of the risk management policy, including evaluating the adequacy of risk management systems;
- (5) To periodically review the risk management policy, at least once in two years, including by considering the changing industry dynamics and evolving complexity;
- (6) To keep the Board of Directors informed about the nature and content of its discussions, recommendations and actions to be taken;
- (7) To develop and implement a risk management framework and internal control system.

- (8) To have special investigations into areas of corporate risk and break-downs in internal control.
- (9) To report the trends on the Company's risk profile, reports on specific risks and the status of the risk management process.
- (10) To ensure that the Company is taking appropriate measures to achieve prudent balance between risk and reward in both ongoing and new business activities.
- (11) To ensure that the risk awareness culture is pervasive throughout the organization.
- (12) The appointment, removal and terms of remuneration of the Chief Risk Officer (if any) shall be subject to review by the Risk Management Committee.

**(iii) General Meetings:**

**During the year under Report, General Meetings were held as below:**

Meeting No. & Date	Resolutions
23 <sup>rd</sup> Annual General Meeting held on 29/09/2022	Ordinary Resolutions i) Adoption of Directors Report for FY 2021-22 ii) Audited Annual Accounts for FY 2021-22 iii) Statutory Auditors Report for FY 2021-22 C & AG's Certificate for FY 2021-22.
Extraordinary General Meeting held on 27/12/2022	For considering Enhancement of Limit on Long Term Borrowing From Existing Rs.10,000 Crores to Rs.11,000 Crores

**(iv) Vigil Mechanism (Whistle Blower) policy:**

Pursuant to requirement under Section 177(9) of the Companies Act, 2013, the Company has established Vigil mechanism (Whistle Blower) Policy. The copy of the policy is available in the company website [www.kptcl.karnataka.gov.in](http://www.kptcl.karnataka.gov.in).





**(v) Pursuant to provisions of Section 134(3) of the Act, the following information is provided:**

**(a) Annual Return:**

The Extract of Annual Return pursuant to the provisions of Section 92 furnished in Annexure 1 is attached to this Report (MGT-9).

**(b) Directors' Responsibility Statement:**

Pursuant to the requirement under Section 134(5) of the Companies Act, 2013, the Directors state that:

- (a) In the preparation of the Annual Accounts, the applicable Accounting Standards have been followed along with proper explanation relating to material departures;
- (b) The Directors have selected such Accounting Policies and applied them consistently and made judgments and estimates that are reasonable and prudent so as to give a true and fair view of the state of affairs of the Company at the end of the financial Year and of the profit and loss of the company for that period;
- (c) The Directors have taken proper and sufficient care for the maintenance of adequate accounting records in accordance with the provisions of this Act for safeguarding the Assets of the company and for preventing and detecting fraud and other irregularities;
- (d) The Directors have prepared the Annual Accounts on a Going Concern basis; and
- (e) The Directors have devised proper Systems to ensure compliance with the provisions of all applicable Laws and that such Systems were adequate and operating effectively.

**(c) Explanations or Comments by the Board on every Qualification, Reservation or Adverse Remark or Disclaimer Made**

By the Statutory Auditor in his report; enclosed as Annexure-2.

**(d) Particulars of contracts or arrangements with related parties referred to in sub-Section (1) of section 188 in the prescribed form; Nil**

**(e) The state of the company's affairs;**

As indicated in previous page Nos. 2 to 84.

**(f) The amounts, if any, which it proposes to carry to any reserves – No amount is proposed to carry to any Reserve.**

**(g) The amount, if any, which it recommends should be paid by way of dividend – No amount recommended towards dividend.**

**(h) Material changes and commitments, if any, affecting the financial position of the company which have occurred between the end of the financial Year of the company to which the financial statements relate and the date of the report – NIL**

**(i) The Conservation of Energy, Technology Absorption, Foreign Exchange earnings and outgo;**

As the Company's operations do not involve any manufacturing or processing activities, the particulars as per the Companies (Disclosure of particulars in the Report of the Board of Directors) Rules, 1988, regarding conservation of energy and technology absorption, are not applicable. During the year under review, there is no foreign exchange earnings and outgo.

**(j) Statement Concerning Development and implementation of risk Management policy of the Company – NIL.**

**(k) Details of Policy Developed and implemented by the Company on its Corporate Social Responsibility Initiatives**



**(I) CSR COMMITTEE:**

Corporate Social Responsibility Committee is constituted in accordance with Section 135 of the Companies Act, 2013. The composition is as below:

Sl. No.	Members Shriyuths/Smt	Designation	Period	
			From	To
1.	Gaurav Gupta, IAS ACS to GoK, Energy Department	Chairman	05/06/2023	-
2.	Kapil Mohan , IAS ACS to GoK, Energy Department	Chairman	20/02/2023	05/06/2023
3.	G.Kumar Naik, IAS ACS to GoK, Energy Department	Chairman	07/04/2021	20/02/2023
4	Dr. P.C.Jaffer, IAS Secretary (Budget & Resources), Finance Department, GoK	Member	18/08/2023	-
5	Dr.Ekroop Caur, IAS Secretary (Budget and Resources), Finance Department, GoK	Member	13/06/2022	18/08/2023
6	I.S.N.Prasad, IAS, ACS to Govt., Finance Department, GoK	Member	06/09/2013	13/06/2022
7	Pankaj Kumar Pandey, IAS Managing Director, KPTCL	Member	01/06/2023	-
8	Dr. N.Manjula, IAS, Managing Director, KPTCL	Member	20/08/2019	01/06/2023
	Ramya K, FCS, Company Secretary, KPTCL	Convener	16/01/2019	-

**(i) CSR Policy:**

The Copy of the CSR Policy adopted by KPTCL is enclosed as ANNEXURE-3

**(a) During the year under report, the CSR (Corporate Social Responsibility) Committee held its Meetings as below:**

Sl. No.	Meeting No.	Held on
1	10 <sup>th</sup> Meeting	26/12/2022

**(b) Contribution towards CSR during 2022-23.**

An amount of Rs. 21,41,10,564/- was spent towards CSR activities listed under Schedule VII to Companies Act 2013 as on 31<sup>st</sup> March 2023 as Corporate Social Responsibility Expenditure for FY 2022-23.

Annual Report on CSR Activities as prescribed under the Companies Act, 2013 is attached as as at Annexure-3 to this Report.

**(c) Terms of Reference:**

The CSR Committee has adequate powers and Terms of Reference to play an effective role as mentioned in Companies Act, 2013 which includes;

- To formulate and recommend a CSR Policy to the Board
- To recommend the amount of expenditure to be incurred on CSR activities;
- To monitor the CSR policy of the Company from time to time; and
- To institute a transparent Monitoring Mechanism for implementation of the CSR Projects/Programs or Activities undertaken by the Company.





#### (24) STATUTORY AUDITORS

Vide Letter No. CA.V/COY/ KARNATAKA, KNTRA(1)/ 856 dtd: 05/09/2022 C & AG of India have appointed M/s. B.K.Ramadhyani & Co LLP, Chartered Accountants as Statutory Auditors of KPTCL for the FY 2022-23.

#### (25) COST AUDITORS

Board of Directors at its 133<sup>rd</sup> Meeting held on 20/08/2022 have appointed M/s. Prasant Sivananda Associates, Thindlu, Bengaluru as Cost Auditors for Auditing the Cost Accounting Records of KPTCL for the Financial Year 2022-23.

#### (26) SECRETARIAL AUDITORS

Board of Directors at its 126<sup>th</sup> Meeting held on 18/11/2021 have appointed Sri. Ankush Sethi, Company Secretary in Practice as Secretarial Auditors for KPTCL for three FYs 2021-22, 2022-23 and 2023-24 under Section 204 of the Companies Act, 2013.

#### (27) ACKNOWLEDGEMENTS

Board of Directors would like to place on record its appreciation for all the support and guidance extended by the Government of Karnataka, Government of India, Karnataka Electricity Regulatory Commission, Central Electricity Authority, Central Electricity Regulatory Commission, Commercial Banks & other Financial Institutions, Ministry of Corporate Affairs, Registrar of Companies and the General Public for their co-operation and active support to KPTCL.

Board of Directors would also like to place on record its appreciation for the untiring efforts and contributions of the Employees at all levels to ensure that the company continues to grow and excel.

For and on behalf of Board

Sd/-

**(K.J.GEORGE)**

CHAIRMAN, KPTCL







**Annexure - 1**  
**Form No. MGT-9**

EXTRACT OF ANNUAL RETURN ON THE FINANCIAL YEAR ENDED ON 31<sup>st</sup> MARCH 2023.

*[Pursuant to section 92(3) of the Companies Act, 2013 and rule 12(1) of the Companies (Management and Administration) Rules, 2014]*

**I. REGISTRATION AND OTHER DETAILS:**

i	CIN	U40109KA1999SGC025521
ii	Registration Date	28-07-1999
iii	Name of the Company	Karnataka Power Transmission Corporation Limited
iv	Category / Sub-Category of the Company	Government Company
v	Address of the Registered office and contact details	Corporate Office, Kaveri Bhavan, Bengaluru – 560 009
vi	Whether listed company	Not listed company
vii	Name, Address and Contact details of Registrar and Transfer Agent, if any	Note Applicable

**II. PRINCIPAL BUSINESS ACTIVITIES OF THE COMPANY**

All the business activities contributing 10% or more of the total turnover of the company shall be stated:-

SL. No.	Name and Description of main products / services	NIC Code of the Product/ service	% to total turnover of the company
1	Transmission	35/07	100%

**III. PARTICULARS OF HOLDING, SUBSIDIARY AND ASSOCIATE COMPANIES**

SL. No.	Name and Address of The Company	CIN/GLN	Holding/ Subsidiary /Associate	% of shares held	Applicable Section
	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL





**IV. SHARE HOLDING PATTERN (Equity Share Capital Breakup as percentage of Total Equity)**

**i. Category-wise Share Holding**

Category of Shareholders	No. of Shares held at the beginning of the year				No. of Shares held at the end of the year				% Change during the year
	Demat	Physical	Total	% of Total Shares	Demat	Physical	Total	% of Total Shares	
<b>A. Promoter</b>									
<i>1) Indian</i>									
a) Individual/ HUF									
b) Central Govt									
c) State Govt(s)	-	<b>21823225</b>	<b>21823225</b>	<b>100%</b>		<b>22426750</b>	<b>22426750</b>	<b>100%</b>	<b>+2.765%</b>
d) Bodies Corp									
e) Banks / FI									
f) Any Other									
Sub-total(A)(1):-	-	<b>21823225</b>	<b>21823225</b>	<b>100%</b>		<b>22426750</b>	<b>22426750</b>	<b>100%</b>	<b>+2.765%</b>
<i>2) Foreign</i>									
g) NRIs-Individuals									
h) Other-Individuals									
i) Bodies Corp.									
j) Banks / FI									
k) Any Other....									
Sub-total (A)(2):-	-	<b>Nil</b>	<b>Nil</b>	<b>Nil</b>	-	<b>Nil</b>	<b>Nil</b>	<b>Nil</b>	<b>Nil</b>
<b>B. Public Share-holding</b>									
<i>1) Institutions</i>									
a) Mutual Funds									
b) Banks / FI									
c) Central Govt									
d) State Govt(s)									
e) Venture Capital Funds									
f) Insurance Companies									
g) FIs									
h) Foreign Venture Capital Funds									
i) Others (specify)									
Sub-total (B)(1)		<b>Nil</b>	<b>Nil</b>	<b>Nil</b>	-	<b>Nil</b>	<b>Nil</b>	<b>Nil</b>	<b>Nil</b>





2) Non Institutions									
a) Bodies Corp. (i) Indian (ii) Overseas									
b) Individuals (i) Individual shareholders holding nominal share capital upto Rs. 1 lakh (ii) Individual shareholders holding nominal share capital in excess of Rs 1 lakh									
c) Others (Specify)		Nil	Nil	Nil		Nil	Nil	Nil	Nil
Sub-total (B)(2)									
Total Public Shareholding (B)=(B)(1)+ (B)(2)									
C. Shares held by Custodian for GDRs & ADRs									
Grand Total (A+B+C)	-	21823225	21823225	100%	-	22426750	22426750	100%	+2.765%

## ii. Shareholding of Promoters

Sr. No	Shareholder's Name	Shareholding at the beginning of the year			Shareholding at the end of the year			% change in shareholding during the year
		No. of Shares	% of total Shares of the company	% of Shares Pledged / encumbered to total shares	No. of Shares	% of total Shares of the company	% of Shares Pledged / encumbered to total shares	
1	Dr.N.Manjula, IAS	1	0		1	0		
2	Sri. G Kumar Naik, IAS	1	0		0	0		-100%
3	Sri.Kapil Mohan, IAS	0	0		1	0		+100%
4	Sri. I.S.N. Prasad, IAS	1	0		1	0		-100%
5	Dr.Ekroop Caur, IAS	0			1			+100%
6	Sri.V.Ponnuraju, IAS	1	0		0	0		-100%
7	Sri.M.S.Srikar, IAS	0	0		1	0		+100%





8	Sri.P.Rajendra Cholan, IAS	1	0	0	0	-100%
9	Mahantesh Bilagi, IAS	0		1		+100%
10	Sri.Sidlingappa Teli, IRS	1	0	0	0	-100%
11	Sri.R.Nagaraja	0	0	1	0	+100%
12	Sri.Chandrasekharaiah	1	0	0	0	-100%
13	Sri.R.Jayakumar	0	0	1	0	+100%
14	Hon'ble Governor State of Karnataka	21823218	100	22426743	100	+2.765%
	<b>Total</b>	<b>21823225</b>	<b>100%</b>	<b>22426750</b>	<b>100%</b>	<b>+2.765%</b>

**iii. Change in Promoters' Shareholding (please specify, if there is no change)**

Sr. no		Shareholding for FY 2022-23		Cumulative Shareholding during the year	
		No. of shares	% of total shares of the company	No. of shares	% of total shares of the company
1	At the beginning of the year	<b>21823225</b>	<b>100</b>	<b>21823225</b>	<b>100</b>
2	Date wise Increase / Decrease in Promoters Shareholding during the year specifying the reasons for increase/ decrease (e.g. allotment / transfer / bonus/ sweat equity etc):	1. 363625 @ Rs.1000 each Dtd:20.08.2022  2. 1,20,000 @ Rs.1000 each Dtd:15.09.2022  3. 60,000 @ Rs.1000 each Dtd:27.12.2022  4. 60,000 @ Rs.1000 each Dtd: 06.03.2023	<b>Nil</b>	22186750  22306750  22366750  22426750	<b>Nil</b>
3	At the End of the year	<b>22426750</b>	<b>100</b>	<b>22426750</b>	<b>100</b>





## INDEBTEDNESS

Indebtedness of the Company including interest outstanding/accrued but not due for payment as on 31/03/2023. (Amount in Rs.)

	Secured Loans excluding deposits	Unsecured Loans	Deposits	Total Indebtedness
Indebtedness at the beginning of the financial year				
i) Principal Amount	84197298153	11626026410	0	95823324563
ii) Interest due but not paid	0	0	0	0
iii) Interest accrued but not due	34713529	295205	0	35008734
<b>Total (i+ii+iii)</b>	<b>84232011682</b>	<b>11626321615</b>	<b>0</b>	<b>95858333297</b>
Change in Indebtedness during the financial year				
- Addition	24880000000	17860000000	0	42740000000
- Reduction	7897508007	19261919929	0	27159427936
<b>Net Change</b>	<b>16982491993</b>	<b>-1401919929</b>	<b>0</b>	<b>15580572064</b>
Indebtedness at the end of the financial year				
i) Principal Amount	101179790146	10224106481	0	111403896627
ii) Interest due but not paid	0			0
iii) Interest accrued but not due	42119181	537592	0	42656773
<b>Total (i+ii+iii)</b>	<b>101221909327</b>	<b>10224644073</b>	<b>0</b>	<b>111446553400</b>

## V.REMUNERATION OF DIRECTORS AND KEY MANAGERIAL PERSONNEL

### A. Remuneration to Managing Director, Whole-time Directors and/or Manager

Sl. No.	Particulars of Remuneration	Name of MD/WTD/ Manager	Total Amount
1	Gross salary FY 2022-23 (a) Salary as per provisions contained in section 17(1) of the Income-tax Act,1961 (b) Value of perquisites u/s17(2) Income-tax Act,1961 (c) Profits in lieu of salary under section 17(3) Income- tax Act, 1961	Dr.N.Manjula, Managing Director (from 01.04.2022 to 31.03.2023) (includes P & G Contribution)	Rs.45,24,831.00



2	Gross salary FY 2022-23 (a) Salary as per provisions contained in section 17(1) of the Income-tax Act,1961 (b) Value of perquisites u/s17(2) Income-tax Act,1961 (c) Profits in lieu of salary under section 17(3) Income- tax Act, 1961	Sri. Chandrashekharaiiah G R, Director (Transmission), (from 01.04.2022 to 31.12.2022) (includes P& G Contribution & Els encashment other long term benefits)	Rs.72,85,165.00
3	Gross salary FY 2022-23 (a) Salary as per provisions contained in section 17(1) of the Income-tax Act, 1961 (b) Value of perquisites u/s17(2) Income-tax Act,1961 (c) Profits in lieu of salary under section 17(3) Income- tax Act, 1961	Sri.Jayakumar .R Director (Transmission), (from 01.01.2023 to 31.03.2023)	Rs.13,07,000.00
4	Gross salary FY 2022-23 (a) Salary as per provisions contained in section 17(1) of the Income-tax Act, 1961 (b) Value of perquisites u/s17(2) Income-tax Act,1961 (c) Profits in lieu of salary under section 17(3) Income- tax Act, 1961	Sri.Sidlingappa Teli Director (Finance) (from 01.04.2022 to 21.01.2023) (includes P& G Contribution)	Rs.26,25,694.00
5	Gross salary FY 2022-23 (a) Salary as per provisions contained in section 17(1) of the Income-tax Act, 1961 (b) Value of perquisites u/s17(2) Income-tax Act,1961 (c) Profits in lieu of salary under section 17(3) Income- tax Act, 1961	Sri. Mahesh Karjagi. Director (A & HR) (from 01.04.2022 to 31.03.2023) (includes P& G Contribution)	Rs.17,90,248.00
6	<b>Total</b>		<b>Rs.1,75,32,938.00</b>





7	Stock Option		----
8	Sweat Equity		----
9	Commission - as % of profit - others, specify...		----
10	Others, please specify		----
11	<b>Total (A)</b>		<b>Rs.1,75,32,938.00</b>
	Ceiling as per the Act		

**B. Remuneration to other directors:**

Sl. No.	Particulars of Remuneration	Name of MD/WTD/ Manager			Total Amount
(1)	<u>Independent Directors</u> · Fee for attending board committee meetings  · Commission- nil - Others TA and DA	<b>Sl. No</b>	<b>Name of Directors</b>	<b>Sitting Fees</b>	
		1.	G.Kumar Naik, IAS	30000	
		2.	Kapil Mohan, IAS	6000	
		3.	Manjunatha Prasad, IAS	6000	
		4.	V.Ponnuraj, IAS	4000	
		5.	P.Rajendra Cholan, IAS	4000	
		6.	I.S.N.Prasad, IAS	4000	
		7.	M.S.Srikar, IAS	16000	
		8.	Dr.Ekroop Caur IAS	28000	
		9.	Mahantesh Bilagi, IAS	12000	
	Total (1)				Rs.1,10,000/-
(2)	<u>Other Non-Executive Directors</u> · Fee for attending board committee meetings.	<b>Sl. No</b>	<b>Name of Directors</b>	<b>Sitting Fees</b>	
		1.	T.R.Ramakrishnaiah	4000	
		2.	Shivaprakash T.M	14000	
		3.	R.H.Lakshmipathy	16000	
		4.	K.Shivanna	6000	
	Total (2)				Rs.40,000/-
(3)	<u>Other Non-Official Directors</u> · Fee for attending board committee meetings	<b>Sl. No</b>	<b>Name of Directors</b>	<b>Sitting Fees</b>	
		1.	T.Rama Naik	30000	
		2.	Prashanth R. Makanur	30000	
		3.	Mahadevappa Shivappa Alawadi	24000	
		4.	Banuprakash M.S	30000	
		5.	Bhavani Rao Mohre	30000	
	Total (3)				Rs.1,44,000/-
	Total (C)=(1+2+3)				<b>Rs.2,94,000/-</b>
	Total Managerial Remuneration				
	Overall Ceiling as per the Act				



**C. Remuneration to Key Managerial Personnel Other Than MD /Manager /WTD- NIL**

Sl. no.	Particulars of Remuneration	Key Managerial Personnel			
		CEO	Company Secretary	CFO	Total
1.	Gross salary (a) Salary as per provisions contained in section 17(1) of the Income-tax Act, 1961 (b) Value of perquisites u/s 17(2) Income-tax Act, 1961 (c) Profits in lieu of salary under section 17(3) Income-tax Act, 1961		Smt. Ramya K, Company Secretary, KPTCL (from 01.04.2022 to 31.03.2023)  (includes P&G Contribution)		Rs.21,33,434.00
2.	Stock Option				----
3.	Sweat Equity				----
4.	Commission - as % of profit - others, specify...				----
5.	Others, please specify				----
6.	<b>Total</b>				<b>Rs.21,33,434.00</b>

**VI. PENALTIES / PUNISHMENT/ COMPOUNDING OF OFFENCES: NIL**

Type	Section of the companies Act	Brief description	Details of Penalty/ Punishment/ Compounding fees imposed	Authority[RD /NCLT/Court]	Appeal made. If any(give details)
<b>A. Company</b>					
Penalty					/
Punishment					
Compounding					
<b>B. Directors</b>					
Penalty					/
Punishment			NIL		
Compounding					
<b>C. Other Officers In Default</b>					
Penalty					/
Punishment					
Compounding					





## Annexure-2

### ADDENDUM TO DIRECTORS' REPORT FOR THE YEAR ENDED 31st MARCH 2023

Following remarks are offered on the observation/ comments of the Statutory Auditors on the accounts for FY 202-23.

Sl. No.	Observations	Management Replies
1.	<p><b><u>Books of Account</u></b> The books of accounts of the Company are maintained manually and in excel workbooks. There were a few over-writings in the books of account, which Management has informed us that they have reviewed the same and found them to be in order. The system of book-keeping and other records like pay-registers, asset/stock records are prone to errors/ unauthorized corrections. The management has to the extent identified, made rectifications for such errors and adjustment entries are passed in the books of accounts. We have relied on representations of the management that they have exercised sufficient care to ensure accuracy of the books of account, internal auditors have carried-out sufficient checks of the some of these records and have ensured that there are no unauthorized corrections/editing thereof.</p>	<p>Factual-ERP will be implemented in KPTCL shortly.</p>
2.1	<p><b><u>Property, Plant and Equipment (PPE) – vide note 2 to FS</u></b> <b><u>1. Land (freehold and leasehold)</u></b></p> <p>a. The PPE records maintained by the Company and detailed records held by the civil engineering department ('Civil') could not be correlated, in the absence of an appropriate coding/cross-referencing system (refer note 2.1 to FS). All the deficiencies in documentation to the extent identified, encroachment of certain properties of the Company by third parties and other matters set out in notes 2.2, 2.3 and 2.3A to FS have been based on the records maintained by Civil. Attention of the members is invited to paragraph 1(c) of our report on matters required to be dealt with in terms of The Companies (Auditors' Report) Order, 2020 ("the Order"), wherein we have expressed our inability to comprehensively identify land not in the name of the Company. Many of these deficiencies detailed in the said notes have significant bearing on the title of the Company to such properties.</p>	<p>a. The Land details were collected from all the accounting units. Efforts will be made to correlate land details as per fixed asset register and land records held at civil section. With respect to the lands which are not in the name of the company are identified and efforts are being made with the concerned authorities for getting the title deeds transferred in the name of the company and to account the same in the books as per the requirement of Ind AS.</p>



<p>b. Attention is drawn to note 29.5 to FS regarding property tax payable in respect of land and buildings being recognized either being based on estimates or not determined at all in the absence of demands from the revenue authorities and/or pending updations/reconciliations of land records as per asset records with records of Civil. The Company during the year has made an estimated provision of Rs. 1,068.34 lakhs as at March 31, 2023. Due to non-availability of proper records, adequacy / completeness / correctness of provisions recognized, its impact on FS could not be ascertained.</p> <p>c. The Company adopted IndAS for the first time in the Financial Year (FY) 2016-17 with effect from April 1, 2015, as the transition date. IndAS 20 – ‘Accounting for Government Grants and Disclosure of Government Assistance’ mandates recognition of non- monetary grants at fair value (‘FV’) in respect of assets capitalized till March 31, 2018. We understand that all non-monetary grants received prior to April 1, 2018, were not consistently recognized at FV and there were instances where the same was recognized at cost/ concessional value, though lower than FV.</p> <p>d. The Company has made certain advances towards acquisition of various lands to the respective authorities amounting to Rs. 3,272.74 lakhs. This includes amount of Rs. 3,020.82 lakhs where the land has not been allotted/refund has been sought/status not clearly known for more than one year as detailed in note 5.3 to FS. The Company has sought refund of such advances or allotment of land applied for/fresh land in adjustment of such advances. In the absence of any clear status of factors hindering allotment of land/ granting of possession/refund of advances, we are unable to comment on the recoverability/adjustability of such advances.</p>	<p>b. In majority of the cases property tax have been paid and wherever necessary provisions made towards the same. Due to issue of tax demand at very higher rates and nonissue of clarification regarding the same from the respective revenue authorities property taxes have not been paid/provision made in respect of few properties. Efforts are being made to ensure periodical payment of property tax.</p> <p>c. The details of Land allotted by GoK accounted by KPTCL during the period FY 2015-16 to FY 2017-18 have been collected from Accounting Units and the same made available to auditors at the time of audit. Action will be taken to account the land cost at fair value as required under Ind AS.</p> <p>d. GoK has allotted land at various places for construction of Sub-stations on payment of land cost to GoK by KPTCL. Subsequently, it was found that allotted lands are not suitable for construction of Sub-stations and KPTCL requested GoK to refund the amount/allotment of suitable land. The matter is under correspondence with GoK.</p>
--	---



- |  |  |
|--|--|
| <p>e. The Company has recognized compensation payable to certain owners (including land belonging to third parties acquired by Karnataka Industrial Area Development Board (KIADB) and transferred to it, crop/corridor/tree cut compensations, etc. to facilitate erection of transmission lines which pass through their properties) and interest thereon, on cash basis. However, in respect of certain properties, the company made certain estimates of compensations payable and has recognized the same in its books of account (refer notes 1.9(d) and 3.6 to the FS), restating the comparative figures for the FY 2021-22 and making appropriate adjustments to the balances of assets, liabilities and equity as on April 1, 2021, in terms of IndAS 1- 'Presentation of Financial Statements', wherever applicable, to the extent identified. The accounting treatment where such compensations have not been recognized on accrual basis is not in accordance with section 128 of the Companies Act, 2013 ('Act') and the said IndAS 1. Further, the basis of estimation of certain compensations payable though recognized in the books were not clearly documented and made available to us. This observation holds good even in respect of compensations/ interest payable in respect of projects under progress.</p> <p>f. In terms of accounting policy contained in Note 1.14(c) to the FS, grants in the form of non-monetary assets such as land and other resources are recognized at nominal/fair value as the case may be. Based on the information and explanations furnished by the Company we understand that there was no clear breakup of lands from certain private parties and also many of these lands have not been formally conveyanced to the Company. The value of such lands has not been separately quantified by the Company.</p> | <p>e. Crop compensation and tree cut compensation, etc are initially paid by Turnkey contractor to beneficiaries and claim reimbursement from KPTCL. In many cases, beneficiaries have filed appeals demanding higher compensations before various authorities. There are instances that the cases were settled after 2 to 10 years from the date of commissioning of the assets. Hence, Company is accounting these types of compensations on cash basis. However, during 2021-22 &amp; 2022-23, in majority of the cases compensations are accounted on accrual basis to the extent of amount estimated in DPR. The DPR files were made available to the auditors at the time of Audit.</p> <p>f. Details of Land procured from private parties in respect of self-execution works are available and the same was produced to auditors at the time of Audit. Efforts will be made to acquire the land from remaining private parties in respect of self-execution works.</p> |
|--|--|



2.2	<p><b>2. Plant, Equipment and other project capitalizations (Refer Note 2 to FS)</b></p> <p>a. There was no effective system of tracking purchase/work orders placed on contractors/suppliers, materials received at site/erected, bills received from them and accounted in the books. Several instances of bills accounted for post capitalization of the assets during the year to an extent of Rs. 57,226.16 lakhs (includes Rs. 10,623.90 lakhs adjusted as at April 1, 2021 with consequential adjustment of depreciation there on to other equity as on that date and Rs. 459.57 lakhs pertaining to financial year 2021-22) have come to our notice (refer note 2.6 to FS). Certain assets have been capitalized based on provisional values. This being manual exercise, there could be a possibility of errors of not creating or excess creating ad hoc provisions. In the absence of a foolproof system of creating provisions for work completed and bills not received, we could not gather sufficient appropriate audit evidence and have relied on management calculations. The company does not classify depreciation portion pertaining to those restated assets (whose ad hoc provisions made in previous year) and are adjusted during the current year considering it as current year expense and not relating to prior years. The effect of such changes as at March 31, 2023 could not be ascertained. There may also be instances of assets not capitalized/liabilities not recognized in the absence of a proper tracking system referred to above.</p> <p>b. Quantity and price variation claims/credit notes of/by contractors/suppliers' vis-à-vis purchase/work orders placed on them are recognized only on final determination/receipt of bills/credit notes. The Company has estimated during the year certain variation claims on provisional basis and has recognized the same, by restating comparative figures for the FY 2021-22 and making appropriate adjustments to the balances of assets, liabilities and equity as on April 1, 2021, wherever required, to the extent identified. There may also be instances of variation claims/credit notes not recognized in the absence of a proper tracking system.</p>	<p>(a) &amp; (b) Delay in submission of bills by Turnkey contractors is the main reason for subsequent capitalisation of assets. In majority of the cases, provision towards completed works, price variation claims, quantity variation claims have been made in the accounts to the extent identified. However, efforts will be made to determine the said claims precisely and to account the same in the books at the end of each financial year in future.</p>
-----	--	---



c. There are certain assets sent for repairs, pending to be received by the Company for substantial periods of time. The book value of such assets as estimated by the Company amounts to Rs. 2,238.67 lakhs (written down value as at March 31, 2023) in respect of which the Company carries a provision of Rs. 1,038.26 lakhs (refer note 2A to FS). Further, these assets are subject to confirmation from the respective parties. The Company has not assessed the quantum of repair charges to be incurred in respect of these assets and has accordingly not recognized the same in FS.

d. In terms of note 1.11(g) to FS, the written down value of certain assets which are treated as 'Released assets' are depreciated on the written down value method adopting the rates applicable to the straight-line method based on the rates of depreciation stipulated by Central Electricity Regulatory Commission (CERC) (without revising the rate to reflect the residuary useful life of such assets). There was no documentation to show that the written down value method so followed for released assets reflect the expected pattern of consumption of the future economic benefits embodied in the assets as envisaged in paragraph 62 of IndAS 16 – Property, Plant and Equipment. The written down value of such released assets are brought back to the main block of assets for redeployment to active use, wherever applicable and depreciated on the straight-line method as applicable to other normal assets as if there was a fresh installation and revised useful life is not assessed at that stage. Consequently, the released assets are depreciated over a longer period as compared to the main block of assets. Also, the company does not maintain ready data pertaining to the gross block values of such released assets, in the absence of which effect on FS is not ascertainable at this stage.

c. Continuous correspondences are being made with repairer firms to get back the repaired transformers. Legal proceedings are also initiated in several cases against firms. Provision also made for Rs.1,038.26 lakhs in the books against faulty transformers which are not returned to KPTCL for more than one year. Further efforts will be made in future to get back the repaired transformers from firms and to obtain estimated repair cost from technical authorities.

d. Due to practical difficulties in identifying the original cost of asset and accumulated depreciation thereon to a specific asset when it is removed from the field and kept at stores, released assets are accounted at written down value and subsequently put to re-use at the written down value. This method is consistently being followed since inception of then KEB. Efforts will be made to revise the existing procedure in future years, while implementing ERP.



e. The Company has capitalized interest on borrowings in respect of augmentation works which generally include works conducted at the Transmission Lines and Substations divisions in respect of certain existing transformers/other equipments with replacement of new ones. In our opinion, such interest costs cannot be capitalized since these replacements do not qualify to be considered as a 'qualifying asset' in terms of the IndAS 23. As per IndAS 23 a 'qualifying asset' is an asset that necessarily takes a substantial period of time to get ready for its intended use or sale." In the absence of any guidelines being defined by the Company as to what constitutes substantial period of time, we are unable to ascertain/determine whether such replacements could be classified as 'qualifying asset'. Accordingly, we are unable to comment whether these interest charges ought to have been recognized in the statement of profit and loss as a period cost instead of being capitalized as costs part of PPE.

f. i) The company manually tracks a list of projects under the Self Execution Works (SEW) scheme across all units. Such list had incomplete information (for e.g., date of commissioning, date of capitalization, status of joint inventory etc.). We are informed that several projects in that list are already commissioned as at March 31, 2023, and also put to use. However, Company has not capitalized such SEW projects since the event of joint inventory was pending along with its report. Reasons for such delays are also not known and not documented and delays ranged beyond a reasonable period (more than one year).

e. As per para 8 of Ind AS 23, an entity shall capitalize borrowing costs that are directly attributable to the acquisition of, construction or production of a qualifying asset as part of the cost of that asset. Hence, interest is being capitalized by TLSS divisions in respect of augmentation works.

f. (i) Self-execution works are being carried out by consumer himself with the permission of Corporation and shall hand over the asset to Corporation after commissioning of the Work duly completing the process of taking joint inventory. Self-execution Register is being maintained by the units to monitor the status of each Self-execution works from time to time. Annexure to March Final Accounts has also been prescribed to know the status of Self-execution works. Procedure to complete the joint inventory and categorization of the assets within the time frame was issued vide KPTCL/B19/245/85-86 dated 30/11/2019, according to which assets created out of self-execution works are to be handed over to KPTCL within 45 days from the date of commissioning of such assets. Instructions will be issued for strict adherence of the same.



ii) No system in place to ensure completeness and correctness to represent proper and timely capitalization in respect of the assets transferred to the Company under the Deposit Contribution Works (DCW) scheme.

Accordingly, assets transferred to the Company under SEW/DCW projects commissioned in prior years, to the extent identified, was capitalized for an amount of Rs. 3,816.55 lakhs and by recognizing depreciation relating to prior years amounting to Rs. 2,853.40 lakhs, by restating the comparative figures for the FY 2021-22 and making appropriate adjustments to the balances of assets, liabilities, and equity as on April 1, 2021.

g. The Company has a practice of reducing the income derived out of supervision services in respect of SEW projects and included under the head "Other Operating Income" amounting to Rs. 2,207.34 lakhs (Refer Note 25(II)(4)) from the total expenses to be allocated to various internal projects and capitalized, as referred to in Note 2.5(a)(ii). The Company ought to have assessed its aggregate expenses attributable to earning of such income and recognize the same in the Statement of Profit and Loss and only capitalize such portion of expenditure which is directly attributable to the bringing the asset to the location and condition necessary for it to be capable of operating in the manner intended by management in terms of Ind AS16 - PPE. This in turn may lead to inappropriate recognition of cost in the Statement of Profit and Loss attributable to earning of the income and the amount of expenditure to be capitalized. The effect on FS as result of this practice could not be ascertained.

(ii) Procedure for monitoring Deposit Contribution works was issued vide FA(A&R)/KCO-21/ 6936/ 2013-14 dated 20-12-2017 wherein it is instructed to follow the proper accounting and correctness of the said works as prescribed. Instructions will be issued for strict compliance of the same.

g. The employee of MWD monitors & supervises KPTCL's capital works as well as Supervision of Self Execution works. Hence, the employee cost is inclusive of the component of time spent for supervising the works under Self Execution works which is inseparable, as the technical authorities supervises KPTCL's capital work as well as self-execution works simultaneously. Income relating to supervision charges are reduced from capitalization of employees cost as per the suggestion of A.G. auditors during audit of accounts. A detailed procedure for the same was prescribed vide circular No.FA(A&R)/KCO-21/6936/10-11 dated 17-09-2010.

Further, procedure to recognise supervision charges as income based on the number of supervision completed by technical staff was issued vide circular No.FA(A&R)/KCO-21/6936/2013-14/vol3 dated 08-04-2020.

Accordingly the supervision charges income recognised and reduced from the capitalization of employee cost.



<p>h. Reference is invited to note 2.5(b) to FS where in certain portion of land/buildings leased out to ESCOMs are regarded as not separable from owner occupied portion of properties and insignificant to the total and accordingly not treated as 'Investment Property' in terms of IndAS 40 "Investment Property". In the absence of clear data regarding bifurcation of portion of land/building leased out, we are unable to comment on the correctness of compliance of such standard including applicable disclosure requirements.</p> <p>i. In terms of note 1.19 - Significant Accounting Policies and note 37.5 to FS, the Company has not provided any documentation as to the evaluation carried out to test for any impairment of assets in compliance with IndAS 36 'Impairment of Assets'.</p>	<p>h. In majority of the cases KPTCL has occupied and using the premises for its own use. In a few cases KPTCL's premises are partly shared with ESCOMs where majority portion of premises are occupied by KPTCL and a very little portion is being occupied by ESCOMs which is insignificant when compared to the area occupied by KPTCL. It is difficult to bifurcate and determine the cost of the premises occupied by ESCOMs. However, efforts were made during 2022-23 to determine the value of land and building occupied by ESCOMs on the proportionate occupancy basis. The complete data regarding the same are being collected from concerned units.</p> <p>i. KPTCL is a power transmission utility and all the transmission equipment are required to be in usable condition throughout the year to carry out the activity of transmission of power. Instances of impairment of transmission equipment may not crop up.</p>
---	---





3.

**Capital Work in Progress**

a. The Company did not have an overall system to track projects under progress in respect of expected date of completion, activities completed/to be completed, estimated cost to be incurred and other relevant details. We also understand from the Company that there are several projects which have not progressed further due to several reasons as compared to that as on March 31, 2022. In the absence of clear data/confirmation from parties of materials lying at site/aging report, we are unable to ascertain the status/value of non-active projects/materials at site and as a result of which, we are unable to assess the quantum of impairment provision, if any, to be recognized and its consequential effect on FS. Further in the absence of the complete list of suspended/abandoned projects/not under active progress where the Company may have capitalized borrowing costs during the year. We are unable to ascertain the quantum of borrowing costs capitalized but ought to be recognized in the statement of profit and loss in terms of paragraph 20 of IndAS 23 – Borrowing Costs.

a. A centralized data monitoring system (WEBPMS-an online project monitoring software application) is already developed in-house and monitored by P&M Section, KPTCL Corporate Office. The physical progress of the works is updated regularly by field officers. Various standardized reports can be generated from the available data which helps in monitoring the projects viz., commissioned works, ongoing projects, agency wise awarded works etc., Also there is a provision in the software to filter the works which are short closed/terminated / under execution /commissioned and various other stages.

Status of the works on par with its field status is reflected in the software which is helpful in monitoring the progress. While computing interest on borrowings costs for capitalization, Accounting units/Divisions ensure the actual status of the work. The main reason for poor progress of certain projects are 'Right of way', obstruction from localities, pending Court cases, forest clearance, non-performance of turnkey contractors etc., Borrowing costs in respect of such works are not capitalized. Further, capitalisation of borrowing cost can be verified as the complete list of suspended/abandoned/not under active progress/ capital work in progress is available in the above mention project monitoring software.

Further, Cost Registers (C-Registers) are being maintained each project-wise manually at the respective accounting Units. These C-Registers are having details of estimated cost of the project including Material quantity and cost. The details of quantity of materials drawn towards the work and cost thereon against the estimated/awarded quantity of materials and cost are also available in C-Registers as well as in Annexure specially designed for that purpose. All the said Annexure and C-Registers were provided to Auditors for verification at the time of Audit.



b. The Company based on its accounting practice, at the time of capitalization of Deposit Contribution Works ('DCW') projects, recognizes PPE (asset) and Consumer contribution towards capital asset (as grant-liability) without reversing an equal amount in Capital work in progress (asset) and the DCW deposit contribution (deposit received by the Company classified as liability), resulting in duplicate recording/recognition of the said assets (PPE and CWIP) and liabilities (Grant liability and DCW contribution liability) until the FQV/FPV document is signed off by the appropriate authorities. Further, there were delays regarding FQV/FPV documentation sign off. The Company has assessed and reversed such amounts for such projects that were capitalized during the current year amounting to Rs. 8,397.05 lakhs and did not assess the same for prior years. Consequently, the impact of such overstatement of assets and liabilities on FS could not be ascertained.

c. Materials reportedly lying at project sites are reduced from the project costs by corresponding reduction in the liability payable to the concerned contractor, based on internal documentation prepared by the engineering team of the Company. It is not clear from the records of the Company whether these materials have been taken back by the concerned contractor, their current location and condition. In the absence of sufficient and appropriate audit evidence, we are unable to comment on the appropriateness of the set-off of materials lying as inventory to the relevant vendor's liability account without any underlying advice/intimation sent to such vendor.

b. Amount collected from the party towards Deposit Contribution works are being credited under account code 47.305. Revised procedure for monitoring Deposit Contribution works was issued vide circular No FA(A&R)/KCO-21/6936/2013-14 dated 20-12-2017. Wherein, it was instructed to account material cost under a new account head 26.305 "DCW – Turnkey Contractors Control Account" and to transfer the material cost and erection cost to one more new account head 47.503 "DCW Work in progress" instead of accounting under 47.305, which was followed hitherto. In a few units accounting of DCW were followed and entry was passed contrary to the circular instructions. However, instructions will be issued for adherence of new procedure narrated in the said circular.

c. Turnkey materials are delivered to the work spot and liability is created for the value of such materials based on formal receipt and issue of materials. Subsequently payment will be made to turnkey contractor based on DWA terms & conditions. In case of materials supplied are not utilised in the work, value of such unutilised materials are being recovered from contractor bills or adjusted against payables to the contractors. Once the materials are issued to contractor, the material issue transactions are recorded in store books and it is with the safe custody of contractor. Out of which, any material not used in the work, the contractor may take back the materials. In such cases, there is no need for recording such transaction in KPTCL stores books and no material will be lying as inventory in KPTCL stores due to such transactions as commented by the Auditor. Instructions were given to Accounting Units to intimate the concerned vendor before recovering/adjusting the amount from vendor bills/retention money in respect of unused materials.



4.

**Government Grants**

The Company has not prepared requisite schedules of projects, their status, PSDF government grants received, own contribution, proportion of such grants to total expenditure thereof and other relevant details. In the absence of such data, we are unable to comment, whether there are any errors/mistakes/omissions in the statement of utilization of grants as disclosed in note 18.6 to FS with consequential impact on FS. In terms of note 1.14 to FS, grants relating to assets are to be recognized as income on a systematic basis over the expected useful life of the assets. However, post the initial year of capitalization, the amount amortized as income to the statement of profit and loss is not calculated precisely over the useful life of the respective assets but done by applying a flat rate for amortization.

PSDF Works involves replacement of relays, current transformers etc., majority of PSDF works is being carried out at the divisional level and involving numerous materials for installation of such equipment. The grants received from the concerned Ministries are utilized fully through dedicated Bank Account and balance of grant available is Nil in respect of this work. Further, the accounting of these expenses are incurred at unit level and booked in the concerned accounts. The circular dated 26.03.2018 states that the accounting unit has to account these work related expenses. The same was furnished by the units to the Auditors at the time of Audit. A separate cash book is maintained at Corporate Office for accounting the grants received and expenditure incurred towards this work. The same was also produced to Auditors at the time of Audit.

Major types of assets created out of grants are stations, station equipment and line & cables. All these type of assets are having common depreciation rate prescribed by CERC. Hence, such common depreciation rate is considered for amortization which does not have material impact on Financial Statements.



<p>5.</p>	<p><b><u>Leases</u></b></p> <p>a. The Company has not identified lease contracts entered by it as a lessee within the meaning of IndAS 116 – Leases and has not consequently adopted the principles of recognition, measurement and disclosure contemplated therein, contrary to accounting policy vide note 1.13 to FS but has expensed off rent payable to the statement of profit and loss as per contractual terms.</p> <p>b. In certain cases, lease agreements with lessors have not been executed and consequently, Ind AS 116 has neither been applied to them nor has the value of non-refundable deposits paid been amortized to the statement of profit and loss. Consequently, in such cases, rent payables periodically have also not been recognized.</p> <p>c. Rental income has not been recognized by the Company in respect of land let out to certain parties, in the absence of requisite lease agreements/ documentation. The Company has not provided a full list of such pending cases.</p>	<p>a. Details of lease entered in to by KPTCL with ESCOMs and others are available with the company. Action has been taken to collect the documents regarding lease contracts and the same was submitted to auditors during the audit of FY 2022-23. Efforts will be made to adopt the principles of recognition, presentation, Measurement and disclosure as per Ind AS 116 during FY 2023-24.</p> <p>b. Majority of the lease agreements have been entered during FY 2022-23. Action will be taken to execute remaining lease agreement with concerned parties during FY 2023-24.</p> <p>c. Majority of the lease/rental agreements have been entered during FY 2022-23. Action will be taken to execute remaining lease/rental agreement with concerned parties during FY 2023-24.</p>
<p>6.</p>	<p><b><u>Financial Assets</u></b></p> <p><b><u>Trade and Other Receivables</u></b></p> <p>a. The Company did not have a system of appropriating payments received against specific bills raised and only maintains a running account of bills raised and payments received. Consequently, the Company is not in a position to furnish the age-wise data in respect of trade receivables as specified in Schedule III of the Companies Act, 2013. Further, the Company has also not obtained confirmation of balances / statements of account / reconciliation with books and resolution of disputes in respect of its trade and other receivables, pending which any surcharge to be claimed for delay in realization and rebate to be allowed for timely payments have also not been determined. (vide notes 7 and 11 to FS).</p>	<p>a. KPTCL is issuing monthly transmission bills to ESCOMs as per the tariff rates approved by KERC. ESCOMs are not making payment against monthly transmission bills regularly. ESCOMs are paying a lump sum amount based on the availability of funds without intimating the month of bill against which they are making payment. As such, it is very difficult for KPTCL to correlate the payments received from ESCOMs against monthly bills. However, Payments received from ESCOMs is being accounted on FIFO basis from FY2021-22.</p>



b. Reference is invited to Note 7.6 to FS wherein Company has not given effect to GoK Order No. Energy/29-2022 dated August 22, 2022, issued in order to comply with Electricity (Late payment surcharge and related matters) Rules, 2022. Possible adjustments/disclosures (including current/non-current classification, adjustments under applicable IndAS) not being quantified by the Company. Effect on FS not ascertained.

c. In terms of note 1.22 to FS, the Company has not provided any documentation regarding testing for impairment in respect of financial assets under expected credit losses model in terms of IndAS 109 - 'Financial Instruments'. Consequently, trade receivables falling in the category 'Trade Receivables which have significant increase in Credit Risk' and 'Trade Receivables - credit impaired' have not been quantified and disclosed separately in terms of the requirements of Schedule III Division II to the Act.

The age-wise receivables from all ESCOMs are available. KPTCL has obtained confirmation of balance in respect of Transmission charges dues as on 31.03.2023 from all ESCOMs. Reconciliation of other receivables and payables accounts with ESCOMs are being pursued at Accounting Unit level as well as at Corporate Office. Necessary action will be taken to arrange meetings with ESCOM authorities at Transmission Zonal levels for reconciliation of receivables and payables accounts with ESCOMs.

With regard to receivables from other parties, majority of the amount is receivable from Govt. of Karnataka, BBMP and other State Govt. entities. Efforts made in this regard has not yielded required results. There are enormous numbers of items in receivable schedules maintained at Units, it is practically not feasible to obtain confirmation from each party/firm.

b. As per GoK order dated 22 August 2022 the transmission charges outstanding as on 01.08.2022 is as below;

(Rs. In Crs)

ESCOMs	Amount outstanding
BESCOM	935.00
CESC	104.48
GESCOM	75.76

Currently being collected by the corporation from BESCOM, CESC and GESCOM. The Company is in the process of assessing the impact of such Government order and requisite adjustment if any, will be furnished upon completion of such exercise.

c. Recovery is being pursued regularly and collection of amount from employees/parties/firms is under progress. Hence, making provision for impairment in respect of financial assets may not be required.



7

**Deposits, Loans and Advances**

a. In respect of receivables in the nature of deposits, loans and advances reported in respect of amounts stated in Note 10, serial number 1 and 3 of note 12, 1, 2 and 5 to 9 of note 4A and serial number 2 and 4 of Note 5 to FS, complete details of the status, ageing of the same, reasons for their pendency, confirmation/statement of accounts/reconciliation of balances were not made available. Consequently, in the absence of requisite data, we are not in a position to assess their recoverability/expected credit loss and provisions, if any, that may be required additionally to be made in the books of account.

b. Power Grid Corporation of India Limited (PGCIL) demanded an aggregate amount of Rs. 4,304.59 lakhs during the year pertaining to the period from April 2018 to March 2023 due to the CERC Order dated November 8, 2019 (Petition No. 361/TT/2018) as detailed in note 4A.7 to FS. Management has represented to us that the Company has filed a review petition with CERC for grant of stay, to review its earlier order and that, pending decision of CERC, Company decided to pay the dues demanded by PGCIL under protest. In the subject matter the Company has filed a review petition before CERC aggrieved by the Order in the petition of CERC. The honorable CERC dismissed the review petition stating that a review petition cannot be an appeal in disguise. Company filed a further appeal before honorable APTEL against such Order by honorable CERC and the subject matter is under adjudication. Pending outcome of such appeal, effect on FS at this stage is not ascertained.

a. Accounting Units of KPTCL have maintained employee-wise/ Firm-wise details in respective Schedules as prescribed in Accounts Manual. In respect of all receivables, deposits and loans advances, accounting units have provided details of the status, ageing, reasons for pendency for each item at the time of Audit in the prescribed Annexure.

b. KPTCL had filed the Review Petition 05/RP/2020 against Power Grid Corporation of India Limited (PGCIL) and others before CERC seeking review of the order dated:-08.11.2019 in Petition No.361/TT/2018 that 4 Nos. of 220KV downstream bays to be constructed by the KPTCL under ISTS associated with 220KV lines are not yet ready and therefore KPTCL is to pay the transmission charges from the COD of the assets of Powergrid till commissioning of the downstream system.

In the subject review petition, the Hon'ble CERC has passed the final order on 09.04.2022 as below:  
The Review Petitioner is arguing the matter on merits which is not allowed in review petition and has Ordered that;

“A review is by no means an appeal in disguise whereby an erroneous decision is reheard and corrected, but lies only for patent error.”

Thus, a Review Petition cannot be an appeal in disguise as held by the Hon'ble Supreme Court, Hence the instant review petition is beyond the ambit of review and hence dismissed.



		<p>However, KPTCL on 20.04.2022 vide letter No. KPTCL/B117/4435/2019-20/148-152, has written a letter to the Senior General Manager (Commercial), PGCIL, New Delhi, requesting to stop bilateral billing on KPTCL for the Asset-2B i.e., 4 Nos. of 220KV bays at 400/220KV Yelahanka Sub-Station and to arrange for refund of excess transmission charges collected from KPTCL, as the methodology of billing changed from November 2020. So far no response is received in this regard.</p> <p>KPTCL has filed an appeal vide DFR No 421/2022 before Hon'ble APTEL. The matter is under adjudication.</p>
<p>8.</p>	<p><b><u>Other Non-current Asset and Current Assets:</u></b></p> <p>a. Preliminary expenditure incurred on survey/feasibility studies of projects not sanctioned as at the reporting date and recognized as 'Other Non-current asset' vide serial number 1 of note 5 to FS do not satisfy the conditions to recognize as an asset at its initial recognition stage and hence ought to have been written-off to statement of profit and loss or equity (as the case may be). An expenditure cannot be treated as an 'asset' unless it is a present economic resource controlled by the entity and has the potential to produce economic benefits. The potential to produce economic benefits have not been demonstrated in respect of recognition of this amount as an asset.</p> <p>b. Inter-unit unreconciled entries aggregating to a net unadjusted debit balance of Rs. 57.90 lakhs and a net unadjusted credit balances Rs. 3,701.32 lakhs as at March 31, 2023, have been carried as 'Other Current Assets' and 'Other Current Liabilities' vide notes 12 and 22 respectively to FS.</p>	<p>a. Accounting policy for treatment of Preliminary expenditure incurred on survey/feasibility studies of projects was formulated during 2020-21 and the same is being followed. The expense incurred on survey/feasibility studies are considered as directly attributable to asset cost and added to asset value. However, the issue will be examined in detail and action will be taken during 2023-24.</p> <p>b. Old items under IUA transactions are being reconciled. IUA Transactions from 01/04/2015 and onwards a new software has been developed and implemented with effect from 01.04.2015 to operate IUA transactions through on -line.</p>



<p>9.</p>	<p><b>Inventories</b></p> <p>a. Scrapped and obsolete assets with book value of Rs. 1,163.41 lakhs which is shown as 'Stores and Spares' (SI no 1 of note 6(l) to FS) included in inventories have not been disclosed as 'Non-Current Assets Held for Sale' and have been recognized at written-down value/scrap value of the concerned released asset at the time of transfer without assessing their fair value less cost to sell/distribute, in terms of IndAS 105 'Non-Current Assets Held for Sale'. In terms of note 1.4 to FS, the value of materials identified as scrap / obsolete by the Scrap Approval Committee are to be recognized at Net Realizable Value ('NRV') as per schedule of rates and in the absence of the same, those assets are to be valued at 10% of their value. In the absence of full details, we are unable to assess their realizability as well as adherence to IndAS 105 / accounting policy.</p> <p>b. Material stock account with book value of Rs. 9,765.16 lakhs disclosed as 'Stores and Spares' (serial no 2 of note 6(l) to FS), includes several old items lying in the various site/stores for which NRV as at March 31, 2023 was not made available. Certain inventories pertaining to SEW are recognized at Scheduled Rates (SR) fixed in past years, which is considered by the Company to be fair value on the date of such recognition as inventory. Further, these SR values are not consistently applied across all units. No clear data was furnished to us to substantiate that the SR values were in line with the fair value on the date of the relevant transactions. In the absence of full data, we are unable to obtain sufficient appropriate audit evidence regarding the valuation of such stores and spares and whether the same is in accordance with IndAS 2 – Inventories.</p>	<p>a. Circular instructions have already been issued to account scrapped and obsolete assets at prevailing scrap rate available in Schedule of Rate book and in the absence of the same, at 10% of their value. Majority of accounting units are accounting as per the circular guidance. The value of scrapped and obsolete materials/assets are accounted at scrap value will be ensured and disclosed under 'Non-Current Assets Held for Sale' in coming years.</p> <p>b. Instructions have already been issued in circular vide no. CCA /DCA/AO(A/cs)/ sn.4/ CYS 29 dated 21-11-2000 towards preparation, sanction, execution and accounting of assets in respect of self-execution of works wherein it is mentioned that the estimate to be prepared at standard rates while putting up for sanction. However strict instructions will be issued to adhere the circular.</p>
<p>10.</p>	<p><b>Financial and other liabilities</b></p> <p>In respect of certain current/non-current liabilities reported serial numbers 1, 2, 4 and 5 of II- Others of note 15A, note 20, serial numbers II and III of note 21, serial numbers 2 to 4 of note 22 and serial numbers II(1) of note 23, complete details/nature and ageing in respect of each amounts payable, reasons for their pendency, reasons for non-claim by parties, confirmation/ statement of account/reconciliation were not made available.</p>	<p>Construction and maintenance of Transmission infrastructure by KPTCL is a continuous process, which requires KPTCL to take up large number of works year after year. As KPTCL is carrying out these works through contractors/firms, KPTCL is collecting EMD and other deposits from contractors/firms and maintaining work-wise, contractor/ firm-</p>





		<p>wise Schedules for monitoring collection and refund of deposits. As there is enormous number of items in Schedules, it is practically not feasible to obtain confirmation from each contractor/firm. Accounting Units of KPTCL have provided details of the status, ageing, and reasons for pendency in respect of payable accounts at the time of Audit in the prescribed Annexure.</p>
<p>11.</p>	<p><b><u>Fair valuation as per IndAS</u></b></p> <p>The Company has not carried-out any fair valuation as was required in terms of the IndAS 109 'Financial Instruments' in respect of all financial assets and liabilities which are receivable/payable beyond a period of 12 months from the date of initial recognition (examples: certain employee receivables, retention money payable, security deposits accepted/paid, etc.) for the purposes of determination of amortized costs and amortization/recognition of income of the differential between amortized cost and contractual amounts payable/receivable.</p>	<p>Currently, KPTCL is not holding any financial asset and liability which is required to be fair valued at FVTPL and FVOCI. The line-byline classification as "amortized cost", "FVTPL" or "FVOCI" of all financial assets and liability has already been disclosed in note no 37.18 of financial statements where company have mentioned all the financial assets and liabilities are classified on amortized cost basis. Further, KPTCL has also performed the detailed analysis for classification of financial assets and liabilities as follows:</p> <p>A. Financial liability as per Ind AS 109, an entity is required to classify all of its financial liabilities at "amortized cost" except in few cases where financial liability can be classified at FVTPL. Examples of financial liabilities classified as amortized cost security deposits refundable, supplier liabilities etc. The few examples where a liability is required to be classified as FVTPL.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Derivatives</li> <li>• Designation as FVTPL eliminates or significantly reduce a measurement or recognition inconsistency</li> <li>• Financial guarantee contracts.</li> <li>• Financial liabilities that arise when a transfer of a financial asset does not qualify for de recognition or when the continuing involvement approach applies.</li> <li>• Contingent consideration</li> </ul>



		<ul style="list-style-type: none"> <li>• Commitments to provide a loan at a below-market interest rate. Hence, based on above, there are no financial liabilities which should be classified as FVTPL.</li> </ul> <p>B. Financial assets there can be three categorization under financial assets as follows:</p> <p>a) Amortized Cost: A financial asset is required to be classified as “Amortized Cost” if following both conditions are satisfied,</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Financial asset is held by the entity within a business model which have an objective is to collect contractual cash flows from it till its maturity</li> <li>• Financial asset will provide solely payments of principal and interest to the entity</li> </ul> <p>For example: In case of loans given to employees, KPTCL objective is to collect the contractual cash flows i.e., principal and interest payments till the maturity. Hence, these loans are required to be classified as “Amortized Cost”</p> <p>b) FVOCI: A financial asset is required to be classified as “FVOCI” if following both conditions is satisfied.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Held within a business model which have an objective to collect both contractual cash flows as well as proceeds from selling of financial assets</li> <li>• Financial asset will give payments of principal and interest to the entity</li> </ul> <p>Example: An entity frequently purchased quoted bonds with an objective for collecting contractual cash flow from it and also sell these debentures in case of increase in market value.</p> <p>c) FVTPL The financial assets not qualified as FVOCI or amortized cost will be classified as FVTPL. On review of financial assets, all the financial assets are required to be classified as “amortized cost”.</p>
--	--	---



12.1	<p><b>Employee Benefits:</b></p> <p><b>a. KPTCL &amp; ESCOMs Pension and Gratuity Trust' ("KEPGT") and KPTCL &amp; ESCOMs Newly Defined Contributory Pension Scheme Family pension and Gratuity Trust ("KENFPGT"):</b></p> <p>(i) As detailed in notes 1.15(b)(ii) and 23.2 to FS, the Company contributes to KEPGT towards pensions and gratuity liability of its employees who have joined on or before March 31, 2006, along with ESCOMs and Power Company of Karnataka Limited (PCKL). A similar arrangement consisting of the funds of the ESCOMs/PCKL/Company exists in respect of contributions to NDCPS. The employees of all the entities may be transferred from one entity to another, either on deputation or otherwise and their aggregate period of service in all the entities are treated as their qualifying period of service, entitling them to corresponding benefits. The funds of the KEPGT and KENFPGT are also treated as one composite pool and the aggregate liability for each entity is determined as a percentage of their respective eligible salaries and communicated to them.</p> <p>(ii) The Company vide note 1.15(b)(ii) to FS has described the Pension &amp; Gratuity scheme of employees joined on or before 31.03.2006 as a 'defined contribution plan ('DCP'), although the accounting treatment given is that of a 'defined benefit plan ('DBP') and the liability has been evaluated based on draft valuation reports received by the respective trusts for the Company and various ESCOMs and the liability attributable to the Company being estimated by the trust on a basis which is not clearly documented and defined. In the circumstances, we are unable to obtain sufficient appropriate audit evidence to verify the correctness of amount of expenditure recognized in the Statement of Profit and Loss and consequential liability thereof.</p>	<p>(i) Factual</p> <p>(ii) KPTCL and ESCOMs Pension and Gratuity Trust (KEPGT) is getting the Actuarial valuation done from time to time and intimates the rate at which contribution towards Pension and Gratuity to be made by KPTCL and ESCOMs to KEPGT. KPTCL is accounting provision towards Pension &amp; Gratuity based on the contribution rates provided by KEPGT in accordance with Accounting policy of KPTCL. Hitherto, KPTCL has made payment towards Pension &amp; Gratuity contribution as per the rates determined by Actuary and as intimated by KEPGT. Accordingly, such a scheme is 'Defined Contribution Plan' with regard to KPTCL.</p>
------	---	--



(iii) In terms of GoK order AE/34/PEN/2018 dated June 23, 2018, and approvals granted for the operationalize the same by the board of directors dated May 4, 2020, a separate trust was to be formed for family pension for NDCPS employees opting for such scheme and any excess of such family pension payable over the contribution to the fund shall be borne by the Company and ESCOMs. The Company has in the current year evaluated and estimated such liability for the first time taking into account modifications made in revised GoK order vide AE/PEN/264/2021 dated May 30, 2022, based on draft actuarial valuation report furnished by KENFPGT and the aggregate liability since FY 2018-19 to March 31, 2023, of Rs. 1,393 lakhs has been recognized in these financial statements without restating the liability upto March 31, 2021, and FY 2021-22 in retained earnings and in the financial statements for FY 2021-22 respectively. Consequently, the current year's profit has been understated to the extent of the past year's expenditure (Quantum thereof not determined) and the effect of FS is not ascertained.

(iv) Further, no data was furnished by the Company in support of the assumptions made regarding salary increase and attrition rates. We are unable to comment on the validity of the assumptions adopted in the actuarial valuation report. Further impact, if any, of actuarial valuation adjustments on account of revision in assumptions on the aggregate liability was not quantified. In absence of such information and sufficient documentation in support of the estimates made, we have not obtained sufficient appropriate audit evidence to ensure the validity of the gratuity liability assessed by the actuary.

(v) All disclosures required in terms of IndAS-19 including composition of expense to be recognized in the statement of profit and loss (current service cost, interest, actuarial valuation adjustments, return on plan assets), defined benefit contribution as at year end (liability at the beginning of the year, current service cost, interest, actuarial valuation adjustments, benefits paid) and fair value of plan assets (the value at the beginning of the year, current years return, contribution during the year, actuarial valuation differences, benefits paid), actuarial valuation assumptions, sensitivity analysis etc. have not been furnished.

Any adjustments as may be required for all the above observations were not assessed by the Company and accordingly effect on FS not ascertained.

(iii) GoK vide order AE/PEN/264/2021 dated May 30, 2022 has modified its earlier order dated 23rd June 2018 and adopted a new procedure for opting family pension scheme by beneficiaries of NDCPs employees. KEPGT has got actuarial valuation done based on the new procedure issued by GoK and intimated the contribution rate at which the contribution are to be paid by KPTCL and ESCOMs on 24/08/2023. As GoK has issued new procedure during FY 2022-23 and actuarial valuation also got done during FY 2022-23, KPTCL has accounted the provision as current year provision during 2022-23 is in order.

(iv) & (v) KPTCL is accounting Pension & Gratuity contribution based on the rates intimated by KEPGT as per the Actuarial valuation done in respect of Pension & Gratuity.



12.2	<p><b>b. Pension and Gratuity in respect of employees covered under NDCPS:</b></p> <p>Hitherto, the Company was recognizing its gratuity liability to employees under NDCPS scheme based on assessment by the Life Insurance Corporation of India ('LIC'). The aggregate liability as per books as at March 31, 2021 was Rs.17,831.26 lakhs. During the previous year, the Trust decided to obtain a valuation from an actuary who in turn estimated the same at Rs.7,500.26 lakhs up to that date in terms of the method of valuation stipulated in IndAS 19. The entire opening balance as stated above as at March 31, 2021 was withdrawn and treated as 'Exceptional items' in the statement of profit and loss of that year and the expense for the prior financial years 2018-19, 2019-20, 2020-21 and 2021-22 (actuarial valuation not carried out for the previous year but liability estimated based on the prior year's data) has been recognized in the statement of profit and loss of FY 2021-22, without segregating the portion net of taxes to be recognized in 'Other Comprehensive Income'.</p> <p>Accordingly, we are not in a position to identify if there were any errors in such estimations made by LIC for prior years and consequently unable to comment if the write back of the provisions required restatement of prior years. Further, the Company ought to have restricted the write back only to the extent of excess provision as at March 31, 2021, rather than writing back the entire provision held and recognizing expenses for the financial years 2018-19, 2019-20, 2020-21 as a expense for the year ended March 31, 2022. Consequently, that year's profit before exceptional item and taxes is understated and exceptional item (income) is overstated by Rs 7,500.26 lakhs along with consequent effect on EPS and other equity.</p>	<p>b. Prior to FY2021-22, KEPGT was in the process of collecting details of salary, contribution etc., from KPTCL and ESCOMs in respect of each employee covered under NDCP scheme. As LIC is fund manager for KEPGT for investing NDCPS contribution, KEPGT requested LIC during FY 2019-20 and FY 2020-21 to provide KPTCL portion of Actuarial valuation Report in respect of Gratuity liability based on NDCPS employee data available with LIC who are working in KPTCL.</p> <p>Accordingly, LIC prepared provisional Actuarial Valuation Report on adhoc basis for FY2019-20 and FY2020-21 and intimated the Gratuity Liability to be recognized in Financial Statement as at 31/03/2020 and 31/03/2021 respectively. Based on the provisional Actuarial valuation report, KPTCL has accounted Gratuity liability in respect of NDCPS employees during the said financial years. Liability accounted on provisional basis as above at the end of 31/03/2021 is Rs.178 crore.</p> <p>During FY2021-22, KEPGT has collected data up to FY2020-21 in respect of employees working in KPTCL and ESCOMs under NDCPS. KEPGT appointed a certified Actuary for getting Actuarial Valuation Report with effect from 2018-19 to the end of FY2020-21. Based on the actuarial valuation report for 2020-21, KEPGT issued order vide No.NDCPSFGPT/F6/2022-23/Cys-03 dated: 30.05.2022 indicating the opening balance liability upto 31/03/2019 and contribution rate for FY2019-20 and FY2020-21 in respect of KPTCL and each ESCOM. Total liability up to 31/03/2021 is computed amounting to Rs.75 crore based on the contribution rates provided in the said KEPGT Order. Hence, entire provision towards gratuity made on adhoc basis up to 31/03/2021 amounting to Rs.178 crore is withdrawn and accounted as exceptional item. Provision made afresh amounting to Rs.75 crore towards Gratuity liability based on KEPGT Order No.NDCPSFGPT/ F6/ 2022-23/Cys-03 dated:30.05.2022. Rs.178 crore is reversal of provision, hence shown as exceptional item is in line with para 98 of Ind As 1.</p>
------	--	---



<p>12.3</p>	<p><b>c. Provision for Half Pay Leave (HPL) and Earned Leave (EL):</b> Adequate data in support of actuarial assumptions relating to increase in salaries and attrition rate were not furnished, consequently, we have not obtained sufficient appropriate audit evidence in respect of the liabilities in respect of HPL and EL as assessed. Further, the Company has assessed the liability in respect of Deputed employees (EL and HPL) during the current year for an incremental provision of Rs. 1,101.83 Lakhs but, did not assess for prior years in respect of the same. Effect on FS not ascertained.</p>	<p>c. Employee data as received from Accounting Unit are verified at Corporate office before furnishing to actuary and the same has been furnished to auditors during the audit. Supporting documents for increase in salary due to revision of pay scale was also furnished to auditors during the audit. Attrition rate is furnished to actuary based on the previous years data, the same was verified by the auditors. The information with respect to deputed employees were assessed during FY 2022-23 and based on the actuarial report the provision made during FY 2022-23.</p>
<p>12.4</p>	<p><b>d. Family Benefit Fund:</b> Reference is invited to note 1.15(e)(II) regarding the contributory employees' family benefit fund scheme ('FBF'). The actuarial valuation carried out as at March 31, 2023 factored liability in respect of employees who may have deceased during service and did not take into account liability to be paid to employees at the time of their retirement. Amounts paid to employees during the year in excess of their contributions in terms of the scheme, only in case of death of employees, has been recognized in the statement of profit and loss instead of being adjusted against total liability carried in the books. The Company deposited such contributions in fixed deposits and interest thereon is credited to such fund. In the absence of a comprehensive actuarial valuation covering both eventualities, we are unable to comment on the appropriateness of the charge to the statement of profit and loss and the resultant liability.</p>	<p>d. The Actuarial valuation in respect of Family Benefit Fund (FBF) contribution has been got done in KPTCL as per the requirement of Ind AS-19. Net liability to be recognized in the Balance Sheet as at 31/03/2023 as per Actuarial valuation report is less when compared to liability existed in the books as on 31/03/2023. Hence, no provision is required to be made in respect of Family Benefit Fund contribution in respect of employees who may decease during service.</p> <p>Further, Corporation contribution in respect of employees who are retiring from service is met out of the interest earned on fund investment and not met by KPTCL fund. Actuary is of the opinion that, liability towards Corporation contribution is in the nature of Defined Contribution Plan (DCP) and hence no actuarial valuation required.</p>



<p>13</p>	<p><b>Statutory Remittances</b></p> <p>a. As detailed in note 22.3 to FS the Company has not reconciled its books of accounts with its GST returns filed, in the absence of which we are unable to ascertain any effect on the FS.</p> <p>The Company has not assessed whether amounts recovered from employees towards stock shortages and other issues, materials lying unused at projects taken back by contractor/ other recoveries, advocate fees, lease rentals etc. are liable to GST (forward/reverse charge) and no provision has been recognized on the same, if liable.</p> <p>b. The Company has not reconciled its dues in respect of income tax including data with respect to Form 26AS and those under appeal with the corresponding liability as well as advance tax/ refunds/disputed taxes and not properly classified accordingly in FS and not independently validated by us in the absence of such reconciliation as stated above. Attention is drawn to our comments in respect of paragraph 3(vii)(b) of the Order wherein disputed taxes are reported based on respective appeal documents / income tax portal as furnished by the Company, which are not independently validated by us in the absence of such reconciliation as stated above.</p>	<p>a. Reconciliation has been done with the Books of accounts with GST Returns. Further GST turnover as per AIS/TIS of IT portal for FY-2022-23 has been tallied with books of accounts.</p> <p>Closing balance under GST account code as at the end of March 2023 was Rs. 548.11 lakhs. During April &amp; May 2023 GST of Rs. 548.79 lakhs has been remitted. The excess payment of Rs. 0.68 lakhs pertains to prior period.</p> <p>For FY 2022-23 GST turnover as per AIS/TIS of IT portal was Rs. 5153.96 crores. The same is tallied with GST Annx 3B.</p> <p>The amount so recovered towards stock shortages and other issues will be adjusted against dues recoverable from employee and will not be treated as Income. As such GST is not applicable.</p> <p>b. Reconciliation has been done with the Books of accounts with respect to Income Tax including those under appeal with the corresponding liability.</p>
<p>14.</p>	<p><b>Contingent Liabilities and commitments</b></p> <p>The Company has reported to the extent ascertained in respect of contingent liabilities and capital commitments as detailed in note 37.7 to FS. In the absence of full and comprehensive list across all divisions of the Company with testing of the probability of the liability devolving with appropriate legal advice wherever required, we are unable to ascertain the completeness/accuracy of the values reported in the said note and any provisions that may be required in this respect.</p>	<p>KPTCL is compiling details of court cases pending adjudication and capital commitment from all the Accounting Units and from Legal section, Corporate office, by prescribing suitable Annexure and disclosing the same as contingent liabilities and capital commitments. The information for the same has been submitted to auditors during the audit.</p>



<p>15.</p>	<p><b>Revenue/Income</b></p> <p>a. Reference is invited to accounting policy set out in note 1.14(d) to FS where in consumer contributions received from third parties in terms of the regulations for condition of supply of electricity by the Karnataka Electricity Regulatory Commission ('KERC') are recognized at fair value/estimated costs by credit to both 'Deferred grant towards cost of capital assets on DCW and SEW projects', grouped under non-current liabilities and 'Contribution towards cost of capital assets' grouped under other current liabilities, and subsequently withdrawn as income on a systematic basis over the useful life of the assets. In respect of land so transferred and forming a part of consumer contributions (recognized at fair value), the Company has not withdrawn an appropriate portion relating to land recognized during the year to the Statement of Profit and loss over the useful life of the substation, which is housed on such land. In our opinion, as per para 18 of IndAS 20 "Accounting for Government Grants and Disclosure of Government Assistance" which stipulates that grants related to non-depreciable assets may also require the fulfilment of certain obligations and would then be recognized in profit or loss over the periods that bear the cost of meeting the obligations. As an example, a grant of land may be conditional upon the erection of a building on the site and it may be appropriate to recognize the grant in profit or loss over the life of the building. Since the Company has put up a substation on such lands acquired, we are of the opinion that an appropriate amortization of grant is to be recognized in the statement of profit and loss.</p>	<p>As per Ind AS 20, non-monetary assets are to be treated as below; <i>"Grants related to non-depreciable assets may also require the fulfilment of certain obligations and would then be recognised in profit or loss over the periods that bear the cost of meeting the obligations. As an example, a grant of land may be conditional upon the erection of a building on the site and it may be appropriate to recognise the grant in profit or loss over the life of the building".</i></p> <p>Hence, KPTCL had amortised the land at the same rate of depreciation applicable to plant machinery installed on the land.</p> <p>A.G. Auditors during the audit of FY2020-21 Accounts have raised objection for amortisation of land as land is not a depreciable asset. The contention of A.G. Auditor is that as per paragraph 18 of IND AS-20, Grants related to non-depreciable assets may also require the fulfilment of certain obligations and would then be recognised in profit or loss over the periods that bear the cost of meeting the obligations. In the said case, the Company has received the cost without any conditions attached and the title has been transferred. In view of the above, A.G. Auditors suggested to withdraw amortisation made on land. In order to comply with the observation of A.G. Auditors, KPTCL has reversed the amortisation recognised in earlier years on land during 2021-22 and no amortisation of land is made during 2022-23.</p>
------------	---	--





16.	<p><b><u>Others</u></b></p> <p>a. The Company has not prepared and presented the Cash Flow Statement as required under IndAS 1 ‘Presentation of Financial Statements’ and IndAS 7 ‘Statement of Cash Flows’ issued under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2021 and subsequent amendments thereon which includes non-adjustment of non-cash flow transactions as required in the said standard. In the absence of such detailed working of the cashflow statement furnished for current year and previous year, we are unable to comment on the correctness of net cash flows arising from operating activities, investment activities and financing activities.</p> <p>b. Reference is invited to note number 18.1 to FS, ‘Adjustment pending re-notification by GoK’ for Rs. 4,239.10 Lakhs disclosed under note 18 (serial number 1) to FS ‘Other Non-Current-Financial Liabilities’. No steps are taken by the Company to correct such balance in the books of accounts. Accordingly, effect on FS not ascertained at this stage.</p> <p>c. Income/transactions and TDS credit as reported in form 26AS/AIS/TIS for FY 2022-23 were pending reconciliation with books of accounts as detailed in note 37.39 to FS.</p>	<p>a. The Cash Flow statement has been prepared under the ‘Indirect Method’ as set out in the Ind AS - 7 “Statement of Cash Flows “. Company has disclosed all the changes in the Property, Plant and Equipment, Capital Work in Progress, borrowings, Unsecured Loans etc. in Cash Flow Statement.</p> <p>b. This issue has to be sorted out among KPTCL, ESCOMs and GoK. Action will be initiated to reconcile the amount with ESCOMs and correspondence with GoK.</p> <p>c. Action has been taken to reconcile TDS credit as per Form 26AS for FY-2023. TDS credit under section 194IA, 194C, 194J, 194O, 194Q, 194N, &amp; 206CR have been reconciled with TIS/ AIS in the Tax portal of the IT department for FY-2022-23.</p> <p>Due to non-depiction of TAN No. in TRACES, the company is facing reconciliation difficulty in TDS credit. However Reconciliation of TDS credits is under process.</p>
-----	---	---



- d. Reference is invited to Note 21.3 to FS regarding status of approval each year from FY 2014-15 till FY 2021-22. In the absence of requisite approvals/ratification as specified in the said note, we are unable to comment on the appropriateness of such payments/provisions made including current year.
- e. Reference is invited to note 21.4 to FS regarding disclosure of information pertaining to vendors under Micro, Small and Medium Enterprises Development Act, 2006, pending identification of such vendors and consequential non-provision for interest, if any, in terms of section 23 of the said act.
- f. Reference is invited to note 29.4 and 37.10 to FS and our comments in the Order (Annexure A to this report) vide para 3(xx). The Company has not provided us adequate data to segregate the unspent amount between those relating to ongoing projects and those relating to other than ongoing projects, where unspent amounts are to be transferred to specified funds within specified time limits. No documentary evidence was furnished in support of monitoring of projects by the Company undertaken by the parties to whom contributions have been made, in terms of section 135 of the Act and the rules framed thereunder. Based on the said observations, we are unable to comment if the requirements of section 135 of the Act and the rules made thereunder were fully complied with.
- d. Based on the direction of the relevant Meeting of Board of Directors of KPTCL, the Bonus/Exgratia has been paid to the Employees/Officers of KPTCL/ESCOMs from the Financial Year 2014-15 to 2018-19, pending approval from the Gok. Letters have been addressed to the GOK on 09.09.2015, 20.08.2016, 03.08.2017, 09.08.2017, 16.08.2018, 17.08.2019, 15.05.2020 and reminders dated 11.01.2021, 30.11.2021, 25.11.2022 and 31.07.2023 seeking post facto approval for having made payment of Bonus/Ex-gratia for the above said period. The approval of Gok is awaited.
- e. Separate Annexure has been prescribed in March Final Accounts for obtaining data from the accounting Units in respect Micro, Small and Medium Enterprises firms. As per the details obtained from Accounting Units, no transaction has been made with Micro, Small and Medium Enterprises firms during 2022-23.
- f. Considering the CSR liability for the FY2022-23, Board of Directors of KPTCL have accorded to spend the prescribed CSR amount of Rs.2128.77 lakhs for the identified CSR activities.
- In respect of three works under CSR activity, the works have been completed. In respect of remaining CSR projects, works are at various stages.



g. Reference is invited to note 37.41 to FS, as per which, the Company is in process of compiling or collecting the required data to be provided as per schedule III, division II to the Act. Further, reference is drawn to our observation (b) of “Trade & Other receivables” category in our report as specified above wherein no effect/disclosures were given by the Company and consequently could not be verified by us.

The company is taking all necessary steps to ensure that the prescribed CSR expenditure is spent during the year in terms of the provisions of Companies Act, 2013. However, during the year 2022-23, majority of the CSR activities were approved in the 137th Meeting of Board of Directors held on 27-12-2023 and cheques were handed over to the concerned CSR implementing Authorities on 23-03-2023. Hence these activities (except CSR amount contributed to Karnataka State Disaster Management Authority) shall have to be treated as on-going CSR projects. Since there is no unspent amount pending in CSR head as at the closure of FY, no amount was transferred to Unspent CSR (UCSR) Account.

g. The age wise details in the prescribed format being obtained from the accounting units during March Final and the same was provided to auditors during their audit. However action will be taken to disclose the requisite information in the financial statement of FY 2023-24.

Sl.No	Requisite disclosures not furnished
1.	Trade receivables ageing schedule
2.	Title deeds of Immovable Properties not held in name of the Company
3.	Fair value of investment property
4.	Ageing of Capital Work in Progress and time schedule within which they will be completed.
5.	Relationship with Struck off Companies

**Sd/-**  
**Financial Adviser (A&R)**  
**KPTCL**





ANNEXURE-3

**KARNATAKA POWER TRANSMISSION CORPORATION LIMITED**  
**CORPORATE SOCIAL RESPONSIBILITY POLICY**

**CONTENTS**

<b>Sl. No.</b>	<b>Particulars</b>
1	Background
2	Definitions
3	Purpose
4	Scope & Interpretation
5	Governance
6	CSR Activities
7	CSR Planning
8	CSR Implementation
9	CSR Budget & CSR Expenditure
10	Monitoring & Evaluation
11	Impact Assessment /Evaluation of CSR
12	Reporting
13	Documentation
14	Dissemination of Information
15	Accounting & Auditing



## 1.0 BACKGROUND:

1.1 Corporate Social Responsibility is a company's sense of responsibility towards the community and environment in which it operates. It is the continuing commitment by business to behave ethically and contribute to economic development of the society at large and building capacity for sustainable livelihoods. The Corporation believes in conducting its business responsibly, fairly and in a most transparent manner. It continually seeks ways to bring about an overall positive impact on the society and environment where it operates and as a part of its social objectives.

1.2 Karnataka Power Transmission Corporation Limited as a State Transmission Utility (STU) is vested with the functions of Transmission of power in the entire State of Karnataka through its Stations & Transmission Lines. KPTCL in its endeavor to serve general public has set its mission to ensure reliable quality power at competitive prices through: (a) Encouraging best practices in transmission; (b) Ensuring high order maintenance of all its technical facilities; and (c) Emphasizing the best standards in customer service.

## 1.3 OBJECTIVE:

This Policy lays down guidelines to make CSR a key business process. The Policy aims at enhancing welfare measures of the society based on social and environmental consequences of the Corporation's activities in India. This Policy specifies the projects and programmes that can be undertaken in terms of the Schedule VII to the Companies Act, 2013. Policy brings out the plans and projects proposed to be undertaken during the implementation years, specifies the modalities of execution in the areas/sectors chosen and the implementation schedule. The scope of the Policy has been kept as wide as possible, so as to allow the Corporation to respond to different situations and challenges appropriately and flexibly, subject to the activities enumerated in Schedule VII of the Companies Act, 2013. However, no contribution will be made for any activities undertaken outside India.

## 1.4 TERMS OF REFERENCE TO CSR COMMITTEE:

1.41 Board of Directors of KPTCL have constituted a Corporate Social Responsibility (CSR) Committee of Directors with the following Terms of Reference:

- To formulate and recommend a CSR policy to the Board;
- To recommend amount of expenditure to be incurred on CSR activities;
- To monitor the CSR policy of the company from time to time; and
- To institute a transparent Monitoring Mechanism for implementation of the CSR projects/programmes or activities undertaken by the Company.

1.42 CSR Committee will play the following role in fulfilling the Corporation's CSR objectives:

- Formulation and review of CSR Policy indicating the activities to be undertaken by the Corporation towards CSR initiatives;
- Recommendation of the amount of expenditure to be incurred on the CSR activities; and
- Formulation of a transparent monitoring mechanism for ensuring implementation of the projects/ programmes/ activities proposed to be undertaken by the Corporation or the end use of the amount spent by it towards CSR activities.
- Monitor and implement this Policy from time to time
- Annually report to the Board, the status of the CSR activities and contributions made by the Corporation
- Any other requirements mandated under the Act and Rules issued thereto.

## 2.0 DEFINITIONS

2.1 "Act" means the Companies Act, 2013 (18 of 2013) and its subsequent amendments such as Companies (amendment) Act 2020;

2.2 "Public Authority" means 'Public Authority' as defined in clause (h) of section 2 of the Right to Information Act, 2005 (22 of 2005); This clause should be





read in the context of Clause no. 7.4(c) 104 of the Companies (Corporate Social Responsibility Policy) Amendment Rules, 2021 is with reference to the Transfer of assets.

- 2.3 **“Section”** means a section of the Act
- 2.4 **“Rules”** means the Companies (CSR Policy) Rules issued by the Ministry of Corporate Affairs (MCA) as amended from time to time. Any subsequent revisions to the Companies (Corporate Social Responsibility Policy) Amendment Rules, 2021 will be construed to be accepted by KPTCL.
- 2.5 **“Net profit”** means the net profit of a company as per its financial statement prepared in accordance with the applicable provisions of the Act, but shall not include the following, namely:
- (i) any profit arising from any overseas branch or branches of KPTCL, whether operated as a separate company or otherwise; and
  - (ii) any dividend received from other companies in India, which are covered under and complying with the provisions of section 135 of the Act:
- As per Section 135 of the Act, CSR Amount shall be computed in accordance with the provisions of Section 198 of the Act.
- In making the CSR Amount computation, credit shall not be given to profits from the sale of any immovable property or fixed assets of a capital nature comprised in the undertaking or any of the undertakings of the Company.
- As per Rule 6 of the Companies (CSR Policy Rules), 2014, the surplus arising out of the CSR projects of policies shall not form part of the business profit of the Company
- 2.6 The words Administrative overheads, Corporate Social Responsibility, CSR Committee, CSR Policy, Ongoing Project and International Organisation shall have the meaning as defined under Companies Act, 2013 as amended from time to time.

### 3.0 PURPOSE :

This CSR policy is a policy statement containing the intent, approach and direction given by the Board of KPTCL, taking into account the recommendations

of its CSR Committee, and includes guiding principles for selection, implementation and monitoring of activities as well as formulation of the annual action plan, mode of implementation of CSR projects, monitoring mechanisms to monitor implementation of CSR projects of KPTCL and assess the impact of CSR projects on Sustainable Development Goals;

### 4.0 SCOPE & INTERPRETATION

- 4.1 KPTCL has developed this Corporate Social Responsibility (CSR) Policy in consonance with the CSR Policy framework enshrined in Section-135 of Companies Act, 2013 (Act) and in accordance with the Companies (CSR Policy) Rules, 2014 (Rules) notified by Ministry of Corporate Affairs, Government of India and subsequent amendments in the (Rules) and the Companies (Corporate Social Responsibility Policy) Amendment Rules, 2021 notified by the Ministry of Corporate Affairs, Government of India in January 2021
- 4.2 It shall apply to all CSR Projects / Programmes undertaken by KPTCL as listed in the CSR policy of KPTCL and approved by Board of KPTCL on the recommendation of CSR Committee of the Board of KPTCL, within the geographical limits of India alone, except for training of Indian sports personnel representing any State or Union territory at national level or India at international level and preferably towards the benefit of marginalized, disadvantaged, poor and deprived sections of the community and the environment and achievement of Sustainable Development Goals.
- 4.3 Any point not covered by this Policy would be interpreted in accordance with the existing Companies (CSR Policy) Amendment Rules of 2021 and latest DPE Guidelines, with regard of CSR implementation by CPSEs, with the former taking precedence over the later in case of any conflict.

### 5.0 GOVERNANCE

- 5.1 Board of KPTCL, taking into account the recommendations of its CSR Committee, will devise guiding principles for selection, implementation and monitoring of activities as well as formulation of the annual action plan of CSR activities in 105 KPTCL,



mode of implementation of CSR projects, monitoring mechanisms to monitor implementation of CSR projects of KPTCL .

- 5.2 Board of KPTCL shall also approve multiyear project undertaken by KPTCL in fulfilment of its CSR obligations having timelines not exceeding three years excluding the financial year in which it was commenced, and shall include such project that was initially not approved as a multi-year project but whose duration has been extended beyond one year based on reasonable justification;
- 5.3 In case of ongoing project, the CSR Monitoring Committee of a Company shall monitor the implementation of the project with reference to the approved timelines and year-wise allocation and shall be competent to make modifications, if any, for smooth implementation of the project within the overall permissible time period.
- 5.4 Board of KPTCL may alter Annual action plan of CSR activities at any time during the financial year, as per the recommendation of its CSR Committee of the board, based on the reasonable justification to that effect.
- 5.5 Board /CSR Monitoring Committee shall ensure that Administrative Overheads shall not exceed 5% of the total CSR Expenditure of the company for the financial year;
- 5.6 The Board of KPTCL shall satisfy itself that the funds disbursed for implementing CSR projects have been utilized for the purposes and in the manner as approved by it and the Director (Finance)/CFO shall certify to that effect.
- 5.7 The Board of KPTCL shall monitor the progress of approved CSR projects and programmes with respect to timelines through the CSR Committee /CSR Monitoring Committee of KPTCL.
- 5.8 The CSR Committee of the Board shall formulate and recommend to the Board, an annual action plan in pursuance of its CSR policy, which shall include the following, namely:-
- (a) the list of CSR projects or programmes that are approved to be undertaken in areas or subjects specified in the Schedule VII of the Act;

- (b) the manner of execution of such projects or programmes as specified in sub-rule (1) of rule 4 of the Companies (Corporate Social Responsibility Policy) Amendment Rules, 2021 issued by Ministry of Corporate Affairs, Govt. of India, will be followed by KPTCL in this regard;
- (c) the modalities of utilisation of funds and implementation schedules for the projects or programmes;
- (d) monitoring and reporting mechanism for the projects or programmes; and
- (e) details of need and impact assessment, if any, for the projects undertaken by the KPTCL: Provided that Board of KPTCL may alter such plan at any time during the financial year, as per the recommendation of its CSR Committee of the board, based on the reasonable justification to that effect. ”

## 6.0 CSR ACTIVITIES

Schedule VII of Companies Act, 2013 provides the list of activities as amended from time to time which may be included by Companies as their Corporate Social Responsibility Policy Activities.

## 7.0 CSR PLANNING

- 7.1 To assist in planning of the activities, the indicative budget allocation for broad sector of Activities will be delineated in the Annual Action Plan which shall be formulated and recommended by the CSR Committee and submitted to the Board for approval and shall include the following:
- a) the list of CSR projects or programmes that are approved to be undertaken in areas or subjects specified in Schedule VII of the Act;
- b) the manner of execution of such projects or programmes as specified in sub-rule (1) of rule 4 of the Companies (Corporate Social Responsibility Policy) Amendment Rules, 2021;
- c) the modalities of utilisation of funds and implementation schedules for the projects or programmes; 106
- d) monitoring and reporting mechanism for the projects or programmes; and





e) details of need and impact assessment, if any, for the projects undertaken by the company:

7.2 However, the Board may alter such plan any time during the financial year as per the recommendation of the CSR Committee based on reasonable justification to that effect.

7.3 Broadly, the CSR Annual Action Plan for CSR Activities will be in line with the CSR Strategy of KPTCL with focus on Healthy Environment; Education, Healthcare and Nutrition, etc.,

## 8.0 CSR IMPLEMENTATION

8.1 Implementation of the CSR projects or programmes shall be through the agencies fulfilling the criteria laid down under the Companies (Corporate Social Responsibility Policy) Amendment Rules, 2021 (and as amended from time to time).

8.2 KPTCL will endeavour at all times to build and develop the skills of its CSR team and enhance level of CSR awareness within the organization and may also engage International Organizations for capacity building of its own CSR personnel.

## 9.0 CSR BUDGET AND CSR EXPENDITURE

9.1 The Board of KPTCL will ensure that in each Financial Year (FY), at least two percent of the average net profit (calculated as per Section 198 of the Companies Act 2013) accrued during the three immediately preceding Financial Years is spent on CSR activities / projects / programmes.

The Board of KPTCL will satisfy itself that the funds disbursed have been utilised for the purposes and in the manner as approved by it and the Director (Finance) shall certify to that effect.

9.2 In the event, that amount indicated in para 9.1 above is not spent in its entirety in that Financial Year, the reasons thereof will be outlined as per section 134 (3) (o) of the Act to be shared through the Annual Report and the unspent amount shall be treated in terms of provisions of companies Act.

9.3 In an event where KPTCL makes any surplus or profit from pursuing the CSR projects / programmes, these will not form part of the business profit but will, instead be ploughed back into the same project

or shall be transferred to the unspent CSR Account and spent in pursuance of CSR Policy and Annual Action Plan of the Company or transferred to a fund specified in Schedule VII, within a period of six months of the expiry of the financial year.

9.4 In an event where CSR expenditure is in excess of requirement as per section 135 of Companies Act, 2013, such excess amount may be set-off against the requirement to spend as per Section 135 of Act, up to immediate succeeding three financial years subject to the condition that

(a) this excess amount shall not include any surplus arising out of CSR projects; and

(b) Board of KPTCL shall pass a resolution to this effect

9.5 Any capital asset created/acquired out of CSR funds shall be held by a company established under section 8 of the Companies Act, 2013, or a registered Public Trust or Registered Society having charitable objects and CSR Registration Number, or beneficiaries of the said project, in the form of self- help groups, collectives, entities or a Public Authority as defined in in clause (h) of section 2 of the Right to Information Act, 2005 (22 of 2005);

9.6 A transfer of Capital Asset and Sustainability of CSR assets policy will be designed by KPTCL on the lines of Build & Transfer (BT) mechanism of Public Private Partnership policy guidelines of NITI Ayog and Govt. of India

9.7 Expenditure towards Impact Assessment will be booked towards Corporate Social Responsibility for that financial year, which shall not exceed five percent of the total CSR expenditure for that financial year or fifty lakh rupees, whichever is less.

9.8 For all contributions received from other companies / sources towards the CSR Corpus / Budget, KPTCL will claim CSR expenditure only for funds that are 107 provided from its own resources.

## 10. MONITORING & EVALUATION

10.1 In case of ongoing project, the Monitoring Committee of a Company will monitor





the implementation of the project with reference to the approved timelines and year-wise allocation and shall be competent to make modifications, if any, for smooth implementation of the project within the overall permissible time period. The Monitoring committee comprises the following members:

Sl. No.	Member	Designation
1.	Director (Finance)	Chairman
2.	Financial Adviser (A & R)	Member
3.	Superintendent Engineer Civil – Capital works in planning department	Member
4.	Company Secretary	Member convener

#### 11. IMPACT ASSESSMENT/EVALUATION OF CSR

11.1 In order to assess the impact of its CSR Projects and Programmes, maximize outcomes and build- in sustainability, scalability and replicability, KPTCL shall undertake the following activities:

- Wherever possible, Base line data shall be collected before start of the project
- As far as possible efforts will be made to use Quasi Experimental Research design for assessing the impact of CSR projects.
- Impact Assessment, through an independent agency, of the CSR projects having outlay of Rs. One Crore or more and which have completed not less than one year before undertaking the impact study
- Placing before the Board, the Impact Assessment reports and annexing the same to the annual report on CSR

#### 12. REPORTING:

12.1 KPTCL will make a full report of its CSR projects / programmes undertaken during the previous year in the format prescribed for the “Annual Report on CSR Activities to be included in the Board’s Report” in the Companies (CSR Policy) Amendment Rules, 2021 which is in consonance with section 134(3)(o) of the Act.

#### 13. DOCUMENTATION:

13.1 KPTCL will endeavor at all times to put in place, for all projects / programmes, an effective documentation process. The comprehensive documentation would include – printed material, audio recordings, video recordings etc.

13.2 Also, Project completion report documenting the key project parameters, implementation process, deliverables envisaged and the outcome achieved along with end line data and the suggestions/recommendations for scalability and replicability of the project may be developed wherever feasible.

13.3 Documentation of all data generated during project execution shall be maintained by the CSR department.

#### 14. DISSEMINATION OF INFORMATION

14.1 The CSR Committee shall report to the Board of the Corporation, at least on an annual basis, the status of the CSR projects/ activities undertaken by the Corporation along with the report on the impact created by such projects/ activities.

14.2 The Corporation shall also upload this Policy on its website [www.kptcl.com/ePrasarana](http://www.kptcl.com/ePrasarana). Further, a detailed status report on the CSR activities carried out by the Corporation would be disclosed every year as part of the Directors’ Report in the Annual Report. The said information would also be uploaded on the website of the Corporation.

14.3 The CSR Committee will also make a Responsibility Statement in the Annual Report stating that the CSR Policy implementation and monitoring thereof is, in letter and spirit, in compliance with its CSR objectives.

#### 15. ACCOUNTING AND AUDITING

KPTCL will follow the Accounting and Auditing Guidance Note / Standards duly approved by the Ministry of Corporate Affairs, Government of India, if any.



ANNEXURE-4

**Annual Report on CSR Activities  
Board's Report for Financial Year 2022-23**

1. Brief outline on CSR Policy of the Company: CSR Policy is enclosed as per Annexure-5
2. Composition of CSR Committee as on 31st March 2023:

Sl. No.	Name of Director	Designation / Nature of Directorship	Number of meetings of CSR Committee held during the year: 10 <sup>th</sup> CSR Committee meeting held on 26-12-2022	Number of meetings of CSR Committee attended during the year
1.	Sri. Kapil Mohan, IAS	Chairman	01	00
2.	Dr. Ekroop Caur, IAS	Member	01	01
3.	Dr. N.Manjula, IAS.,	Member	01	01

3. Provide the web-link where Composition of CSR committee, CSR Policy and CSR projects approved by the board are disclosed on the website of the company: **www.kptcl.karnataka.gov.in**
4. Provide the executive summary along with web-link(s) of Impact Assessment of CSR Projects carried out in pursuance of sub-rule(3) or rule 8, if applicable – **Not Applicable.**
5.
  - (a) **Average net profit of the Company as per sub-section (5) of section 135: Rs.106937.58 Lakhs**
  - (b) **Two percent of average net profit of the company as per section 135(5): Rs.2138.75 Lakhs**
  - (c) **Surplus arising out of the CSR projects or programmes or activities of the previous financial years- NIL.**
  - (d) **Amount required to be set off for the financial year, if any: - NIL.**
  - (e) **Total CSR obligation for the financial year (b+c-d): Rs.2138.75 Lakhs**
6.
  - (a) **Amount spent on CSR Projects (both ongoing Project and other than ongoing Projects): Rs.2141.11 Lakhs**
  - (b) **Amount spent on Administrative Overheads: NIL.**
  - (c) **Amount Spent on Impact Assessment, if applicable: NIL.**
  - (d) **Total amount spent for the financial year [(a)+(b)+(c)] - Rs.2141.11 Lakhs**
  - (e) **CSR amount spent or unspent for the Financial year:**



Total Amount Spent for the Financial Year. (in Lakhs)	Amount Unspent (in Lakhs)				
	Total Amount transferred to Unspent CSR Account as per section 135(6).		Amount transferred to any fund specified under Schedule VII as per second proviso to section 135(5).		
	Amount.	Date of transfer.	Name of the Fund	Amount.	Date of transfer.
<b>Rs.2141.11</b>	Nil	-		Nil	

(f) Excess amount for set off, if any:

Sl. No.	Particulars	Amount (in Lakhs)
(i)	Two percent of average net profit of the company as per sub-section (5) of section 135	<b>2138.75</b>
(ii)	Total amount spent for the Financial year	<b>2141.11</b>
(iii)	Excess amount spent for the Financial year [(ii)-(i)]	<b>2.36</b>
(iv)	Surplus arising out of the CSR projects or programmes or activities of the previous Financial years, if any	-
(v)	Amount available for set off in succeeding Financial Years [(iii)-(iv)]	<b>2.36</b>

7. Details of Unspent Corporate Social Responsibility amount for the preceding three financial years:

Sl. No.	Preceding Financial Year.	Amount transferred to Unspent CSR Account under section 135 (6) (in Rs.)	Amount spent in the reporting Financial Year (in Rs.).	Amount transferred to any fund specified under Schedule VII as per section 135(6), if any.			Amount remaining to be spent in succeeding financial years. (in Rs.)
				Name of the Fund	Amount (in Rs.)	Date of transfer	
1	FY 2022-23			NA	NA	NA	
<p><b>Reasons for unspent amount of Rs.12 02 123 /-:</b> while a sum of Rs.1,22,55,100/- was allocated to CSR Activity of shifting of Tubinakere Mandya line passing over Mandya college premises during the FY 2020-21, an expenditure of Rs.89,35,301/- was booked as on 31.03.2021 and cumulative expenditure of Rs.1,10,52,977/- was booked as on 30.11.2021. Since the work was stayed in view of Court Stay order, balance expenditure of Rs.12,02,123/- will be met after re-commencement of the work. Letter addressed to the Principal, Mandya Govt. College to clear the civil dispute - regarding stay order of JMFC Court Mandya.</p>							

8. Whether any capital assets have been created or acquired through Corporate Social Responsibility amount spent in the Financial Year: **Nil**

If yes, enter the number of capital assets created/acquired:





Sl. No.	Short particulars of the property or asset(s)	Pincode of the property or asset(s)	Date of creation	Amount of CSR amount spent	Details of entity/ Authority/ beneficiary of the registered owner		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)		
					CSR Registration Number, if applicable	Name	Registered address
	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

9. Specify the reason(s), if the company has failed to spend two percent of the average net profit as per Section 135(5): Not applicable

Sd/-  
(PANKAJ KUMAR PANDEY, IAS)  
DIN: 03376149  
Managing Director, KPTCL

Sd/-  
(GAURAV GUPTA, IAS)  
DIN: 02184763  
Chairman,  
CSR Committee, KPTCL





COMMENTS OF THE COMPTROLLER AND AUDITOR GENERAL OF INDIA UNDER SECTION 143(6) (b) OF THE COMPANIES ACT, 2013 ON THE FINANCIAL STATEMENTS OF KARNATAKA POWER TRANSMISSION CORPORATION LIMITED, BENGALURU FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH 2023.

The preparation of financial statements of **Karnataka Power Transmission Corporation Limited, Bengaluru** for the year ended **31 March 2023** in accordance with the financial reporting framework prescribed under the Companies Act, 2013 (Act) is the responsibility of the management of the company. The statutory auditor appointed by the Comptroller and Auditor General of India under section 139(5) of the Act is responsible for expressing opinion on the financial statements under section 143 of the Act based on independent audit in accordance with the standards on auditing prescribed under section 143(10) of the Act. This is stated to have been done by them vide their Audit Report dated **14 September 2023**.

I, on behalf of the Comptroller and Auditor General of India, have conducted a supplementary audit of the financial statements of **Karnataka Power Transmission Corporation Limited, Bengaluru** for the year ended **31 March 2023** under section 143(6)(a) of the Act. This supplementary audit has been carried out independently without access to the working papers of the statutory auditors and is limited primarily to inquiries of the statutory auditors and company personnel and a selective examination of some of the accounting records.

On the basis of my supplementary audit nothing significant has come to my knowledge which would give rise to any comment upon or supplement to statutory auditors' report under Section 143(6) (b) of the Act.

**For and on the behalf of the  
Comptroller & Auditor General of India**

**Sd/-  
(Vimalendra Anand Patwardhan)  
Pr. ACCOUNTANT GENERAL (AUDIT-II)  
KARNATAKA, BENGALURU.**

Place: Bengaluru.  
Date: 13.11.2023



## INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

To

**The Members of Karnataka Power Transmission Corporation Limited**

### **Disclaimer of Opinion**

We were engaged to audit the accompanying Indian Accounting Standards (“IndAS”) Financial Statements of Karnataka Power Transmission Corporation Limited (“the Company”) which comprise the Balance Sheet as at March 31, 2023, the Statement of Profit and Loss (including Other Comprehensive Income), the Statement of Cash Flows, Statement of Changes in Equity for the year then ended and a summary of significant accounting policies and other explanatory information (hereinafter referred to as ‘IndAS Financial Statements’).

We do not express an opinion on the accompanying IndAS Financial Statements of the Company. Because of the significance of the matters described in the ‘Basis for Disclaimer of Opinion’ section of our report, we have not been able to obtain sufficient appropriate audit evidence to provide a basis for an audit opinion on these IndAS Financial Statements (‘FS’).

### **Basis of Disclaimer of Opinion**

The FS of the Company for the year ended March 31, 2020 as approved by the Board of Directors on March 22, 2021 was reported upon by the earlier auditor M/s B P Rao & Co., Chartered Accountants vide their report dated March 22, 2021. Vide this report, they had disclaimed and did not express any opinion on the said FS due to the significance of the matters described in the ‘Basis for disclaimer of opinion’ section of their report and their inability to obtain sufficient appropriate audit evidence to provide a basis for an audit opinion on the same. Their qualifications and observations may continue to impact the FS, to the extent applicable. We further report on various matters in respect of ‘Basis of Disclaimer of Opinion’ for which we have not been able to obtain sufficient appropriate audit evidence as enumerated below:

### **Books of Account**

The books of accounts of the Company are maintained manually and in excel workbooks. There were a few over-writings in the books of account, which Management has informed us that they have reviewed the same and found them to be in order. The system of book-keeping and other records like pay-registers, asset/stock records are prone to errors/unauthorized corrections. The management has to the extent identified, made rectifications for such errors and adjustment entries are passed in the books of accounts. We have relied on representations of the management that they have exercised sufficient care to ensure accuracy of the books of account, internal auditors have carried-out sufficient checks of the some of these records and have ensured that there are no unauthorized corrections/editing thereof.

### **Property, Plant and Equipment (PPE) – vide note 2 to FS**

#### **1. Land (freehold and leasehold)**

- a. The PPE records maintained by the Company and detailed records held by the civil engineering department (‘Civil’) could not be correlated, in the absence of an appropriate coding/cross-referencing system (refer note 2.1 to FS). All the deficiencies in documentation to the extent identified, encroachment of certain properties of the Company by third parties and other matters set out in notes 2.2, 2.3 and 2.3A to FS have been based on the records maintained by Civil. Attention of the members is invited to paragraph 1(c) of our report on matters required to be dealt with in terms of The Companies (Auditors’ Report) Order, 2020 (“the Order”), wherein we have expressed our inability to comprehensively identify land not in the name of the Company. Many of





these deficiencies detailed in the said notes have significant bearing on the title of the Company to such properties.

- b. Attention is drawn to note 29.5 to FS regarding property tax payable in respect of land and buildings being recognized either being based on estimates or not determined at all in the absence of demands from the revenue authorities and/or pending updations/reconciliations of land records as per asset records with records of Civil. The Company during the year has made an estimated provision of Rs. 1,068.34 lakhs as at March 31, 2023. Due to non-availability of proper records, adequacy / completeness / correctness of provisions recognized, its impact on FS could not be ascertained.
- c. The Company adopted IndAS for the first time in the Financial Year (FY) 2016-17 with effect from April 1, 2015, as the transition date. IndAS 20 – ‘Accounting for Government Grants and Disclosure of Government Assistance’ mandates recognition of non- monetary grants at fair value (‘FV’) in respect of assets capitalized till March 31, 2018. We understand that all non-monetary grants received prior to April 1, 2018, were not consistently recognized at FV and there were instances where the same was recognized at cost/concessional value, though lower than FV.
- d. The Company has made certain advances towards acquisition of various lands to the respective authorities amounting to Rs. 3,272.74 lakhs. This includes amount of Rs. 3,020.82 lakhs where the land has not been allotted/refund has been sought/status not clearly known for more than one year as detailed in note 5.3 to FS. The Company has sought refund of such advances or allotment of land applied for/fresh land in adjustment of such advances. In the absence of any clear status of factors hindering allotment of land/ granting of possession/refund of advances, we are

unable to comment on the recoverability/adjustability of such advances.

- e. The Company has recognized compensation payable to certain owners (including land belonging to third parties acquired by Karnataka Industrial Area Development Board (KIADB) and transferred to it, crop/corridor/tree cut compensations, etc. to facilitate erection of transmission lines which pass through their properties) and interest thereon, on cash basis. However, in respect of certain properties, the company made certain estimates of compensations payable and has recognized the same in its books of account (refer notes 1.9(d) and 3.6 to the FS), restating the comparative figures for the FY 2021-22 and making appropriate adjustments to the balances of assets, liabilities and equity as on April 1, 2021, in terms of IndAS 1- ‘Presentation of Financial Statements’, wherever applicable, to the extent identified. The accounting treatment where such compensations have not been recognized on accrual basis is not in accordance with section 128 of the Companies Act, 2013 (‘Act’) and the said IndAS 1. Further, the basis of estimation of certain compensations payable though recognized in the books were not clearly documented and made available to us. This observation holds good even in respect of compensations/ interest payable in respect of projects under progress.
- f. In terms of accounting policy contained in Note 1.14(c) to the FS, grants in the form of non-monetary assets such as land and other resources are recognized at nominal/fair value as the case may be. Based on the information and explanations furnished by the Company we understand that there was no clear breakup of lands from certain private parties and also many of these lands have not been formally conveyanced to the Company. The value of such lands has not been separately quantified by the Company.



## 2. Plant, Equipment and other project capitalizations (Refer Note 2 to FS)

- a. There was no effective system of tracking purchase/work orders placed on contractors/suppliers, materials received at site/erected, bills received from them and accounted in the books. Several instances of bills accounted for postcapitalization of the assets during the year to an extent of Rs. 57,226.16 lakhs (includes Rs. 10,623.90 lakhs adjusted as at April 1, 2021 with consequential adjustment of depreciation there on to other equity as on that date and Rs. 459.57 lakhs pertaining to financial year 2021-22) have come to our notice (refer note 2.6 to FS). Certain assets have been capitalized based on provisional values. This being manual exercise, there could be a possibility of errors of not creating or excess creating adhoc provisions. In the absence of a foolproof system of creating provisions for work completed and bills not received, we could not gather sufficient appropriate audit evidence and have relied on management calculations. The company does not classify depreciation portion pertaining to those restated assets (whose ad hoc provisions made in previous year) and are adjusted during the current year considering it as current year expense and not relating to prior years. The effect of such changes as at March 31, 2023 could not be ascertained. There may also be instances of assets not capitalized/liabilities not recognized in the absence of a proper tracking system referred to above.
- b. Quantity and price variation claims/ credit notes of/by contractors/suppliers' vis-à-vis purchase/work orders placed on them are recognized only on final determination/receipt of bills/credit notes. The Company has estimated during the year certain variation claims on provisional basis and has recognized the same, by restating comparative figures for the FY 2021-22 and making appropriate adjustments to the balances of

assets, liabilities and equity as on April 1, 2021, wherever required, to the extent identified. There may also be instances of variation claims/ credit notes not recognized in the absence of a proper tracking system.

- c. There are certain assets sent for repairs, pending to be received by the Company for substantial periods of time. The book value of such assets as estimated by the Company amounts to Rs. 2,238.67 lakhs (written down value as at March 31, 2023) in respect of which the Company carries a provision of Rs. 1,038.26 lakhs (refer note 2A to FS). Further, these assets are subject to confirmation from the respective parties. The Company has not assessed the quantum of repair charges to be incurred in respect of these assets and has accordingly not recognized the same in FS.
- d. In terms of note 1.11(g) to FS, the written down value of certain assets which are treated as 'Released assets' are depreciated on the written down value method adopting the rates applicable to the straight-line method based on the rates of depreciation stipulated by Central Electricity Regulatory Commission (CERC) (without revising the rate to reflect the residuary useful life of such assets). There was no documentation to show that the written down value method so followed for released assets reflect the expected pattern of consumption of the future economic benefits embodied in the assets as envisaged in paragraph 62 of IndAS 16 – Property, Plant and Equipment. The written down value of such released assets are brought back to the main block of assets for redeployment to active use, wherever applicable and depreciated on the straight-line method as applicable to other normal assets as if there was a fresh installation and revised useful







life is not assessed at that stage. Consequently, the released assets are depreciated over a longer period as compared to the main block of assets. Also, the company does not maintain ready data pertaining to the gross block values of such released assets, in the absence of which effect on FS is not ascertainable at this stage.

- e. The Company has capitalized interest on borrowings in respect of augmentation works which generally include works conducted at the Transmission Lines and Substations divisions in respect of certain existing transformers/other equipments with replacement of new ones. In our opinion, such interest costs cannot be capitalized since these replacements do not qualify to be considered as a 'qualifying asset' in terms of the IndAS 23. As per IndAS 23 a 'qualifying asset' is an asset that necessarily takes a substantial period of time to get ready for its intended use or sale." In the absence of any guidelines being defined by the Company as to what constitutes substantial period of time, we are unable to ascertain/determine whether such replacements could be classified as 'qualifying asset'. Accordingly, we are unable to comment whether these interest charges ought to have been recognized in the statement of profit and loss as a period cost instead of being capitalized as costs part of PPE.
- f. i) The company manually tracks a list of projects under the Self Execution Works (SEW) scheme across all units. Such list had incomplete information (for e.g., date of commissioning, date of capitalization, status of joint inventory etc.). We are informed that several projects in that list are already commissioned as at March 31, 2023, and also put to use. However, Company has not capitalized such SEW projects since the event of joint inventory was pending along with its report. Reasons for such delays are also not known and not documented and delays ranged beyond a reasonable period (more than one year).

ii) No system in place to ensure completeness and correctness to represent proper and timely capitalization in respect of the assets transferred to the Company under the Deposit Contribution Works (DCW) scheme.

Accordingly, assets transferred to the Company under SEW/DCW projects commissioned in prior years, to the extent identified, was capitalized for an amount of Rs. 3,816.55 lakhs and by recognizing depreciation relating to prior years amounting to Rs. 2,853.40 lakhs, by restating the comparative figures for the FY 2021-22 and making appropriate adjustments to the balances of assets, liabilities, and equity as on April 1, 2021.

- g. The Company has a practice of reducing the income derived out of supervision services in respect of SEW projects and included under the head "Other Operating Income" amounting to Rs. 2,207.34 lakhs (Refer Note 25(II)(4)) from the total expenses to be allocated to various internal projects and capitalized, as referred to in Note 2.5(a)(ii). The Company ought to have assessed its aggregate expenses attributable to earning of such income and recognize the same in the Statement of Profit and Loss and only capitalize such portion of expenditure which is directly attributable to the bringing the asset to the location and condition necessary for it to be capable of operating in the manner intended by management in terms of Ind AS16 - PPE. This in turn may lead to inappropriate recognition of cost in the Statement of Profit and Loss attributable to earning of the income and the amount of expenditure to be capitalized. The effect on FS as result of this practice could not be ascertained.
- h. Reference is invited to note 2.5(b) to FS where in certain portion of land/buildings leased out to ESCOMs are regarded as not separable from owner occupied portion of properties and insignificant to the total and accordingly not treated as 'Investment Property' in terms of IndAS 40 "Investment Property". In



the absence of clear data regarding bifurcation of portion of land/building leased out, we are unable to comment on the correctness of compliance of such standard including applicable disclosure requirements.

- i. In terms of note 1.19 - Significant Accounting Policies and note 37.5 to FS, the Company has not provided any documentation as to the evaluation carried out to test for any impairment of assets in compliance with IndAS 36 'Impairment of Assets'.

### **Capital Work in Progress**

- a. The Company did not have an overall system to track projects under progress in respect of expected date of completion, activities completed/ to be completed, estimated cost to be incurred and other relevant details. We also understand from the Company that there are several projects which have not progressed further due to several reasons as compared to that as on March 31, 2022. In the absence of clear data/confirmation from parties of materials lying at site/aging report, we are unable to ascertain the status/value of non-active projects/materials at site and as a result of which, we are unable to assess the quantum of impairment provision, if any, to be recognized and its consequential effect on FS. Further in the absence of the complete list of suspended/abandoned projects/ not under active progress where the Company may have capitalized borrowing costs during the year. We are unable to ascertain the quantum of borrowing costs capitalized but ought to be recognized in the statement of profit and loss in terms of paragraph 20 of IndAS 23 – Borrowing Costs.
- b. The Company based on its accounting practice, at the time of capitalization of Deposit Contribution Works ('DCW') projects, recognizes PPE (asset) and Consumer contribution towards capital asset (as grant-liability) without reversing an equal amount in Capital

work in progress (asset) and the DCW deposit contribution (deposit received by the Company classified as liability), resulting in duplicate recording/ recognition of the said assets (PPE and CWIP) and liabilities (Grant liability and DCW contribution liability) until the FQV/FPV document is signed off by the appropriate authorities. Further, there were delays regarding FQV/FPV documentation sign off. The Company has assessed and reversed such amounts for such projects that were capitalized during the current year amounting to Rs. 8,397.05 lakhs and did not assess the same for prior years. Consequently, the impact of such overstatement of assets and liabilities on FS could not be ascertained.

- c. Materials reportedly lying at project sites are reduced from the project costs by corresponding reduction in the liability payable to the concerned contractor, based on internal documentation prepared by the engineering team of the Company. It is not clear from the records of the Company whether these materials have been taken back by the concerned contractor, their current location and condition. In the absence of sufficient and appropriate audit evidence, we are unable to comment on the appropriateness of the set-off of materials lying as inventory to the relevant vendor's liability account without any underlying advice/intimation sent to such vendor.

### **Government grants**

The Company has not prepared requisite schedules of projects, their status, PSDF government grants received, own contribution, proportion of such grants to total expenditure thereof and other relevant details. In the absence of such data, we are unable to comment, whether there are any errors/mistakes/omissions in the statement of utilization of grants as disclosed in note 18.6 to FS with consequential impact on FS. In terms of note 1.14 to FS, grants relating to assets are to be recognized as income on a systematic basis over the expected useful life of the





assets. However, post the initial year of capitalization, the amount amortized as income to the statement of profit and loss is not calculated precisely over the useful life of the respective assets but done by applying a flat rate for amortization.

### Leases

- a. The Company has not identified lease contracts entered by it as a lessee within the meaning of IndAS 116 – Leases and has not consequently adopted the principles of recognition, measurement and disclosure contemplated therein, contrary to accounting policy vide note 1.13 to FS but has expensed off rent payable to the statement of profit and loss as per contractual terms.
- b. In certain cases, lease agreements with lessors have not been executed and consequently, IndAS 116 has neither been applied to them nor has the value of non-refundable deposits paid been amortized to the statement of profit and loss. Consequently, in such cases, rent payables periodically have also not been recognized.
- c. Rental income has not been recognized by the Company in respect of land let out to certain parties, in the absence of requisite lease agreements/ documentation. The Company has not provided a full list of such pending cases.

### Financial Assets

#### Trade and Other Receivables

- a. The Company did not have a system of appropriating payments received against specific bills raised and only maintains a running account of bills raised and payments received. Consequently, the Company is not in a position to furnish the age-wise data in respect of trade receivables as specified in Schedule III of the Companies Act, 2013. Further, the Company has also not obtained confirmation of

balances / statements of account / reconciliation with books and resolution of disputes in respect of its trade and other receivables, pending which any surcharge to be claimed for delay in realization and rebate to be allowed for timely payments have also not been determined. (vide notes 7 and 11 to FS).

- b. Reference is invited to Note 7.6 to FS wherein Company has not given effect to GoK Order No. Energy/29-2022 dated August 22, 2022, issued in order to comply with Electricity (Late payment surcharge and related matters) Rules, 2022. Possible adjustments/ disclosures (including current/non-current classification, adjustments under applicable IndAS) not being quantified by the Company. Effect on FS not ascertained.
- c. In terms of note 1.22 to FS, the Company has not provided any documentation regarding testing for impairment in respect of financial assets under expected credit losses model in terms of IndAS 109 - 'Financial Instruments'. Consequently, trade receivables falling in the category 'Trade Receivables which have significant increase in Credit Risk' and 'Trade Receivables - credit impaired' have not been quantified and disclosed separately in terms of the requirements of Schedule III Division II to the Act.

#### Deposits, Loans and Advances

- a. In respect of receivables in the nature of deposits, loans and advances reported in respect of amounts stated in Note 10, serial number 1 and 3 of note 12, 1, 2 and 5 to 9 of note 4A and serial number 2 and 4 of Note 5 to FS, complete details of the status, ageing of the same, reasons for their pendency, confirmation/statement of accounts/ reconciliation of balances were not made available. Consequently, in the absence of requisite data, we are not in



a position to assess their recoverability/ expected credit loss and provisions, if any, that may be required additionally to be made in the books of account.

- b. Power Grid Corporation of India Limited (PGCIL) demanded an aggregate amount of Rs. 4,304.59 lakhs during the year pertaining to the period from April 2018 to March 2023 due to the CERC Order dated November 8, 2019 (Petition No. 361/TT/2018) as detailed in note 4A.7 to FS. Management has represented to us that the Company has filed a review petition with CERC for grant of stay, to review its earlier order and that, pending decision of CERC, Company decided to pay the dues demanded by PGCIL under protest. In the subject matter the Company has filed a review petition before CERC aggrieved by the Order in the petition of CERC. The honorable CERC dismissed the review petition stating that a review petition cannot be an appeal in disguise. Company filed a further appeal before honorable APTEL against such Order by honorable CERC and the subject matter is under adjudication. Pending outcome of such appeal, effect on FS at this stage is not ascertained.

#### **Other Non-current Assets and Current Assets:**

- a. Preliminary expenditure incurred on survey/feasibility studies of projects not sanctioned as at the reporting date and recognized as 'Other Non-current asset' vide serial number 1 of note 5 to FS do not satisfy the conditions to recognize as an asset at its initial recognition stage and hence ought to have been written-off to statement of profit and loss or equity (as the case may be). An expenditure cannot be treated as an 'asset' unless it is a present economic resource controlled by the entity and has the potential to produce economic benefits. The potential to produce economic benefits have not been demonstrated in respect of recognition of this amount as an asset.

- b. Inter-unit unreconciled entries aggregating to a net unadjusted debit balance of Rs. 57.90 lakhs and a net unadjusted credit balances Rs. 3,701.32 lakhs as at March 31, 2023, have been carried as 'Other Current Assets' and 'Other Current Liabilities' vide notes 12 and 22 respectively to FS.

#### **Inventories**

- a. Scrapped and obsolete assets with book value of Rs. 1,163.41 lakhs which is shown as 'Stores and Spares' (SI no 1 of note 6(l) to FS) included in inventories have not been disclosed as 'Non-Current Assets Held for Sale' and have been recognized at written-down value/ scrap value of the concerned released asset at the time of transfer without assessing their fair value less cost to sell/distribute, in terms of IndAS 105 'Non-Current Assets Held for Sale'. In terms of note 1.4 to FS, the value of materials identified as scrap / obsolete by the Scrap Approval Committee are to be recognized at Net Realizable Value ('NRV') as per schedule of rates and in the absence of the same, those assets are to be valued at 10% of their value. In the absence of full details, we are unable to assess their realizability as well as adherence to IndAS 105 / accounting policy.
- b. Material stock account with book value of Rs. 9,765.16 lakhs disclosed as 'Stores and Spares' (serial no 2 of note 6(l) to FS), includes several old items lying in the various site/stores for which NRV as at March 31, 2023 was not made available. Certain inventories pertaining to SEW are recognized at Scheduled Rates (SR) fixed in past years, which is considered by the Company to be fair value on the date of such recognition as inventory. Further, these SR values are not consistently applied across all units.





No clear data was furnished to us to substantiate that the SR values were in line with the fair value on the date of the relevant transactions. In the absence of full data, we are unable to obtain sufficient appropriate audit evidence regarding the valuation of such stores and spares and whether the same is in accordance with IndAS 2 – Inventories.

### **Financial and other liabilities**

In respect of certain current/non-current liabilities reported serial numbers 1, 2, 4 and 5 of II- Others of note 15A, note 20, serial numbers II and III of note 21, serial numbers 2 to 4 of note 22 and serial numbers II(1) of note 23, complete details/nature and ageing in respect of each amounts payable, reasons for their pendency, reasons for non-claim by parties, confirmation/statement of account/reconciliation were not made available.

### **Fair Valuation as per IndAS**

The Company has not carried-out any fair valuation as was required in terms of the IndAS 109 'Financial Instruments' in respect of all financial assets and liabilities which are receivable/payable beyond a period of 12 months from the date of initial recognition (examples: certain employee receivables, retention money payable, security deposits accepted/paid, etc.) for the purposes of determination of amortized costs and amortization/recognition of income of the differential between amortized cost and contractual amounts payable/receivable.

### **Employee Benefits:**

#### **a. KPTCL & ESCOMs Pension and Gratuity Trust' ("KEPGT") and KPTCL & ESCOMs Newly Defined Contributory Pension Scheme Family pension and Gratuity Trust ("KENFPGT"):**

- (i) As detailed in notes 1.15(b)(ii) and 23.2 to FS, the Company contributes to KEPGT towards pensions and gratuity liability of its employees who have joined on or before March 31, 2006, along with ESCOMs and Power Company of Karnataka Limited (PCKL). A similar

arrangement consisting of the funds of the ESCOMs/PCKL/Company exists in respect of contributions to NDCPS. The employees of all the entities may be transferred from one entity to another, either on deputation or otherwise and their aggregate period of service in all the entities are treated as their qualifying period of service, entitling them to corresponding benefits. The funds of the KEPGT and KENFPGT are also treated as one composite pool and the aggregate liability for each entity is determined as a percentage of their respective eligible salaries and communicated to them.

- (ii) The Company vide note 1.15(b)(ii) to FS has described the Pension & Gratuity scheme of employees joined on or before 31.03.2006 as a 'defined contribution plan ('DCP'), although the accounting treatment given is that of a 'defined benefit plan ('DBP') and the liability has been evaluated based on draft valuation reports received by the respective trusts for the Company and various ESCOMs and the liability attributable to the Company being estimated by the trust on a basis which is not clearly documented and defined. In the circumstances, we are unable to obtain sufficient appropriate audit evidence to verify the correctness of amount of expenditure recognized in the Statement of Profit and Loss and consequential liability thereof.

- (iii) In terms of GoK order AE/34/PEN/2018 dated June 23, 2018, and approvals granted for the operationalize the same by the board of directors dated May 4, 2020, a separate trust was to be formed for family pension for NDCPS employees opting for such scheme and any excess of such family pension payable over the contribution to the fund shall be borne by the Company and ESCOMs. The Company has in the current year evaluated and estimated such liability for the first time taking into account modifications made in revised GoK order vide AE/PEN/264/2021 dated May 30, 2022, based on draft actuarial valuation report furnished by KENFPGT





and the aggregate liability since FY 2018-19 to March 31, 2023, of Rs. 1,393 lakhs has been recognized in these financial statements without restating the liability upto March 31, 2021, and FY 2021-22 in retained earnings and in the financial statements for FY 2021-22 respectively. Consequently, the current year's profit has been understated to the extent of the past year's expenditure (Quantum thereof not determined) and the effect of FS is not ascertained.

- (iv) Further, no data was furnished by the Company in support of the assumptions made regarding salary increase and attrition rates. We are unable to comment on the validity of the assumptions adopted in the actuarial valuation report. Further impact, if any, of actuarial valuation adjustments on account of revision in assumptions on the aggregate liability was not quantified. In absence of such information and sufficient documentation in support of the estimates made, we have not obtained sufficient appropriate audit evidence to ensure the validity of the gratuity liability assessed by the actuary.
- (v) All disclosures required in terms of IndAS-19 including composition of expense to be recognized in the statement of profit and loss (current service cost, interest, actuarial valuation adjustments, return on plan assets), defined benefit contribution as at year end (liability at the beginning of the year, current service cost, interest, actuarial valuation adjustments, benefits paid) and fair value of plan assets (the value at the beginning of the year, current years return, contribution during the year, actuarial valuation differences, benefits paid), actuarial valuation assumptions, sensitivity analysis etc. have not been furnished.

Any adjustments as may be required for all the above observations were not assessed by the Company and accordingly effect on FS not ascertained.

**b. Pension and Gratuity in respect of employees covered under NDCPS:**

Hitherto, the Company was recognizing its gratuity liability to employees under NDCPS scheme based on assessment by the Life Insurance Corporation of India ('LIC'). The aggregate liability as per books as at March 31, 2021 was Rs.17,831.26 lakhs. During the previous year, the Trust decided to obtain a valuation from an actuary who in turn estimated the same at Rs.7,500.26 lakhs up to that date in terms of the method of valuation stipulated in IndAS 19. The entire opening balance as stated above as at March 31, 2021 was withdrawn and treated as 'Exceptional items' in the statement of profit and loss of that year and the expense for the prior financial years 2018-19, 2019-20, 2020-21 and 2021-22 (actuarial valuation not carried out for the previous year but liability estimated based on the prior year's data) has been recognized in the statement of profit and loss of FY 2021-22, without segregating the portion net of taxes to be recognized in 'Other Comprehensive Income'.

Accordingly, we are not in a position to identify if there were any errors in such estimations made by LIC for prior years and consequently unable to comment if the write back of the provisions required restatement of prior years. Further, the Company ought to have restricted the write back only to the extent of excess provision as at March 31, 2021, rather than writing back the entire provision held and recognizing expenses for the financial years 2018-19, 2019-20, 2020-21 as a expense for the year ended March 31, 2022. Consequently, that year's profit before exceptional item and taxes is understated and exceptional item (income) is overstated by Rs 7,500.26 lakhs along with consequent effect on EPS and other equity.





**c. Provision for Half Pay Leave (HPL) and Earned Leave (EL):**

Adequate data in support of actuarial assumptions relating to increase in salaries and attrition rate were not furnished, consequently, we have not obtained sufficient appropriate audit evidence in respect of the liabilities in respect of HPL and EL as assessed. Further, the Company has assessed the liability in respect of Deputed employees (EL and HPL) during the current year for an incremental provision of Rs. 1,101.83 Lakhs but, did not assess for prior years in respect of the same. Effect on FS not ascertained.

**d. Family Benefit Fund:**

Reference is invited to note 1.15(e)(II) regarding the contributory employees' family benefit fund scheme ('FBF'). The actuarial valuation carried out as at March 31, 2023 factored liability in respect of employees who may have deceased during service and did not take into account liability to be paid to employees at the time of their retirement. Amounts paid to employees during the year in excess of their contributions in terms of the scheme, only in case of death of employees, has been recognized in the statement of profit and loss instead of being adjusted against total liability carried in the books. The Company deposited such contributions in fixed deposits and interest thereon is credited to such fund. In the absence of a comprehensive actuarial valuation covering both eventualities, we are unable to comment on the appropriateness of the charge to the statement of profit and loss and the resultant liability.

**Statutory Remittances**

- a. As detailed in note 22.3 to FS the Company has not reconciled its books of accounts with its GST returns filed, in the absence of which we are unable to ascertain any effect on the FS. The Company has not assessed whether amounts recovered from employees towards stock shortages and other issues, materials lying unused at projects taken back by contractor/

other recoveries, advocate fees, lease rentals etc. are liable to GST (forward/reverse charge) and no provision has been recognized on the same, if liable.

- b. The Company has not reconciled its dues in respect of income tax including data with respect to Form 26AS and those under appeal with the corresponding liability as well as advance tax/refunds/disputed taxes and not properly classified accordingly in FS and not independently validated by us in the absence of such reconciliation as stated above. Attention is drawn to our comments in respect of paragraph 3(vii)(b) of the Order wherein disputed taxes are reported based on respective appeal documents / income tax portal as furnished by the Company, which are not independently validated by us in the absence of such reconciliation as stated above.

**Contingent Liabilities and commitments**

The Company has reported to the extent ascertained in respect of contingent liabilities and capital commitments as detailed in note 37.7 to FS. In the absence of full and comprehensive list across all divisions of the Company with testing of the probability of the liability devolving with appropriate legal advice wherever required, we are unable to ascertain the completeness/accuracy of the values reported in the said note and any provisions that may be required in this respect.

**Revenue/Income**

- a. Reference is invited to accounting policy set out in note 1.14(d) to FS where in consumer contributions received from third parties in terms of the regulations for condition of supply of electricity by the Karnataka





Electricity Regulatory Commission ('KEREC') are recognized at fair value/estimated costs by credit to both 'Deferred grant towards cost of capital assets on DCW and SEW projects', grouped under non-current liabilities and 'Contribution towards cost of capital assets' grouped under other current liabilities, and subsequently withdrawn as income on a systematic basis over the useful life of the assets. In respect of land so transferred and forming a part of consumer contributions (recognized at fair value), the Company has not withdrawn an appropriate portion relating to land recognized during the year to the Statement of Profit and loss over the useful life of the substation, which is housed on such land. In our opinion, as per para 18 of IndAS 20 "Accounting for Government Grants and Disclosure of Government Assistance" which stipulates that grants related to non-depreciable assets may also require the fulfillment of certain obligations and would then be recognized in profit or loss over the periods that bear the cost of meeting the obligations. As an example, a grant of land may be conditional upon the erection of a building on the site and it may be appropriate to recognize the grant in profit or loss over the life of the building. Since the Company has put up a substation on such lands acquired, we are of the opinion that an appropriate amortization of grant is to be recognized in the statement of profit and loss.

#### **Others**

- a. The Company has not prepared and presented the Cash Flow Statement as required under IndAS 1 'Presentation of Financial Statements' and IndAS 7 'Statement of Cash Flows' issued under the Companies (Indian Accounting

Standards) Rules, 2021 and subsequent amendments thereon which includes non-adjustment of non-cash flow transactions as required in the said standard. In the absence of such detailed working of the cashflow statement furnished for current year and previous year, we are unable to comment on the correctness of net cash flows arising from operating activities, investment activities and financing activities.

- b. Reference is invited to note number 18.1 to FS, 'Adjustment pending re-notification by GoK' for Rs. 4,239.10 Lakhs disclosed under note 18 (serial number 1) to FS 'Other Non-Current-Financial Liabilities'. No steps are taken by the Company to correct such balance in the books of accounts. Accordingly, effect on FS not ascertained at this stage.
- c. Income/transactions and TDS credit as reported in form 26AS/AIS/TIS for FY 2022-23 were pending reconciliation with books of accounts as detailed in note 37.39 to FS.
- d. Reference is invited to Note 21.3 to FS regarding status of approval each year from FY 2014-15 till FY 2021-22. In the absence of requisite approvals/ratification as specified in the said note, we are unable to comment on the appropriateness of such payments/provisions made including current year.
- e. Reference is invited to note 21.4 to FS regarding disclosure of information pertaining to vendors under Micro, Small and Medium Enterprises Development Act, 2006, pending identification of such vendors and consequential non-provision for interest, if any, in terms of section 23 of the said act.







- f. Reference is invited to note 29.4 and 37.10 to FS and our comments in the Order (Annexure A to this report) vide para 3(xx). The Company has not provided us adequate data to segregate the unspent amount between those relating to on-going projects and those relating to other than on-going projects, where unspent amounts are to be transferred to specified funds within specified time limits. No documentary evidence was furnished in support of monitoring of projects by the Company undertaken by the parties to whom contributions have been made, in terms of section 135 of the Act and the rules framed thereunder. Based on the said observations, we are unable to comment if the requirements of section 135 of the Act and the rules made thereunder were fully complied with.
- g. Reference is invited to note 37.41 to FS, as per which, the Company is in process of compiling or collecting the required data to be provided as per schedule III, division II to the Act. Further, reference is drawn to our observation (b) of “Trade & Other receivables” category in our report as specified above wherein no effect/disclosures were given by the Company and consequently could not be verified by us.

Sl. No	Requisite disclosures not furnished
1.	Trade receivables ageing schedule
2.	Title deeds of Immovable Properties not held in name of the Company
3.	Fair value of investment property
4.	Ageing of Capital Work in Progress and time schedule within which they will be completed.
5.	Relationship with Struck off Companies

#### Common to all matters dealt with above:

We are unable to obtain sufficient appropriate audit evidence to form an opinion on the FS due to the potential interaction of the multiple/undetected misstatements, if any, contained therein and their possible individual and cumulative effect on the FS, which may be material and pervasive, accordingly forms a basis for the disclaimer of opinion.

#### Emphasis of Matters:

- a. Regulatory Asset-Receivable towards additional fixed cost of Tannir Bavi Power Corporation Limited (TBPCL) from distribution companies vide note 4A serial number 1 (Non-current financial assets) to FS amounting to Rs 52,473.88 lakhs, note 11 serial number 11 to FS (Other-current financial assets) amounting to Rs 54,692.12 lakhs and ‘Other Payable to P & G Trust’ amounting to Rs 52,473.88 lakhs vide note 15A (II)(4) (Other non-current financial liabilities) to FS and ‘Other Payable to P&G Trust’ amounting to Rs 54,692.12 lakhs vide note 21 (III)(serial number 14) (Other current financial liabilities) to FS. During the year, based on the implementation of the order of the Hon’ble Appellate Tribunal of Electricity (ATE) dated October 19, 2020 as detailed in the said notes, an amount of Rs 33,141.40 lakhs was billed to distribution companies. We have relied on the above orders. Our opinion is not modified in this respect.
- b. Reference is invited to note 21.1 to FS regarding pending transfer of Rs.113.99 lakhs to proposed employee welfare trust, pending completion of formalities. Our opinion is not modified in this respect.
- c. Reference is invited to note 18.4 (a) and (b) regarding recognition as grants during the year on meeting the recognition principles as set out in para 7 of IndAS 20 ‘Accounting of Government Grants and Disclosure





of Government Assistance' being the Company achieving reasonable assurance that it has complied with the conditions attached to all the grants availed by the Company and the grants will be received. The Company believes that the reasonable certainty as specified above in respect of receipt of grants is achieved only upon receipt/ written confirmation from Government. We have relied on such representations and the accounting policy followed as set out in note 1.14(a) to FS. Our opinion is not modified in this respect.

### MANAGEMENT'S RESPONSIBILITY FOR IND AS FINANCIAL STATEMENTS

The Board of Directors of the company is responsible for the matters stated in Section 134(5) of the Companies Act, 2013 ("the Act") with respect to the preparation of these IndAS Financial Statements that give a true and fair view of the financial position, financial performance including other comprehensive income, cash flows and changes in equity of the Company in accordance with the accounting principles generally accepted in India, including the Indian Accounting Standards (IndAS) prescribed under Section 133 of the Act. This responsibility also includes maintenance of adequate accounting records in accordance with the provisions of the Act for safeguarding the assets of the Company and for preventing and detecting frauds and other irregularities; selection and application of appropriate accounting policies; making judgments and estimates that are reasonable and prudent; and design, implementation and maintenance of adequate internal financial controls, that were operating effectively for ensuring the accuracy and completeness of the accounting records, relevant to the preparation and presentation of the IndAS Financial Statements that give a true and fair view and are free from material misstatement, whether due to fraud or error. In preparing the IndAS Financial Statements, management is responsible for assessing

the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the Company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

The Board of Directors are also responsible for overseeing the company's financial reporting process.

### AUDITOR'S RESPONSIBILITY FOR THE AUDIT OF IND AS FINANCIAL STATEMENTS

Our responsibility is to conduct an audit of the Company's IndAS Financial Statements in accordance with Standards on Auditing and to issue an auditor's report. However, because of the matters described in the Basis for Disclaimer of Opinion section of our report, we were not able to obtain sufficient appropriate audit evidence to provide a basis for an audit opinion on IndAS Financial Statements.

We are independent of the Company in accordance with the ethical requirements in accordance with the requirements of the Code of Ethics issued by ICAI and the ethical requirements as prescribed under the laws and regulations applicable to the Company.

### REPORT ON OTHER LEGAL AND REGULATORY REQUIREMENTS

- 1) As required by the Companies (Auditors' Report) Order, 2020 ("the Order") issued by the Central Government in terms of Section 143 (11) of the Act, we give in the "Annexure A" a statement on the matters specified in paragraphs 3 and 4 of the Order which is subject to the possible effects of the matters described in the 'Basis for Disclaimer Opinion' section of our Independent auditor's report and in our report on the Internal Financial Controls over Financial Reporting with reference to IndAS Financial Statements.



2) As required by Section 143(3) of the Act, we report that:

- a) As described in the Basis for Disclaimer of Opinion section above, we have sought but were not able to obtain all the information and explanations which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purposes of our audit.
- b) In our opinion, proper books of account as required by law have been kept by the Company so far as it appears from our examination of those books, except to the matters described in the Basis for Disclaimer of Opinion section above.
- c) The Balance Sheet, the Statement of Profit and Loss including Other Comprehensive Income, Statement of Changes in Equity, and the Cash Flow Statement dealt with by this Report are in agreement with the books of account, except for the matters stated in the Basis for Disclaimer of Opinion section of our Report.
- d) Due to the possible effects of the matter described in the Basis for Disclaimer of Opinion section above, we are unable to state whether the aforesaid IndAS Financial Statements comply with the Indian Accounting Standards prescribed under section 133 of the Act read with Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2021, as amended.
- e) Due to the possible effect of the matters described in the Basis for Disclaimer of Opinion section above, we are unable to state whether they have any adverse affect on the functioning of the Company.
- f) As per GSR- 463 (E) dated June 5, 2015, issued by the Ministry of Corporate Affairs, the provisions of Section 164(2) of the Companies Act, 2013 regarding disqualification of director(s) is not applicable to the Company, since it is a Government Company.
- g) The reservation/modification relating to the maintenance of accounts and other matters connected therewith are as stated in the Basis for Disclaimer of Opinion section, read with paragraph 3(b) above.
- h) With respect to the adequacy of the internal financial controls over financial reporting of the Company and the operating effectiveness of such controls, refer to our separate Report in “Annexure B”. Our report expresses disclaimer of opinion on the Company’s internal financial controls over financial reporting for the reasons stated therein.
- i) Except for the possible effects of the matters described in the Basis for Disclaimer of Opinion section above, with respect to the other matters to be included in the Independent Auditor’s Report in accordance with Rule 11 of the Companies (Audit and Auditors) Rules, 2014, as amended, in our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us:
  - i. The company has disclosed the estimated impact of pending litigations on its the financial position as detailed in Note No. 37.7 & 37.8 to FS, to the extent ascertained.
  - ii. The Company did not have any long-term contracts including derivative contracts for which there were any material foreseeable losses and accordingly no provision was considered necessary by the Company.
  - iii. There were no amounts which were required to be transferred to the Investor Education and Protection Fund by the Company.
- j) (i) Management has represented that, to the best of its knowledge and belief, no funds have been advanced or loaned or invested (either from borrowed funds or share premium or any other sources or kind of funds) by the company to or in any





other person(s) or entity(ies), including foreign entities (“Intermediaries”), with the understanding, whether recorded in writing or otherwise, that the Intermediary shall, whether, directly or indirectly lend or invest in other persons or entities identified in any manner whatsoever by or on behalf of the company (“Ultimate Beneficiaries”) or provide any guarantee, security or the like on behalf of the Ultimate Beneficiaries.

(ii) Management has represented, that, to the best of its knowledge and belief, no funds have been received by the company from any person(s) or entity(ies), including foreign entities (“Funding Parties”), with the understanding, whether recorded in writing or otherwise, that the company shall, whether, directly or indirectly, lend or invest in other persons or entities identified in any manner whatsoever by or on behalf of the Funding Party (“Ultimate Beneficiaries”) or provide any guarantee, security or the like on behalf of the Ultimate Beneficiaries.

(iii) Based on such audit procedures that we

considered reasonable and appropriate in the circumstances, nothing has come to our notice that has caused us to believe that the representations under sub-clause (i) and (ii) above contain any material misstatement.

- k) In our opinion and the to the best of our knowledge, no dividends have been declared or paid during the year by the Company.
- l) Proviso to Rule 3(1) of the Companies (Accounts) Rules, 2014 for maintaining books of account using accounting software which has a feature of recording audit trail (edit log) facility is applicable to the Company with effect from April 1, 2023, and accordingly, reporting under Rule 11(g) of Companies (Audit and Auditors) Rules, 2014 is not applicable for the financial year ended March 31, 2023.

As required by Section 143(5) of the Act, we have considered the directions issued by the Comptroller and Auditor-General of India, the action taken thereon and its impact on the accounts and IndAS Financial Statements of the Company is given in “Annexure C”.

**For B.K.RAMADHYANI & CO LLP**  
**Chartered Accountants**  
**Firm Registration No. 002878S/S200021**

**Sd/-**  
**(CA Vasuki H S)**  
**Partner**  
**Membership No. 212013**  
**UDIN: 23212013BGWLHF2952**

**Place: Bengaluru**  
**Date: September 14, 2023**





## “ANNEXURE A” TO THE INDEPENDENT AUDITOR’S REPORT

As referred to in Paragraph 2 of the section on ‘Report on Other Legal and Regulatory Requirements’ of our report at even date to the members of the Karnataka Power Transmission Corporation Limited on the IndAS Financial Statement for the year ended March 31, 2023 and to be read subject to the possible effects of the matters described in the ‘Basis for Disclaimer of Opinion’ section above and in our separate report on the internal controls over financial reporting, we report that:

### ANNEXURE-A REFERRED TO IN PARAGRAPH 1 UNDER THE HEADING “REPORT ON OTHER LEGAL AND REGULATORY REQUIREMENTS” OF OUR REPORT TO THE MEMBERS OF KARNATAKA POWER TRANSMISSION CORPORATION LIMITED

1. a) (A) As per the information and explanations provided to us the Company has not maintained adequate records showing particulars, including quantitative details, location, asset transfers between units and asset coding system of Property, Plant and Equipment (“PPE”) including classification of free hold/lease hold lands, as also detailed in various footnotes to note 2 to FS. Land records at divisions / units need to be reconciled with documents held at corporate office, pending which we are unable to report on the said matter.  
(B) Based on the information and explanation furnished to us, the Company is in the process of updating the fixed asset records showing full particulars of intangible assets with its current location as detailed in note 3A to FS, pending which we are unable to report on the said matter.
- b) According to the information and explanations given to us, the Company has not physically verified any of the fixed assets, accordingly, we are unable to comment whether any material discrepancies noticed has been properly dealt in the books of account.
- c) According to the information and explanations given to us, reference is drawn to note 2.1 and 2.2 to FS which includes observations regarding land records at divisions / units are not reconciled with documents held at Corporate office and accordingly, we are unable to comment whether the title deeds of immovable properties (other than properties where the company is the lessee and the lease agreements are duly executed in favour of the lessee) are held in the name of the Company. Further due to the reasons stated in note 2.3 and 2.3A to FS we are unable to comment whether the title deeds of immovable properties where the company is the lessee and the lease agreements were duly executed in favour of the lessee. Accordingly, we are unable to furnish the necessary details as required under the paragraph 3(i)(c) of the Order
- d) Based on the information and explanation given to us by the Company, it has not revalued any of its PPE or intangible assets. Accordingly, paragraph 3(i)(d) of the Order is not applicable.
- e) Based on the information and explanation given to us by the Company and as detailed in note 2.2(k) to FS, there are no proceedings have been initiated or are pending against the company for holding any benami property under the Benami Transactions (Prohibition) Act, 1988 (45 of 1988) and rules made thereunder. Accordingly, paragraph 3(i)(e) of the Order is not applicable.
2. a) Based on the information and explanation given to us and as represented to us, the Company has physically verified its inventories during the month of January 2023 but not at the end of the year. In our opinion the coverage and procedure of such verification by the Company to be strengthened in respect of tagging of inventory, movement of inventory tracking and immediate up-dation of stock records. In the absence of clear documentation including discrepancies, if any, noticed during such verification, we are unable to comment on whether they were properly dealt with in the books of account under this clause.





- b) Based on the information and explanation furnished to us by the Company, it has not been sanctioned any working capital limits in excess of five crores rupees in aggregate during the year from banks or financial institutions on the basis of security of current assets. Accordingly, the provisions of paragraph 3(ii)(b) are not applicable.
3. During the year the Company has not made investments in, provided any guarantee or security or granted any loans or advances in the nature of loans, secured or unsecured, to companies, firms, Limited Liability Partnerships or any other parties. Accordingly, the provisions of paragraph 3(iii)(a) to (f) are not applicable.
4. Based on the information and explanations given to us, the Company has not granted any loans, made investments and provided any guarantees covering under the provisions of section 185 and 186 of the Act. Accordingly, the provisions of paragraph 3(iv) are not applicable.
5. The Company has not accepted any deposits as applicable under the directives issued by the Reserve Bank of India and the provisions of sections 73 to 76 or any other provisions of the Act and rules framed under except amounts received under DCW contracts (amounts not determinable), network augmentation charges collected post November 30, 2012, amounting to Rs. 1,522.18 lakhs which is against the directions of KERC and not refunded within the prescribed period as per Act/Rules and Supervision Charges collected at the rate of 10% instead of 5% which is against GoK Notification No. EN21 VSC 2014 dated May 22, 2014, and pending to be repaid (amounts not determinable). The Company based on its internal assessment that amounts due on account of retention money/penalty recoveries on its various projects are covered under exempted deposits and accordingly, comply with section 73 to 76 of the Act. In the absence of clear ageing/documentation/reasons of non-repayment by the Company, we are unable to comment on such compliance.
6. The maintenance of cost records in respect of electricity transmission of power has been prescribed by the Central Government under section 148(1) of the Act. As per the information and explanation provided to us, the Company has maintained such records as detailed in the cost auditors' report for FY 2021-22. Current year cost audit was not completed and records in process of updation.
7. a) According to the records of the Company, it is generally regular in depositing undisputed statutory dues including provident fund, Goods and Service Tax ('GST') provident fund, employees' state insurance, income-tax, sales-tax, service tax, duty of customs, duty of excise, value added tax, cess and any other statutory dues to the appropriate authorities as at March 31, 2023. There are no undisputed statutory dues outstanding for a period exceeding six months from the date they became payable as at March 31, 2023, except in respect of service tax of Rs. 38.01 lakhs, property taxes (amounts not determined as detailed in note 29.5 to FS), GST, if any, on completion of pending reconciliation with books of account, as referred to in note 22.3 to FS, certain TDS demands as reported in Income Tax TRACES portal which are being taken up by the company for respective action/reconciliation with books of accounts amounting to Rs. 62.47 lakhs and our comments in the section "Statutory remittances" of our report.
- b) According to the records of the Company and according to the information and explanation given to us, there are certain statutory dues outstanding on account of any disputes are as under:



Name of the Statute	Nature of Dues	Amount in Rs.	Period	Forum where the Dispute is pending
Service Tax	Service Tax (VSAT Charges)	1,68,568/-	2011-12	CESTAT
Service Tax	Service Tax (Renting of Immovable Property)	1,02,03,581/-	2007-08 to 2009-10	CESTAT
		16,28,588/-	April 2010 to March 2011	
		37,70,652/-	April 2011 to March 2012	
		12,30,928/-	April 2012 to June 2012	Commissioner (Appeals)
		17,86,173/-	July 2012 to September 2013	Commissioner (Appeals)
Service Tax	Service Tax (To & Fro charges in connection with Technical Inspection & Certification Services)	3,62,972/-	April 2010 to September 2010	CESTAT
		1,94,104/-	April 2011 to September 2011	
		3,75,086/-	October 2011 to March 2012	
Service Tax	Service Tax (Deposits, retention money and penalty recovered pending decision for refund transferred to income after 3 years)	14,86,38,823/-	July 2012 to March 2015	Honorable High Court of Karnataka
		22,42,464/-	April 2015 to March 2016	Honorable High Court of Karnataka
Service Tax	Service Tax (Supervision charges)	1,96,62,528/-	July 2012 to August 2014	CESTAT
Service Tax	Service Tax (Guarantee Commission paid to GoK)	72,344/-	April 2012 to March 2013 & July 2012 to March 2013	CESTAT
Central Goods and Services Tax Act, 2017	Interest on Late payment	6,78,448/-	August 17 to December 2019	Commissioner (North)
Income Tax Act, 1961	Income Tax Due Demanded on disallowances	60,22,111/- (*)	Assessment Year 2017-18.	Commissioner of Income Tax, Appeals (CIT(A))
Income Tax Act, 1961	Income Tax Due Demanded on denial of exemption of capital gains	16,93,190/- (*)	Assessment Year 2018-19	Commissioner of Income Tax, Appeals (CIT(A))



(\*) The amounts furnished are as extracted from the Income Tax portal under the head outstanding demands against the Company. These amounts are subject to reconciliation with the amounts reported under contingent liability vide note no 37.7 to FS. The company has assessed a further liability of Rs. 1,012.96 lakhs in addition to amounts reported above as reported under contingent liability which is pertaining to Assessment Years 2013-14, 2014-15, 2017-18, 2019-20 and 2020-21 is being separately disclosed under this note (based on workings provided by the Company and not independently validated by us).

8. According to the information and explanation given and as represented to us, there are no transactions not recorded in the books of account, which have been surrendered or disclosed as income during the year in the tax assessments in the Income Tax Act, 1961 (43 of 1961).
9.
  - a. According to the information and explanation furnished to us, the Company has not defaulted in the repayment of borrowings or in the payment of interest thereon to banks.
  - b. Based on the information and explanation furnished and as represented to us, the Company has not been declared wilful defaulter by any bank or financial institution or government or any government authority.
  - c. The Company has taken term loans from banks for the purpose of capital requirements. As informed to us, the banks have not specified any specific project for which the capital expenditure needs to be incurred. Based on the documents maintained by the Company and information furnished to us and as represented to us, all term loans were applied for the purpose for which the loans were obtained.
  - d. On an overall examination of the financial statements as at March 31, 2023 of the Company, Company has used Rs. 3,47,273.83 lakhs funds raised on short term basis to finance long-term assets of the company. We draw attention to Note 37.28 to FS where in the current ratio of the Company is less than 1 (being 0.52) which is also an indication that short-term funds have been used to finance long-term assets of the company.
  - e. On an overall examination of the FS of the Company, it has not taken any funds from any entity or person on account of or to meet the obligations of its subsidiaries, associates or joint ventures. Accordingly, provision of paragraph 3(ix)(e) of the Order is not applicable.
  - f. Based on the company has not raised loans during the year on the pledge of securities held in its subsidiaries, joint ventures or associate companies
10. According to the information and explanation given to us, the Company has not raised by way of initial public offer or follow-on public offer or has made any preferential allotment or private placement of shares or debentures during the year. Accordingly, provision of paragraph 3(x)(a) and (b) of the Order are not applicable.
11.
  - a) During the course of our examination of the books and records of the Company and according to the information and explanations given to us, no material fraud by or on the Company has been noticed or reported during the year except an attempted fraud on the Company, by a vendor, who was awarded a contract to implement an ERP system for the entity, submitted a fake Bank guarantee of Rs. 8.50 crores to the company to satisfy contractual obligations.
  - b) No report under sub-section (12) of section 143 of the Act is required to be filed in Form ADT-4 as prescribed under rule 13 of Companies (Audit and Auditors) Rules, 2014 with the Central Government, during the year and up to the date of this report since it was represented to us that no office/employee was involved in such attempted fraud as reported above.







- c) Based on the information and explanation given and as represented to us, there are no whistleblower complaints received by the Company during the year. Since the Company has not furnished any data regarding the same we are unable to comment on the reporting of the of paragraph 3(xi)(c) of the said Order.
12. The Company is not a Nidhi Company. Accordingly, the provisions of paragraph 3(xii) (a) to (c) of the said Order are not applicable.
13. The Company, being a Government Company is exempted from the provisions of Section 177 and Section 188 of the Companies Act, 2013 relating to transactions with related parties in terms of MCA Notification No. GSR 463 (E) dated 05th June 2015. Accordingly, the clause (xiii) of the Order is not applicable.
14. a) Based on the information and explanation furnished to us by the Company, the company has an internal audit system commensurate with the size and nature of its business.  
b) The reports of the Internal Auditors for the period under audit were considered by us.
15. As represented to us by the management and according to the information and explanation given to us, the Company has not entered into any non-cash transactions with directors or persons connected with him. Accordingly, the provisions of paragraph 3(xv) of the said Order are not applicable.
16. a) In our opinion, the Company is not required to be registered under section 45-IA of the Reserve Bank of India Act, 1934. Accordingly, the provisions of paragraph 3(xvi)(a) to (c) of the Order is not applicable.  
b) In our opinion, there is no core investment company within the Group (as defined in the Core Investment Companies (Reserve Bank) Directions, 2016 and accordingly the provisions of the paragraph 3(xvi)(d) of the Order is not applicable
17. The Company has not incurred any cash loss during the year or in the immediately preceding previous year.
18. According to the information and explanation furnished to us by the Company, there is no resignation of statutory auditors during the year.
19. According to the information and explanations given to us and on the basis of the financial ratios, ageing and expected dates of realization of financial assets and payment of financial liabilities, other information accompanying the FS, our knowledge of the Board of Directors and management plans and based on our examination of the evidence supporting the assumptions, nothing has come to our attention, which causes us to believe that any material uncertainty exists as on the date of the audit report that company is not capable of meeting its liabilities existing at the date of balance sheet as and when they fall due within a period of one year from the balance sheet date. We, however, state that this is not an assurance as to the future viability of the company. We further state that our reporting is based on the facts up to the date of the audit report and we neither give any guarantee nor any assurance that all liabilities falling due within a period of one year from the balance sheet date, will get discharged by the company as and when they fall due. While making such assessment, we have enquired from management whether they have taken note of the fact that the Company's current ratio as at March 31, 2023 was below 1 and that short term funds had been utilised to fund long term liabilities to the extent indicated in note above. Management has confirmed in the affirmative and have represented to us that they have fresh borrowings sanctioned after March 31, 2023, expect higher revenue during the financial year 2023-24 due to higher tariff rates sanctioned by the KERC, no outflow of resources are expected before March 31, 2024 in respect of certain liabilities recognized on grounds of prudence and have stepped up efforts to recover accounts receivables and that they are confident that the Company will be capable of meeting its liabilities up to March 31, 2024 as and when they fall due.





20. (a) Reference is drawn to our audit report paragraph (f) under the head 'Others' the Company has not provided us adequate data to segregate the unspent amount between those relating to on- going projects and those relating to other than on-going projects, where unspent amounts are to be transferred to specified funds before September 30, 2023. In the absence of which we are unable to furnish any information as required regarding the following under this paragraph 3(xx)(a) of the Order in respect of both current year and previous years.
- (a) The amounts identified for spending on Corporate Social Responsibility activities "other than Ongoing Projects"
  - (b) The amounts unspent
  - (c) Amount Transferred to Fund specified in Schedule VII to the Act
  - (d) Due date and actual date of transfer to the specified fund
  - (e) Number of days of delay if any.
  - (f) Amount Transferred after the due date
- (b) The Company has identified various projects as ongoing projects and in the absence of adequate data to segregate the unspent amount between those relating to on-going projects and those relating to other than on-going projects, we are unable to comment if these can be classified as 'ongoing projects'. In the absence of which we are unable to furnish any information as required regarding the following under this paragraph 3(xx)(b) of the Order in respect of both current year and previous years.
- (a) Amount identified for spending on Corporate Social Responsibility activities for "Ongoing Projects"
  - (b) The amounts unspent
  - (c) Amount Transferred to Special Account u/s 135(6)
  - (d) Due date and actual date of transfer to the Special Account u/s 135(6)
  - (e) Number of days of delay if any.
  - (f) Amount Transferred after the due date
- 21 The Company does not have any subsidiaries and the report is furnished for the stand-alone financial statements. Accordingly, the provisions of paragraph 3(xxi) of the said Order are not applicable.

For B.K.RAMADHYANI & CO LLP  
Chartered Accountants  
Firm Registration No. 002878S/S200021

Sd/-  
(CA Vasuki H S)  
Partner  
Membership No. 212013  
UDIN: 23212013BGWLHF2952

Place: Bengaluru  
Date: September 14, 2023





## Annexure B referred to in Paragraph 2 (f) under the heading “Report on other legal and regulatory requirements” of our report to the members of Karnataka Power Transmission Corporation Limited

### Report on the Internal Financial Controls under Clause (i) of Sub-section 3 of Section 143 of the Companies Act, 2013 (“the Act”)

We were engaged to audit the internal financial controls over financial reporting of Karnataka Power Transmission Corporation Limited (“the Company”) as of March 31, 2023 in conjunction with our audit of the financial statements of the Company for the year ended on that date.

#### Management’s Responsibility for Internal Financial Controls

The Company’s management is responsible for establishing and maintaining internal financial controls based on the internal control over financial reporting criteria established by the Company considering the essential components of internal control stated in the Guidance Note on Audit of Internal Financial Controls Over Financial Reporting (the “Guidance Note”) issued by the Institute of Chartered Accountants of India (‘ICAI’). These responsibilities include the design, implementation and maintenance of adequate internal financial controls that were operating effectively for ensuring the orderly and efficient conduct of its business, including adherence to company’s policies, the safeguarding of its assets, the prevention and detection of frauds and errors, the accuracy and completeness of the accounting records, and the timely preparation of reliable financial information, as required under the Act.

#### Auditors’ Responsibility

Our responsibility is to express an opinion on the Company’s internal financial controls over financial reporting based on our audit conducted in accordance with the Guidance Note and the Standards on Auditing, to the extent applicable to an audit of internal financial controls, both issued by the ICAI.

Because of the matter described in Disclaimer of Opinion paragraph below, we were not able to obtain sufficient appropriate audit evidence to provide a basis for an audit opinion on internal financial controls system over financial reporting of the Company.

#### Meaning of Internal Financial Controls over Financial Reporting

A company’s internal financial control over financial reporting is a process designed to provide reasonable assurance regarding the reliability of financial reporting and the preparation of financial statements for external purposes in accordance with generally accepted accounting principles. A company’s internal financial control over financial reporting includes those policies and procedures that (1) pertain to the maintenance of records that, in reasonable detail, accurately and fairly reflect the transactions and dispositions of the assets of the company; (2) provide reasonable assurance that transactions are recorded as necessary to permit preparation of financial statements in accordance with generally accepted accounting principles, and that receipts and expenditures of the company are being made only in accordance with authorizations of management and directors of the company; and (3)

provide reasonable assurance regarding prevention or timely detection of unauthorized acquisition, use, or disposition of the company’s assets that could have a material effect on the financial statements.





## Disclaimer of Opinion

According to the information and explanation given to us, the Company has neither established nor tested its internal financial control over financial reporting on criteria based on or considering the essential components of internal control stated in the Guidance Note on Audit of Internal Financial Controls Over Financial Reporting issued by the Institute of Chartered Accountants of India. Because of this reason, we are unable to obtain sufficient appropriate audit evidence to provide a basis for our opinion whether the Company had adequate internal financial controls over financial reporting and whether such internal financial controls were operating effectively as at March 31, 2023.

We have considered the disclaimer reported above in determining the nature, timing and extent of audit tests applied in our audit of the standalone financial statements of the Company, and the disclaimer does not affect our opinion on the standalone financial statements of the Company.

**For B.K.RAMADHYANI & CO LLP**  
**Chartered Accountants**  
**Firm Registration No. 002878S/S200021**

**Sd/-**  
**(CA Vasuki H S)**  
**Partner**  
**Membership No. 212013**  
**UDIN: 23212013BGWLHF2952**

**Place: Bengaluru**  
**Date: September 14, 2023**



## “ANNEXURE C” TO THE INDEPENDENT AUDITOR’S REPORT

(Referred to in Paragraph 3(j) of the section on ‘Report on Other Legal and Regulatory Requirements’ of our report at even date)

### A. DIRECTIONS

(Annexure referred to in our Report of even date to the members of Karnataka Power Transmission Corporation Limited (“the Company”) for the year ended March 31, 2023, Directions under section 143(5) of Companies Act, 2013)

Sl.No.	Directions	Report on / Replies to directions of C&AG
1.	Whether the company has system in place to process all the accounting transactions through IT system? If yes, the implications of processing of accounting transactions outside IT system on the integrity of the accounts along with the financial implications, if any, may be stated.	The Company has no system in place to process all the accounting transactions through IT system. As detailed in ‘basis of disclaimer opinion’ of this audit report, Company has maintained all the books of accounts (including C-Register) and documents manually. Further, the Company uses Microsoft - Excel application on a large basis for computation as well as reporting purposes including several official documents. Based on the information and explanations provided by the Company, several standalone software are used on a need basis for various purposes which are not integrated to the books of account (which is manual). We understand that the Company is planning for implementation of a comprehensive ERP system.
2.	Whether there is any restructuring of an existing loan or cases of waiver/write off to debts/loans/interest etc. made by a lender to the company due to the company’s inability to repay the loan? If yes, the financial impact may be stated. Whether such cases are properly accounted for? (In case, lender is a Government company, then this direction is also applicable for statutory auditor of lender company).	As per the information provided by the management and based on our verification, we have not come across any cases of restructuring of any existing loan or cases of waiver/write-off of debts/ loans/ interest, etc., except in respect of certain moratorium of interest and principal repayment availed by the Company.
3.	Whether funds (grants/subsidy etc.) received/receivable for specific schemes from Central/ State Government or its agencies were properly accounted for/utilized as per its term and conditions? List the cases of deviation.	Reference is invited to note 18.6 to FS regarding the grants / subsidies received / receivable for various schemes wherein details of amounts received / receivable and utilized are furnished. Also refer to ‘basis of disclaimer’ paragraph of this report wherein it is stated that the Company has not prepared requisite schedules of projects, their status, government grants received, own contribution, proportion of such grants to total expenditure thereof and other relevant details. Based on the information and explanations given to us, and based on test- check verification conducted, the Company has utilized grants for the purposes for which they are sanctioned.





## B. ADDITIONAL COMPANY SPECIFIC DIRECTIONS

(Annexure referred to in our Report of even date to the members of Karnataka Power Transmission Corporation Limited (“the Company”) for the year ended March 31, 2023)

SI No	Directions	Report on / Replies to the additional directions of C&AG
i.	All items with regard to Cash and Bank balances as given below shall be verified and the cases of specific non-compliances to be reported.	Our replies/observations are as enumerated below.
1	Whether all bank accounts / FDs have been opened with banks / proper authorization and approvals as per the aforesaid delegation of powers?	As per information and explanation provided by the Company and as represented to us, bank accounts/FDs opened during the year are based on approvals as per delegation of powers laid down by the Company.
2	Whether there was a periodical system of preparation of BRS and whether they were produced for verification of audit?	There is a monthly bank reconciliation process of preparation of BRS followed by the Company and were produced for our verification.
3	Whether bank reconciliation of main account and all subsidiary bank accounts were done?	Company maintains reconciliation of main account and all subsidiary bank accounts.
4	Was the authorization to operate the bank accounts were given to a single signatory?	Based on our test-check audit, we did not notice any instance of bank account operations given to a single signatory.
5	Whether the interest for the entire duration of FD was accounted in the books of accounts?	Basis our test-check audit, we are of the opinion that interest for entire duration of FD were accounted in books of account.
6	Whether physical verification of cash has taken place periodically?	Based on our test-check audit, cash has been physically verified on daily basis.





7	Whether cash in hand as shown in the balance sheet tallies with certificate of physical verification of cash?	We have received certificates for physical verification of cash and in total tallies to balance of cash-in-hand in the balance sheet.
8	Is there a register of FD showing amounts, maturity dates, rates of interest and dates for payment of interest?	The Company maintains register for FDs showing amounts, maturity dates, rates of interest and dates for payment of interest, except in case of flexi-deposit accounts.
9	Is there a follow-up system to ensure that interest on FD is received on due dates?	Based on explanations provided by the Company, there has been follow-ups regarding interest receivable on due dates with banks. In the absence of clear documentation, we rely on such representation.
10	Is there a follow-up system to ensure that transfer of matured amount of FD is done without delay?	The Company has explained to us that there are systems to ensure that transfer of matured amount of FD was done without delay.
11	Whether bank confirmation statements are obtained periodically from the banks for all accounts: SB accounts, current accounts and FDs?	There is no system of obtaining periodical confirmation of balance from the banks for all accounts. However, confirmation of balance as at March 31, 2023 has been received.
12	Whether the confirmation of bank balances as per confirmations tally with bank statements?	Yes, the confirmation of bank balances as per confirmations tally with bank statements.
13	Whether FD and FD interest as per FD register tally with confirmation / certificate issued by the bank?	Company has a system of tallying interest as per FD certificates to the books of account. The Company has received confirmation of balance as at March 31, 2023 and the same are in agreement with books of account.
14	Whether the confirmation statements received from banks are authenticated and in the letter head by the bank?	The Company has a system of seeking confirmation of balance for the year end and all balances were confirmed on letterhead.
15	In case of any difference observed in the above check, whether the same was adjusted in subsequent year?	Not applicable since there were no such differences noticed.
16	Whether external confirmations were obtained from Banks in the test checked cases, if so details thereof with.	We have received confirmation of balances from banks directly on test check basis except in case of fixed deposits where in the external confirmation is not obtained.
17	Whether any of the aforesaid lapses were brought out in the report of the internal financial controls by the Statutory auditor, if not, whether audit enquiry was issued?	In the absence of documented internal financial controls as suggested in the guidance note issued by Institute of Chartered Accountants of India, we have issued 'disclaimer of opinion'. We wish to bring to your notice that, none of the above directions issued to us affect the aforesaid disclaimer, except in respect of documentation as suggested in the referred guidance note.



ii.	<p>Whether the Company has an effective system to deal with misappropriation/fraud cases and it may also be commented upon as to whether the Company has any unexplained balances and accounts operated under Suspense head.</p>	<p>As represented to us by the Company there is a system of reporting misappropriation/fraud cases as may be identified. We understand the requisite action in respect of a vendor, who was awarded a contract to implement an ERP system for the entity, submitted a fake Bank guarantee of Rs. 8.50 crores to the Company to satisfy contractual obligations, as reported earlier vide point 11 of Annexure A to our report) where action has been initiated by establishing a debarment committee to blacklist erring vendors/entities involved in committing fraud/ misappropriations.</p> <p>Company had the following unexplained balances inter alia in certain accounts as at year end as listed below:</p> <table border="1" data-bbox="699 544 1302 748"> <thead> <tr> <th>Particulars</th> <th>Amount (Rs. in lakhs)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Inter-unit accounts pending reconciliation</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Unreconciled debits</td> <td>57.91</td> </tr> <tr> <td>Unreconciled credits</td> <td>3,701.32</td> </tr> </tbody> </table>	Particulars	Amount (Rs. in lakhs)	Inter-unit accounts pending reconciliation		Unreconciled debits	57.91	Unreconciled credits	3,701.32
Particulars	Amount (Rs. in lakhs)									
Inter-unit accounts pending reconciliation										
Unreconciled debits	57.91									
Unreconciled credits	3,701.32									
iii.	<p>Whether system for monitoring the execution of works vis-a-vis the milestones stipulated in the agreement is in existence and the impact of cost escalation/ abandoned projects, if any, revenues/ losses from contracts, etc., have been properly accounted for in the books.</p>	<p>Reference is invited to 'basis for disclaimer' paragraphs of this report under various heads wherein a number of deficiencies/ control issues/accounting issues or documentation issues have been enumerated in respect of the life cycles of the projects executed by the Company during the year. The Company has a system of monitoring the execution of works vis-à-vis the milestones stipulated in the agreement by the technical team and at every contractor's bill approval level, penalties are recovered for any delays noticed as compared to timelines prescribed in the contract, however, there were delays observed in closure of contracts (FQV/FPV/handover of SEW and DCW projects). The Company has not furnished any ready data to comment on the impact of cost escalations/abandoned projects, if any, revenue/losses from contracts, etc., and in the absence of which we are unable to comment on the said direction.</p>								
iv.	<p>Report on the efficacy of the system of billing and collection of revenue in the Company and the effectiveness of confirmation of balances of trade receivables, trade payables, advances, other similar balances and their reconciliation.</p>	<p>The Company bills transmission revenue to the ESCOMs based on the tariff rate issued by the Karnataka Electricity Regulatory Commission ("KEREC") on the installed capacity of the Company's transmission infrastructure. Accordingly, the Company has billed ESCOMs as per the Tariff Order issued by KEREC for FY 2022-23. We are unable to comment on the efficacy of the system of collection for the reasons stated in "Trade and other Receivables" section, of our 'Disclaimer of Opinion' of our audit report.</p> <p>There is no effective system of obtaining confirmation of balances and conducting reconciliation thereon for trade receivables, trade payables, advances, and balances of a similar nature.</p>								
v.	<p>Is the system of evacuation of power commensurate with power available for transmission with the generating company? If not, loss, if any, claimed by the generating company may be commented.</p>	<p>Based on the explanations given by the Company, it has computed the data regarding evacuation of power and has confirmed that the same is in commensurate with power available for transmission with the generating companies. It was explained to us that there were claims by certain generating companies who have appealed with KEREC authority and decision thereof pending as at March 31, 2023. In the absence of such ready data of claims made by the generating companies with the said authority, we are unable to comment on the said direction.</p>								







vi.	How much transmission loss in excess of prescribed norms has been incurred during the year and whether the same been properly accounted for in the books of accounts?	Based on the information and explanation given to us and relied upon by us, attention is drawn to note 37.14 to FS wherein the actual transmission loss is reported as 2.981% for the FY 2022-23 which is reportedly within the KERC approved range as per the Tariff Order, 2022.
-----	---	--

For B.K.RAMADHYANI & CO LLP  
Chartered Accountants  
Firm Registration No. 002878S/S200021

Sd/-  
(CA Vasuki H S)

Partner

Membership No. 212013  
UDIN: 23212013BGWLHF2952

Place: Bangalore

Date: September 14, 2023





**ANKUSH SETHI**  
COMPANY SECRETARY IN PRACTICE

Form No. MR – 3

**SECRETARIAL AUDIT REPORT**  
**FOR THE FINANCIAL YEAR ENDED 31<sup>st</sup> MARCH, 2023**

*[Pursuant to Section 204(1) of the Companies Act, 2013 and Rule No. 9 of the Companies (Appointment and Remuneration of Managerial Personnel) Rules, 2014]*

To,  
The Members,  
**Karnataka Power Transmission Corporation Limited**  
CIN: U40109KA1999SGC025521  
Cauvery Bhavan, K G Road, Bengaluru – 560 009

I have conducted Secretarial Audit of compliance with applicable statutory provisions and adherence to good corporate practices by **Karnataka Power Transmission Corporation Limited** (hereinafter called 'the Company') for the Financial Year ended **31<sup>st</sup> March, 2023** ('the audit period'). Secretarial Audit was conducted in a manner that provided us a reasonable basis for evaluating corporate conducts / statutory compliances and expressing our opinion thereon.

Based on my verification of the Company's books and papers, minutes books, forms and returns filed and other records maintained by the Company and also the information provided by the Company, its officers, agents and authorized representatives during the conduct of Secretarial Audit, I hereby report that in my opinion, the Company has, during the audit period covering the Financial Year ended 31<sup>st</sup> March, 2023 complied with statutory provisions listed hereunder and also, that the Company has proper board-processes and compliance mechanism in place to the extent, in the manner and subject to the reporting made hereinafter.

I have examined books and papers, minutes books, forms and returns filed and other records maintained by the Company for the Financial Year ended 31<sup>st</sup> March, 2023 according to the provisions of:

- (i) The Companies Act, 2013 ('the Act') and rules made thereunder;
- (ii) The Securities Contracts (Regulation) Act, 1956 ('SCRA') and rules made thereunder – **Not applicable as there was no reportable event during the audit period;**
- (iii) The Foreign Exchange Management Act, 1999 and rules and regulations made thereunder to the extent of Foreign Direct Investment, Overseas Direct Investment and External Commercial Borrowings – **Not applicable as there was no reportable event during the audit period;**
- (iv) Sexual Harassment of Women at Workplace (Prevention, Prohibition and Redressal) Act, 2013
- (v) Goods and Services Act 2017 – to the extent of filing of returns.
- (vi) Income Tax Act 1962.

Address: # 3639/A, 4<sup>th</sup> 'B' Main Road, Gayathri Nagar, Rajajinagar, Bengaluru - 560021.  
Contact No.: +91 90368 06925 Email id: cs.ankushsethi@gmail.com





I have also reviewed the systems and mechanisms established by the Company for ensuring compliances under other Applicable Acts, Laws, Rules, Regulations, Guidelines, applicable to the Company and categorized under the following:

1. Air (Prevention and Control of Pollution) Act, 1961
2. Water (Prevention and Control of Pollution) Act, 1974
3. The Water (Prevention and Control of Pollution) Cess Act, 1977
4. Environment (Protection) Act 1986
5. Consumer Protection Act, 1986
6. Industrial Disputes Act 1947
7. Factories Act, 1948
8. Maternity Benefit Act
9. Contract Labour (Regulation & Abolition) Act 1970 – Matter is sub-judice, hence we refrain to comment on the same.
10. Payment of Bonus Act, 1956
11. Payment of Wages Act, 1936

Further the management has identified and confirmed the following laws as specifically applicable to the Company:

- a Electricity Act, 2003 and the rules made thereunder and in particular the Annual performance review and regulatory mechanism with Karnataka Electricity Regulation Commission (KERC)
- b Central Electricity Authority (Technical Standards for Construction of Electrical Plants and Lines) Regulation 2010
- c Central Electricity Authority (measures relating to safety and electricity supply) regulations 2010
- d Indian Electricity Grid Code Regulations 2010
- e Central Electricity Authority (Safety requirements for construction, operations, and maintenance of electrical plants & lines) regulations 2011
- f Energy Conservation Act, 2011
- g KERC (General & Conduct of Proceedings) Regulations 2000 h KERC (Licensing) Regulation 2000
- i KERC (Fee) Regulations 2016
- j KERC (Tariff) Regulations 2000
- k KERC (recovery of expenditure for supply of electricity) regulations 2004
- l KERC (Electricity Supply) Code 2004
- m Karnataka Electricity Grid Code 2005
- n Karnataka Electricity Board Employees Service Regulations
- o Forest (Conservation) Act 1980
- p Conditions of Supply of Electricity of Distribution Licensees in the State of Karnataka Gazette Notification dated 17.06.2006
- q KERC Notification No. KERC/COS/D/07/10 dated 01.07.2016





I have also examined compliance with applicable clauses of the following:

- (i) Secretarial Standards with respect to Meetings of Board of Directors (SS-1) and General Meetings (SS-2) issued by the Institute of Company Secretaries of India;
- (ii) Listing Agreements entered into by the Company with Stock Exchange(s) – **Not applicable as securities of the Company are not listed on any stock exchange.**

During the period under review, the Company has, *other than as provided in annexure to this report*, complied with provisions of the Act, Rules, Regulations, Guidelines, Standards etc. mentioned above.

**I further report that:**

- Board of Directors of the Company is constituted with proper balance of Executive Directors, Non-Executive Directors, Independent Directors and a Woman Director.
- The Company has constituted following committees:
  - Audit Committee
  - Borrowings Sub Committee
  - CSR (Corporate Social Responsible) Committee
- Changes in the composition of Board of Directors (and as Consequence to the Committees) that took place during the audit period were carried out in compliance with provisions of the Act;
- All decisions of the Board and Committee thereof were carried with requisite majority.
- The minutes of all the meeting(s) are properly maintained.
- Owing to organization structure; adequate notice is been served for the Board Meetings, and requisite Agenda papers are circulated in advance.

**I further report that:**

Based on review of compliance mechanism established by the Company, am of the opinion that there are adequate systems and processes in place in the Company which is commensurate with its size and operations, to monitor and ensure compliance with applicable laws, rules, regulations and guidelines.

**I further report that:**

During the audit period there were no events/ actions having a major bearing on the Company's affairs in pursuance of the above referred Laws, Rules, Regulations, Guidelines, Standards, etc.

**UDIN: F012836E002069033**

**Date: 21.11.2023**

**Place: Bengaluru**

**Sd/-**

**Ankush Sethi**

Mem No: F12836

C.P. No: 15741

Peer Review No: 4472/2023





## Annexure A

To,  
The Members,  
**Karnataka Power Transmission Corporation Limited**  
CIN: U40109KA1999SGC025521  
Cauvery Bhavan, K G Road, Bengaluru – 560 009

Our report of even date is to be read along with this letter.

1. Maintenance of secretarial record is the responsibility of the management of the Company. Our responsibility is to express an opinion on these secretarial records based on our audit.
2. I have followed the audit practices and process as were appropriate to obtain reasonable assurance about the correctness of the contents of the secretarial records. The verification was done on test basis to ensure that correct facts are reflected in secretarial records. I believe that the process and practices, I followed provide a reasonable basis for my opinion.
3. I have not verified the correctness and appropriateness of financial records and Books of Accounts of the Company, Income Tax Returns and GST Returns.
4. Where ever required, have obtained the Management representation about the Compliance of laws, rules and regulations and happening of events etc.
5. The Compliance of the provisions of Corporate and other applicable laws, rules, regulations, standards is the responsibility of management. Our examination was limited to the verification of procedure on test basis.
6. The Secretarial Audit report is neither an assurance as to the future viability of the Company nor of the efficacy or effectiveness with which the management has conducted the affairs of the Company.

**Date: 21.11.2023**  
**Place: Bengaluru**

**Sd/-**  
**Ankush Sethi**

Mem No: F12836  
C.P. No: 15741  
Peer Review No: 4472/2023

Address: # 3639/A, 4<sup>th</sup> 'B' Main Road, Gayathri Nagar, Rajajinagar, Bengaluru - 560021.  
Contact No.: +91 90368 06925 Email id: cs.ankushsethi@gmail.com





## Financial Statements 2022-23

Sl. No	Contents	Page No.
1	Balance Sheet as at 31st March 2023	156
2	Statement of Profit and Loss for the year ended 31st March 2023	157
3	Statement of Changes in Equity for the year ended 31st March 2023	158
4	Statement of Cash Flow for the year ended 31st March 2023	159
5	Note-1-Company Overview and Significant Accounting Policies	160
6	Note-2 Property Plant & Equipment	171
7	Note 3 : Capital Works in Progress	175
8	Note 3a : Other Intangible Assets	176
9	Note 4 : Loans - Non-Current Financial Assets	176
10	Note 4a : Other Non-Current Financial Assets	177
11	Note 5 : Other Non Current Assets	179
12	Note 6 : Inventories	180
13	Note 7 : Trade Receivables - Current - Financial Assets	181
14	Note 8 : Cash and Cash Equivalents	183
15	Note 9 : Other Bank Balances	183
16	Note 10 : Loans - Current - Financial Assets	184
17	Note 11 : Other Current - Financial assets	185
18	Note 12 : Other Current Assets	186
19	Note 13 : Equity Share Capital	186
20	Note 14 : Other Equity	188
21	Note 15 : Non-Current Borrowings	189
22	Note 15.1: Non-Current Borrowings	190
23	Note 15a : Other Non Current – Financial Liabilities	199
24	Note 16 : Provisions - Non Current Liability	200
25	Note 17 : Deferred Tax Liability	201
26	Note 18 : Other Non Current - Liabilities	202
27	Note 19 : Borrowings	204
28	Note 20 : Trade Payables - Current - Financial Liability	206
29	Note 21 : Other Current Financial Liabilities	209
30	Note 22 : Other Current Liabilities	212
31	Note 23 : Provisions - Current - Liabilities	213
32	Note 24 : Current Income Tax Liabilities (net)	215
33	Note 25 : Revenue from Operations	216
34	Note 26 : Other Income	218
35	Note 27 : Employee Cost	220





Sl. No	Contents	Page No.
36	Note 28 : Repairs and Maintenance	221
37	Note 29 : Administration and Other Expenses	222
38	Note 30 : Finance Costs	224
39	Note 31 : Depreciation and Amortization	225
40	Note 32 : Other Expenses	226
41	Note 33 : Prior Period (credits) / Charges	227
42	Note 34 : Exceptional items	227
43	Note 35 : Current Tax	228
44	Note 36: Deferred Tax	228
45	Note – 37 – Other Notes to Accounts	228





KARNATAKA POWER TRANSMISSION CORPORATION LIMITED  
Corporate Identity Number(CIN):U40109KA1999SGC025521

**BALANCE SHEET**

AS AT 31ST MARCH, 2023

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

PARTICULARS	NOTE NO.	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2023		AS AT 31ST MARCH, 2022		AS AT 1ST APRIL, 2021	
<b>ASSETS</b>								
<b>Non-Current Assets</b>								
(a) Property, Plant and Equipment	2	10,12 &16.2	1,901,224.72		1,763,544.60		1,520,710.03	
(b) Capital Work-in-progress	3	14,26,46 & 47	480,342.01		315,604.77		335,675.78	
(c) Other Intangible Assets	3A	18	424.70		341.48		429.43	
(d) Goodwill								
(e) Financial Assets								
(i)Loans	4	27					1,390.89	
(ii) Others	4A	23,27 & 28	59,452.29		91,305.44		123,811.81	
(f) Other Non-Current Assets	5	17,25,26,27 & 28	6,570.99	2,448,014.71	7,762.65	2,178,558.94	6,432.65	1,988,450.59
<b>Current assets</b>								
(a) Inventories	6	22&16.1	10,928.57		7,350.31		8,488.06	
(b) Financial Assets								
(i) Trade Receivables	7	23 & 28.1	191,706.37		149,511.88		69,827.14	
(ii) Cash and Cash Equivalents	8	24	2,820.45		13,113.02		7,531.44	
(iii) Bank Balances other than (ii) above	9	20,24 & 28	21,269.72		20,419.93		18,678.28	
(iv) Loans	10	24 & 27	865.12		560.16		2,490.62	
(v) Other Financial Assets	11	23,25 & 28	83,448.01		79,636.24		74,727.94	
(c) Other Current Assets	12	24,28,36 & 37	186.97	311,225.21	415.84	271,007.38	473.28	182,216.76
<b>TOTAL ASSETS</b>				<b>2,759,239.92</b>		<b>2,449,566.32</b>		<b>2,170,667.35</b>
<b>EQUITY AND LIABILITIES</b>								
<b>Equity</b>								
(a) Equity Share Capital	13	52.301	224,267.50		218,232.25		218,232.25	
(b) Other Equity	14	52 & 58	480,059.58		411,352.22		341,237.58	
<b>TOTAL EQUITY</b>				<b>704,327.08</b>		<b>629,584.47</b>		<b>559,469.83</b>
<b>Non-Current Liabilities</b>								
(a) Financial Liabilities		55.1						
(i) Borrowings	15		922,984.95		763,172.18		686,275.60	
(ii) Other financial liabilities	15A	53 to 54	153,842.66		176,879.71		172,765.54	
(b) Provisions	16		40,957.98		33,007.61		32,140.62	
(c) Deferred Tax Liabilities (Net)	17	44,46 & 56	144,470.32		141,800.25		116,912.35	
(d) Other Non-Current Liabilities	18	44	189,815.26	1,452,071.17	177,458.77	1,292,318.52	156,491.54	1,164,585.65
<b>Current liabilities</b>								
(a) Financial Liabilities		46.802						
(i)Borrowings	19	52 & 55	191,054.01		195,073.93		140,500.33	
(ii) Trade Payables	20							
(A) Total outstanding dues of MSMEs		53						
(B) Total outstanding dues of creditors other than MSMEs	20	53&54	997.41		997.41		10,225.17	
(iii) Other Financial Liabilities	21	41	237,753.58		171,582.52		174,570.52	
(b) Other Current Liabilities	22		101,917.05		85,847.65		64,941.97	
(c) Provisions	23	41	58,111.39		59,970.74		56,373.88	
(d) Current Tax Liabilities (Net)	24	42,44 & 46	13,008.23	602,841.67	14,191.08	527,663.33		446,611.87
<b>Total Equity and Liabilities</b>				<b>2,759,239.92</b>		<b>2,449,566.32</b>		<b>2,170,667.35</b>
<b>TOTAL EQUITY AND LIABILITIES</b>				<b>2,759,239.92</b>		<b>2,449,566.32</b>		<b>2,170,667.35</b>

Significant Accounting Policies & Notes to Accounts

1-37

The accompanying notes form an integral part of the financial statements

As per our Report of even date attached

For **B.K.Ramadhyan & Co LLP**

Chartered Accountants

FRN : 002878S/S200021

Sd/-

**Vasuki.H.S**

Partner

Membership No. 212013

Place: Bengaluru

Date : September 14, 2023

For and on behalf of the Board of Directors

Sd/-

**(PANKAJ KUMAR PANDEY)**

Managing Director

DIN- 03376149

Sd/-

**(B.KUPPURALINGAIAH)**

Director (Finance)

DIN- 10303418

Sd/-

**(H.K.MADHUSUDAN)**

Financial Adviser (A&R)

Place: Bengaluru

Date: 14.09.2023

Sd/-

**(RAMYA K)**

Company Secretary







**KARNATAKA POWER TRANSMISSION CORPORATION LIMITED**  
Corporate Identity Number(CIN):U40109KA1999SGC025521

**STATEMENT OF PROFIT AND LOSS  
FOR THE YEAR ENDED 31ST MARCH, 2023**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

PARTICULARS	NOTE NO.	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2022-23	PREVIOUS YEAR 2021-22
I Revenue from Operations (Transmission of Power)	25	61 & 62	493,136.34	410,865.99
II Other Income	26	62	24,247.17	27,259.14
<b>III Total Income (I+II)</b>			<b>517,383.51</b>	<b>438,125.13</b>
<b>Expenses</b>				
a) Employee Benefit Expenses	27	75	157,418.22	125,282.13
b) Repairs and Maintenance	28	74	44,499.43	33,422.40
c) Administrative and Other Expenses	29	76	18,335.37	13,575.03
d) Finance Costs	30	78	64,303.36	51,510.80
e) Depreciation and Amortization expense	31	77	136,449.68	117,449.85
f) Other Expenses	32	77, 79	4,922.78	3,475.93
<b>Total Expenses (IV)</b>			<b>425,928.84</b>	<b>344,716.14</b>
Profit/(Loss) Before Exceptional Items and Taxes (III - IV)			91,454.67	93,409.00
Add / (Less) : Exceptional Items (Income withdrawn)	34	62	-	17,831.26
Profit/(Loss) Before Tax			91,454.67	111,240.26
Less : Tax Expense Income Tax	35	81.1	16,441.98	19,872.96
Deferred Tax	36	81.201	2,670.08	24,887.90
<b>Profit / (Loss) for the year</b>			<b>72,342.62</b>	<b>66,479.39</b>
Other Comprehensive Income				
A.1. Items that will not be reclassified subsequently to Profit or Loss				
A.2. Income tax relating to above items				
B.1. Items that will be reclassified subsequently to profit or loss				
B.2. Income tax relating to above items				
Total Other Comprehensive Income/(Loss) for the year (Net of Tax)				
<b>Total Comprehensive Income/(Loss) for the year</b>			<b>72,342.62</b>	<b>66,479.39</b>

Earnings per Equity Share (in INR)

Face Value of Equity Share: INR 1,000/-

Basic 324.30 304.63

Diluted 324.30 303.29

**Weighted Average Equity Shares used in computing earnings per equity share**

Basic 22,307,408 21,823,225

Diluted 22,307,408 21,919,360

Significant Accounting Policies & Notes to Accounts

1-37

For and on behalf of the Board of Directors

As per our Report of even date attached

For **B.K.Ramadhyan & Co LLP**

Chartered Accountants

FRN : 002878S/S200021

Sd/-

**Vasuki.H.S**

Partner

Membership No. 212013

Place: Bengaluru

Date : September 14, 2023

Sd/-

**(PANKAJ KUMAR PANDEY)**

Managing Director

DIN- 03376149

Sd/-

**(B.KUPPURALINGAIAH)**

Director (Finance)

DIN- 10303418

Sd/-

**(H.K.MADHUSUDAN)**

Financial Adviser (A&R)

Place: Bengaluru

Date: 14.09.2023

Sd/-

**(RAMYA K)**

Company Secretary





**KARNATAKA POWER TRANSMISSION CORPORATION LIMITED**  
Corporate Identity Number(CIN):U40109KA1999SGC025521

**STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

PARTICULARS	A. EQUITY SHARE CAPITAL	B. OTHER EQUITY		
		Reserves and Surplus		TOTAL
		CAPITAL RESERVE	RETAINED EARNINGS	
Balance at the beginning of the reporting period (01/04/2021)	2,18,232.25		2,61,717.91	2,61,717.91
Add: Transfer to retained earnings (Profit / (Loss) for the year 2020-21)			95,945.53	95,945.53
Less : Proposed adjustment to Networth adjusted to equity				
Add / (Less) : Net Prior Period Income / (Expenses) of 2020-21 (Refer Note No. 33)			-16,425.86	-16,425.86
<b>Adjusted Opening Balance at the beginning of the reporting period (01/04/2021)</b>	<b>2,18,232.25</b>		<b>3,41,237.58</b>	<b>3,41,237.58</b>
Add: Transfer to retained earnings (Profit / (Loss) for the year 2021-22)			66,479.39	66,479.39
ADD: Share Application Money Pending Allotment		3,635.25		3,635.25
Add / (Less) : Net Prior Period Income / (Expenses) of 2021-22 (Refer Note No. 33)				
<b>Re-Adjusted Opening Balance at the beginning of the reporting period (01/04/2022)</b>	<b>2,18,232.25</b>	<b>3,635.25</b>	<b>4,07,716.97</b>	<b>4,11,352.22</b>
Add: Transfer to retained earnings (Profit / (Loss) for the year 2022-23)			72,342.62	72,342.62
ADD:Share Application Money received during the year from GoK		2,400.00		2,400.00
LESS: Share Application Money Alloted to GoK		6,035.25		6,035.25
ADD: Shares alloted to GoK	6,035.25			
<b>Balance at the end of the reporting period (31/03/2023)</b>	<b>2,24,267.50</b>		<b>4,80,059.58</b>	<b>4,80,059.58</b>

Note : The Company has adjusted the previous year Net Prior Period figures to the Reserves & Surplus (Retained Earnings) (Refer Note No. 33)

The accompanying notes form an integral part of the financial statements

For and on behalf of the Board of Directors

As per our Report of even date attached  
For **B.K.Ramadhyan & Co LLP**  
Chartered Accountants  
FRN : 002878S/S200021

Sd/-

**Vasuki.H.S**

Partner  
Membership No. 212013  
Place: Bengaluru  
Date : September 14, 2023

Sd/-  
**(PANKAJ KUMAR PANDEY)**  
Managing Director  
DIN- 03376149

Sd/-  
**(B.KUPPURALINGAIAH)**  
Director (Finance)  
DIN- 10303418

Sd/-  
**(H.K.MADHUSUDAN)**  
Financial Adviser (A&R)  
Place: Bengaluru  
Date: 14.09.2023

Sd/-  
**(RAMYA K)**  
Company Secretary





**KARNATAKA POWER TRANSMISSION CORPORATION LIMITED**  
Corporate Identity Number(CIN):U40109KA1999SGC025521

**STATEMENT OF CASH FLOW STATEMENT**  
**FOR THE YEAR ENDED 31ST MARCH, 2023**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

Particulars	For the year ended 31st March, 2023	For the year ended 31st March, 2022
<b>I CASH FLOW FROM OPERATING ACTIVITIES</b>		
Profit/(Loss) before Tax	91,454.67	1,11,240.25
Adjustments for:	0.00	0.00
i Depreciation and Amortization Expenses	1,36,449.68	1,17,449.85
ii Withdrawal of Excess provision made during Previous years	-875.92	-521.68
iii Revenue recognised on Assets created out of Consumer contribution/Government Grants	-14,576.96	-13,699.72
iv Provision for Stock shortage	34.58	8.72
v Profit on sale of stores	-125.18	-158.19
vi Sale of scrap	0.00	0.00
vii Profit on sale of released Assets	-1,465.79	-2,546.31
viii Sundry receivables write off & other write off & exceptional items	364.88	-17,486.89
ix Interest income	-1,217.82	-931.18
x Finance Costs	64,303.36	51,510.81
<b>Operating Profit/(Loss) before working capital changes</b>	<b>2,74,345.50</b>	<b>2,44,865.65</b>
<b>Change in Operating Assets and Liabilities</b>		
i (Increase)/Decrease in trade receivables	-42,194.49	-79,684.74
ii (Increase)/Decrease in inventories	-3,612.83	1,129.03
iii (Increase)/Decrease in current assets	-2,356.82	15,340.54
iv (Increase)/Decrease in current liabilities & provisions	78,996.27	19,662.14
v (Increase)/Decrease in Non-current assets	33,044.82	32,567.25
vi Increase/(Decrease) in Non-current liabilities	19,895.41	20,464.21
vii Increase/(Decrease) in Non-current Financial liabilities	-23,037.05	4,114.17
viii (Increase)/ Decrease in Loans	-304.95	1,930.46
<b>Cash Generated from Operations</b>	<b>3,34,775.86</b>	<b>2,60,388.70</b>
Add/(Less): Income Tax Paid (Net of Refund)	-15,306.06	-12,535.54
<b>Net Cash Inflow From Operating Activities (A)</b>	<b>3,19,469.80</b>	<b>2,47,853.16</b>
<b>II CASH FLOW FROM INVESTING ACTIVITIES</b>		
i Changes in PPE & Capital Work in Progress	-4,29,069.60	-3,28,991.90
ii Net increase/decrease in Bank Deposit with maturities exceeding 3 months	-849.79	-1,741.65
iii Interest Income	1,217.82	931.18
<b>Net Cash Inflow From Investing Activities (B)</b>	<b>-4,28,701.57</b>	<b>-3,29,802.37</b>
<b>III CASH FLOW FROM FINANCING ACTIVITIES</b>		
i Contribution & Grants towards cost of capital assets	17,388.40	18,704.96
ii Changes in Secured Loans	1,59,812.77	76,955.99
iii Changes in Unsecured Loans	-4,019.91	54,514.19
iv Finance and other Charges	-74,242.06	-62,644.36
<b>Net Cash Inflow From Financing Activities (C)</b>	<b>98,939.20</b>	<b>87,530.79</b>
<b>Net Change in Cash and Cash equivalents (A+B+C)</b>	<b>-10,292.57</b>	<b>5,581.58</b>
Add: Opening Cash and Cash Equivalents	13,113.02	7,531.44
<b>Closing Cash and Cash Equivalents</b>	<b>2,820.45</b>	<b>13,113.02</b>

Note- The Cash Flow statement has been prepared under the 'Indirect Method' as set out in the Ind AS - 7 "Statement of Cash Flows"  
The accompanying notes form an integral part of the financial statements

As per our Report of even date attached  
For **B.K.Ramadhyanani & Co LLP**  
Chartered Accountants  
FRN : 002878S/S200021

For and on behalf of the Board of Directors

Sd/-

Sd/-  
**(PANKAJ KUMAR PANDEY)**  
Managing Director  
DIN- 03376149

Sd/-  
**(B.KUPPURALINGAIAH)**  
Director (Finance)  
DIN- 10303418

**Vasuki.H.S**  
Partner  
Membership No. 212013  
Place: Bengaluru  
Date : September 14, 2023

Sd/-  
**(H.K.MADHUSUDAN)**  
Financial Adviser (A&R)  
Place: Bengaluru  
Date: 14.09.2023

Sd/-  
**(RAMYA K)**  
Company Secretary





## KARNATAKA POWER TRANSMISSION CORPORATION LIMITED

### Note – 1 – Company Overview and Significant Accounting Policies

1.1 Karnataka Power Transmission Corporation Limited (“KPTCL” / “the Company”) is a Public Limited Company incorporated and domiciled in India and has its registered office at Bengaluru, Karnataka. KPTCL is engaged in the business of power transmission to ESCOM’s and Open Access Customers and such other related activities.

#### 1.2. Basis of preparation of Financial Statements

- a. The financial statements are prepared in accordance with Indian Accounting Standards (Ind AS) under the historical cost (fair value as mandated by Ind AS where applicable) and going concern convention on the accrual basis and the provisions of the Companies Act, 2013 (‘the Act’) and The Electricity Act, 2003. The Ind AS are prescribed under Section 133 of the Act read with Rule 3 of the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 and subsequent amendment thereon.
- b. Accounting policies have been consistently applied except where a newly issued Accounting Standard is initially adopted or a revision to an existing Accounting Standard requires a change in the accounting policy hitherto in use.
- c. The Assets are classified as Current Assets and Non-Current Assets and Liabilities are classified as Current Liabilities and Non-Current Liabilities considering the operating cycle of the Company as 12 months.

#### 1.3. Use of Estimates

The preparation of the financial statements in conformity with Ind AS requires the management to make estimates, judgments and assumptions. These estimates, judgments and assumptions affect the application of accounting policies and the reported amounts of assets and liabilities, the disclosures of contingent assets and liabilities at the date of financial statements and reported amounts of revenues and expenses

during the period. The application of accounting policies requires critical accounting estimates involving complex and subjective judgments and the use of assumptions in the financial statements. Accounting estimates could change from period to period. Actual results could differ from those estimates. Appropriate changes in estimates are made as the Management becomes aware of the changes in circumstances surrounding the estimates. Changes in estimates are reflected in financial statements in the period in which changes are made and if material their effects are disclosed in the notes to the financial statements.

#### 1.4. Valuation of Inventories

- a. Inventories are valued using specific identification of cost methods in respect of Turnkey Works.
- b. Inventories identified for maintenance purpose are valued at weighted average cost method.
- c. Assets which are dismantled and identified as reusable are valued at written down value of such assets on the date of dismantling.
- d. Cost includes, cost incurred towards bringing the inventories to their present location and condition.
- e. The value of materials which are identified as scrap/obsolete by the Scrap approval committee are accounted at net realisable value which are as per Schedule of Rates (SR) and in cases where rates are not available in the SR, the value of such materials are reduced to 10% value of such assets and will be retained till their disposal.
- f. No provision is made towards obsolescence in respect of nonmoving materials/equipment which are lying in stores for more than three years, since these materials are expected to be used as and when required.
- g. The above inventories are valued at the lower of cost and net realizable value.



### 1.5. Cash Flow Statement

Cash Flows are reported using the indirect method, whereby profit for the period is adjusted for the effects of transactions of a non-cash nature, any deferrals or accruals of past or future operating cash receipt or payments and item of income or expenses associated with the investing or financing cash flows. The cash flows from operating, investing and financing activities of the Company are segregated.

### 1.6. Prior Period Items

Material prior period errors/omissions are corrected retrospectively by restating the comparative amounts for the prior periods presented in which the errors/omissions occurred. If the errors/omissions occurred before the earliest period presented, the opening balances of assets, liabilities and equity for the earliest period presented, are restated. The prior period errors below threshold of 1% of the Gross Property Plant & Equipment of the Company are accounted in the current year.

### 1.7. Operating segments

In accordance with Ind AS 108, the operating segments used to present segment information are identified on the basis of internal reports used by the Company's Management to allocate resources to the segments and assess their performance. The Board of Directors is collectively the Company's 'Chief Operating Decision Maker' or 'CODM' within the meaning of Ind AS 108. The indicators used for internal reporting purposes may evolve in connection with performance assessment measures put in place.

### 1.8. Income Tax:

Income tax expense comprises of current tax and deferred tax. Current tax and deferred tax is recognised in the Statement of Profit and Loss except to the extent that it relates to a business combination, or items recognised directly in equity or in OCI.

#### (i) Current tax

Current tax comprises the expected tax payable or receivable on the

taxable income or loss for the year and any adjustment to the tax payable or receivable in respect of previous years. The amount of current tax reflects the best estimate of the tax amount expected to be paid or received after considering the uncertainty, if any, related to income taxes. It is measured using tax rates (and tax laws) enacted or substantively enacted by the reporting date. Current tax assets and current tax liabilities are offset only if there is a legally enforceable right to set off the recognised amounts, and it is intended to realise the asset and settle the liability on a net basis or simultaneously.

#### (ii) Deferred tax

Deferred tax is recognised in respect of temporary differences between the carrying amounts of assets and liabilities for financial reporting purposes and the corresponding amounts used for taxation purposes (tax base). Deferred tax is also recognised in respect of carried forward tax losses and tax credits. Deferred tax is not recognised for:

- temporary differences arising on the initial recognition of assets or liabilities in a transaction that is not a business combination and that affects neither accounting nor taxable profit or loss at the time of the transaction;
- temporary differences related to investments in subsidiaries, associates and joint arrangements to the extent that the Company is able to control the timing of the reversal of the temporary differences and it is probable that they will not reverse in the foreseeable future; and
- taxable temporary differences arising on the initial recognition of goodwill.

Deferred tax assets are recognised to the extent that it is probable that future taxable profits will be available against which they can be used. The existence of unused tax losses is strong evidence that future taxable profit may not be available. Therefore, in case of a history of recent losses, the Company recognises a deferred tax asset only to the extent that it has sufficient taxable temporary differences or there is convincing other evidence that sufficient taxable profit will





be available against which such deferred tax asset can be realised. Deferred tax assets – unrecognised or recognised, are reviewed at each reporting date and are recognised/ reduced to the extent that it is probable/ no longer probable respectively that the related tax benefit will be realised. Deferred tax is measured at the tax rates that are expected to apply to the period when the asset is realised or the liability is settled, based on the laws that have been enacted or substantively enacted by the reporting date.

The measurement of deferred tax reflects the tax consequences that would follow from the manner in which the Company expects, at the reporting date, to recover or settle the carrying amount of its assets and liabilities.

Deferred tax assets and liabilities are offset if there is a legally enforceable right to offset current tax liabilities and assets, and they relate to income taxes levied by the same tax authority on the same taxable entity, or on different tax entities, but they intend to settle current tax liabilities and assets on a net basis or their tax assets and liabilities will be realised simultaneously.

In case of tax payable as Minimum Alternative Tax ('MAT') under the provisions of the Income-tax Act, 1961, the credit available under the Act in respect of MAT paid is recognised as an asset only when and to the extent there is convincing evidence that the Company will pay normal income tax during the period for which the MAT credit can be carried forward for set-off against the normal tax liability. MAT credit recognised as an asset is reviewed at each balance sheet date and written down to the extent the aforesaid convincing evidence no longer exists.

### 1.9. Property, Plant and Equipment (PPE)

a. Company applies Cost Model for recognising and measuring all PPE's. PPE's are stated at cost less accumulated depreciation and impairment, if any. The cost comprises of purchase price, borrowing cost if capitalization criteria is met and directly attributable cost of bringing the PPE to its current location and condition, necessary for it to be

capable of operating in the manner intended by management.

- b. Establishment and other administration expenditure of Works Circles and Major Works Divisions which are directly attributable to capital works are allocated to the capital works handled by the respective Divisions and form part of the cost of assets. Incentives for early completion of works are added to the capital works as and when the contractor makes the claim.
- c. Works executed/assets (other than land) created out of contributions received from the third parties vest in the Company under the Regulation for Condition of Supply of Electricity by the KERC and they are incorporated as assets in the books at the fair value (as per SR). Consumer contribution towards cost of capital assets are treated as Deferred Income and are grouped under Non-Current Liabilities which are subsequently withdrawn as Income on systematic basis over the useful life of the assets.
- d. Cost of PPE includes acquisition cost (including enhanced compensation), crop compensation, tree cut compensation, corridor compensation, compensation paid for afforestation and social forestry to the local people/families affected by the projects.
- e. Land acquired out of deposit contribution works and self-execution works are carried at fair value (Guidance value) with corresponding amount recognised in 'Consumer Contribution towards cost of capital assets' and in respect of which no amortisation is recognised
- f. Advances paid towards the acquisition of PPE outstanding at each balance sheet date is classified as capital advances under other '**Non- Current Assets**' and the cost of assets before ready to use as intended by the Management are disclosed under '**Capital work-in-progress**'.
- g. Subsequent expenditures relating to PPE is capitalized only when it meets the recognition criteria for PPE being it is probable that future economic benefits associated with the assets will flow to the company and the cost of the item can be measured reliably.



- h. Repair and maintenance costs are recognized in the Statement of Profit and Loss when incurred.
- i. An item of PPE and any significant part initially recognised is derecognized upon disposal or when no future economic benefits are expected from its use or disposal. Any gain or loss arising on derecognition of the asset (calculated as the difference between the net disposal proceeds and the carrying amount of the asset) is included in the statement of profit and loss when the asset is derecognized.
- j. Decommissioning Cost is not estimated and capitalised with PPE wherever applicable.
- k. Bank guarantee encashed from supplier / contractors due to non-performance or supply of defective products has been adjusted from the cost of the asset, if these are directly identifiable with the project and received for mitigating extra project costs to be incurred by the company which will be capitalised as part of the cost of the asset. Otherwise the same should be accounted for as income as and when incurred.
- l. Expenditure incurred on identification, survey and feasibility studies of a project, before the project is considered for sanction or rejection, is accumulated in an account provided for this purpose. Later, if the project is rejected, the full amount of expenditure is charged to statement of profit & loss as infructuous capital expenditure in the year in which the project is rejected. If the project is sanctioned, the expenditure shall be charged to capital work-in-progress account for that project. Any expenditure incurred on detailed feasibility studies etc. after a project is sanctioned shall also be charged to the capital work-in-progress account for that project.

#### 1.10. Investment properties:

Property that is held for long-term rental yields or for capital appreciation or both, and that is not occupied by the Company, is classified as investment property. Investment property is measured initially at its cost, including related transaction costs and where applicable borrowing costs. Subsequent expenditure is capitalized to the asset's carrying amount

only when it is probable that future economic benefits associated with the expenditure will flow to the Company and the cost of the item can be measured reliably.

An investment property is derecognised upon disposal or when the investment property is permanently withdrawn from its current use and no future economic benefits are expected from the disposal. Any gain or loss arising on derecognition of the property (calculated as the difference between the net disposal proceeds and the carrying amount of the asset) is included in profit or loss in the period in which the property is derecognised. Investment properties, other than free hold land, are depreciated using straight line method over their estimated useful lives.

#### 1.11. Depreciation and Amortisation

- a. Depreciation is calculated on straight line method at the rates notified by Central Electricity Regulatory Commission (CERC) and adopted by Karnataka Electricity Regulatory Commission (KERC) from time to time. The depreciation rates as per CERC are as under:

Sl. No.	Particulars	Depreciation Rates
1	Buildings and Roads	3.34%
2	Internal Wiring, Optic Fibre, Communication Equipment's, Furniture and Fixtures, Calculators, Typewriters, Cash Registers, Cash Chest, Duplicators, Xerox and Copiers	6.33%
3	Trucks, Tempos, Trucks, Buses, Jeeps, Vans, Motor Cars and Other Vehicles	9.50%
4	Computers and such other IT Equipment's	15.00%
5	Temporary Erections such as wooden structures	100.00%
6	All other assets not covered above	5.28%

- b. Assets are depreciated to the extent of 90% of the cost of the asset and 10% is retained as residual value.
- c. Depreciation on additions to PPE from 1.4.2007, is provided from the beginning of the month of addition. Depreciation



on additions to PPE up to 31.3.2007, has been provided from the subsequent year in which PPE is added as per CERC Regulations.

- d. Depreciation on assets dismantled/ discarded is provided up to the previous month in which asset is dismantled/ discarded.
- e. Individual assets costing up to Rs. 500/- are fully depreciated in the year in which they are put to use.
- f. Depreciation charged on structures of lease hold properties as follows:
  - (i) Depreciation on structures and other assets other than Civil structures put up on leasehold properties are depreciated in such a manner that the assets are depreciated up to 90% over the life period of the structures and other assets or period of lease of the land whichever is earlier.
  - (ii) Civil Structures are depreciated 100% over the useful life of the Assets or lease period whichever is earlier.
- g. Depreciation on released assets (Assets not in use) and released assets issued for repairs has been charged at the rate prescribed under Note 1.11.a. on the written down value of those assets on written down value method.
- h. Depreciation on assets created out of deposit contribution works and assets created out of self-execution works are depreciated at the rates specified in 1.11.a. and corresponding grant amount relating to those assets are transferred to income over the useful life of the assets.
- i. Gains and losses on disposals of assets upon release, are determined by comparing sale proceeds with carrying amount. These are included in statement of profit or loss under the head 'Other gains/(losses)'.
- j. Lands procured on lease are amortised over the period of lease.

### 1.12. Revenue Recognition

- a. Revenue from Transmission activities is recognized on receipt of the Tariff Order from KERC at tariff rates mentioned therein which is based on Multi Year Tariff (MYT) Regulations as stipulated in the said Order from time to time.

- b. Yearly Transmission Charges (YTC) from ISTS lines are accounted based on CERC Order from time to time.
- c. Other operating revenues on rendering services (which includes inspection charges, testing charges, earth mat design charges, consultancy charges on deposit contribution works, charges towards land spared, corridor charges and mandap keeping charges) are recognised based on rendering of performance obligations connected to them.
- d. Interest income is recognized using Effective Interest Rate method.
- e. Supervision charges collected on self-execution works on upfront basis and recognised as income on pro-rata basis based on the number of supervisions conducted.
- f. Unclaimed liability/liability existed in respect of supply of materials under Head of Account "Liability for Supply of Materials" and "Sundry Creditors / Control Account" without any disputes and which are continued to exist in the books of Accounts for more than 10 years period as on closure of current financial year are transferred to Miscellaneous income.
- g. Unclaimed retention money by contractors on completion of three years after commissioning of the project is transferred to income except disputed cases until settlement of such disputes.
- h. Penalty recovered from contractors are recognised as income based on the terms specified in respective contracts entered.

### 1.13. Leases

The Company assesses at contract inception whether a contract is, or contains, a lease. That is, if the contract conveys the right to control the use of an identified asset for a period of time in exchange for consideration.

#### As a lessee

The Company applies a single recognition and measurement approach for all leases, except for short-term leases and leases of low-value assets. The Company recognises lease liabilities to make lease payments and right-of-use assets representing the right to use the underlying assets.





## i) Right-of-use assets

The Company recognises right-of-use assets at the commencement date of the lease (i.e., the date the underlying asset is available for use). Right-of-use assets are measured at cost, less any accumulated depreciation and impairment losses and adjusted for any remeasurement of lease liabilities. The cost of right-of-use assets includes the amount of lease liabilities recognised, initial direct costs incurred, and lease payments made at or before the commencement date less any lease incentives received. Right-of-use assets are depreciated on a written down basis over the estimated useful lives of the assets. The right-of-use assets are also subject to impairment.

## ii) Lease liabilities

At the commencement date of the lease, the Company recognises lease liabilities measured at the present value of lease payments to be made over the lease term. The lease payments include fixed payments (including in-substance fixed payments) less any lease incentives receivable, variable lease payments that depend on an index or a rate, and amounts expected to be paid under residual value guarantees. The Company uses its incremental borrowing rate at the lease commencement date because the interest rate implicit in the lease is not readily determinable.

## iii) Short-term leases and leases of low-value assets

The Company applies the short-term lease and low-value assets recognition. Lease payments on short-term leases and leases of low value assets are recognised as expense on a straight-line basis over the lease term.

### As a Lessor

A lease is classified at the inception date as a finance lease or an operating lease. Leases under which the Company assumes substantially all the risks and rewards of ownership are classified as finance leases.

Lease Income from operating lease where the Company is a lessor is recognised as income on a straight-line basis over the lease term unless the receipts are

structured to increase in line with the expected general inflation to compensate for the expected inflationary cost increases. The respective leased assets are included in the Balance Sheet based on their nature.

## 1.14. Accounting for Grants

- Government grants are recognised where there is reasonable assurance that the grant will be received and all attached conditions will be complied with. Grant related to income is recognised as income on a systematic basis over the periods that the related costs, for which it is intended to compensate, are expensed. Grant related to an asset is recognised as income in equal amounts over the expected useful life of the related asset (Excluding land).
- Revenue grants are treated as income on satisfying the obligations attached to them and recognised on accrual basis.
- Grants in the form of non-monetary assets such as land and other resources are recognised at fair/nominal value as the case may be.
- Works executed/assets created out of contributions received from the third parties vest in the Company under the Regulation for Condition of Supply of Electricity by the KERC and they are incorporated as assets in the books at the fair value/estimated costs. Consumer contribution towards cost of Capital Asset are treated as Deferred Income and are grouped under Non-Current Liabilities which are subsequently withdrawn as Income (excluding portion of land) on systematic basis over the useful life of the assets.

## 1.15. Employee Benefits

### a. Short Term Employee Benefits

Short-term employee benefits viz., salaries, wages, ex-gratia and other benefits are recognized as expenses at the undiscounted amount as per contractual terms in the Statement of Profit and Loss for the year in which the related service is rendered.





b. Defined Contribution Plans

I. NDCPS :

Employees who have joined the Corporation on or after 01.04.2006 are covered under “New Defined Contributory Pension Scheme (NDCPS)” and Company’s Contribution at fixed percentage of salary is ascertained and paid/provided accordingly.

II. Pension and Gratuity :

The Company contributes to “KPTCL & ESCOMs Pension & Gratuity Trust” (KEPGT) towards pension and gratuity of employees joined on or before 31.03.2006.

(a) As per the scheme, Government of Karnataka (GoK) funds the proportionate liability upto 31.05.2002 in respect of the pension and gratuity for the employees who were in service prior to 31.05.2002. Subsequent to that date, liability is borne by the Company.

(b) KEPGT obtains actuarial valuation report from an independent actuary as per Ind AS 19 for the employees as at the end of the previous year and derives a contribution rate as determined by the actuary which is recovered by the KEPGT from the Company and ESCOMs .

c. Defined Benefit Plans

I. NDCPS Gratuity:

The Company provides gratuity for the employees appointed on or after 01st April 2006, provision is ascertained based on the valuation report obtained from an independent actuary using PUCM.

II. NDCPS Family Pension:

The Company provides Family Pension for the nominees of the NDCPS employees who died while in service on or after 01.04.2018, provision is ascertained based on the valuation report obtained from an independent actuary using PUCM.

d. Other Long term employee Benefit:

I. Leave Encashment & Half pay leave :

Leave Encashment and Half pay leave is ascertained on the basis of actuarial valuation from an independent actuary using Projected Unit Credit Method

(PUCM) and the same is provided at the end of each financial year.

e. Other Terminal Benefits

I. Pension Security Fund :

KEB Pensioners Family Benefit/Security Fund’ was established on 08.10.1998. As per the Scheme, every pensioner/family pensioner shall make a monthly contribution of INR 200/- to the Fund. When the Member of the Fund expires after contributing for a minimum of 12 months, the Nominee(s) shall be paid a lump-sum of INR 75,000/- out of the Fund. Interest earned on the funds invested is treated as income of the Company and the same is contributed to the fund.

II. Family Benefit Fund :

Employees Family Benefit Fund’ Scheme has been introduced with effect from 01.07.1978. INR 200/- is deducted from each employee and paid to this Fund. In case of death of an employee while in service, INR 2,00,000/- is being paid to the legal heir of the employee if contribution of INR 2,400/- has been made by the employee for a minimum period of 12 months. As per the Scheme, the Company contributes to this Fund as per the terms of the scheme in case of death of the employees. With respect to retirement of employees, the Company repays contribution of the employees along with nominal interest from the fund. Further, interest earned on the funds invested is treated as income of the Company and the same is contributed to the fund.

**1.16. Foreign Currency Transactions**

a. Functional currency

The functional currency of the company is the Indian rupee. These financial statements are presented in Indian rupees.

b. Transactions and translations

Foreign-currency denominated monetary assets and liabilities are translated into the relevant functional currency at exchange rates in effect at the balance sheet date. The gains or losses resulting from such translations are included in net profit in the Statement of Profit and Loss.



Transaction gains or losses realized upon settlement of foreign currency transactions are included in determining net profit for the period in which the transaction is settled. Revenue, expense and cash-flow items denominated in foreign currencies are translated into the relevant functional currencies using the exchange rate in effect on the date of the transaction.

### 1.17. Borrowing Costs

Borrowing costs that are directly attributable to the acquisition, construction, production of a qualifying asset are capitalized as part of the cost of that asset which takes substantial period of time to get ready for its intended use. The Company determines the amount of borrowing cost eligible for capitalization by applying capitalization rate to the expenditure incurred on such cost. The capitalization rate determined based on the weighted average rate of borrowing cost applicable to the borrowings of the Company which are outstanding during the period, other than borrowings made specifically towards purchase of the qualifying asset. All other borrowing costs are expensed in the period in which they are incurred.

### 1.18. Earnings per Share

#### Basic Earnings per Share

Basic Earnings per Share is calculated by dividing the profit attributable to equity shareholders of the company by the weighted average number of equity shares outstanding during the financial year.

#### Diluted earnings per Share

Diluted earnings per share adjusts the number of equity shares used in the determination of basic earnings per share to take into account the after income tax effect of interest and other financing costs associated with dilutive potential equity shares and the weighted average number of equity shares including additional equity shares that would have been outstanding assuming the conversion of all dilutive potential equity shares.

### 1.19. Impairment of PPE and Intangible Assets:

The carrying values of PPE's and Intangible Assets are reviewed at each Balance Sheet date to determine whether there is any indication of impairment of the carrying amount of the Company's assets. If any indication exists, an asset's recoverable amount is estimated. An impairment loss is recognised whenever the carrying amount of the asset exceeds the recoverable amount. The recoverable amount is the greater of the net selling price and their value in use. Value in use is arrived at by discounting the future cash flows to their present value based on an appropriate discount factor. When there is indication that an impairment loss recognised for an asset in earlier accounting periods no longer exists or may have decreased such reversal of impairment loss is recognised in the Statement of Profit and Loss.

### 1.20. Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets:

- A provision is recognised when the Company has a present obligation as a result of past events and it is probable that an outflow of resources will be required to settle the obligation in respect of which a reliable estimate can be made. Provisions are determined based on the best estimate required to settle the obligations at the Balance Sheet date. These are reviewed at each Balance Sheet date and adjusted to reflect the current best estimates.
- Contingent liabilities are not recognised in the financial statements and are disclosed in the Notes. Contingent liability is a possible obligation arising from past events and whose existence will be confirmed only by the occurrence or non-occurrence of one or more uncertain future events not wholly within the control of the entity or a present obligation that arises from past events but is not recognised because: (i) it is not probable that an outflow of resources embodying economic benefits will be required to settle the obligation; or (ii) the amount of the obligation cannot be measured with sufficient reliability.
- A contingent asset is a possible asset that arises from past events and whose existence will be confirmed only by the

occurrence or non-occurrence of one or more uncertain future events not wholly within the control of the entity. A Contingent asset is not recognised in the financial statements. The details of contingent asset are disclosed in the Notes when the inflow of economic benefits is probable.

- d. Contingent Liabilities and Contingent Assets are assessed continuously to appropriately disclose/recognise in the Financial Statements.

### 1.21. Intangible Assets

Intangible Assets are measured on initial recognition at cost. After initial recognition, intangible assets are carried at cost less any accumulated amortisation and accumulated impairment losses. Subsequent expenditure on already capitalized Intangible assets is capitalized when it increases the future economic benefits embodied in an existing asset and is amortised prospectively.

Expenditure incurred, eligible for capitalization under the head Intangible Assets, are carried as “Intangible Assets under Development” till such assets are ready for their intended use. Expenditure on research shall be recognized as an expense when it is incurred. Expenditure on development shall be recognised as Intangible asset if it meets the eligibility criteria as per Ind AS 38 ‘Intangible Assets’, otherwise it shall be recognised as an expense.

An item of Intangible asset is derecognised upon disposal or when no future economic benefits are expected from its use or disposal. Gains or losses arising from de-recognition of an intangible asset are measured as the difference between the net disposal proceeds and the carrying amount of the asset and are recognised in the statement of Profit and Loss when the asset is derecognised.

Cost of software capitalized as intangible asset is amortized over the period of estimated useful life with Nil Residual value.

### 1.22. Financial Instruments

A financial instrument is any contract that gives rise to a financial asset of one entity and a financial liability or equity

instrument of another entity.

Financial assets and liabilities are offset and the net amount is presented in the Balance sheet when and only when the Company has a legal right to offset the recognised amounts and intends either to settle on a net basis or to realise the assets and settle the liabilities simultaneously.

The Company initially determines the classification of financial assets and liabilities. After initial recognition, no re-classification is made for financial assets which are categorised as equity instruments at FVTOCI and financial assets/liabilities that are specifically designated as FVTPL. However, other financial assets are re-classifiable when there is a change in the business model of the Company. When the Company reclassifies the financial assets, such reclassifications are done prospectively from the first day of the immediately next reporting period. The Company does not restate any previously recognised gains, losses including impairment gains or losses or interest.

#### a. Financial Assets

Financial assets comprises of investments in equity and mutual funds, trade receivables, cash and cash equivalents and other financial assets.

Depending on the business model (i.e) nature of transactions for managing those financial assets and its contractual cash flow characteristics, the financial assets are initially measured at fair value and subsequently measured and classified at:

- Amortised cost; or
- Fair value through other comprehensive income (FVTOCI); or
- Fair value through profit or loss (FVTPL)

Amortised cost represents carrying amount on initial recognition at fair value plus or minus transaction cost. Accordingly, financial assets are measured at FVTPL except for those financial assets whose contractual terms give rise to cash flows on specified dates that represents solely payments of principal and interest thereon, are measured as detailed below depending on the business model:





Classification	Business model
Amortised cost	The objective of the Company is to hold and collect the contractual cash flows till maturity. In other words, the Company do not intend to sell the instrument before its contractual maturity to realise its fair value changes.
FVTOCI	The objective of the Company is to collect its contractual cash flows and selling financial assets.

Company classifies its financial assets for measurement as below:

Classification	Name of financial assets
Amortised cost	Trade receivables, loans and advances, deposits, interest receivable, unbilled revenue and other advances recoverable in cash or kind.
FVTOCI	There are no such items
FVTPL	There are no such items.

Financial assets are derecognised (i.e) removed from the financial statements, when its contractual rights to the cash flows expire or upon transfer of the said assets. The Company also derecognises when it has an obligation to adjust the cash flows arising from the financial asset with third party and either upon transfer of:

- significant risk and rewards of the financial asset, or
- control of the financial asset

However, the Company continue to recognise the transferred financial asset and its associated liability to the extent of its continuing involvement, which are measured on the basis of retainment of its rights and obligations of financial asset. The Company has applied the de-recognition requirements prospectively.

Upon de-recognition of its financial asset or part thereof, the difference between the carrying amount measured at the date of recognition and the consideration received including any new asset obtained less any new liability assumed shall be recognised in the Statement of Profit and Loss.

For impairment purposes, significant financial assets are tested on individual basis at each reporting date. Other financial assets are assessed collectively in groups that share similar credit risk characteristics. Accordingly, the impairment testing is done retrospectively on the following basis:

Name of financial asset	Impairment testing methodology
Trade receivables	Expected Credit Loss model (ECL) is applied. The ECL over lifetime of the assets are estimated by using a provision matrix which is based on historical loss rates reflecting current conditions and forecasts of future economic conditions which are grouped on the basis of similar credit characteristics such as nature of industry, customer segment, past due status and other factors that are relevant to estimate the expected cash loss from these assets.
Other Financial assets	When the credit risk has not increased significantly, 12-month ECL is used to provide for impairment loss. When there is significant change in credit risk since initial recognition, the impairment is measured based on probability of default over the lifetime. If, in a subsequent period, credit quality of the instrument improves such that there is no longer a significant increase in credit risk since initial recognition, then the entity reverts to recognising impairment loss allowance based on 12-month ECL. However, the impairment testing methodology used in respect of unbilled revenue is same as that of trade receivables.





**b. Cash and Cash Equivalents**

For the purpose of presentation in the statement of cash flows, cash and cash equivalents includes cash in hand, cash at bank and other deposits held at call with financial institutions, other short-term, highly liquid investments with original maturities of three months or less that are readily convertible to known amounts of cash and which are subject to an insignificant risk of changes in value.

**c. Trade Receivables**

Trade receivables are recognised initially at fair value and subsequently measured at amortised cost using the effective interest method, less provision for impairment.

**1.23. Financial Liabilities**

Financial liabilities comprise of Borrowings, Trade payables and other financial liabilities.

The Company measures its financial liabilities as below:

Measurement basis	Name of Financial liabilities
Amortised cost	Borrowings, Trade payables, Interest accrued, Security deposits and other financial liabilities not for trading.
FVTPL	There are no such items.

Financial liabilities are derecognised when and only when it is extinguished (i.e.,) when the obligation specified in the contract is discharged or cancelled or expired.

Upon de-recognition of its financial liabilities or part thereof, the difference between the carrying amount of a financial liability that has been extinguished or transferred to another party and the consideration paid including any non-cash assets transferred or liabilities assumed is recognised in the Statement of Profit and Loss.

**1.24. Offsetting Financial Instruments**

Financial assets and liabilities are offset and the net amount is reported in the balance sheet where there is a legally enforceable right to offset the recognised amounts and there is an intention to settle on a net basis or realise the asset and settle the liability simultaneously.





(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

**NOTE-2 PROPERTY PLANT & EQUIPMENT**

PARTICULARS	GROSS BLOCK					A/C CODE	DEPRECIATION					NET BLOCK		
	Restated AS AT 1ST APRIL, 2022	Restated ADDITIONS 2021-22	Restated DEDUCTIONS / ADJUSTMENTS	Restated AS AT 31ST MARCH, 2023	Restated AS AT 1ST APRIL, 2022		Depreciation For the year	Prior Period Adjustment 2023	Restated DEDUCTIONS / ADJUSTMENTS	Restated AS AT 31ST MARCH, 2023	AS AT 31ST MARCH, 2022	AS AT 31ST MARCH, 2023		
Land & Rights	48,404.82	2,845.69	-261.23	50,989.28	130.41	12.1	183.84	0.00	314.25	48,404.82	50,989.28	6,461.57		
Land held under Lease	6,542.79	0.66	232.38	6,775.83	130.41	12.102				6,412.38				
Buildings	94,193.70	6,820.21	99.73	1,01,113.64	28,473.73	12.2	3,094.43	-36.94	31,564.78	65,719.97	69,548.86	6,461.57		
Hydraulic Works	16,569.06	1,267.61	21.21	17,857.88	5,163.55	12.3	882.32	-20.41	6,045.51	11,405.51	11,812.37			
Other Civil Works	33,557.92	4,780.62	9.91	38,348.45	5,926.59	12.4	1,584.45	-33.38	7,516.11	27,631.31	30,832.34			
Plant & Machinery	13,33,428.64	1,39,079.61	-18,730.99	14,53,777.26	5,45,031.29	12.5	64,840.92	-1,181.08	5,99,954.56	7,88,397.34	8,53,822.70			
Lines Cable Networks	12,82,526.22	1,23,961.27	-2,597.27	14,03,890.22	4,75,829.24	12.6	64,726.99	-1,405.14	5,39,656.89	8,06,696.98	8,64,233.34			
Vehicles	4,871.06	1,996.80	0.00	6,867.86	1,180.93	12.7	580.26	0.00	1,761.26	3,690.14	5,106.60			
Furniture & Fixtures	3,025.65	124.73	-1.31	3,149.07	1,403.70	12.8	156.98	-2.75	1,551.73	1,621.95	1,597.34			
Office Equipments	450.35	66.77	-13.92	503.20	190.83	12.9	25.43	-0.04	208.64	259.53	294.56			
<b>TOTAL</b>	<b>28,23,570.21</b>	<b>2,80,943.97</b>	<b>-21,241.49</b>	<b>30,83,272.69</b>	<b>10,63,330.27</b>		<b>1,36,075.62</b>	<b>-2,679.67</b>	<b>11,88,573.73</b>	<b>17,60,239.94</b>	<b>18,94,698.96</b>	<b>17,60,239.94</b>		
<b>PREVIOUS YEAR</b>	<b>24,70,372.73</b>	<b>3,54,873.24</b>	<b>-1,675.76</b>	<b>28,23,570.21</b>	<b>9,53,599.08</b>		<b>1,17,167.13</b>	<b>459.57</b>	<b>10,63,330.27</b>	<b>15,16,773.65</b>	<b>17,60,239.94</b>	<b>17,60,239.94</b>		
PARTICULARS	GROSS BLOCK					A/C CODE	DEPRECIATION					NET BLOCK		
	Restated AS AT 1ST APRIL, 2021	Restated Additions for 2021-22	Restated DEDUCTIONS / ADJUSTMENTS	Restated AS AT 31ST MARCH, 2022	AS AT 1ST APRIL, 2021		Depreciation For the year 2021-22	Restated AS AT 1ST APRIL, 2021	Restated DEDUCTIONS / ADJUSTMENTS	Prior Period Adjustment for 2022	AS AT 31ST MARCH, 2021	AS AT 31ST MARCH, 2022		
Land & Rights	39,615.97	8,222.69	566.16	48,404.82	62.84	12.1					48,404.82	39,615.97		
Land held under Lease	7,204.86	0.00	-662.07	6,542.79	62.84	12.102					6,412.02	7,142.02		
Buildings	84,400.18	10,085.14	-291.62	94,193.70	25,686.44	12.2	30.33	25,716.77	6.60	6.60	28,473.73	58,683.40		
Hydraulic Works	14,064.48	2,525.23	-20.66	16,569.05	4,386.46	12.3	14.84	4,401.30	5.57	5.57	5,163.55	9,663.18		
Other Civil Works	27,772.25	6,811.23	-1,025.56	33,557.92	4,616.86	12.4	23.52	4,640.38	9.86	9.86	5,926.59	23,131.87		
Plant & Machinery	11,84,417.14	1,48,750.37	261.13	13,33,428.64	4,93,869.96	12.5	955.42	4,94,825.38	225.65	225.65	5,45,031.29	6,89,591.76		
Lines Cable Networks	11,08,342.14	1,74,604.88	-420.78	12,82,526.23	4,20,385.32	12.6	1,194.74	4,21,580.07	210.39	210.39	4,75,829.24	6,86,762.06		
Vehicles	2,717.30	2,165.59	-11.83	4,871.06	945.34	12.7	-0.07	945.28	0.00	0.00	1,180.93	1,772.01		
Furniture & Fixtures	1,429.57	1,651.12	-55.05	3,025.65	1,251.72	12.8	1.28	1,253.00	1.47	1.47	1,403.70	1,621.95		
Office Equipments	408.84	56.99	-15.48	450.35	174.05	12.9	0.01	174.06	0.03	0.03	190.83	234.79		
<b>TOTAL</b>	<b>24,70,372.73</b>	<b>3,54,873.24</b>	<b>-1,675.76</b>	<b>28,23,570.21</b>	<b>9,51,378.99</b>		<b>2,220.09</b>	<b>9,53,599.08</b>	<b>459.57</b>	<b>10,63,330.27</b>	<b>15,16,773.65</b>	<b>17,60,239.94</b>		
<b>PREVIOUS YEAR</b>	<b>22,46,823.41</b>	<b>2,37,432.28</b>	<b>-13,882.96</b>	<b>24,70,372.73</b>	<b>8,49,864.03</b>		<b>2,149.45</b>	<b>8,52,013.48</b>	<b>4,821.94</b>	<b>13,94,809.93</b>	<b>15,16,773.65</b>	<b>15,16,773.65</b>		

PPE

**Note 2.1- Land register reconciliation**

The Land registers maintained at units (comprising quantitative information of Land available in various localities including leasehold land) to the value stated in the Financial Statements are under reconciliation.

**Note 2.2- Land and Title Deeds**

As per the Land Registers maintained, the Company has capitalised land aggregating 8899 Acres 102.25 Guntas of 1578 premises (includes 197 A 39 G of Forest land under lease, 937 A 1.32 G of Government land under lease and 45 A 28.74G of Private lands under lease and 105.46 A 696.09 G of land gifted to KPTCL), (Previous year : 8335 Acres 100.70 Guntas of 1488 premises (includes 198 A 0.0 G of Forest land under lease, 916 A 20 G of Government land under lease and 51 A 37 G of Private lands under lease and 86.46 A 684.09 G of land gifted to KPTCL).

1) Process of updating the land records including title deeds/Documents are in progress.

2) Out of 1578 premises complete documents are available for 1201 premises (Previous year : Out of 1527 premises complete documents are available for 1051 premises), Company is pursuing with the respective Revenue Authorities to complete the documentation in favour of the Company, for the remaining premises.





- 3) Out of 8899 Acres 102.25 Guntas, 154.20 Acres 498.18 Guntas of land (Previous year : Out of 8430 Acres 70 Guntas, 118 Acres 390 Guntas of land) are encroached by various parties. Efforts are being made in order to take the possession of land and legal course is being initiated.
- Land & Rights includes certain land given on operating lease to various entities including related parties.
  - The Company has obtained various lands from Government of Karnataka (GoK) for construction of sub-stations and transmission lines across the state. GoK issued possession certificate to the Company in lieu of title deeds.
  - Land held under lease include land allotted by KIADB on lease cum sale agreement dated 13th Oct 2011 for INR 6.67.00 lakhs. The land will be registered in the name of KPTCL at the end of lease period (pending determination of final consideration) as per the terms and conditions of lease. The said amount is pending reconciliation with the books of accounts.
  - Land held under lease cost includes 252.23 acres of Land amounting to INR 53,79.70 lakhs acquired from KIADB through Lease Agreement dated 03/03/2017 for a period of 99 years. GOK vide order No.CI 15 SPQ 2017 dated 09/03/2017 has issued an order to replace the existing terms of 99 years lease to a "Lease cum Sale period fixed for minimum of two years and the sale deed shall be executed on implementation of the project and satisfactory utilization of Land". The management is in the process of examining the further course of action to make an amendment to the Original Lease Agreement with KIADB. Further adjustment will be carried out at the time of execution of sale deed.
  - The Company has received certain land from GoK for construction of stations, at free of cost, which are not accounted at fair value based on the notification issued by MCA in the Companies (Indian Accounting Standards) Second Amendment Rules, 2018 dated 20 September 2018. The Company also has received land at free of cost from various parties which are recognised at nominal/fair value.
  - Land measuring 9.62 A valued at INR 1,81.97 lakhs at Bellary is in the possession of KPTCL and title of the land is yet to be transferred to KPTCL.
  - The Company is in the process of entering into lease agreements with various parties in 58 cases (As at 31st March 2022 : 58 cases) where lands have been taken on lease to the extent of 253A 48Guntas (As at 31st March 2022: 306 A 83.8 Guntas). The Company is in the process of indentifying such land and adjustment entry will be passed upon entering into such lease agreements.
  - The Company is in the process of entering into lease agreements with various parties in 11 cases (Previous year : 11) where lands have been given on lease to the extent of 04 A 29.88 Guntas (Previous year : 04 A 29.88 Guntas). The Company is in the process of indentifying such land and adjustment entry will be passed upon entering into such lease agreements.
  - Independent Power producers and other consumers are constructing terminal bays, Stations and other infrastructure on self-execution basis and handing over the assets to KPTCL. Possession of land pertaining to such self-execution works are with KPTCL and transfer of title deed in favour of KPTCL is under progress. Adjustment entries will be passed upon handing over of the land to the Company.
  - There are no proceedings initiated or pending against the Company for holding any benami property under the Benami Transactions (Prohibitions) Act, 1988 (45 of 1988) and the rules made thereunder.
  - The Company is in the process of completion of necessary details regarding immovable property not held in the name of the company, and lease deeds not duly executed in the name of the company, upon completion of data same will be furnished."

#### Note 2.3-Land and Buildings

Land and Buildings (including Powerhouses but excluding installations) at the time of unbundling of KPTCL have been accounted on the basis of Balance Sheet Restructuring Program issued by the Government of Karnataka. Formalities for transfer of title of certain assets amounting to INR 41,03.69 lakhs (Previous year : INR 41,03.69 lakhs) in favor of the Company are pending. In few cases land lease agreement is yet to be executed with ESCOMs and lease rent are yet to be paid to ESCOMs. Necessary adjustments will be carried out on completion of such documentation.

#### Note 2.3A-Land Held under Lease :

The Company is in the process of identifying assets taken on operating lease, on completion of the same the Company will account for right of use asset as specified in Ind AS 116.

#### Note 2.4 - Plant & Machinery

- Plant & Machinery does not include the Gross cost of assets amounting to INR 47,01.29 lakhs obtained on finance lease from IDBI vide agreement dated 29.03.1996 and retained by the Company after the expiry of the primary lease period pending agreement on the price. The lessor has demanded INR 1,12.50 lakhs (including INR 59.60 lakhs of assets held by ESCOMs) which is not accepted by the Company. Necessary entry for capitalisation of the asset and depreciation from 31/12/2003, date of expiry of Primary lease period, will be provided in the Accounts after settlement on the price. The Company has not obtained any latest valuation report for such assets retained as on date.
- Plant & Machinery does not include cost of assets sold and leased back from ING Vysya Bank (now Kotak Mahindra B) retained by the Company after the expiry of the agreement period, as the assets has reached their residual value and pertains to erstwhile KEB period and the exact location of such assets are not identifiable.
- PPE includes additional Switch gears and other equipments installed at various stations of KPTCL under NJY scheme.
- Self execution Works completed and commissioned is being capitalised after completion of joint inventory.
- The Company is in the process of obtaining approval of Chief Electrical Inspectorate for certain projects commissioned during the year.
- Generally, the original design as per DWA is not altered as per the final approved design, which results in excess quantities issued and excess payments made to contractors. This results in excess categorization/ capitalization and CWIP along with excess depreciation. However, the same is being recovered from the contractors on the final quantity variation bill and subsequently necessary rectification entries in this regard for all heads of account's are being passed upon reconciliation with C Register.
- As per clause No. 15.1, Ill of ITB, the Price Variation on Erection Portion is being paid as per IEEMA. A detailed Circular vide No. KPTCL/B8/2344/09-10 (10) dated. 08.02.2019 and KPTCL/B8/2344/09-10 (11) dated. 15.07.2011 has been issued clarifying the admissibility of price variation for various erection related activities.
- The Company has capitalised certain switchgear panel for which amount to be recovered under IPDS and DDUGJY scheme from BESCOM. On receipt of said amount the Company will treat the same as grant.
- Certain assets hypothesized as security for current and non-current borrowings.





**Note 2.5 -PPE register**

Company is in the process of reconciling the Fixed Asset register to the Gross cost of assets stated in the Financial statements .

a) Overhead apportionment to PPE

i) The establishment cost and Interest cost attributable to the PPE has been apportioned based only on the asset categories. However, due to the practical concerns and considering the inherent nature of the operations such costs attributable to the PPE has been apportioned to independent asset components/equipment wise since 2017-18.

ii) Establishment cost capitalised is net of supervision charges collected on Self Execution Works till 31st March 2019. W.e.f 01st April 2019 supervision charges are determined based on Percentage of Supervision completed on self excusion works and such supervision charges are deducted from establishment cost.

b) Investment property

The Company has leased out certain portion of land/buildings to ESCOMs. These portions are inseparable from owner occupied property and insignificant to the proportion of the said properties. Hence, the Company has not treated the same as investment property in terms of Ind AS 40.

**NOTE 2.6**

**Restated Balances 2021-22**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

PARTICULARS	A/c code	GROSS BLOCK									
		As at 1st April, 2021	Addition- Prior Period Adjustment for 2021	Deduction-Prior Period Adjustment for 2021	As at 1st April, 2021(Restated)	Additions for 2022	Prior Period Adjustment for 2022	Revised Additions for 2022(Restated)	Deductions / Adjustments for 2022	Prior Period Adjustment for 2022	Revised Deductions/ Adjustments 2022 (Restated)
Land & Rights	10.1	39,615.57	0.40	-	39,615.97	8,222.69	0.00	8,222.69	566.16	-	566.16
Land held under Lease	10.102 & 10.103	7,204.86	0.00	-	7,204.86	-	-	-	-662.07	-	-662.07
Buildings	10.2	84,148.51	251.67	-	84,400.18	8,792.56	1,292.58	10,085.14	-291.62	-	-291.62
Hydraulic Works	10.3	13,992.79	71.69	-	14,064.48	2,272.47	252.76	2,525.23	-20.66	-	-20.66
Other Civil Works	10.4	27,583.89	188.36	-	27,772.25	6,169.41	641.82	6,811.23	-1,025.56	-	-1,025.56
Plant & Machinery	10.5	11,78,107.08	6,310.05	-	11,84,417.14	1,28,100.97	20,649.40	1,48,750.37	261.13	-	261.13
Lines Cable Networks	10.6	11,03,199.43	5,142.71	-	11,08,342.14	1,52,265.23	22,339.65	1,74,604.88	-420.78	-	-420.78
Vehicles	10.7	2,717.30	0.00	-	2,717.30	2,165.59	0.00	2,165.59	-11.83	-	-11.83
Furniture & Fixtures	10.8	2,770.99	-1,341.42	-	1,429.57	225.08	1,426.04	1,651.12	-55.05	-	-55.05
Office Equipments	10.9	408.40	0.44	-	408.84	56.99	0.00	56.99	-15.48	-	-15.48
<b>TOTAL</b>		<b>24,59,748.82</b>	<b>10,623.90</b>	<b>-</b>	<b>24,70,372.73</b>	<b>3,08,270.99</b>	<b>46,602.25</b>	<b>3,54,873.24</b>	<b>-1,675.76</b>	<b>-</b>	<b>-1,675.76</b>





**Restated Balances 2022-23**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

Particulars	A/c code	Additions for 2023	Prior Period Adjustments	Revised Additions for 2023 (Restated)	Deductions / Adjustments for 2023	Prior Period Adjustments for 2023	Revised Deductions / Adjustments 2023 (Restated)
Land & Rights	10.1	2,846.09	0.40	2,845.69	-261.23		-261.23
Land held under Lease	10.102 & 10.103	0.66	-	0.66	232.38		232.38
Buildings	10.2	8,364.46	1,544.25	6,820.21	99.73		99.73
Hydraulic Works	10.3	1,592.06	324.45	1,267.61	21.21		21.21
Other Civil Works	10.4	5,610.80	830.18	4,780.62	9.91		9.91
Plant & Machinery	10.5	1,66,039.06	26,959.45	1,39,079.61	-18,730.99		-18,730.99
Lines Cable Networks	10.6	1,51,443.63	27,482.36	1,23,961.27	-2,597.27		-2,597.27
Vehicles	10.7	1,996.79	-	1,996.80	0.00		0.00
Furniture & Fixtures	10.8	209.36	84.63	124.73	-1.31		-1.31
Office Equipments	10.9	67.21	0.44	66.77	-13.92		-13.92
<b>TOTAL</b>		<b>3,38,170.12</b>	<b>57,226.16</b>	<b>2,80,943.96</b>	<b>-21,241.49</b>		<b>-21,241.49</b>

**NOTE-2A PROPERTY PLANT & EQUIPMENT**

Asset Group	A/c Code	Opening WDV as on 01.04.2021	Increase or Decrease	Depreciation	Provision as on 31.03.2022	"Closing WDV 31.03.2022"	Increase or Decrease	Depreciation	Provision as on 31.03.2023	"Closing WDV 31.03.2023"
WDV of Standby-by assets/ released & re-usable assets	16.2	2,009.35	423.79	118.87	-	2,314.27	2,495.17	166.49	-	4,642.95
Transformers issued to Contractors / Suppliers for repairs	26.604	1,860.44	638.34	120.30	1,493.24	885.24	1,492.13	138.71	1,038.26	1,200.40
Transformers / Meters etc. issued for repairs to the Corporation personnel	27.210	66.59	-42.41	0.55	-	23.63	1.57	1.25	-	23.95
Materials issued on hire basis to other parties	22.732	-	85.27	3.75	-	81.52	591.86	14.92	-	658.46
		<b>3,936.38</b>	<b>1,104.99</b>	<b>243.47</b>	<b>1,493.24</b>	<b>3,304.66</b>	<b>4,580.73</b>	<b>321.37</b>	<b>1,038.26</b>	<b>6,525.76</b>

3,505

**Note 2A.1**

- a) WDV of Standby-by assets/released & re-usable assets/Assets sent for repair aggregating to INR 65,25.76 lakhs (As at 31st March 2022 INR 33,04.66 lakhs. As at 1st April 2021 INR 39,36.38 lakhs) which are reusable is disclosed separately as shown above and depreciated based on WDV method at the prescribed rates.
- b) When such assets are regularised and installed into the PPE again, the WDV computed as on the date of installation is considered to be the revised Cost of the regularised asset and transferred to either CWIP/Plant and Machinery as the case may be as if it is a new asset and depreciation is charged on SLM on such revised cost arrived at based on the prescribed rates.
- c) INR 12,00.40 lakhs (As at 31st March 2022 INR 8,85.24 lakhs) represents 146 (As at 31st March 2022: 134) transformers issued to various firms for repairs.

Particulars	2021	2022	2023
Note No 2	15,16,773.65	17,60,239.94	18,94,698.96
Note No 2A	3,936.38	3,304.66	6,525.76
Total	15,20,710.03	17,63,544.60	19,01,224.72

**NOTE 3 : CAPITAL WORKS IN PROGRESS**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	AC-COUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2023		AS AT 31ST MARCH, 2022		AS AT 1ST APRIL, 2021	
1	Capital Work in Progress (Refer Note 3.4, 3.5 (a), 3.6 & 3.9)	14	3,27,187.56		2,11,648.59		2,09,980.51	
2	Turnkey Contractors Control Account in respect of Capital Works (Refer Note 3.5 (b))	26.605	1,44,712.14	-	95,275.72	-	1,18,742.22	-
3	Capital Work in Progress - in respect of NCEF & PSDF Grant projects	"47.322, 47.323, 47.325 & 47.326"	1,615.54		5,179.81		5,950.54	
	Less : Provision for terminated work	46.430	-53.72		-53.87			
	<b>Sub-Total</b>			<b>4,73,461.52</b>		<b>3,12,050.25</b>		<b>3,34,673.27</b>
4	DCW- Work in progress	47.503	6,880.49	6,880.49	3,554.52	3,554.52	1,002.51	1,002.51
	<b>TOTAL</b>			<b>4,80,342.01</b>		<b>3,15,604.77</b>		<b>3,35,675.78</b>

Note 3.1 : CWIP does not include the Self execution works that are in progress. The Asset would be recognised in PPE once the same is handed over to KPTCL after the joint inventory procedures are completed.

Note 3.2 : Capitalisation of the PPE from CWIP is carried out as and when the Asset Commissioning Certificate is issued for respective works.

Note 3.3 : Capital expenditure as on year end is accounted to the extent of Bills received from the contractors and work completed in the field. In respect of Sl.No.1 above, the value of CWIP includes provisional amount of INR 214,20.96 lakhs (As at 31st March 2022 INR 162,15.73 lakhs, As at 1st April 2021 INR 33,00.47 lakhs) to the extent identified.

Note 3.4 : CWIP includes materials issued at site and not utilised amounting to INR 16,63.58 lakhs. (As at 31st March 2022 INR 30.70 lakhs, As at 1st April 2021 INR 1,97.33 lakhs)

Note 3.5 : CWIP includes (a) INR 1,53.91 lakhs (As at 31st March 2022 INR 4,24.30 lakhs, As at 1st April 2021 INR 4,13.72 lakhs) in respect of Capital Works pertaining to PSDF Work and INR NIL (As at 31st March 2022 INR 100,82.54 lakhs, As at 1st April 2021 INR 108,81.16 lakhs) pertaining to NCEF Work.

(b) Turnkey Contractors Control Account in respect of Capital Works includes INR 4,64.41 lakhs (As at 31st March 2022 INR 6,06.97 lakhs, As at 1st April 2021 INR 14,54.03 lakhs) pertaining to PSDF Work (including KPTCL Portion) and INR 21,60.49 lakhs (As at 31st March 2022 INR 34,06.05 lakhs, 1st April 2021 INR 89,02.27 lakhs) pertaining to NCEF Work (including KPTCL Portion)

Note 3.6 : Tree/Crop Compensation and similar compensations are accounted on cash basis and on accrual basis to the extent of information available in DPR.

Note 3.7 : Refer Note 2.4 (e), (f) & (g) of PPE

Note 3.8: Includes amount under dispute with various parties and pending reconciliation of matter no adjustment are made in the books.

Note 3.9: The CWIP includes building under construction of office complex - "Indhana Bhawana" for amount of Rs.17,700.02 lakhs as at March 31, 2023. The said building is pending for capitalisation, due to certain clearances such as Pollution control Board, Sanitation works dept, occupation certificate, clearances from BBMP/BWSSB/BDA/BMRDA, etc. Pending such clearances and hand over of the building, no capitalisation has been made in the books of accounts as at March 31, 2023.





**NOTE 3A : OTHER INTANGIBLE ASSETS**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	AC-COUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2023		AS AT 31ST MARCH, 2022		AS AT 1ST APRIL, 2021	
1	Custom built Application software for internal use	18	800.18		593.69		593.68	
	Less : Acumulated Amortization (Note 31)		375.48		252.21		164.25	
	Sub Total							
	<b>TOTAL</b>			<b>424.70</b>		<b>341.48</b>		<b>429.43</b>

**NOTE 4 : LOANS - NON-CURRENT FINANCIAL ASSETS**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2023		AS AT 31ST MARCH, 2022		AS AT 1ST APRIL, 2021	
1	Corporate loan to BDA (Refer Note No. 4.1) - Related Party	27.301					3,633.09	
	Less : Current portion (Refer Note No.10)						-2,242.20	1,390.89
	<b>TOTAL</b>							<b>1,390.89</b>

Note 4.1. As per decision taken in 118th Board of Directors meeting held on 12.11.2019 corporate loan has been sanctioned to BDA amounting to INR 112,11.00 lakhs at the rate linked to 1 year MCLR of SBI ( 8.25% upto December 2020 and 7.25% up to March 2021). Total Loan amount released as on 31.03.2021 is INR 87,57.38 lakhs. The moratorium period is six months and the repayment of principal amount is to be made in Twenty equal Quarterly installments w.e.f 31.08.2020. Pending completion of formality of obtaining the mortgage deed, the same is classified as unsecured. However, BDA has repaid the loan amount fully during FY2021-22.





**NOTE 4A : OTHER NON-CURRENT FINANCIAL ASSETS**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2023		AS AT 31ST MARCH, 2022		AS AT 1ST APRIL, 2021	
1	Amount Receivable from ESCOMs towards TBPCL power purchase cost (Refer Note No. 4A.4 & 15A.3)	23.150, 28968 to 28.973	52,473.88	52,473.88	85,615.28	85,615.28	117,321.65	117,321.65
2	Advances to Staff - Interest Bearing (Secured (Considered good)) (Refer Note No.10)	27.101 to 27.106	1.69	1.69	2.76	2.76	3.09	3.09
3	Income Tax Refund receivable from Income Tax Department for AY 2011-12 and AY 2014-15	28.819	306.31	306.31	306.31	306.31	306.31	306.31
4	Advance Income Tax and Tax deducted at source (Net of Provision)	27.4 & 28.821					773.56	773.56
5	Amounts Recoverable from Employees (Refer Note No. 4A.1 & 4A.2)	28.4	191.93		185.19		182.60	
	Less: Provision made towards employee advance (Refer Note No. 4A.6)		-13.48	178.45	-13.60	171.59	-	182.60
6	Claims for Loss / Damage to Capital Assets	28.740	12.40	12.40	12.42	12.42	12.75	12.75
7	Other Receivables (Refer Note No. 4A.3)	28.8 & 28.9	812.55		808.53		968.08	
	Less : Provision for Bad & Doubtful Debts - Others (Refer Note No.4A.3 & 4A.5)		-329.33	483.22	-329.33	479.20	-329.33	638.75
8	Loans considered good - Unsecured : (a) Deposits with Others	28.935	1,691.74	1,691.74	716.24	716.24	1,173.40	1,173.40
9	(b) Amount paid under Dispute (PGCIL) (Refer Note No. 4A.7)	28.935	4,304.60	4,304.60	4,001.64	4,001.64	3,399.70	3,399.70
	<b>TOTAL</b>			<b>59,452.29</b>		<b>91,305.44</b>		<b>123,811.81</b>

Note 4A.1 : Amount recoverable from employees include INR 13.87 lakhs adjusted against the amount recoverable from retired employees, pertaining to the recoveries to be made from employees as on 31st March 2022 on account of non-effecting of TDS on EL Encashment Amount paid at the time of their retirement in the FY 2012-13, 2013-14 & 2014-15. The company has paid the TDS demand during 2016-17 raised by the Income Tax Department amounting to INR 3,38.43 lakhs and interest of INR 1,22.37 lakhs & KPTCL has preferred an appeal before ITAT against the demand of Income Tax Department. The Income Tax Appellate Tribunal has allowed the appeals; however the Income Tax Department has approached and filed an appeal before Hon'ble High Court of Karnataka against the orders passed by Income Tax Appellate Tribunal. Further, the Income Tax Department has withdrawn the appeal citing that appeal could not be maintainable. Hence, the tax paid by the KPTCL has to be obtained back from the Income Tax Department. The process of obtaining refund is under process, interest component has charged to the Profit & Loss Account.





Income Tax Department has initiated the refund process with respect to TDS on EL Encashment Amount paid at the time of the retirement in the FY 2012-13, 2013-14 & 2014-15 from FY 2021-22 and has refunded amounting to INR 1,89.20 lakhs (towards Principal amounting to INR 1,38.82 lakhs + towards Interest amounting to INR 50.38 lakhs) to various accounting units of KPTCL during the FY 2022-23. As the amount has been refunded to various Accounting units, the balance outstanding amount to be refunded by Income Tax Department is INR 2,48.93 lakhs (towards Principal amounting to INR 1,82.77 lakhs - + towards Interest amounting to INR 66.16 lakhs). On obtaining refund, the amount recovered has to be refunded to the concerned Retired Employee.

Note 4A.2 : Amount recoverable from Employees include INR 1,72.20 lakhs (Previous Year : INR 1,13.88 lakhs) relating to shortage of stores etc, proposed to be recovered from future salaries/terminal benefits.

Note 4A.3 : Based on Letter from Workers welfare Cess Board dated 27/04/2012, the Workers Welfare Cess (WWC) is not applicable on Material portion and the amount remitted to the board may be refunded based on the representation from the company, accordingly the company refunded the WWC to the contractor to the extent of INR 2,29.83 lakhs (Previous year:INR.2,29.83 lakhs) and stopped recovering on material portion from the pending and fresh contract thereafter. But when the representation has been made before the board for the refund of earlier remittance, It has clarified through letter dated 17/01/2018 that WWC is applicable on overall contract value including Material portion, accordingly withdrawn the earlier clarification and denied for the refund. Company made a provision for the doubtful receivables from the board to the extent of INR 2,29.83 lakhs (Previous year:INR.2,29.83 lakhs). Company is in the process of taking appropriate action on the aforesaid letter in respect of recovery of WWC on the material portion. Other receivables is net of INR 2,29.83 lakhs (Previous Year : INR 2,29.83 lakhs) towards Bad and Doubtful Debts provided for - Others (Amount receivable from Buidling & Other Construction Workers Welfare Board)

Note 4A.4 : In accordance with the Judgement of the Hon'ble Tribunal dated 05.10.2020 in Appeal No.97/2020, Judgment dated 09.05.2008 in Appeal No.9/2008 read with judgment dated 19.10.2006 in Appeal No.107/2006, the KERC allowed an amount of INR 545,87.00 lakhs towards additional power purchase cost of Tanir Bhavi company and the carrying cost of INR 1111,20.00 lakhs on the said additional power purchase cost, for the purpose of computation of Transmission Tariff and recovery from the consumers in the retail supply tariff. In compliance of the directions of the Hon'ble Tribunal, in its order dated 05th October 2020, in appeal No.97 of 2020 and in accordance with Judgment dated 19.10.2006 in Appeal No.107/2006 KPTCL is directed vide KERC Order dated 19th October 2020 to create a regulatory asset for an amount of INR 1657,07.00 lakhs and amortise the same over a period of next 5 years for facilitating gradual increase in Tariff. During FY 2022-23 INR 303,94.00 lakhs (Previous Year 2021-22 INR 281,47.00 lakhs) has been collected from ESCOM's and paid to P&G Trust as per GOK Order No.ENERGY 151 PSR 2021 Dated 29.07.2021.

Note 4A.5 : The Company is examining the procedure to claim refund of Service Tax paid in respect of O&M Charges which was subsequently withdrawn due to Revision of KERC Order dated 14.12.2018. Pending finalisation of the matter, provision is made for the same amounting to INR 99.50 lakhs during FY 2020-21.

Note 4A.6: Income Tax Department has leived penalty for delayed payment of TDS and non availability of PAN etc., retrospectively from 2007-08 during 2013-14. KPTCL has paid the penalty amount to IT department on behalf of officers/officials of KPTCL and accounted as recoverable from Employees/Ex-employees. The concerned officials have expressed that the delay is due to non remittance and non filing of TDS and returns by tax consultants firms and problems in IT software. Hence, provision is made for Rs.13.48 lakhs.

Note 4A.7 : The Hon'ble CERC vide Order dated : 08.11.2019 in Petition No.361/TT/2018 filed by M/s. PGCIL for determination of transmission tariff from DOCO to 31.03.2019 for assets which included the 400kv Nelamangala-Hoody line, Yelahanka Station and 220KV bays had ordered that due to non-commissioning of assets covered under the scope of KPTCL, the transmission charges shall be borne by KPTCL till commissioning of the downstream transmission system. Based on CERC order , M/s. PGCIL is claiming monthly transmission charges towards its assets w.e.f 01.04.2018 from KPTCL, through bilateral billing. PGCIL has demanded INR 43,04.60 lakhs (Previous Year INR 40,01.64 lakhs - + Current year INR 3,02.95 lakhs ) during the Financial Year pertaining to the period from April 2018 to March 2020 due to the said CERC Order. KPTCL has filed a Review Petition with the Commission for grant of stay and to review its earlier Order. Pending decision of the Commission, KPTCL has decided to pay the dues demanded by PGCIL under protest. In the subject matter KPTCL has filed review petition No.5/RP/2021 before CERC aggrieved by the order dated 08/11/2019 in petition No.36/TT/2018 of CERC. The Hon'ble CERC vide order dated 09.04.2022 has dismissed the review petition stating that a review petition cannot be an appeal in disguise. KPTCL has filed an Appeal vide DFR No.421 / 2022 before Hon'ble APTEL against the order dated 08.11.2019 in Petition No.361/TT/2018 passed by Hon'ble CERC. The subject matter is under adjudication.





**NOTE 5 : OTHER NON CURRENT ASSETS**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2023		AS AT 31ST MARCH, 2022		AS AT 1ST APRIL, 2021	
1	Expenditure Pending Allocation Preliminary expenditure on survey / feasibility studies of projects not yet sanctioned	17.301	1,521.39	1,521.39	1,426.99	1,426.99	995.80	995.80
2	Other Deposits - - Disputed Taxes - Others (Ref. 5.2 )	28.935	17.80	17.80	4.79	4.79	12.04	12.04
3	Prepaid Expenses	28.820	-	-	-	-	19.18	19.18
4	Capital Advance to Suppliers and Contractors (Unsecured) (Considered good) (Refer Note No. 5.3)	25 & 26	3,368.49	-	4,846.94	-	4,729.81	
	Less : Provision for Bad & Doubtful Debts - Advances to Suppliers/ Contractors (Refer Note .5.1)		(12.46)	3,356.03	(66.86)	4,780.08	(88.79)	4641.02
	<b>TOTAL</b>			<b>6,570.99</b>		<b>7,762.65</b>		<b>6432.65</b>

Note 5.1 : Advance to suppliers and contractors includes INR 12.46 lakhs (Previous Year : INR 66.86 lakhs) to be reconciled with the counterpart Accounting Units and hence provision is made for the same.

Note 5.2 (a): Deposit with Others includes INR 17.35 lakhs (Previous year INR 17.35 lakhs) paid to Safal Market complex towards cost of land on lease basis for construction of substation at Konadasapura. The Company is in the process of entering in to lease agreement and the same will be amortised based on the agreement period.

Note 5.2 (b): Deposit with others includes INR 16,58.42 lakhs (Previous year INR 15,33.46 lakhs) remitted as Deposits by the Company for various litigations at various Courts.

Note 5.3 : Above includes land advances made amounting to INR 3020.82lakhs (Previous Year : INR 1696.18lakhs) is outstanding for more than one year pending allotment of land by various authorities and some lands are not suitable for construction of Sub-stations, in such cases the Company has made request for refund/return of the advance amounts paid.





**NOTE 6 : INVENTORIES**

(Amount in Rs Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2023		AS AT 31ST MARCH, 2022		AS AT 1ST APRIL, 2021	
I	Stores & Spares							
1	WDV of Obsolete / Scrapped Assets	16.1	1,163.41	-	947.33	-	1,422.89	-
	Less : Provision for obsolescence		-	1,163.41	-	947.33	-	1,422.89
2	Materials Stock Account (Refer Note 6.1, 6.2 & 6.3)	22.610	9,765.16	-	6,402.98	-	7,065.17	-
	Sub-Total		-	9,765.16	-	6,402.98	-	7,065.17
II			-	-	-	-	-	-
1	Stock Shortage pending investigation.	22.820	74.93	-	109.51	-	118.23	-
	Less : Provision towards Stock Shortage		-74.93	-	-109.51	-	-118.23	-
	Sub-Total		-	-	-	-	-	-
	<b>TOTAL</b>			<b>10,928.57</b>		<b>7,350.31</b>		<b>8,488.06</b>

Note 6.1 : Material stock includes INR1,07.28 lakhs value of items identified as obsolete and valued at 10 % of actual cost (Previous Year :INR 1,28.38 lakhs).

Note 6.2 : Material stock includes materials ageing more than 3 years to the extent of INR 12,58.72 lakhs (Previous Year : INR 21,64.68 lakhs).

Note 6.3 : Inventories include Capital Spares not issued for installation/erection.





**NOTE 7 : TRADE RECEIVABLES - CURRENT - FINANCIAL ASSETS**

(Amount in Rs Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2023		AS AT 31ST MARCH, 2022		AS AT 1ST APRIL, 2021	
I	(Un-secured and considered good)							
1	Trade Receivables for Transmission Charges							
a)	BESCOM - Related Party (Refer Note No. 7.2, 7.3 & 21.8)	23.101	129,293.88		119,110.62		62,633.02	
b)	MESCOM - Related Party (Refer Note No. 7.2, & 21.8)	23.102	2,598.18		2,202.44		1,461.62	
c)	HESCOM - Related Party (Refer Note No. 7.3 & 21.8)	23.103	39,572.91		1,257.03		-	
d)	GESCOM - Related Party (Refer Note No. 7.3 & 21.8)	23.104	11,510.40		11,908.03		991.00	
e)	CESC - Related Party (Refer Note No. 7.3, 21.8)	23.107	8,366.20		10,345.41		4,102.09	
f)	Long term open access customer - South Western Railways	23.108	39.40		68.18		69.80	
g)	Transmission Charges amount due from Non -ISTS Lines	23.149	-		3,762.41		-	
2	Sundry Debtors for sale of Power – Inter State	23.6	13.27		13.27		13.27	
	Sub-Total			191,394.24		148,667.39		69,270.80
3	Trade Receivables - Wheeling charges-Other States (Refer Note No.7.3(b) & 7.4)	28.120+ 23.114+ 23.148	489.12	489.12	822.76	822.76	740.69	740.69
4	SLDC expenditure recoverable from Open Access Customers and wheeling and banking customers	28.130+ 28.131	103.16	103.16	301.88	301.88	95.80	95.80
	Sub-Total			191,986.52		149,792.03		70,107.29
	Less : Provision for Doubtful Debts (Refer Note 7.4)	23.8	280.15	280.15	280.15	280.15	280.15	280.15
	<b>TOTAL</b>			<b>191,706.37</b>		<b>149,511.88</b>		<b>69,827.14</b>

**Note 7.1 : Trade Receivables**

Particulars	2022-23	2021-22
1) Outstanding Over 6 months	487.36	40,087.02
2) Others	1,91,219.01	1,09,424.86

“Note 7.2 : Transmission charges receivable from BESCOM & MESCOM includes rebate for prompt payment of Transmission charges as per KERC Regulation, 2006 demanded and deducted from Transmission charges by BESCOM & MESCOM to KPTCL amounting to INR 93,17.54 lakhs (As at 31st March 2022 : INR 93,17.54 lakhs, As at 1st April 2021 : INR 93,17.54 lakhs) (pertaining to the period Jan 2014 to March 2019) and INR 6,37.94 lakhs (As at 31st March 2022 : INR 6,37.94 lakhs, As at 1st April 2021 INR 6,37.94 lakhs) (pertaining to the period July 2015 to June 2017) respectively. KPTCL has raised a dispute against claiming of rebate by BESCOM & MESCOM on the ground that the rebate claimed by BESCOM & MESCOM is against the terms and conditions of Transmission Agreement entered into between KPTCL & BESCOM & MESCOM during 2012. KPTCL has filed a petition before KERC against the unilateral decision of BESCOM & MESCOM. KERC vide tariff order dated 11th April 2017 expressed its decision to deal this issue as per the Transmission Agreement entered into between KPTCL & ESCOMs during 2012. The amount deducted from Transmission charges towards rebate by BESCOM & MESCOM has to be paid to KPTCL.

The subject matter is before KERC in OP No.55/2019. At present MESCOM has submitted statement of Objections on the subject matter. Subsequently KPTCL has submitted Rejoinder to the objections filed by MESCOM. During the hearing held on 20.04.2021, the counsel of BESCOM had sought time for possible settlement with the intervention of Additional Chief Secretary - Energy Department. In this regard, KPTCL addressed a letter to Additional Chief Secretary - Energy Department



on 13.05.2021 with a request to hold meeting with BESCO and KPTCL officials, to sort out the issue. The Additional Chief Secretary - Energy Department vide meeting proceedings Dated 04.09.2021 has directed BESCO and MESCO to refund the aforesaid amounts deducted towards Rebate. BESCO has filed memo on 11.11.2021 before KERC stating that they are entitled for rebate. Commission directed KPTCL and BESCO to report final settlement on 23.12.2021 by conducting another round of reconciliation in the presence of the Additional Chief Secretary, Energy Department. On 29.03.2022 BESCO has submitted before KERC that it has initiated steps to hold another joint meeting with Additional Chief Secretary for clarification. In the meantime, the Hon'ble KERC disposed OP No.55 of 2019 on 07.03.2023 stating that the Counsel for Petitioner and Respondents on 02.11.2022 has submitted that the subject matter is still pending before the Energy Department, Government of Karnataka, hence, stated/submitted that they will settle the issue among themselves pertaining to payment of transmission charges as per the direction/clarifications from the Energy Department and prayed for disposal of this petition. Accordingly passed the following order: **"The Petition is disposed off in accordance with the submission made by the respective advocates for Petitioner and Respondents"**. Consequent to the order of Hon'ble KERC, the Company addressed a letter to the Additional Chief Secretary to Energy Department, GoK on 18.04.2023 to resolve the issue at the earliest."

Note 7.3 : GOK has released INR 100,00.00 lakhs vide order No.ENERGY 189 PSR 2022 Dated 13.04.2022, INR 75,00.00 lakhs vide Order No.ENERGY 189 PSR 2022 Dated 04.05.2022, INR 69,42.18 lakhs vide Order No.ENERGY 189 PSR 2022 Dated 01.06.2022, INR 80,00.00 lakhs vide Order No.ENERGY 189 PSR 2022 Dated 04.07.2022, INR 50,00.00 lakhs vide Order No.ENERGY 189 PSR 2022 Dated 12.10.2022, INR 25,00.00 lakhs vide Order No.ENERGY 189 PSR 2022 Dated 02.11.2022, and INR 50,00.00 lakhs INR 50,00.00 lakhs vide Order No.ENERGY 189 PSR 2022 Dated 06.02.2023, towards subsidies payables to ESCOMs, to the Company. Company has adjusted the funds received towards Transmission Charges receivable from ESCOMs.

Note 7.3(a): Transmission charges from Interstate transmission lines has been received from PGCIL for the period from 01/04/2014 to 31/03/2019 based on the rates specified in CERC Order for 2011-2014 after entering into an Agreement with PGCIL.

The CERC Approved Tariff for Natural ISTS lines owned by STUs which carry interstate Power. CERC in its Order dated 28.01.2016 in petition No. 225/TT/2013 determined the tariff for seven lines owned by KPTCL for the years 2011-12, 2012-13 and 2013-14 and the transmission charges approved was INR 20,74.52 lakhs, INR 29,03.98 lakhs and INR 32,13.56 lakhs per year for the years 2011-12, 2012-13 and 2013-14 respectively. For the year 2014-2019 KPTCL filed petition 24/TT/2018 before CERC seeking approval of transmission charges for seven Lines of KPTCL for the FY 2014-19. The CERC issued the Order on 12th June 2019 approving a total Amount of INR 9,29.82 lakhs However KPTCL has accounted an amount of INR 160,67.80 lakhs for the period from 01.04.2014 to 31.03.2019 as income from transmission charges on account of seven Natural ISTS lines. Therefore, Differential Revenue has been reversed to the extent of INR 151,37.98 lakhs during financial year 2018-19 pertaining to all the above said years. However, the company has filed a review petition before CERC seeking to modify their order dated 12.06.2019 and restore the proposed tariff rates. Simultaneously, KPTCL has filed an appeal before Appellate Tribunal for Electricity vide appeal No.86 / 2021 (DFR No.2295 / 2019) requesting for setting aside the CERC order dated 12.06.2019 and to direct CERC to pass necessary orders allowing claims of KPTCL. The impact if any, arising out of these petition/appeal will be accounted in the year in which the order is received.

(b) CERC has issued tariff order in respect of transmission charges towards Natural ISTS lines vide order no.276/TT/2020 dated 04.02.2021 for FY2019-20 to FY 2023-24. Transmission charges demand for FY2022-23 amounting to INR 84.81 lakhs has been accounted as current year income."

Note 7.4: Wheeling charges demand in respect of Andhrapradesh and Pondichery was made in the books for the period 2011 to 2019 amounting to Rs. 2,32.50 lakhs and Rs. 47.65 lakhs respectively. In addition to the above, Transmission charges was also demanded as per CERC Interstate Transmission lines Tariff Order. Provision is being made towards bad and doubtful debts amounting to Rs.2,80.15 lakhs since FY 2020-21.

Note 7.5: The KERC has approved vide its Order no.33/2020 dated 8th October, 2021 Yearly Transmission Charges (YTC) of INR 6,23.47 lakhs for the FY 2017-18, INR 10,35.27 lakhs for the FY 2018-19 in respect of 9 No.s of 220 kv Non-ISTS lines and INR 21,03.67 lakhs for the FY 2019-20 in respect of 12 No.s of 220 kv Non-ISTS lines, which is recognised as income during the FY 2021-22. The KERC has not issued YTC for FY 2020-21 and onwards. Hence, YTC demand for FY 2020-21, FY 2021-22 and FY 2022-23 not made by the Company.

Note 7.6: Government of Karnataka vide Order No. Energy/29-2022-Reforms dated 22.08.2022 has adopted the Late Payment Surcharge (LPS) scheme, 2022 of the Ministry of Power, GoI and accordingly, has taken up one-time liquidation of dues of the Corporation from ESCOMs, as on 03.06.2022. Accordingly, outstanding dues INR 111524 lakh of principal have been taken up for liquidation of dues under the scheme. The dues are liquidated in number of equal monthly instalments as per clause(ii) of preamble of the said GoK order. As per the LPS scheme, the Interest on belated payments, currently being collected by the Corporation from BESCO, CESC and GESCOM. The Company is in the process of assessing the impact of such Government order and requisite adjustment if any, will be furnished upon completion of such exercise."





**NOTE 8 : CASH AND CASH EQUIVALENTS**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2023		AS AT 31ST MARCH, 2022		AS AT 1ST APRIL, 2021	
I	Cash and Cash Equivalents							
1	Cash on Hand	24.110	-	-	0.02	0.02	0.31	0.31
2	Balance with Banks		2,647.53	2,647.53	13,113.00	13,113.00	6,200.03	6,200.03
3	Balance in SB Account		-	-	-	-	1.59	1.59
II	Others		-	-	-	-	-	-
1	Funds in Transit	24.5, 24.6	172.92	172.92	-	-	1,329.51	1,329.51
	<b>TOTAL</b>			<b>2,820.45</b>		<b>13,113.02</b>		<b>7,531.44</b>

**NOTE 9: OTHER BANK BALANCES**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2023		AS AT 31ST MARCH, 2022		AS AT 1ST APRIL, 2021	
1	Deposits with maturity period more than 3 months	20.280, 24.710 24.409, 24.780 24.882, 24.883 28.210	26.48	26.48	40.03	40.03	36.44	36.44
2	Earmarked Bank balance and Deposits (Refer Note 9.2)		21,243.24	21,243.24	20,379.90	20,379.90	18,641.84	18,641.84
	<b>TOTAL</b>			<b>21,269.72</b>		<b>20,419.93</b>		<b>18,678.28</b>

Note 9.1: a) The PSDF, OPGW and SAMAST grants has been released to KPTCL are stated in below table

SL NO	PSDF Grant Released Amount	Date of Release	SL NO	OPGW & SAMAST Grant Released Amount	Date of Release
1	604.20	31.03.2017	1	1,267.90	02.04.2019
2	1,208.40	27.06.2017	2	90.00	11.11.2020
3	1,812.50	07.07.2018	3	2,300.00	30.03.2022
4	1,812.50	28.03.2019	4	160.00	30.03.2022
5	595.19	30.03.2022	<b>TOTAL</b>	<b>3,817.90</b>	
<b>TOTAL</b>	<b>6,032.79</b>				





**Note 9.2 : Earmarked Bank Balance and Deposits**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2023		AS AT 31ST MARCH, 2022		AS AT 1ST APRIL, 2021	
	Family Benefit Fund	24.882	9,531.97	9,531.97	9,063.49	9,063.49	8,652.61	8,652.61
	Pension Security Fund	24.883, 20.280	2,396.90	2,396.90	2,452.88	2,452.88	2,598.67	2,598.67
	UI charges		3,741.26	3,741.26	2,585.89	2,585.89	1,131.97	1,131.97
	PSDF & GEC		5.68	5.68	596.49	596.49	2,632.98	2,632.98
	OPGW & SAMAST		3,793.28	3,793.28	3,990.36	3,990.36	1,484.35	1,484.35
	Other Deposits earmarked (Includes deposit against bank guarantee)		1,772.24	1,772.24	1,690.69	1,690.69	2,141.26	2,141.26
	REMC		1.91	1.91	0.10	0.10	-	-
	<b>TOTAL</b>			<b>21,243.24</b>		<b>20,379.90</b>		<b>18,641.84</b>

Note:

PSDF - Power System Development Fund

GEC - Green Energy Corridor

OPGW - Optical Fiber Ground Wire

SAMAST - Scheduling Accounting Metering and Settlement of Transactions

UI - Uninterrupted Schedule Charges

REMC - Renewable Energy Management Centre

**NOTE 10 : LOANS - CURRENT - FINANCIAL ASSETS**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2023		AS AT 31ST MARCH, 2022		AS AT 1ST APRIL, 2021	
I	Secured Considered good							
	Advances to Staff - Interest Bearing (Refer Note 4A)	27.101 to 27.106	1.03	1.03	0.09	0.09	0.11	0.11
II	Advances Recoverable in cash or in kind or for value to be received							
	Unsecured Considered good							
1	Current maturities of Corporate loan to BDA (Refer Note No. 4.2) - Related Party	27.301	-	-	-	-	2,242.20	2,242.20
2	Advances to Staff - Interest Free	27.201 to 27.205	823.57	823.57	520.49	520.49	210.20	210.20
3	Imprest Balance	24.210	40.52	40.52	39.58	39.58	38.11	38.11
	<b>TOTAL</b>			<b>865.12</b>		<b>560.16</b>		<b>2,490.62</b>



**NOTE 11 : OTHER CURRENT - FINANCIAL ASSETS**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL NO	PARTICULARS	AC-COUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2023		AS AT 31ST MARCH, 2022		AS AT 1ST APRIL, 2021	
1	DSM & UI Charges Receivable from Generators / IPPs for making payment to ESCOMs (Refer Note 11.2)	28.135 + 28.805 + 28.806	5,354.08	5,354.08	5,577.16	5,577.16	4,806.47	4,806.47
1	Amount Recoverable from Suppliers and Contractors towards TDS remitted by KPTCL on their behalf	25.502	278.19	278.19	273.72	273.72	106.76	106.76
2	Interest accrued and not due on Term Deposits	28.3	386.75	386.75	348.66	348.66	303.86	303.86
3	Amounts Recoverable from Employees (Ref Note No.4A.3)	28.4	172.20	172.20	93.02	93.02	74.00	74.00
4	Other Receivables - BESCOM - Related Party	28.8 & 28.9, 28.125, 28.926	6,894.30	6,894.30	6,404.13	6,404.13	6,589.36	6,589.36
5	Other Receivables - MESCOM - Related Party	28.8 & 28.9, 28.126	2,199.80	2,199.80	2,023.34	2,023.34	2,027.29	2,027.29
6	Other Receivables - HESCOM - Related Party	28.8 & 28.9, 28.127	4,410.11	4,410.11	3,441.48	3,441.48	3,951.87	3,951.87
7	Other Receivables - GESCOM - Related Party	28.8 & 28.9, 28.128	4,845.30	4,845.30	4,520.02	4,520.02	4,670.36	4,670.36
8	Other Receivables - CESC - Related Party	28.9	2,048.56	2,048.56	1,737.90	1,737.90	1,656.01	1,656.01
9	O&M Charges Receivable from IPPs	28.836	1,481.52	1,481.52	1,823.90	1,823.90	1,800.34	1,800.34
10	Receivables - P & G Trust and NDCPS Family Pension Trust-Advance Paid - Related Party	28.907, 28.946	923.59	923.59	673.26	673.26	598.90	598.90
11	Amount Receivable from ESCOMs towards TBPCCL power purchase cost (Refer Note No. 4A.5 & 15A.3)	23.150, 28968 to 28.973	54,692.12	54,692.12	51,944.72	51,944.72	46,950.32	46,950.32
12	Receivable - Others	28.101 to 28.109, 28.111 to 28.124, 8.810, 28.917, 28.898	828.21	828.21	827.33	827.33	1,246.90	1,246.90
	Less : Provision for Bad & Doubtful Debts - Others (Refer Note No.11.1)		-1,066.72	-1,066.72	-52.40	-52.40	-54.52	-54.52
	<b>TOTAL</b>			<b>83,448.01</b>		<b>79,636.24</b>		<b>74,727.94</b>

Note 11.1: Provision made towards Service Tax which was paid by KPTCL on behalf of Firms & Contractors which was continuing as receivables in the books of KPTCL.

Note 11.2: SLDC/TBC is the nodal agency for billing and collection of Deviation Settlement Mechanism (DSM) charges in respect of short term open access transactions. Any amount receivable / payable on account of these transactions are accounted in dedicated pool account and subsequently disbursed to all ESCOM's. Any legal dispute / court cases pertaining to these transactions are delt at SLDC/TBC. There are 17 cases (Previous Year 08 cases) of disputes amounting to INR 22,46.51 lakhs (Previous year INR 10,84.19 lakhs). KPTCL has not incurred any legal charges during FY 2022-23





**NOTE 12 : OTHER CURRENT ASSETS**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2023		AS AT 31ST MARCH, 2022		AS AT 1ST APRIL, 2021	
1	Prepaid Expenses	28.820	127.10	127.10	362.34	362.34	419.93	419.93
2	IUA - Personnel (Refer Note No. 12.1 & 22.1)	36	19.14	19.14	19.06	19.06	19.06	19.06
3	Postage stamps on hand	24.120	1.96	1.96	1.51	1.51	1.36	1.36
4	IUA- Other transactions / adjustments (Refer Note No. 12.1 & 22.1)	37	38.77	38.77	32.93	32.93	32.93	32.93
	<b>TOTAL</b>			<b>186.97</b>		<b>415.84</b>		<b>473.28</b>

Note 12.1 : Inter Unit Account - INR 57.91lakhs (As at 31st March 2022: INR 51.98lakhs As at 1st April 2021 INR 51.98lakhs) lakhs represents net debit balance under reconciliation details are given below:

PARTICULARS	ACCOUNT CODE	Debits un-paired	Credits un-paired	Debits un-paired	Credits un-paired	Debits un-paired	Credits un-paired
IUA Personnel	36.3	199.92	180.78	91.37	72.31	91.37	72.31
IUA-Other transactions/ adjustments	37.3	3,221.86	3,183.09	852.04	819.26	852.04	819.26

**NOTE 13 : EQUITY SHARE CAPITAL**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2023		AS AT 31ST MARCH, 2022		AS AT 1ST APRIL, 2021	
Authorised Capital 3,00,00,000 Equity Shares of INR 1,000/- each (As at 31.03.2022 - 3,00,00,000 Equity Shares) ( As at 1st April 2021 - 3,00,00,000 Equity Shares) Issued, Subscribed and Paid up	52.301	300,000.00		300,000.00		300,000.00	
2,24,26,750 Equity Shares of INR 1,000/- each ( As at 31.03.2022 - 2,18,23,225 Equity Shares) ( As at 1st April 2021 - 2,18,23,225 Equity Shares of INR 1,000/- each)		224,267.50		218,232.25		218,232.25	
<b>TOTAL</b>			<b>224,267.50</b>		<b>218,232.25</b>	<b>-</b>	<b>218,232.25</b>



**Note 13.1 : Reconciliation of Equity Share Capital**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

Particulars	As at 31st March, 2023 (No. of Shares)	As at 31st March, 2022 (No. of Shares)	As at 1st April, 2021 (No. of Shares)	As at 31st March, 2023 (Amount In Lakhs)	As at 31st March, 2022 (Amount In Lakhs)	As at 1st April, 2021 (Amount In Lakhs)
Equity Shares at the beginning of the year	2 18 23 225	2 18 23 225	2 18 23 225	218,232.25	218,232.25	218,232.25
Add : Shares issued	6 03 525			6,035.25	-	-
<b>Equity Shares at the end of the year</b>	<b>2 24 26 750</b>	<b>2 18 23 225</b>	<b>2 18 23 225</b>	<b>224,267.50</b>	<b>218,232.25</b>	<b>218,232.25</b>

Note 13.2 : Details of shareholders holding more than 5% shares in the Company:

Name of the Shareholder	As at 31st March, 2023		As at 31st March, 2022		As at 1st April, 2021	
	No. of Shares	% of holding	No. of Shares	% of holding	No. of Shares	% of holding
Hon'ble Governor of State of Karnataka (including 7 nominee shareholders)	2 24 26 750	100%	2 18 23 225	100%	2 18 23 225	100%

**Note 13.3 : Rights, preference and restrictions attached**

The Company has one class of equity shares having a par value of INR 1,000/- per share. These shares rank pari passu in all respects including voting rights and entitlement to dividend.

**Note 13.4 : Shares held by promoters at the end of the year**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

Sl. No.	Promoters Name	As at 31st March, 2023		%Change during the year	As at 31st March, 2022		%Change during the year	As at 31st March, 2021		%Change during the year
		No. of Shares	% of holding		No. of Shares	% of holding		No. of Shares	% of holding	
1	Hon'ble Governor of State of Karnataka (including 7 nominee shareholders)	2 24 26 750	100%	0%	2 18 23 225	100%	0%	2 18 23 225	100%	0%

**Note 13.5 : Rights, preference and restrictions attached**

The Company has one class of equity shares having a par value of INR 1,000/- per share. These shares rank pari passu in all respects including voting rights and entitlement to dividend.

Note 13.6 : (a) Government of Karnataka ('GoK') has released INR 25,00.00 Lakhs and INR 11,35.25 lakhs totaling to INR 36,35.25 lakhs vide its Order No.Energy 246 PSR 2021 dated:18.11.2021 and Energy 246 PSR 2021 dated:18.03.2022 respectively towards equity share capital to the Company. As per the said Orders the amounts received are to be utilised for capital works, which is to be Authorised by C&AG.

(b) Government of Karnataka ('GoK') has released INR 12,00.00 lakhs INR 6,00.00 lakhs and INR 6,00.00 lakhs totaling to INR 24,00.00 lakhs vide its Order No.Energy 333 PSR 2022 dated:30.07.2022, Energy 333 PSR 2022 dated:13.10.222, Energy 333 PSR 2022 dated:17.01.2023 respectively towards equity share capital to the Company. As per the said Orders the amounts received are to be utilised for capital works, which is to be Authorised by C&AG.

Note 13.7 : 603525 Equity Shares of Rs. 1,000/- each were allotted during the year 2022-23 to The Hon'ble Governor of Karnataka.



**Note 14 : Other equity**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	AC-COUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2023		AS AT 31ST MARCH, 2022		AS AT 1ST APRIL, 2021	
1	Share Application Money Pending Allotment (Ref Note No. 14.2)	52.302 & 52.303			3,635.25	3,635.25		
2	Surplus in Profit and Loss Account	58	4,80,059.58	4,80,059.58	4,07,716.97	4,07,716.97	3,41,237.58	3,41,237.58
	<b>TOTAL</b>			<b>4,80,059.58</b>		<b>4,11,352.22</b>		<b>3,41,237.58</b>

**Note 14.1 : Movement in Other Equity**

SL. NO	Particulars	AC-COUNT CODE	OPENING BALANCE	ADDITIONS	Transferred to share capital	BALANCE AS AT 31ST MARCH, 2023
1	Share Application Money Pending Allotment (Ref Note No. 14.2)		3,635.25	2,400.00	6,035.25	-
2	Surplus in Profit and Loss Account	58	4,07,716.97	72,342.62		4,80,059.58
	<b>Total</b>		<b>4,11,352.22</b>	<b>74,742.62</b>	<b>6,035.25</b>	<b>4,80,059.58</b>

SL. NO	Particulars	AC-COUNT CODE	OPENING BALANCE April 2021	ADDITIONS	DELETIONS	BALANCE AS AT 31ST MARCH, 2022
1	Share Application Money Pending Allotment (Ref Note No. 14.2)		-	3,635.25	-	3,635.25
2	Surplus in Profit and Loss Account	58	3,41,237.58	66,479.39	-	4,07,716.97
	<b>Total</b>		<b>3,41,237.58</b>	<b>70,114.64</b>	<b>-</b>	<b>4,11,352.22</b>

Note 14.2: Government of Karnataka ('GoK') has released INR 25,00.00 lakhs and INR 11,35.25 Lakhs totaling to INR 36,35.25 lakhs vide its Order No.Energy 246 PSR 2021 dated:18.11.2021 and Energy 246 PSR 2021 dated:18.03.2022 respectively towards equity share capital to the Company. As per the said Orders the amounts received are to be utilised for capital works, which is to be Authorised by C&AG, pending as on 31st March 2022. The Company has issued shares at par i.e. Rs.1000/- per share to GoK vide Board Resolution No.KPTCL/CS/B37/4437/2001-02/528 Date 20.08.2022.







**NOTE 15 : NON-CURRENT BORROWINGS**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	AC-COUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2023		AS AT 31ST MARCH, 2022		AS AT 1ST APRIL, 2021	
I	SECURED LOANS							
1	Term Loans							
a)	From Banks (Refer Note No. 15.1)		9,22,984.95		7,63,172.18		6,86,216.20	
b)	Other Financial Institutions (Refer Note No. 15.1)	53 & 54	-		-			
	Sub-Total			9,22,984.95		7,63,172.18		6,86,216.20
II	UNSECURED LOANS							
1	Term Loans							
1	From Others - From GoK (Interest default as on balance sheet date) (Refer Note No. 15.1)	53 & 54	-				59.41	
	Sub-Total							59.41
	<b>TOTAL</b>			<b>9,22,984.95</b>		<b>7,63,172.18</b>		<b>6,86,275.60</b>





**Note 15.1: Non-Current Borrowings**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

Sl. No	Bank Name	Amount of loan in Lakhs	Security & Terms of repayment	Amount as at 31/03/2023	Amount as at 31/03/2022	Amount as at 31/03/2021	Rate of interest	Loan From	Loan To	Tenure of Loan (Years)	Period of Maturity from 31.03.2023
1	2	3	4	5	6	7	8	10	11	12	13
Secured Loans from Banks:											
1	Punjab National Bank A/c. No.227300IC00002657	50,000.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of assets of 4 works, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 12,50.00 lakhs each. Which includes first three years being moratorium period.	48,800.00	-	-	3 Months MCLR + 0.10%	21/03/2023	30/09/2035	13	12 Years 5 Months
2	Indian Bank A/c.No.7387399762	50,000.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of assets of 29 works, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 8,75.00 lakhs each. Which includes first three years being moratorium period.	49,999.64	-	-	6 Months MCLR	31/12/2022	31/12/2035	13	12 Years 9 Months
3	Punjab National Bank A/c. No.227300IC00002639	50,000.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of assets of 1 work, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 12,50.00 lakhs each. Which includes first three years being moratorium period.	49,999.72	-	-	3 Months MCLR + 0.10%	14/11/2022	14/11/2035	13	12 Years 7 Months
4	State Bank of India A/c. No.41254585755	50,000.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of assets of 6 works, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 12,50.00 lakhs each. Which includes first three years being moratorium period.	49,999.89	-	-	3 Months MCLR	07/09/2022	07/09/2035	13	12 Years 5 Months
5	Punjab National Bank A/c. No.227300EL00000063	50,000.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of assets of 56 works, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 12,50.00 lakhs each. Which includes first three years being moratorium period.	49,999.63	-	-	RLLR Elite Scheme	22/04/2022	31/03/2035	13	12 Years





6	UCO Bank A/c. No.00240610035764	50,000.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of assets of 66 works, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 12,50.00 lakhs each. Which includes first three years being moratorium period.	49,998.79	50,000.00	-	Repo Rate + 2.40%	08/02/2022	08/02/2035	13	11 Years 10 Months
7	Bank of Baroda A/c. No.25280600000463	50,000.00	11 years Term Loan secured by hypothecation of assets of 16 works, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 12,50.00 lakhs each. Which includes first year being moratorium period.	48,749.72	50,000.00	-	Overnight MCLR (without strategic premium)	19/11/2021	19/11/2032	11	9 Years 10 Months
8	Punjab National Bank A/c. No.2273001C00002602	50,000.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of assets of 13 works, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 12,50.00 lakhs each. Which includes first three years being moratorium period.	49,999.73	50,000.00	-	3 Months MCLR + 0.05%	12/08/2021	12/08/2034	13	11 years 10 Months
9	Union Bank of India A/c. No.502306390000964	50,000.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of assets of 7 works, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 12,50.00 lakhs each. Which includes first three years being moratorium period.	50,000.00	50,000.00	44,200.00	6 Months MCLR + 0.20%	29/03/2021	29/03/2034	13	11 Years
10	State Bank of India A/c. No.39988008871	50,000.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of assets of 5 works, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 12,50.00 lakhs each. Which includes first three years being moratorium period.	49,999.91	50,000.00	50,000.00	6 Months MCLR + 0.25%	05/02/2021	05/02/2034	13	10 Years 10 Months
11	Indian Bank A/c. No.6911868298	35,000.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of assets of 52 works, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 8,75.00 lakhs each. Which includes first three years being moratorium period.	34,999.44	35,000.00	35,000.00	6 Months MCLR	19/08/2020	19/08/2033	13	10 Years 4 Months





12	Union Bank of India A/c. No.502306390000940	25,000.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of assets of 22 works, repayable in last 40 quar- terly instalments of INR 6,25.00 lakhs each. Which includes first three years being moratori- um period.	24,998.72	24,999.06	25,000.00	6 Months MCLR + 0.45%	04/04/2020	04/04/2033	13	10 Years
13	State Bank of India A/c. No.39184413861	25,000.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of assets of 15 works, repayable in last 40 quar- terly instalments of INR 6,25.00 lakhs each. Which includes first three years being moratori- um period.	24,993.09	25,000.00	25,000.00	6 Months MCLR + 0.15%	07/03/2020	07/03/2033	13	9 Years 11 Months
14	Bank of Baroda A/c. No.25280600000308	25,000.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of assets of 15 works, repayable in last 40 quar- terly instalments of INR 6,25.00 lakhs each. Which includes first three years being moratori- um period.	24,996.93	24,997.50	25,000.00	1 Year MCLR	16/03/2020	16/03/2033	13	9 Years 11 Months
15	Punjab National Bank A/c. No.227300IC00002505	40,000.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of assets of 2 works, repayable in last 40 quar- terly instalments of INR 10,00.00 lakhs each. Which includes first three years being moratori- um period.	38,966.29	39,997.98	40,000.00	1 Year MCLR	30/11/2019	31/10/2032	13	9 years 7 Months
16	Canara Bank A/c. No.0413773000119	50,000.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of assets of 7 works, repayable in last 40 quar- terly instalments of INR 12,50.00 lakhs each. Which includes first three years being moratori- um period.	47,497.60	49,997.60	50,000.00	1 Year MCLR + 0.10%	25/07/2019	25/07/2032	13	9 years 3 Months
17	Canara Bank A/c. No.0413773000116	60,000.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of assets of 12 works, repayable in last 40 quar- terly instalments of INR 15,00.00 lakhs each. Which includes first three years being moratori- um period.	52,490.12	58,496.93	60,000.00	1 Year MCLR	24/12/2018	24/12/2031	13	8 Years 8 Months





18	Jammu & Kashmir Bank A/c. No.0183261020000001	55,000.00	13 years Term Loan secured by hypothecation assets of various stations & lines. repayable in last 40 quarterly instalments of INR 13,75.00 lakhs each. Which includes first three years being moratorium period.	43,965.30	49,494.71	55,000.00	6 Months MCLR + 0.10%	02/03/2018	02/03/2031	13	8 Years 11 Months
19	Bank of India A/c. No.844965410000054	35,000.00	13 years Term Loan secured by hypothecation assets of various stations & lines. repayable in last 40 quarterly instalments of INR 8,75.00 lakhs each. Which includes first three years being moratorium period.	26,220.25	29,746.42	33,250.00	1 Year MCLR	20/09/2017	20/09/2030	13	7 Years 5 Months
20	Canara Bank A/c. No.0413773000107	50,000.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of assets of 3 Works, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 12,50.00 lakhs each. Which includes first three years being moratorium period.	34,978.50	39,996.40	45,000.00	1 Year MCLR	17/02/2017	17/02/2030	13	6 Years 10 Months
21	Punjab National Bank A/c. No.227300IC00002037	30,000.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 7,50.00 lakhs each. Which includes first three years being moratorium period.	17,999.66	21,000.00	24,000.00	1 Year MCLR	31/03/2016	31/03/2029	13	6 Years
22	UCO Bank A/c. No.18510610004968	20,000.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 5,00.00 lakhs each. Which includes first three years being moratorium period.	11,997.19	13,998.20	16,000.00	1 Year MCLR	28/03/2016	28/03/2029	13	6 Years





23	State Bank of India A/c. No.37614489274	30,000.00	12 years 6 months Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 7,50.00 lakhs each. Which includes first two and half years being moratorium period.	17,997.46	20,998.70	24,000.00	6 Months MCLR + 0.20%	17/10/2016	17/01/2029	12.6	5 Years 9 Months
24	State Bank of India A/c. No.36184051141	57,800.00	12 years 6 months Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 14,45.00 lakhs each. Which includes first two and half years being moratorium period.	34,675.03	40,457.50	46,240.00	6 Months MCLR + 0.20%	17/10/2016	17/01/2029	12.6	5 Years 9 Months
25	State Bank of Mysore A/c. No.64183153701	20,000.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 5,00.00 lakhs each. Which includes first three years being moratorium period.	10,998.41	13,000.00	15,000.00	6 Months MCLR + 0.20%	21/09/2015	21/09/2028	13	5 Years 5 Months
26	Vijaya Bank A/c. No.25280600000262	19,500.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 4,87.50 lakhs each. Which includes first three years being moratorium period.	10,235.53	12,185.96	14,137.50	1 Year MCLR	19/06/2015	19/06/2028	13	5 Years 3 Months
27	State Bank of Mysore A/c. No.64145967067	30,000.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 7,50.00 lakhs each.	13,497.83	16,498.65	19,500.00	6 Months MCLR + 0.20%	18/07/2014	18/07/2027	13	4 Years 3 Months
28	Vijaya Bank A/c. No.25280600000264	6,000.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 1,50.00 lakhs each. Which includes first three years being moratorium period.	2,549.49	3,149.60	3,750.00	1 Year MCLR	04/04/2014	04/04/2027	13	4 Years





29	Bank of India A/c. No.844965410000019	20,000.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 5,00.00 lakhs each. Which includes first three years being moratori- um period.	6,489.67	8,498.73	10,500.00	1 Year MCLR	03/06/2013	03/06/2026	13	3 Years 2 Months
30	Vijaya Bank A/c. No.25280600000266	5,500.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 1,37.50 lakhs each. Which includes first three years being moratori- um period.	1,786.08	2,337.17	2,887.50	1 Year MCLR	01/06/2013	01/06/2026	13	3 Years 2 Months
31	Punjab & Sind Bank A/c. No.03481200000581	30,000.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 7,50.00 lakhs each. Which includes first three years being moratori- um period.	8,989.24	11,998.14	15,000.00	1 Year MCLR	18/03/2013	18/03/2026	13	2 Years 11 Months
32	Vijaya Bank A/c. No.25280600000265	15,000.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 3,75.00 lakhs each. Which includes first three years being moratori- um period.	3,749.10	5,249.31	6,750.00	1 Year MCLR	11/09/2012	11/09/2025	13	2 Years 5 Months
33	Punjab & Sind Bank A/c. No.03481200000468	20,000.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of 4 TL&SS Stations, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 5,00.00 lakhs each. Which includes first three years being moratori- um period.	3,996.99	5,998.98	8,000.00	1 Year MCLR	08/02/2012	08/02/2025	13	1 Year 10 Months
34	Vijaya Bank A/c. No.25280600000277	30,000.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 7,50.00 lakhs each. Which includes first three years being moratori- um period.	2,994.87	5,998.84	9,000.00	1 Year MCLR	01/03/2011	01/03/2024	13	11 Months





35	Canara Bank A/c. No.0413773000079	50,000.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 12,50.00 lakhs each. Which includes first three years being moratori- um period.	4,994.69	9,999.53	15,000.00	1 Year MCLR	02/02/2011	02/02/2024	13	10 Months
36	Punjab & Sind Bank A/c. No.03481200000209	10,000.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of 5 TL&SS Stations, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 2,50.00 lakhs each. Which includes first three years being moratori- um period.	998.97	1,999.62	3,000.00	1 Year MCLR	06/01/2011	06/01/2024	13	9 Months
37	Corporation Bank A/c. No.560821000175217	20,000.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of 3 TL&SS Stations, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 5,00.00 lakhs each. Which includes first three years being moratori- um period.	1,500.00	3,500.00	5,500.00	1 Year MCLR	08/11/2010	08/11/2023	13	7 Months
38	Indian Bank A/c. No.909507791	20,000.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of 4 TL&SS Stations, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 5,00.00 lakhs each. Which includes first three years being moratori- um period.	994.83	2,999.34	5,000.00	1Year MCLR + 0.05%	29/09/2010	29/09/2023	13	6 Months
39	Vijaya Bank A/c. No.25280600000267	56,400.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of 7 TL&SS Divi- sions, repayable in last 40 quar- terly instalments of INR 14,10.00 lakhs each. Which includes first three years being moratori- um period.	2,817.64	8,458.12	14,100.00	1 Year MCLR	29/09/2010	29/09/2023	13	6 Months







40	Vijaya Bank A/c. No.25280600000261	6,477.52	8 & 1/2 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in 18 quarterly instalments of INR 2,38.41 lakhs , Next 9 Quarterly installments of Rs.1,88.30 lakhs, Next 6 Quarterly installments of Rs.70.20 lakhs and last 1 Quarterly installment of Rs.70.20 lakhs	140.18	421.02	1,056.31	1 Year MCLR	18/02/2015	15/07/2023	8 ½	3 Months
41	Bank of India A/c. No.840065410000014	30,000.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of 5 TL &SS Stations, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 7,50.00 lakhs each. Which includes first three years being moratorium period.	741.77	3,749.01	6,750.00	1 Year MCLR	30/06/2010	30/06/2023	13	3 Months
42	Canara Bank A/c. No.0413773000090	30,000.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 7,50.00 lakhs each. Which includes first three years being moratorium period.	-	1,750.00	4,750.00	1 Year MCLR	03/06/2013	03/12/2022	13	0
43	State Bank of Mysore A/c. No.64159963929	24,108.42	7 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in 26 quarterly instalments of INR 8,92.90 lakhs and last 1 Quarterly installment of Rs. 8,92.90 lakhs	-	-	1,785.81	6 Months MCLR + 0.20%	28/11/2014	28/11/2021	7	0
<b>Total</b>		-		<b>10 11 798</b>	<b>8 41 973</b>	<b>7 59 157</b>					
Less: Current maturities of Long term debts (Refer Note No. 19)				88,812.95	78,800.80	72,940.92					
-											
<b>Total Secured Loans from Banks (A)</b>				<b>922,984.95</b>	<b>763,172.18</b>	<b>686,216.20</b>					





40	Unsecured Loans from Others: State Government Loan	20 years Loan at the rate of 11.50% p.a.								
			118.81	118.81		01/03/2003	01/03/2023	20	0	
41	Loan from APDRP-REC	13 years Term Loan Balance Loan taken over by				01/03/2003	01/03/2016	13	NA	
42	Loan of KPTCL parked with GOK	GOK and to be serviced by GOK vide notification dated "DE 8 PSR 2002 dt 31/05/2002"							NA	
<b>Total</b>			<b>118.81</b>	<b>118.81</b>						
Less: Current maturities of Long term debts (Refer Note No. 22)			118.81	59.41						
Total Unsecured Loans from Others (B)				59.41						
<b>Total Long Term Borrowings (A+B)</b>			<b>922,984.95</b>	<b>763,172.18</b>	<b>686,275.60</b>					

Note: 15.2 -(a) There is no default in repayment of any of the above loans or payment of interest as on 31st March, 2023.  
(b) Works hypothecated above includes all assets relating to such Works as reported in Note 2 of financial statements.  
- Interest for Term loans from Bank are floating in nature ranging between 7.25% to 8.90% during the FY 2022-23

### Note 15.3: Movement in GOK Loan

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

Financial Year	Opening balance	Amount received during the year	Amount repaid during the year		Closing balance
			Principal	Interest	
FY 2018-19	297.04	-	59.00	32.00	238.04
FY 2019-20	238.04	-	59.81	25.72	178.22
FY 2020-21	178.22	-	59.41	19.29	118.81
FY 2021-22	118.81	-	-	-	118.81
FY 2022-23	118.81	-	118.81	19.29	-





**NOTE 15A : OTHER NON CURRENT - FINANCIAL LIABILITIES**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	Account Code	AS AT 31ST MARCH, 2023		AS AT 31ST MARCH, 2022		AS AT 1ST APRIL, 2021	
<b>I</b>	<b>EMPLOYEE BENEFITS</b>							
1	Family Benefit Fund (Refer Note No. 15A.1)	44.140 to 44.143	9,780.91	9,780.91	9,258.39	9,258.39	8,762.33	8,762.33
<b>II</b>	<b>OTHERS</b>							
1	Retention Money - Bill amount retained as per terms of P.O / Turnkey Contract	46.104 + 46.205 to 46.208	83,554.11		76,131.95		39,196.77	
2	Security Deposit received from open Access Customer and Generating Companies	46.105, 46.110	3,618.83		1,553.46		1,363.54	
3	Security Deposit from Employees	46.920	0.38	87,173.32	0.39	77,685.80	0.39	40,560.70
4	Other Payable to P&G Trust (Refer Note No. 15A.2)	46.909,46.119	52,473.88	52,473.88	85,615.28	85,615.28	118,756.68	118,756.68
5	Encashment of Bank Guarantee pending decision for adjustment to Capital works (Refer Note No. 15A.3)	56.202	4,414.55	4,414.55	4,320.24	4,320.24	4,685.83	4,685.83
				<b>153,842.66</b>		<b>176,879.71</b>		<b>172,765.54</b>

Note No. 15A.1 : Family Benefit Fund represents amount collected from employees and is net of disbursement made on retirement / death.

Note No. 15A.2 :KERC did not allowed the additional fixed cost of INR 545,87.00 lakhs in Bulk supply Tariff as well as in retail Tariff in the respective years. KPTCL created the liability and paid the amount to TBPCL. The revenue gap on this account was indirectly met by GoK in the form of Revenue subsidy. In other words, GoK has borne the additional expenditure not passed on to consumers by KERC. KERC vide order dated 19th October 2020 has directed KPTCL to create Regulatory Asset for amount of INR 1657,07.00 lakhs (INR 545,87.00 lakhs towards additional power purchase cost of TBPCL and the carrying cost of INR 1,111,20.00 lakhs ) and amortise the same over a period of next 5 years for recovery from the consumers in the retail supply Tariff. GoK is of the view that any expenditure of previous years, which is now considered for passing on to consumers has to be refunded to GoK along with carrying cost. GoK vide order No FD 316/expenses-1/2020-EN 438 PSR 2020 dated 21/11/2020 has directed KPTCL to refund the said amounts to GoK. Hence INR 1657,07.00 lakhs is accounted as payable to GoK. Government Order No. Energy 438 PSR 2020 Bangalore dated 30/11/2020 has been issued in this regard according approval to account an amount of INR.1657,07.00 lakhs excluding INR 543,84.00 lakhs which is already accounted as receivable from ESCOMs and payable to Government. GOK vide Order No.ENERGY 151 PSR 2021 Dated 29.07.2021 has accorded approval to transfer the amount of INR.1657,07.00 lakhs received from ESCOMs towards TBPCL power purchase cost to the KEPGT. KPTCL has collected INR 303,94.00 lakhs from ESCOMs and paid the same to KEPGT during FY 2022-23.

Note No. 15A.3:a) The Company was encashing the Bank Guarantees (B.G) provided by the Contractors and was adjusting the same against the cost of the work during capitalisation of the said project/work till 31.03.2018. The Company has adopted suitable accounting policy during the year 2019-20 .

b) Includes amounting INR 3921.62lakhs under disputes.

Note 15A.4: Includes amount under dispute with various parties and pending reconciliation of matter no adjustment are made in the books.





**NOTE 16 : PROVISIONS - NON CURRENT LIABILITY**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	AC-COUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2023		AS AT 31ST MARCH, 2022		AS AT 1ST APRIL, 2021	
I	Provision for Employee Benefits (Refer Note 16.1)							
1	Provision for Leave encashment	44.130, 44.131	32,489.68	32,489.68	26,471.06	26,471.06	26,261.13	26,261.13
2	Provision for Half Pay Leave	44.133	8,468.30	8,468.30	6,536.55	6,536.55	5,879.49	5,879.49
	<b>TOTAL</b>			<b>40,957.98</b>		<b>33,007.61</b>		<b>32,140.62</b>

**Note 16.1: Movement in provision (including short term provisions)**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

Particulars	Opening Balance As at 1st April 2022	Provision made during the year	Contribution received from other Government Departments	Payment made during the year	Closing Balance As at 31st March 2023
Earned Leave	30,556.08	14,499.69	104.28	7,719.93	37,440.12
Half Pay Leave	7,371.45	4,017.28	-	1,838.82	9,549.91

Particulars	Opening Balance As at 1st April 2021	Provision made during the year	Contribution received from other Government Departments	Payment made during the year	Closing Balance As at 31st March 2022
Earned Leave	30,325.49	8,485.71	107.23	8,362.35	30,556.08
Half Pay Leave	6,623.69	2,554.96	-	1,807.20	7,371.45





**NOTE 17 : DEFERRED TAX LIABILITY**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2023		AS AT 31ST MARCH, 2022		AS AT 1ST APRIL, 2021	
1	Deferred Tax Liability (Net) (Refer Note No. 17.1)	46.802	144,470.32		141,800.25		116,912.35	
	<b>TOTAL</b>		<b>144,470.32</b>		<b>141,800.25</b>		<b>116,912.35</b>	

**Note 17.1 : Calculation of Deferred Tax Liability/Asset**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

Particulars	FY 2022-23	FY 2021-22	FY 2020-21
<b>I Deferred Tax Liability</b>			
WDV of Assets as per Accounts (excluding land)	1,664,718.37	1,540,726.29	1,324,466.47
WDV of Assets as per Income Tax Rules (excluding land)	1,108,729.30	990,870.96	865,583.62
Timing Difference from Deferred Tax Liabilities	555,989.07	549,855.33	458,882.85
<b>Deferred Tax Liabilities @ 34.944% * (A)</b>	<b>194,284.82</b>	<b>192,141.45</b>	<b>160,352.02</b>
<b>II Deferred Tax Assets</b>			
Leave encashment & HPL Provision u/s 43B	46,990.03	37,927.52	36,949.18
Property Tax payable	1,068.34	-	-
Employers Contribution to Pension & Gratuity including NDCPS	18,994.99	18,051.19	34,184.48
Provisions	2,171.55	851.85	871.02
<b>Timing Difference from Deferred Tax Assets</b>	<b>69,224.92</b>	<b>56,830.56</b>	<b>72,004.68</b>
Deferred Tax Assets @ 34.944% *	24,189.96	19,858.87	25,161.32
Add: MAT Credit Entitlement	25,624.54	30,482.33	18,278.36
<b>Total Deferred Tax Assets (B)</b>	<b>49,814.51</b>	<b>50,341.20</b>	<b>43,439.68</b>
<b>Net Deferred Tax Liability as on 31.03.2023 (A - B)</b>	<b>144,470.32</b>	<b>141,800.25</b>	<b>116,912.35</b>
<b>Total Deferred Tax Expenses for the year 2022-23</b>	<b>2,670.08</b>	<b>24,887.90</b>	<b>27,060.74</b>

\* Effective Tax Rate has been arrived at 34.944% i.e., 30% of Corporate Tax, 12% of Surcharge, 4% of Health & Education Cess.



**NOTE 18 : OTHER NON CURRENT - LIABILITIES**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	AC-COUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2023	AS AT 31ST MARCH, 2022	AS AT 1ST APRIL, 2021
1	Adjustments pending re-notification by GOK (Refer Note No. 18.1)	52.304 to 52.309	4,239.10	4,239.10	4,239.10
2	Deferred grant towards cost of capital assets on DCW & SEW projects (Refer Note No. 18.2 to 18.4)	55.1	1,59,239.48	1,47,294.43	1,27,697.21
3	Special Grant towards Capital Works (Refer Note No. 18.5, 18.6 & 18.7)	55.310, 55.320, 55.500	26,336.68	25,925.24	24,555.23
	<b>TOTAL</b>		<b>1,89,815.26</b>	<b>1,77,458.77</b>	<b>1,56,491.54</b>

Note 18.1 : At the time of Notification of Opening Balance Sheet of KPTCL and ESCOMs, in the G.O. Dated DE 48 PSR 2003 Bangalore dated 31/05/2003, Energy Department is authorised to accept and notify the Final Opening Balance sheet of KPTCL and four ESCOMs as on 01-06-2002 after audit. Further corrections if any in future to Capital Structure of KPTCL and four ESCOMs, shall be got approved by Principal Secretary to Government, Energy Department as instructed vide G.O. no. DE 48 PSR 2003 Bangalore Dated 07/10/2004. Accordingly it is accounted as 'Adjustment pending re-notification by GOK'.

Note 18.2: Movement in 55.1-Consumer contribution towards Capital Assets

Opening Balance before restated (Including Current and Non-Current)	Restated amount	Opening Balance after restated	Added during the year	Transferred to Reserve Account	Transferred to Income Account @ 5.28%	"Closing Balance (Amount in INR)"
<b>1,51,006.49</b>	<b>4,261.16</b>	<b>1,55,267.65</b>	<b>25,921.90</b>	-	<b>13,073.54</b>	<b>1,68,116.01</b>

Note : 18.3 -Contribution towards cost of capital Assets INR 1682,89.74 lakhs (Previous Year INR 1510,06.49 lakhs) includes amount collected towards Network Augmentation charges of INR 118,42.81 lakhs (Previous Year: INR 118,42.81 lakhs) collected prior to 30/11/2012.

Note : 18.4 -

a. As set out in note 1.14(a), grants towards costs of capital assets (excluding land) are being recognised as grants during the year based on meeting the recognition principles as set out in para 7 of Ind AS 20 – 'Accounting of Government Grants and disclosure of Government Assistance' being the company achieving reasonable assurance that it has complied with the conditions attached to all the grants availed by the company and that grants will be received. The company believes that the reasonable certainty as specified above in respect of receipt of grants is achieved only upon receipt/written confirmation from Government.

b. As per Accounting Policy No. 1.14(d), Consumer Contribution towards cost of capital assets is treated as "Deferred Income" under "Contribution & Grants towards cost of capital assets" and amount proportionate to the depreciation charged on such assets created out of contribution is subsequently adjusted as income (excluding portion related to land) and reduced from Contribution & Grants towards cost of capital assets.

Note 18.5 : The MNRE has conveyed sanction of NCEF Grants to KPTCL being 70% of eligible grant (i.e 40% of project cost or award of contract whichever is less) in respect of the two awarded works (package 1 and package 3). Balance 30% of Grant will be released by MNRE after successful commissioning of the project as per the DPR and performance testing of the project. The Grant has been released to KPTCL are stated in below table.

Sl.No	Sanction No & Date	Amount in lakhs
1	1/7/2015-EFM dated 31.03.2017 - from IREDA bond Money	7,681.00
2	367-11/25/2017-GEC dated 26.12.2017	2,652.30
3	367-11/25/2017-GEC dated 27.12.2018	6,785.80
4	367-11/26/2017-GEC dated 23.03.2021	5,735.40
	<b>Total</b>	<b>22,854.50</b>





The existing balance of grant related account as on 31.03.2023 is Rs. 0.57 Lakhs.

**Note 18.6 : Movement in PSDF & GEC Grant**

Grant received under PSDF and GEC schemes

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

Particulars	Balance as at 1st April 2021	Grant received during the year 2021-22	Grant utilised during the year 2021-22	Balance as at 31st March 2022
PSDF	748.43	595.19	378.24	965.38
GEC	2,874.58	-	2,874.58	-
OPGW & SAMSAT	1,486.18	2,506.94	-	3,993.12
<b>Grand Total</b>	<b>5,109.19</b>	<b>3,102.13</b>	<b>3,252.82</b>	<b>4,958.50</b>

Particulars	Balance as at 1st April 2022	Grant received / Receivable during the year 2022-23	Grant utilised during the year 2022-23	Balance as at 31st March 2023
PSDF	965.38	14.40	444.67	535.11
GEC	-	0.00	-	0.00
OPGW & SAMSAT	3,993.12	175.84	-	4,168.96
<b>Grand Total</b>	<b>4,958.50</b>	<b>190.24</b>	<b>444.67</b>	<b>4,704.07</b>

**Deferred Grant on assets capitalised**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

Particulars	Deferred income as at 1st April 2021	Grant on assets capitalised during the year 2021-22	Grant Amortised during the year 2021-22	Balance as at 31st March 2022
PSDF	4,269.85	378.24	289.62	4,358.47
GEC	17,888.76	2,874.58	1,223.72	19,539.62
OPGW & SAMSAT	-	-	-	-
<b>Grand Total</b>	<b>22,158.61</b>	<b>3,252.82</b>	<b>1,513.34</b>	<b>23,898.09</b>

Particulars	Deferred income as at 1st April 2022	Grant on assets capitalised during the year 2022-23	Grant Amortised during the year 2022-23	Balance as at 31st March 2023
PSDF	4,358.47	444.67	296.71	4,506.43
GEC	19,539.61	-	1,206.72	18,332.89
OPGW & SAMSAT	-	-	-	-
<b>Grand Total</b>	<b>23,898.08</b>	<b>444.67</b>	<b>1,503.43</b>	<b>22,839.32</b>





Note 19 : Borrowings

SI No	Bank Name	Account Code	Amount sanctioned and disbursed	Terms of repayment	Amount as at 31.03.2023	Amount as at 31.03.2022	Amount as at 31.03.2021
	<b>Unsecured:</b>						
I	<b>From Banks</b>						
1	Punjab National Bank (500 Crs)	53.324	50,000.00	Short Term Loan at the Rate of 6.75% p.a Repayable in 12 equal monthly instalment within in a period of one year	24,996.28	-	-
2	HDFC (350 Crs)	53.324	35,000.00	Short Term 9 -Tranches Loan at the Rate of 7.20% to 8.00% p.a Repayable in 12 equal monthly instalment within in a period of one year	29,566.67	-	-
3	State Bank of India (500 Crs)	53.324	50,000.00	Short Term 8 -Tranches Loan at the Rate of 7.35% to 7.69% p.a Repayable in 12 equal monthly instalment within in a period of one year	17,578.11	-	-
4	State Bank of India (500 Crs)	53.324	50,000.00	Short Term 3 -Tranches Loan at the Rate of 7.69% to 7.95% p.a Repayable in 12 equal monthly instalment within in a period of one year	30,100.00	-	-
5	Bank of Baroda (300 Crs)	53.324	30,000.00	Short Term Loan at the Rate of 6.45% p.a. Repayable in 04 quaterly instalement within in a period of one year.	-	7,500.00	-
6	Canara Bank (500 Crs)	53.324	50,000.00	Short Term Loan at the Rate of 4.75% p.a. Repayable in 12 equal monthly instalement within in a period of one year.	-	12,499.98	-
7	HDFC (250 Crs)	53.324	25,000.00	Short Term Loan at the Rate of 4.72% p.a. Repayable in 12 equal monthly instalement within in a period of one year.	-	9,641.47	-





8	Punjab National Bank (500 Crs)	53.324	50,000.00	Short Term Loan at the Rate of 5.40% p.a. Repayable at the end of period of one year.	-	50,000.00	-
9	Punjab National Bank (500 Crs)	53.324	50,000.00	Short Term Loan at the Rate of 5.15% p.a. Repayable in 12 equal monthly instalment within in a period of one year.	-	36,500.00	-
10	UCO Bank (500 Crs)	53.324	50,000.00	1 Year Short Term Loan at the Rate of 7% p.a.	-	-	50,000.00
11	Bank of India (300 Crs)	53.324	30,000.00	1 Year Short Term Loan at the Rate of 6.70% p.a.	-	-	17,500.00
<b>II</b>	<b>CURRENT MATURITIES OF LONG TERM DEBTS</b>						
1	From Banks (Refer Note No. 15.1)				88,812.95	78,800.80	72,940.92
2	From Others (Refer Note No. 15.1)				-	131.68	59.41
	<b>Total</b>				<b>191,054.01</b>	<b>195,073.93</b>	<b>140,500.33</b>



**NOTE 20 : TRADE PAYABLES - CURRENT - FINANCIAL LIABILITY**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	AC-COUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2023		AS AT 31ST MARCH, 2022		AS AT 1ST APRIL, 2021	
	<b>LIABILITIES</b>							
	<b>Sundry Creditors for purchase of power</b>							
1	Karnataka Power Corporation Ltd. (Refer Note No. 20.1) - Related Party	41.108					9,227.76	9,227.76
2	JTPCL (Ref Note 20.2)	41.125	997.41	997.41	997.41	997.41	997.41	997.41
	<b>TOTAL</b>			<b>997.41</b>		<b>997.41</b>		<b>10,225.17</b>

Note 20.1 : Power trading was being done by KPTCL till 09-06-2005 and RE Subsidy was accounted to meet the shortfall to earn the required return. The accumulated Past RE Subsidy till 09-06-2005 has not been released by Government of Karnataka (GoK) in spite of repeated requests by KPTCL. As on 31-03-2016 in the books of KPTCL, there was a balance of INR 986,49.69 lakhs of past RE subsidy dues receivable from GoK and past power purchase dues of INR 2024,84.18 lakhs (including interest of INR 1136,05.72 lakhs) (KPCL INR 1997,55.83 lakhs - + VVNL INR 27,28.35 lakhs) payable to KPCL. KPTCL is not charging any interest on past RE Subsidy receivable from GoK. However KPCL is charging interest on the past power purchase dues. In order to settle this issue, KPTCL has requested Energy Department, GoK to transfer the balances under past RE subsidy dues receivable from GoK as well as past Power purchase dues payable by KPTCL to KPCL to the ESCOMs. In the meantime, KPCL in its 252nd Board of Directors meeting held on 29-07-2016 has decided to write-off interest receivable from KPTCL to the extent of INR 364,14.00 lakhs and not to charge interest on KPTCL from 2015-16 and onwards. KPTCL had provided towards interest on belated payment of power purchase dues amounting to INR 103,38.07 lakhs for FY 2015-16 also. Further, in the 105th meeting of Board of Directors held on 04-07-2017, it has been resolved that KPTCL is to request the GoK to issue necessary Orders to KPTCL to transfer past RE Subsidy dues and Power purchase dues of KPCL to ESCOMs. GoK vide Order No. EN 67 PSR 2017 dated 31-07-2017 has accorded approval for transfer of outstanding power purchase cost of INR 888,78.45 lakhs interest of INR 467,52.07 lakhs relating to KPCL along with outstanding subsidy of INR 986,49.69 lakhs receivable from Government from KPTCL to ESCOMs and to account the net of receivable and payable arising from the above transaction under proposed adjustment to Net Worth account in the books of KPTCL for 2016-17. Accordingly, KPTCL has transferred RE Subsidy dues of INR 986,49.69 lakhs and Power Purchase Cost of INR 888,78.45 lakhs relating to KPCL to ESCOM's. The interest on Power Purchase Dues written off by KPCL amounting to INR 364,14.00 lakhs and INR. 103,38.07 lakhs provided during 2015-16 by KPTCL has been accounted as income for FY 2016-17 and remaining interest portion of INR 668,53.20 lakhs was shown as power purchase liability towards KPCL in the Books of KPTCL as on 31.03.2019. During FY 2019-20, FY 2020-21 and FY 2021-22 KPTCL has paid INR.300,00.00 lakhs, INR 276,39.90 lakhs. and INR 92,27.76 lakhs respectively to KPCL.

Note 20.2 : JTPCL (now JSW) had entered into an agreement on 7.11.2000 to sell 100MW Power to KPTCL from its Toranagallu plant for a period of 5 years starting from Aug-2000. As per clause 8.1 of the PPA, the tariff charges for the first tariff period shall be Rs 2.60/ kwh upto 657 Million units in a tariff period with escalation @ 5% every year from the commencement of second Tariff period on then existing rate and Rs 2.20per Kwh. KPTCL had made Payment according to the PPA till June-2002. KERC vide order dated 8.7.2002, reduced the tariff to Rs 2.36 per unit instead of Rs 2.60/unit up to 657 Mus beyond that, tariff will be Rs 1.88/Unit and yearly escalation would be 2.5% and also grid support charges shall be recovered from the JTPCL based on the current Demand charges applicable for the HT industries. The revised rates were paid from July 2002 onwards. Meanwhile, JTPCL had filed a petition in the High Court against the KERC Order in MFA 4795/2002, High court passed the Interim order on 19.11.02 ordered to recovery excess amount paid to JTPCL by KPTCL from Aug 2000 to June 2002 in 10 Installment and fixed the tariff at Rs 2.48 per unit for energy supplied from Nov 2002 with escalation of 5% every year upto 657 Mus. Initially, bills were paid at PPA rate ie up to June 2002, thereafter from July 2002 to Oct-2002 energy was paid as per the KERC order and from Nov 2002 to March-2004 bills were paid as per the interim order of High Court. The amount paid as per PPA for energy supplied from Aug 2000 to June 2002 was recovered in 10 Installments starting from Nov-2002. Subsequently on 8.4.2004, High court of Karnataka passed a Final order on 8.4.2004 in MFA 4795/2002, and directed KPTCL to arrange payment as per PPA terms and conditions. From April 2004 onwards bills were paid as per the PPA and the amount recovered in previous bills as per High court order had not been paid. Total amount withheld as on 31.3.2004 was Rs. 104.92 Cr excluding the interest amount from Aug-2000 to March-2004. KPTCL had filed SLP before Hon'ble Supreme Court against the Hon'ble High Court order. Hon'ble Supreme court of India vide order dated 23.1.2007 was directed to KPTCL to deposit sum of Rs. 5000.00lakhs before 1st of March-2007 and another sum of Rs. 5000.00lakhs by 1st April-2007 to Jindal Thermal Power Co limited and on such deposit Jindal Power Company Limited was to submit Bank Guarantee to KPTCL. Accordingly, KPTCL was deposited the above said amount on 1st March and 1st April of 2007 and JTPCL has furnished the Bank guarantees for such deposited amount. Pending judgment of Hon'ble Supreme Court, the amount paid to JTPCL has been reduced from the payable.

The Hon'ble Supreme Court of India vide judgment dated 22.11.2022 directed JTPCL to pay a sum of INR 50,00.00 lakhs to KPTCL out of INR 100,00.00 lakhs paid by KPTCL to JTPCL and remitted the matter back to High Court for final decision. The extract of the judgment is reproduced "As regards further liability to pay, it will await and depend upon the decision of the High Court. So also, the payment of INR 50,00.00 lakhs by the first respondent (JTPCL), under this judgment, will be subject to the determination to be made by the High Court." Hence, the INR 50,00.00 lakhs received from JTPCL is accounted as liability under account head 46.968(Refer Note.21).





**NOTE 20.3 : Undisputed Trade Payables - Current - Financial Liability**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

Particulars	Outstanding for following periods from due date of payment AS AT 1ST APRIL, 2021				
	Less than 1 year	1-2 years	2-3 years	More than 3 years	Total
(i) MSME	0	0	0	0	0
(ii) Others	0	0	0	9,227.77	9,227.77
(iii) Disputed dues - MSME	0	0	0	-	-
(iv) Disputed dues - Others	0	0	0	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>9,227.77</b>	<b>9,227.77</b>

**NOTE 20.4 : Disputed Trade Payables - Current - Financial Liability**

Particulars	Outstanding for following periods from due date of payment AS AT 1ST APRIL, 2021				
	Less than 1 year	1-2 years	2-3 years	More than 3 years	Total
(i) MSME	0	0	0	0	0
(ii) Others	0	0	0	-	0
(iii) Disputed dues - MSME	0	0	0	0	0
(iv) Disputed dues - Others	0	0	0	997.41	997.41
<b>TOTAL</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>997.41</b>	<b>997.41</b>

**NOTE 20.5 : Undisputed Trade Payables - Current - Financial Liability**

Particulars	Outstanding for following periods from due date of payment AS AT 31ST MARCH, 2022				
	Less than 1 year	1-2 years	2-3 years	More than 3 years	Total
(i) MSME	0	0	0	0	0
(ii) Others	0	0	0	0	0
(iii) Disputed dues - MSME	0	0	0	0	0
(iv) Disputed dues - Others	0	0	0	-	0
<b>TOTAL</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

**NOTE 20.6 : Disputed Trade Payables - Current - Financial Liability**

Particulars	Outstanding for following periods from due date of payment AS AT 31ST MARCH, 2022				
	Less than 1 year	1-2 years	2-3 years	More than 3 years	Total
(i) MSME	0	0	0	0	0
(ii) Others	0	0	0	-	0
(iii) Disputed dues - MSME	0	0	0	0	0
(iv) Disputed dues - Others	0	0	0	997.41	997.41
<b>TOTAL</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>997.41</b>	<b>997.41</b>



**NOTE 20.7 : Undisputed Trade Payables - Current - Financial Liability**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

Particulars	Outstanding for following periods from due date of payment AS AT 31ST MARCH, 2023				
	Less than 1 year	1-2 years	2-3 years	More than 3 years	Total
(i) MSME	0	0	0	0	0
(ii) Others	0	0	0	0	0
(iii) Disputed dues - MSME	0	0	0	0	0
(iv) Disputed dues - Others	0	0	0		0
<b>TOTAL</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

**NOTE 20.8 : Disputed Trade Payables - Current - Financial Liability**

Particulars	Outstanding for following periods from due date of payment AS AT 31ST MARCH, 2023				
	Less than 1 year	1-2 years	2-3 years	More than 3 years	Total
(i) MSME	0	0	0	0	0
(ii) Others	0	0	0		0
(iii) Disputed dues - MSME	0	0	0	0	0
(iv) Disputed dues - Others	0	0	0	997.41	997.41
<b>TOTAL</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>997.41</b>	<b>997.41</b>



**NOTE 21 : OTHER CURRENT FINANCIAL LIABILITIES**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2023		AS AT 31ST MARCH, 2022		AS AT 1ST APRIL, 2021	
I	Interest accrued but not due on borrowings	46.710	422.28	422.28	350.09	350.09	383.95	383.95
1	Interest accrued and due on borrowings	46.710	4.29	4.29				
II	Staff Related Liabilities							
1	Pension & Leave contribution remitted by other Department payable to P&G Trust	44.275	96.36		91.63		115.00	
2	KPTCL Contribution to Pension Scheme with effect from 01/04/2006	44.150, 44.151, 44.152	1,250.02		1,159.10			
3	Salary payable (Refer Note 21.7 & Note 4A.1)	44.310 & 44.311	177.65		363.89		318.68	
4	Family Benefit Fund	44.141, 44.142, 44.143	65.42		62.62		55.72	
5	Ex-gratia payable (Ref Note No. 21.3 & 37.8)	44.330	686.43		686.70		705.99	
6	KPTCL Pensioners / Family Pensioners Family Benefit / Security Fund (Refer Note 21.8)	46.103	2,475.31		2,524.43		2,669.33	
7	Payable to Employee Welfare Trust (Refer Note No. 21.1)	46.954	113.99		113.99		113.99	
	<b>Sub-Total</b>			<b>4,865.18</b>		<b>5,002.36</b>		<b>3,978.71</b>
III	<b>OTHERS</b>							
1	Un-issued Cheques	46.911	37.98					
2	UI charges collected from STOA customers and payable / adjustable to ESCOMS , DSM Charges and Power system development fund to be utilised as per the directions of KERC. Payable to ESCOMS / STOA Generators (Refer Note No. 21.5)	46.937 , 46.471, 46.472 42.214 to 42.216	9,095.34		8,163.05		6,757.51	
3	Sundry Liabilities (Refer Note No. 21.2 & 21.9)	46.9	20,895.80		24,449.01		24,512.90	
4	Miscellaneous Deposit (Refer Note 21.6)	46.966	1,596.87		625.75		1,052.73	
5	Liability for Expenses	46.410 To 46.470	32,237.25		8,269.33		8,058.42	
6	Retention Money - Bill amount retained as per terms of P.O / Turnkey Contract	46.104	46,467.06		14,966.92		54,471.19	
7	Liability for Suppliers/Works	42	52,763.33		44,126.20		9,158.30	
8	Payables - BESCO - Related Party	42	5,744.80		5,701.63		9,120.26	
9	Payables - MESCOM - Related Party	42	1,060.63		956.75		1,428.58	
10	Payables - HESCO - Related Party	42	3,211.96		3,072.08		4,407.77	





11	Payables - GESCOM - Related Party	42	628.66		621.88		702.53	
12	Payables - CESCO - Related Party	42	1,351.53		1,091.50		1,411.94	
13	Security Deposits in cash from Suppliers / Contractors	46.101	2,660.93		2,207.24		2,145.18	
14	Other Payable to P&G Trust (Refer Note No. 15A.3)	46.909, 46.119	54,692.12		51,944.72		46,950.32	
15	Stale Cheques	46.910	17.57	232,461.83	34.01	166,230.07	30.23	170,207.86
	<b>TOTAL</b>			<b>237,753.58</b>		<b>171,582.52</b>		<b>174,570.52</b>

Note 21.1 : Payable to Employee Welfare Trust amounting to INR 1,13.99 lakhs (Previous Year : INR 1,13.99 lakhs) pertaining to amount collected from employees towards Employee Welfare Trust, vide Corporate Order No.KPTCL/B16/4678/2006-07(B) dated 24.03.2009. Board of Directors of KPTCL at its 138th Meeting held on 18.04.2022 reconstituted KPTCL and ESCOMs Employees Welfare Trust with revised objectives. The amount will be transferred to the Trust after completing the formalities and modalities.

Note 21.2 : (a) Sundry liabilities includes amount collected after 30-11-2012 in respect of Network Augmentation charges. The same has to be refunded to captive generators as per KERC Order No. N/64/11 dated 30-11-2012 to the extent of INR 15,22.18 lakhs (Previous Year : 10,29.38 lakhs)

(b) The Company had recognised revenue for the financial years 2014-15 to 2018-19 amounting to INR 160,67.80 lakhs in respect of transmission charges of Natural ISTS lines billed on PGCIL based on the CERC tariff order for financial year 2013-14. Subsequently, CERC issued tariff order on 12th June 2019 for the said years reducing the tariff amounting to INR 9,29.82 lakhs. During the financial year 2018-19, the Company reversed the differential amount of revenue of INR 151,37.98 lakhs and credited to sundry liabilities. The company filed a review petition before CERC seeking to modify their order dated 12.06.2019 and restore the proposed tariff rates. Simultaneously, the Company filed an appeal before Appellate Tribunal for Electricity (DFR No.2295 / 2019) requesting for setting aside the CERC order dated 12.06.2019 and to direct CERC to pass necessary orders allowing the rates proposed by the Company. During the current year the company has adjusted an amount to the extent of INR 40,97.24 lakhs. The impact if any, arising out of the petition/appeal will be accounted in the year in which order will be passed.

(c) Based on Regional Energy Accounting (REA) reading of Southern Regional Power Committee (SRPC) website, the Company was demanding wheeling charges for Goa, Telangana, Andra Pradesh, Tamilnadu, KSEB & Pondicherry from December 2005 for the energy wheeled by respective states in respect of Inter State Transmission Lines. KPTCL has filed a petition before KERC (Petition No. 225/TT/) to consider Yearly Transmission Charges (YTC) for these ISTS Lines. The CERC in its order dated 28.01.2016, has considered these as Natural ISTS Lines and YTC has been fixed by CERC. As such, KPTCL has claimed these YTC from July-2011 and onwards regularly. The wheeling charges collected from other states from July-2011 to May-2016 needs to be refunded to these states. During the current year the company has refunded INR 33,60.99 lakhs to concerned states. The balance to be refunded is INR 13,68.09 lakhs (As at 31st March 2022 INR 47,29.07 lakhs). The same is included in the sundry liabilities.

Note 21.3 : Exgratia paid to employees in lieu of Bonus from the Financial year 2014-15 to 2021-22 is approved by the Chairman (Chief Minister / Energy Minister) and subject to ratification by the Government of Karnataka. There was no concurrence from the Finance Department for payment of Ex-gratia.

Note 21.4: No intimation / confirmation has been received by the Company from the Vendors with regard to their status under the Micro, Small and Medium Enterprises Development Act, 2006 and hence no disclosures is made in respect of (i) Amount due & Outstanding to suppliers as at the end of the accounting year, (ii) Interest paid during the year (iii) Interest due & payable at the end of the accounting year and (iv) Interest accrued and unpaid at the end of the accounting year.

Note-21.5 : a) Account code 46.472 (Power System Development Fund to be utilised for the purpose as specified by the state commission) amounting to INR 7,10.09 lakhs (As at March 2022 INR 6,25.99 lakhs) is pending to be utilized, as the specific directions from the state commission is yet to be received.





(b) Amount of INR 64,46.24 lakhs (As at 31st March 2022 INR 74,76.97 lakhs, As at 1st April 2021 INR 55,88.98 lakhs) represents amount Payable to ESCOMs/STOA Generators/IPPs towards UI/ deviation and backup power supply charges of ESCOMs/STOA Generators/IPPs.

Note 21.6 : a) Miscellaneous deposits includes amount recovered from contractors in respect of EPF contribution in case of New recruitments made from 01.04.2016 to 31.03.2021 for which the Govt of India has borne under PMRJY Scheme amounting to INR 57.97 lakhs (As at 31st March 2022 INR 61.19 lakhs).

b) Includes INR 15,96.87 lakhs being amount received from various parties kept in abeyance pending documentation/ identification of parties of such receipts.

Note 21.7 : Salary payable to employees include INR 1,68.12 lakhs (As at 31st March 2022 INR 2,97.03 lakhs) pertaining to the recoveries made from retired employees as on 31st March 2023 on account of non-effecting of TDS on EL Encashment Amount paid at the time of their retirement in the FY 2012-13, 2013-14 & 2014-15. Consequent to withdrawal of Appeal by Income Tax Department, the amount has to be collected from IT Department and payable to Retired employees.

Note 21.8 : In the absence of appropriate basis for determining current/non-current classification, the same is entirely classified as current.

Note 21.9: Under Ministry of Power, Government of India, Power Grid Corporation of India Limited ("PGCIL") was handed over the work of establishing Renewable Energy Management Centers ("REMC") as part of control infrastructure of Green Energy Corridor. After completion of REMC project by PGCIL, the assets amounting to INR 893.17 lakhs were handed over on 19.02.2020 to SLDC unit of KPTCL for operation and maintenance related activities of REMC. The company had not recorded the same in the books of accounts in the prior years. During the year, the company has accounted property, plant and equipment to the tune of INR 458.57 lakhs and Intangible assets to the tune of INR 444.60 lakhs. The said amounts have been restated and shown in the opening balance as on 01.04.2021.

In addition, PGCIL has mandated for maintenance of REMC control infrastructure (1year warranty + 6years AMC) with Chemtrols Industries Pvt Ltd ("The agency") . These AMCs shall be operated by KPTCL directly with Agency and Company acts as an intermediary between PGCIL and the agency for compliance of the said arrangement. The role of Company is to receive funds from PGCIL and make payments to the agency. The obligation of Company to pay the agency arises upon receipt of funds from PGCIL and accordingly has recognised payable amounting to INR 1.82lakhs in the books of accounts which is subsequently paid.





**NOTE 22 : OTHER CURRENT LIABILITIES**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2023		AS AT 31ST MARCH, 2022		AS AT 1ST APRIL, 2021	
I	Grants							
1	Contribution towards cost of capital assets (Refer Note No. 18.4 to 18.6)	55.1	8,876.53		7,973.21		5,742.75	
2	Special Grant towards Capital Works (Refer Note No. 18.1 & 18.9)	55.310, 55.320, 55.500	1,206.72	10,083.25	1,445.16	9,418.37	1,226.37	6,969.13
II	<b>Other Payables</b>							
		46.923,46.926,46.927,46.941,46.951,46.921, 46.956, 46.958, 46.960, 46.997, 46.998, 46.901 to 46.904						
1	Statutory dues (Refer Note 22.3)		4,636.98	4,636.98	4,965.54	4,965.54	3,847.23	3,847.23
2	Penalty recovered pending decision for refund(Ref Note. No.22.2)	46.109	37,120.80	37,120.80	31,445.18	31,445.18	23,464.67	23,464.67
3	Advance received towards execution of Deposit Contribution works	47.3	37,025.12	37,025.12	30,203.83	30,203.83	21,853.27	21,853.27
4	Advance received for sale of Stores scrap etc.,	46.922	423.55	423.55	112.15	112.15	270.91	270.91
5	Deferred Income	46.914, 46.943	8,926.02	8,926.02	6,000.85	6,000.85	4,834.22	4,834.22
6	Inter Unit Accounts (Refer Note No. 22.1)	31 , 32	3,701.33	3,701.33	3,701.73	3,701.73	3,702.54	3,702.54
	<b>TOTAL</b>			<b>101,917.05</b>		<b>85,847.65</b>		<b>64,941.97</b>

Note 22.1 : IUA - Materials, Released assets and Personnel represents un reconciled/un responded entries in the Inter Unit Accounts. The management is in the process of reconciliation of the differences. Inter Unit Account - INR 37,01.33 lakhs (Previous Year : INR 36,99.64 lakhs) represents net credit balance details are given below:

PARTICULARS	ACCOUNT CODE	Debits un-paired	Credits un-paired	Debits un-paired	Credits un-paired	Debits un-paired	Credits un-paired
IUA Materials	31.3	73.85	1,646.39	73.85	1,646.34	43.61	1,616.91
IUA-Rel Assets	32.3	1,975.34	4,104.13	1,973.56	4,100.70	1,791.02	3,918.17







Note 22.2: Penalty recovered from M/s MEI Ltd during the period from FY 2015-16 to FY 2019-20 amounting to INR 8,66.63 lakhs has been transferred to income in respective years as the Company has not filed delay condonation application with KPTCL for claiming the refund. Energy Department, GoK vide letter No. Energy 188 EEB 2020 dated 20/06/2020 has requested KPTCL to refund the Penalty to M/s MEI Ltd. KPTCL is in the process of taking decision regarding the issue.

Note 22.3: Balance in GST payable accounts is under reconciliation with GST records and upon completion adjustment entries, if any, will be made in the books of accounts.

**NOTE 23 : PROVISIONS - CURRENT - LIABILITIES**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2023	AS AT 31ST MARCH, 2022	AS AT 1ST APRIL, 2021
I	Provision for Employee Benefits				
1	Provision for Pension and Gratuity payable to P&G Trust (Refer Note No. 23.1 & 23.2)	44.122	7,816.16	9,462.46	16,353.22
2	Pension & Leave Contribution collected from employees for counting their past services in other Depts.& Payable to P&G Trust	44.274	3.75	-	-
3	Provision for Leave Encashment	"44.130 "	4,950.43	4,085.02	4,064.36
4	Provision for Half Pay Leave	44.133	1,081.62	834.89	744.20
5	Provision for Gratuity & Family Pension - NDCPS employees payable to Trust (Refer Note 23.3)	44.136 & 44.137	11,178.83	8,588.72	17,831.26
II	<u>Other Provisions</u>		-	-	-
1	Liability for work completed in the field but bills not received	42.601	33,006.53	36,950.95	17,380.84
2	Provision for loss or write off of shortages found on physical verification of stock	46.964	74.07	48.70	-

Note 23.1 : Liability for pension and gratuity for the employees who were in service up to 31.5.2002 is met by the Government of Karnataka and liability for subsequent period arising from 01.06.2002, is met by the Corporation by contribution to the Trust, at percentage intimated by the Trust.

a) Govt. of Karnataka has brought an amendment to Rule 4 of Karnataka Electricity Reforms (Transfer of undertaking of KPTCL and its personnel to Electricity distribution and Retail Supply Companies), Rules 2002, vide Notification No. Energy/168/PSR/2022 dated 09/11/2022, to claim the Government portion of Pension Contribution through tariff by filing an application before the State Regulatory Commission.

b) State Govt. vide Order dated Energy/168/PSR/2022, dated 15/11/2022 read with corrigendum dated 24/11/2022 directed that outstanding Government contribution for FY 2021-22 and FY 2022-23 amounting to Rs.3353.27 crores shall be claimed through KPTCL Tariff, equally over next three years from FY 2023-24.



c) KPTCL while filing tariff before KERC, claimed Govt portion of Pension contribution. KERC opined that the payment of Govt portion of P&G Contribution has to be met by the Government on the basis of 'Pay As you Go' as was ordered by the Govt. If the Govt intends to amend the existing Rules, the amended Rules will have prospective effect and cannot be given effect retrospectively from FY 2021-22 onwards. Hence, as per the applicable provision of the GoK Rules in the relevant periods, and the provisions of Tripartite Agreement agreed between the parties, the GoK portion of the contribution to P&G Trust shall be payable by GoK only and the Commission is unable to consider the above claims in the revised ARR of KPTCL for FY22. Hence, Govt portion of P&G contribution shall be payable by Govt only and KERC is unable to consider the KPTCL claim.

Based on the above decision of KERC, KPTCL has not accounted Govt portion of P&G contribution in the books of Accounts amounting to INR 2734,10.00 lakhs.

Note 23.2 - Employees appointed prior to 01.04.2006 : The Company has created provision towards Pension and Gratuity based on the contribution rates provided by the Actuary vide draft Actuarial valuation Report dated 27/07/2023 for the year ending 31/03/2023 amounting to INR 183,01.92 lakhs and INR 24,77.84 lakhs towards Pension and Gratuity respectively. The Company has also made provision for employees deputed to TBHE amounting to INR 48.75 lakhs and INR 6.72 lakhs towards Pension and Gratuity respectively.

	2022-23*	2021-22	Remarks
Pension	72.21%	65.37%	Percentage of Basic+ Dearness Pay+DA
Gratuity	11.28%	7.53%	Percentage of Basic+Dearness Pay

Particulars (Pension & Gratuity)	Movement in provision					
	Account code	Opening Balance	Provision made during the year*	Payment made to Trust during the year	Prior period adjustments	Closing Balance
<b>Employees appointed prior to 01.04.2006</b>	<b>44.122</b>	<b>9,462.46</b>	<b>20,835.22</b>	<b>22,481.53</b>	<b>-</b>	<b>7,816.16</b>

Note 23.3: a) GoK had issued an Order (GoK Order No : AE 34 PEN 2018, Bangalore dated 23.06.2018) modifying the scheme of NDCPS w.e.f 01.04.2018 by bringing in the entitlement of gratuity for retired employees/in case of death of employees covered under NDCPS up to a maximum of Rs. 20 Lakhs in addition to the existing benefits for employees covered under NDCPS. GoK has also provided an option for dependents of employees in case of death of employees while in service to either to receive the amount available to his account or to receive family pension by forfeiting the balance available to his account. The provision for gratuity is provided based on the provisional valuation furnished by LIC amounting to INR 178,31.26 lakhs as on 31.03.2021. During FY 2021-22 KEPTG got the actuarial valuation done from the certified actuaries and issued the order vide No. NDCPSFPGT/F6/2022-23/Cys-03 dated: 30/05/2022 indicating the opening balance of liability for FY 2018-19 and method of computation of gratuity for the years 2019-20, 2020-21. Based on the said order KPTCL has computed gratuity liability upto FY 2020-21 amounting to INR 75,00.26 lakhs. Liability excess provided in earlier years based on provisional valuation furnished by the LIC is withdrawn during FY 2021-22 amounting to INR 178,31.26 lakhs.

During the current financial year provision towards gratuity and family pension for FY 2022-23 is computed based on draft Actuarial valuation report furnished by the KENDCPS Family Pension and Gratuity Trust amounting to INR 2590.11 lakhs.

b) GoK vide Order No. AE 34 PEN 2018, dated 23/06/2018 has extended the facility of Family pension to the nominees of NDCPS employees who died while in service on or after 01/04/2018, subject to condition that the amount accumulated in pension fund of the deceased employee (employee and employer portion of contribution along with interest) has to be surrendered to GoK by the nominee, in case the nominee opt for family pension.

GoK has modified the above Order vide Order No. AE/PEN/264/2021 dated 30/05/2022 by admitting the nominee to draw employee portion contribution and interest thereon from the deceased employee pension fund and to surrender employer portion and interest thereon to GoK, in case the nominee opt for family pension.

The above modified GoK Order was adopted by the Company vide Order No. KPTCL/B16/ KENDCPSC/B93/36012/2023-24 dated 06/06/2023. Accordingly, Actuarial valuation for determining family pension liability and contribution rates, was got done by NDCPS family pension and Gratuity trust from a certified actuary.

The actuary has submitted draft actuarial valuation report as at the end of 31/03/2023 on 25/07/2023. Based on contribution rates provided in draft actuarial valuation report, the company has made provision towards family pension contribution amounting to Rs. 13,93.00 lakhs





**Note 23.3 (c) Employees appointed on or after 01.04.2006**

	<u>2022-23*</u>	<u>2021-22</u>	<u>Remarks</u>
Family Pension	0.51	-	Percentage of Basic+ Dearness Pay+DA
Gratuity	3.09	2.74	Percentage of Basic+Dearness Pay (Employees appointed before 13.02.2015)
Gratuity	2.76	2.01	Percentage of Basic+Dearness Pay (Employees appointed after 13.02.2015)

(Amount in Rst. Lakhs, unless otherwise stated)

Particulars (Pension & Gratuity)	Movement in provision					
	Account code	Opening Balance	Provision made during the year*	Payment made to Trust during the year	Prior period adjustments	Closing Balance
Gratuity	44.136	8588.72	1197.11	0.00	9785.83	9785.83
Family Pension	44.137		1393.00		1393.00	1393.00
<b>TOTAL</b>		<b>8588.72</b>	<b>2590.11</b>	<b>0.00</b>	<b>11178.83</b>	<b>11178.83</b>

**NOTE 24 : CURRENT INCOME TAX LIABILITIES (NET)**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2023		AS AT 31ST MARCH, 2022		AS AT 1ST APRIL, 2021	
1	Provision for Income Tax	46.8	13,008.23	13,008.23	14,191.08	14,191.08		
	<b>TOTAL</b>			<b>13,008.23</b>		<b>14,191.08</b>		





**NOTE 25 : REVENUE FROM OPERATIONS**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2022-23		PREVIOUS YEAR 2021-22	
<b>I</b>	<b>Transmission Charges :-</b>					
1	BESCOM - Related Party	61.211	242,399.73		203,246.00	
2	MESCOM - Related Party	61.212	35,485.96		28,978.99	
3	HESCOM - Related Party	61.213	89,310.31		72,334.19	
4	GESCOM - Related Party	61.214	56,258.00		43,947.31	
5	CESCO - Related Party	61.217	52,781.20		45,960.15	
6	Open Access Customers	61.218	2,899.88		1,908.63	
7	Long term open access customers - South Western Railways	61.221	203.31		818.20	
8	Natural ISTS Lines (Refer Note No. 25.2)	61.222	84.81		82.08	
9	Transmission Charges - Applicable to Non-ISTS Lines (Refer Note No.25.3)	61.224	-		3,762.41	
	<b>Sub - Total</b>			<b>479,423.20</b>		<b>401,037.96</b>
<b>II</b>	<b>Other Operating Income</b>		-	-	-	-
1	Reactive Energy Charges demanded on IPPs	62.361	393.74		81.26	
2	Open access Processing fee	62.363	178.15		162.20	
3	Excess found on physical verification of Materials Stock	62.905	156.74		93.41	
4	Supervision Charges (Refer Note No. 25.5)	62.907 & 62.909	2,207.34		1,946.32	
5	Consultancy Charges (Refer Note No. 25.8)	62.922	2,235.45		930.80	
6	Incentive for Transmission System availability	62.913	3,091.00		2,531.00	
7	Income from Other Operations (Refer Note No.25.6, 25.7)	61.907 to 61.910, 61.920, 61.922, 61.924, 62.367, 62.368, 62.911, 62.919, 62.941, 62.942	3,510.03		2,869.06	
8	Grid support charges	61.800	498.04		474.32	
9	SLDC charges	61.803, 61.804	1,442.65		739.66	
	<b>Sub - Total</b>			<b>13,713.14</b>		<b>9,828.03</b>
	<b>TOTAL</b>			<b>493,136.34</b>		<b>410,865.99</b>





Note 25.1 : The company is mainly engaged in the business of transmission of power. The tariff for transmission of power is determined by the KERC through tariff regulations. The tariff is based on capital cost admitted by KERC and provides for transmission charges recovery of annual fixed cost consisting of Return on equity, Interest on loan capital, Depreciation, interest on working capital and Operation & Maintenance expenses. This form of rate regulation is known as cost-of-service regulations, which provide the Company to recover its costs of providing the goods or services plus a fair return.

Note 25.2: CERC has issued tariff order in respect of transmission charges towards Natural ISTS lines vide order no.276/TT/2020 dated 04.02.2021 for FY2019-20 to FY 2023-24. Transmission charges demand for FY2022-23 amounting to INR 84.81 lakhs has been accounted as current year income.

Note 25.3 : The KERC has approved vide its Order no.33/2020 dated 8th October, 2021 Yearly Transmission Charges (YTC) of INR 6,23.47 lakhs for the FY 2017-18, INR 10,35.27 lakhs for the FY 2018-19 in respect of 9 No.s of 220 kv Non-ISTS lines and INR 21,03.67 lakhs for the FY 2019-20 in respect of 12 No.s of 220 kv Non-ISTS lines, which is recognised as income during the FY 2021-22. The KERC has not issued YTC for FY 2020-21 and onwards. Hence, YTC income for FY 2020-21, FY 2021-22 and FY 2022-23 is not recognised by the Company.

Note 25.4 : GoK vide Order dated 24/07/2018 has directed KPTCL to reduce the Supervision charges from 10% to 2.5% on Self execution works carried out by National Highway Authorities of India (NHAI) for shifting of lines. GoK vide said Order has assured to reimburse the difference of Supervision charges through release of subsidy.

“Note 25.5 : (a) O&M Income from IPP's have been accounted amounting to INR 10,86.95 lakhs (Previous Year: 10,65.49 lakhs). (b) For the current year, company has accounted all the income on accrual basis. Income accounted on cash basis during current year for which services are yet to be rendered are restored as liability.”

Note 25.6 : Company has issued suitable guidelines for recovery of Cost of infrastructure spared to applicants of Self Execution Works vide order ref No.KPTCL/B28(a)/32543/12-13 dated: 11/12/2020.

Note 25.7 : KPTCL vide Order No. KPTCL/B19/345/85-86 dated 26/07/2018 accorded approval to collect 15% consultancy charges with applicable statutory charges towards service rendered and time spent in respect of DC works with effect from 27/06/2018.

Note 25.8: Transmission charges demanded as per KERC order dated 4th April 2022 including incentive.





**NOTE 26 : OTHER INCOME**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2022-23		PREVIOUS YEAR 2021-22	
<b>I</b>	<b>Interest</b>					
1	Interest on Staff Loans and Advances	62.210 to 62.214	2.09			
2	Interest on Bank Deposits	62.222 & 62.270	1,217.82		931.19	
3	Interest on BDA loan including penal interest - Related Party	62.271, 62.272			20.72	
4	Interest from Other Departments	62.273	657.68		0.34	
	<b>Sub-Total</b>			<b>1,877.59</b>		<b>952.25</b>
<b>II</b>	<b>Others</b>					
1	Profit on sale of stores / Scrap	62.330 + 62.340	125.18		158.19	
			-		-	
2	Profit on sale of released PPE	62.350	1,465.79		2,546.31	
3	Other Miscellaneous receipts	62.360	2.22		3.06	
4	Rental from Staff Quarters	62.901	809.32		866.83	
5	Rental from others	62.902	28.35		31.02	
6	Rental from BESCO - Related Party	62.925, 62.935	822.80		872.76	
7	Rental from MESCOM - Related Party	62.926, 62.936	164.14		183.06	
8	Rental from HESCO - Related Party	62.927, 62.937	221.49		223.91	
9	Rental from GESCOM - Related Party	62.928, 62.938	72.35		73.50	
10	Rental from CESC - Related Party	62.929, 62.939	139.53		155.93	
11	Excess provision in earlier years no longer required	62.923	875.92		521.68	
12	Revenue recognised on Assets created out of Consumer contribution/Government Grants	62.924, 62.945, 62.946	14,576.97		13,699.71	
13	Gain on Sale of Assets	62.400			46.72	
14	Miscellaneous Recoveries (Refer Note No.26.1, 26.4)	61.907 to 61.924, 62.366, 62.368, 62.914 to 62.917, 62.367, 62.940	3,129.64		6,966.46	
	<b>Sub-Total</b>			<b>22,433.70</b>		<b>26,349.14</b>
	Less: Refunds/ withdrawal of miscellaneous income / transmission charges accounted in the previous year	83.834 & 83.838	-64.12	-64.12	-42.25	-42.25
	<b>GRAND TOTAL</b>			<b>24,247.17</b>		<b>27,259.14</b>





Note 26.1 : Miscellaneous recoveries INR 31,29.64 lakhs include :

(i) One time non refundable charges collected from IPPs towards sparing of land.

(ii) Penalties, liquidated damages recovered and not claimed for more than one year/three years from the date of completion of work amounting to INR 12,27.68 lakhs (Previous Year : INR 25,26.46 lakhs)

(iii) Unclaimed credit balance for more than 3 years under EMD/SD (A C 46.101) amounting to INR 84.54 lakhs (Previous Year : INR 83.70 lakhs) after making correspondences with the respective parties.

(iv) Application fee amount collected towards direct recruitment of officers/employees by KPTCL amounting to INR NIL (Previous year INR 16,41.33 lakhs)

Note 26.2 : Company has issued suitable guidelines for accounting penalty recovered from short closed works vide order ref No.KCO21/6936/2013-14/Vol.3 dtd:03.02.2020.

Note 26.3 : Company has issued suitable guidelines for recovery of Cost of infrastructure spared to applicants of Self Execution Works vide order ref No.KPTCL/B28(a)/32543/12-13 dated: 11/12/2020.

Note 26.4 : KPTCL vide Order No. KPTCL/B19/345/85-86 dated 26/07/2018 accorded approval to collect 15% consultancy charges with applicable statutory charges towards service rendered and time spent in respect of DC works with effect from 27/06/2018.

Note 26.5 : KPTCL vide Circular No. KPTCL/B19/345/85-86 dated 26/07/2018 accorded approval to collect one-time non-refundable charges for the tower foot area and entire corridor inside KPTCL Sub-station premises.

Note 26.6: Penalty recovered from M/s MEI Ltd during the period from FY 2015-16 to FY 2019-20 amounting to INR 8,66.63 lakhs has been transferred to income in respective years as the Firm has not filed delay condonation application with KPTCL for claiming the refund. Energy Department, GoK vide letter No. Energy 188 EEB 2020 dated 20/06/2020 has requested KPTCL to refund the Penalty to M/s MEI Ltd. KPTCL is in the process of taking decision regarding the issue.





**NOTE 27 : EMPLOYEE BENEFIT EXPENSE**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2022-23		PREVIOUS YEAR 2021-22	
I	Salaries and Wages					
1	Salaries (Refer Note No. 27.1)	75	111,288.17		86,459.45	
2	Exgratia	75.5	691.80		690.65	
3	Earned leave encashment & HPL (Refer Note No. 27.5 & 27.2)	75.617, 75.618, 75.920	20,135.02		11,033.04	
4	Payment under workmens compensation Act	75.629	7.23		17.45	
5	Payment to helpers/ employees of Monsoon gang	75.630	3.74		4.15	
6	Terminal Benefits (Refer Note No. 27.5 & 27.3)	75.8	57.89		156.51	
	<b>Sub-Total</b>			<b>132,183.85</b>		<b>98,361.25</b>
II	Contribution to Pension & Other Funds					
1	KPTCL Contribution to P&G Trust (Refer Note No. 27.4) - Related Party	75.830, 75.840	20,844.96		18,304.20	
2	Corporation's Contribution to Labour Welfare Fund	75.763	3.22		2.88	
3	Corporation's portion of EPF contribution in respect of Contract Employees	75.767	38.54		38.92	
4	Pension and Leave contributions made in respect of employees of other Departments	76.165	12.05		14.53	
5	Terminal Benefits - NDCPS Employees (Refer Note -27.4A, 23.3 (a,b&c))	75.841, 75.831, 75.833	11,784.13		15,952.57	
	<b>Sub-Total</b>			<b>32,682.90</b>		<b>34,313.10</b>
III	Staff Welfare					
1	Medical Expenses reimbursement	75.611	684.51		827.97	
2	Leave travel assistance	75.612	0.11		0.01	
3	Others	75.7	262.16		169.55	
	<b>Sub-Total</b>			<b>946.78</b>		<b>997.53</b>
	Less: Expenses shared by ESCOMS	75.910	-2,606.32		-2,645.92	
	Less: KPTCL portion of P&G Trust	75.911	-33.60		-27.33	
	Less: Employee Cost Capitalised	75.9	-5,755.39	-8,395.31	-5,716.50	-8,389.75
	<b>TOTAL</b>			<b>157,418.22</b>		<b>125,282.13</b>

Note 27.1 : Salaries and Wages includes following in respect of employees covered under New Defined Contributory Pension Scheme (NDCPS)

Salaries	75.117	38,150.29	-	28,464.72	28,464.72
Dearness Pay	75.187	13,348.53	-	12,867.54	12,867.54
Dearness Allowance	75.317	15,793.19	-	8,745.92	8,745.92
<b>Total</b>				<b>67,292.01</b>	<b>50,078.18</b>







Note 27.2 : Earned Leave (EL) encashment disbursed during the year

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

75.616-EL encashment employees covered under NDCPS	3,547.36	-	3,763.44
75.617-EL encashment	1,480.32	-	2,186.48
75.618-EL encashment - Retired / Deceased employees	2,692.25	-	2,412.44
<b>Total Amount disbursed during the year</b>	<b>7,719.93</b>		<b>8,362.36</b>

Note 27.3 : Terminal Benefits includes amount paid by the Company in terms of the Scheme on employee's death while in service (Both Employees appointed prior to and after 01.04.2006) amounting to INR 44.71 lakhs (Previous Year: INR 1,40.64 lakhs).

Note 27.4 : Liability for pension and gratuity for service up to 31.5.2002 is met by the Government of Karnataka and liability for the subsequent period arising from 1.6.2002, is met by the Corporation by contribution to the Trust, based on the contribution rates provided by P&G Trust.

Note 27.4 A) : KPTCL Contributions to employees covered under NDCPS scheme who have joined after 01/04/2006 is INR 78,68.01 lakhs (Previous Year : INR 70,40.08 lakhs)

Note 27.5 : Refer Note No. 16.1

Note 27.6: The deputed employees to various Government departments who were not considered for actuarial valuation of earned leave and half pay leave in prior years have been assessed for the current year bearing a cumulative impact of INR 11,01.83 lakhs, Company is in the process of assessing its liability for the year ended 31st March 2022 and effect on opening reserves as on 1st April 2021 will be finished upon completion of the said assessment.

#### NOTE 28 : REPAIRS AND MAINTENANCE

SL. NO	PARTICULARS	A/C CODE	CURRENT YEAR 2022-23		PREVIOUS YEAR 2021-22	
1	Plant and Machinery	74.1	34,904.90		28,330.22	
2	Buildings	74.2	2,681.57		1,531.86	
3	Civil Works	74.3	820.55		620.77	
4	Lines, Cable Net Work Etc.	74.5	7,169.25		3,141.38	
5	Vehicles	74.6	68.75		47.51	
6	Furniture and Fixtures	74.7	1.22		0.33	
7	Office Equipments	74.8	59.55		65.63	
	Sub Total		45,705.79	45,705.79	33,737.70	33,737.70
	Less: Expenses shared by ESCOMS (Refer Note No. 28.1)	74.910	-1,140.14		-313.85	
	Less: R & M Expenses Capitalised	74.900	-66.22		-1.45	
	<b>TOTAL</b>			<b>44,499.43</b>		<b>33,422.40</b>

Note No. 28.1 : Expenses borne by KPTCL in respect of Repairs & Maintenance to Residential Quarters of KPTCL which are occupied by ESCOM Employees has been shared based on arm's length arrangement.





**NOTE 29 : ADMINISTRATION AND OTHER EXPENSES**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2022-23	PREVIOUS YEAR 2021-22
<b>I</b>	<b>Administration Expenses</b>			
1	Rent	76.101	155.07	143.56
2	Rates & Taxes (Refer Note No. 29.5)	76.102	2,482.58	1,020.31
3	Expenses incurred towards security arrangements	76.103	1,400.76	1,126.42
4	Pagers cellular phones E-mail, Telephone, Trunk call, Telegrams and Telex Charges	76.111 + 76.112	104.81	114.95
5	Postage	76.113,76.114	161.78	197.58
6	Air net, Internet & Broadband Charges	76.116	646.50	737.95
7	Legal Charges	76.121	353.57	256.67
8	Audit Fees (Refer Note No. 29.1)	76.122	31.86	31.84
9	Consultancy charges	76.123	119.75	26.27
10	Technical Fees	76.124	0.88	1.47
11	Other Professional Charges	76.125 + 76.126 + 76.127 + 76.128 + 76.129	2,606.45	2,198.33
12	Conveyance & Travel expenses	76.131 To 76.135 & 76.137 to 76.139	4,455.61	3,482.65
13	Vehicle running expenses (Refer Note No. 29.3)	76.136	313.07	306.15
	<b>Sub - Total</b>		<b>2,832.69</b>	<b>9,644.15</b>
<b>II</b>	<b>OTHER EXPENSES</b>			
1	Fees & Subscriptions	76.151	39.97	552.66
2	Books, periodicals and dairies	76.152	6.20	5.87
3	Printing & Stationery	76.153	306.56	237.23
4	Advertisement Expenses	76.155	524.83	415.82
5	Computer stationary & floppies	76.156	85.33	77.60
6	Contributions / Donations	76.157	82.47	7.50
7	Electricity Charges	76.158	2,823.75	2,597.76
8	Water Charges	76.160	70.45	67.04
9	Entertainment	76.162	0.51	0.31
10	Crop/Tree cut compensation paid after the commissioning of the Asset	76.169	658.77	401.32
11	Contributions to Workers welfare cess - Work done by KPTCL/Others	76.166,76.167	-	-
12	Corporate Social Responsibility (Refer Note No. 29.4, 37.6 and 37.10)	76.180	2,128.77	1,230.99
13	Miscellaneous expenses (Refer Note No. 29.2)	76.159,76.168, 76.190, 76.191, 76.192	1,466.34	263.26





14	Freight & other material related expenses	76.201 To 76.282	122.03		156.83	
	<b>Sub - Total</b>			<b>8,315.98</b>		<b>6,014.19</b>
	Less: Expenses shared by ESCOMS	76.910	-1,396.59		-938.25	
	Less: KPTCL Portion of P&G Trust - Related Party	76.911	-2.68		-2.50	
	Less: Expenses Capitalised	76.900	-1,414.03	-2,813.30	-1,142.56	-2,083.31
	<b>TOTAL</b>			<b>18,335.37</b>		<b>13,575.03</b>

Note 29.1 : Break up of Audit Fees

	Particulars	2022-23	2021-22		
(a)	Auditor	23.14	23.14		
(b)	For taxation matters	3.73	3.73		
(c)	Others (including GST)	4.99	4.97		
	<b>Total</b>	<b>31.86</b>	<b>31.84</b>		

Note 29.2 :

- a) Miscellaneous Expenses includes Sitting fees paid to Directors-
- |            |            |
|------------|------------|
| 2022-23    | 2021-22    |
| 2.94 Lakhs | 1.80 lakhs |

- Note 29.3 : Vehicle running expenses includes insurance on vehicles.  
Other Assets of the Company are not insured.

Note 29.4 a:

Corporate Social Responsibilities under section 135 of the Act		Amount in Rupees	
SI.No	Particulars	FY 2022-23	FY 2021-22
1	Amount required to be spent by the company during the year	2,138.75	1,197.79
2	Amount of expenditure incurred during the year	2,128.77	129.50
3	Amount spent during the year pertaining to previous year	1,067.98	21.18
4	Shortfall at the end of the year	Nil	1,068.29
5	Related party transactions	Nil	Nil
6	Provision made during the year	Nil	1,230.99
7	Cumulative unspent amount during the year	12.33	1,080.31

- b. The nature of corporate social responsibility activities undertaken by the Company for the year ended March 31, 2023 and 2022 includes education, art and culture, healthcare and COVID-19 infrastructure.  
c. The Company Considers that works taken under CSR are ongoing works. The amount earmarked for these projects kept in a separate Bank account. The Company has 3 years period for spending on these ongoing projects.

Note 29.5 : Due to non-receipt of demand notice from Revenue authorities towards property tax payable by KPTCL, provision for property tax has been made based on Gazette Notification dated 25/02/2016 in respect of land in the jurisdiction of Panchayath. In other cases, KPTCL is pursuing with Revenue authorities for getting property tax demand notices for payment of Property tax. The Company has made certain estimations during the current year and made provisions to the extent ascertained, pending reconciliation of land records as per civil department with the asset register.





**NOTE 30 : FINANCE COSTS**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2022-23		PREVIOUS YEAR 2021-22	
1	APDP works	78.544	6.43		12.86	
2	Short term Loan obtained from Commercial Banks/Financial institutions	78.563	6,148.58		5,199.01	
3	Loans from UCO Bank	78.564	4,934.53		1,381.49	
4	Loans from Vijaya Bank	78.569	2,341.17		3,372.41	
5	Loans drawn from PNB	78.574	12,937.32		6,541.53	
6	Loans drawn from Corporation Bank	78.576	5,867.77		5,753.94	
7	Loans drawn from Bank of India	78.578	2,808.10		3,427.72	
8	Loan from Bank of Baroda	78.579	5,374.09		2,865.29	
9	Loan from Indian Bank	78.591	3,574.32		2,845.21	
10	Loan from Punjab and Sindh Bank	78.593	1,280.74		1,758.94	
11	Loan from Canara Bank	78.594	11,284.36		12,414.20	
12	Loan from SBM	78.595	2,008.32		2,303.93	
13	Loan from SBI	78.596	11,972.10		10,027.58	
14	Loan from Jammu & Kashmir Bank	78.597	3,588.18		3,812.16	
				<b>74,126.01</b>		<b>61,716.27</b>
	Interest on delayed compensation & Other Interest	78.101 & 78.102	0.00	0.00	1.04	1.04
	Interest on delayed payment of Income Tax	78.103	58.02	58.02	927.04	927.04
	Less : Interest and Finance charges capitalised	78.9	-9,880.67	-9,880.67	-11,133.55	-11,133.55
	<b>TOTAL</b>			<b>64,303.36</b>		<b>51,510.80</b>





**NOTE 31 : DEPRECIATION AND AMORTIZATION**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2022-23		PREVIOUS YEAR 2021-22	
1	Amortisation of Lease Hold Assets	77.110	183.84	183.84	67.58	67.58
2	Depreciation on Buildings	77.120	3,094.43		2,755.39	
3	Depreciation on Hydraulic Works	77.130	882.32		762.69	
4	Depreciation on Civil Works	77.140	1,584.45		1,285.89	
5	Depreciation on Plant and Machinery	77.150	64,840.92		56,855.73	
6	Depreciation on lines, cable, network etc., (Refer Note 31.1)	77.160	64,726.99		55,013.74	
7	Depreciation on Vehicles	77.170	580.26		246.29	
8	Depreciation on furniture, fixtures	77.180	156.98		157.06	
9	Depreciation on Office equipments	77.190	25.43	135,891.78	22.76	117,099.55
	<b>Sub-total</b>			<b>136,075.62</b>		<b>117,167.13</b>
10	Amortization on Intangible Assets	77.801	123.27		87.96	
11	Depreciation on Released Assets and Released Assets issued to Repairs	77.151, 77.161, 77.171, 77.181, 77.191	321.37	444.64	243.47	331.43
	<b>Sub-Total</b>			<b>136,520.26</b>		<b>117,498.56</b>
	<b>Less : Depreciation Capitalised</b>	<b>77.900</b>	<b>-70.58</b>	<b>-70.58</b>	<b>-48.71</b>	<b>-48.71</b>
	<b>GRAND TOTAL</b>			<b>136,449.68</b>		<b>117,449.85</b>

Note 31.1 : Company has identified the Fiber Optic Cables that has been included under PPE (Depreciated at 5.28%) for which depreciation at SLM Rate is fixed at 6.33% as per the Amendment to KERC Regulations.





**NOTE 32 : OTHER EXPENSES**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2022-23	PREVIOUS YEAR 2021-22
1	Asset Decommissioning Costs	77.5	947.29	521.31
2	Small & Low value items Written off	77.610	10.24	11.84
3	Computer software	77.611	74.23	35.34
4	Losses relating to Fixed Assets	77.7	191.86	22.54
5	Interest component transferred to PSF, FBF & Other Funds in respect of Interest earned	78.851	1,159.69	935.79
6	Bank Charges	78.8	47.47	393.92
7	Transmission charges rebate for prompt payment - MESCOM	79.113	709.72	323.34
8	Bad & Doubtful Debts Written off / provided for (Refer Note No. 32.1)	79.4	1,417.40	887.48
9	Miscellaneous losses and Write offs	79.5 & 79.7	364.88	344.37
	<b>TOTAL</b>		<b>- 4,922.78</b>	<b>- 3,475.93</b>

Note 32.1(A) : O&M Charges demand in respect of IPPs were withdrawn during 2018-19 consequent to Order issued by KERC on 14.12.2018 with retrospective effect from 01.04.2012 reducing the Rate of O&M charges. The Service Tax already demanded & paid to Service Tax Department on such withdrawn demand was accounted as receivable from Service Tax Department in the books of KPTCL amounting INR 99.50lakhs. As there was no provision for filing the return and claim refund from Service tax Department due to expiry of time limit, the Service Tax component is continuing in the books as receivables from Service Tax Department. The provision is made for the same during FY 2020-21.

(B) Provision towards Transformers issued for repairs and not returned to KPTCL for more than one year has been made amounting to INR NIL (Previous Year INR 8,20.01 lakhs)

(C) Service Tax which is already paid by KPTCL on behalf of Firms & onractors was accounted as receivables in the books of KPTCL. Provision towards the same is made amounting to INR NIL (Previous year INR 52.40 lakhs)

(d) Provision made towards wheeling charges in respect of Andhra pradesh and Pondichery demanded during 2011 to 2019 in addition to inter state transmission lines amounting to INR 2,80.15 lakhs during FY 2020-21 (Refer Note 7.5)

(e) Major works south, Bangalore - Provision made for terminated project amounting INR NIL (Previous year INR 53.87 lakhs)

(f) Income Tax Department has leived penalty for delayed payment of TDS and non availability of PAN etc., retrospectively from 2007-08 during 2013-14. KPTCL has paid the penalty amount to IT department on behalf of officers/officials of KPTCL and accounted as recoverable from Employees/Ex-employees. The concerned officials have expressed that the delay is due to non remittance and non filing of TDS and returns by tax consultants firms and problems in IT software. Hence, provision is made for INR NIL (Previous Year INR.13.60 lakhs).

(g) KERC on 14.12.2018 has issued an order determining O&M charges to be collected from IPPs with retrospective effect from 01.04.2012 reducing the Rate of O&M charges. Further, KERC directed KPTCL not to collect O&M charges, in such cases where evacuation lines are maintained by IPPs itself. The Company has already raised O&M Charges demand towards evacuation lines maintained by IPPs in earlier years. As per the directions of KERC the company has to withdraw such O&M charges demanded in respect of IPPs. Hence, the company has made a provision towards Bad & Doubtful Debts amounting to INR 10,22.92 lakhs during the current year.

(h) Provision created for theft of materials lying at site amounting to INR 394.44lakhs (Previous year INR NIL) in respecto of Major works division, Managlore.





**NOTE 33 : PRIOR PERIOD (CREDITS) / CHARGES**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2022-23		PREVIOUS YEAR 2021-22	
<b>I</b>	<b>Income relating to previous years :</b>					
	Receipts from Consumers Relating to prior periods	65.200				
1	Interest income for prior periods	65.400				
	Excess provision for Income Tax in prior periods	65.500				
2	Excess provision for Depreciation in prior periods	65.600				
	Excess provision for Interest and Finance Charges in prior periods	65.700				
3	Other Excess provision in prior periods	65.800				
4	Other Income relating to prior periods	65.900				
	Refund of EPS & EDLI contribution employer's portion from RPFC for the period from 1-01-86 to 31-12-88	65.901				
	<b>Sub - Total (A)</b>					
<b>II</b>	<b>Prior Period Expenses / losses :</b>					
	Short provision for power purchased in previous years	83.100				
1	Operating Expenses of previous years	83.300				
	Excise Duty on generation relating to previous year	83.400				
2	Employee costs relating to previous years	83.500				
3	Depreciation under provided in previous years	83.600				
	Interest and other Finance charges relating to previous years	83.700				
	Other Charges relating to Previous Years	83.800				
	Short Provision for Income tax - previous years	83.810				
4	Administrative Expenses - previous years	83.820, 83.821				
	Withdrawal of Misc. income accounted in Previous years	83.834				
	Materials related expenses - previous year	83.840				
5	Other Expenses relating to prior periods	83.850				
	<b>Sub - Total (B)</b>					
	<b>Net Prior Period credits/(charges) (A-B)</b>					

Note 33.1 : The balances pertaining to FY 2021-22 and FY 2020-21 have been restated. Please refer Note 37.35

**NOTE 34 : EXCEPTIONAL ITEMS**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2022-23		PREVIOUS YEAR 2021-22	
1	Gratuity provision in respect of employees covered under NDCPS made during FY 2019-20 and FY 2020-21 based on provisional actuarial valuation report provided by LIC is withdrawn. (Refer Note No.34.1)				17,831.26	
	<b>TOTAL</b>				<b>17,831.26</b>	





Note 34.1: During the year the Company has made provision for gratuity as per KEPGT order No.NDCPSFGPT/F6/2022-23/Cys-03 dated 30.05.2022 for the financial years 2018-19, 2019-20, 2020-21 cumulatively amounting to INR 75,00.26 lakhs (refer accounting policy detailed in note no.1.15(c)(1)). The Company carried a cumulative provision of INR 178,31.26 lakhs based on valuation as per LIC. Accordingly, the excess provision amounting to INR 178,31.26 lakhs was withdrawn during the financial year 2021-22 and disclosed under exceptional items, since the company believes based on its internal assessment that these were in respect of change in accounting estimates and not relating to errors in prior years.

**NOTE 35 : Current Tax**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2022-23		PREVIOUS YEAR 2021-22	
1	Income Tax - Current year (Net of MAT Credit utilisation of INR 2785.17 lakhs) (Previous year MAT Credit Entitlement of INR 3256.36lakhs) (Refer Note 35.1)	81.100	16,441.98	16,441.98	19,872.96	19,872.96
	<b>TOTAL</b>			<b>16,441.98</b>		<b>19,872.96</b>

**NOTE : 36 Deferred Tax**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2022-23		PREVIOUS YEAR 2021-22	
1	Deferred Tax (Refer Note No. 17)	81.20	2,670.08	2,670.08	24,887.90	24,887.90
	<b>TOTAL</b>			<b>2,670.08</b>		<b>24,887.90</b>

**Note – 37 – Other Notes to Accounts**

37.1 The financial statements of the Company for the year ended 31st March, 2023 have been prepared in accordance with IND-AS.

**37.2 Events after reporting date**

The material subsequent events for the year ended 31 March 2023 have been appropriately disclosed/presented/recognized in the financial statements. During the year 2023-24, the directors are not aware of any other matter or circumstances since the financial year end and the date of this report, not otherwise dealt with in the financial statements, which significantly affects the financial position of the Company and the results of its operations.







37.3 Related Party Disclosures  
Related Parties Transactions:  
(i) Key Managerial Personnel

(Amount in Rs Lakhs, unless otherwise stated)

Sl. No.	Name	Designation	Month / Year	Short term employee Benefits	Post employee Benefits	Other Long term employee Benefits
1	Dr. N. Manjula	Managing Director	01.04.2022 to 31.03.2023	34.72	10.48	-
2	Sri. Chandrashekharaiiah G R	Director (Transmission)	01.04.2022 to 31.03.2023	31.11	13.84	27.59
3	Sri. Jayakumar R	Director (Transmission)	01.04.2022 to 30.04.2023	8.45	4.52	-
4	Sri. Sidlingappa Teli	Director (Finance)	01.04.2022 to 31.03.2023	22.94	2.56	0.76
5	Sri. Mahesh Karjagi	Director (Admn. & H.R.)	01.04.2022 to 31.03.2023	16.31	1.57	-
6	Smt. Ramya Kannan	Company Secretary	01.04.2022 to 31.03.2023	18.35	2.15	0.83
<b>Total - 2022-23</b>				<b>131.88</b>	<b>35.12</b>	<b>29.18</b>

Sl. No.	Name	Designation	Month/Year	Short term employee Benefits	Post employee Benefits	Other Long term employee Benefits
1	Dr. N. Manjula	Managing Director	01.04.2021 to 31.03.2022	29.35	3.04	
2	Sri. Chandrashekharaiiah G R	Director (Transmission)	13.05.2021 to 31.03.2022	26.87	15.62	
3	Sri. Udaykumar B K	Director (Transmission)	01.04.2021 to 30.04.2021	4.17		
4	Sri. Sidlingappa Teli	Director (Finance)	01.04.2021 to 31.03.2022	25.76	2.86	
5	Sri. Mahesh Karjagi	Director (Admn. & H.R.)	15.07.2021 to 31.03.2022	8.63		0.56
6	Sri. Gangadharaswamy G M	Director (Admn. & H.R.)	01.04.2021 to 14.07.2021	0.20		
7	Smt. Ramya Kannan	Company Secretary	01.04.2021 to 31.03.2022	16.72	1.94	0.78
<b>Total - 2021-22</b>				<b>111.70</b>	<b>23.46</b>	<b>1.34</b>



Related Party Transactions:

**Managerial remuneration paid or payable to Key Managerial Personnel:**

(Amount in Rs Lakhs, unless otherwise stated)

Sl. No.	Particulars	2022-23	2021-22
(i)	Salary and Allowance	131.55	111.49
(ii)	Exgratia	0.33	0.21
(iii)	Medical Expenses	0	0
(iv)	Pension & Leave Contribution remitted to Government	12.05	3.04
(v)	Pension & gratuity Contribution payable to P&G Trust	18.36	15.62
(vi)	NDCPS payable to NDCPS trust	2.15	1.94
(vii)	NPS remitted to Government	2.56	2.86
(viii)	Leave Encashment	29.18	1.33
	<b>TOTAL</b>	<b>196.18</b>	<b>136.49</b>

**(ii) Government and Government related transactions:**

100% beneficial interest in the shares of the company lies with the Honorable Governor, Government of Karnataka and other nominees. In light of the same, the company is a 'government-related entity' (with regards to the Government of Karnataka) as defined by "Ind AS 24 (Related Party Disclosures)" i.e., an entity that is controlled, jointly controlled or significantly influenced by a government.

**Name of Controlling Government and Government Related Entities:**

Disclosure on related party transactions is limited to transactions occurred among ESCOMS, Power Company of Karnataka Ltd,(PCKL) Karnataka Power Corporation Ltd (KPCL) & KPTCL &

ESCOMS Pension and Gratuity Trust (KEPGT) as they are also owned by GoK and having significant bearing on KPTCL.

**a. Controlling Government – Government of Karnataka**





**b. Government-Related Entities:**

1. BESCOM
2. MESCOM
3. CESC
4. HESCOM
5. GESCOM
6. PCKL
7. KPCL
8. KEPGT
9. BDA
10. BBMP
11. BAMUL

**The below table presents the transaction between GoK and KPTCL:**

(Amount in Rs Lakhs, unless otherwise stated)

Sl. No.	Particulars	2020-21	Addition	Deletion	2021-22	Addition	Deletion	2022-23
(i)	Share Capital	2182 32.25	-	-	2182 32.25	60 35.25	-	2242 67.50
(ii)	Loans – GoK	11 8.81	-	-	11 8.81	-	118.81	-

**The below table presents the transactions with Government Related Entities:**

(Amount in Rs Lakhs, unless otherwise stated)

Sl. No.	Particulars	Transmission charges*		Rental Income		Reimbursement of expenses	Reimbursement of expenses
		2022-23	2021-22	2022-23	2021-22	2022-23	2021-22
1	BESCOM	242400.00	2032 46.00	822.80	8 72.76	1650.55	14 44.76
2	MESCOM	35486.00	289 78.99	164.14	1 83.06	838.01	6 87.04
3	HESCOM	89310.00	723 34.19	221.49	2 23.91	1439.77	12 97.37
4	GESCOM	56258.00	439 47.31	72.35	73.50	605.97	4 90.39
5	CESC	52781.00	459 60.15	139.53	1 55.93	283.64	2 83.64
6	PCKL	-	-	2.33	12.71	-	-



The below table presents the balances of Government related Entities as on 31.03.2023:

(Amount in Rs Lakhs, unless otherwise stated)

Sl. No.	Particulars	Period	Trade Receivables	Other Receivables	Other payables	Net Other Receivables/ Payables
1	BESCOM	2022-23	1292 93.88	68 94.30	57 44.80	11 49.50
		2021-22	1191 10.62	64 04.13	57 01.63	7 02.50
		2020-21	626 33.02	65 89.36	91 20.26	-25 30.91
2	MESCOM	2022-23	25 98.17	21 99.80	10 60.62	1139.18
		2021-22	22 02.44	20 23.34	9 56.75	10 66.59
		2020-21	14 61.62	20 27.29	14 28.58	5 98.72
3	HESCOM	2022-23	395 72.91	44 10.11	32 11.96	1198.15
		2021-22	1 25.71	34 41.48	30 72.08	3 69.40
		2020-21	NIL	39 51.83	44 07.77	-4 55.90
4	GESCOM	2022-23	115 10.40	48 45.30	6 28.66	42 16.64
		2021-22	119 08.03	45 20.02	6 21.88	38 98.14
		2020-21	9 91.00	46 70.36	7 02.53	39 67.84
5	CESC	2022-23	83 66.19	20 48.56	13 51.53	6 97.03
		2021-22	103 45.41	17 37.90	10 91.50	6 46.40
		2020-21	41 02.09	16 56.01	14 11.94	2 44.07
6	PCKL	2022-23	NIL	2.33	NIL	2.33
		2021-22	NIL	1.16	NIL	1.16
		2020-21	NIL	NIL	NIL	NIL
7	KPCL	2022-23	NIL	46.12	NIL	46.12
		2021-22	NIL	6.27	NIL	6.27
		2020-21	NIL	NIL	92 27.77	-92 27.77

8. The following are the trust made for the purpose of employee benefit

a) Name of Trust: KPTCL & ESCOMS PENSION AND GRATUITY TRUST

b) The following are the transaction with the trust:

Particulars	2022-23	2021-22	2020-21
Contribution made to the Trust during the year (Refer Note 23)	20835.22	18304.20	27760.10
Pension and Gratuity payable to NDCPS and P&G Trust (Refer Note No. 23.1, 23.2 & 23.3)	18994.99	18015.18	34184.48
Pension & Leave Contribution collected from employees for counting their past services in other Depts.& Payable to P&G Trust (Refer Note 23)	3.75	-	-
Pension & Leave contribution remitted by other Department payable to P&G Trust (Refer Note 21)	96.35	91.63	1 15.00
Receivables - P & G Trust-Advance Paid (Refer Note 11)	923.59	673.26	5 98.90

9. Loan given to BDA INR Nil. (Previous year NIL)

10. The amount paid to BBMP towards property tax Rs.78.38 Lakhs/-(Previous Year:Rs.77.09lakhs) and Caution Deposit INR 344.71 lakhs (Previous Year:INR 344.71 lakhs)





### 37.4 Earnings Per Share (EPS)

(Amount in Rs Lakhs, unless otherwise stated)

Sl. No.	Particulars	Current Year	Previous Year
(i)	Basic		
	<b>A. Net Profit for the year (INR)</b>	<b>72,285.48</b>	<b>53,979.39</b>
	B. Weighted Average Number of Equity Shares outstanding during the Year	223,07,408	2,18,23,225
	C. EPS (INR) (In Rupees)	324.04	247.35
(ii)	Diluted		
	<b>A. Net Profit for the year (INR)</b>	<b>72,285.48</b>	<b>53,979.39</b>
	B. Weighted Average Number of Equity Shares outstanding during the Year	223,07,408	2,19,19,360
	C. EPS (INR) (In Rupees)	324.04	246.26

### 37.5 Impairment of Assets

The Company is in the business of transmission of power and work under regulatory regime and the revenue of the Company is being decided by the regulator (KERC). The Company has identified Sub-Stations and Transmission Lines as “Cash Generating Unit”. There are no indicators of impairment identified during the year. Also, carrying amount has been reviewed as at the balance Sheet date and there is no impairment of Assets for the year (Previous Year: Nil).

### 37.6 Movement of Provisions

((Amount in Rs Lakhs, unless otherwise stated)

Particulars	Ex-Gratia (Refer Note :21 &27)	CSR (Ref Note : 29)
Carrying amount (01.04.2022)	686.70	1080.31
Add: Additional provisions during the year	691.80	2128.77
Less: Amounts paid/adjusted during the year	692.08	3196.75
<b>Carrying amount (31.03.2023)</b>	<b>686.42</b>	<b>12.33</b>

Particulars	Ex-Gratia (Refer Note :21 & 27)	CSR (Ref Note : 29)
Carrying amount (01.04.2021)	705.99	33.20
Add: Additional provisions during the year	690.65	1197.79
Less: Amounts paid/adjusted during the year	709.94	163.18
<b>Carrying amount (31.03.2022)</b>	<b>686.70</b>	<b>1080.31</b>



### 37.7 Contingent Liabilities and Commitments (to the extent not provided for):

(Amount in Rs Lakhs, unless otherwise stated)

Sl. No.	Particulars	2022-23	2021-22	2020-21
	<b>Contingent Liabilities</b>			
(i)	Claims against the company not acknowledged as debts (in respect of various claims/ litigations which includes tree cut compensation, corridor compensation/crop cut compensation/arbitration/ Contractor claims etc. )*(#)	1642 47.93	1089 21.15	890 23.44
	Claims in respect of Land Acquisition Cases(*)	192 56.11	141 26.80	110 46.90
	Payment made to PGCIL under protest (Refer note 4A)	43 04.59	40 01.64	33 99.69
	Bank Guarantee given by KPTCL to other parties	13 39.77	12 75.88	11 33.82
	Income Tax related disputes in respect of various Assessment years and TDS defaults as per TRACES – matter under examination.	10 90.12	853.00	740.94
	Service Tax and GST Related disputes	19 10.15	19 10.15	19 10.15
	Price Variation Claims from Contractors / Suppliers	Not Ascertained	Not Ascertained	Not Ascertained
(ii)	<b>Commitments</b>			
	Estimated Amount of contracts remaining to be executed on Capital Account and not provided for (*).	5069,88.00	4336,10.92	3740,50.34

(\*) To the extent ascertained.

(@) Pending reconciliation with records

(#) KPTCL had awarded several capital projects to M/s.Deepak Cables (India) Limited (DCIL), the Corporate Debtor. Since, DCIL was declared Insolvent by Hon'ble National Company Law Tribunal, Bengaluru Bench vide it's order dated: 04.07.2019 in accordance with IBC 2016 and a Liquidator was appointed to liquidate the Corporate Debtor.

The Liquidator for DCIL approached KPTCL with the claims of DCIL amounting to Rs.268.95 Cr which was contested by the Company and filed counter claim amounting to Rs.282.93Cr as net receivables from the Corporate Debtor due to incurring losses and additional cost, since the projects awarded to DCIL was not fully completed.

Further, the Liquidator out-rightly rejected the claims of the Company (KPTCL) and has issued project wise demand for payment totaling to Rs.301.70Cr (149 Demand Notices) in respect of Retention Money, Penalty, QV/PV Diff and others. Aggrieved by this act of the Liquidator, KPTCL filed an appeal before Hon'ble NCLT, Bengaluru Bench to safeguard the stake of the Company. Apart from this, Rs.165.99 Cr are being disputed under arbitration which are pending to be resolved as at year end. The matter is under examination and accordingly no adjustments are required to be made in the books of accounts.

The Company has deposited INR 598.64 lakhs towards Bank Guarantee in respect of appeal filed against arbitration order suit no.110/18 vs Deepak cables India Limited. The same is shown under earmarked amount under Note 9.



### 37.8 Contingent Assets:

(Amount in Rs Lakhs, unless otherwise stated)

Sl. No.	Particulars	2022-23	2021-22	2020-21
(i)	Incentive in respect of increase in the efficiency of transmission system availability and transmission loss reduction	24 77.00	30 91.00	NIL
(ii)	Transmission Charges from Non-ISTS Lines for FY 2020-21 and FY 2021-22	Not filed	Not filed	12 40.48
(iii)	Unbilled Amount as per Tariff Order 2020-21	NIL	NIL	377 81.73
(iv)	Carry forward of deficit for FY 22 approved in Tariff Order 2022		49 55.00	34 18.00

\*Bank Guarantee held by KPTCL as on 31.03.2023 amounts to INR 747 13.92 lakhs.

### 37.9 Confirmation of balances:

- Confirmation of balances have been obtained for bank balances and borrowings from banks.
- Confirmation of balances from all ESCOMs regarding transmission charges billed by the company, with whom the company has/had transactions have been obtained during the year and is under negotiation/discussion regarding open items of reconciliations statements drawn up duly signed off. Necessary entries will be incorporated after completion of such discussions/negotiations thereon.
- Confirmation of balances from all the parties (excluding transmission charges as referred above) with whom Company has/had transactions have not been obtained. Necessary entries will be incorporated after receiving confirmation of balances and reconciliation thereon.

### 37.10 Corporate Social Responsibility (CSR):

- The gross amount spent by the Company during the year on CSR activities is INR 3196.75 lakhs (Previous Year: INR 163.18lakhs ) for which Utilization certificate is yet to be received.
- The details of amount spent during the year on CSR activities are as follows:





(Amount in Rs Lakhs, unless otherwise stated)

Sl. No.	Particulars	In Cash	Yet to be Spent	Total
<b>2022-23</b>				
(i)	Construction/acquisition of any asset	Nil	Nil	Nil
(ii)	On purposes other than (i) above	2128.77*	NIL	2128.77
(iii)	Amount pertains to Previous year	1067.98	12.33	1080.31
	<b>Total</b>	<b>3196.75</b>	<b>1067.81</b>	<b>4264.56</b>
<b>2021-22</b>				
(i)	Construction/acquisition of any asset	Nil	Nil	Nil
(ii)	On purposes other than (i) above	1 42 .00	10 68.29	11 97.79
(iii)	Amount pertains to Previous year	21.18	12.02	33.18
	<b>Total</b>	<b>1 63.18</b>	<b>10 80.31</b>	<b>12 30.99</b>

\* Amount required to be spent is determined based on the restated profits.

### 37.11 Value of Imports calculated on CIF basis:

(Amount in Rs Lakhs, unless otherwise stated)

Sl. No.	Particulars	2022-23	2021-22
(i)	Raw materials, spare parts and capital goods	NIL	NIL
(ii)	Capital goods	NIL	NIL

### 37.12 Expenditure in foreign currency:

(Amount in Rs Lakhs, unless otherwise stated)

Sl. No.	Particulars	2022-23	2021-22
(i)	Expenditure reimbursed on foreign travel	NIL	NIL

### 37.13 Value of indigenous and imported stores Spares and components consumed:

(Amount in Rs Lakhs, unless otherwise stated)

Sl. No.	Particulars	2022-23	2021-22
(i)	Indigenous Materials	Not ascertainable	Not ascertainable
(ii)	Imported Materials	Not ascertainable	Not ascertainable





### 37.14 Quantitative details of Transmission and Loss of Energy:

(In MUs)

Sl. No.	Particulars	2022-23	2021-22
(i)	Total Energy handled (in MUs)	80645.605	75671.008
(ii)	Total Energy Transmitted (in MUs)	78241.896	73418.331
(iii)	Transmission Loss in respect of Energy Transmitted (in MUs)	2403.708	2252.677
(iv)	Net Transmission to ESCOMS & Hukkeri society during the year (in MUs)	78241.896	73418.331
(v)	Total units accounted as Transmitted to ESCOMS & Hukkeri society during the year (in MUs)	78241.896	73418.331
(vi)	Total Transmission loss (in MUs)	2403.708	2252.677
(vii)	Percentage of Transmission Loss on handled Energy (6 / 1 X 100)	2.981	2.977

### 37.15 Disclosure of material impact of COVID-19 pandemic

The Company is mainly engaged in the business of transmission of electricity and the tariffs for the transmission services are regulated in terms of the KERC/CERC Tariff Regulations which provide for recovery of the annual transmission charges. Due to the COVID pandemic, lockdown was announced by the Government of India. As per the Government guidelines, transmission units and services were exempted from the lockdown. Due to the various steps taken by the Company, there has been no significant impact due to the pandemic on the availability of the transmission system of the Company. In the above backdrop, Company has considered various internal and external information available up to the date of approval of the Ind AS Financial Statements in assessing the impact of COVID-19 pandemic for the year ended March 31, 2022. There has been no material impact on the operations or profitability of the company during the financial year due to the pandemic and hence management is of the view that there is no material adjustments required in the Ind AS Financial Statements.

### 37.16 Critical Estimates and Judgments

The preparation of financial statements requires the use of accounting estimates which may significantly vary from the actual results. Management also needs to exercise judgment while applying the company's accounting policies. This note provides an overview of the areas that involved a higher degree of judgment or complexity, and of items which are more likely to be materially adjusted due to estimates and assumptions turning out to be different than those originally assessed.





**The areas involving critical estimates or judgments are:**

- **Estimation of defined benefit obligation**

Estimation of defined benefit obligation involves certain significant actuarial assumptions. Estimates and judgments are periodically evaluated. They are based on historical experience and other factors, including expectations of future events that may have a financial impact on the company and that are believed to be reasonable under the circumstances.

- **Useful life of property, plant and equipment**

The estimated useful life of property, plant and equipment is based on regulations of KERC.

- **Provisions and contingencies**

The assessments undertaken in recognizing provisions and contingencies have been made in accordance with Ind AS 37 “Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets”. The evaluation of the likelihood of the contingent events has required best judgment by management regarding the probability of exposure to potential loss. Should circumstances change following unforeseeable developments, this likelihood could alter.





**37.17: Disclosures in respect of Ind AS 107 - Financial Instruments**  
**Financial Instruments by Categories**

The carrying value of financial instruments by categories were as follows:

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

(i)	Particulars	Financial assets/ liabilities at FVTPL as at March 31, 2023	Financial assets/ liabilities at fair value through OCI as at March 31, 2023	Amortized cost as at March 31, 2023
	Financial Assets:			
	Trade receivables		-	191,706.37
	Loans		-	865.12
	Cash and cash equivalents		-	2,820.45
	Other bank balances		-	21,269.72
	Other financial assets		-	142,900.30
	<b>Total Financial Assets</b>			<b>359,561.96</b>
	Financial Liabilities:			
	Borrowings		-	1,114,038.97
	Trade Payables		-	997.41
	Other financial liabilities		-	391,596.24
	<b>Total Financial Liabilities</b>			<b>1,506,632.62</b>

The carrying value of financial instruments by categories were as follows:

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

(ii)	Particulars	Financial assets/ liabilities at FVTPL as at March 31, 2022	Financial assets/ liabilities at fair value through OCI as at March 31, 2022	Amortized cost as at March 31, 2022
	Financial Assets:			
	Investments	-	-	-
	Trade receivables	-	-	149,511.88
	Loans	-	-	560.16
	Cash and cash equivalents	-	-	13,113.02
	Other bank balances	-	-	20,419.93
	Other financial assets	-	-	170,941.69
	<b>Total Financial Assets</b>	-	-	<b>354,546.68</b>
	Financial Liabilities:			
	Borrowings	-	-	958,246.11
	Trade Payables	-	-	997.41
	Other financial liabilities	-	-	348,462.23
	<b>Total Financial Liabilities</b>	-	-	<b>1,307,705.75</b>





The carrying value of financial instruments by categories were as follows:

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

(iii)	Particulars	Financial assets/ liabilities at FVTPL as at March 31, 2021	Financial assets/ liabilities at fair value through OCI as at March 31, 2021	Amortized cost as at April 1, 2021
	Financial Assets:			
	Investments	-	-	-
	Trade receivables	-	-	69,827.14
	Loans	-	-	3,881.51
	Cash and cash equivalents	-	-	7,531.44
	Other bank balances	-	-	18,678.28
	Other financial assets	-	-	198,539.75
	<b>Total Financial Assets</b>	-	-	<b>298,458.12</b>
	Financial Liabilities:			-
	Borrowings	-	-	826,775.93
	Trade Payables	-	-	10,225.17
	Other financial liabilities	-	-	347,336.06
	<b>Total Financial Liabilities</b>	-	-	<b>1,184,337.16</b>

### 37.18 : Fair Value Hierarchy

- Level 1 - Level 1 hierarchy includes financial instruments measured using quoted prices (unadjusted) in active markets.
- Level 2 - Level 2 hierarchy includes financial instruments measured using inputs other than quoted prices included within Level 1 that are observable for the asset or liability, either directly (i.e. as prices) or indirectly (i.e. derived from prices).
- Level 3 - Level 3 hierarchy includes financial instruments measured using inputs that are not based on observable market data (unobservable inputs).

The following table present fair value hierarchy of assets and liabilities measured at fair value:-

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

(i)	Particulars	Level 1	Level 2	Level 3
	<b>As at March 31, 2023</b>			
	Financial liabilities measured at amortised cost:		Nil	
	<b>Total</b>			
	<b>As at March 31, 2022</b>			
	Financial liabilities measured at amortised cost:		Nil	
	<b>Total</b>			



**37.19 : Fair value of financial assets and financial liabilities measured at amortized cost**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

Particulars	As at March 31, 2023		As at March 31, 2022		As at April 1, 2021	
	Carrying Amount (without Ind AS Adjustment)	Fair value	Carrying Amount (without Ind AS Adjustment)	Fair value	Carrying Amount (without Ind AS Adjustment)	Fair value
<b>Financial Assets at amortised cost</b>						
Trade receivables	191,706.37	191,706.37	149,511.88	149,511.88	69,827.14	69,827.14
Loans	865.12	865.12	560.16	560.16	3,881.51	3,881.51
Cash and cash equivalents	2,820.45	2,820.45	13,113.02	13,113.02	7,531.44	7,531.44
Other bank balances	21,269.72	21,269.72	20,419.93	20,419.93	18,678.28	18,678.28
Other financial assets	142,900.30	142,900.30	170,941.69	170,941.69	198,539.75	198,539.75
<b>Total Financial Assets</b>	<b>359,561.96</b>	<b>359,561.96</b>	<b>354,546.68</b>	<b>354,546.68</b>	<b>298,458.12</b>	<b>298,458.12</b>
<b>Financial Liabilities at amortised cost</b>						
Borrowings	11 14 039	11 14 039	9 58 246	9 58 246	8 26 776	8 26 776
Trade Payables	997	997	997	997	10 225	10 225
Other financial liabilities	3 91 596	3 91 596	3 48 462	3 48 462	3 47 336	3 47 336
<b>Total Financial Liabilities</b>	<b>15 06 632</b>	<b>15 06 632</b>	<b>13 07 705</b>	<b>13 07 705</b>	<b>11 84 337</b>	<b>11 84 337</b>

- 37.20 (i) The amortised cost of financial instruments is considered as same as their carrying value in absence of the material impact on financial statements. In case of long term security deposits, discounting is not performed due to no material impact on financial statements.  
(ii) No borrowings of the company are substantially below market rate of interest

37.21 Financial risk management

Financial risk factors

The Company's activities expose it to a variety of financial risks: market risk, credit risk and liquidity risk. The Company's primary focus is to foresee the unpredictability of financial markets and seek to minimize potential adverse effects on its financial performance.

Risk	Exposure arising from	Measurement	Management
Market risk- Interest rate	Long-term borrowings at variable rates	Sensitivity analysis	Company has taken all the borrowings at competitive market rate of interest. No derivative have been taken by the company for hedging purposes.
Credit risk	Cash and cash equivalents and trade receivables.	Ageing analysis	Diversification of bank deposits in public sector bank. Company has primarily receivables from public sector undertaking i.e. group entities (Distribution Co.) which are consider as good credit quality
Liquidity risk	Borrowings and other liabilities	Rolling cash flow forecasts	Maintain adequate cash and cash equivalents.

a) **Market Risk**

(i) **Interest rate risk**

The company have obtained borrowings at variable rate of interest. Hence company is exposed to change in interest rate. Companies borrowings are denominated in INR currency during the March 31, 2020 and 2021





(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

Particulars	As at March 31, 2023	As at March 31, 2022	As at April 1, 2021
Variable rate borrowings	1,114,038.97	958,246.11	826,657.12
Fixed rate borrowings	-	-	118.81
<b>Total borrowings</b>	<b>1,114,038.97</b>	<b>958,246.11</b>	<b>826,775.93</b>

**(ii) Sensitivity**

Profit or loss is sensitive to higher/lower expense from borrowings as a result of change in interest rates. The table summarizes the impact of increase/decrease in interest rates on Profit or loss.

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

Particulars	Impact on profit before tax		
	As at March 31, 2023	As at March 31, 2022	As at April 1, 2021
Interest rates-increase by 50 Bsc Pts	(4,143.55)	(3,965.43)	(3,713.14)
Interest rates-decrease by 50 Bsc Pts	4,143.55	3,965.43	3,713.14

**b) Credit Risk**

Credit risk refers to the risk of default on its obligation by the counterparty resulting in a financial loss. The maximum exposure to the credit risk at the reporting date is primarily from trade receivables. Accordingly, credit risk from trade receivables has been separately evaluated from all other financial assets in the following paragraphs.

**(i) Credit Risk on trade receivables**

Trade receivables are typically unsecured and are derived from revenue earned from customers. Major trade receivables are mainly derived from transmission of power to distribution. These are considered good based on the recovery analysis performed by the company.

Company uses expected credit loss model to assess the impairment loss or gain. The Company has used a practical expedient by computing the expected credit loss allowance for trade receivables based on a provision matrix. The provision matrix takes into account historical credit loss experienced and adjusted for forward-looking information. The expected credit loss allowance is based on ageing of the days the receivables are due.

Company has customers Central/state government utilities with capacity to meet the obligations and therefore the risk of default is negligible. Further, management believes that the unimpaired amounts that are 30 days past due date are still collectible in full, based on the payment security mechanism in place and historical payment behavior. Considering the above factors and the prevalent regulations, the trade receivables continue to have a negligible credit risk on initial recognition and thereafter on each reporting date.

**Credit Risk on other financial assets**

The company considers that all the financial assets that are not impaired and past due for each reporting dates under review are of good credit quality. The company does not hold any collateral or other enhancements to cover its credit risks associated with its financial assets.

Further, cash and cash equivalents are held with public sector banks and high rated private sector banks and do not have any significant credit risk.



**c) Liquidity Risk**

The company's principal sources of liquidity are cash and cash equivalents generated from operations. Company manage our liquidity needs by continuously monitoring cash inflows and by maintaining adequate cash and cash equivalents. Net cash requirements are compared to available cash in order to determine any shortfalls. Short term liquidity requirements consists mainly of trade payable, current maturities of long term borrowings, liabilities of O & M expenses, capital liabilities etc. arising during the normal course of business as at each reporting date. Company maintain a sufficient balance in cash and cash equivalents to meet our short term liquidity requirements. Company assess long term liquidity requirements on a periodical basis and manage them through internal accruals.

The table below provides details regarding the contractual maturities of non-derivative financial liabilities. The amount disclosed in the table is the contractual undiscounted cash flows of long term borrowings of the company.

(Amount in Rs Lakhs, unless otherwise stated)

Particulars	As at March 31, 2023	As at March 31, 2022	As at April 1, 2021
Less than 6 months	46,134.42	37,663.26	36,672.42
6 months to 1 year	42,678.53	41,209.81	36,327.91
1-5 years	414,349.81	367,919.49	378,303.00
More than 5 years	508,635.14	395,312.10	307,972.60
<b>Total</b>	<b>1,011,797.90</b>	<b>842,104.66</b>	<b>759,275.93</b>

**37.22 Capital Management**

The companies objective when managing capital are to safeguard its ability to continue as a going concern, so that it can continue to provide returns for shareholders and benefits for other stakeholders and maintain an appropriate capital structure of debt and equity. The Board of Directors (BOD) has the primary responsibility to maintain strong capital base and reduce the cost of capital through prudent management in deployment of funds and sourcing by leveraging opportunities in financial markets so as to maintain investors, creditors & markets confidence and to sustain future development of the business. The Company's policy is to maintain a strong capital structure with a focus to mitigate all existing and potential risks to the Company, maintain shareholder, vendor and market confidence and sustain continuous growth and development of the Company. The Company's focus is on keeping a strong total equity base to ensure independence, security, as well as high financial flexibility without impacting the risk profile of the Company. In order, to maintain or adjust the capital structure, the Company will take appropriate steps as may be necessary.

The company has monitored the long term debt equity ratio which is as follows:

(Amount in Rs Lakhs, unless otherwise stated)

Particulars	As at March 31, 2023	As at March 31, 2022	As at April 1, 2021
Long term debt (including current maturities of long term debts)	1,011,797.90	842,104.66	686,275.60
Equity (including capital reserve)	704,327.09	629,584.47	559,469.83
<b>Long term Debt to Equity Ratio</b>	<b>1.44</b>	<b>1.34</b>	<b>1.23</b>



### 37.23 Disclosure in respect of Indian Accounting Standard (Ind AS)-23 “Borrowing Costs”

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

Particulars	As at March 31, 2023	As at March 31, 2022	As at April 1, 2021
Borrowing cost capitalised	9,880.67	11,133.55	9,724.86
capitalisation rate	7.15% and 7.80%	7.31%	7.99%

### 37.24 Disclosure in respect of Indian Accounting standard (Ind AS)-108: “Operating Segments”

In accordance with Ind AS 108, The board of Directors is collectively the company’s ‘Chief Operating Decision Maker’ or ‘CODM’ within the meaning of Ind AS 108. The Company is primarily in a single line of business of transmission of power. Hence, there is no operating segments. In the absence of any operating segments following entity wise disclosures are required to be disclosed as per Ind AS 108.

### 37.25 Entity-Wide Disclosures-

a. Information about revenue from major customers (contribute more than 10% of entity revenue)

(Amount in Rs Lakhs, unless otherwise stated)

Customer Name	Year ended March 31, 2023	Year ended March 31, 2022
BESCOM	242,399.73	203,246.00
HESCOM	89,310.31	72,334.19
GESCOM	56,258.00	43,947.31
CESCO	52,781.20	45,960.15

#### b. Geographical Information

The Company operates only in state of Karnataka hence no disclosure is required as per geographical information.

#### C. Revenue from major products

Revenue from external customers for each product and service are as follow:-

(Amount in Rs Lakhs, unless otherwise stated)

Particulars	Year ended March 31, 2023	Year ended March 31, 2022
Transmission of Power	479,423.20	401,037.96
Reactive Energy Charges demanded on IPPs	393.74	81.26
Open access Processing fee	178.15	162.20
Supervision Charges	2,207.34	1,946.32
Grid support charges	498.04	474.32
SLDC charges	1,442.65	739.66
Surcharge on Tr. Charges - ISTS lines		-
<b>Others</b>	<b>156.74</b>	<b>93.41</b>





**NOTE 37.26 : Disclosure in respect of Indian Accounting standard (Ind AS) 12 “Deferred Tax”**

**(a) Movement of Deferred Tax**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

Particulars	As at March 31, 2022	Recognised in profit or loss	Recognised in OCI	As at March 31, 2023
<b>Deferred Tax Liabilities</b>				
Depreciation	192,141.45	2,143.37	-	194,284.82
<b>Total (A)</b>	<b>192,141.45</b>	<b>2,143.37</b>	-	<b>194,284.82</b>
<b>Deferred Tax Assets</b>				
Leave encashment Provision u/s 43B	13,253.39	3,166.80	-	16,420.20
Bonus and Ex-Gratia	-	373.32	-	373.32
Employers Contribution to Gratuity	6,307.81	329.80	-	6,637.61
Provisions	297.67	461.16	-	758.83
<b>Total (B)</b>	<b>19,858.87</b>	<b>4,331.08</b>		<b>24,189.96</b>
<b>Add: MAT Credit Entitlement</b>	<b>30,482.33</b>	<b>(4,857.79)</b>	-	<b>25,624.54</b>
<b>Net Deferred Tax Liability (A-B)</b>	<b>141,800.25</b>	<b>2,670.08</b>	-	<b>144,470.32</b>

**(b)**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

Particulars	As at March 31, 2021	Recognised in profit or loss	Recognised in OCI	As at March 31, 2022
<b>Deferred Tax Liabilities</b>				
<b>Total (A)</b>	<b>160,352.02</b>	<b>31,789.42</b>	-	<b>192,141.45</b>
<b>Deferred Tax Assets</b>				
Leave encashment Provision u/s 43B	12,911.52	341.87	-	13,253.39
Bonus and Ex-Gratia	-	-	-	-
Employers Contribution to Gratuity	11,945.42	(5,637.62)	-	6,307.81
Provisions	304.37	(6.70)	-	297.67
<b>Total (B)</b>	<b>25,161.31</b>	<b>(5,302.43)</b>	-	<b>19,858.87</b>
<b>Add: MAT Credit Entitlement</b>	<b>18,278.36</b>	<b>12,203.97</b>	-	<b>30,482.33</b>
<b>Net Deferred Tax Liability (A-B)</b>	<b>116,912.35</b>	<b>24,887.91</b>	-	<b>141,800.25</b>

**(c) Reconciliation of effective tax rates**

Particulars	For the year Ended March 31, 2023	For the year Ended March 31, 2022
Profit before tax	91,454.67	111,240.25
Enacted tax Rate	0.00	0.00
Computed Expected Tax Expenses	31,957.92	38,871.79
<b>Tax Effect of :</b>	-	-
On account of recognition of Fixed assets	(15,756.43)	(12,894.60)
Permanenet disallowance U/s 37	1,128.21	971.87
Difference on account of recogniX	1,366.54	(10,525.07)
Difference in MAT tax	(2,272.83)	4,422.43
Additional provision / Adjustment for restatement of previous years figures	18.57	973.45
<b>Income Tax Expense (A)</b>	<b>16,441.98</b>	<b>21,819.87</b>



### 37.27 Disclosure as per Indian Accounting Standard (Ind AS) 116 - "Leases"

(a) The company has applied Ind AS 116 with the date of initial application of 1st April, 2019. The company has applied Ind AS 116 using the modified retrospective approach, under which the cumulative effect of initial application is recognized in retained earnings at 1st April, 2019. The company has applied the above mentioned approach to all of its lease arrangement enforceable as on 1st April 2019.

#### (b) As a Lessee

##### (i) Description of Leases

The Company entered into the following significant lease arrangement :-

- (a) Land taken on leases from various entities for construction of station/lines and other assets
- (b) Buildings and other properties taken from ESCOM's and other parties for residential and non-residential use which are usually cancellable in terms.

Company have disclosed the details of land taken on lease in Note no. 2

(ii) The company has recognised lease payments on short-term leases and leases of low value assets as expense in the statement of profit and loss on a straight-line basis over the lease term.

(iii) Company are in process of identifying the leases that requires recognition of right to use assets and lease liability on which short term lease exemption is not applied.

(iv) As per Para C11 of Ind AS 116, for leases that were classified as finance leases applying Ind AS 17, the carrying amount of the right-of-use asset and the lease liability at the date of initial application shall be the carrying amount of the lease asset and lease liability immediately before that date measured applying Ind AS 17. Hence, the carrying amount of lease asset in case of lease of land on one time payment, we have carried forward the same amount as right to use asset as per Ind AS 116.

#### (C) As a Lessor

##### (i) Description of Leases

The Company entered into the following significant lease arrangement :-

- (a) Company have given the land on lease to private parties
- (b) Buildings and other properties given to ESCOM's, employees, employees association and other parties for residential and non-residential use which are usually cancellable in terms.

(ii) All the lease are operating in nature and cancellable

### 37.28 Ratios:

The ratios for the years ended March 31, 2023 and March 31, 2022 are as follows

	Description	Numerator	Denominator	As at March 31, 2023	As at March 31, 2022	Variance in (%)	Reason for Variance
(a)	Current Ratio	Current Assets	Current Liabilities	0.52	0.51	-0.52	
(b)	Debt-Equity Ratio	Total debt (Including current maturities of long term borrowings)	Shareholder's equity	1.31	1.21	-8.11	
(c)	Debt Service coverage Ratio	Earnings available for debt service	Debt Service	1.07	0.95	-12.08	
(d)	Return on Equity Ratio (ROE)	Net profits after taxes	Average shareholder's equity	0.10	0.11	2.73	





(e)	Inventory Turnover Ratio	Cost of goods sold X 2	(Beginning inventory + Final inventory)	Not Applicable, since inventory includes capital items and purchases separately not available between capital and revenue		
(f)	Trade Receivable Turnover Ratio	Revenue	Average trade receivable	2.70	2.93	7.9
(g)	Trade Payable Turnover Ratio	Purchases of services and other expenses	Average trade payables	Not Applicable, since there is no purchases in profit and loss accounts		
(h)	Net capital Turnover Ratio	Revenue	Working Capital	-1.77	-1.71	-3.93
(i)	Net Profit Ratio	Net profit	Revenue	0.14	0.15	7.85
(j)	Return on Capital Employed (ROCE)	Earning before interest and taxes	Capital employed*	0.07	0.09	16.54
(k)	Return on Investment (ROI)	Income generated from investments	Time weighted average investments	Not Applicable, since there is no investments.		

\* Capital employed represents Net Fixed Assets including Capital work in progress+Working Capital

\*\*Interest capitalised during the year has neither be considered for numerator nor denominator. Further, amortisation part of non operating income is not adjusted in the numerator and considered part of earnings available for debt service

### Notes to accounts for the year ended March 31, 2023

Disclosure as per Indian Accounting Standard (Ind AS) 115 - "Revenue from Contracts with Customers"

**37.29** Ind AS 115 has become effective from 1st April 2018. The core principle of this Standard is that an entity shall recognise revenue to depict the transfer of promised goods or services to customers in an amount that reflects the consideration to which the entity expects to be entitled in exchange for those goods or services.

**37.30** Company undertakes all the functions of intra-state transmission of electricity, state transmission utility and state load dispatch centre. Company is earning revenue from contracts of transmission charges from discom's, open access customer etc.

#### **37.31** Trade Receivables and Contract Balances

The following table provides the information about receivables and contract liabilities from contracts with customers :-

(Amount in Rs Lakhs, unless otherwise stated)

Particulars	As at March 31, 2023	As at March 31, 2022
<b>Contract Assets</b>		
<b>Trade Receivables</b>		
Opening Balance	149,511.88	69,827.14
Revenue recognised during the year	493,136.34	410,865.99
Collection and other adjustments	(450,941.85)	(331,181.25)
<b>Closing balance</b>	<b>191,706.37</b>	<b>149,511.88</b>



**37.32** Company has major revenue agreements with discoms for the period of 25 years and transmission of the electricity is the ongoing process. Hence, disclosure of revenue from unsatisfied period of contract is impracticable.

**37.33** Set out below is the disaggregation of the Company's revenue from contracts with customers:

(A) Disaggregation of revenue on the basis of nature of products

Disaggregation of revenue on the basis of nature of products is disclosed in note no. 25 "Revenue from operations"

(B) Revenue from contracts with customers disaggregated based on geography

All the revenue are generated within the India

(C) Timing of revenue recognition

All the revenue are recognised over the time

(D) Reconciliation of Contracted Price vis-a-vis revenue recognized in profit or loss statement is as follows:-

(Amount in Rs Lakhs, unless otherwise stated)

Particulars	As at March 31, 2023	As at MaCrch 31, 2022
Contracted price	493,136.34	410,865.99
Adjustment for:	-	-
Rebate	-	-
Other adjustment - Surcharge	-	-
Revenue Recognised during the year	493,136.34	410,865.99

### 37.34 Changes in Presentation due to re-grouping of Previous Years' Figures

(Amount in Rs Lakhs, unless otherwise stated)

Particulars	Note number	Balance as per previous Audited Financial Statement of FY 2021-22	Reclassified comparatives	Differences	Reasons	
<b>ASSETS</b>						
<b>Non-Current Assets</b>						
(a)	Property, Plant and Equipment	2	1,708,998.11	1,763,544.60	(54,546.49)	Restatement of prior period items as per Ind AS 8
(b)	Capital Work-in-progress	3	368,996.83	315,604.77	53,392.06	Restatement of prior period items and reclassification of PSDF works, DCW under CWIP .
(c)	Other Intangible Assets	3A	34.48	341.48	(306.99)	Restatement of prior period items as per Ind AS 8
(d)	Financial Assets		-	-	-	
	(i)Loans	4	4,758.63	-	4,758.63	Regrouping of deposit with others to Other Non-Current assets as disputed cases and others. As per the requirement of Ind AS 32.





	(ii) Others	4A	145,034.36	91,305.44	53,728.91	Regrouping current and non-current assets items as per Ind AS 32.
(e)	Other Non-Current Assets	5	7,762.66	7,762.66	-	
Current assets			-	-	-	
(a)	Inventories	6	7,350.31	7,350.31	(0.00)	
(b)	Financial Assets		-	-	-	
	(i) Trade Receivables	7	149,343.62	149,511.88	(168.26)	Reversal of transmission charges in respect of Natural ISTS lines due restatement.
	(ii) Cash and Cash Equivalents	8	13,152.70	13,113.02	39.68	Regrouping Imprest items as per Ind AS 8 and Ind AS 32.
	(iii) Other Bank Balances	9	20,419.83	20,419.93	(0.10)	Regrouping earmarked items as per Ind AS 8.
	(iv) Loans	10	520.58	560.16	(39.58)	Regrouping Imprest items as per Ind AS 8.
	(v) Other Financial Assets	11	27,690.74	79,636.24	(51,945.50)	Regrouping current and non-current assets items as per Ind AS 8.
(c)	Other Current Assets	12	415.69	415.83	(0.14)	Restatement of prior period items as per Ind AS 8
<b>Total Assets Without Regulatory Deferral Balance</b>			<b>2,454,478.54</b>	<b>2,449,566.32</b>	<b>4,912.21</b>	
<b>TOTAL ASSETS</b>			<b>2,454,478.54</b>	<b>2,449,566.32</b>	<b>4,912.21</b>	
<b>EQUITY AND LIABILITIES</b>						
Equity						
(a)	Equity Share Capital	13	218,232.25	218,232.25	-	
(b)	Other Equity	14	444,159.48	411,352.22	32,807.26	Restatement of Prior period items as per Ind AS and transfer of proposed adjustment networth and deferred liability to other equity.
<b>TOTAL EQUITY</b>			<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	
Non-Current Liabilities			-	-	-	
(a)	Financial Liabilities		-	-	-	
	(i) Borrowings	15	763,172.18	763,172.18	-	
	(ii) Other financial liabilities	15A	176,879.62	176,879.71	(0.08)	Restatement of prior period items as per Ind AS 8
(b)	Provisions	16	33,007.61	33,007.61	-	
(c)	Deferred Tax Liabilities (Net)	17	124,109.35	141,800.25	(17,690.89)	Restatement of prior period items as per Ind AS 8
(d)	Other Non-Current Liabilities	18	173,197.61	177,458.77	(4,261.16)	Regrouping current and non-current liability items as per Ind AS 8.
<b>Current liabilities</b>			<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	





(a)	Financial Liabilities		-	-	-	
	(i) Borrowings	19	195,073.93	195,073.93	-	
	(ii) Current Maturities of Long Term Borrowings	19A	-	-	-	
	(ii) Total outstanding dues of creditors other than MSME's	20	997.41	997.41	-	
	(iii) Other Financial Liabilities	21	171,568.34	171,582.52	(14.18)	Restatement of prior period items as per Ind AS 8
(b)	Other Current Liabilities	22	85,845.56	85,847.64	(2.09)	Restatement of prior period items as per Ind AS 8
(c)	Provisions	23	59,970.74	59,970.74	-	Regrouping of outstanding liability other current financial liabilities. As per Ind AS 32.
(d)	Current Income Tax Liabilities (Net)	24	8,264.46	14,191.09	(5,926.63)	Restatement of prior period items as per Ind AS 8
<b>Total Equity And Liability Without Regulatory Deferral Balance</b>			<b>2,454,478.54</b>	<b>2,449,566.32</b>	<b>4,912.22</b>	
<b>TOTAL EQUITY AND LIABILITIES</b>			<b>2,454,478.54</b>	<b>2,449,566.32</b>	<b>4,912.22</b>	

(Amount in Rs Lakhs, unless otherwise stated)

Particulars	Note number	Balance as per previous Audited Financial Statement of FY 2020-21	Reclassified comparatives	Differences	Reasons	
<b>ASSETS</b>						
<b>Non-Current Assets</b>						
(a)	Property, Plant and Equipment	2	1,512,306.21	1,520,710.03	(8,403.82)	Restatement of prior period items as per Ind AS 8
(b)	Capital Work-in-progress	3	342,651.83	335,675.78	6,976.05	Restatement of prior period items as per Ind AS 8
(c)	Other Intangible Assets	3A	58.93	429.43	(370.51)	Restatement of prior period items as per Ind AS 8
(d)	Financial Assets		-	-	-	
	(i) Loans	4	6,004.72	1,390.89	4,613.83	Regrouping of deposit with others to Other Non-Current assets as disputed cases and others. As per the requirement of Ind AS 32.





(e)	(ii) Others	4A	178,627.51	123,811.81	54,815.70	Regrouping current and non-current assets items as per Ind AS 8.
	Other Non-Current Assets	5	6,432.65	6,432.65	-	
<b>Current assets</b>			-	-	-	
(a)	Inventories	6	8,488.06	8,488.06	(0.00)	
(b)	Financial Assets		-	-	-	
	(i) Trade Receivables	7	69,827.14	69,827.14	0.00	
	(ii) Cash and Cash Equivalents	8	7,569.55	7,531.44	38.11	Regrouping Imprest items as per Ind AS 8.
	(iii) Other Bank Balances	9	18,678.28	18,678.28	-	
	(iv) Loans	10	2,452.51	2,490.62	(38.11)	Regrouping Imprest items as per Ind AS 8.
	(v) Other Financial Assets	11	27,776.84	74,727.94	(46,951.10)	Regrouping current and non-current assets items as per Ind AS 8.
(c)	Other Current Assets	12	473.14	473.28	(0.14)	Restatement of prior period items as per Ind AS 8
<b>Total Assets Without Regulatory Deferral Balance</b>			<b>2,181,347.37</b>	<b>2,170,667.35</b>	<b>10,680.02</b>	
<b>TOTAL ASSETS</b>			<b>2,181,347.37</b>	<b>2,170,667.35</b>	<b>10,680.02</b>	
<b>EQUITY AND LIABILITIES</b>						
Equity						
(a)	Equity Share Capital	13	218,232.25	218,232.25	-	
(b)	Other Equity	14	357,663.44	341,237.58	16,425.86	Restatement of Prior period items as per Ind AS and transfer of proposed adjustment networth and deferred liability to other equity.
<b>TOTAL EQUITY</b>						
Non-Current Liabilities						
(a)	Financial Liabilities					
	(i) Borrowings	15	686,275.60	686,275.60	-	
	(ii) Trade Payables		-	-	-	
	(iii) Other financial liabilities	15A	186,574.45	172,765.54	13,808.92	Regrouping current and non-current liabilities items as per Ind AS 8.
(b)	Provisions	16	32,140.62	32,140.62	-	
(c)	Deferred Tax Liabilities (Net)	17	115,249.73	116,912.35	(1,662.61)	Restatement of prior period items as per Ind AS 8
(d)	Other Non-Current Liabilities	18	152,416.63	156,491.54	(4,074.91)	Restatement of prior period items as per Ind AS 8



<b>Current liabilities</b>			-	-	-	
(a)	Financial Liabilities		-	-	-	
	(i) Borrowings	19	140,500.33	140,500.33	-	
	(ii) Current Maturities of Long Term Borrowings	19A	-	-	-	
	(ii) Total outstanding dues of creditors other than MSME's	20	10,225.17	10,225.17	0.00	
	(iii) Other Financial Liabilities	21	160,755.39	174,570.52	(13,815.13)	Regrouping current and non-current liabilities items as per Ind AS 8.
(b)	Other Current Liabilities	22	64,939.89	64,941.99	(2.09)	Restatement of prior period items as per Ind AS 8
(c)	Provisions	23	56,373.87	56,373.87	0.00	Regrouping of outstanding liability other current financial liabilities. As per Ind AS 32.
<b>Total Equity And Liability Without Regulatory Deferral Balance</b>			<b>2,181,347.37</b>	<b>2,170,667.35</b>	<b>10,680.02</b>	
<b>TOTAL EQUITY AND LIABILITIES</b>			<b>2,181,347.37</b>	<b>2,170,667.35</b>	<b>10,680.02</b>	

### 37.35 Disclosures in respect of Ind AS 8 - Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Errors

- (A) As per Ind AS 8, Company has corrected Material prior period(s) errors retrospectively by restating the comparative amounts for the prior periods to the extent practicable along with change in basic and diluted earnings per share. However, if the error relates to a period prior to the comparative period, balances of the assets, liabilities and equity of the comparative period presented are restated.
- (B) Details of Prior period Expenses/Income are mentioned in note no. 33
- (C) Impact of Prior period restatement as as below:







(i) Impact on balance sheet

(Amount in Rs Lakhs, unless otherwise stated)

SI No.	Line Item affected	March 31, 2022 Ind AS Figures	March 31, 2022 Ind AS Figures before Prior Period Errors Adjustment*	Impact
1	Property Plant equipments	1,763,544.60	1,708,998.11	54,546.49
2	Capital Work in Progress	315,604.77	368,996.83	(53,392.06)
3	Other Intangible Assets	341.48	34.48	306.99
4	LOANS - NON-CURRENT FINANCIAL ASSETS	-	4,758.63	(4,758.63)
5	Cash and Cash equivalents	13,113.02	13,152.70	(39.68)
6	OTHER CURRENT - FINANCIAL ASSETS	79,636.24	27,690.74	51,945.50
7	OTHER BANK BALANCES	20,419.93	20,419.83	0.10
8	Loans Current Financial Assets	560.16	520.58	39.58
9	TRADE RECEIVABLES - CURRENT - FINANCIAL ASSETS	149,511.88	149,343.62	168.26
10	OTHER CURRENT ASSETS	415.83	415.69	0.14
11	OTHER NON-CURRENT FINANCIAL ASSETS	91,305.44	145,034.36	(53,728.91)
	<b>Total Impact on assets</b>	<b>2,434,453.36</b>	<b>2,439,365.58</b>	<b>(4,912.22)</b>
1	OTHER NON CURRENT - LIABILITIES	177,458.77	173,197.61	4,261.16
2	OTHER CURRENT FINANCIAL LIABILITIES	171,582.52	171,568.34	14.18
3	OTHER NON CURRENT - FINANCIAL LIABILITIES	176,879.71	176,879.62	0.08
4	OTHER CURRENT LIABILITIES	85,847.65	85,845.56	2.09
5	CURRENT INCOME TAX LIABILITIES (NET)	14,191.09	8,264.46	5,926.63
6	DEFERRED TAX LIABILITIES (NET)	141,800.25	124,109.35	17,690.89
	<b>Total Impact on Liability</b>	<b>767,759.98</b>	<b>739,864.95</b>	<b>27,895.04</b>
	<b>Net Impact</b>			<b>(32,807.26)</b>
	<b>Other Equity</b>	<b>411,352.22</b>	<b>444,159.48</b>	<b>(32,807.26)</b>

(Amount in Rs Lakhs, unless otherwise stated)

SI No.	Line Item affected	March 31, 2021 Ind AS Figures	March 31, 2021 Ind AS Figures before Prior Period Errors Adjustment*	Impact
1	Property Plant equipments	1,520,710.03	1,512,306.21	8,403.82
2	Capital Work in Progress	335,675.78	342,651.83	(6,976.05)
3	Other Intangible Assets	429.43	58.93	370.51
4	TRADE RECEIVABLES - CURRENT - FINANCIAL ASSETS	69,827.14	69,827.14	(0.00)
5	Cash and Cash equivalents	7,531.44	7,569.55	(38.11)





6	OTHER CURRENT - FINANCIAL ASSETS	74,727.94	27,776.84	46,951.10
7	OTHER CURRENT ASSETS	473.28	473.14	0.14
8	Loans	2,490.62	2,452.51	38.11
9	LOANS - NON-CURRENT FINANCIAL ASSETS	1,390.89	6,004.72	(4,613.83)
10	OTHER NON-CURRENT FINANCIAL ASSETS	123,811.81	178,627.51	(54,815.70)
	<b>Total Impact on assets</b>	<b>2,137,068.36</b>	<b>2,147,748.38</b>	<b>(10,680.02)</b>

1	OTHER NON CURRENT - FINANCIAL LIABILITIES	172,765.54	186,574.45	(13,808.92)
2	OTHER NON CURRENT - LIABILITIES	156,491.54	152,416.63	4,074.91
3	CURRENT MATURITIES OF LONG TERM BORROWINGS	140,500.33	140,500.33	-
4	OTHER CURRENT FINANCIAL LIABILITIES	174,570.52	160,755.39	13,815.13
5	OTHER CURRENT LIABILITIES	64,941.97	64,939.88	2.09
6	PROVISIONS - CURRENT - LIABILITIES	56,373.87	56,373.87	(0.00)
7	DEFERRED TAX LIABILITIES (NET)	116,912.35	115,249.73	1,662.61
	<b>Total Impact on Liability</b>	<b>882,556.12</b>	<b>876,810.28</b>	<b>5,745.84</b>
	<b>Net Impact of Prior period</b>			<b>(16,425.86)</b>
	<b>Other Equity</b>	<b>341,237.58</b>	<b>357,663.44</b>	<b>(16,425.86)</b>
	<b>Impact of Prior period for FY 2021-22</b>			-
	<b>Impact of Prior period for FY 2022-23 (depreciation)</b>			<b>2,679.67</b>
	<b>Total</b>			<b>2,679.67</b>

**(ii) Impact on Profit & Loss and EPS**

(Amount in Rs Lakhs, unless otherwise stated)

Sl. no.	Line Item affected	March 31, 2022 Ind AS Figures	March 31, 2022 Ind AS Figures before Prior Period Errors Adjustment*	Impact
1	Salaries (Refer Note No. 27.5)	86,459.45	88,276.29	(1,816.85)
2	Earned leave encashment & HPL	11,033.04	9,225.78	1,807.27
3	Rates & Taxes	1,020.31	1,012.44	7.87
4	Finance Cost	51,510.81	51,510.81	(0.00)
5	Plant and Machinery	28,330.22	28,330.22	-
6	Depreciation	117,449.85	116,926.76	523.09
	<b>Total Impact on Expenses</b>			<b>521.38</b>





1	Transmission charges from Open Access Customers	1,908.63	1,744.02	164.61
2	SLDC Charges	739.66	736.01	3.65
3	Deferred Tax and Income Tax	44,760.86	28,732.58	16,028.28
	<b>Total Impact on Income</b>	-	-	<b>(15,860.02)</b>
	<b>Total Impact on Net profit</b>	-	-	<b>16,381.40</b>
	<b>Net Profit</b>	66,479.39	82,860.79	(16,381.40)
	<b>Outstanding number of shares</b>	21,823,225.00	21,823,225.00	-
	<b>Earning per Share</b>	304. 63	379. 69	-75.06





- 37.36** No funds have been advanced or loaned or invested (either from borrowed funds or share premium or any other sources or kind of funds) by the company to or in any other person(s) or entity(ies), including foreign entities (“Intermediaries”), with the understanding, whether recorded in writing or otherwise, that the Intermediary shall, whether, directly or indirectly lend or invest in other persons or entities identified in any manner whatsoever by or on behalf of the company (“Ultimate Beneficiaries”) or provide any guarantee, security or the like on behalf of the Ultimate Beneficiaries.
- 37.37** No funds have been received by the company from any person(s) or entity(ies), including foreign entities (“Funding Parties”), with the understanding, whether recorded in writing or otherwise, that the company shall, whether, directly or indirectly, lend or invest in other persons or entities identified in any manner whatsoever by or on behalf of the Funding Party (“Ultimate Beneficiaries”) or provide any guarantee, security or the like on behalf of the Ultimate Beneficiaries.
- 37.38** No dividends have been declared or paid during the year by the Company.
- 37.39** The company is in the process of reconciling form 26AS/AIS/TIS with its books of accounts. Upon completion adjustment entries, if any, will be made in the books of accounts.

**37.40** Standards issued but not yet effective

The Ministry of Corporate Affairs (MCA) notifies new standards or amendments to the existing standards under Companies (Indian Accounting Standards) Rules as issued from time to time. On March 31, 2023, MCA amended the Companies (Indian Accounting Standards) Amendment Rules, 2023, as below :

Ind AS 1, Presentation of Financial Statements – This amendment requires the entities to disclose their material accounting policies rather than their significant accounting policies. The effective date for adoption of this amendment is annual periods beginning on or after April 1, 2023.

Ind AS 8, Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Errors – This amendment has introduced a definition of ‘accounting estimates’ and included amendments to Ind AS 8 to help entities distinguish changes in accounting policies from changes in accounting estimates. The effective date for adoption of this amendment is annual periods beginning on or after April 1, 2023.

Ind AS 12, Income Taxes – This amendment has narrowed the scope of the initial recognition exemption so that it does not apply to transactions that give rise to equal and offsetting temporary differences. The effective date for adoption of this amendment is annual periods beginning on or after April 1, 2023.

The Company does not expect the impact of these amendments to be material

- 37.41** The company is in the process of compiling/collecting the required data to be provided as per the amendment to schedule III as specified vide notification dated 24<sup>th</sup> March 2021 Upon completion the required data/disclosures will be furnished.





### 37.42 General

- All amounts disclosed in the Ind AS Financial Statements and notes have been rounded off to the nearest rupees in lakhs except as otherwise stated.
- Previous year figures have been regrouped/recast wherever necessary for purposes of Comparability.
- Current Year's Figures of Assets and liabilities have been grouped as Financial and Non-Financial Assets under Current and Non-Current as required under Schedule III (Division II) effective from 01.04.2016.
- The financial statements of the company for the year ended March 31, 2023 were approved on for issue by the Board of Directors on 14.09.2023.

For and on behalf of the Board of Directors

As per our Report of even date  
For **B.K.Ramadhyan & Co LLP**  
Chartered Accountants  
FRN : 002878S/S200021

Sd/-  
**(PANKAJ KUMAR PANDEY)**  
Managing Director  
DIN- 03376149

Sd/-  
**(B.KUPPURALINGIAH)**  
Director (Finance)  
DIN- 10303418

Sd/-  
**Vasuki.H.S**  
Partner  
Membership No. 212013  
Place: Bengaluru  
Date : September 14, 2023

Sd/-  
**(H.K.MADHUSUDAN)**  
Financial Adviser (A&R)  
Place: Bengaluru  
Date: 14.09.2023

Sd/-  
**(RAMYA K)**  
Company Secretary



**STATEMENT SHOWING SECTOR WISE PROVISIONAL CAPITAL EXPENDITURE FOR 2022-23 WITH AND WITHOUT RELEASED ASSETS ISSUED TO CAPITAL WORKS**

Account code	Brief Description of the Project	Amount in INR		
		Capital Expenditure during the year 2022-23	Released Assets issued to works during 2022-23	Net Capital Expenditure for the year 2022-23
	<b>CWIP</b>			
	<b>TRANSMISSION LINES AND SUB STATIONS WITH ATTACHED CIVIL WORKS</b>			
14.110	Transmission lines (GP)	80 42 226		80 42 226
14.113	Transmission lines-PFC	49 66 89 480		49 66 89 480
14.115	Transmission lines-others	1596 59 93 452	7 77 61 835	1588 82 31 617
14.120	Step Down Station-(GP)	12 50 12 873	7 61 666	12 42 51 207
14.123	Step Down Station-PFC	14 02 948		14 02 948
14.125	Step Down Station-others	932 93 24 655	1 16 89 487	931 76 35 168
14.128	CWIP- Sub Stations – PSDF	46 76 326		46 76 326
14.129	CWIP- Sub Stations – NCEF	54 33 64 809		54 33 64 809
14.165	"CAPACITOR INSTALLATIONS CWIP-Installation of Capacitors (GP)"	3 22 132		3 22 132
	<b>Sub Total</b>	<b>20 88 15 180</b>	<b>83 63 052</b>	<b>20 04 52 128</b>
14.130	"LOAD DESPATCH AND COMMUNICATION Load DESPATCHED & COMMUNICATION"	20 88 15 180	83 63 052	20 04 52 128
	<b>Sub Total</b>	<b>8 82 86 135</b>	<b>0</b>	<b>8 82 86 135</b>
	<b>EXTENTION AND IMPROVEMENTS</b>			0
14.150	Transmission lines + Transformers etc- Improvements (GP)	44 87 03 343	3 32 21 548	41 54 81 795
14.152	Transmission- Improvments	564 12 02 411	9 43 28 293	554 68 74 118
14.153	Station-Improvements	249 05 27 801	9 98 47 849	239 06 79 952
14.156	Transmission Lines-Improvements	39 15 93 315		39 15 93 315
	<b>Sub Total</b>	<b>897 20 26 870</b>	<b>22 73 97 690</b>	<b>874 46 29 180</b>
	<b>PROVIDING NEW TRANSFORMERS IN PLACE OF FAULTY/FAILED TRANSFORMER</b>			
14.170	Replacement of Distribution Transformer with similar capacities	7 67 86 596		7 67 86 596
	<b>Sub Total</b>	<b>7 67 86 596</b>		<b>7 67 86 596</b>
	<b>OTHERS</b>			
14.502	Buildings	69 34 59 435	1 20 05 601	68 14 53 834
14.607	Vehicles			
14.708	Furniture & Fixtures	1 29 61 495		1 29 61 495
14.809 to 14.811	Office Equipment & Others	32 02 07 729	20 57 500	31 81 50 229
	<b>Sub Total</b>	<b>102 66 28 660</b>	<b>1 40 63 101</b>	<b>101 25 65 559</b>
	<b>TOTAL-A</b>	<b>3675 90 86 207</b>	<b>34 00 36 831</b>	<b>3641 90 49 376</b>
	<b>Less: Capital Expenditure transferred among KPTCL Units through IUA</b>	17 82 08 603		17 82 08 603
	<b>TOTAL-B</b>	17 82 08 603		17 82 08 603
	<b>NET CAPITAL EXPENDITURE</b>	<b>3658 08 77 604</b>	<b>34 00 36 831</b>	<b>3624 08 40 773</b>





## Statement showing the details of Borrowings for the Financial Year 2022-23

Amount in INR (Crores)

Sl.No	Name of the Bank/Financial Institutions	Opening Balance as on 01.04.2022	Receipts	Principal Payment	Interest Payment	Balance as on 31.03.2023
<b>I</b>	<b>Short Term</b>					
1	BANK OF BARODA	75.00	0.00	75.00	0.76	0.00
2	CANARA BANK	125.00	0.00	125.00	1.00	0.00
3	HDFC	96.41	350.00	150.74	4.98	295.67
4	PUNJAB NATIONAL BANK	865.00	635.00	1250.05	38.58	249.95
5	STATE BANK OF INDIA	0.00	801.00	324.21	16.02	476.79
	<b>Total - I</b>	<b>1161.41</b>	<b>1786.00</b>	<b>1925.00</b>	<b>61.34</b>	<b>1022.41</b>
<b>II</b>	<b>Long Term</b>					
1	VIJAYA BANK	378.00	0.00	135.27	23.41	242.73
2	INDIAN BANK	379.99	500.00	20.05	35.74	859.94
3	BANK OF INDIA	419.94	0.00	85.42	28.08	334.52
4	CORPORATION BANK	35.00	0.00	20.00	1.79	15.00
5	PUNJAB & SINDH BANK	199.97	0.00	60.12	12.81	139.85
6	CANARA BANK	1602.40	0.00	202.80	112.84	1399.61
7	STATE BANK OF MYSORE	294.99	0.00	50.02	20.09	244.96
8	STATE BANK OF INDIA	1364.56	500.00	87.91	119.72	1776.65
9	PUNJAB NATIONAL BANK	1109.98	1488.00	40.33	129.37	2557.65
10	UCO BANK	639.98	0.00	20.02	49.35	619.96
11	JAMMU & KASHMEER BANK	494.95	0.00	55.29	35.88	439.65
12	BANK OF BARODA	749.97	0.00	12.51	53.74	737.47
13	UNION BANK OF INDIA	749.99	0.00	0.00	56.89	749.99
	<b>Total - II</b>	<b>8419.73</b>	<b>2488.00</b>	<b>789.75</b>	<b>679.71</b>	<b>10117.98</b>
<b>III</b>	<b>LOANS FROM GoK TOWARDS APDRP WORKS</b>	<b>1.19</b>	<b>0.00</b>	<b>1.19</b>	<b>0.19</b>	<b>0.00</b>
	<b>TOTAL - III</b>	<b>1.19</b>	<b>0.00</b>	<b>1.19</b>	<b>0.19</b>	<b>0.00</b>
	<b>GRAND TOTAL I+II+III</b>	<b>9582.33</b>	<b>4274.00</b>	<b>2715.94</b>	<b>741.24</b>	<b>11140.39</b>





### DCB STATEMENT FOR THE YEAR 2022-23

(Energy supplied in Mus & Amount in Rupees)

ESCOM	Energy Supplied (in Mus)	Opening Balance	Transmission charges (Current Year Demand)	Grand Total (OB+Current Year)	COLLECTION/ Adjustment	Closing Balance
<b>BESCOM</b>	370858.96	11911062254	24239972742	36151034996	23221646883	12929388113
<b>MESCOM</b>	66482.39	220243714	3548595856	3768839570	3509021851	259817719
<b>CESC</b>	79245.65	1034540771	5278120321	6312661092	5476041354	836619737
<b>HESCOM</b>	154999.56	125702824	8931030774	9056733599	5099442385	3957291214
<b>GESCOM</b>	100252.21	1190802779	5625799694	6816602473	5665562085	1151040388
<b>TOTAL</b>	<b>771838.7646</b>	<b>14482352343</b>	<b>47623519386</b>	<b>62105871729</b>	<b>42971714558</b>	<b>19134157171</b>





## List of Indian Accounting Standards

<b>IND AS No.</b>	<b>Name of Indian Accounting Standards</b>
Ind AS-1	Presentation of Financial Statements
Ind AS-2	Inventories
Ind AS- 7	Statement of Cash Flows
Ind AS-8	Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Errors
Ind AS-10	Events occurring after the Reporting Period
Ind AS 12	Income Taxes
Ind AS-16	Property, Plant and Equipment
Ind AS-19	Employee Benefits
Ind AS-20	Accounting for Government Grants and Disclosure of Government Assistance
Ind AS- 21	The Effects of Changes in Foreign Exchange Rates
Ind AS-23	Borrowing Costs
Ind AS-24	Related Party Disclosures
Ind AS-27	Separate Financial Statements
Ind AS-28	Investments in Associates and Joint Ventures
Ind AS-29	Financial Reporting in Hyper inflationary Economies
Ind AS-32	Financial Instruments: Presentation
Ind AS-33	Earnings per Share
Ind AS-34	Interim Financial Reporting
Ind AS-36	Impairment of Assets
Ind AS-37	Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets
Ind AS-38	Intangible Assets
Ind AS-40	Investment Property
Ind AS- 41	Agriculture
Ind AS-101	First-time Adoption of IND-AS
Ind AS-102	Share-based Payment
Ind AS-103	Business Combinations
Ind AS-104	Insurance Contracts
Ind AS-105	Non-current Assets Held for Sale and Discontinued Operations
Ind AS-106	Exploration for and Evaluation of Mineral Resources
Ind AS -107	Financial Instruments: Disclosures
Ind AS-108	Operating Segments
Ind AS-109	Financial Instruments
Ind AS-110	Consolidated Financial Statements
Ind AS-111	Joint Arrangements
Ind AS-112	Disclosure of Interests in Other Entities
Ind AS-113	Fair Value Measurement
Ind AS-114	Regulatory Deferral Accounts
Ind AS-115	Revenue from Contracts with Customers (Applicable from April 2018)
Ind AS-116	Leases (Applicable from April 2019)



**220 KV RAMASAMUDRA**



**220 KV RAMASAMUDRA**



**ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ**

**KARNATAKA POWER TRANSMISSION  
CORPORATION LIMITED**

ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯ, ಕಾವೇರಿ ಭವನ, ಕೆ.ಜಿ ರಸ್ತೆ,  
ಬೆಂಗಳೂರು - 560 009.

Corporate Office, Kaveri Bhavan, K.G Road,  
Bengaluru - 560 009.

Web Site: <https://kptcl.karnataka.gov.in>