

# 23<sup>ನೇ</sup> ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ rd ANNUAL REPORT 2021-22



**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

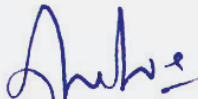
ಅನೇಕ ಗಮನಾರ್ಹ ಸಾಧನೆಗಳು ಮತ್ತು ಮೈಲಿಗಲ್ಲುಗಳ ವರ್ಷವಾದ 2021-22 ರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ 23ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಪಡಿಸಲು ನನಗೆ ಅಪಾರ ಸಂತೋಷವಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಯೋಗ್ಯ ಜೀವನಮಟ್ಟಕ್ಕಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯಗಳಲ್ಲಿ ಒಂದಾಗಿರುತ್ತದೆ. 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ರಾಜ್ಯ ಗ್ರಿಡ್ 75,670 ಮಿ.ಯುಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವ ಜೊತೆಗೆ 31,393 ಮೆ.ವ್ಯಾ ಉತ್ಪಾದನೆ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯವು 14,818 ಮೆ.ವ್ಯಾ ಗರಿಷ್ಠ ಮಟ್ಟದ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಹಾಗೂ 284.99 ಮಿ.ಯು. ಗಳ ಅತೀ ಹೆಚ್ಚಿನ ದೈನಂದಿನ ಬಳಕೆಯನ್ನು ದಾಖಲಿಸಿದರೆ ಮೂಲಕ 2.89 ಕೋಟಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸೇವೆಯನ್ನು ನೀಡಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕವು ಅತೀ ಹೆಚ್ಚಿನ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಉತ್ಪಾದನಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಅಂದರೆ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿರುವ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದಲ್ಲಿ ಶೇ.49 ರಷ್ಟು ಹೊಂದಿದ್ದು, ಮುಂಬರುವ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಗಳಿಗೆ 7 ಗಂಟೆಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನೀಡುವ ಗುರಿಯನ್ನು ನಾವು ಹೊಂದಿರುತ್ತೇವೆ. ಮೇಲಿನ ನಮ್ಮ ಆಕಾಂಕ್ಷೆಯ ಗುರಿಯನ್ನು ಸಾಧಿಸಲು, ನಾವು ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ವಿವರವಾದ ಯೋಜನೆಯ ಕಾರ್ಯತಂತ್ರವನ್ನು ರೂಪಿಸಿರುತ್ತೇವೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯು ನಾವು ಮುಂದಿನ ದಿನಗಳಲ್ಲಿ ಸಾಧಿಸಬೇಕಾದ ಭವಿಷ್ಯದ ಕಾರ್ಯಪ್ರಮಾಣಕ್ಕೆ ಸ್ಪಷ್ಟವಾದ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಮಾತ್ರ ತೋರಿಸುವುದಲ್ಲದೆ, ಅವುಗಳನ್ನು ಸಾಧಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಕೌಶಲ್ಯ ಮತ್ತು ಸಾಮರ್ಥ್ಯಗಳನ್ನು ಸಹ ತೋರಿಸುತ್ತದೆ.

ಕವಿಪ್ರನಿಯು 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವನ್ನು ಗಳಿಸುವುದನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸುತ್ತಾ, ರೂ.828.61 ಕೋಟಿಯ ಲಾಭವನ್ನು ದಾಖಲಿಸಿದೆ. ದೃಢವಾದ ಪ್ರಸರಣ ಜಾಲ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಿಂದಾಗಿ ಕವಿಪ್ರನಿಯು 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 2.987% ರಷ್ಟು ಅತೀ ಕಡಿಮೆ ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟವನ್ನು ದಾಖಲಿಸಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ನಿಗಮವು ಪ್ರಸರಣ ಸಂಕೀರ್ಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಬಲಪಡಿಸಲು ರೂ.2249.00 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಖರ್ಚು ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ನಾವು ಇಂದು, ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಹಾಗೂ ನವೀನ ಮಾದರಿಯ ಆರ್ಥಿಕತೆಯನ್ನು ಬಳಸಿ, ಸಮಾಜದ ಅಗತ್ಯತೆಗನುಗುಣವಾಗಿ ನಮ್ಮ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ತಲುಪಿಸಲು ಗಮನವನ್ನು ಕೇಂದ್ರೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ನಾವು ಅಗಾಧವಾದ ಬೆಳವಣಿಗೆಗೆ ತಯಾರಾಗಲು ಹಾಗೂ “ಎಲ್ಲರಿಗೂ ವಿದ್ಯುತ್” ಎಂಬ ಪಯಣದ ಕಡೆಗೆ ಬಲವಾದ ಪಾಲುದಾರರಾಗಲು ಉದ್ದೇಶಿಸುತ್ತೇವೆ.

ಈ ಪ್ರಮುಖ ಮತ್ತು ಮೂಲಭೂತ ಬದಲಾವಣೆಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಬೇಡಿಕೆಯ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಲು ಕವಿಪ್ರನಿ ಉತ್ತಮವಾಗಿ ಸಿದ್ಧವಾಗಿದೆ. ನಾವು ಕೆಚ್ಚಿದೆಯ ಹೊಸ ದಶಕಕ್ಕೆ ಪ್ರವೇಶಿಸುತ್ತಿರುವಂತೆ, ನಿಮ್ಮ ನಿರಂತರ ನಂಬಿಕೆ, ವಿಶ್ವಾಸ ಮತ್ತು ಬೆಂಬಲಕ್ಕೆ ನನ್ನ ಧನ್ಯವಾದಗಳನ್ನು ಈ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸುತ್ತೇನೆ.



(ವಿ.ಸುನೀಲ್ ಕುಮಾರ್)

ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಕವಿಪ್ರನಿ,  
ಮಾನ್ಯ ಸಚಿವರು, ಇಂಧನ ಹಾಗೂ ಕನ್ನಡ ಮತ್ತು ಸಂಸ್ಕೃತಿ ಇಲಾಖೆ,  
ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ.









**ಶ್ರೀ ವಿ.ಸುನೀಲ್ ಕುಮಾರ್,**  
ಮಾನ್ಯ ಸಚಿವರು, ಇಂಧನ ಹಾಗೂ ಕನ್ನಡ ಮತ್ತು ಸಂಸ್ಕೃತಿ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಕವಿಪ್ರನಿ.



**ಡಾ. ಎನ್. ಮಂಜುಳ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ,**  
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿ.



**ಶ್ರೀ ಬಿ. ಕುಮಾರ್ ನಾಯಕ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ,**  
ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿ.



**ಶ್ರೀ ಎನ್. ಮಂಜುನಾಥ ಪ್ರಸಾದ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ,**  
ಸನ್ಮಾನ್ಯ ಮುಖ್ಯಮಂತ್ರಿ ರವರ ಪ್ರಧಾನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿ.



**ಶ್ರೀ ಎಂ.ಎಸ್ ಶ್ರೀಕರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ,**  
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿ.



**ಡಾ. ಏಕ್‌ರೂಪ್ ಕೌರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ,**  
ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ (ಬಿ&ಆರ್), ಆರ್ಥಿಕ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿ.



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



**ಶ್ರೀ ಸಿದ್ದಿಂಗಪ್ಪ ತೇಲಿ, ಭಾ.ಕ.ಸೇ,**  
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು), ಕವಿಪ್ರನಿ.



**ಶ್ರೀ ಮಹೇಶ್ ಕರ್ಜಗಿ, ಕ.ಆ.ಸೇ,**  
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಆಡಳಿತ ಮತ್ತು ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ), ಕವಿಪ್ರನಿ.



**ಶ್ರೀ ಬಿ.ಆರ್.ಚಂದ್ರಶೇಖರಯ್ಯ,**  
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಪ್ರಸರಣ), ಕವಿಪ್ರನಿ.



**ಶ್ರೀ ಶಿವಪ್ರಕಾಶ್.ಟಿ.ಎಂ,**  
ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿ ಮತ್ತು ಅಧ್ಯಕ್ಷರು ಕವಿಮಂ ಇಂಜಿನಿಯರ್‌ಗಳ ಸಂಘ.



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



**ಶ್ರೀ ಟಿ. ರಾಮಾ ನಾಯ್ಕ,**  
ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿ.



**ಶ್ರೀ ಪ್ರಶಾಂತ್ ಆರ್ ಮಕನೂರ್,**  
ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿ.



**ಶ್ರೀ ಮಹದೇವಪ್ಪ ಶಿವಪ್ಪ ಅಳಗವಾಡಿ,**  
ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿ.



**ಶ್ರೀ ಭಾನುಪ್ರಕಾಶ್ ಎಂ.ಎಸ್,**  
ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿ.



**ಶ್ರೀ ಭವಾನಿ ರಾವ್ ಮೊಹರೆ,**  
ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿ.





## ಪರಿವಿಡಿ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರ	ಪುಟ ಸಂಖ್ಯೆ
1	ಮಂಡಳಿ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು	01
2	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22ನೇ ಸಾಲಿನ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ವರದಿ	02
3	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರ	84
4	ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ವಿವರ	116
5	ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳು	127
6	ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ	128
7	ಸೆಕ್ರೆಟರಿಯಲ್ ಆಡಿಟರ್ಸ್ ವರದಿ	162
8	ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ	168
9	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ತಖ್ತಿ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ	170
10	ಇತರೆ ಸ್ವಾಮ್ಯದಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ತಖ್ತಿ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ	171
11	ನಗದು ಹರಿವಿನ ಪಟ್ಟಿ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ	172
12	ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ನೀತಿಗಳು	174
13	ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು	188
14	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22ನೇ ಸಾಲಿನ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚದ ಹೇಳಿಕೆ	275
15	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22ನೇ ಸಾಲಿನ ಸಾಲಗಳ ಹೇಳಿಕೆ	276
16	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22ನೇ ಸಾಲಿನ ಬೇಡಿಕೆ ವಸೂಲಾತಿ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ	277





## ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿ

(ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ಹೆಸರು	ಹುದ್ದೆ
1	ಶ್ರೀ ವಿ. ಸುನೀಲ್ ಕುಮಾರ್	ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮಾನ್ಯ ಸಚಿವರು, ಇಂಧನ ಹಾಗೂ ಕನ್ನಡ ಮತ್ತು ಸಂಸ್ಕೃತಿ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ.
2	ಡಾ. ಎನ್.ಮಂಜುಳ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ
3	ಶ್ರೀ ಜಿ. ಕುಮಾರ್ ನಾಯಕ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು
4	ಶ್ರೀ ಎನ್. ಮಂಜುನಾಥ ಪ್ರಸಾದ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು
5	ಶ್ರೀ ಎಂ.ಎಸ್. ಶ್ರೀಕರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು
6	ಡಾ. ಏಕ್ರೂಪ್ ಕೌರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು
7	ಶ್ರೀ ಮಹಾಂತೇಶ್ ಬೀಳಗಿ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
8	ಶ್ರೀ ಸಿದ್ದಿಂಗಪ್ಪ ತೇಲಿ, ಭಾ.ಕ.ಸೇ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)
9	ಶ್ರೀ ಮಹೇಶ್ ಕರ್ಜಗಿ, ಕ.ಆ.ಸೇ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಆ ಮತ್ತು ಮಾ.ಸಂ)
10	ಶ್ರೀ ಜಿ.ಆರ್.ಚಂದ್ರಶೇಖರಯ್ಯ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಪ್ರಸರಣ)
11	ಶ್ರೀ ಟಿ.ಎಂ.ಶಿವಪ್ರಕಾಶ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು
12	ಶ್ರೀ ಆರ್.ಹೆಚ್ ಲಕ್ಷ್ಮೀಪತಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
13	ಶ್ರೀ ಟಿ.ರಾಮಾ ನಾಯ್ಕ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು
14	ಶ್ರೀ ಪ್ರಶಾಂತ್.ಆರ್.ಮಕನೂರ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು
15	ಶ್ರೀ ಮಹಾದೇವಪ್ಪ ಶಿವಪ್ಪ ಅಲಗವಾಡಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
16	ಶ್ರೀ ಭಾನುಪ್ರಕಾಶ್.ಎಂ.ಎಸ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು
17	ಶ್ರೀ ಭವಾನಿ ರಾವ್ ಮೊಹರೆ	ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಶ್ರೀ ಎನ್.ವಿ. ಭುವನೇಶ್ವರಯ್ಯ  
ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು (ಲೆಕ್ಕಗಳು ಮತ್ತು ಸಂಪನ್ಮೂಲ), ಕವಿಪ್ರನಿನಿ

ಶ್ರೀಮತಿ ರಮ್ಯಾಕೆ, ಎಫ್‌ಸಿಎಸ್  
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು  
ಮೆ|| ಬಿ.ಕೆ.ರಾಮಧ್ಯಾನಿ & ಕೋ ಎಲ್.ಎಲ್.ಪಿ,  
ಸನ್ನಧಿತ ಲೆಕ್ಕಗರು, ಬೆಂಗಳೂರು.

ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು,  
ಮೆ|| ಪ್ರಶಾಂತ್ ಶಿವಾನಂದ ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್, ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಗರು.

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



## ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ

ಆತ್ಮೀಯ ಸದಸ್ಯರೇ,

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ 23ನೇಯ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ ಹಾಗೂ ಪರಿಶೋಧಿತ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ವರದಿಗಳನ್ನು ಅಪಾರ ಸಂತಸದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತುತ ಪಡಿಸುತ್ತದೆ.

### (1) ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ:

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಂತೆ, ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ:

(ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	2019-20 (ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿದ)	2020-21 (ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿದ)	2021-22
	<b>ಆಸ್ತಿ</b>			
ಎ)	ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿ	22 51 516.20	24 63 911.37	27 69 892.20
ಬಿ)	ಕಳೆಯಿರಿ: ಸವಕಳಿ	8 52 292.08	9 51 605.16	10 60 894.09
ಸಿ)	ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿ	13 99 224.12	15 12 306.21	17 08 998.11
ಡಿ)	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	3 09 388.49	3 42 651.83	3 68 996.83
ಇ)	ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ, ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಅಲ್ಪಾವಧಿ, ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು, ವ್ಯವಹರಣೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ರೂಪಗಳು	3 55 155.06	3 26 389.33	3 76 483.60
ಎಫ್)	ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು			
	<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>20 63 767.67</b>	<b>21 81 347.37</b>	<b>24 54 478.54</b>
	<b>ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು</b>			
ಜಿ)	ಸಂದಾಯಿತ ಬಂಡವಾಳ (ಷೇರು ಠೇವಣಿಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ)	2 18 232.25	2 18 232.25	2 18 232.25
ಹೆಚ್)	ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕೃತ	2 61 717.91	3 57 663.44	4 44 159.48
ಐ)	<b>ಸಾಲಗಳು</b>			
	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	118.82	59.41	0.00
	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಬಾಂಡ್‌ಗಳು			
	ಖಾಸಗಿ ಬಾಂಡ್‌ಗಳು			
	ಆರ್ಥಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳು	6 00 957.12	6 86 216.20	7 63 172.18
	ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ ನಗದು ಜಮಾ			
	ಇತರೆ ನಿಧಿ			
ಜೆ)	ಇತರೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿ, ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು, ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಮತ್ತು ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಹವಣಿಕೆ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	9 82 741.57	9 19 176.07	10 28 914.63
	(ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಬಾಕಿಯು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ)			
	<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>20 63 767.67</b>	<b>21 81 347.37</b>	<b>24 54 478.54</b>
	<b>ಹೂಡಿದ ಬಂಡವಾಳ</b>	<b>13 66 659.42</b>	<b>15 57 428.92</b>	<b>17 75 167.97</b>
	<b>ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯ</b>	<b>4 79 866.35</b>	<b>5 75 836.76</b>	<b>6 62 332.80</b>



ಟಿಪ್ಪಣಿ:

- 1) ಹೂಡಿದ ಬಂಡವಾಳವು, ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಂಡವಾಳ ಸೇರಿದಂತೆ ನಿವ್ವಳ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆ.





2) ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯವು, 'ಸಂದಾಯಿತ ಬಂಡವಾಳ' ಹಾಗೂ 'ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕೃತ' ದಲ್ಲಿ ಅಮೂರ್ತ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಕಳೆದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆ.

**(2) ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಫಲಿತಾಂಶ:**

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಂತೆ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಫಲಿತಾಂಶ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ.

(ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	2019-20 (ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿದ)	2020-21 (ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿದ)	2021-22
i)	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಲಾಭ(+)/ ನಷ್ಟ(-)	72 828.82	1 36 743.66	1 11 593.37
ii)	ಪೂರ್ವಾವಧಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	0.00	0.00	0.00
iii)	ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ(+)/ ನಷ್ಟ(-)	<b>72 828.82</b>	<b>1 36 743.66</b>	<b>1 11 593.37</b>
iv)	ತೆರಿಗೆಯ ವೆಚ್ಚಗಳು	3 411.15	40 798.13	28 732.58
v)	ತೆರಿಗೆಯ ನಂತರದ ಲಾಭ(+)/ ನಷ್ಟ(-)	<b>69 417.67</b>	<b>95 945.53</b>	<b>82 860.79</b>
vi)	ಕೆಳಕಂಡವುಗಳಿಗೆ, ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಶೇಕಡ ಲಾಭ			
	ಎ) ಮಾರಾಟ	20.39	35.06	27.17
	ಬಿ) ಒಟ್ಟು ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳು	3.23	5.55	4.03
vii)	ಕೆಳಕಂಡವುಗಳಿಗೆ, ತೆರಿಗೆಯ ನಂತರದ ಶೇಕಡ ಲಾಭ			
	ಎ) ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯ	14.47	16.66	12.51
	ಬಿ) ಸ್ವಾಮ್ಯ(ಇಕ್ವಿಟಿ) ಬಂಡವಾಳ	31.81	43.96	37.97
	ಸಿ) ಹೂಡಿದ ಬಂಡವಾಳ	5.08	6.16	4.67

ಸ್ವಾಮ್ಯ(ಇಕ್ವಿಟಿ):	(ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)		
ವಿವರಗಳು	31-03-2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿದ)	31-03-2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿದ)	31-03-2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
ಸ್ವಾಮ್ಯ (ಇಕ್ವಿಟಿ) ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	479950.16	575895.69	662391.73
ಸಾಲಗಳು	601075.94	686275.61	763172.18
ಸಾಲ ಸ್ವಾಮ್ಯ (ಇಕ್ವಿಟಿ) ಅನುಪಾತ	1.25 : 1	1.19 : 1	1.15 : 1

**(3) ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ನೀತಿಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳು**

ಕಂದಾಯ ಮಾನ್ಯತೆ	
ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವಂತೆ	ತಿದ್ದುಪಡಿ
1.12 ಸಿ. ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದರಿಂದ ಬರುವ ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣಾ ಆದಾಯಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯ ಭಾದ್ಯತೆಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು ಆದರೆ ತಪಾಸಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು, ಪರಿಷ್ಕಾ ಶುಲ್ಕಗಳು, ಅರ್ಥ್ ಮ್ಯಾಟ್ ವಿನ್ಯಾಸ ಶುಲ್ಕಗಳು, ಠೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸಲಹಾ ಶುಲ್ಕಗಳು, ಜಮೀನು ಇತರರಿಗೆ ನೀಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಶುಲ್ಕಗಳು, ಕಾರಿಡಾರ್ ಶುಲ್ಕಗಳು ಮತ್ತು ಮಂಡಪ್ ಕೀಪಿಂಗ್ ಶುಲ್ಕಗಳು ಇವುಗಳನ್ನು ಎಂದು ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು ಅಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.	1.12 ಸಿ. ತಪಾಸಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು, ಪರಿಷ್ಕಾ ಶುಲ್ಕಗಳು, ಅರ್ಥ್ ಮ್ಯಾಟ್ ವಿನ್ಯಾಸ ಶುಲ್ಕಗಳು, ಠೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸಲಹಾ ಶುಲ್ಕಗಳು, ಜಮೀನು ಇತರರಿಗೆ ನೀಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಶುಲ್ಕಗಳು, ಕಾರಿಡಾರ್ ಶುಲ್ಕಗಳು ಮತ್ತು ಮಂಡಪ್ ಕೀಪಿಂಗ್ ಶುಲ್ಕಗಳು ಒಳಗೊಂಡ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದರಿಂದ ಬರುವ ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣಾ ಆದಾಯಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯ ಭಾದ್ಯತೆಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.



**(4) ದಿನಾಂಕ 31-03-2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಸಂಪನ್ಮೂಲವಾರು ಸ್ಥಾಪಿತ ಉತ್ಪಾದನಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ:-**

ಸಂಪನ್ಮೂಲ	ಸ್ಥಾಪಿತ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಮೆಗಾ ವ್ಯಾಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ
ರಾಜ್ಯದ ಉತ್ಪಾದನೆ	8852.00
ಕೇಂದ್ರದ ಉತ್ಪಾದನೆ	4415.00
ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು (ಐಪಿಪಿ)	17676.39
ದಾಮೋದರ ವ್ಯಾಲಿ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ (ಡಿವಿಸಿ)	450.00
<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>31393.39</b>

**(5) ದಿನಾಂಕ 31-03-2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು**

ವಿದ್ಯುತ್ ಶಕ್ತಿ ವರ್ಗ ವೋಲ್ಟೇಜ್	ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಳತೆ ಸ.ಕಿ.ಮೀ.ಗಳಲ್ಲಿ/ ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್ ಕಿ.ಮೀ. ಗಳಲ್ಲಿ
400 ಕೆ.ವಿ	08	3701
220 ಕೆ.ವಿ	124	12622
110 ಕೆ.ವಿ	465	11830
66 ಕೆ.ವಿ	702	12150
<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>1299</b>	<b>40304</b>

**(6) ದಿನಾಂಕ 31-03-2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ವಿ.ಸ.ಕಂ.ವಾರು ಸ್ಥಾಪಿತ ಪ್ರಸರಣ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ:-**

ಕಂಪನಿ	ಪ್ರಸರಣ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಮೆಗಾ ವ್ಯಾಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ
ಬಿ.ವಿ.ಕಂ	13043.50
ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ	1870.00
ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ	2847.00
ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ	4850.00
ಗು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ	2890.00
<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>25500.50</b>

**(7) 2021-22 ರಲ್ಲಿ ಚಾಲನೆಗೊಂಡಿರುವ ಹೊಸ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ವಿವರ**

**ಸಾರಾಂಶ**

ಎ. 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾದ ಹೊಸ ಕೇಂದ್ರಗಳು						
ಕ್ರ.ಸಂ	ವೋಲ್ಟೇಜ್	ಮಾರ್ಚ್ 2022ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಸಾಧಿಸಲಾಗಿರುವ ಪ್ರಗತಿ				
		ಸ್ಥಾಪಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಹೊಸ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು		ಹಿಂದಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಚಾಲನೆಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುವ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ 2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಚಾಲನೆಗೊಳಿಸಿರುವುದು		ಒಟ್ಟು
		ಸಂಖ್ಯೆ	ಎಂ.ವಿ.ಎ	ಸಂಖ್ಯೆ	ಎಂ.ವಿ.ಎ	
1	400 ಕೆ.ವಿ	-	-	-	-	-
2	220 ಕೆ.ವಿ	10	2300	-	-	2300
3	110 ಕೆ.ವಿ	21	360	-	-	360
4	66 ಕೆ.ವಿ	10	126.50	-	-	126.50
	<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>41</b>	<b>2786.50</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2786.50</b>





**ಬಿ. 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾದ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು**

ಕ್ರ.ಸಂ	ವೋಲ್ಟೇಜ್	ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಸಾಧಿಸಲಾಗಿರುವ ಪ್ರಗತಿ				
		ಹೊಸ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ಚಾಲನೆ		ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ಬಲವರ್ಧನೆ / ಮರುನಿರ್ಮಾಣ		ಒಟ್ಟು
		ಸಂಖ್ಯೆ	ಸ.ಕಿ.ಮೀ	ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಂಖ್ಯೆ	ಸ.ಕಿ.ಮೀ
1	400 ಕೆ.ವಿ	-	-	-	-	-
2	220 ಕೆ.ವಿ	15	434.186	-	15	434.186
3	110 ಕೆ.ವಿ	34	654.576	-	34	654.576
4	66 ಕೆ.ವಿ	33	374.671	-	33	374.671
<b>ಒಟ್ಟು</b>		<b>82</b>	<b>1463.433</b>	<b>-</b>	<b>82</b>	<b>1463.433</b>

**ಸಿ. 2021-22ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಉನ್ನತೀಕರಣ**

ಕ್ರ. ಸಂ	ವೋಲ್ಟೇಜ್	ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಸಾಧಿಸಲಾಗಿರುವ ಪ್ರಗತಿ							
		ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಹಾಗೂ ಬದಲಾಯಿಸಿರುವ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು		ಹಿಂದಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಚಾಲನೆಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುವ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ 2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಚಾಲನೆಗೊಳಿಸಿರುವುದು		ಬಿಡಿ ಮತ್ತು ಸಮನಾದ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ವಿವಿಧ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವರ್ಗಕ್ಕೆ ಬದಲಾವಣೆಗೊಳಿಸುವುದು		ಒಟ್ಟು	
		ಸಂಖ್ಯೆ	ಎಂ.ವಿ.ಎ	ಸಂಖ್ಯೆ	ಎಂ.ವಿ.ಎ	ಸಂಖ್ಯೆ	ಎಂ.ವಿ.ಎ	ಸಂಖ್ಯೆ	ಎಂ.ವಿ.ಎ
1	400 ಕೆ.ವಿ	-	-	-	-	-	-	-	-
2	220 ಕೆ.ವಿ	6	500	1	50	-	-	7	550
3	110 ಕೆ.ವಿ	57	615	-	-	1	20	58	635
4	66 ಕೆ.ವಿ	97	641.20	10	60.20	-	-	107	701.40
<b>ಒಟ್ಟು</b>		<b>160</b>	<b>1756.20</b>	<b>11</b>	<b>110.20</b>	<b>1</b>	<b>20</b>	<b>172</b>	<b>1886.40</b>

2021-22ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಚಾಲನೆಗೊಳಿಸಲಾದ ಹೊಸ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು, ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಉನ್ನತೀಕರಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿವರ:

**ಎ) ಪ್ರಸರಣ ವಲಯವಾರು 2021-22ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿತವಾಗಿರುವ ಹೊಸ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ವಿವರ**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಎಸ್ಕಾಂ	ಜಿಲ್ಲೆ	ಸ್ಥಳ	ಯೋಜನೆಯ ಹೆಸರು	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಹೆಚ್ಚಳ	ಒಟ್ಟು ಎಂ.ವಿ.ಎ ಹೆಚ್ಚಳ	ವಿದ್ಯುತ್ ಶಕ್ತಿ ವರ್ಗ (ಕೆ.ವಿ ಯಲ್ಲಿ)	ಚಾಲನೆಗೊಳಿಸಿದ ದಿನಾಂಕ
<b>ಬಾಗಲಕೋಟೆ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ</b>								
1	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ವಿಜಯಪುರ	ಜುಮನಾಳ್	2X10 ಎಂ.ವಿ.ಎ 110/11 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	2X10	20	110	22-ಜುಲೈ-2021
2	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಕುಗ್ಗೊಳ್ಳಿ (ಕೊಗನೂಳ್ಳಿ)	33/11 ಕೆ.ವಿ ಎಂ.ಯು. ಎಸ್. ಎಸ್ ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು 2X10 ಎಂ.ವಿ.ಎ 110/11 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರವಾಗಿ ಉನ್ನತೀಕರಿಸುವುದು	2X10	20	110	11-ಅಕ್ಟೋಬರ್-2021





3	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ವಿಜಯಪುರ	ಹೊನವಾಡ	1X10 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 110/11 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X10	10	110	24-ಜನವರಿ -2022
4	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ವಿಜಯಪುರ	ಹಿರೇಮುರಳ	1X10 ಎಂ.ವಿ.ಎ 110/11 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X10	10	110	26-ಫೆಬ್ರುವರಿ -2022
5	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಗೋಸಬಾಳ	2X10 ಎಂ.ವಿ.ಎ 110/11 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	2X10	20	110	03-ಮಾರ್ಚ್ -2022
6	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ದಿಗ್ಗೇವಾಡಿ	1X10 ಎಂ.ವಿ.ಎ 110/11 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X10	10	110	08-ಮಾರ್ಚ್ -2022
7	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ವಿಜಯಪುರ	ಧೂಳಕೇಡ	2X5ಎಂ.ವಿ.ಎ 33/11 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು 2X10 ಎಂ.ವಿ.ಎ 110/11 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರವಾಗಿ ಉನ್ನತೀಕರಿಸುವುದು	2X10	20	110	07-ಮಾರ್ಚ್ -2022
8	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	AEQUS ಎಸ್.ಇ.ಝಡ್	2 X 100 ಎಂ.ವಿ.ಎ 220/110 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	2X100 & 2X20	240	220	09-ಮಾರ್ಚ್ -2022
9	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಹಾವೇರಿ	ಬೇಲೂರು (ಹೀಲದಹಳ್ಳಿ)	1 X 10 ಎಂ.ವಿ.ಎ 110/11 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X10	10	110	17-ಮಾರ್ಚ್ -2022
10	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಇಟ್ಟಾಳ	1 X 10 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 110/11 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X10	10	110	24-ಮಾರ್ಚ್ -2022
<b>ಉಪ ಪ್ರಮಾಣ ಒಟ್ಟು (ಎಂವಿಎ)</b>							<b>370.0</b>	

**ಬೆಂಗಳೂರು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ**

11	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಕೋಲಾರ	ರಾಯಲಪಾಡು	2X8 ಎಂ.ವಿ.ಎ 66/11 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	2X8	16	66	30-ಜುಲೈ -2021
12	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಸಿ ಬಿ ಪುರ	ಬುರಡಗುಂಟೆ	1X12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X12.5	12.5	66	22-ಡಿಸೆಂಬರ್ -2021
13	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ಹೆಚ್ ಬಿ ಆರ್ ಲೇಔಟ್	2X150 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 220/66 ಕೆ.ವಿ ಜಿಐಎಸ್ ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	2X 150	300	220	17-ಫೆಬ್ರುವರಿ -2022
14	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ಕುಂಬಲಗೋಡು	2X150 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 220/66/11 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು (220 ಕೆ.ವಿ ಜಿಐಎಸ್, 66 ಕೆ.ವಿ ಎಐಎಸ್)	2X 150	300	220	18-ಅಕ್ಟೋಬರ್ -2022



15	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ಸಹಕಾರಿನಗರ	2X150 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 220/66 ಕೆ.ವಿ ಜಿಐಎಸ್ ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	2X 150	300	220	25-ಮಾರ್ಚ್ -2022
16	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ಎಕ್ಸೋರಾ ಸೆಸ್ನಾ ಬಿಜಿನೆಸ್ ಪಾರ್ಕ್	2X150 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 220/66/11 ಕೆ.ವಿ ಜಿಐಎಸ್ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	2X 150	300	220	28- ಮಾರ್ಚ್ -2022
<b>ಉಪ ಪ್ರಮಾಣ ಒಟ್ಟು (ಎಂವಿಎ)</b>							<b>1228.5</b>	

**ಹಾಸನ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ**

17	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಶಿವಮೊಗ್ಗ	ಉಳವಿ	1X10 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 110/11 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X10	10	110	03-ಜೂನ್ -2021
18	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಶಿವಮೊಗ್ಗ	ಬೆಜ್ಜುವಳ್ಳಿ	1X10 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 110/11 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X10	10	110	01-ಜನವರಿ -2022
19	ಸೆಸ್ಕೆ	ಹಾಸನ	ಕುಂದೂರ್ ಮಠ	1X8 ಎಂ.ವಿ.ಎ 66/11 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X8	8	66	27-ಜನವರಿ -2022
<b>ಉಪ ಪ್ರಮಾಣ ಒಟ್ಟು (ಎಂವಿಎ)</b>							<b>28.0</b>	

**ಕಲಬುರಗಿ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ**

20	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ರಾಯಚೂರು	ಬಯ್ಯಾಪುರ	2X5 ಎಂ.ವಿ.ಎ 33/11 ಕೆ.ವಿ ಎಮ್ ಯು ಎಸ್ ಎಸ್ ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು 2X10 ಎಂ.ವಿ.ಎ 110/11 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರವಾಗಿ ಉನ್ನತೀಕರಿಸುವುದು	2X10	20	110	01-ಜೂನ್ -2021
21	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ರಾಯಚೂರು	ಗಾಂಧಿನಗರ	1X10 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 110/11 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X10	10	110	16-ಜೂಲೈ -2021
22	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ರಾಯಚೂರು	ಜವಲಗೇರ	1X10 ಎಂ.ವಿ.ಎ 110/11 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X10	10	110	16-ಜೂಲೈ -2021
23	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಕೊಪ್ಪಳ	ಚಿಲಕಮುಖಿ	2X5 ಎಂ.ವಿ.ಎ 33/11 ಕೆ.ವಿ ಎಂ.ಯು.ಎಸ್. ಎಸ್ ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು 2X10 ಎಂ.ವಿ.ಎ 110/11 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರವಾಗಿ ಉನ್ನತೀಕರಿಸುವುದು	2X 10	20	110	16-ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ -2021
24	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಕೊಪ್ಪಳ	ವಜ್ರಬಂಡಿ ಹಳ್ಳಿ	2X5 ಎಂ.ವಿ.ಎ 33/11 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು 2X10 ಎಂ.ವಿ.ಎ 110/11 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರವಾಗಿ ಉನ್ನತೀಕರಿಸುವುದು	2X 10	20	110	12-ನವೆಂಬರ್ -2021
25	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಕೊಪ್ಪಳ	ತಾವರಗರೆ	1X10 ಎಂ.ವಿ.ಎ 110/11 ಕೆ.ವಿ ಹಾಗೂ 1X20 ಎಂ.ವಿ.ಎ 110/33 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X20 & 1X10	30	110	16-ನವೆಂಬರ್ -2021



26	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಬೀದರ್	ಔರದ್	2X5 ಎಂ.ವಿ.ಎ 33/11 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು 1X10 ಎಂ.ವಿ.ಎ 110/11 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರವಾಗಿ ಉನ್ನತೀಕರಿಸುವುದು	1X10	10	110	10-ಡಿಸೆಂಬರ್ -2021
27	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಕೊಪ್ಪಳ	ಗಂಗಾವತಿ (ಸುಲೇಕಲ್)	2X100 ಎಂ.ವಿ.ಎ 220/110 ಕೆ.ವಿ ಹಾಗೂ 10 ಎಂ.ವಿ.ಎ 110/11 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	2X 100 & 1X10	210	220	28-ಜನವರಿ -2022
28	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ರಾಯಚೂರು	ವಳಬಳ್ಳಾರಿ	2X5ಎಂ.ವಿ.ಎ 33/11 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು 2X10 ಎಂ.ವಿ.ಎ 110/11 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರವಾಗಿ ಉನ್ನತೀಕರಿಸುವುದು	2X 10	20	110	19-ಮಾರ್ಚ್ -2022
29	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಯಾದಗಿರಿ	ಎಮ್ ಕೊಲ್ಲೂರು	1X10 ಎಂ.ವಿ.ಎ 110/11 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X10	10	110	24-ಮಾರ್ಚ್ -2022
30	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಯಾದಗಿರಿ	ನಾಗನೂರು	1X10 ಎಂ.ವಿ.ಎ 110/11 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X10	10	110	29-ಮಾರ್ಚ್ -2022
<b>ಉಪ ಪ್ರಮಾಣ ಒಟ್ಟು (ಎಂವಿಎ)</b>							<b>370.0</b>	

**ಮೈಸೂರು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ**

31	ಸೆಸ್ಕೆ	ಚಾಮರಾಜ ನಗರ	ಲೊಕ್ಕನಹಳ್ಳಿ	1X8 ಎಂ.ವಿ.ಎ 66/11 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X8	8	66	13-ಜುಲೈ -2021
32	ಸೆಸ್ಕೆ	ಮೈಸೂರು	ಯರಹಳ್ಳಿ (ಹ್ಯಾಂಡ್ ಪೋಸ್ಟ್)	33/11 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು 1X8 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನಾಗಿ ಉನ್ನತೀಕರಿಸುವುದು	1X8	8	66	31-ಆಗಸ್ಟ್ -2021
33	ಸೆಸ್ಕೆ	ಚಾಮರಾಜ ನಗರ	ಹೊಂಗನೂರು	1X8 ಎಂ.ವಿ.ಎ 66/11 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X8	8	66	31-ಡಿಸೆಂಬರ್ -2021
34	ಸೆಸ್ಕೆ	ಮಂಡ್ಯ	ನಾಗಮಂಗಲ (ಕರಾಡಹಳ್ಳಿ)	2X100 ಎಂ.ವಿ.ಎ 220/66 & 1X12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ 66/11 ಕೆ.ವಿ ಪ್ರಸರಣ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	2x100 & 1X12.5	212.5	220	14-ಮಾರ್ಚ್ -2022
<b>ಉಪ ಪ್ರಮಾಣ ಒಟ್ಟು (ಎಂವಿಎ)</b>							<b>236.5</b>	

**ತುಮಕೂರು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ**

35	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ನೆರಳಗುಂಟೆ	1X12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ 66/11 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X12.5	12.5	66	16-ಏಪ್ರಿಲ್ -2021
36	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ಶಿರಾ (ಕಲ್ಲುಕೋಟೆ)	2X100 ಎಂವಿಎ 220/66 ಕೆ.ವಿ ಮತ್ತು 1X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X100 & 1X12.5	112.5	220	06-ಡಿಸೆಂಬರ್ -2021
37	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ಜೆವಿನ್ ಕೋಟೆ (ಜಾಂಪಣ್ಣ ನಾಯಕನ ಕೋಟೆ)	1X8 ಎಂ.ವಿ.ಎ 66/11 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X8	8	66	08-ಡಿಸೆಂಬರ್ -2021





38	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ಕೋನಸಾಗರ	1X12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ 66/11 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X 12.5	12.5	66	10-ಡಿಸೆಂಬರ್ -2021
39	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ದಾವಣಗೆರೆ	ಗುತ್ತೂರು	2X100 ಎಂ.ವಿ.ಎ 220/66 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ವನ್ನು ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	2X100	200	220	03-ಫೆಬ್ರವರಿ -2022
40	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ದಾವಣಗೆರೆ	ಬೆಂಕಿಕೆರೆ (ಚಿನ್ನಗಿರಿ)	2X100 ಎಂ.ವಿ.ಎ 220/66 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ವನ್ನು ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	2X100	200	220	14-ಫೆಬ್ರವರಿ -2022
41	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ಸೇನಬಘಟ್ಟ	1X8 ಎಂ.ವಿ.ಎ 66/11 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ವನ್ನು ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X8	8	66	23-ಮಾರ್ಚ್ -2022
ಉಪ ಪ್ರಮಾಣ ಒಟ್ಟು (ಎಂ.ವಿ.ಎ)						553.5		
ಒಟ್ಟು (ಎಂ.ವಿ.ಎ)						2786.5		

2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು 2021-22ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಚಾಲನೆಗೊಳಿಸಿರುವ ವಿವರ (ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಚಾಲನೆಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ)

ಯಾವುದೂ ಇರುವುದಿಲ್ಲ

ಬಿ) ಪ್ರಸರಣ ವಲಯವಾರು 2021-22ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನಿರ್ಮಿಸಲಾಗಿರುವ ಹೊಸ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ವಿವರ

ಕ್ರ.ಸಂ	ಎಸ್ಕಾಂ	ಜಿಲ್ಲೆ	ಸ್ಥಳ	ಯೋಜನೆಯ ವಿವರ	ವಿದ್ಯುತ್ ಶಕ್ತಿ ವರ್ಗ (ಕೆ. ವಿ ಯಲ್ಲಿ)	ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ (ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಕಿ.ಮೀ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಚಾಲನೆಗೊಂಡ ದಿನಾಂಕ
ಬಾಗಲಕೋಟೆ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ							
1	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ವಿಜಯಪುರ	ಕೂಡಗಿ - ವಜ್ರಮಟ್ಟಿ	440 ಕೆವಿ ಕೂಡಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ ವಜ್ರಮಟ್ಟಿ 220 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	220	3.416	18-ಏಪ್ರಿಲ್ -2021
2	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ವಿಜಯಪುರ	ಜುಮನಾಳ	ಬಸವನ ಬಾಗೇವಾಡಿ - ವಿಜಯಪುರ 110ಕೆವಿ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಜುಮನಾಳ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	4.04	22-ಜುಲೈ -2021
3	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಕೋಗುನಳ್ಳಿ	ಭೋಜ್ 110ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಕೋಗುನಳ್ಳಿ 110ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	16.918	11-ಅಕ್ಟೋಬರ್ -2021
4	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಮುಘಲ ಕೋಡ್ 110 ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ	ಮಾಹಾಲಿಂಗಾಪುರ-ರಾಯಭಾಗ 110 ಕೆವಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಕ್ಕೆ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲು ಮುಘಲಕೋಡ್ 220 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಜೋಡಿ ಲಿಲೋ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು (ಇಟ್ನಾಳ್ ಮತ್ತು ಸುಲ್ತಾನಪುರ ಮಧ್ಯದಲ್ಲಿ)	110	111.392	22-ಡಿಸೆಂಬರ್ -2021



5	ಹೆಸಾಂ	ವಿಜಯಪುರ	ಹಿರೇಮಸಳ್ಳಿ-ಲಿಲೋ	ಹಾಲಿ ಇರುವ ಇಂಡಿ -ದೇವರಹಿಪುರಗಿ 110 ಕೆವಿ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ 2ನೇ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	6.95	12-ಜನವರಿ -2022
6	ಹೆಸಾಂ	ವಿಜಯಪುರ	ಹೊನ್ನಾಡ್	ತಿಕೋಟ 110ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಹೊನ್ನಾಡ್ 110ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	12.969	24-ಜನವರಿ -2022
7	ಹೆಸಾಂ	ಗದಗ	ನಾರೇಗಲ್-ರೋಣ	ಹಾಲಿ ಇರುವ ನಾರೇಗಲ್-ರೋಣ 110 ಕೆವಿ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ 2ನೇ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	16.75	27-ಆಗಸ್ಟ್ -2021
8	ಹೆಸಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಮುಘಾಲ್ ಕೋಡ್ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ	ಘಟಪ್ರಭ-ಮಾಹಾಲಿಂಗಾಪುರ 110 ಕೆವಿ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಕ್ಕೆ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲು ಮುಘಾಲ್ ಕೋಡ್ 220 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು (ಪಿಜಿ ಹುಣಿಸ್ಕಾಳ್ ಮತ್ತು ನಾಗನೂರು ಮಧ್ಯದಲ್ಲಿ)	110	66.302	25-ಫೆಬ್ರವರಿ -2022
9	ಹೆಸಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಮುಘಾಲ್ ಕೋಡ್ 110 ಕೆ.ವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ	ಘಟಪ್ರಭ-ಮಾಹಾಲಿಂಗಾಪುರ 110 ಕೆವಿ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಕ್ಕೆ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲು ಮುಘಾಲ್ ಕೋಡ್ 220 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು (ಸೈದಾಪುರ ಮತ್ತು ಕುಲಿಗೋಡು ಮಧ್ಯದಲ್ಲಿ)	110	35.94	25-ಫೆಬ್ರವರಿ -2022
10	ಹೆಸಾಂ	ವಿಜಯಪುರ	ಹಿರೇಮುರ್ನಾಳ್	ಮುದ್ದೇಬಿಹಾಳ್-ಕೆಎನ್ ಸೋಲಾರ್ 110 ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಹಿರೇಮುರ್ನಾಳ್ 110/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	15.932	26-ಫೆಬ್ರವರಿ -2022
11	ಹೆಸಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಗೋಸಬಾಳ್	ಮಹಾದಾಪುರ 110 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಗೋಸಬಾಳ್ 110 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	14.899	03-ಮಾರ್ಚ್ -2022
12	ಹೆಸಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ದಿಗ್ಗೇವಾಡಿ	ಮೋರಬ್ 110 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ದಿಗ್ಗೇವಾಡಿ 110 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	15.313	08-ಮಾರ್ಚ್ -2022
13	ಹೆಸಾಂ	ವಿಜಯಪುರ	ಧುಲ್ ಖೇಡ್	ಲಾಚ್ಯಾನ್ 110 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಧುಲ್ ಖೇಡ್ 110 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	23.721	07-ಮಾರ್ಚ್ -2022
14	ಹೆಸಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಏಕ್ವೆಸ್ ಎಸ್ ಇ ಜೆಡ್	ಬೆಳಗಾವಿ-ಚಿಕ್ಕೋಡಿ 220 ಕೆವಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಏಕ್ವೆಸ್ ಎಸ್ ಇ ಜೆಡ್ 220 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಬಹು ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಲಿಲೋ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	220	22.548	09-ಮಾರ್ಚ್ -2022







15	ಹೆಸಾಂ	ಹಾವೇರಿ	ಬೇಲೂರು (ಹೀಲದಹಳ್ಳಿ)	ಅರೆಮಲ್ಟಾಪುರ 110 ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಬೇಲೂರು (ಹೀಲದಹಳ್ಳಿ) 110 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	2.264	17-ಮಾರ್ಚ್-2022
16	ಹೆಸಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಗದಗ-ನಾರೇಗಲ್	ಹಾಲಿ ಇರುವ ಗದಗ-ನಾರೇಗಲ್ 110 ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಲ್ಲಿ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	28.57	17-ಮಾರ್ಚ್-2022
17	ಹೆಸಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಏಕ್ವೆಸ್ ಎಸ್ ಇ ಜೆಡ್ 110 ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ	ಹಾಲಿ ಇರುವ ದದ್ದಿ, ಹತ್ತರಗಿ ಮತ್ತು ಹುಕ್ಕೇರಿ 110 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲು ಬಹು/ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಬಹು/ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	59.22	23-ಮಾರ್ಚ್-2022
18	ಹೆಸಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಇಟಾನ್	ಕಟಕೋಳ್ 110 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಇಟಾನ್ 110 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	9.554	24-ಮಾರ್ಚ್-2022
19	ಹೆಸಾಂ	ವಿಜಯಪುರ	ಬಬಲೇಶ್ವರ-ತಿಕ್ಕೋಟಿ ಮಾರ್ಗ	ಹಾಲಿ ಇರುವ ಬಬಲೇಶ್ವರ 110 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ತಿಕ್ಕೋಟಿ 110 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	24.2	31-ಮಾರ್ಚ್-2022
<b>ಉಪ ಪ್ರಮಾಣ ಒಟ್ಟು (ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಕಿ.ಮೀ ಗಳಲ್ಲಿ)</b>						<b>490.898</b>	

**ಬೆಂಗಳೂರು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ**

20	ಬೆಸಾಂ	ರಾಮನಗರ	ರಾಮನಗರ-ಲಿಲೋ	ಲಿಲೋ ಒದಗಿಸಲು ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಬಿಡದಿ-ಬೇವೂರು 66 ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	0.65	16-ಜುಲೈ-2021
21	ಬೆಸಾಂ	ಕೋಲಾರ್	ರಾಯಲಪಾಡು	ಲಕ್ಷ್ಮೀಪುರ-ಅಡ್ಡಗಲ್ 66 ಕೆವಿ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ರಾಯಲಪಾಡು 66 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	16.048	30-ಜುಲೈ-2021
22	ಬೆಸಾಂ	ರಾಮನಗರ	ಸೋಮನಹಳ್ಳಿ-ಕನಕಪುರ-ಟಿಕೆ ಹಳ್ಳಿ ಬಿ2 ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ	ಹಾಲಿ ಇರುವ ಸೋಮನಹಳ್ಳಿ-ಕನಕಪುರ-ಟಿಕೆ ಹಳ್ಳಿ 66 ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಲ್ಲಿ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	56.559	05-ಆಗಸ್ಟ್-2021
23	ಬೆಸಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ಮೈಲಸಂದ್ರ-ಯರಂಡನಹಳ್ಳಿ (ಇಲೆಕ್ಟ್ರಾನಿಕ್ ಸಿಟಿ ಹತ್ತಿರ)	ಮೈಲಸಂದ್ರ 400/220 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಯರಂಡನಹಳ್ಳಿ 220 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಬಹು ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಬಹು ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು <b>ಕಾಮಗಾರಿ-ಎ:</b> ಮೈಲಸಂದ್ರ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಪೀಣ್ಯ-ಸಿಂಗಾರಪೇಟೆ ಮಾರ್ಗ- ಮತ್ತು 220ಕೆವಿ ಸೋಮನಹಳ್ಳಿ-ಮಾಲೂರು ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ-12-ಏಪ್ರಿಲ್-2021 <b>ಕಾಮಗಾರಿ-ಬಿ:</b> ಹಾಲಿ ಇರುವ ಪೀಣ್ಯ-ಸಿಂಗಾರಪೇಟೆ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಬಹು ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನಾಗಿ ಅಳವಡಿಸುವುದು (ಯರಂಡನಹಳ್ಳಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದ ವರೆಗೆ)- 11-ಜುಲೈ-2021	220	26.605	11-ಜುಲೈ-2021



24	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ಮೈಲಸಂದ್ರ ಬಹು ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ	ಹಾಲಿ ಇರುವ ಹೆಚ್‌ಎಸ್‌ಆರ್ ಲೇಔಟ್ 220 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದ ಲಿಲೋ ಮಾರ್ಗದವರೆಗೆ ಹಾಲಿ ಇರುವ ಸೋಮನಹಳ್ಳಿ-ಹೂಡಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಲ್ಲಿ ಬಹು ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಮೈಲಸಂದ್ರದಿಂದ ಬಹು ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	220	19.357	14-ಜುಲೈ -2021
25	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಕೋಲಾರ	ಟಿ ಗೊಲ್ಲಹಳ್ಳಿ (ತಿಮ್ಮಸಂದ್ರ ಇವ್ಯಾಕ್ಯುಯೇಷನ್ ಮಾರ್ಗಗಳು)	ಹಾಲಿ ಇರುವ ಕೆಜಿಎಫ್ 66 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಟಿ ಗೊಲ್ಲಹಳ್ಳಿ 220 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಜೋಡಿ/ಬಹು ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು (10.93 ಕಿ.ಮಿ)	66	21.89	05-ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ -2021
26	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಕೋಲಾರ	ಟಿ ಗೊಲ್ಲಹಳ್ಳಿ (ತಿಮ್ಮಸಂದ್ರ ಇವ್ಯಾಕ್ಯುಯೇಷನ್ ಮಾರ್ಗಗಳು)	ಹಾಲಿ ಇರುವ ಕೆಳಕಂಡ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳಿಗೆ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲು ಟಿ ಗೊಲ್ಲಹಳ್ಳಿ 220 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಬಹು ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಬಹು ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು (12.28 ಕಿ ಮಿ) 1. ಆವನಿ ಮತ್ತು ಮುಳಬಾಗಿಲು 2. ತಾಯಲೂರು ಮತ್ತು ಎನ್ ಜಿ ಹುಲ್ಲೂರು 3. ಭೈರಕೂರು ಮತ್ತು ನಂಗಿ 4. ಹೆಚ್ ಗೊಲ್ಲಹಳ್ಳಿ ಮತ್ತು ಮುಡಿಯನೂರು	66	43.842	05-ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ -2021
27	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ರಾಮನಗರ	ಟಿ ಕೆ ಹಳ್ಳಿ ಇಂದ ಇಗ್ಗಲೂರು	ಹಾಲಿ ಇರುವ ಟಿಕೆ ಹಳ್ಳಿ- ಅಕ್ಕೂರುಮೊಳೆ 66 ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಲ್ಲಿ ಟಿಕೆ ಹಳ್ಳಿ 220 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಇಗ್ಗಲೂರು 66 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದ ಟ್ರಾಪಿಂಗ್ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದವರೆಗೆ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು (9.924 ಕಿ ಮಿ)	66	9.9	23-ಅಕ್ಟೋಬರ್ -2021
28	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ	ದಿಬ್ಬೂರಹಳ್ಳಿ- ಲಿಲೋ	ಹಾಲಿ ಇರುವ ದಿಬ್ಬೂರಹಳ್ಳಿ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಲ್ಲಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಟಿ.ಬಿಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	0.516	15-ಡಿಸೆಂಬರ್ -2021
29	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ	ಬುರುಡಗುಂಟೆ	ಇರಗಂಪಲ್ಲಿ-ದಿಬ್ಬೂರಹಳ್ಳಿ 66 ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಬುರುಡಗುಂಟೆ 66 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	4.35	22-ಡಿಸೆಂಬರ್ -2021
30	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಕೋಲಾರ	ಮಾಲೂರು- ಲಕ್ಕೂರು	ಮಾಲೂರು 220 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಲಕ್ಕೂರು 66 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	9.65	31-ಡಿಸೆಂಬರ್ -2021
31	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ರಾಮನಗರ	ಮಾಗಡಿ 66 ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ	ಮಾಗಡಿ 66 ಕೆವಿ ಮತ್ತು ಟಿಜಿ ಹಳ್ಳಿ 66 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲು ಮಾಗಡಿ 220 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	26.195	07-ಜನವರಿ -2022





32	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ರಾಮನಗರ	ಮತ್ತಿಕೆರೆ- ಜಾಲಮಂಗಲ	ಮತ್ತಿಕೆರೆ 66ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಜಾಲಮಂಗಲ 66 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	11.36	04-ಫೆಬ್ರುವರಿ -2022
33	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ಹೆಚ್ ಬಿ ಆರ್ ಲೇಔಟ್	ಮಾನ್ಯತಾ 220 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಹೆಚ್ ಬಿ ಆರ್ ಲೇಔಟ್ 220ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ 1000 ಸ್ಟೇರ್ ಎಮ್ ಎಮ್ ಜೋಡಿ ಭೂಗತ ವಾಹಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	220	9.5	14-ಫೆಬ್ರುವರಿ -2022
34	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಕೋಲಾರ	ಟಿ ಗೊಲ್ಲಹಳ್ಳಿ	ಕೆಜಿಎಫ್-ಕ್ಯಾಸಂಬಳ್ಳಿ 66 ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಕ್ಕೆ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲು ಟಿ ಗೊಲ್ಲಹಳ್ಳಿ 220 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು (5.828 ಕಿ.ಮಿ.)	66	17.096	03-ಮಾರ್ಚ್ -2022
35	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ಕುಂಬಳಗೋಡು	ಬಿಡದಿ 400 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ವೃಷಭಾವತಿ ವ್ಯಾಲಿ 220 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ 1200 ಸ್ಟೇರ್ ಎಮ್ ಎಮ್ ಜೋಡಿ ಭೂಗತ ವಾಹಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು ಕುಂಬಳಗೋಡು ಲಿಲೋ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ	220	12.237	18-ಮಾರ್ಚ್ -2022
36	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ಸಹಕಾರಿನಗರ	ಚಿಕ್ಕಬೆಟ್ಟಳ್ಳಿ 8 ಪೋಲ್ ನಿಂದ 220ಕೆವಿ ಸಹಕಾ- ರಿನಗರ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ 220ಕೆವಿ ಬಹು ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು ಮತ್ತು 220 ಕೆವಿ ಹೆಬ್ಬಾಳ ಲಿಲೋ ಸ್ಥಳದಿಂದ 220ಕೆವಿ ಸಹಕಾ- ರಿನಗರ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ 220ಕೆವಿ ಬಹು ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	220	0.22	25- ಮಾರ್ಚ್ -2022
37	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ಎಕ್ಸ್ಲೋರ ಸೆಸ್ಸಾ ಬಿಸ್ನೆಸ್ ಪಾರ್ಕ್	ವಿಕಾಸ್ ಟೆಕ್ ಪಾರ್ಕ್ 220 ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಎಕ್ಸ್ಲೋರ ಸೆಸ್ಸಾ ಬಿಸ್ನೆಸ್ ಪಾರ್ಕ್ 220ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ 1000 ಸ್ಟೇರ್ ಎಮ್ ಎಮ್ ಜೋಡಿ ಭೂಗತ ವಾಹಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	220	1.865	28-ಮಾರ್ಚ್ -2022
<b>ಉಪ ಪ್ರಮಾಣ ಒಟ್ಟು (ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಕಿ.ಮೀ ಗಳಲ್ಲಿ)</b>						<b>287.84</b>	

**ಹಾಸನ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ**

38	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಶಿವಮೊಗ್ಗ	ಉಳವಿ	ಸಾಗರ-ಸೊರಬ 110 ಕೆವಿ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಉಳವಿ 110 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	0.17	03-ಜೂನ್ -2021
39	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ದಕ್ಷಿಣ ಕನ್ನಡ	ವಿಟ್ಲಾ- ಲಿಲೋ	ಸಾಲೆತ್ತೂರು-ನೆಟ್ಟಮಡ್ಡೂರು 110 ಕೆ.ವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಹಾಲಿ ಇರುವ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದ ರಹದಾರಿಯಲ್ಲಿ ವಿಟ್ಲಾ 110 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	0.55	28-ಜುಲೈ -2021



40	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಶಿವಮೊಗ್ಗ	ಬೆಜ್ಜುವಳ್ಳಿ	ವರಾಹಿ-3 ನೇ 110 ಕೆ.ವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಬೆಜ್ಜುವಳ್ಳಿ 110 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	0.14	01-ಜನವರಿ -2022
41	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಹಾಸನ	ಕುಂದೂರುಮಠ	ಬೇಗೂರು-ರಾಮಾಪುರ 66 ಕೆ.ವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಕುಂದೂರುಮಠ 66 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	6.2	27-ಜನವರಿ -2022
ಉಪ ಪ್ರಮಾಣ ಒಟ್ಟು (ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಕಿ.ಮೀ ಗಳಲ್ಲಿ)						7.06	

ಕಲಬುರಗಿ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ

42	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಕಲಬುರಗಿ	ಜೇವರ್ಗಿ-ಲಿಲೋ	ಶಹಾಬಾದ್-ಶಹಾಪುರ 110 ಕೆ.ವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಹಾಲಿ ಇರುವ ರಹದಾರಿಯಲ್ಲಿ ಜೇವರ್ಗಿ 110 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಲಿಲೋ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	0.86	20-ಏಪ್ರಿಲ್ -2021
43	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ರಾಯಚೂರು	ಬಯ್ಯಾಪುರ	ಮುದ್ದಲ್ 110 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಬಯ್ಯಾಪುರ 110 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	14.49	01-ಜೂನ್ -2021
44	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ರಾಯಚೂರು	ಗಾಂಧಿನಗರ	ಸಿಂಧನೂರು-ತುರ್ವಿಹಾಳ್ 110 ಕೆ.ವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಗಾಂಧಿನಗರ 110 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	9	16-ಜುಲೈ -2021
45	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ರಾಯಚೂರು	ಜವಳಗೇರಾ	ಸಿಂಧನೂರು-ರಾಯಚೂರು-2ನೇ 110 ಕೆ.ವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಜವಳಗೇರಾ 110 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	0.35	16-ಜುಲೈ -2021
46	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಕೊಪ್ಪಳ	ಚಿಲಕಮುಖಿ	ಬೇವೂರು 110 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಚಿಲಕಮುಖಿ 110ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	13.658	16-ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ -2021
47	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಕೊಪ್ಪಳ	ತಾವರಗೆರೆ	ಕುಷ್ಟಗಿ 200 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ತಾವರಗೆರಾ 110ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	28.55	16-ನವೆಂಬರ್ -2021
48	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಕೊಪ್ಪಳ	ವಜ್ರಬಂಡಿ ಹಳ್ಳಿ	ಕುಷ್ಟಗಿ-ಯಲಬುರ್ಗ 110 ಕೆ.ವಿ ಪ್ರಸರಣ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ವಜ್ರಬಂಡಿ ಹಳ್ಳಿ 110ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	5.072	12-ನವೆಂಬರ್ -2021
49	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಬೀದರ	ಔರಾದ	ಸಂತಾಪುರ-ಡೊಂಗ್ರಾಗಾಂನ್ 110 ಕೆ.ವಿ ಪ್ರಸರಣ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಔರಾದ 110ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	9.868	10-ಡಿಸೆಂಬರ್ -2021



50	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಕಲಬುರಗಿ	ಕಾಪನೂರು- ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿಶ್ವವಿದ್ಯಾನಿಲಯ	ಕಾಪನೂರು 220 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ಯುನಿವರ್ಸಿಟಿ 110 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ದಕ್ಷಿಣ ಮತ್ತು ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ಪಶ್ಚಿಮ	110	46.086	14-ಜನವರಿ -2022
51	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಕೊಪ್ಪಳ	ಗಂಗಾವತಿ (ಸುಳೇಕಲ್)	ಲಿಂಗಾಪುರ-ಕುಷ್ಟಗಿ 220 ಕೆವಿ ಮತ್ತು ಲಿಂಗಾಪುರ-ಸಿಂಧನೂರು 220 ಕೆವಿ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳಿಂದ ಗಂಗಾವತಿ (ಸುಳೇಕಲ್) 220 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಲಿಲೋ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	220	52	28-ಜನವರಿ -2022
52	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಕೊಪ್ಪಳ	ಗಂಗಾವತಿ (ಸುಳೇಕಲ್)	ಕನಕಗಿರಿ 110 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಗಂಗಾವತಿ (ಸುಳೇಕಲ್) 220 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	5.635	28-ಜನವರಿ -2022
53	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ರಾಯಚೂರು	ರಾಯಚೂರು ರಿಂಗ್ ಮೈನ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆ	ರಾಯಚೂರು ನಗರದ 110 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಪ್ರಸರಣ ಜಾಲದಲ್ಲಿ ರಿಂಗ್ ಮೈನ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು ಮಲ್ಟಿಬಾಡ್ ಮತ್ತು ವಡವಟ್ಟಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ	110	12.171	30-ಜನವರಿ -2022
54	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ರಾಯಚೂರು	ಒಳಬಳ್ಳಾರಿ	ಸಿಂಧನೂರು-ರಾಯಚೂರು-2ನೇ 110 ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಒಳಬಳ್ಳಾರಿ 110 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	30.72	19-ಮಾರ್ಚ್ -2022
55	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಯಾದಗಿರಿ	ಎಮ್ ಕೊಲ್ಲೂರು	ಶಹಾಪುರ-ರಾಯಚೂರು 110 ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಎಮ್ ಕೊಲ್ಲೂರು 110 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	0.976	24-ಮಾರ್ಚ್ -2022
56	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಯಾದಗಿರಿ	ನಾಗನೂರು	ಶಹಾಪುರ-ಕೆಂಭಾವಿ 110 ಕೆವಿ 2ನೇ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ನಾಗನೂರು 110 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	110	11.346	29-ಮಾರ್ಚ್ -2022
<b>ಉಪ ಪ್ರಮಾಣ ಒಟ್ಟು (ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಕಿ.ಮೀ ಗಳಲ್ಲಿ)</b>						<b>240.782</b>	
<b>ಮೈಸೂರು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ</b>							
57	ಸೆಸ್ಕೆ	ಚಾಮರಾಜ ನಗರ	ಲೋಕನಹಳ್ಳಿ	ಮಧುವನಹಳ್ಳಿ-ಪಿಜಿ ಪಾಲ್ಕೆ 66 ಕೆವಿ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಲೋಕನಹಳ್ಳಿ 66 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	3.01	13-ಜುಲೈ -2021
58	ಸೆಸ್ಕೆ	ಮೈಸೂರು	ಯರಹಳ್ಳಿ (ಹ್ಯಾಂಡ್ ಪೋಸ್ಟ್)	ಕಡಕೋಳ-ಹೆಚ್ ಡಿ ಕೋಟೆ 66 ಕೆವಿ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಯರಹಳ್ಳಿ (ಹ್ಯಾಂಡ್ ಪೋಸ್ಟ್) 66 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	8.26	31-ಅಗಸ್ಟ್ -2021



59	ಸೆಸ್ಕ್	ಮಂಡ್ಯ	ಕೆಆರ್ ಪೇಟೆ- ಸಂತೆಬಾಚಹಳ್ಳಿ- ಅಡಿಹಳ್ಳಿ	ಸಂತೆಬಾಚಹಳ್ಳಿ 110 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಅಡಿಹಳ್ಳಿ 110 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲು ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	16.336	16-ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ -2021
60	ಸೆಸ್ಕ್	ಚಾಮರಾಜ ನಗರ	ಹೊಂಗನೂರು	ಚಾಮರಾಜನಗರ-ಮಧುವನಹಳ್ಳಿ 66 ಕೆವಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಒಂದು ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಹೊಂಗನೂರು 66 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	15.842	31-ಡಿಸೆಂಬರ್ -2021
61	ಸೆಸ್ಕ್	ಮೈಸೂರು	ತುಂಬ್ಲಾ- ಲಿಲೋ	ಹಾಲಿ ಇರುವ ತುಂಬ್ಲಾ 66 ಕೆವಿ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ 2 ನೇ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	0.7	03-ಜನವರಿ -2022
62	ಸೆಸ್ಕ್	ಮೈಸೂರು	ಬೆಟ್ಟದಪುರ- ಲಿಲೋ	ಚುಂಚಕಟ್ಟೆ-ಕುಶಾಲನಗರ 66 ಕೆವಿ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಬೆಟ್ಟದಪುರ 66 ಕೆವಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಬೆಟ್ಟದಪುರದಲ್ಲಿ 1 ಟಿ.ಬಿ. ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	2.457	28-ಜನವರಿ -2022
63	ಸೆಸ್ಕ್	ಮಂಡ್ಯ	ಕೆಆರ್ ಪೇಟೆ- ಸಂತೆಬಾಚಹಳ್ಳಿ- ಅಡಿಹಳ್ಳಿ	ಕೆಆರ್ ಪೇಟೆ 110 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಸಂತೆಬಾಚಹಳ್ಳಿ 110 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲು ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	15.57	09-ಫೆಬ್ರುವರಿ -2022
64	ಸೆಸ್ಕ್	ಮೈಸೂರು	ದೂರ- ಲಿಲೋ	ಕಡುಕೋಳ-ಸಂತೆಸರಗೂರು 66 ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ದೂರ 66 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಹಾಲಿ ಇರುವ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ 2ನೇ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	0.869	14-ಫೆಬ್ರುವರಿ -2022
65	ಸೆಸ್ಕ್	ಮಂಡ್ಯ	ಆನೆಗೋಳ- ಲಿಲೋ	ಆನೆಗೋಳ 66 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಹಾಲಿ ಇರುವ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ 2ನೇ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	2.87	21-ಫೆಬ್ರುವರಿ -2022
66	ಸೆಸ್ಕ್	ಮಂಡ್ಯ	ಶೀಲನರೆ- ಲಿಲೋ	ಶೀಲನರೆ 66 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಹಾಲಿ ಇರುವ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ 2ನೇ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	1.52	21-ಫೆಬ್ರುವರಿ -2022
67	ಸೆಸ್ಕ್	ಮಂಡ್ಯ	ನಾಗಮಂಗಲ (ಕರಾಡಹಳ್ಳಿ)	ಅಂಚೆಪಾಳ್ಯ 220 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ನಾಗಮಂಗಲ (ಕರಾಡಹಳ್ಳಿ) 220 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಬಹು/ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	220	100.802	14-ಮಾರ್ಚ್ -2022
68	ಸೆಸ್ಕ್	ಮಂಡ್ಯ	ನಾಗಮಂಗಲ (ಕರಾಡಹಳ್ಳಿ)	ನಾಗಮಂಗಲ (ಕರಾಡಹಳ್ಳಿ) 220 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ನಾಗಮಂಗಲ- ಜಕ್ಕನಹಳ್ಳಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಲ್ಲಿ ಒಂದು ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಕ್ಕೆ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲು ಮತ್ತು ಹಾಲಿ ಇರುವ ಗುಡ್ಡೇನಹಳ್ಳಿ 66 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲು ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	18.693	23-ಮಾರ್ಚ್ -2022
<b>ಉಪ ಪ್ರಮಾಣ ಒಟ್ಟು (ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಕೀ.ಮೀ ಗಳಲ್ಲಿ)</b>						<b>186.929</b>	



ತುಮಕೂರು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ							
69	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ನೆರಳಗುಂಟೆ	ಧಳಕ್-ನಾಯಕನಹಟ್ಟಿ 66 ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ನೆರಳಗುಂಟೆ 66 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವುದು	66	11.042	16-ಏಪ್ರಿಲ್ -2021
70	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ಶಿರಾ (ಕಲ್ಲುಕೋಟೆ)	ಹಿರಿಯೂರು-ಗೌರಿಬಿದನೂರು 220 ಕೆವಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಶಿರಾ (ಕಲ್ಲುಕೋಟೆ) 220 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಬಹು ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಬಹು ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವುದು	220	25.46	06-ಡಿಸೆಂಬರ್ -2021
71	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ಶಿರಾ (ಕಲ್ಲುಕೋಟೆ) 66ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು	ಹಾಲಿ ಇರುವ ಶಿರಾ ಮತ್ತು ಬುಕ್ಕಪಟ್ಟಣ 66 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲು ಶಿರಾ (ಕಲ್ಲುಕೋಟೆ) 220 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಬಹು ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಬಹು ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವುದು	66	6.656	06-ಡಿಸೆಂಬರ್ -2021
72	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ಶಿರಾ (ಕಲ್ಲುಕೋಟೆ) 66ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು	ಹಾಲಿ ಇರುವ ಶಿರಾ-ಪಿಎನ್ ಹಳ್ಳಿ ಮತ್ತು ಶಿರಾ-ಮಧುಗಿರಿ 66 ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳಿಗೆ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲು ಬಹು/ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಬಹು/ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	5.662	06-ಡಿಸೆಂಬರ್ -2021
73	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ಶಿರಾ (ಕಲ್ಲುಕೋಟೆ) 66ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು	220 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಶಿರಾ (ಕಲ್ಲುಕೋಟೆ) ಯಿಂದ ಜೋಡಿ 66ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	0.09	06-ಡಿಸೆಂಬರ್ -2021
74	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ಜಿಎನ್ ಕೋಟೆ (ಜಾಂಪಣ್ಣ ನಾಯಕನ ಕೋಟೆ)	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ-ಹಿರಿಯೂರು 66 ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಜಿಎನ್ ಕೋಟೆ (ಜಾಂಪಣ್ಣ ನಾಯಕನ ಕೋಟೆ) 66 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	8.664	08-ಡಿಸೆಂಬರ್ -2021
75	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ಕೊನಸಾಗರ	ಗೌರಸಮುದ್ರ 66 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಕೊನಸಾಗರ 66 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	10.196	10-ಡಿಸೆಂಬರ್ -2021
76	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ದಾವಣಗೆರೆ	ಗುತ್ತೂರು	ಗುತ್ತೂರು 400 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಗುತ್ತೂರು 220 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	220	1.462	03-ಫೆಬ್ರವರಿ -2022
77	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ದಾವಣಗೆರೆ	ಬೆಂಕಿಕೆರೆ (ಚನ್ನಗಿರಿ)	ಹೊನ್ನಾಳಿ 220 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಬೆಂಕಿಕೆರೆ (ಚನ್ನಗಿರಿ) 220 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	220	97.878	14-ಫೆಬ್ರವರಿ -2022



78	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ಪಾವಗಡ-ನಾಗಲಮಡಿಕೆ	ಪಾವಗಡ 220 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ನಾಗಲಮಡಿಕೆ 66 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಹಾಲಿ ಇರುವ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ 2ನೇ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	18.811	17-ಫೆಬ್ರವರಿ -2022
79	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ದಾವಣಗೆರೆ	ಸಾಸುವೆಹಳ್ಳಿ-ಸಾಸುವೆಹಳ್ಳಿ ಟ್ಯಾಪ್ ಪಾಯಿಂಟ್	ಹಾಲಿ ಇರುವ ಸಾಸುವೆಹಳ್ಳಿ-ಸಾಸುವೆಹಳ್ಳಿ ಟ್ಯಾಪ್ ಪಾಯಿಂಟ್ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ 2ನೇ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	0.12	21-ಫೆಬ್ರವರಿ -2022
80	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ಸೇಬಘಟ್ಟ	ಅಂಚೆಪಾಳ್ಯ-ಅಮ್ಮತೂರು-ಯಡವಾಣಿ 66 ಕೆವಿ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಸೇಬಘಟ್ಟ 66 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	3.047	23-ಮಾರ್ಚ್ -2022
81	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ಹಿರಿಯೂರು 400 ಕೆವಿ-ಹಿರಿಯೂರು 220 ಕೆವಿ	ಹಿರಿಯೂರು 400 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಹಿರಿಯೂರು 220 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	220	15.149	30-ಮಾರ್ಚ್ -2022
82	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ 220 ಕೆವಿ-ಹಿರಿಯೂರು 220 ಕೆವಿ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ 220 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಹಿರಿಯೂರು 220 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಬಹು/ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	220	45.687	30-ಮಾರ್ಚ್ -2022
<b>ಉಪ ಪ್ರಮಾಣ ಒಟ್ಟು (ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಕಿ.ಮೀ ಗಳಲ್ಲಿ)</b>						<b>249.924</b>	
<b>ಒಟ್ಟು (ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಕಿ.ಮೀ ಗಳಲ್ಲಿ)</b>						<b>1463.43</b>	

**ಸಿ) ಪ್ರಸರಣ ವಲಯವಾರು 2021-22ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಮರು ನಿರ್ಮಿಸಲಾಗಿರುವ ಮತ್ತು ಬಲಪಡಿಸಿರುವ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ವಿವರ**

ಕ್ರ. ಸಂ	ಎಸ್ಕಾಂ	ಜಿಲ್ಲೆ	ಸ್ಥಳ	ಯೋಜನೆಯ ವಿವರ	ವಿದ್ಯುತ್ ಶಕ್ತಿ ವರ್ಗ (ಕೆ.ವಿ ಯಲ್ಲಿ)	ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ (ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಕಿ.ಮೀ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಚಾಲನೆಗೊಳಿಸಿದ ದಿನಾಂಕ
<b>ಬಾಗಲಕೋಟೆ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ</b>							
1	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	ಮಹಾಲಿಂಗಾ ಪುರಾಧಣಿ	ಹಾಲಿ ಇರುವ ಮಹಾಲಿಂಗಾಪುರ-ಅಧಣಿ 110 ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಮರುನಿರ್ಮಿಸುವುದು	110	0	13-ಅಗಸ್ಟ್ -2021
<b>ಉಪ ಪ್ರಮಾಣ ಒಟ್ಟು (ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಕಿ.ಮೀ ಗಳಲ್ಲಿ)</b>						<b>0</b>	
<b>ಹಾಸನ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ</b>							
1	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಉಡುಪಿ	ಕೇಮಾರ್-ಹಿರಿಯಡ್ಕ-ಮೂಡಬಿದರೆ	ಹಾಲಿ ಇರುವ ಕೇಮಾರ್-ಹಿರಿಯಡ್ಕ-ಮೂಡಬಿದರೆ 110 ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದ ವಾಹಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಮರುನಿರ್ಮಿಸುವುದು	110	0	24-ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ -2021
<b>ಉಪ ಪ್ರಮಾಣ ಒಟ್ಟು (ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಕಿ.ಮೀ ಗಳಲ್ಲಿ)</b>						<b>0</b>	

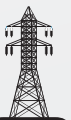




ಮೈಸೂರು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ							
1	ಸೆಸ್ಕ್	ಮೈಸೂರು	ವಾಜಮಂಗಲ- ಲಹೆಬ್ಬಣಿ	ಹಾಲಿ ಇರುವ ವಾಜಮಂಗಲ- ಹೆಬ್ಬಣಿ 110 ಕೆವಿ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ವಾಹಕವನ್ನೂ ಬದಲಾಯಿಸಿ ಮರು ನಿರ್ಮಿಸುವುದು	66	0	20-ಡಿಸೆಂಬರ್ -2021
ಉಪ ಪ್ರಮಾಣ ಒಟ್ಟು (ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಕಿ.ಮೀ ಗಳಲ್ಲಿ)						0	
ಒಟ್ಟು (ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಕಿ.ಮೀ ಗಳಲ್ಲಿ)						0.000	

ಡಿ) ಪ್ರಸರಣ ವಲಯವಾರು 2021-22ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಉನ್ನತೀಕರಣಗೊಳಿಸಿದ ವಿವರ								
ಕ್ರ. ಸಂ.	ಎಸ್ಕಾಂ	ಜಿಲ್ಲೆ	ಉಪಕೇಂದ್ರದ ಹೆಸರು	ಯೋಜನೆಯ ವಿವರ	ಎಂ.ವಿ.ಎ	ವಿದ್ಯುತ್ ಶಕ್ತಿ ವರ್ಗ (ಕೆ.ವಿ ಯಲ್ಲಿ)	ಕಾಮಗಾರಿಯ ರೀತಿ	ಚಾಲನೆಗೊಳಿಸಿದ ದಿನಾಂಕ

ಬಾಗಲಕೋಟೆ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ								
1	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಗದಗ	ಗದಗ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 4ನೇ 100 ಎಂವಿಎ 220/110 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	100	220/110		26-ಏಪ್ರಿಲ್ -2021
2	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ವಿಜಯಪುರ	ಅಲಮೇಲ್	1X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾವಣೆ	06-ಜೂನ್ -2021
3	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಹಿರೇಬಾಗೇವಾಡಿ	1X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾವಣೆ	03-ಜುಲೈ -2021
4	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಯಲ್ಪಾರಟ್ಟಿ	33 ಕೆವಿ ವರ್ಗದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ 20 ಎಂವಿಎ 110/33 ಕೆವಿ ವರ್ಗದ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	20	110/33-11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	13-ಜುಲೈ -2021
5	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಹುದಲಿ	33 ಕೆವಿ ವರ್ಗದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ 10 ಎಂವಿಎ 110/33- 11 ಕೆವಿ ವರ್ಗದ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	22-ಜುಲೈ -2021
6	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ವಿಜಯಪುರ	ಚಡಚಣ	1X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾವಣೆ	25-ಅಕ್ಟೋಬರ್ -2021
7	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಯರಗಟ್ಟಿ	1X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾವಣೆ	25-ಅಕ್ಟೋಬರ್ -2021



8	ಹೆಸ್ಯಾಂ	ಗದಗ	ಕೋಣ್ಣೂರು	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	25-ಅಕ್ಟೋಬರ್ -2021
9	ಹೆಸ್ಯಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಕಟಕೋಳ	1X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾವಣೆ	27-ಅಕ್ಟೋಬರ್ -2021
10	ಹೆಸ್ಯಾಂ	ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ	ಸಿದ್ದಾಪುರ	1X5 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	5	110/33-11	ಬದಲಾವಣೆ	27-ಅಕ್ಟೋಬರ್ -2021
11	ಹೆಸ್ಯಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಯಲಾಹರಟ್ಟ	1X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾವಣೆ	23-ನವೆಂಬರ್ -2021
12	ಹೆಸ್ಯಾಂ	ಹಾವೇರಿ	ತಿಲುವಳ್ಳಿ	1X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾವಣೆ	27-ನವೆಂಬರ್ -2021
13	ಹೆಸ್ಯಾಂ	ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ	ಎಸಳೆ (ಶಿರಸಿ)	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	07-ಡಿಸೆಂಬರ್ -2021
14	ಹೆಸ್ಯಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ತೌಶಿ (ಬಳ್ಳಿಗೇರಿ)	33 ಕೆವಿ ವರ್ಗದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ 20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ವರ್ಗದ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	20	110/33-11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	27-ಡಿಸೆಂಬರ್ -2021
15	ಹೆಸ್ಯಾಂ	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	ಜಂಬಗಿ ಕೆ ಡಿ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	30-ಡಿಸೆಂಬರ್ -2021
16	ಹೆಸ್ಯಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಉಂಚಗಾವ್	33 ಕೆವಿ ವರ್ಗದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ 20 ಎಂವಿಎ 110/33 ಕೆವಿ ವರ್ಗದ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	20	110/33-11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	31-ಡಿಸೆಂಬರ್ -2021
17	ಹೆಸ್ಯಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಉದ್ಯಾಂಭಾಗ್	33 ಕೆವಿ ವರ್ಗದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ 20 ಎಂವಿಎ 110/33 ಕೆವಿ ವರ್ಗದ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	20	110/33-11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	11-ಜನವರಿ -2022
18	ಹೆಸ್ಯಾಂ	ಹಾವೇರಿ	ಅರೆಮಲ್ಲಾಪುರ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	25-ಜನವರಿ -2022







19	ಹೆಸ್ಯಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಕುಡಚಿ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 100 ಎಂವಿಎ 220/110 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	100	220/110	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	26-ಜನವರಿ -2022
20	ಹೆಸ್ಯಾಂ	ಧಾರವಾಡ	ಬೇಲೂರು	1X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾವಣೆ	05-ಫೆಬ್ರವರಿ -2022
21	ಹೆಸ್ಯಾಂ	ವಿಜಯಪುರ	ಬಬಲೇಶ್ವರ	1X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾವಣೆ	08-ಫೆಬ್ರವರಿ -2022
22	ಹೆಸ್ಯಾಂ	ಗದಗ	ಹಿರೇಹಾಳ್ ಮತ್ತು ರೋಣ ಸ್ವಾಪಿಂಗ್	ಹಿರೇಹಾಳ್: 1X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1ಫಿ:20 ಎಂವಿಎ 110/33 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು ರೋಣ: 1X20 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1ಫಿ:10 ಎಂವಿಎ 110/33 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	0	110/33-11	ಬದಲಾವಣೆ	ಹಿರೇಹಾಳ್: 23-ಏಪ್ರಿಲ್ -2021 ರೋಣ: 05-ಜುಲೈ -2021
23	ಹೆಸ್ಯಾಂ	ಧಾರವಾಡ	ಅಕ್ಷಯ ಕಾಲೋನಿ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	02-ಮಾರ್ಚ್ -2022
24	ಹೆಸ್ಯಾಂ	ಹಾವೇರಿ	ತುಮ್ಮಿನಕಟ್ಟಿ	33 ಕೆವಿ ವರ್ಗದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ 20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ವರ್ಗದ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	20	110/33-11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	04-ಮಾರ್ಚ್ -2022
25	ಹೆಸ್ಯಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 3ನೇ 100 ಎಂವಿಎ 220/110 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	100	220/110	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	10-ಮಾರ್ಚ್ -2022
26	ಹೆಸ್ಯಾಂ	ವಿಜಯಪುರ	ಹಿರೇಮಸಲಿ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	16-ಮಾರ್ಚ್ -2022
27	ಹೆಸ್ಯಾಂ	ಧಾರವಾಡ	ರಾಮನಕೊಪ್ಪ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	25-ಮಾರ್ಚ್ 2022
28	ಹೆಸ್ಯಾಂ	ಹಾವೇರಿ	ಹೊಸ ಹೊನ್ನಟ್ಟಿ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	25-ಮಾರ್ಚ್ -2022
29	ಹೆಸ್ಯಾಂ	ವಿಜಯಪುರ	ವಿಜಯಪುರ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	31-ಮಾರ್ಚ್ -2022
ಉಪ ಪ್ರಮಾಣ ಒಟ್ಟು (ಎಂವಿಎ)					595.0			



ಬೆಂಗಳೂರು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ

30	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಕೋಲಾರ	ಬಂಗಾರಪೇಟೆ	1X12.5 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X20 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ 2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	7.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	05-ಏಪ್ರಿಲ್ -2021
31	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ	ವಿಧುರಾಶ್ವತ	1X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X20 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	12	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	08-ಏಪ್ರಿಲ್ -2021
32	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಕೋಲಾರ	ಮುಳಬಾಗಿಲು	1X12.5 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X20 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	7.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	20-ಏಪ್ರಿಲ್ -2021
33	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಕೋಲಾರ	ಕೆಜಿಎಫ್	1X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X20 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	12	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	28-ಮೇ -2021
34	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಕೋಲಾರ	ಬಂಗಾರಪೇಟೆ	1X12.5 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X20 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು	7.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	11-ಜೂನ್ -2021
35	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ	ಚಾಕವೇಲು	2X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	30-ಜುಲೈ -2021
36	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಕೋಲಾರ	ದಳಸನೂರು	1X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	29-ಮಾರ್ಚ್ -2021
37	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಕೋಲಾರ	ಎಸ್ ಎಮ್ ಮಂಗಲ	1 X 8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1 X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	11-ಅಗಸ್ಟ್ -2021
38	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಕೋಲಾರ	ಲಕ್ಕೂರು	1X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	18-ಅಗಸ್ಟ್ -2021
39	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ	ಶಿಡ್ಲಘಟ್ಟ	1X12.5 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X20 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ 2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	7.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	09-ಅಗಸ್ಟ್ -2021



40	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಮಂಡ್ಯ	ಟೆ ಕೆ ಹಳ್ಳಿ	2X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು-1ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	4.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	06-ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ -2021
41	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಕೋಲಾರ	ಎನ್ ಜಿ ಹುಲ್ಲೂರು	2X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು-1ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	4.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	03-ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ -2021
42	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಕೋಲಾರ	ಮಲ್ಲಸಂದ್ರ	1X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	23-ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ -2021
43	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಕೋಲಾರ	ಬೂದಿಕೋಟೆ	2X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು-1ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	4.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	30-ಅಕ್ಟೋಬರ್ -2021
44	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಕೋಲಾರ	ಹೆಚ್ ಗೊಲ್ಲಹಳ್ಳಿ	1X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	30-ಅಕ್ಟೋಬರ್ -2021
45	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ	ರಾಮಾಪುರ	2X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು-1ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	4.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	09-ನವೆಂಬರ್ -2021
46	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ	ಜೂಲುಪಾಳ್ಯ	1X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	17-ನವೆಂಬರ್ -2021
47	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಹೊಸಕೋಟೆ	ದೇವನಗೊಂದಿ	2X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2X20 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು-1ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	12	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	17-ನವೆಂಬರ್ -2021
48	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಕೋಲಾರ	ಬೈರಕೂರು	1X6.3 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	6.2	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	29-ನವೆಂಬರ್ -2021



49	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ	ಜಿ ಕೋಡಿಹಳ್ಳಿ	1X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	06-ಡಿಸೆಂಬರ್ -2021
50	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ	ಗಂಜಿಗುಂಟೆ	1X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	10-ಡಿಸೆಂಬರ್ -2021
51	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ	ತೊಂಡೆಬಾವಿ	1X12.5 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X20 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	7.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	11-ಡಿಸೆಂಬರ್ -2021
52	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಕೋಲಾರ	ಕೆಂಬೋಡಿ	1X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	13-ಡಿಸೆಂಬರ್ -2021
53	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಕೋಲಾರ	ಮಾಲೂರು	1X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	16-ಡಿಸೆಂಬರ್ -2021
54	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಕೋಲಾರ	ಆವನಿ	1X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	31-ಡಿಸೆಂಬರ್ -2021
55	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ವಿಡಿಯಾ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 20 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	20	66/11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	31-ಡಿಸೆಂಬರ್ -2021
56	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ಹೂಡಿ	2X100 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2X150 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು-1ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	50	220/66	ಬದಲಾವಣೆ	10-ಜನವರಿ -2022
57	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಕೋಲಾರ	ಮಲ್ಲನಾಯ ಕನಹಳ್ಳಿ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	12.5	66/11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	15-ಫೆಬ್ರವರಿ -2022
58	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ಇಲೆಕ್ಟ್ರಾನಿಕ್ ಸಿಟಿ	2X20 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2X31.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು-1ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	11.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	08-ಜನವರಿ -2022



59	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ಗ್ರಾಮಾಂತರ	ಹೊಸಕೋಟೆ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 100 ಎಂಪಿಎ 220/66 ಕೆವಿ ಹಾಗೂ ಹೆಚ್ಚುವರಿ 12.5 ಎಂಪಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಹಾಲಿ 20 ಎಂಪಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 12.5 ಎಂಪಿಎ 66/11 ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	12.5	66/11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	05-ಫೆಬ್ರವರಿ -2022
60	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ಗ್ರಾಮಾಂತರ	ದೊಡ್ಡಬೆಳವೆಂಗಳ	1X12.5 ಎಂಪಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X20 ಎಂಪಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	7.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	19-ಮಾರ್ಚ್ -2022
ಉಪ ಪ್ರಮಾಣ ಒಟ್ಟು (ಎಂಪಿಎ)					265.7			

**ಹಾಸನ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ**

61	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು	ಅಜ್ಜಂಪುರ	1X10 ಎಂಪಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X20 ಎಂಪಿಎ 110/11 ಕೆವಿ 2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾವಣೆ	01-ಏಪ್ರಿಲ್ -2021
62	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಶಿವಮೊಗ್ಗ	ಹೊಳೆಹೊನ್ನೂರು	1X12.5 ಎಂಪಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X20 ಎಂಪಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	7.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	08-ಏಪ್ರಿಲ್ -2021
63	ಸೆಸ್ಕೆ	ಹಾಸನ	ಜಡೆ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 10 ಎಂಪಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	17-ಏಪ್ರಿಲ್ -2021
64	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು	ಮುತ್ತಿನಕೊಪ್ಪ	1X10 ಎಂಪಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X20 ಎಂಪಿಎ 110/11 ಕೆವಿ 2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾವಣೆ	21-ಮೇ -2021
65	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಶಿವಮೊಗ್ಗ	ಕೂಡ್ಲಿಗೇರೆ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 8 ಎಂಪಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	8	66/11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	13-ಜುಲೈ -2021
66	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಉಡುಪಿ	ಕುಂದಾಪುರ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 10 ಎಂಪಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	22-ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ -2021
67	ಸೆಸ್ಕೆ	ಹಾಸನ	ಹಳ್ಳಿ ಮೈಸೂರು	1X5 ಎಂಪಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X8 ಎಂಪಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	3	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	09-ನವೆಂಬರ್ -2021



68	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು	ನಾಗೇನಹಳ್ಳಿ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	08-ಡಿಸೆಂಬರ್ -2021
69	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು	ತಂಗ್ಲಿ	1X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾವಣೆ	24-ಡಿಸೆಂಬರ್ -2021
70	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಉಡುಪಿ	ಮಧುವನ	33 ಕೆವಿ ವರ್ಗದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ 20 ಎಂವಿಎ 110/33 ಕೆವಿ ವರ್ಗದ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	20	110/33-11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	29-ಡಿಸೆಂಬರ್ -2021
71	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ದಕ್ಷಿಣ ಕನ್ನಡ	ನೆಟ್ಟಮಡ್ನೂರು	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 100 ಎಂವಿಎ 220/110 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	100	220/110	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	12-ಜನವರಿ -2022
72	ಸೆಸ್ಕೆ	ಹಾಸನ	ಬಸವಘಟ್ಟ	2X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು-1ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	4.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	29-ಜನವರಿ -2022
73	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು	ಬಾಳೆಹೊನ್ನೂರು	6.3 & 8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2X12.5 ಎಂವಿಎ 66/33 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು (8 ರಿಂದ 12.5)	4.5	66/33	ಬದಲಾವಣೆ	05-ಫೆಬ್ರವರಿ -2022
74	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಶಿವಮೊಗ್ಗ	ಅನವಟ್ಟಿ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	07-ಫೆಬ್ರವರಿ -2022
75	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಶಿವಮೊಗ್ಗ	ತೀರ್ಥಹಳ್ಳಿ	1X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ 2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾವಣೆ	09-ಫೆಬ್ರವರಿ -2022
76	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು	ಶಿವಪುರ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	09-ಮಾರ್ಚ್ -2022
77	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಶಿವಮೊಗ್ಗ	ಮಂಡ್ಲಿ	1X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	16-ಮಾರ್ಚ್ -2022
78	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು	ಆಲ್ಲೂರು	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 8 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	8	66/11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	18-ಮಾರ್ಚ್ -2022
79	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಶಿವಮೊಗ್ಗ	ಆನಂದಪುರ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	25-ಮಾರ್ಚ್ -2022





80	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು	ಹಿರೇನಲ್ಲೂರು	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	30-ಮಾರ್ಚ್-2022
81	ಸೆಸ್ಕೆ	ಹಾಸನ	ದೊಡ್ಡಹಳ್ಳಿ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 8 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	8	66/11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	31-ಮಾರ್ಚ್-2022
<b>ಉಪ ಪ್ರಮಾಣ ಒಟ್ಟು (ಎಂವಿಎ)</b>					<b>283.5</b>			

ಕಲಬುರಗಿ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ								
82	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಕೊಪ್ಪಳ	ಕೊಪ್ಪಳ	1X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11		04-ಏಪ್ರಿಲ್-2021
83	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ರಾಯಚೂರು	ಆಲ್ಕೋಡು	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11		08-ಏಪ್ರಿಲ್-2021
84	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಯಾದಗಿರಿ	ಶೋರಾಪುರ	1X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11		11-ಏಪ್ರಿಲ್-2021
85	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಕೊಪ್ಪಳ	ಕನಕಗಿರಿ	1X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11		20-ಏಪ್ರಿಲ್-2021
86	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಕಲಬುರಗಿ	ಯಡ್ರಾಮಿ	1X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11		21- ಅಗಸ್ಟ್-2021
87	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಬಳ್ಳಾರಿ	ಸೋಮಸಮುದ್ರ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11		18- ಅಗಸ್ಟ್-2021
88	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಬಳ್ಳಾರಿ	ಹಾಲವಾಗಿಲು	2X6.3 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು-1ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	6.2	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	27- ಅಗಸ್ಟ್-2021
89	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಬೀದರ್	ಸಸ್ತಾಪುರ	1X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X20 ಎಂವಿಎ 110/33 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11		03-ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್-2021
90	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ರಾಯಚೂರು	ತುರ್ವಿಹಾಳ್	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11		28-ಮಾರ್ಚ್-2022
<b>ಉಪ ಪ್ರಮಾಣ ಒಟ್ಟು (ಎಂವಿಎ)</b>					<b>86.2</b>			





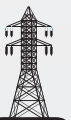
ಮೈಸೂರು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ

91	ಸೆಸ್ಕೆ	ಮಂಡ್ಯ	ಕೊಪ್ಪ	2X8 ಎಂವಿವ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2X12.5 ಎಂವಿವ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	16-ಜುಲೈ -2021
92	ಸೆಸ್ಕೆ	ಮೈಸೂರು	ಭೇರ್ಯ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 8 ಎಂವಿವ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	8	66/11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	09-ಅಗಸ್ಟ್ -2021
93	ಸೆಸ್ಕೆ	ಮಂಡ್ಯ	ಗಮನಹಳ್ಳಿ	1X8 ಎಂವಿವ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X12.5 ಎಂವಿವ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	03-ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ -2021
94	ಸೆಸ್ಕೆ	ಕೊಡಗು	ಪೊನ್ನಂಪೇಟೆ	1X8 ಎಂವಿವ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X12.5 ಎಂವಿವ 66/33/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	05-ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ -2021
95	ಸೆಸ್ಕೆ	ಮೈಸೂರು	ಜಿವಿ ಗುಡಿ	1X8 ಎಂವಿವ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X12.5 ಎಂವಿವ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	01-ಅಕ್ಟೋಬರ್ -2021
96	ಸೆಸ್ಕೆ	ಕೊಡಗು	ಕುಶಾಲನಗರ	1X8 ಎಂವಿವ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X12.5 ಎಂವಿವ 66/33/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	04-ಅಕ್ಟೋಬರ್ -2021
97	ಸೆಸ್ಕೆ	ಗುಂಡ್ಲುಪೇಟೆ	ಬೇಗೂರು	1X8 ಎಂವಿವ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X12.5 ಎಂವಿವ 66/11 ಕೆವಿ 2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	11-ಅಕ್ಟೋಬರ್ -2021
98	ಸೆಸ್ಕೆ	ಮಂಡ್ಯ	ತೂಬಿನಕೆರೆ	2X100 ಎಂವಿವ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2X150 ಎಂವಿವ 220/66 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು-1ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	50	220/66	ಬದಲಾವಣೆ	22-ಅಕ್ಟೋಬರ್ -2021
99	ಸೆಸ್ಕೆ	ಮೈಸೂರು	ಡಿ ಎಮ್ ಜಿ ಹಳ್ಳಿ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 8 ಎಂವಿವ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	8	66/11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	30-ಅಕ್ಟೋಬರ್ -2021
100	ಸೆಸ್ಕೆ	ಮಂಡ್ಯ	ಅಡಿಹಳ್ಳಿ	6.3 & 8 ಎಂವಿವ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2X12.5 ಎಂವಿವ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು-1ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	4.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	30-ಅಕ್ಟೋಬರ್ -2021





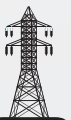
101	ಸೆಸ್ಕೆ	ಚಾಮರಾಜನಗರ	ಹನೂರು	1X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	02-ನವೆಂಬರ್ -2021
102	ಸೆಸ್ಕೆ	ಮೈಸೂರು	ಆರ್ಯಹಳ್ಳಿ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 8 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	8	66/11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	26-ನವೆಂಬರ್ -2021
103	ಸೆಸ್ಕೆ	ಮೈಸೂರು	ಚುಂಚಕಟ್ಟೆ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 8 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	8	66/11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	30-ನವೆಂಬರ್ -2021
104	ಸೆಸ್ಕೆ	ಚಾಮರಾಜನಗರ	ಯಳಂದೂರು	1X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ 2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	06-ಡಿಸೆಂಬರ್ -2021
105	ಸೆಸ್ಕೆ	ಮೈಸೂರು	ತುಂಬ್ಲಾ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 8 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	8	66/11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	01-ಜನವರಿ -2022
106	ಸೆಸ್ಕೆ	ಮೈಸೂರು	ತಾಯೂರು	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 8 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	8	66/11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	13-ಜನವರಿ -2022
107	ಸೆಸ್ಕೆ	ಮಂಡ್ಯ	ಮಂದಗೆರೆ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	12.5	66/11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	31-ಜನವರಿ -2022
108	ಸೆಸ್ಕೆ	ಕೊಡಗು	ಆಲೂರು ಸಿದ್ದಾಪುರ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 8 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	8	66/11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	03-ಫೆಬ್ರವರಿ -2022
109	ಸೆಸ್ಕೆ	ಮೈಸೂರು	ಹುರಾ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 8 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	8	66/11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	14-ಫೆಬ್ರವರಿ -2022
110	ಸೆಸ್ಕೆ	ಕೊಡಗು	ಶುಂಟಿಕೊಪ್ಪ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 8 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	8	66/11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	19-ಫೆಬ್ರವರಿ -2022
111	ಸೆಸ್ಕೆ	ಚಾಮರಾಜನಗರ	ಕಬ್ಬಳ್ಳಿ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 8 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	8	66/11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	14-ಮಾರ್ಚ್ -2022
112	ಸೆಸ್ಕೆ	ಮೈಸೂರು	ಜಯಪುರ	1X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ 2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	18-ಮಾರ್ಚ್ -2022
113	ಸೆಸ್ಕೆ	ಮಂಡ್ಯ	ಕಾಡುಕೊತ್ತನಹಳ್ಳಿ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 8 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	8	66/11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	24-ಮಾರ್ಚ್ -2022
114	ಸೆಸ್ಕೆ	ಮಂಡ್ಯ	ಚಿನಕುರಳಿ	1X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	25-ಮಾರ್ಚ್ -2022
<b>ಉಪ ಪ್ರಮಾಣ ಒಟ್ಟು (ಎಂವಿಎ)</b>					<b>200</b>			



ತುಮಕೂರು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ								
115	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ಹೊಳಲ್ಕೆರೆ	1X12.5 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X20 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ 2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	7.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	28-ಜೂನ್-2021
116	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ನೋಣವಿನಕೆರೆ	1X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾವಣೆ	02-ಜುಲೈ-2021
117	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ಚಿಕ್ಕಜಾಜೂರು	1X6.3 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X20 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ 2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	13.7	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	05-ಜುಲೈ-2021
118	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ಮಾಯಸಂದ್ರ	1X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ 2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾವಣೆ	08-ಜುಲೈ-2021
119	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ತುರುವೇಕೆರೆ	1X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾವಣೆ	15-ಜುಲೈ-2021
120	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ಸಾಸಲುಹಳ್ಳಿ	2X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ 2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	29-ಜುಲೈ-2021
121	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ಚಿಕ್ಕನಾಯಕನಹಳ್ಳಿ	1X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾವಣೆ	31-ಜುಲೈ-2021
122	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ನಾಗಲಮಡಿಕೆ	1X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	23-ಅಗಸ್ಟ್-2021
123	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ಕಲಮಾರನಹಳ್ಳಿ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 8 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	8	66/11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	26-ಅಗಸ್ಟ್-2021
124	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ನಾಗಸಮುದ್ರ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 8 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	8	66/11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	27-ಅಗಸ್ಟ್-2021



125	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ದಾವಣಗೆರೆ	ಗೊಪ್ಪೇನಹಳ್ಳಿ	1X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ 1ನೇ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	27-ಅಗಸ್ಟ್ -2021
126	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ಬಂಡಿಹಳ್ಳಿ	1X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33-11	ಬದಲಾವಣೆ	20-ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ -2021
127	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ಗುಲಿಗೇನಹಳ್ಳಿ	1X6.3 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	6.2	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	04-ಅಕ್ಟೋಬರ್ -2021
128	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ಉರ್ದಿಗೇರೆ	1X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	05-ಅಕ್ಟೋಬರ್ -2021
129	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ಕೆಂಪನಹಳ್ಳಿ	1X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	11-ಅಕ್ಟೋಬರ್ -2021
130	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ಪಟ್ಟನಾಯಕನಹಳ್ಳಿ	1X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	21-ಅಕ್ಟೋಬರ್ -2021
131	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ಪುರಾವರ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 8 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	8	66/11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	22-ಅಕ್ಟೋಬರ್ -2021
132	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ಬೆಳ್ಳಾವಿ	1X12.5 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X20 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ 1ನೇ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	7.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	25-ಅಕ್ಟೋಬರ್ -2021
133	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ದಾವಣಗೆರೆ	ದೇವರಹಳ್ಳಿ	1X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	27-ಅಕ್ಟೋಬರ್ -2021
134	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ಬಾಗೂರು	1X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ 2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	30-ಅಕ್ಟೋಬರ್ -2021



135	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ಸಿರಿಗೆರೆ	1X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ 2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	02-ನವೆಂಬರ್ -2021
136	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ಬೇವಿನಹಳ್ಳಿ	1X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	09-ನವೆಂಬರ್ -2021
137	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ದಾವಣಗೆರೆ	ಮಾವಿನಕಟ್ಟೆ	1X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	09-ನವೆಂಬರ್ -2021
138	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ದಾವಣಗೆರೆ	ಮಾಯಕೊಂಡ	1X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	25-ನವೆಂಬರ್ -2021
139	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ಬುಕ್ಕಪಟ್ಟಣ	1X12.5 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X20 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	7.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	25-ನವೆಂಬರ್ -2021
140	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ಜಿಡ್ಡಿಗೆರೆ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 8 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	8	66/11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	27-ನವೆಂಬರ್ -2021
141	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ತಿಮ್ಮನಹಳ್ಳಿ	1X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33- 11	ಬದಲಾವಣೆ	18-ನವೆಂಬರ್ -2021
142	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ನಿಡಸಾಲೆ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	12.5	66/11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	17-ನವೆಂಬರ್ -2021
143	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ಸಂತೆಮಾವತ್ತೂರು	1X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	29-ನವೆಂಬರ್ -2021
144	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ತಾಳಕೆರೆ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33- 11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	03-ಡಿಸೆಂಬರ್ -2021
145	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ದಾವಣಗೆರೆ	ಚನ್ನಗಿರಿ	1X12.5 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X20 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	7.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	03-ಡಿಸೆಂಬರ್ -2021



146	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ಹೊಸಕೆರೆ (ಮಧುಗಿರಿ)	1X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	04-ಡಿಸೆಂಬರ್ -2021
147	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ತಂಡಗಾ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 10 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33- 11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	08-ಡಿಸೆಂಬರ್ -2021
148	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ಬ್ರಹ್ಮಸಂದ್ರ	1X12.5 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X20 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	7.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	08-ಡಿಸೆಂಬರ್ -2021
149	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ಉಂಗ್ರಾ	1X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ 1ನೇ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33- 11	ಬದಲಾವಣೆ	09-ಡಿಸೆಂಬರ್ -2021
150	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ದಾವಣಗೆರೆ	ಕುರುಬರಹಳ್ಳಿ	1X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ 2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	27-ಡಿಸೆಂಬರ್ -2021
151	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ಹಂಡನಕೆರೆ	1X10 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X20 ಎಂವಿಎ 110/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110/33- 11	ಬದಲಾವಣೆ	27-ಡಿಸೆಂಬರ್ -2021
152	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ದಾವಣಗೆರೆ	ಬಿದರೆಕೆರೆ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 8 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	8	66/11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	01-ಜನವರಿ -2022
153	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ಮಾತೋಡು	1X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	07-ಜನವರಿ -2022
154	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ವೆಂಕಟಾಪುರ	1X5 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	7.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	05-ಫೆಬ್ರವರಿ -2022
155	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ತಾವರೆಕೆರೆ	1X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	08-ಫೆಬ್ರವರಿ -2022



156	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ಸಿಟಿ ಕೆರೆ	1X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	4.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	03-ಮಾರ್ಚ್-2022
157	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ರಾಂಪುರ	1X6.3 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	6.2	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	09-ಮಾರ್ಚ್-2022
158	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ದಾವಣಗೆರೆ	ಮಲೆಬೆನ್ನೂರು	1X12.5 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X20 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	7.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	16-ಮಾರ್ಚ್-2022
159	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ತುರುವಣ್ಣೂರು	1X6.3 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 1X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	6.2	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	21-ಮಾರ್ಚ್-2022
160	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ಮಲ್ಲಸಂದ್ರ	2X12.5 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2X20 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು-1ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	7.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	28-ಮಾರ್ಚ್-2022
ಉಪ ಪ್ರಮಾಣ ಒಟ್ಟು (ಎಂವಿಎ)					325.8			
ಒಟ್ಟು (ಎಂವಿಎ)					1756.2			

ಇ) ಪ್ರಸರಣ ವಲಯವಾರು 2021-22ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಉನ್ನತೀಕರಣಗೊಳಿಸಿದ ವಿವರ (Spare) ಪರಿವರ್ತಕ ಮತ್ತು ಸಮನಾದ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ವಿವಿಧ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವರ್ಗದಲ್ಲಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಬದಲಾವಣೆ ಮಾಡಿದ ವಿವರ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಎಸ್ಕಾಂ	ಜಿಲ್ಲೆಗಳು	ಉಪಕೇಂದ್ರದ ಹೆಸರು	ಯೋಜನೆಯ ವಿವರ	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಹೆಚ್ಚಳ ಎಂವಿಎ	ವಿದ್ಯುತ್ ಶಕ್ತಿ ವರ್ಗ (ಕೆ.ವಿ.ಯಲ್ಲಿ)	ಕಾಮಗಾರಿಯ ರೀತಿ	ಚಾಲನೆಗೊಳಿಸಿದ ದಿನಾಂಕ
ಬಿ. ಬಾಗಲಕೋಟೆ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ								
1	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಗದಗ	ಸಂಭಾಪುರ ರೋಡ್	Spare 1X20 ಎಂವಿಎ 110/33-11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	20	110/33-11	Spare	06-ಡಿಸೆಂಬರ್-2021
ಉಪ ಪ್ರಮಾಣ ಒಟ್ಟು (ಎಂವಿಎ)					20.0			
ಒಟ್ಟು (ಎಂವಿಎ)					20.0			







ಎಫ್) ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಉನ್ನತೀಕರಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿ 2021-22ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 1ನೇ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿ 2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿರುವ ವಿವರ

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿಧ	ಜಿಲ್ಲೆಗಳು	ಉಪಕೇಂದ್ರದ ಹೆಸರು	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಹೆಚ್ಚಳ ಎಂವಿಎ	ವಿದ್ಯುತ್ ಶಕ್ತಿ ವರ್ಗ (ಕೆ.ವಿ.ಯಲ್ಲಿ)	ಕಾಮಗಾರಿಯ ರೀತಿ	ಚಾಲನೆಗೊಳಿಸಿದ ದಿನಾಂಕ
<b>ಬೆಂಗಳೂರು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ - ಬಿ</b>								
1	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ಗ್ರಾಮಾಂತರ	ನಂದಗುಡಿ	2X12.5 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2X20 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು-2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	7.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	25-ಮೇ -2021
2	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಕೋಲಾರ	ಮಾಸ್ತಿ	2X12.5 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2X20 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು-2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	7.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	28-ಜೂನ್ -2021
3	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ರಾಮನಗರ	ಗುಡೇಮಾರನಹಳ್ಳಿ	2X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2X20 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು-2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	12	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	18-ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ -2021
4	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಕೋಲಾರ	ಎನ್ ಜಿ ಹುಲ್ಲೂರು	2X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು-2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	4.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	10-ಡಿಸೆಂಬರ್ -2021
5	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಕೋಲಾರ	ಬೂದಿಕೋಟೆ	2X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು-2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	4.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	21-ಡಿಸೆಂಬರ್ -2021
<b>ಉಪ ಪ್ರಮಾಣ ಒಟ್ಟು (ಎಂವಿಎ)</b>					<b>36</b>			
<b>ಹಾಸನ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ</b>								
6	ಸೆಸ್ಕಾಂ	ಹಾಸನ	ಸಾಲ್ಗಮೆ	2X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು-2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	4.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	09-ಅಗಸ್ಟ್ -2021



7	ಸೆಸ್ಕೆ	ಹಾಸನ	ಕಂಡ್ಲಿ	2X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು-2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	4.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	23-ಫೆಬ್ರವರಿ -2022
ಉಪ ಪ್ರಮಾಣ ಒಟ್ಟು (ಎಂವಿಎ)					<b>9</b>			
<b>ಕಲಬುರಗಿ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ</b>								
8		ಬಳ್ಳಾರಿ	ತೆಲಗಿ	2X6.3 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು-2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	6.2	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	08-ಅಕ್ಟೋಬರ್ -2021
ಉಪ ಪ್ರಮಾಣ ಒಟ್ಟು (ಎಂವಿಎ)					<b>6.2</b>			
<b>ಮೈಸೂರು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ</b>								
9	ಸೆಸ್ಕೆ	ಮಂಡ್ಯ	ತೂಬಿನಕೆರೆ	2X100 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2X150 ಎಂವಿಎ 220/66 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು-2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	50	220/66	ಬದಲಾವಣೆ	18-ನವೆಂಬರ್ -2021
ಉಪ ಪ್ರಮಾಣ ಒಟ್ಟು (ಎಂವಿಎ)					<b>50</b>			
<b>ತುಮಕೂರು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ</b>								
10	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ದಾವಣಗೆರೆ	ಸಾಸುವೆಹಳ್ಳಿ	6.3 & 8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು (8 ರಿಂದ 12.5) 2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	4.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	30-ಏಪ್ರಿಲ್ -2021
11	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ಹಿರೇಗುಂಟನೂರು	2X8 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ 2X12.5 ಎಂವಿಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು-2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	4.5	66/11	ಬದಲಾವಣೆ	01-ಅಕ್ಟೋಬರ್ -2021
ಉಪ ಪ್ರಮಾಣ ಒಟ್ಟು (ಎಂವಿಎ)					<b>9.0</b>			
<b>ಒಟ್ಟು (ಎಂವಿಎ)</b>					<b>110.2</b>			



### 8. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಸ್ಕಾಡಾ ಮತ್ತು ಸಂಪರ್ಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆ:-

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮವು ಎಲ್ಲಾ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವರ್ಗದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ/ಸ್ವೀಕರಣಾ/ವಿತರಣಾ ಕೇಂದ್ರಗಳು, ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ವಿ.ವಿ.ಕೇಂದ್ರಗಳ ನಿಯಂತ್ರಣ ಮತ್ತು ದತ್ತಾಂಶ ಸಂಗ್ರಹಣೆಗಾಗಿ ಹಾಗೂ ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಕೇಂದ್ರದ ನಿಯಂತ್ರಣ ಕೊಠಡಿಯಿಂದ ಗ್ರಿಡ್ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಾಗಿ, ಬೆಂಗಳೂರು ಆನಂದರಾವ್ ಸರ್ಕಲ್‌ನಲ್ಲಿ ಮಾಸ್ಟರ್ ಕಂಟ್ರೋಲ್ ಸೆಂಟರ್ ಮತ್ತು ನೆಲಮಂಗಲದಲ್ಲಿ ವಿಪತ್ತು ನಿರ್ವಹಣಾ ಕೇಂದ್ರ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ಅತ್ಯಾಧುನಿಕ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ನಿಯಂತ್ರಣ ಹಾಗೂ ದತ್ತಾಂಶ ಸ್ವಾಧೀನ ವಿಭಾಗ (SCADA) ಮತ್ತು ದೂರಸಂಪರ್ಕ ಉಪಗ್ರಹ ಸಂಪರ್ಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

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 ಕೇಂದ್ರಸ್ಥಾನದಲ್ಲಿ ಒಂದೊಂದು ಪ್ರಾದೇಶಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು (ALDC) ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದ ನಿರ್ದೇಶನದಂತೆ ಸ್ಕಾಡಾ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನವನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಂಡು ಆಟೋಮ್ಯಾಟಿಕ್ ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಸ್ಕೀಮ್ (ಎಡಿಎಂಎಸ್)-ಸ್ವಯಂ ಚಾಲಿತವಾಗಿ 11ಕೆ.ವಿ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ಟ್ರಿಪ್ಪಿಂಗ್ ಮಾಡುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮತ್ತು ವಿಶೇಷ ರಕ್ಷಣಾ ಯೋಜನೆ (SPS)ಯನ್ನು ನಿಗಮದ ಸ್ಕಾಡಾ ತಂಡವು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿದೆ.

2021-22ನೇ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ಕಾಡಾ ತಂಡವು ಹೊಸದಾಗಿ ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಿದ ಹತ್ತು 220ಕೆ.ವಿ, ಮೂವತ್ತೊಂಬತ್ತು(39) - 110ಕೆ.ವಿ, ನಲವತ್ತೆಂಟು(48) - 66/11 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಸ್ಕಾಡಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಹಾಗೂ ಆರು ಸಂಖ್ಯೆ (6)- ಆರ್.ಇ ಪೂಲಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಕಾಡಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಸಂಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ.

#### ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ನಿರ್ವಹಣಾ ಕೇಂದ್ರ (REMC)

ಇಂಡೋ ಜರ್ಮನ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಸಹಕಾರ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಧನ ಸಹಾಯದಿಂದ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯದಿಂದ ಗ್ರಾಸ್ ಬಡ್ಡೆಟರಿ ಬೆಂಬಲದ ಮೂಲಕ ಗ್ರೀನ್ ಎನರ್ಜಿ ಕಾರಿಡಾರ್ ಯೋಜನೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪವರ್ ಗ್ರಿಡ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿಮಿಟೆಡ್(ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್) ಸಹಯೋಗದೊಂದಿಗೆ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನಗಳ ನಿರ್ವಹಣಾ ಕೇಂದ್ರ (REMC)ವನ್ನು ಗ್ರಿಡ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ದೊಡ್ಡ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ

ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನಗಳ ಏಕೀಕರಣ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಕೇಂದ್ರವು ದಿನಾಂಕ: 14.02.2020 ರಂದು ಸ್ಥಾಪನೆಗೊಂಡಿದ್ದು, ದಿನಾಂಕ 28.02.2020 ರಂದು ಮಾನ್ಯ ರಾಜ್ಯ ಸಚಿವರು (ವಿದ್ಯುತ್ ಮತ್ತು ಹೊಸ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ), ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ರವರು ವಿಡಿಯೋ ಕಾನ್ಫರೆನ್ಸ್ ಮೂಲಕ ಉದ್ಘಾಟಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

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

#### ಸ್ಕಾಡದಿಂದ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳ ವಿವಿಧ ಹಂತಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ:

- 1) ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ 188 ಸಂಖ್ಯೆಗಳ ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ಕಾಡ ಒದಗಿಸುವುದು - ಈ ಪೈಕಿ 150 ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಮಾರ್ಚ್ 2022ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಹಂತ-1 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಚಾಲನೆಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಉಳಿದ 38 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು ಹಂತ-2 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದು - RTU, DCU & UPS ಗಳ ಸರಬರಾಜು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದ್ದು, ಇವುಗಳ ಅನುಸ್ಥಾಪನೆ ಹಾಗೂ ಚಾಲನೆಗೊಳಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ. ದಿನಾಂಕ 30.06.2022 ರೊಳಗೆ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವ ನಿರೀಕ್ಷೆಯಿದೆ.
- 2) ಉತ್ತಮ ಸಂವಹನೆ, ದತ್ತಾಂಶ ಸಂಗ್ರಹಣೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಸಾರಣಾ ಮಾರ್ಗಗಳ ಸುರಕ್ಷತೆಗಾಗಿ 253.57 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ (ಶೇಕಡ 50% ರಷ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಧಿಯ ಅನುದಾನದೊಂದಿಗೆ) ರಾಜ್ಯದ ಎಲ್ಲಾ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಹಾಗೂ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರ ಧ್ವನಿ ಮಾಹಿತಿ ಸ್ಕಾಡಾ ಮತ್ತು ಪಿಎಂಯು (PMU) ಹಾಗೂ 220ಕೆ.ವಿ ಸ್ವೀಕರಣಾ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸಂಪರ್ಕಿಸಲು 6119 ಕಿ.ಮಿ ಮಾರ್ಗದ ಹಾಲಿ ಇರುವ ಗ್ರೌಂಡ್ ವೈರ್‌ನ್ನು ಆಪ್ಟಿಕಲ್ ಗ್ರೌಂಡ್ ವೈರ್‌ಗೆ ಬದಲಾಯಿಸುವ ಯೋಜನೆ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದ್ದು, ಒಟ್ಟು 253.57 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳ ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ, ಶೇ.50 ರಷ್ಟು- ರೂ.126.79 ಕೋಟಿ ಪಿಎಸ್‌ಡಿಎಫ್ ನಿಧಿ ಆಗಿದ್ದು, ಇದರಲ್ಲಿ ರೂ.12.68 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಪಿಎಸ್‌ಡಿಎಫ್ ಮೊದಲ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ರೂ.23.00 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಎರಡನೇ ಹಂತದಲ್ಲಿ, ಒಟ್ಟು ರೂ.35.68 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಖಾತೆಗೆ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಮೌಲ್ಯ-ಬಿಡ್ ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸಿದ ನಂತರ ಒಟ್ಟು ಯೋಜನೆಯ ವೆಚ್ಚವು ರೂ.278.17 ಕೋಟಿಗಳಾಗಿದೆ, ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿನ





ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೊತ್ತ ರೂ.24.6 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಭರಿಸುತ್ತದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯ ಎರಡು ಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಟೆಂಡರಿಂಗ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ:

**ಪಾರ್ಟ್-ಎ** ನಲ್ಲಿ 48 ಫೈಬರ್ ಒಪಿಜಿಡಬ್ಲ್ಯೂ ಕೇಬಲ್-LOA ಯನ್ನು 14-01-2022 ರಂದು ಮೆ|| ಎಲ್.ಎಸ್ ಕೇಬಲ್ ಇಂಡಿಯಾ ಪ್ರೈ. ಲಿಮಿಟೆಡ್, ರವರಿಗೆ ಒಟ್ಟು ಒಪ್ಪಂದದ ಮೊತ್ತ ರೂ.223.77 ಕೋಟಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ - ಸೈಟ್ ಸರ್ವೆ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

**ಪಾರ್ಟ್-ಬಿ** ಕಮ್ಯುನಿ- DWA ಯನ್ನು ಮೆ|| ತೇಜಸ್ ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ರವರಿಗೆ 12-01-2022 ರಂದು ಒಟ್ಟು ಒಪ್ಪಂದದ ಮೊತ್ತ ರೂ 54.40 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ - ಸೈಟ್ ಸರ್ವೆ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

ಅನುಸೂಚನೆ, ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ, ಮಾಪನ ಮತ್ತು ವಹಿವಾಟುಗಳ ಇತ್ಯರ್ಥ (Scheduling Accounting Metering & Settlement of Transaction) SAMAST- ವೆಬ್ ಆಧಾರಿತ ಅನುಸೂಚನೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ, ಉತ್ಪಾದಕರ ನಡುವಿನ ವಹಿವಾಟಿನ, ರಾಜ್ಯ ಪ್ರಸರಣ ಘಟಕಗಳ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಸೂಚ್ಯಂಕಗಳನ್ನು ಸ್ವಯಂ ಮಾಪನ ಓದುವಿಕೆ ಸೌಲಭ್ಯ ಒದಗಿಸಲು ಪಿಎಸ್‌ಡಿಫ್ ಅನುದಾನ ರೂ.9.00 ಕೋಟಿ ಸೇರಿದಂತೆ ಒಟ್ಟು ರೂ.18.71 ಕೋಟಿಗಳ ವೆಚ್ಚದ ಯೋಜನೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಪೈಕಿ ರೂ.0.9 ಕೋಟಿ ಕೇಂದ್ರಿಯ ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯದಿಂದ ಮೊದಲನೆಯ ಹಂತದ ನಿಧಿಯು ಹಾಗೂ ಎರಡನೇ ಹಂತದ ನಿಧಿ ರೂ.1.6 ಕೋಟಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಖಾತೆಗೆ ಬಿಡುಗಡೆಯಾಗಿರುವ ಮೂಲಕ ಒಟ್ಟು ರೂ.2.5 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಬಿಡುಗಡೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. DWA ಯನ್ನು ಮೆ|| ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಮಿಷನ್ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಮತ್ತು

ಡೇಟಾ ಸೊಲ್ಯೂಷನ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ರವರಿಗೆ 11-08-2021 ರಂದು ನೀಡಲಾಗಿದ್ದು, ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.

3) ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಇಂಧನ ಪೋರ್ಟಲ್‌ಗೆ ಮಾಹಿತಿ ಒದಗಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ, 16,800 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಮಧ್ಯವರ್ತಿ ಬಿಂದುಗಳು (Interface Point) ಮತ್ತು 11 ಕೆ.ವಿ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಡಿಎಲ್‌ಎಂಎಸ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾಪಕಗಳಿಗೆ ಬದಲಾಯಿಸುವ ಯೋಜನೆ - ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ 16,800 ಡಿಎಲ್‌ಎಂಎಸ್ ಮಾಪಕಗಳ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು 15814 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಡಿಎಲ್‌ಎಂಎಸ್ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಪೈಕಿ 1057 ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ 317 ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಳಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಉಳಿದ 986 ಡಿಎಲ್‌ಎಂಎಸ್ ಮಾಪಕಗಳ ಕಾರ್ಯಾರಂಭದ ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

**ಮುಂಬರುವ ಸ್ಕಾಡಾ ಯೋಜನೆಗಳ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ:**

1. ಪ್ರಸ್ತುತ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಹಾಗೂ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಕಾಡಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಪರಿವೀಕ್ಷಿಸಲು ಹಾಗೂ ನೈಜ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ 400 ಕೆ.ವಿ, 220 ಕೆ.ವಿ, 110 ಕೆ.ವಿ, 66 ಕೆ.ವಿ, ಐ.ಪಿ.ಪಿಗಳ ಹಾಗೂ ಬೃಹತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಗ್ರೀಡ್ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ರೂ.99.08 ಕೋಟಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಉನ್ನತೀಕರಣಗೊಳಿಸುವುದು - ತಾಂತ್ರಿಕ ನಿರ್ದಿಷ್ಟತೆಯನ್ನು ಟೆಂಡರ್ ದಾಖಲಾತಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎಲ್‌ಡಿಸಿ ಇಂದ ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಟೆಂಡರ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ನಡೆಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

**9. ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)/(ಸಿವಿಲ್) ಶಾಖೆ ರವರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ರಲ್ಲಿ ಹೊರಡಿಸಲಾದ ಸುತ್ತೋಲೆ/ ಆದೇಶಗಳು:**

ಕ್ರ. ಸಂ	ಸುತ್ತೋಲೆ/ಆದೇಶಸಂಖ್ಯೆ	ದಿನಾಂಕ	ವಿಷಯ
1	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ9/14644/20-21	28/07/2021	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ- ಸಮರ್ಪಕ ಯೋಜನೆ ಮತ್ತು ಗುಣಮಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಬಗ್ಗೆ.
2	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ9/39331/16-17	20/12/2021	ಟೆಂಡರ್‌ಗಳನ್ನು ತೆರೆಯುವಿಕೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ಧರಿಸುವಿಕೆ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಕಾಲಾವಧಿಯನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.
3	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ9/21473/21-22	04/01/2022	ನಿಗಮದ ವಿವಿಧ ಕಚೇರಿಗಳಲ್ಲಿ ಅನುಪಯುಕ್ತಗೊಂಡಿರುವ ಹಳೆಯ ಜೆರಾಕ್ಸ್ ಯಂತ್ರಗಳು ಕಂಪ್ಯೂಟರ್, ಪ್ರಿಂಟರ್, ಕುರ್ಚಿ ಮತ್ತು ಟೇಬಲ್ ಇನ್ನಿತರ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಹೊಸದಾಗಿ ಖರೀದಿಸುವಾಗ ಅಥವಾ ನಲ್ಲಿ ರಿಯಾಯಿತಿ ದರದಲ್ಲಿ ಖರೀದಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.



4	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ9/21480/21-22	02/02/2022	ಮಹಿಳಾ ಸರ್ಕಾರಿ ನೌಕರರಿಗೆ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.
5	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ9/85296/18-19	19/02/2022	ತುಮಕೂರು ಜಿಲ್ಲೆಯ ಶಿರಾ ಮತ್ತು ಕೊರಟಗೆರೆ 66/11ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದ ಆವರಣಗಳಲ್ಲಿ ಬೆಸ್ಕಾಂನ ಉಪವಿಭಾಗ ಕಚೇರಿ ಕಟ್ಟಡಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸಲು ನಿಗಮದ ಜಾಗವನ್ನು ಲೀಸ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನೀಡುವ ಬಗ್ಗೆ.
6	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ7/9966/20-21	22/02/2022	ಕೋಲಾರ ಹಾಗೂ ರಾಯಚೂರು ನಗರಗಳಲ್ಲಿನ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ 220ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಆವರಣದಲ್ಲಿ ಕವಿಮಂ ಇಂಜಿನಿಯರುಗಳ ಸಂಘದ ಪ್ರಾದೇಶಿಕ ಕೇಂದ್ರದ ಬಹುಉಪಯೋಗಿ ಕಟ್ಟಡಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸಲು ಖಾಲಿ ಇರುವ ನಿವೇಶನವನ್ನು ಲೀಸ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನೀಡಲು ಕೋರಿರುವ ಬಗ್ಗೆ.
7	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ9/21493/20-21	28/03/2022	ಗಣ್ಯ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ಜಿಲ್ಲಾ ಪ್ರವಾಸದ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಅನುಸರಿಸಬೇಕಾದ ಶಿಷ್ಟಾಚಾರದ ಕುರಿತು.

**10. ಸಹಾಯಕ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು (ಯೋಜನೆಗಳು) ಶಾಖೆ ರವರಿಂದ 01.04.2021 ರಿಂದ 31.03.2022 ರವರೆಗೆ ಹೊರಡಿಸಲಾದ ಸುತ್ತೋಲೆ/ಆದೇಶಗಳು:**

ಕ್ರ. ಸಂ	ಸುತ್ತೋಲೆ/ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ	ದಿನಾಂಕ	ವಿಷಯ
1	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ19/345/85-86	24.05.2021	ಮುಂಗಾರು ಆಕಸ್ಮಿಕ ಯೋಜನೆ (Monsoon Contingency Plan) ಅನ್ನು ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯಗಳಲ್ಲಿ ಜಾರಿಗೆ ತರುವ ಬಗ್ಗೆ
2	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ19/345/85-86	25.06.2021	ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಲ್ಲಿನ ಪೂರ್ಣಗುತ್ತಿಗೆ/ಭಾಗಶಃ ಗುತ್ತಿಗೆ/ ರೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ವಹಣೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ 110 ಕೆ.ವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ಗೋಪುರದ ವಿನ್ಯಾಸವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣಬದ್ಧಗೊಳಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ
3	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ19/345/85-86	28.07.2021	ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ ಬಗ್ಗೆ
4	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ19/7625/86-87 Vol-VI	06.08.2021	ಅಂದಾಜು ಪಟ್ಟಿ / ವಿಸ್ತೃತ ಯೋಜನಾ ವರದಿಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸಲು ಅವಶ್ಯಕ ಅಬ್ಸ್ಟ್ರಾಕ್ಟ್ ಗಳನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸುವ ಕುರಿತು.
5	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ19/1672/90-91	09.08.2021	ಫೀಕ್ ದರಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳಿಗೆ ದರಗಳನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಲು ಫೀಕ್ ರೇಟ್ ಷರತ್ತನ್ನು ಸಂಖ್ಯೆ-24.2 ಜಿ.ಸಿ.ಸಿ. ಸಂಪುಟ-1 ಟೆಂಡರ್ ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲು ತಿದ್ದುಪಡಿಯ ಕುರಿತು
6	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ19/1672/90-91	09.08.2021	ಫೀಕ್ ದರಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಷರತ್ತು ಸಂಖ್ಯೆ 8.2 ಮತ್ತು 8.3 ಎಸ್.ಸಿ.ಸಿ ಸಂಪುಟ-1 ಟೆಂಡರ್ ದಾಖಲೆಯಲ್ಲಿನ ವಿಪಾವತಿಯ ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಮಾರ್ಪಾಡಿಸಲು ತಿದ್ದುಪಡಿಯ ಕುರಿತು
7	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ19/345/85-86	19.08.2021	ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಲ್ಲಿನ ಪೂರ್ಣಗುತ್ತಿಗೆ/ಭಾಗಶಃ ಗುತ್ತಿಗೆ/ ರೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ವಹಣೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ 110 ಕೆ.ವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ಗೋಪುರದ ವಿನ್ಯಾಸವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣಬದ್ಧಗೊಳಿಸುವ ಕುರಿತು ದಿ:25.06.2021 ರಂದು ಹೊರಡಿಸಲಾದ ಸುತ್ತೋಲೆ ತಿದ್ದುಪಡಿಯ ಕುರಿತು
8	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ19/7625/86-87 Vol-VI	26.08.2021	ಬೃಹತ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ದರಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲು ಸಮಿತಿಯ ಪುನರಚನೆಯ ಕುರಿತಂತೆ





9	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ19/345/85-86	07.09.2021	ಶಾಲೆ ಮತ್ತು ಕಾಲೇಜುಗಳ ಮೇಲೆ ಹಾದು ಹೋಗಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಸ್ಥಳಾಂತರಿಸುವ ಕುರಿತಂತೆ.
10	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ19/345/85-86	25.10.2021	ಮಾದರಿ ಪರೀಕ್ಷಾ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರದ (ಟೈಪ್ ಟೆಸ್ಟ್) ಮಾನ್ಯತೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 30.09.2022ರವರೆಗೆ ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ(ಸಿಇಎ) ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಮತ್ತು ಕೋವಿಡ್-19 ಸಾಂಕ್ರಾಮಿಕದಿಂದ ಎದುರಿಸುತ್ತಿರುವ ತೊಂದರೆಗಳ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ದಿನಾಂಕ 11.05.2020 ರ (ಸಿಇಎ) ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಯ ಪ್ಯಾರ 2(ಜಿ)ಗೆ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಕುರಿತಂತೆ
11	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ19/345/85-86	26.10.2021	ದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕಾಗಿ ಸಕ್ಷಮ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದ ಅನುಮೋದನೆಯನ್ನು ಪಡೆಯುವ ಬಗ್ಗೆ
12	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ19/345/85-86	28.10.2021	ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತಗಳು
13	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ19/345/85-86	24.12.2021	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಸರ್ಕಾರಿ ಶಾಲಾ/ಕಾಲೇಜುಗಳ ಮೇಲೆ ಹಾದು ಹೋಗಿರುವ ಇ.ಹೆಚ್.ವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಸ್ಥಳಾಂತರಿಸಲು/ಎತ್ತರಿಸಲು/ಬಲಪಡಿಸಲು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸುವ ಕುರಿತಂತೆ
14	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ25/23720/2011-12	13.08.2021	ನಿಯೋಜನಾ ಅಧಿಕಾರ ಕೈಪಿಡಿ-2018ರ ಕ್ರಮಸಂಖ್ಯೆ 3.0123 ರ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಹಾಗೂ ಕ್ರಮಸಂಖ್ಯೆ 3.0328 ನ್ನು ಸೇರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ
15	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ25/23720/2011-12	01.02.2022	ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ನಿಯೋಗದ ಕೈಪಿಡಿಯಲ್ಲಿನ ಕ್ರಮಸಂಖ್ಯೆ 4.09 ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷರತ್ತುಗಳಿಗೆ ತಿದ್ದುಪಡಿಯ ಕುರಿತಂತೆ
16	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ25/ಮುಇಂವಿ(ಟಿ&ಪಿ)/ಕಾಇಂ(ಟಿ&ಪಿ)/ಕಾಇಂ(ಪಿ)/ಸಕಾನಿಇಂಪಿ -2/2021-22	04.02.2022	ಮೆ   ಎಂ.ಇ.ಐ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಬೆಂಗಳೂರು ರವರಿಂದ 11 ಕೆವಿ ಸ್ವಿಚ್ ಗೇರ್ ಗಳನ್ನು ಖರೀದಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ
17	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ25/23720/2011-12	23.09.2022	ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಲ್ಲಿ ಹೊಸ ಮತ್ತು ಕ್ರಿಯಾತ್ಮಕ ಸಂಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ಸಮಿತಿಯ ರಚನೆ
18	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ28(ಎ)/32543/2012-13	20.04.2021	ಐಡಲ್ / ಸ್ಟೇರ್ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಆಸ್ತಿಗಳು/ ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ ಟಿ /ಇ ಹೆಚ್ ಟಿ/ ರೈಲ್ವೆ/ ಐಪಿಪಿಗಳು ಉಪಯೋಗಿಸುವುದರ ಬಗ್ಗೆ ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣದ ಕುರಿತು.
19	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ28(ಎ)/32543/2012-13	04.10.2021	ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿ ಸಮನ್ವಯಕ್ಕಾಗಿ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ಪುನರ್ ರಚಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ
20	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ28(ಎ)/32543/2012-13	17.11.2021	Regulations 2020 ರ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಭೂಮಿ, ಐಡಲ್ / ಸ್ಟೇರ್ ಆಗಿರುವ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಸ್ಥಳಗಳು/ ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಹೆಚ್.ಟಿ/ಇ.ಹೆಚ್.ಟಿ ಗ್ರಾಹಕರು/ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಲೈಸೆನ್ಸಿ/ಐಪಿಪಿಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸುವ ಕುರಿತಂತೆ

**11 ಟೆಂಡರಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಪ್ರೊಕ್ಯೂರ್ಮೆಂಟ್:**

**I. ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಖರೀದಿ:**

2021-22ನೇ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯು ಪ್ರಮುಖ ಉಪಕರಣಗಳಾದ ಪವರ್ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳು, ಆರ್‌ಟಿ ಮತ್ತು ಆರ್ & ಡಿ ವಿಂಗ್‌ಗೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಸಲಕರಣೆಗಳು, ಸಿಟಿ, ಪಿಟಿ ಮತ್ತು ಸಿವಿಟಿ ಅನಾಲೈಸರ್, ಲೈವ್ ಲೈನ್ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಾಗಿ 400ಕೆ.ವಿ ವರೆಗಿನ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ವಿಭಾಗಗಳಿಗೆ ಇನ್ಸುಲೇಟೆಡ್ ಏರಿಯಲ್

ವರ್ಕ್ ಪ್ಲಾಟ್‌ಫಾರ್ಮ್ ಮತ್ತು ಇನ್ಸುಲೇಟೆಡ್ ಸ್ಟ್ಯಾಫೋಲ್ಡಿಂಗ್ ಸಿಸ್ಟಮ್, ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಬ್ರೇಕರ್ ಅನಾಲೈಸರ್ DCRM ಯೊಂದಿಗೆ, ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ ಅನುಪಾತ ಪರೀಕ್ಷಾ ಕಿಟ್ ಮತ್ತು ಕೇಬಲ್ ದೋಷಗಳನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸುವ ಕೆಲಸಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವ 220ಕೆವಿ 1000sqmm UG ಕೇಬಲ್‌ಗೆ ಸೂಕ್ತವಾದ 220ಕೆ.ವಿ ಜಾಯಿಂಟಿಂಗ್ ಕಿಟ್‌ಗಳು, ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಅಪಘಾತ







ವಿಮಾ ನೀತಿಯ ಅನುಷ್ಠಾನ, ವೇಳಾಪಟ್ಟಿ, ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆ, ಮೀಟರಿಂಗ್ ಮತ್ತು ವಹಿವಾಟುಗಳ ಇತ್ಯರ್ಥಕ್ಕಾಗಿ ಸಮಗ್ರ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಅಳವಡಿಕೆ (SAMAST), ಸಮೀಕ್ಷೆ, ಯೋಜನೆ. ಈ ಉಪಕರಣಗಳು ಹಾಲಿ ಇರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಹೆಚ್ಚಳಕ್ಕೆ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ನಿರ್ವಹಣೆಯಿಂದಾಗಿ, ಅಡಚಣೆಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿನಲ್ಲಾಗುವ ವ್ಯತ್ಯಯಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು ಕಾರಣವಾಗಿವೆ.

**II. ಟೆಂಡರ್ ಆಹ್ವಾನಿಸುವ ಮೂಲಕ ದೊಡ್ಡ ಪ್ರಮಾಣದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ನೀಡಿರುವ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ:**

- ಎ) ಸಂಬಂಧಿತ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಹೊಸ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ:
- ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಪೀಣ್ಯದಲ್ಲಿ 400/220ಕೆ.ವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ.
  - ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಮತ್ತಿಕೆರೆಯಲ್ಲಿ 220/66/11ಕೆ.ವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ.
  - ಕೋಲಾರ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಶ್ರೀನಿವಾಸಪುರದಲ್ಲಿ 220/66/11ಕೆ.ವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ.
  - ಮೈಸೂರು ಜಿಲ್ಲೆಯ ಹುಣಸೂರಿನಲ್ಲಿ 220/66/11ಕೆ.ವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ.
  - ಹಾವೇರಿ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಶಿಗ್ಗಾವ್‌ನಲ್ಲಿ 220/110/11ಕೆ.ವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ.
- ಬಿ) ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಉನ್ನತೀಕರಣ:
- ದೇವನಹಳ್ಳಿ ಹಾರ್ಡ್‌ವೇರ್ ಪಾರ್ಕ್‌ನಲ್ಲಿ 1X500 ಎಂವಿಎ, 400/220 ಕೆ.ವಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು.
  - ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಜಿಲ್ಲೆಯ 400/220 ಕೆ.ವಿ. ತಾಳಗುಪ್ಪ ಉಪಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ 125 ಎಂವಿಎಆರ್, 400ಕೆವಿ ಬಸ್ ರಿಯಾಕ್ಟರ್.
  - ಬೆಳಗಾವಿ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಸೌವದತ್ತಿಯಲ್ಲಿ 1X100 ಎಂವಿಎ, 220/110ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು.
  - ವಿಜಯಪುರ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಇಂಡಿಯಲ್ಲಿ 1X100 ಎಂವಿಎ, 220/110ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು.
  - ಧಾರವಾಡ ಜಿಲ್ಲೆಯ ನರೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ 1X100 ಎಂವಿಎ, 220/110ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು.
  - ಆನೇಕಲ್ ತಾಲ್ಲೂಕಿನ ಯರಂಡನಹಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿರುವ 2X100 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು 2X150 ಎಂವಿಎ 220/66ಕೆ.ವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನಾಗಿ ಬದಲಿಸುವುದು.

- ಬಳ್ಳಾರಿ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಅಲ್ಲಿಪುರದಲ್ಲಿ 1X100 ಎಂವಿಎ, 220/110ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು.
  - ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು ಜಿಲ್ಲೆಯ ಕಡೂರಿನಲ್ಲಿ 1X100 ಎಂವಿಎ, 220/110ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು.
  - ಕೋಲಾರ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಮಾಲೂರಿನಲ್ಲಿ 1X100 ಎಂವಿಎ, 220/110ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು.
  - ಬೆಳಗಾವಿ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಅಥಣಿಯಲ್ಲಿ 1X100 ಎಂವಿಎ, 220/110ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು.
  - ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಸಿರಸಿ 1X55 ಎಂವಿಎ, 220/110ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು.
- ಸಿ) ಕೆಳಕಂಡ 220ಕೆ.ವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್‌ಗಳನ್ನು ಬಲಪಡಿಸಲು ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
- 220ಕೆ.ವಿ ಯೂ.ಜಿ ಕೇಬಲ್ ಮತ್ತು ಲ್ಯಾಟಿಕ್ ಟವರ್ ಬಳಸಿ ದೇವನಹಳ್ಳಿ ಹಾರ್ಡ್‌ವೇರ್ ಪಾರ್ಕ್‌ನಿಂದ 220ಕೆ.ವಿ ಡಿ/ಸಿ ನೆಲಮಂಗಲ-ಹೂಡಿ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಸಂಪರ್ಕಿಸಲು 220ಕೆ.ವಿ ಎಂ/ಸಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ.
  - ಪೀಣ್ಯ ಇಂದ 'ಎ' ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರದವರೆಗೆ 220ಕೆ.ವಿ ಎಸ್/ಸಿ ಯೂಜಿ ಕೇಬಲ್ ಮಾರ್ಗ.
  - ಪೀಣ್ಯ ಇಂದ ಎನ್‌ಆರ್‌ಎಸ್ ವರೆಗೆ ಲ್ಯಾಟಿಕ್ ಟವರ್ ಬಳಸಿ 220ಕೆ.ವಿ ಡಿ/ಸಿ ಮಾರ್ಗ.
  - 220 ಕೆ.ವಿ ಅಂತರಸನಹಳ್ಳಿ-ನೆಲಮಂಗಲ(ಬಿ1) ಎಸ್/ಸಿ ಮಾರ್ಗ.
- ಡಿ) ವಿವಿಧ ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ 27 ಸಂಖ್ಯೆಗಳ 110 ಕೆ.ವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು ಮತ್ತು 13 ಸಂಖ್ಯೆಗಳ 66 ಕೆ.ವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ.
- ಇ) ಬೆಂಗಳೂರು ಗ್ರಾಮಾಂತರ ಜಿಲ್ಲೆಯ ನೆಲಮಂಗಲ ತಾಲ್ಲೂಕಿನ ಮೆ|| ನೈರುತ್ಯ ರೈಲ್ವೆಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ, ದೊಡ್ಡಬೆಲೆ ರೈಲ್ವೆ ನಿಲ್ದಾಣದಲ್ಲಿರುವ ದೊಡ್ಡಬೆಲೆ ರೈಲ್ವೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಹಾಲಿಯಿರುವ 66/11 ಕೆ.ವಿ ತ್ಯಾಮಗೊಂಡ್ಲು ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಯೂಜಿ ಕೇಬಲ್ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವುದು ಹಾಗೂ 66 ಕೆ.ವಿ 630 ಚ.ಮಿ.ಮೀ ಯೂಜಿ ಕೇಬಲ್ ಅಂತ್ಯಗೊಳಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಹಾಲಿಯಿರುವ ತ್ಯಾಮಗೊಂಡ್ಲು ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ ನಿರ್ಮಿಸುವುದು.



III. 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಟೆಂಡರ್ ಆಹ್ವಾನಿಸಿದ ವಿವಿಧ ಖರೀದಿ, ಸೇವೆಗಳ ಮತ್ತು ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ನೀಡಿರುವ ಸಾರಾಂಶದ ವಿವರ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ.

1) ಟರ್ನ್ ಕೀ ಗುತ್ತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು.

i. 400 ಕೆ.ವಿ ಮತ್ತು 220 ಕೆ.ವಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು:

ಆಹ್ವಾನಿಸಿದ ಟೆಂಡರ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿವರ	ಸಂಖ್ಯೆ/ಕಿ.ಮೀ
220 ಕೆ.ವಿ ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಿನ ವೋಲ್ಟೇಜ್‌ನ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	21 296938.87	500 ಎಂವಿಎ, 400/220 ಕೆ.ವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	2
		150 ಎಂವಿಎ, 220/66/11 ಕೆ.ವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	13
		100 ಎಂವಿಎ, 220/110/11 ಕೆ.ವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	13
		100 ಎಂವಿಎ, 220/66/11 ಕೆ.ವಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	6
		10 ಎಂವಿಎ, 110/11 ಕೆ.ವಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	2
		31.5 ಎಂವಿಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	8
		125 ಎಮ್‌ವಿಎಆರ್, 400 ಕೆ.ವಿ ಬಸ್ ರಿಯಾಕ್ಟರ್	0
		400 ಕೆ.ವಿ ಏರ್ ಇನ್ಸುಲೇಟೆಡ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು	0
		400 ಕೆ.ವಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಇನ್ಸುಲೇಟೆಡ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು	1
		220 ಕೆ.ವಿ ಏರ್ ಇನ್ಸುಲೇಟೆಡ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು	7
		220 ಕೆ.ವಿ ಜಿಐಎಸ್ (ಹೈಬ್ರಿಡ್/ಔಟ್‌ಡೋರ್)	6
		220 ಕೆ.ವಿ ಆರ್ & ಎಂ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	1
		400 ಕೆ.ವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು	25.923
		220 ಕೆ.ವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು	234.569
		110 ಕೆ.ವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು	81.457
		66 ಕೆ.ವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು	47.186
		400 ಕೆ.ವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ ಗಳು	1
		220 ಕೆ.ವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ ಗಳು	4
		110 ಕೆ.ವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ ಗಳು	5
		66 ಕೆ.ವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ ಗಳು	5
		220 ಕೆ.ವಿ 1200 ಚ.ಮಿ.ಮೀ.ಯೂ.ಜಿ.ಕೇಬಲ್	40.861
		220 ಕೆ.ವಿ 1000 ಚ.ಮಿ.ಮೀ.ಯೂ.ಜಿ.ಕೇಬಲ್	0.46
		66 ಕೆ.ವಿ 1000 ಚ.ಮಿ.ಮೀ ಯೂ.ಜಿ.ಕೇಬಲ್	32.545
		66 ಕೆ.ವಿ 630 ಚ.ಮಿ.ಮೀ ಯೂ.ಜಿ.ಕೇಬಲ್	0
66 ಕೆ.ವಿ 240 ಚ.ಮಿ.ಮೀ ಯೂ.ಜಿ.ಕೇಬಲ್	0.91		



ಕೈ ಬಿಡಲಾದ ಒಟ್ಟು ಟೆಂಡರ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ		ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿವರ	ಸಂಖ್ಯೆ/ಕಿ.ಮೀ
220ಕೆವಿ ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಿನ ವೋಲ್ಟೇಜ್‌ನ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	6	59470.92	100ಎಂವಿಎ, 220/66/11ಕೆವಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	5
			150ಎಂವಿಎ, 220/66/11ಕೆವಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	4
			100ಎಂವಿಎ, 220/110ಕೆವಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	2
			31.5ಎಂವಿಎ, 66/11ಕೆವಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	4
			220ಕೆವಿ ಜಿಐಎಸ್ (ಹೈಬ್ರಿಡ್/ಔಟ್‌ಡೋರ್)	4
			220ಕೆವಿ ಎಐಎಸ್	1
			220ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು	7.946
			66ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು	28.136
			110ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು	4.698
			220ಕೆವಿ 1200 ಚ.ಮಿ.ಮೀ.ಯೂ.ಜಿ.ಕೇಬಲ್	3.448
			220ಕೆವಿ 1000 ಚ.ಮಿ.ಮೀ.ಯೂ.ಜಿ.ಕೇಬಲ್	0.46
			66ಕೆವಿ 1000 ಚ.ಮಿ.ಮೀ ಯೂ.ಜಿ.ಕೇಬಲ್	8.132
			66ಕೆವಿ 240 ಚ.ಮಿ.ಮೀ ಯೂ.ಜಿ.ಕೇಬಲ್	0.91

ಕಾರ್ಯದೇಶ ನೀಡಿದ ಟೆಂಡರ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ		ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿವರ	ಸಂಖ್ಯೆ/ಕಿ.ಮೀ
220ಕೆವಿ ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಿನ ವೋಲ್ಟೇಜ್‌ನ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	15	198774.75	500ಎಂವಿಎ, 400/220ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	3
			150ಎಂವಿಎ, 220/66/11ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	4
			100ಎಂವಿಎ, 220/110/11ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	8
			100ಎಂವಿಎ, 220/66/11ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	5
			10ಎಂವಿಎ, 110/11ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	0
			12.5ಎಂವಿಎ, 66/11ಕೆವಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	2
			55ಎಂವಿಎ, 220/110ಕೆವಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	1
			31.5ಎಂವಿಎ, 66/11ಕೆವಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	0
			125ಎಮ್‌ವಿಎಆರ್, 400ಕೆವಿ ಬಸ್ ರಿಯಾಕ್ಟರ್	2
			400ಕೆವಿ ಎಐಎಸ್	0
			400ಕೆವಿ ಜಿಐಎಸ್	1
			220ಕೆವಿ ಎಐಎಸ್	3
			220ಕೆವಿ ಜಿಐಎಸ್	1
			220ಕೆವಿ ಆರ್ ಮತ್ತು ಎಂ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	0
			400ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು	16.46
			220ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು	166.297
			110ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು	4.698
			66ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು	85.684
			400ಕೆವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ ಗಳು	2
			220ಕೆವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ ಗಳು	5
			110ಕೆವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ ಗಳು	0
			66ಕೆವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ ಗಳು	10
			220ಕೆವಿ 1200 ಚ.ಮಿ.ಮೀ.ಯೂ.ಜಿ.ಕೇಬಲ್	91.50
			220ಕೆವಿ 1000 ಚ.ಮಿ.ಮೀ.ಯೂ.ಜಿ.ಕೇಬಲ್	0.00
			66ಕೆವಿ 1000 ಚ.ಮಿ.ಮೀ ಯೂ.ಜಿ.ಕೇಬಲ್	14.86
			66ಕೆವಿ 630 ಚ.ಮಿ.ಮೀ ಯೂ.ಜಿ.ಕೇಬಲ್	0.00



ii) 110ಕೆವಿ ಮತ್ತು 66ಕೆವಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು:

ಆಹ್ವಾನಿಸಿದ ಟೆಂಡರ್‌ಗಳು	ಸಂಖ್ಯೆ	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿವರ	ಸಂಖ್ಯೆ/ ಕಿ.ಮೀಗಳು
<p>110 ಕೆವಿ ಜಿಐಎಸ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು, 110/11 ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿತ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ ಮತ್ತು ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ ಗಳು.</p> <p>66/11 ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿತ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು/ಭೂಗತ ಕೇಬಲಿನ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ ಗಳು.</p> <p>66 ಕೆವಿ ಒವರ್ ಹೆಡ್ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿತ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ ಗಳು.</p> <p>110 ಕೆವಿ ಒವರ್ ಹೆಡ್ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿತ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇಗಳನ್ನು,</p> <p>ಹಾಲಿ ಇರುವ 66ಕೆವಿ ವಾಹಕವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿನ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯಿರುವ ವಾಹಕದೊಂದಿಗೆ ಬದಲಾಯಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿತ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇಗಳನ್ನು,</p> <p>110 ಕೆ.ವಿ ಭೂಗತ ಕೇಬಲಿನ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿತ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇಗಳನ್ನು,</p> <p>66ಕೆ.ವಿ ಭೂಗತ ಕೇಬಲಿನ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿತ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇಗಳನ್ನು ಮತ್ತು</p> <p>ರೈಲ್ವೆಸ್ ರವರಿಗೆ 110ಕೆವಿ ಹಾಗೂ 66ಕೆವಿ ಭೂಗತ ಕೇಬಲಿನ ಮಾರ್ಗಗಳು ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿತ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ</p>	81	152367.31	110 ಕೆವಿ ಜಿಐಎಸ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು	02 ಸಂಖ್ಯೆ
			66/11 ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು	18 ಸಂಖ್ಯೆ
			110/11 ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು	50 ಸಂಖ್ಯೆ
			110/33/11 ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು	01 ಸಂಖ್ಯೆ
			110/11ಕೆವಿ, 10ಎಂವಿಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	83 ಸಂಖ್ಯೆ
			110/33ಕೆವಿ, 20ಎಂವಿಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	3 ಸಂಖ್ಯೆ
			66/11ಕೆವಿ, 20ಎಂವಿಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	2 ಸಂಖ್ಯೆ
			66/11ಕೆವಿ, 12.5ಎಂವಿಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	4 ಸಂಖ್ಯೆ
			66/11ಕೆವಿ, 8ಎಂವಿಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	23 ಸಂಖ್ಯೆ
			66ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು	512.478 ಕಿ.ಮಿ
			110ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು	608.449 ಕಿ.ಮಿ
			ಹಾಲಿ 66ಕೆವಿ ಕಯೋಟ್ ಕಂಡಕ್ಟರ್ ಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿನ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯಿರುವ ಎಚ್.ಪಿ.ಸಿ ಕಂಡಕ್ಟರ್ ಗಳೊಂದಿಗೆ ಬದಲಿಸುವ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು	41.547 ಕಿ.ಮಿ
			110ಕೆವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇಗಳು	40 ಸಂಖ್ಯೆ
			66ಕೆವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇಗಳು	46 ಸಂಖ್ಯೆ
			110ಕೆವಿ, 1X630 ಚ.ಮಿ.ಮೀ ಭೂಗತ ಕೇಬಲಿನ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ	7.21 ಕಿ.ಮಿ
			66ಕೆವಿ, 1X630 ಚ.ಮಿ.ಮೀ ಭೂಗತ ಕೇಬಲಿನ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ	2.446 ಕಿ.ಮಿ
			66ಕೆವಿ, 1X1000 ಚ.ಮಿ.ಮೀ ಭೂಗತ ಕೇಬಲಿನ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ	13.062 ಕಿ.ಮಿ
			66ಕೆವಿ, 1X630 ಚ.ಮಿ.ಮೀ ಭೂಗತ ಕೇಬಲಿನ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ (ರೈಲ್ವೆಸ್ ರವರ ಕಾಮಗಾರಿ)	10.87 ಕಿ.ಮಿ
			66ಕೆವಿ, 1X240 ಚ.ಮಿ.ಮೀ ಭೂಗತ ಕೇಬಲಿನ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ (ರೈಲ್ವೆಸ್ ರವರ ಕಾಮಗಾರಿ)	0.524 ಕಿ.ಮಿ
110ಕೆವಿ, 1X400ಚ.ಮಿ.ಮೀ ಭೂಗತ ಕೇಬಲಿನ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ (ರೈಲ್ವೆಸ್ ರವರ ಕಾಮಗಾರಿ)	4.619 ಕಿ.ಮಿ			





ಕೈ ಬಿಡಲಾದ ಟೆಂಡರ್‌ಗಳು	ಸಂಖ್ಯೆ	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿವರ	ಸಂಖ್ಯೆ/ ಕಿ.ಮೀಗಳು
110/33/11ಕೆವಿ ಜಿಐಎಸ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಸಂಬಂಧಿತ ಭೂಗತ ಕೇಬಲಿನ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇಗನಿ ನಿರ್ಮಾಣ, ಹಾಲಿ 33/11ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು 66/11ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ, ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇಗನಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಉನ್ನತೀಕರಿಸುವುದು, 66ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ಮರು ನಿರ್ಮಾಣ.	4	8321.15	110 ಕೆವಿ ಜಿಐಎಸ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು	01 ಸಂಖ್ಯೆ
			66/11 ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು	01 ಸಂಖ್ಯೆ
			110/33ಕೆವಿ, 20ಎಂವಿಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	01 ಸಂಖ್ಯೆ
			110/11ಕೆವಿ, 10ಎಂವಿಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	02 ಸಂಖ್ಯೆ
			66/11ಕೆವಿ, 8ಎಂವಿಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	01 ಸಂಖ್ಯೆ
			66 ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು	71.811 ಕಿ.ಮಿ
			66 ಕೆವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇಗನಿ	01 ಸಂಖ್ಯೆ
			110 ಕೆವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇಗನಿ	01 ಸಂಖ್ಯೆ
			110 ಕೆವಿ, 1X630 ಚ.ಮಿ.ಮೀ ಭೂಗತ ಕೇಬಲಿನ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ	3.405

ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ನೀಡಿದ ಟೆಂಡರ್‌ಗಳು	ಸಂಖ್ಯೆ	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿವರ	ಸಂಖ್ಯೆ/ ಕಿ.ಮೀಗಳು
ರೈಲ್ವೇಸ್ ನವರಿಗೆ 110 ಕೆವಿ 2ಫೇಸ್‌ನ ಒವರ್ ಹೆಡ್ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇಗನಿ ನಿರ್ಮಾಣ, 110/11 ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿತ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ ಮತ್ತು ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇಗನಿ, 66/11ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿತ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ ಮತ್ತು ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇಗನಿ, 66/33/11ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿತ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ ಮತ್ತು ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇಗನಿ, 110/33/11ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿತ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ ಮತ್ತು ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇಗನಿ, 66ಕೆವಿ ಓವರ್‌ಹೆಡ್ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿತ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇಗನಿ, 110ಕೆವಿ ಓವರ್‌ಹೆಡ್ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿತ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇಗನಿ, 110ಕೆ.ವಿ ಭೂಗತ ಕೇಬಲಿನ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿತ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇಗನಿ, 66ಕೆ.ವಿ ಭೂಗತ ಕೇಬಲಿನ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು 66ಕೆ.ವಿ ಹೈಬ್ರಿಡ್ ಸ್ವಿಚ್‌ಗೇರ್‌ಗಳ, 66ಕೆವಿ ಭೂಗತ ಕೇಬಲಿನ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ರೈಲ್ವೇಸ್ ರವರಿಗೆ ನಿರ್ಮಾಣ.	7	111911.6	ರೈಲ್ವೇಸ್ ನವರಿಗೆ 110ಕೆವಿ 2ಫೇಸ್ ಒವರ್ ಹೆಡ್ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ	20.97 ಕಿ.ಮಿ
			110/33/11ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು	01 ಸಂಖ್ಯೆ
			66/33/11ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು	01 ಸಂಖ್ಯೆ
			110/11ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು	26 ಸಂಖ್ಯೆ
			66/11ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು	12 ಸಂಖ್ಯೆ
			110/33ಕೆವಿ, 20ಎಂವಿಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	01 ಸಂಖ್ಯೆ
			110/11ಕೆವಿ, 10ಎಂವಿಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	37 ಸಂಖ್ಯೆ
			66/11ಕೆವಿ, 31.5ಎಂವಿಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	02 ಸಂಖ್ಯೆ
			66/11ಕೆವಿ, 12.5ಎಂವಿಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	03 ಸಂಖ್ಯೆ
			66/33ಕೆವಿ, 8ಎಂವಿಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	01 ಸಂಖ್ಯೆ
			66/11ಕೆವಿ, 8ಎಂವಿಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	14 ಸಂಖ್ಯೆ
			66ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು	498.985 ಕಿ.ಮಿ
			110ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು	474.693 ಕಿ.ಮಿ
			110ಕೆವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇಗನಿ	24 ಸಂಖ್ಯೆ
			66ಕೆವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇಗನಿ	34 ಸಂಖ್ಯೆ
			66ಕೆ.ವಿ ಹೈಬ್ರಿಡ್ ಸ್ವಿಚ್‌ಗೇರ್‌ಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ	01 ಸಂಖ್ಯೆ
			66ಕೆವಿ, 1ಸಿX1000 ಚ.ಮಿ.ಮೀ ಭೂಗತ ಕೇಬಲಿನ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ	38.771 ಕಿ.ಮಿ
			66ಕೆವಿ, 1ಸಿX630 ಚ.ಮಿ.ಮೀ ಭೂಗತ ಕೇಬಲಿನ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ	4.926 ಕಿ.ಮಿ
			110ಕೆವಿ, 1ಸಿX630 ಚ.ಮಿ.ಮೀ ಭೂಗತ ಕೇಬಲಿನ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ	0.79 ಕಿ.ಮಿ
			66ಕೆವಿ, 1ಸಿX630 ಚ.ಮಿ.ಮೀ ಭೂಗತ ಕೇಬಲಿನ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ(ರೈಲ್ವೇಸ್ ರವರ ಕಾಮಗಾರಿ)	7.1 ಕಿ.ಮಿ





**2) ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವೆಗಳು:**

2021-22ರ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಖರೀದಿಸಿರುವುದು		
ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವೆಗಳ ಖರೀದಿಯ ವಿವರ	ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಖರೀದಿ ಆದೇಶಗಳ ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಕೋಟಿಯಲ್ಲಿ)	ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿವರ
ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು, ಆರ್‌ಟಿ ಮತ್ತು ಆರ್ & ಡಿ ವಿಂಗ್‌ಗೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಸಲಕರಣೆಗಳು, ಸಿಟಿ, ಪಿಟಿ ಮತ್ತು ಸಿವಿಟಿ ಅನಾಲೈಸರ್, ಹಾಟ್/ಲೈವ್ ಲೈನ್ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ 400ಕೆವಿ ವರೆಗಿನ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಮಿಷನ್ ಲೈನ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಸಬ್‌ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳಿಗೆ ಇನ್ಸುಲೇಟೆಡ್ ಏರಿಯಲ್ ವರ್ಕ್ ಪ್ಲಾಟ್‌ಫಾರ್ಮ್ ಮತ್ತು ಲೈವ್ ಲೈನ್ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಾಗಿ ಇನ್ಸುಲೇಟೆಡ್ ಸ್ಟ್ಯಾಪೋಲ್ಡಿಂಗ್ ಸಿಸ್ಟಮ್, ಸಕ್ಯೂಟ್ ಬ್ರೇಕರ್ ಅನಾಲೈಸರ್ DCRM ಯೊಂದಿಗೆ, ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ ಅನುಪಾತ ಪರೀಕ್ಷಾ ಕಿಟ್ ಮತ್ತು ಕೇಬಲ್ ದೋಷಗಳನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸುವ ಕೆಲಸಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವ 220ಕೆವಿ 1000sqmm UG ಕೇಬಲ್‌ಗೆ ಸೂಕ್ತವಾದ 220ಕೆವಿ ಜಾಯಿಂಟಿಂಗ್ ಕಿಟ್‌ಗಳು, ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಅಪಘಾತ ವಿಮಾ ನೀತಿಯ ಅನುಷ್ಠಾನ, ವೇಳಾಪಟ್ಟಿ, ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆ, ಮೀಟರಿಂಗ್ ಮತ್ತು ವಹಿವಾಟುಗಳ ಇತ್ಯರ್ಥಕ್ಕಾಗಿ ಸಮಗ್ರ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಅಳವಡಿಕೆ (SAMAST), ಸಮೀಕ್ಷೆ, ಯೋಜನೆ	433.34	ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ವರ್ಧನೆ ಮತ್ತು ಬದಲಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಗುಂಪು ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಅಪಘಾತ ವಿಮಾ ನೀತಿಯ ಅನುಷ್ಠಾನ, ವೇಳಾಪಟ್ಟಿ, ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆ, ಮೀಟರಿಂಗ್ ಮತ್ತು ವಹಿವಾಟುಗಳ ಇತ್ಯರ್ಥಕ್ಕಾಗಿ ಸಮಗ್ರ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಅಳವಡಿಕೆ (SAMAST), ಸಮೀಕ್ಷೆ, ಯೋಜನೆ, ವಿನ್ಯಾಸ ಇಂಜಿನಿಯರಿಂಗ್ ಮತ್ತು SDH ಉಪಕರಣಗಳ ಪೂರೈಕೆ, ಫೈಬರ್ ಆಪ್ಟಿಕ್ ಉಪಕರಣಗಳು ಟರ್ಮಿನಲ್ ಉಪಕರಣಗಳು, DTPC, NMS, ಬ್ಯಾಟರಿ ಚಾರ್ಜರ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಟರಿಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಎರೆಕ್ಷನ್, ಪರೀಕ್ಷೆಯ ಏಕೀಕರಣ ಮತ್ತು ಅದರ ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್‌ಗಳೊಂದಿಗೆ SDH ಬೇಸ್ ಅನ್ನು ನಿಯೋಜಿಸುವುದು.

**12. ಯೋಜನೆ ಮತ್ತು ಸಮನ್ವಯ**

**ಯೋಜನೆ ಮತ್ತು ಸಮನ್ವಯ ಶಾಖೆಯ ಧ್ಯೇಯ, ಉದ್ದೇಶ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಸೂಚಿಗಳು:**

**ಧ್ಯೇಯ:**

ಪ್ರಸರಣ ಜಾಲವನ್ನು ಬಲಪಡಿಸಲು ಮತ್ತು ಉತ್ಪಾದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತನ್ನು ಲೋಡ್ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ರವಾನಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಸಂಯೋಜನೆ, ನವೀಕರಣ ಮತ್ತು ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿ ಹೊರೆ ಕೇಂದ್ರ (ಲೋಡ್ ಸೆಂಟರ್) ಗೆ ಕಳುಹಿಸುವುದು.

**ಉದ್ದೇಶಗಳು:**

- A) ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯ್ದೆ-2003 ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವಂತೆ ಕನಿಷ್ಠ ದರದಲ್ಲಿ ಸಮರ್ಥವಾಗಿ ಸಂಯೋಜನೆಯ ಮೂಲಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರಸರಣಜಾಲವನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸುವುದು.
- B) ವಿಶ್ವಾಸನೀಯ, ಕನಿಷ್ಠ ದರದಲ್ಲಿ ಸುರಕ್ಷತೆಯ ಮೂಲ ತತ್ವಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವುದು.
- C) ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ

**ಕಾರ್ಯಸೂಚಿ:**

- ಎ) ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣದಲ್ಲಿ ಉಪಯೋಗಿಸುವ ಉಪಕರಣಗಳ ತಾಂತ್ರಿಕ ನಿರ್ದಿಷ್ಟತೆಗಳ ತಯಾರಿ.

- ಬಿ) 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.
- ಸಿ) LTOA ಮತ್ತು MTOA ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ತಾರತಮ್ಯವಿಲ್ಲದೆ ಮುಕ್ತ ಪ್ರವೇಶವನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು.

**ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಾಗಿ ಯೋಜನೆ ಮತ್ತು ಅನುಮೋದನೆಯ ವಿವರಗಳು:-**

ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ರಾಜ್ಯದ ಪ್ರಸರಣ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದ್ದು, ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯಿದೆ, 2003 ರ ಪ್ರಕರಣ 39(2) ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಪಡಿಸಿರುವ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ತದನುಸಾರವಾಗಿ, ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ವರ್ಧನೆ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಬೇಡಿಕೆಯ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಕೆಳಕಂಡ ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಇನ್-ಹೌಸ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಿಂದ ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಅವುಗಳು ತಾಂತ್ರಿಕ ಸಮನ್ವಯ ಸಮಿತಿಯಿಂದ ಅನುಮೋದನೆ ಪಡೆಯಲಾಗುವುದು.







ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವರ್ಗ (ಕೆ.ವಿ.)	ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು (ಸಂಖ್ಯೆಗಳಲ್ಲಿ)	
	ಯೋಜಿತ	ಅನುಮೋದಿತ
400	4	2
220	14	6
110	25	24
66	48	29
<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>90</b>	<b>61</b>

**ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22ರ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ**

**ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಸೇರ್ಪಡೆ:**

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರವರ್ಗ	ಅನುಮತಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ (evacuation) ಸಾಮರ್ಥ್ಯ (ಮೆ. ವಾ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಜಾಲದೊಂದಿಗೆ ಪರಸ್ಪರ ಸಂಪರ್ಕಗೊಂಡಿರುವುದು (ಮೆ. ವಾ.ಗಳಲ್ಲಿ)
1	ವಾಯು ವಿದ್ಯುತ್	210	53.80
2	ಸಣ್ಣ ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	4	-
3	ಸಹ ಉತ್ಪಾದನೆ	162	124.35
4	ಜೈವಿಕ+ ನಿರ್ಬಂಧಿತ+ ಉಷ್ಣ	11	25
5	ಸೌರಶಕ್ತಿ	352	162.25
6	ಘನ ತ್ಯಾಜ್ಯ ದಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್	-	-
	<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>739</b>	<b>365.40</b>

**ಉಪಕೇಂದ್ರ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದ ತಾಂತ್ರಿಕತೆಯಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಸುಧಾರಣೆಗಳು:**

1. ಎನ್.ಸಿ.ಇ.ಎಫ್. ಅನುದಾನದೊಂದಿಗೆ, ಗ್ರೀನ್ ಎನರ್ಜಿ ಕಾರಿಡಾರ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ಸ್ ಫೇಸ್-1 ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂ.906 ಕೋಟಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ, ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರ (ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಪವನ ಹಾಗೂ ಸೌರಶಕ್ತಿ) ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಇರುವ 7 ಹೊಸ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಆಗಸ್ಟ್-2022ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.
2. ಗ್ರೀನ್ ಎನರ್ಜಿ ಕಾರಿಡಾರ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ಸ್ ಫೇಸ್-2 ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಂದಾಜು ರೂ.1148 ಕೋಟಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ, ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳಲು 10 ಹೊಸ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.
3. ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣಾ ಜಾಲವನ್ನು ಉತ್ತಮಗೊಳಿಸಲು ಹಾಗೂ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯ ಪೂರ್ಣ ಪ್ರಯೋಜನೆ ಪಡೆಯಲು ಯಲವಾರ್, ಪೀಣ್ಯ, ಕಲಬುರಗಿ, ಕಡಕೋಳ, ಹುಲಿಯುರೂದುರ್ಗಾ,

ದೊಮ್ಮೆಸಂದ್ರ, ಹಾಗೂ ಕುಷ್ಟಗಿಯಲ್ಲಿ 400/220 ಕೆ.ವಿ. ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ.

4. ಶರಾವತಿಯಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ ವತಿಯಿಂದ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗುತ್ತಿರುವ 2000 ಮೆವ್ಯಾ. ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಪಂಪ್ ಸ್ಟೋರೇಜ್ ಯೋಜನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಇವಾಕ್ಯುವೆಷನ್ ಸ್ಕೀಮ್ ಅಧ್ಯಯನದ ಹಂತದಲ್ಲಿದೆ.
5. ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ 220 ಕೆ.ವಿ. ಎಲೆಕ್ಟ್ರಾನಿಕ್ ಸಿಟಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ಹೊರಾಂಗಣ ಜಿ.ಐ.ಎಸ್ ಅಳವಡಿಕೆ.
6. 220 ಕೆ.ವಿ. ಸುಬ್ರಮಣ್ಯಪುರ ಉಪಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ಪ್ರೊಸೆಸ್ ಬಸ್ ಕಂಟ್ರೋಲರ್ ಅಳವಡಿಕೆ.
7. ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಪ್ರಸರಣಾ ದೃಷ್ಟಿಕೋನ-2032 ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಸಿದ್ಧಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

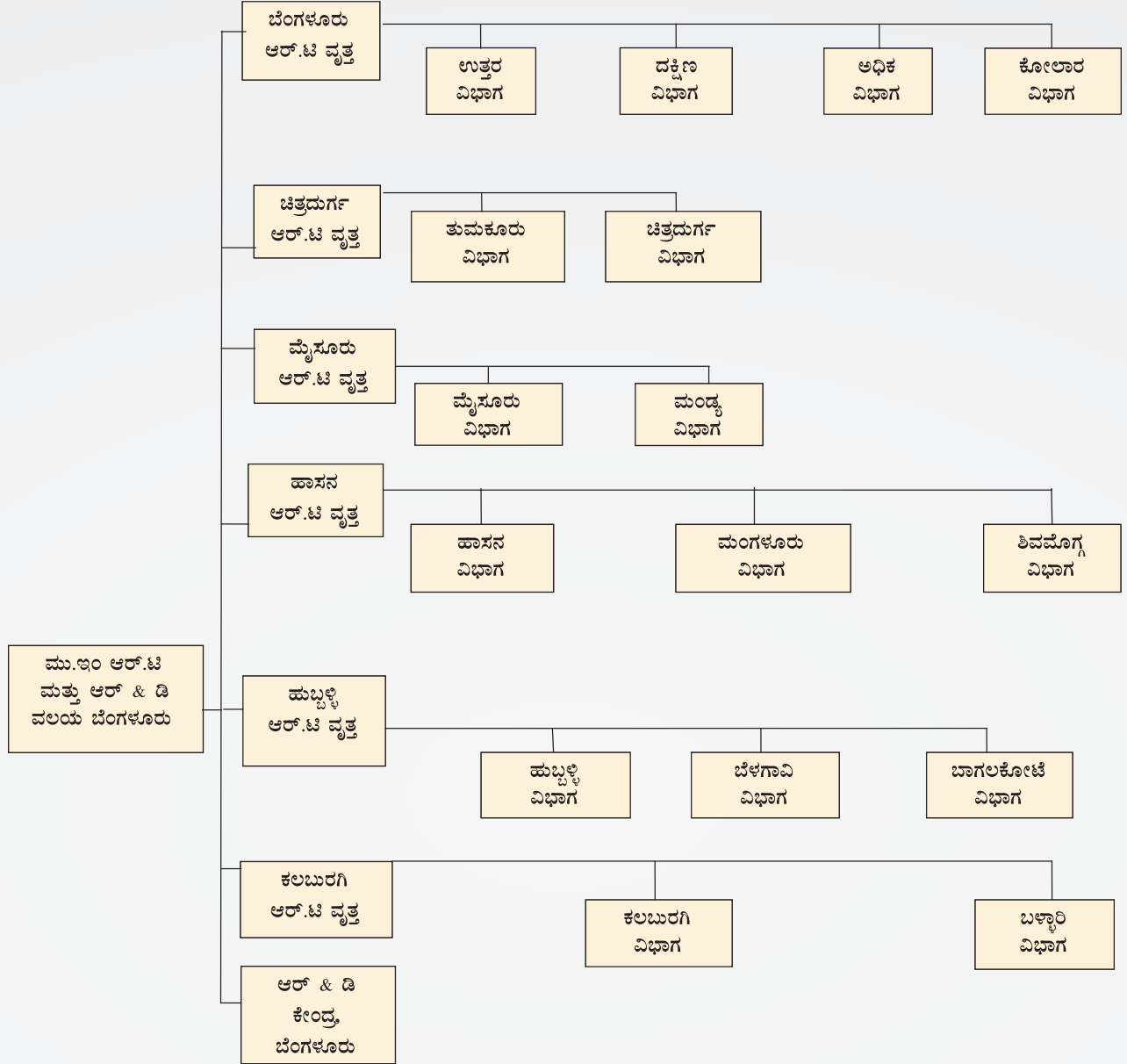
400 ಕೆ.ವಿ ಕಲಬುರಗಿ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ, ಕೃಷ್ಣ ನದಿಯನ್ನು ದಾಟುವಿಕೆಗಾಗಿ ಅಗತ್ಯವಿರುವ Quad Moose ACSR ನ 900 ಮೀಟರ್ ವ್ಯಾಪ್ತಿ ಉದ್ದದ, 151 ಮೀಟರ್ ಎತ್ತರದ 400 ಕೆ.ವಿ ಡಿ/ಸಿ ವಿಶೇಷ ನದಿ ಹಾದುಹೋಗುವ ಗೋಪುರಗಳನ್ನು (ಆರ್.ಸಿ) ವಿನ್ಯಾಸಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದು ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಇತಿಹಾಸದಲ್ಲೇ ಇವರೆವಿಗೂ ವಿನ್ಯಾಸಗೊಳಿಸಿದ ಅತಿ ಎತ್ತರದ್ದಾಗಿರುತ್ತದೆ.

**13. ರಿಲೇ ಪರೀಕ್ಷೆ, ಸಂಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ**

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



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



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

ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣಾ ಜಾಲದ 66 ಕೆ.ವಿ ಯಿಂದ 400 ಕೆ.ವಿ ಹಂತದ ವಿವಿಧ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಇ.ಹೆಚ್.ವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ರಿಲೇಗಳ ಪರೀಕ್ಷೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸುವುದು ರಿಲೇ ಪರೀಕ್ಷಾ ವಿಭಾಗದ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ರಾಜ್ಯದ್ಯಂತ ಇರುವ 1299 ವಿವಿಧ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ಹಂತದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ. [400ಕೆ.ವಿ.-08 ಸಂ, 220ಕೆ.ವಿ.-124 ಸಂ, 110ಕೆ.ವಿ. - 465 ಸಂ ಮತ್ತು 66ಕೆ.ವಿ.- 702 ಸಂ]. ಈ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಸರಿಯಾಗಿ ಆಯ್ದ ಟ್ರಿಪ್ಪಿಂಗ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಯಾವುದೇ ಪ್ರಸರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಬೆನ್ನೆಲುಬಾಗಿದೆ. ಇದು, ದೋಷಯುಕ್ತ ಭಾಗವನ್ನು ನಿಖರವಾಗಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸುವಲ್ಲಿ ಸಹಾಯ ಮಾಡುತ್ತದೆ. ಅನ್ಯತ, ದೋಷಯುಕ್ತ ಭಾಗದೊಂದಿಗೆ

ಗುಣಮಟ್ಟದ ಪ್ರಸರಣ ಜಾಲದ ಭಾಗವನ್ನು ಸಹ ಟ್ರಿಪ್ಪಿಂಗ್ ಆಗುವುದು. ಇದಲ್ಲದೆ, ಯಾವುದೇ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ಅನಾವಶ್ಯಕ ಟ್ರಿಪ್ಪಿಂಗ್‌ಗಳನ್ನು ವಿಶ್ಲೇಷಿಸಿ ಅವಶ್ಯವಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅದನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ಪ್ರಮುಖ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಲ್ಲದೆ, ಈ ಕೆಳಗಿನ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಸಹ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ;



- ಎ) ಪ್ರಸರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ರಕ್ಷಣೆಗಾಗಿ ಇತರ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಾದ ಸಿಇಎ, ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಡಿಎಸ್ ಮತ್ತು ಪಿಟಿಎಸ್‌ಓಸಿ (POSOCO) ಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಹಕರಿಸುವುದು.
- ಬಿ) ರಿಲೇಗಳು ಮತ್ತು ಮೀಟರ್‌ಗಳ ನಿಯತಕಾಲಿಕ ಪರೀಕ್ಷೆ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ರಕ್ಷಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮತ್ತು ಮೀಟರಿಂಗ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸುವುದು.
- ಸಿ) ನಿಯತಕಾಲಿಕ ತಪಾಸಣೆ ನಡೆಸುವ ಮೂಲಕ ವಿವಿಧ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರದ ಉಪಕರಣಗಳ ಸುಸ್ಥಿತಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುವುದು.
- ಡಿ) ಪ್ರಸರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಕುಸಿತದ ಕಾರಣಗಳನ್ನು ತನಿಖೆ ಮಾಡಿ ಅದನ್ನು ತಗ್ಗಿಸುವ ಹಾಗೂ ಸರಿಪಡಿಸುವ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಸೂಚಿಸುವುದು.
- ಇ) ಐಪಿಪಿ ಮತ್ತು ಇಹೆಚ್‌ಟಿ ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ವಿವಿಧ ಪ್ರಸರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಭಾಗಗಳ ಮೇಲೆ ಎನರ್ಜಿಸಿಂಗ್/ಸಿಂಕ್ರೋನೈಸಿಂಗ್ ಮಾಡುವ ಮುನ್ನ ಪೂರ್ವ ಭಾವಿ (ಪಿಸಿ) ಪರೀಕ್ಷೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸುವುದು.
- ಎಫ್) ಪರೀಕ್ಷಾ ಶುಲ್ಕದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮೀಟರಿಂಗ್ ಸಲಕರಣೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಮೂರನೇ ವ್ಯಕ್ತಿಯ ಮೀಟರ್‌ಗಳ ಪರೀಕ್ಷೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುವುದು.
- ಜಿ) ತಾಂತ್ರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಗುಣಮಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಣ ವಿಭಾಗದ ಜೊತೆಗೂಡಿ ಟರ್ನ್ ಕೀ ಏಜೆನ್ಸಿಗಳ ಮೂಲಕ ನೇರವಾಗಿ ಅಥವಾ ಪರೋಕ್ಷವಾಗಿ ನಿಗಮವು ಖರೀದಿಸಿದ ವಸ್ತುಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುವುದು.
- ಎಚ್) ಸಮಗ್ರ ಗುತ್ತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿ/ಸ್ವಯಂ-ನಿರ್ವಹಣ ಕಾಮಗಾರಿ/ಲೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೊಸದಾಗಿ ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಳಿಸುವ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಪೂರ್ವ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳನ್ನು ಸಾಕ್ಷೀಕರಿಸುವುದು.

**1) 2021-22ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ರಿಲೇ ಪರೀಕ್ಷಾ ವಿಭಾಗವು ನಡೆಸಿದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ಸಾಧಿಸಲಾದ ವಿವಿಧ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಪ್ರಗತಿಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಗೆ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ;**

**i. ಹೊಸ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಹೆಚ್ಚಿಸುವಿಕೆ, ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಬೇಗಲು ಮತ್ತು ಐಪಿಪಿ/ ಇಹೆಚ್‌ಟಿ ಗ್ರಾಹಕ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಪೂರ್ವ-ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳ ಪೂರೈಸಿರುವ/ಸಾಕ್ಷೀಕರಿಸಿರುವ ವಿವರಗಳು;**

ಎಲ್ಲಾ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವರ್ಗಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಪೂರ್ವ ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳು	ಸಂಖ್ಯೆ	46
ಎಲ್ಲಾ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವರ್ಗಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಎಲ್ಲಾ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವರ್ಗಗಳ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವ ಉನ್ನತಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಪೂರ್ವ ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳು	ಸಂಖ್ಯೆ	178
ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಬೇ ಗಳ ಪೂರ್ವ ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳು	ಸಂಖ್ಯೆ	214
ಐಪಿಪಿಗಳ ಪೂರ್ವ ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳು	ಸಂಖ್ಯೆ	6
ಇಹೆಚ್‌ಟಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಪೂರ್ವ ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳು	ಸಂಖ್ಯೆ	12
ಬ್ರೇಕ್ ಡೌನ್‌ಗಳ ತನಿಖೆ/ ಸರಿಪಡಿಸಿರುವುದು	ಸಂಖ್ಯೆ	2635

ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಹೊರತಾಗಿ ರಿಲೇ ಪರೀಕ್ಷಾ ವಿಭಾಗವು ಸ್ವಯಂ-ನಿರ್ವಹಣ ಕಾಮಗಾರಿ/ಲೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೊಸದಾಗಿ ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಳಿಸಿರುವ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಪೂರ್ವ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳ ಸಾಕ್ಷೀಕರಿಸುವ ಕೆಲಸವನ್ನೂ ಸಹ ಪೂರೈಸಿರುತ್ತದೆ.

**ii. ರಿಲೇ ಹಾಗೂ ಮಾಪಕಗಳಿಗೆ ಮೀಟರಿಂಗ್ ಉಪಕರಣಗಳೊಂದಿಗೆ ಕೈಗೊಂಡ ನಿಯತಕಾಲಿಕ ಕ್ಯಾಲಿಬ್ರೇಶನ್ ಕಾಮಗಾರಿ ಹಾಗೂ ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮೂರನೇ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾದ ಮೊಬಲಗು;**

ರಕ್ಷಣಾತ್ಮಕ ರಿಲೇಗಳ ಪರೀಕ್ಷೆ ಮತ್ತು ಕ್ಯಾಲಿಬ್ರೇಶನ್‌ನ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ.	91092
ಕವಿಪ್ರನಿಯ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಪರೀಕ್ಷೆ ಮತ್ತು ಕ್ಯಾಲಿಬ್ರೇಶನ್‌ಗೆ ಒಳಪಟ್ಟ ಒಟ್ಟು ಮೀಟರ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	16235
ಪರೀಕ್ಷೆ ಮತ್ತು ಕ್ಯಾಲಿಬ್ರೇಶನ್‌ಗೆ ಒಳಪಟ್ಟ ಒಟ್ಟು ಐಪಿಪಿ ಮೀಟರ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	295
ಪರೀಕ್ಷೆ ಮತ್ತು ಕ್ಯಾಲಿಬ್ರೇಶನ್‌ಗೆ ಒಳಪಟ್ಟ ಒಟ್ಟು ಇಹೆಚ್‌ಟಿ ಮೀಟರ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	180
ಕವಿಪ್ರನಿಯ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಮೂರನೇ ವ್ಯಕ್ತಿಯ ಮೀಟರ್ ಮತ್ತು ಅದರ ಸಂಬಂಧಿತ ಮೀಟರಿಂಗ್ ಸಲಕರಣೆಗಳ ಪರೀಕ್ಷೆಗೆ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ.	ರೂ.139,45,600/-



iii. ಮೇಲಿನವುಗಳಲ್ಲದೆ, ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ ಮತ್ತು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದ ನಿರ್ದೇಶನಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ರಕ್ಷಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯದ ನವೀಕರಣ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ 220 ಕೆ.ವಿ. ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಿನ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವರ್ಗದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚ ರೂ.10760.48 ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಪವರ್ ಸಿಸ್ಟಮ್ ಡೆವಲಪ್‌ಮೆಂಟ್ ಫಂಡ್ (ಪಿಎಸ್‌ಡಿಎಫ್) ನಿಂದ ರೂ.6042 ಲಕ್ಷ ಅನುದಾನವನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಂತ್ರಾಲಯ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿದೆ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-2016-17 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ರೂ. 604 ಲಕ್ಷ (10%), 2017-18 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ರೂ.1208.4 ಲಕ್ಷ (20%) ಹಾಗೂ 2018-19 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ರೂ.3624 ಲಕ್ಷ (60%) ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸಹ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. 4ನೇ/ಕೊನೆಯ ಅನುದಾನ ರೂ.595 ಲಕ್ಷ (10%) ಗಳನ್ನು ದಿನಾಂಕ 30.03.2022 ರಂದು ಬಿಡುಗಡೆಯಾಗಿದ್ದು, ಇದರಲ್ಲಿ ಈ ಹಿಂದೆ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾದ ಅನುದಾನದಿಂದ ಗಳಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಿಎಸ್‌ಡಿಎಫ್ ನಿಯಮಗಳ ಅನುಸಾರ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿದೆ. ಎಸ್‌ಆರ್‌ಪಿಸಿ

(ಸಿಇಸಿ) ರವರು ಪ್ರೊಟೆಕ್ಷನ್-ಸಬ್ ಕಮಿಟಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಇದನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುತ್ತಿರುವುದರಿಂದಾಗಿ ಆದಷ್ಟು ಬೇಗ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ಇದರ ಪ್ರಗತಿಯನ್ನು ರಿಲೇ ಪರೀಕ್ಷಣಾ ವಿಭಾಗವು ನಿರಂತರವಾಗಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸುತ್ತಿದೆ. ಸದರಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ರಿಲೇ ಪರೀಕ್ಷಣಾ ವಿಭಾಗವು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತಿದೆ.

**ಬಿ. ಸಂಶೋಧನಾ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಶಾಖೆಯ ತಾಂತ್ರಿಕ ಕಾರ್ಯಗಳು;**

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದಲ್ಲಿ ತನ್ನದೇಯಾದ ಸಂಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕೇಂದ್ರವಿದ್ದು, ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿ), ರವರ ಅಧೀನದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿ) (ಆರ್. ಟಿ ಮತ್ತು ಆರ್. ಅಂಡ್ ಡಿ.) ರವರ ನಿಯಂತ್ರಣದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ. ಈ ಕೇಂದ್ರವು ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುವುದು ಹಾಗೂ ಉದ್ದೇಶಿತ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ಅವಶ್ಯವಿರುವ ಭೂ ಚಾಪೆ (Earth mat) ಗಳನ್ನು ವಿನ್ಯಾಸ ಮಾಡುವುದರಲ್ಲಿ ಅತಿ ಪ್ರಮುಖ ಪಾತ್ರ ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.

**ಸಂಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕೇಂದ್ರದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು 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> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. ಆಮ್ಲೀಯತೆ ಪರೀಕ್ಷೆ (Acidity test)</li> <li>2. ಪರಾ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ ವ್ಯರ್ಥಾಂಶ (DDF/Tan-Delta)</li> <li>3. ಕುಸಿತದ ವೋಲ್ಟೇಜ್ (Break down voltage)</li> <li>4. ನೀರಿನ ಅಂಶ (Water content)</li> <li>5. ಸಾಂದ್ರತೆ (Density)</li> <li>6. ಕಿಡಿಮಟ್ಟ (Flash point)</li> <li>7. ಪ್ರತಿರೋಧಕತೆ (Resistivity)</li> <li>8. ಅಂತರಭಿಮುಖ ಬಿರುಸುತನ (Interfacial Tension)</li> <li>9. ವಿಸ್ಕಾಸಿಟಿ (Viscosity)</li> <li>10. ಪ್ರತಿಬಂಧಕ ಅಂಶ (Inhibitor content)</li> <li>11. ಮೇಲ್ನೋಟ (Appearance)</li> </ol> <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>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. ಪರಾವಿದ್ಯುತ್‌ನ ವ್ಯರ್ಥಾಂಶ ಮತ್ತು ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಪರೀಕ್ಷೆ. (Tan Delta and Capacitance test)</li> <li>2. ಸ್ವೀಪ್ ಆವರ್ತನ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ (Sweep Frequency Response Analysis- SFRA)</li> <li>3. ವಿದ್ಯುತ್‌ನಿರೋಧನ ನಿರ್ಣಯ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ (Insulation Diagnostic Analysis)</li> <li>4. ಭೂಸಂಪರ್ಕ ಸಮಗ್ರತೆ ಪರೀಕ್ಷೆ (Earth Integrity Test)</li> <li>5. ಮಣ್ಣಿನ ಪ್ರತಿರೋಧಕತೆ ಮಾಪನ (Soil Resistivity Measurement)</li> </ol>





## ತೈಲ ಮಾದರಿಗಳ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳು

I. ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಪರಿವರ್ತಕವು ಹೃದಯವಾದರೆ ಇನ್ಸುಲೇಟಿಂಗ್ ತೈಲವು ಅದರ ರಕ್ತ ವಿದ್ಯಂತೆ. ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಇನ್ಸುಲೇಷನ್ ಹಾಗೂ ತಂಪಾಗಿಸುವ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ತೈಲವನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಲಾಗುವುದು. ಎಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಲ್ಲಿನ ತೈಲ ಮಾದರಿಗಳನ್ನು ಭಾರತೀಯ ಮಾನದಂಡ ಹಾಗೂ ಅಂತರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋಟೆಕ್ನಿಕಲ್ ಆಯೋಗ (IS & IEC)ದ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನ್ವಯ ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಿರುವಂತೆ ವರ್ಷಕ್ಕೊಮ್ಮೆ/ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಪೂರ್ವ/ದುರಸ್ತಿ ನಂತರ ಹಾಗೂ ತೈಲ ಸೋಸುವಿಕೆ ನಂತರ ಪರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುವುದು. ಇದರಿಂದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ತೈಲ ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ತಿಳಿಯಬಹುದಾಗಿದ್ದು, ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸೇವಾವಧಿಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ನೆರವಾಗುತ್ತದೆ.

### 1. ಆಮ್ಲೀಯತೆ (Acidity Test) ಪರೀಕ್ಷೆ

ಈ ಪರೀಕ್ಷೆಯಿಂದ ಆಕ್ಸಿಡೀಕರಣವನ್ನು ವಿಶ್ಲೇಷಿಸಿ ಪರಿವರ್ತಕ ತೈಲದ ಆಮ್ಲೀಯತೆಯನ್ನು ಅಳೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ.

### 2. ಪರಾವಿದ್ಯುತ್ ನ ವ್ಯರ್ಥಾಂಶ (Dielectric Dissipation Factor/Tan-Delta) ಪರೀಕ್ಷೆ

ಈ ಪರೀಕ್ಷೆಯನ್ನು Dielectric dissipation factor (DDF) ಎಂದೂ 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(ಸ್ಫೂಟ) ದ ವೋಲ್ಟೇಜ್ (Break down voltage) ಪರೀಕ್ಷೆ

ಈ ಪರೀಕ್ಷೆಯಿಂದ, ಪರಿವರ್ತಕದ ತೈಲದಲ್ಲಿ ಮುಳುಗಿರುವ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಅಂತರದಿಂದ ಬೇರ್ಪಡಿಸಲಾದ, ಎರಡು ವಿದ್ಯುದ್ಧಾರಗಳ (Two Electrodes) ನಡುವೆ ಯಾವ ವೋಲ್ಟೇಜಿನಲ್ಲಿ ಸ್ಪಾರ್ಕಿಂಗ್ ಸ್ಟ್ರಾಂಡ್ (Sparking Strand) ಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗುವುದು ಎಂಬುದರ

ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸ್ಫೂಟ ವೋಲ್ಟೇಜನ್ನು ಅಳೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ. BDV ಯ 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 ಮಿಲಿಯನ್ ಗೆ (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 (Flash point) ಪರೀಕ್ಷೆ

ಈ ಪರೀಕ್ಷೆಯು ಆವಿ ಮತ್ತು ಗಾಳಿಯ ಮಾದರಿಯ ಮಿಶ್ರಣವು ದಹಿಸಬಲ್ಲದು ಎಂಬುದನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವಾಗಿದೆ. ಮಾದರಿ ತೈಲದಲ್ಲಿ ದಹನಶೀಲತೆ ಸಂಭವಿಸುವ ತಾಪಮಾನವನ್ನು ಸಹ ನಿರ್ಧ-



ರಿಸಲಾಗುವುದು. 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  $cm^3$  ತೈಲದ ಎರಡು ವಿರುದ್ಧ ಬದಿಗಳ ನಡುವಿನ ಪ್ರತಿರೋಧದ ಅಳತೆಯಾಗಿದೆ. ಇದರ ಪ್ರಮಾಣವು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ತಾಪಮಾನದಲ್ಲಿ ohm-m ಉಷ್ಣತೆಯ ಹೆಚ್ಚಳದೊಂದಿಗೆ ತೈಲದ ಪ್ರತಿರೋಧವು ಕಡಿಮೆಯಾಗುತ್ತದೆ.

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

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

### 9. ವಿಸ್ಕಾಸಿಟಿ (Viscosity)

ಈ ಪರೀಕ್ಷೆಯನ್ನು ತೈಲವು ಸರಾಗವಾಗಿ ಹರಿಯುವ ಗುಣವನ್ನು ಅಳೆಯಲು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

### 10. ಪ್ರತಿಬಂಧಕ ಅಂಶ (Inhibitor content)

### 11. ಮೇಲ್ಮೋಟ (Appearance)

### II. ಕರಗಿದ ಅನಿಲದ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ ಪರೀಕ್ಷೆ (DGA):-

ಈ ಪರೀಕ್ಷೆಯನ್ನು ಭಾರತೀಯ ಮಾನದಂಡ ಮತ್ತು IECಯ 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 ವಿದ್ಯುದ್ವಾರವಾಗಿ (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 ಭೂ-ಚಾಪೆಗಳನ್ನು ವಿನ್ಯಾಸ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಭೂ ಚಾಪೆಯನ್ನು ಅಂತಾರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಮಾನ - IEEE-80/2000 ರ ಅನ್ವಯ, ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರದ ಅತ್ಯಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಪ್ರಮಾಣದ ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿದ ದೋಷಿತ ವಿದ್ಯುತ್ 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. 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.

ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿ ಅನ್ವಯ ಪರಿವರ್ತಕದ ವಸ್ತು ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ತಿಳಿಯಲು ಹಾಗೂ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುವ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳು.

1. ಟ್ರಾನ್ - ಡೆಲ್ಟಾ ಮತ್ತು ಕ್ಯಾಪಸಿಟೆನ್ಸ್ ಪರೀಕ್ಷೆ : ಈ ಪರೀಕ್ಷೆಯನ್ನು ಸಂಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ 31.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ. ಮತ್ತು ಮೇಲ್ಪಟ್ಟ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಮೇಲೆ ಘನ ಅವಾಹಕದ ಸ್ಥಿತಿ ತಿಳಿಯಲು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. (ಬುಷಿಂಗ್ ಮತ್ತು ವೈಂಡಿಂಗ್, CT & PT).

2. ಸ್ವೀಪ್ ಫೀಲ್ಡ್ಸ್ ರೆಸಾನ್ಸ್ ಅನಾಲಿಸಿಸ್ (ಎಸ್.ಎಫ್. ಆರ್.ಎ) : ಈ ಪರೀಕ್ಷೆಯನ್ನು ಪರಿವರ್ತಕದ ಯಾಂತ್ರಿಕ ಸಮಗ್ರತೆಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ಪರೀಕ್ಷೆಯು ಪರಿವರ್ತಕದ ಆಂತರಿಕ ಸ್ಥಿತಿಯ ಪ್ರಮುಖ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ತಿಳಿಸುತ್ತದೆ.

3. ಇನ್ಸುಲೇಷನ್ ಡಯಾಗ್ನಾಸ್ಟಿಕ್ ಅನಾಲಿಸಿಸ್: ಈ ಪರೀಕ್ಷೆಯನ್ನು ಪರಿವರ್ತಕದ ಘನ ಅವಾಹಕ ಮತ್ತು ತೈಲ ವಾಹಕತೆಯ ತೇವಾಂಶವನ್ನು ತಿಳಿಯಲು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಕಂದಾಯ ಸಂಗ್ರಹಣೆ:

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ರಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಮತ್ತು ಖಾಸಗಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಸಂಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಸೇವೆ ನೀಡಿ, ನಿಗಮದ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ರೂ. 1,40,70,737/- ಗಳನ್ನು ಪರೀಕ್ಷಾ ಶುಲ್ಕವನ್ನಾಗಿ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. ಇದನ್ನು ಸಂಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕೇಂದ್ರದ ಸಾಮಾನ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನ ಸಂಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕೇಂದ್ರದ ಪ್ರಗತಿ

ಕ್ರ.ಸಂ	ಪರೀಕ್ಷೆಯ ಹೆಸರು	ಸ್ವೀಕರಣಾ / ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವರ್ಗ	ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾದ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಒಟ್ಟು
1	ಮಣ್ಣಿನ ನಿರೋಧಕತೆ ಪರೀಕ್ಷೆ	400 ಕೆವಿ	3	214
		220 ಕೆವಿ	14	
		110 ಕೆವಿ	96	
		66 ಕೆವಿ	71	
		33 ಕೆವಿ	30	
		ಒಟ್ಟು	214	
2	ಭೂ ಚಾಪೆ ವಿನ್ಯಾಸ (Earthmat designing)	400 ಕೆವಿ	3	182
		220 ಕೆವಿ	18	
		110 ಕೆವಿ	86	
		66 ಕೆವಿ	61	
		33 ಕೆವಿ	14	
		ಒಟ್ಟು	182	
3	ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಭೂ ಚಾಪೆ ವಿನ್ಯಾಸ		53	53
4	ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಉನ್ನತೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಭೂಚಾಪೆಯ ಮರು ವಿನ್ಯಾಸ		163	163
5	ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರದ ಭೂ ಚಾಪೆ ವಿನ್ಯಾಸದ ಅನುಮೋದನೆ	400/220 ಕೆವಿ	13	13
		110 ಕೆವಿ	-	-
		66 ಕೆವಿ	2	2



6	ಭೂ ಸಂಪರ್ಕ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮತ್ತು ಪರೀಕ್ಷಾ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಪರಿಹಾರ ಕ್ರಮಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನೀಡಿರುವ ಸಲಹೆ ಸೂಚನೆಗಳು	400 ಕೆವಿ	2	45
		220 ಕೆವಿ	14	
		110 ಕೆವಿ	6	
		66 ಕೆವಿ	23	
		33 ಕೆವಿ	-	
		ಒಟ್ಟು	45	
7	ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವೈಂಡಿಂಗ್ & ಬುಷಿಂಗ್‌ಗಳ ಮೇಲೆ ಟ್ಯಾನ್ -ಡೆಲ್ಟಾ ಮತ್ತು ಕೆಪ್ಪಾಸಿಟೆನ್ಸ್ ಪರೀಕ್ಷೆ	315 ಎಂವಿಎ	3	211
		167 ಎಂವಿಎ/ಐಸಿಟಿ	8	
		150 ಎಂವಿಎ	31	
		100 ಎಂವಿಎ	112	
		67.5 ಎಂವಿಎ	-	
		50 ಎಂವಿಎ	-	
		31.5 ಎಂವಿಎ	49	
		ರಿಯಾಕ್ಟರ್	8	
		ಒಟ್ಟು	211	
8	ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿಗೆ ಐಡಾಕ್ಸ್ ಪರೀಕ್ಷೆ		200	200
9	ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿಗೆ ಎಸ್.ಎಫ್.ಆರ್.ಎ ಪರೀಕ್ಷೆ		20	20
10	ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಬುಷಿಂಗ್ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಸಿಟಿ ಮತ್ತು ಸಿವಿಟಿಗಳ ಟ್ಯಾನ್ -ಡೆಲ್ಟಾ ಮತ್ತು ಕೆಪ್ಪಾಸಿಟೆನ್ಸ್ ಪರೀಕ್ಷೆ ರಿಯಾಕ್ಟರ್	ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಬುಷಿಂಗ್	18	90
		ಸಿಟಿಗಳು /ಸಿವಿಟಿ	72	
11	ಸೋಡಿಯಂ ಬೆಂಟೋನೈಟ್ ಮಣ್ಣಿನ ಪರೀಕ್ಷೆ		12	12
12	ತೈಲ ಮಾದರಿ ಪರೀಕ್ಷೆ		3839	3839
13	ಕರಗಿದ ಅನಿಲದ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ ಪರೀಕ್ಷೆ (DGA)		760	760
	<b>ಒಟ್ಟು</b>		<b>5804</b>	<b>5804</b>

#### 14. ಹಾಟ್ ಲೈನ್ ಶಾಖೆಯ ತಾಂತ್ರಿಕ ಕಾರ್ಯಗಳು:

ಹಾಟ್ ಲೈನ್ ವಿಭಾಗವು, 400 ಕೆ.ವಿ ಯ ವರೆಗಿನ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ ಮತ್ತು ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳ ತುರ್ತುಸ್ಥಿತಿ ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಮುನ್ನೂಚನೆಯ/ ತಡೆಗಟ್ಟುವ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು, ಲೈವ್ ಲೈನ್ ನಿರ್ವಹಣೆ ತಂತ್ರವನ್ನು 220 ಕೆ.ವಿ ವರೆಗಿನ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ ಮತ್ತು ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಹಾಟ್ ಸ್ಪಿಕ್ ತಂತ್ರಗಾರಿಕೆಯ ಹಾಗೂ 400ಕೆ.ವಿ ಮತ್ತು 220ಕೆ.ವಿಯ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ ಮತ್ತು ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಇನ್ಸುಲೇಟೆಡ್ ಎರಿಯಲ್ ಪ್ರಾಟ್‌ಫಾರ್ಮ್ ಬಳಸಿ ಬೇರ್ ಹ್ಯಾಂಡ್ ತಂತ್ರಗಾರಿಕೆಯ ವಿಧಾನ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಮೂಲಕ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಈ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನವನ್ನು ಬಳಸಿ ಯಾವುದೇ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗ ಮುಕ್ತತೆಯನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳದೆಯೇ, ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಹೀಗಾಗಿ ಅಂತಿಮ ಬಳಕೆದಾರರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿನಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಅಡೆತಡೆಯಾಗದಂತೆ ನಿರಂತರ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ. ಹಾಟ್ ಲೈನ್ ವಿಭಾಗದ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು ಹಾಟ್ ಲೈನ್ ತರಬೇತಿ ಕೇಂದ್ರ, ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ತರಬೇತಿ ಕೇಂದ್ರ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ, ಸೋಮನಹಳ್ಳಿ, ಬೆಂಗಳೂರು ಇಲ್ಲಿ ಹಾಟ್ ಲೈನ್ ತಂತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಣತಿ ಪಡೆದು ಕೆಲಸ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ. ಹಾಟ್ ಲೈನ್ ಶಾಖೆಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು

ಈ ಕೆಳಗೆ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.

- ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳಲ್ಲಿ ದೋಷಯುಕ್ತ ಇನ್ಸುಲೇಟರುಗಳನ್ನು ಪರೀಕ್ಷಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಪತ್ತೆಹಚ್ಚುವುದು.
- ದೋಷಯುಕ್ತ ಇನ್ಸುಲೇಟರುಗಳನ್ನು ಬದಲಿಸುವುದು.
- ಬೈ-ಪಾಸ್ ಜಂಪರುಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಮೂಲಕ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವುದು.
- ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ಉಷ್ಣಾಂಶವನ್ನು (ಹಾಟ್ ಸ್ಪಾಟ್) ಗುರುತಿಸಲು ಥರ್ಮೋವಿಶನ್ ಸ್ಕ್ಯಾನಿಂಗ್ ಬಳಸುವುದು.
- ಇ.ಹೆಚ್.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಮತ್ತು ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ಹಾನಿ ತಡೆಗಟ್ಟುವ ನಿರ್ವಹಣೆ.
- ತುರ್ತು ಹಾಟ್ ಲೈನ್ ಕೆಲಸಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ.



2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಹಾಟ್ ಲೈನ್ ವಿಂಗ್ ನಡೆಸಿದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಕೆಳಗೆ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವರ್ಗ ಕೆ.ವಿ.ಯಲ್ಲಿ				ಒಟ್ಟು
		400	220	110	66	
1	ಪರೀಕ್ಷೆ ನಡೆಸಿದ ನಿರೋಧಕಗಳ ಸರಗಳ (ಇನ್ಸುಲೇಟರ್ ಸ್ಟ್ರಿಂಗ್‌ಗಳ) ಸಂಖ್ಯೆ.	-	2409	3118	2507	8034
2	ದೋಷಯುಕ್ತ ಇನ್ಸುಲೇಟರ್ ಸ್ಟ್ರಿಂಗ್‌ಗಳನ್ನು ಬದಲಿಸಿದ ಸಂಖ್ಯೆ.	-	26	26	01	53
3	ಹಾಟ್ ಸ್ಪಾಟ್ ಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಥರ್ಮೋವಿಶನ್ ಸ್ಯಾನ್ಯಾನಿಂಗ್ ಮೂಲಕ ಪರೀಕ್ಷಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು/ ಇನ್ಸುಲೇಟರ್ ಸ್ಟ್ರಿಂಗ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ. (ಈ ಸಂಖ್ಯೆಯು ಒಂದಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಬಾರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ)	13	200	291	639	1143
4	ಪರೀಕ್ಷೆ ನಡೆಸಿದ ಜಂಪರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	288	3980	504	823	5595
5	ಸಬ್ ಸ್ಟೇಶನ್ ಸ್ವಿಚ್ ಯಾರ್ಡ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ತಡೆಗಟ್ಟುವ ನಿರ್ವಹಣೆ (ಪ್ರಿವೆಂಟೀವ್ ಮೆಂಟೆನೆನ್ಸ್) ಸಂಖ್ಯೆ. (ಈ ಸಂಖ್ಯೆಯು ಒಂದಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಬಾರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ)	07	189	291	601	1088
6	ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳಿಗೆ ನಡೆಸಲಾದ ತಡೆಗಟ್ಟುವ ನಿರ್ವಹಣೆ(ಪ್ರಿವೆಂಟೀವ್ ಮೆಂಟೆನೆನ್ಸ್)ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ.	-	556	-	18	574
7	ಇ.ಹೆಚ್.ವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಿರುವ ಬೈ ಪಾಸ್ ಜಂಪರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ.	-		14		14
8	ತುರ್ತು ಸ್ಥಿತಿಗಳ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ತುರ್ತು ಸ್ಥಿತಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಮಾರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ.	-		149		149
9	ಇ.ಹೆಚ್.ಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳಿಂದ ಕಟ್ಟಡಗಳಿಗೆ ಇರುವ ಲಂಬ್(ವರ್ಟಿಕಲ್) ಮತ್ತು ಅಡ್ಡ(ಹಾರಿಜಂಟಲ್) ಕ್ಷಿಯರೆನ್ಸ್‌ಗಳ ಮಾಪನ.	-		828		828
10	ವಿವಿಧ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿದ ವೈಬ್ರೇಶನ್ ಡ್ಯಾಂಪರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ.	-	-	-	-	-

**15. ತಾಂತ್ರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಗುಣಮಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಣ :**

ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿದ್ಯುತ್) ತಾಂತ್ರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಗುಣಮಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಣ ಬೆಂಗಳೂರು ರವರು ತಾಂತ್ರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಗುಣ ನಿಯಂತ್ರಣ ವಿಭಾಗದ ಮುಖ್ಯಸ್ಥರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

**ತಾ.ಪ & ಗು.ನಿ ಶಾಖೆಯ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯಗಳು:**

- ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ಬಳಸುವ ಪದಾರ್ಥಗಳ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆ.
  - ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಟಿಟಿಕೆ/ಪಿಟಿಕೆ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಕಾಮಗಾರಿ, ಮಾರ್ಗ ಕಾಮಗಾರಿ, ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ವರ್ಧನೆಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು.
  - ಸ್ವಂತ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು.
  - ಸ್ವಯಂ ಕಾರ್ಯಗಳ ಕಾಮಗಾರಿ.
  - ಮಾರ್ಗದ ಸ್ಥಳಾಂತರದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು.
- ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರ/ಮಾರ್ಗಗಳ ನಿಯತಕಾಲಿಕ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆ.

- ಬೃಹತ್ ಕಾಮಗಾರಿ/ಟಿ.ಎಲ್.ಎಸ್.ಎಸ್ ಉಗ್ರಾಣಗಳಲ್ಲಿ ಸಾಮಗ್ರಿ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ನಿಯತಕಾಲಿಕ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆ.
- ಕಾರ್ಖಾನೆಗಳಲ್ಲಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆ.
- ಕ್ಷೇತ್ರಗಳಲ್ಲಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆ.
- ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ/ ಮಾರ್ಗ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ತಾಂತ್ರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ.
- ಉತ್ಪಾದಕರ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಗಾಗಿ ಉತ್ಪಾದಕರ ಕಾರ್ಖಾನೆಗಳ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆ.
- ಇತರೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆ.
- ದೂರುಗಳು/ಮನವಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ತನಿಖೆ ಮಾಡುವುದು.
- ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರ/ಮಾರ್ಗಗಳಲ್ಲಿ ಬಾರಿ ಇರುವ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆ.
- ನಿಗಮದಿಂದ ನಿರ್ದೇಶಿಸಿರುವ ಇತರೆ ಕೆಲಸ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುವುದು.





ಈ ಶಾಖೆಯು ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಾದ್ಯಂತ ತನ್ನ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು, ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ 1032 ಸಂಖ್ಯೆಗಳ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಹಾಗೂ 839 ಸಂಖ್ಯೆಗಳ ಇ.ಎಚ್.ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳ (66 ಕೆ.ವಿ ವರ್ಗ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು) ತಪಸಣಾ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

**ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ದಲ್ಲಿ ತಾಂತ್ರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಗುಣ ನಿಯಂತ್ರಣ ವಿಭಾಗದ ಸಾಧನೆ**

ಕ್ರ.ಸಂ	ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯದ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು	31.03.2021 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದ ಒಟ್ಟು ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	2021-22 ರಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
<b>1</b>	<b>ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು</b>		
ಎ	ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು	70	208
ಬಿ	ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು	70	197
ಸಿ	ವಿಶೇಷ ಮಾರ್ಗಗಳು	140	71
ಡಿ	ಉನ್ನತೀಕರಣ/ಹೆಚ್ಚುವರಿ	110	232
<b>2</b>	<b>ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆ</b>		
ಎ	ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು	1258	1032
ಬಿ	ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು	1677	839
<b>3</b>	<b>ಬೃಹತ್ ಕಾಮಗಾರಿ/ಟಿಎಲ್‌ಎಸ್‌ಎಸ್ ಉಗ್ರಾಣಗಳು</b>	27	25
<b>4</b>	<b>ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆ</b>	-	-
ಎ)	ಕಾರ್ಖಾನೆಗಳಲ್ಲಿ		
ಎ	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	**	2990
ಬಿ	ಐ.ಪಿ.ಪಿ. ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	**	5
ಸಿ	ಸೆಲ್ಟ್ ಎಕ್ಸಿಕ್ಯೂಷನ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	**	159
ಬಿ)	ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆ		
ಎ	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	**	459
ಬಿ	ಐ.ಪಿ.ಪಿ. ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	**	0
ಸಿ	ಸೆಲ್ಟ್ ಎಕ್ಸಿಕ್ಯೂಷನ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	**	48
ಸಿ)	ಉಗ್ರಾಣ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆ	**	1348
<b>5</b>	<b>ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ</b>		
ಎ	ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು	**	45
ಬಿ	ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು	**	39
ಸಿ	ಉನ್ನತೀಕರಣ/ಹೆಚ್ಚುವರಿ	**	82
<b>6</b>	<b>ವಿತರಕರ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆ</b>	**	19
<b>7</b>	<b>ದೂರುಗಳ/ಮನವಿಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ</b>	-	0
<b>8</b>	<b>ಇತರೆ</b>	**	0
<b>ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ತಪಾಸಣೆ</b>			
<b>1</b>	<b>ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆ</b>		
ಎ	ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು	70	88
<b>2</b>	<b>ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆ</b>		
ಎ	ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು	1258	32
<b>3</b>	<b>ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ</b>		
ಎ	ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು	-	23
ಬಿ	ಉನ್ನತೀಕರಣ/ಹೆಚ್ಚುವರಿ	-	23
<b>4</b>	<b>ದೂರು/ಮನವಿಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ</b>	-	03
<b>5</b>	<b>ಇತರೆ</b>	-	28





ಟಿಪ್ಪಣಿ:-

- \* ಅಂದಾಜಿಸಲಾದ ವಾರ್ಷಿಕ ಗುರಿಯು ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ/ ಮಾರ್ಗದ ಸ್ಥಾಪನೆಗೊಳ್ಳುವ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸವಾಗಬಹುದು.
- \* ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿ 3 ತಿಂಗಳಿಗೊಮ್ಮೆ ಪರಿವೀಕ್ಷಿಸಬೇಕು.
- \* ಎಲ್ಲಾ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ವರ್ಷಕ್ಕೊಮ್ಮೆ ಪರಿವೀಕ್ಷಿಸಬೇಕು.
- \* ಎಲ್ಲಾ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿ ಎರಡು ವರ್ಷಗಳಿಗೊಮ್ಮೆ ಪರಿವೀಕ್ಷಿಸಬೇಕು.

**16. ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಶಾಖೆಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಸಾಧನೆಗಳು ವಿವರಗಳು:**

ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಶಾಖೆಯು ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯ ಅಧಿಕೃತ ಜಾಲತಾಣ, 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.

2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗೆ ನಮೂದಿಸಿರುವ ಕೆಲಸ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ:

1. ತನ್ನದೇಯಾದ ತಂತ್ರಾಂಶ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸುವುದು ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ.
  - ಉಪಕೇಂದ್ರ ಮಾಹಿತಿ ಸಿಸ್ಟಂ ಮತ್ತು ಉಪಕೇಂದ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆ ತಂತ್ರಾಂಶ
  - 2022 ರ ವೇತನ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಗಾಗಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ
  - ವೇತನದಾರರ ಪಟ್ಟಿ
  - ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ, ಉಪದಾನ ಕೊಡುಗೆ
  - ಇಲಾಖಾ ಪರೀಕ್ಷೆ
  - ಎ ಮತ್ತು ಬಿ ಶ್ರೇಣಿ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ವಿವರ
  - ಕವಿಪ್ರನಿ ಯೋಜನೆಗಳ ಭಾವಚಿತ್ರಗಳ ಅಪ್ಲೋಡ್
  - ಲೋಡ್ ಕರ್ವ್ ವಿವರಗಳ ಅಪ್ಲೋಡ್
  - ಹುಂಡಿಗಳ ಜಾಡೀಕರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆ
  - ಕಡತ ಜಾಡೀಕರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆ
  - ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳ-ವಹಿವಾಟು
  - ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಮಾಸಿಕ ವಂತಿಗೆ - ಎನ್.ಡಿ.ಸಿ.ಪಿ.ಎಸ್

- 31.03.2021 ರಂತೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು ವಿ.ಸ.ಕಂ ಗಳ ಹುದ್ದೆಗಳ ವಿವರಗಳು ಮತ್ತು ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ದತ್ತಾಂಶ
  - ಸ್ಟೇಷನ್ ಇ-ಲಾಗ್
  - ಉಪಕೇಂದ್ರ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವಿವರಗಳ ಅಪ್ಲೋಡ್
  - ಆನ್‌ಲೈನ್ ವರ್ಗಾವಣೆಯ ವಿನಂತಿ ಅರ್ಜಿ ತಂತ್ರಾಂಶ
  - ದಾಸ್ತಾನು ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ
  - ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸಮನ್ವಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆ
  - ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ
2. ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇ-ಪ್ರೊಕ್ಯೂರ್ಮೆಂಟ್ ಪೋರ್ಟಲ್ ಬಳಸುವ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಬಳಕೆದಾರರ ಐಡಿ ರಚನೆ, ನವೀಕರಣ, ಮ್ಯಾಪಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ನೀಡುವುದು.
  3. ಆಪ್ ಆಧಾರಿತ ಹಾಜರಾತಿ ನಿರ್ವಹಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆ.
  4. ಆನ್-ಲೈನ್ ಸೇವೆಗಳ ತಂತ್ರಾಂಶವನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಲು ಏಜೆನ್ಸಿಯೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯ ನಡೆಸುವುದು. (ಮಾರಾಟಗಾರರಿಗೆ ಅನುಮೋದನೆ, ಹೆಚ್.ಟಿ. ಗ್ರಾಹಕರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಪಡೆಯಲು ಅನುವುಮಾಡಲು, ಓಪನ್ ಅಕ್ಸಿಸ್) ಹೆಚ್.ಟಿ.ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಿದ ಅಪ್ಲಿಕೇಷನ್ ತಂತ್ರಾಂಶದೊಂದಿಗೆ ಇಂಟಿಗ್ರೇಷನ್ ಮಾಡುವುದು.
  5. ಬೆಂಗಳೂರು ಪ್ರಸರಣಾ ವಲಯದಲ್ಲಿ ಜಿಐಎಸ್ ಸಮೀಕ್ಷೆಯ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಸಂಯೋಜಿಸುವ ಮೂಲಕ ಪ್ರಸರಣಾ ಮಾರ್ಗಗಳು, ಇ.ಹೆಚ್.ವಿ ಕೇಬಲ್‌ಗಳು, ವಿದ್ಯುತ್ ಗೋಪುರಗಳು ಮತ್ತು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳಿಗಾಗಿ ಜಿಐಎಸ್ ತಂತ್ರಾಂಶ ವಿನ್ಯಾಸ, ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಮತ್ತು Customization ಗಾಗಿ ಏಜೆನ್ಸಿಯೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯ ನಡೆಸುವುದು.
  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 ಪೋರ್ಟಲ್ ನಲ್ಲಿ ಅಪ್ ಲೋಡ್ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
  8. ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಮಾಸಿಕ ಪ್ರಗತಿಯ ವಿವರಗಳನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಮುಕ್ತ ದತ್ತಾಂಶ ಉಪಕ್ರಮದಲ್ಲಿ (ಕೆಓಡಿಐ) ಅಪ್ಲೋಡ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
  9. ಕವಿಪ್ರನಿನಿ, ನಿಗಮ ಕಛೇರಿಯ ಉಪಯೋಗಕ್ಕಾಗಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಖರೀದಿಗಳನ್ನು ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಶಾಖೆಯಿಂದ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ.





ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರ	ಸಂಖ್ಯೆ
1	ಡೆಸ್ಕ್ ಟಾಪ್ ಗಣಕಯಂತ್ರಗಳು	57
2	ಲ್ಯಾಪ್ ಟಾಪ್‌ಗಳು	07
3	ಪ್ರಿಂಟರ್ ಮತ್ತು ಸ್ಕ್ಯಾನರ್‌ಗಳು	05
4	ಪ್ರಿಂಟರ್‌ಗಳು	26
5	ಸ್ಕ್ಯಾನರ್‌ಗಳು	02
6	ಯು.ಪಿ.ಎಸ್.ಗಳು	02

10. ಮಾಹಿತಿ ಹಕ್ಕು ಅಧಿನಿಯಮ 2005ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಆಡಳಿತ ಕಛೇರಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಮಾಹಿತಿ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ದತ್ತಾಂಶವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವ ಅರ್ಜಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ವಿಲೇವಾರಿಯಾಗಿರುವ ಅರ್ಜಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಯ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗೆ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಒಟ್ಟು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವ ಅರ್ಜಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿರುವ ಅರ್ಜಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
120	1418	1404

**ಎಂ.ಐ.ಎಸ್. ಶಾಖೆಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಸಾಧನೆಗಳು:**

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

ಎಂ.ಐ.ಎಸ್. ಶಾಖೆಯು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ವಿಧಾನ ಮಂಡಲದ ಮಾನ್ಯ ಸದಸ್ಯರುಗಳು ಕೋರುವ ಮಾಹಿತಿಗಳಿಗೆ ಮತ್ತು ಅಧಿವೇಶನದ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಕೋರಲಾಗುವ ಪ್ರಶ್ನೆಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ ವಿವಿಧ ನಿಯಮಗಳಡಿ ಕೋರಲಾದ ಸೂಚನೆಗಳಿಗೆ ಉತ್ತರಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು. 2021-22ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 4 ಸಂಖ್ಯೆಯ ವಿಧಾನ ಮಂಡಲದ ಅಧಿವೇಶನಗಳು ಜರುಗಿದ್ದು,

ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ:-

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಅವಧಿ	ದಿನಗಳು	ಅಧಿವೇಶನ
1	13-09-2021 ರಿಂದ 24-09-2021 ರವರೆಗೆ	10 ದಿನಗಳು	ಮುಂಗಾರು ಅಧಿವೇಶನ
2	13-12-2021 ರಿಂದ 24-12-2021 ರವರೆಗೆ	10 ದಿನಗಳು	ಚಳಿಗಾಲದ ಅಧಿವೇಶನ
3	14-02-2022 ರಿಂದ 22-02-2022 ರವರೆಗೆ	07 ದಿನಗಳು	ಬಜೆಟ್ ಅಧಿವೇಶನ
4	04-03-2022 ರಿಂದ 30-03-2022 ರವರೆಗೆ	19 ದಿನಗಳು	

ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ/ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ, ವಿಧಾನ ಸಭೆಯ 251 ಪ್ರಶ್ನೆಗಳು, ವಿಧಾನ ಪರಿಷತ್ತಿನ 140 ಪ್ರಶ್ನೆಗಳೂ ಸೇರಿದಂತೆ ಒಟ್ಟಾರೆ 391 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಪ್ರಶ್ನೆಗಳಿಗೆ ಮತ್ತು ವಿವಿಧ ನಿಯಮಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ/ಶೂನ್ಯ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾದ 71 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.

**17. ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಸಾಧನೆಯು ಪರಿಶೀಲನೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಸರಣ ಜಞಾತಿಯ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಹಾರಗಳು:**

1. ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮತೆ ಪರಿಶೀಲನೆ ಅರ್ಜಿ ಮತ್ತು ಬಹು ವಾರ್ಷಿಕ ಜಞಾತಿ ಅರ್ಜಿ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯದ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಮತ್ತು ಮುಂದಿನ ನಿಯಂತ್ರಣ ಅವಧಿಗೆ ಪ್ರಸರಣ ಜಞಾತಿ ದರದ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯ ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ತನ್ನ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021 ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಸಾಧನೆ ಪರಿಶೀಲನೆ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2023 ರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2025 ಗಳಿಗೆ ಬಹು ವಾರ್ಷಿಕ ಜಞಾತಿ ಅರ್ಜಿ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸರಣ ಜಞಾತಿ ದರದ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಗಾಗಿ ದಿನಾಂಕ 30.11.2021 ರಂದು ಮಾನ್ಯ ಕವಿನಿ ಆಯೋಗದ ಮುಂದೆ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಯಿತು.
2. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮತೆ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ರೂ.4455.53 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಮೊತ್ತದ ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯದ ಅವಶ್ಯಕತೆಯನ್ನು ತನ್ನ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಅರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021 ಕ್ಕೆ ಅನುಮತಿಸಲು ಮಾನ್ಯ ಕವಿನಿ ಆಯೋಗದ ಮುಂದೆ ಪ್ರಾರ್ಥಿಸಲಾಯಿತು.







3. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2023 ಕ್ಕೆ ರೂ.6193.27 ಕೋಟಿ, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2024ಕ್ಕೆ ರೂ.6450.72 ಕೋಟಿ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2025 ಕ್ಕೆ ರೂ.7377.37 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆಯನ್ನು ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2023 ಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳಿಗೆ ರೂ. 1,79,640.04 ಪ್ರತಿ ಮೆ.ವ್ಯಾ, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2024 ಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳಿಗೆ ರೂ.1,74,221.36 ಪ್ರತಿ ಮೆ.ವ್ಯಾ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2025 ಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳಿಗೆ ರೂ.1,87,862.75 ಪ್ರತಿ ಮೆ.ವ್ಯಾ ಪ್ರಸರಣ ದರವನ್ನು ಅನುಮತಿಸಲು ಮಾನ್ಯ ಕವಿನಿ ಆಯೋಗದ ಮುಂದೆ ಪ್ರಾರ್ಥಿಸಲಾಯಿತು.
4. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021 ರಲ್ಲಿ ಶೇ.99.53 ರಷ್ಟು ಉತ್ತಮ ಪ್ರಸರಣ ಜಾಲದ ಲಭ್ಯತೆಯನ್ನು ಸಾಧಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಧನವನ್ನು ಅನುಮತಿಸುವಂತೆ ಮಾನ್ಯ ಕವಿನಿ ಆಯೋಗದ ಮುಂದೆ ಕೋರಲಾಗಿದೆ.
5. ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯ ಕವಿನಿ ಆಯೋಗವು ದಿನಾಂಕ 04.04.2022 ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021 ಕ್ಕೆ ರೂ.3948.07 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯದ ಅಗತ್ಯತೆಯನ್ನು ಹಾಗೂ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳಿಗೆ ರೂ.1,42,655.00 ಪ್ರತಿ ಮೆ.ವ್ಯಾ ಪ್ರಸರಣ ದರವನ್ನು ಅನುಮತಿಸಿದೆ.

6. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2023 ರಿಂದ 2025 ರ ವರೆಗಿನ ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯದ ಅಗತ್ಯತೆಯಲ್ಲಿ, ಮಾನ್ಯ ಕವಿನಿ ಆಯೋಗವು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2023 ಕ್ಕೆ ರೂ.5093.77 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2024 ಕ್ಕೆ ರೂ.5415.75 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2025 ಕ್ಕೆ ರೂ.5803.79 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2023 ಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳಿಗೆ ರೂ.1,69,433.18 ಪ್ರತಿ ಮೆ.ವ್ಯಾ, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2024 ಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳಿಗೆ ರೂ.1,72,896.71 ಪ್ರತಿ ಮೆ.ವ್ಯಾ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2025ಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳಿಗೆ ರೂ.1,77,792.65 ಪ್ರತಿ ಮೆ.ವ್ಯಾ ಪ್ರಸರಣ ದರವನ್ನು ಮಾನ್ಯ ಕವಿನಿ ಆಯೋಗವು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ.
7. ಮಾನ್ಯ ಕವಿನಿ ಆಯೋಗವು ದಿನಾಂಕ 04.04.2022 ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021 ಕ್ಕೆ, ಶೇಕಡಾ 98 ರಷ್ಟು ಗುರಿಯ ಲಭ್ಯತೆಯ ವಿರುದ್ಧ ಶೇಕಡಾ 99.53 ರಷ್ಟು ಉತ್ತಮ ಪ್ರಸರಣ ಜಾಲದ ಲಭ್ಯತೆಯ ಸಾಧನೆಗೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ರೂ.30.91 ಕೋಟಿಗಳ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಧನವನ್ನು ಅನುಮತಿಸಿದೆ.
8. ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಶಾಖೆಯು ವಿವಿಧ ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಾನೂನು ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಶಾಖೆಯು ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಸಾರಾಂಶವು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ:

ವೇದಿಕೆ	ದಿ: 01.04.2021 ರಲ್ಲಿನ ಆರಂಭಿಕ ಪ್ರಕರಣಗಳು	ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆಗೊಂಡ ಪ್ರಕರಣಗಳು	ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿಲೇವಾರಿಗೊಂಡ ಪ್ರಕರಣಗಳು	ದಿ:31.03.2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಪ್ರಕರಣಗಳು
ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ	48	34	23	59
ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ	9	1	4	6
ಆಪ್ಲೇಲ್	39	28	6	61
ಹೈ ಕೋರ್ಟ್	58	20	42	36
ಸುಪ್ರೀಂ ಕೋರ್ಟ್	25	4	0	29
<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>179</b>	<b>87</b>	<b>75</b>	<b>191</b>

**18. ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕೇಂದ್ರದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು:**

ಹೂಡಿನಲ್ಲಿರುವ 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 ಕೊಠಡಿ
- 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:**

- 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 ಇಂಜಿನಿಯರ್‌ಗಳಿಗೆ ಪ್ರಥಮ ಚಿಕಿತ್ಸೆ ಮತ್ತು ಅಗ್ನಿ ಶಮನ ತರಬೇತಿ
- ಹೊಸದಾಗಿ ಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿದ ಸಹಾಯಕ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ಮತ್ತು ಸಹಾಯಕ ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿ ರವರುಗಳಿಗೆ ಓರಿಯಂಟೇಷನ್ ತರಬೇತಿ

**4. 2021-22 ನೇ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಡೆಸಿದ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು:**

ಕ್ರ. ಸಂ	ತರಬೇತಿಗಳು	ತರಬೇತಿ ಪಡೆದ ತರಬೇತುದಾರರ ಸಂಖ್ಯೆ	ತರಬೇತಿ ನಡೆದ ದಿನಗಳು	ಷರಾ
1	ಹೊಸದಾಗಿ ನೇಮಕಗೊಂಡ ಕಿರಿಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್/ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್‌ರವರುಗಳಿಗೆ ಉದ್ಯೋಗ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ	117	60	ಪಠ್ಯ ತರಬೇತಿ - 30 ದಿನಗಳು ಕ್ಷೇತ್ರ ತರಬೇತಿ - 29 ದಿನಗಳು ಅಂತಿಮ ಪರೀಕ್ಷೆ - 1 ದಿನ
2	ಹೊಸದಾಗಿ ನೇಮಕಗೊಂಡ ಕಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ರವರುಗಳಿಗೆ ಉದ್ಯೋಗ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ	115	28	ಪಠ್ಯ ತರಬೇತಿ - 27 ದಿನಗಳು ಅಂತಿಮ ಪರೀಕ್ಷೆ - 1 ದಿನ
3	ಹೊಸದಾಗಿ ನೇಮಕಗೊಂಡ ಸಹಾಯಕ ರವರುಗಳಿಗೆ ಉದ್ಯೋಗ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ	238	42	ಪಠ್ಯ ತರಬೇತಿ - 41ದಿನಗಳು ಅಂತಿಮ ಪರೀಕ್ಷೆ - 1 ದಿನ

ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು.

- ಎಸ್.ಎ.ಎಸ್ ಪರೀಕ್ಷೆ ಬರೆಯುವ ನೌಕರರಿಗೆ ಎಸ್.ಎ. ಎಸ್ ತರಬೇತಿಗಳು.
- ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕಲನದ ಬಗ್ಗೆ ಲೆಕ್ಕ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು.

**3. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಇನ್‌ಸರ್ವೀಸ್ ಅಧಿಕಾರಿ/ ನೌಕರರಿಗೆ ಬಾಹ್ಯ ತರಬೇತಿ:**

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

- 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 (Apprentice) ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡಲು ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಲಾಗುವುದು.
- ನಿಗಮದ ಆದೇಶದನ್ವಯ ಬಿ.ಇ (ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ ಮತ್ತು ಎಲೆಕ್ಟ್ರಾನಿಕ್ಸ್) ಪದವಿ, ಸ್ನಾತಕೋತ್ತರ ಪದವಿ, ಡಿಪ್ಲೊಮಾ, ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್, ಫೈನಾನ್ಸ್, ಮಾರ್ಕೆಟಿಂಗ್ ಯಾವುದೇ ಪದವಿ ಪಡೆಯುತ್ತಿರುವ ವಿದ್ಯಾರ್ಥಿಗಳ ಕಾಲೇಜುಗಳಿಂದ Internship & Projects ಗಳಿಗೆ ಕೋರಿಕೆಗಳು ಬಂದಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ವಿದ್ಯಾರ್ಥಿಗಳಿಗೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಕರನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಲಾಗುವುದು.





4	RECIPMT ರವರ ಸಹಯೋಗದೊಂದಿಗೆ ಸುರಕ್ಷತಾ ತರಬೇತಿ	151	3	ಪಠ್ಯ ತರಬೇತಿ - 3 ದಿನಗಳು
5	ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಮತ್ತು ಎಸ್ಕಾಂನ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಮತ್ತು ನೌಕರರಿಗೆ ನಿವೃತ್ತಿ ಯೋಜನೆ ಮತ್ತು ಒತ್ತಡ ನಿರ್ವಹಣೆ ತರಬೇತಿ	482	2	ಪಠ್ಯ ತರಬೇತಿ - 2 ದಿನಗಳು
6	ಸಹಾಯಕರವರುಗಳಿಗೆ ಎಸ್.ಎ.ಎಸ್ ತರಬೇತಿ	44	40	ಪಠ್ಯ ತರಬೇತಿ - 40 ದಿನಗಳು
7	ಕನ್ನಡ ಭಾಷಾ ಪರೀಕ್ಷೆಗೆ ಹಾಜರಾಗುವ ನೌಕರರಿಗೆ ಕನ್ನಡ ತರಬೇತಿ	46	10	ಪಠ್ಯ ತರಬೇತಿ - 10 ದಿನಗಳು
8	ಎಸ್.ಎ.ಎಸ್ ಪೇಪರ್-2 ಬರೆಯುವ ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳಿಗೆ ಆನ್ ಲೈನ್ ಎಸ್.ಎ.ಎಸ್ ತರಬೇತಿ	280	5	ಪಠ್ಯ ತರಬೇತಿ - 5 ದಿನಗಳು
9	ಪ್ರಥಮ ಚಿಕಿತ್ಸಾ ಮತ್ತು ಅಗ್ನಿಶಮನ ತರಬೇತಿ	229	10	ಪಠ್ಯ ತರಬೇತಿ - 10 ದಿನಗಳು
10	ಬಾಹ್ಯ ತರಬೇತಿಗಳಿಗೆ ನಿಯೋಜನೆ	261	3-5 ದಿನಗಳು	ಪಠ್ಯ ತರಬೇತಿ - 3-5 ದಿನಗಳು ವೇಳಾಪಟ್ಟಿಯಂತೆ
	<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>1963</b>		

**5. 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ನಡೆಸಿದ ತರಬೇತಿಗಳ ವಿವರ**

ಕ್ರ. ಸಂ	ತರಬೇತಿಯ ವಿವರ	ತಂಡಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ನಿಯುಕ್ತಿಗೊಳಿಸಿದ ಶಿಕ್ಷಣಾರ್ಥಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಹಾಜರಾದ ಶಿಕ್ಷಣಾರ್ಥಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ತರಬೇತಿಯ ಅವಧಿ	ಒಟ್ಟು ಮಾನವ ದಿನಗಳು	ಶೇಕಡವಾರು ಹಾಜರಾದ ಶಿಕ್ಷಣಾರ್ಥಿಗಳು
1	ಹೊಸದಾಗಿ ನೇಮಕಗೊಂಡ ಕಿರಿಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್/ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್‌ರವರುಗಳಿಗೆ ಉದ್ಯೋಗ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ	2	117	117	30	3510	100%
2	ಹೊಸದಾಗಿ ನೇಮಕಗೊಂಡ ಕಿರಿಯ ಸಹಾಯಕರುಗಳ ಉದ್ಯೋಗ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ	2	115	115	28	3220	100%
3	ಹೊಸದಾಗಿ ನೇಮಕಗೊಂಡ ಸಹಾಯಕರುಗಳ ಉದ್ಯೋಗ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ	4	238	238	42	9996	100%
4	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಅಧಿಕಾರಿ ನೌಕರರ ನಿವೃತ್ತಿ ಕಾರ್ಯಗಾರ	8	741	482	2	964	65%
5	ಸುರಕ್ಷತಾ ತರಬೇತಿ RECIPMT ರವರ ಸಹಯೋಗದೊಂದಿಗೆ	5	151	151	3	453	100%
6	ಸಹಾಯಕರುಗಳಿಗೆ ಎಸ್ ಎ ಎಸ್ ತರಬೇತಿ	1	44	44	40	1760	100%
7	ಕನ್ನಡ ಭಾಷಾ ಪರೀಕ್ಷೆಗೆ ಹಾಜರಾಗುವ ನೌಕರರಿಗೆ ಕನ್ನಡ ತರಬೇತಿ	1	61	46	10	460	75%
8	ಎಸ್.ಎ.ಎಸ್ ಪೇಪರ್-2 ಬರೆಯುವ ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳಿಗೆ ಆನ್ ಲೈನ್ ಎಸ್.ಎ.ಎಸ್ ತರಬೇತಿ	1	280	280	5	1400	100%
9	ಪ್ರಥಮ ಚಿಕಿತ್ಸಾ ಮತ್ತು ಅಗ್ನಿಶಮನ ತರಬೇತಿ	5	327	229	10	2290	70%
10	ಬಾಹ್ಯ ತರಬೇತಿಗಳಿಗೆ ನಿಯೋಜನೆ	27	261	261	3	783	100%
	<b>ಮಾ ಸಂ ಅ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ನಡೆಸಿದ ಒಟ್ಟು ತರಬೇತಿಗಳು</b>		<b>2335</b>	<b>1963</b>		<b>24836</b>	<b>84%</b>



**19. ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಘಟಕ:**

I. ನಿಗಮದಿಂದ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಆದೇಶಿಸಲ್ಪಡುವ ಸುತ್ತೋಲೆಗಳು, ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುವ ನಿಬಂಧನೆಗಳು, ಲೆಕ್ಕ ಸಂಪುಟ ಹಾಗೂ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಕೈಪಿಡಿ ಪ್ರಕಾರ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಕಾರ್ಯವು 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.

II. 2021-22 ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 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 245 ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ವಲಯ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿನ ಸದರಿ ವಿಷಯದ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯದ ಉಪ ಲೆಕ್ಕನಿಯಂತ್ರಣಾಧಿಕಾರಿ (ಆಂ.ಪ) ರವರು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ನೀಡಿರುತ್ತಾರೆ.

(2) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ರಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ರೂ.10.52 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು (ರೂ.3.25 ಕೋಟಿ ದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಬಿಲ್ಲುಗಳು (Price Variation bill) ಒಳಗೊಂಡಂತೆ) ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕ್ಲೇಮ್ ಮಾಡಿರುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗಿದ್ದು, ಇದರಲ್ಲಿ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು ಸೇರಿದಂತೆ ಒಟ್ಟು ರೂ.10.85 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಮೊತ್ತವನ್ನು ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

(3) ಉಗ್ರಾಣದ ಅನುಪಯುಕ್ತ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವಿಭಾಗದಿಂದ ನಿರಂತರ ವರದಿ ಮಾಡಿದ ಪರಿಣಾಮ, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ರಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ರೂ.29.26 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಮೊತ್ತದ ರದ್ದಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಮಾರಾಟ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

(4) ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ರಲ್ಲಿ

ರೂ.11.96 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ವಸತಿ ಸಮುಚ್ಚಯಗಳ ಬಾಡಿಗೆ ಹಾಗೂ ರೂ.7.58 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಕಛೇರಿ ಕಟ್ಟಡಗಳ ಬಾಡಿಗೆಯನ್ನು ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ ಮತ್ತು ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಬೇಡಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು, ಆರಂಭ ಶಿಲ್ಕು ಸೇರಿದಂತೆ ಕ್ರಮವಾಗಿ ರೂ.12.16 ಕೋಟಿ ಹಾಗೂ ರೂ.7.70 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತ ವಸೂಲಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

(5) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಮಗ್ರಿ ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಕಾಮಗಾರಿ ಬಿಲ್ಲುಗಳಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ರೂ.3.00 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ದಂಡ (Penalty) ಕಡಿಮೆ ಲೆಕ್ಕಚಾರ ಮಾಡಿರುವುದನ್ನು ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗಿದೆ.

(6) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22ರಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ರೂ.115.84 ಲಕ್ಷದಷ್ಟು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅಂತಿಮ ಪರಿಮಾಣ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ವಿರಳಿತ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ (Final Quantity Variation Bill) ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಕ್ಲೇಮ್ ಮಾಡಿರುವುದನ್ನು ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗಿದೆ.

(7) ನಿಗಮದಲ್ಲಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಸೇವಾ ನಿಯಮಗಳ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ನಿಗಮ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಕೋರುತ್ತಿದ್ದು, ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ನಿಯಮಗಳನ್ವಯ ಸೂಕ್ತ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ನೀಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಅಧಿಕಾರಿಗಳ/ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೇತನ ನಿಗದೀಕರಣ, ಅಂತಿಮ ಗಳಿಕೆ ರಜಾ ಲೆಕ್ಕಚಾರ, ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚಗಳ ಪಾವತಿ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ ಪಾವತಿಗಳಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ರಲ್ಲಿ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವಿಭಾಗವು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ರೂ.220.72 ಲಕ್ಷದಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪಾವತಿಯನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗಿದೆ.

(8) ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ವತಿಯಿಂದ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮಾಣ ಮಾಡುವಾಗ ಭೂ ಪರಿಹಾರ, ಬೆಳೆ ಪರಿಹಾರವನ್ನು ನಷ್ಟಗೊಳಗಾದ ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಗೆ ನೀಡುತ್ತಿದ್ದು, ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟಾರೆ ರೂ.84.44 ಲಕ್ಷದಷ್ಟು ತಪ್ಪಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಚಾರ ಮಾಡಿರುವುದನ್ನು ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯಿಂದ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪಾವತಿಯನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಲಾಗಿದೆ.

III 2021-22ನೇ ಸಾಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಪ್ರಗತಿಯ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪಾವತಿ/ ನಿಯಮಬಾಹಿರ ವೆಚ್ಚದ ಮತ್ತು ಆಡಿಟ್ ವರದಿಗಳ ಸಾರಾಂಶದ ವಿವರಗಳನ್ನು ಕೆಳಗಿನ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಗಮನಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ. ವಲಯವಾರು ವಿವರವನ್ನು ಅನುಬಂಧ-1 ರಿಂದ 3 ರಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.





ಆಡಿಟ್ ಪ್ರಾರಗಳ ವಿವರಗಳು				ಸಂಖ್ಯೆಗಳಲ್ಲಿ
ಪ್ರಾರಂಭದ ಬಾಕಿ	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ರಲ್ಲಿ ನೀಡಿರುವುದು	ಒಟ್ಟು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ರಲ್ಲಿ ಉತ್ತರ ಪಡೆದಿರುವುದು	ಅಂತಿಮ ಬಾಕಿ
219	1625	1844	1670	174
ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪಾವತಿಯ ವಿವರಗಳು				ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
ಪ್ರಾರಂಭದ ಬಾಕಿ	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ರಲ್ಲಿ ಕಂಡು ಹಿಡಿದ ಮೊತ್ತ	ಒಟ್ಟು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ರಲ್ಲಿ ವಸೂಲಾದ ಮೊತ್ತ	ಅಂತಿಮ ಬಾಕಿ
115.58	1051.67	1167.25	1084.84	82.41
ಆಕ್ಷೇಪಣಾರ್ಹ ಮೊತ್ತದ ವಿವರಗಳು				ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
ಪ್ರಾರಂಭದ ಬಾಕಿ	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ರಲ್ಲಿ ಕಂಡು ಹಿಡಿದ ಮೊತ್ತ	ಒಟ್ಟು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ರಲ್ಲಿ ಸಕ್ರಮಗೊಳಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	ಅಂತಿಮ ಬಾಕಿ
13.91	509.63	523.54	509.02	14.52

**ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ರಲ್ಲಿ ಆಡಿಟ್ ಪ್ರಾರಗಳ ವಲಯವಾರು ವಿವರ**

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಲಯ 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	14	484	498	487	11
2	ತುಮಕೂರು	1	506	507	506	1
3	ಕಲಬುರಗಿ	52	78	130	81	49
4	ಮೈಸೂರು	62	84	146	106	40
5	ಹಾಸನ	48	234	282	225	57
6	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	34	162	196	186	10
7	ಕೇಂದ್ರ ಕಚೇರಿ	1	66	67	65	2
8	ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ	7	11	18	14	4
	<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>219</b>	<b>1625</b>	<b>1844</b>	<b>1670</b>	<b>174</b>

**ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ರಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪಾವತಿಯ ವಿವರಗಳು**

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಲಯ ಹೆಸರು	ಪ್ರಾರಂಭದ ಬಾಕಿ	ಕಂಡು ಹಿಡಿದ ಮೊತ್ತ	ಒಟ್ಟು	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	
					ವಸೂಲಾದ ಮೊತ್ತ	ಅಂತಿಮ ಬಾಕಿ
1	ಬೆಂಗಳೂರು	0.11	697.14	697.25	672.01	25.24
2	ತುಮಕೂರು	0.29	105.90	106.19	105.90	0.29
3	ಕಲಬುರಗಿ	8.33	46.97	55.29	47.38	7.91
4	ಮೈಸೂರು	6.21	19.53	25.75	24.07	1.68
5	ಹಾಸನ	15.10	85.31	100.40	54.53	45.88
6	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	0.47	50.43	50.90	50.77	0.13



7	ಕೇಂದ್ರ ಕಚೇರಿ	7.98	44.32	52.29	51.42	0.87
8	ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ	77.09	2.08	79.17	78.76	0.41
	<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>115.58</b>	<b>1051.67</b>	<b>1167.25</b>	<b>1084.84</b>	<b>82.41</b>

**ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ರಲ್ಲಿ ಆಕ್ಷೇಪಣಾರ್ಹ ಮೊತ್ತದ ವಿವರಗಳು**

ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಲಯ ಹೆಸರು	ಪ್ರಾರಂಭದ ಬಾಕಿ	ಕಂಡು ಹಿಡಿದ ಮೊತ್ತ	ಒಟ್ಟು	ಸಕ್ರಮಗೊಳಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	ಅಂತಿಮ ಬಾಕಿ
1	ಬೆಂಗಳೂರು	8.01	56.65	64.65	56.50	8.15
2	ತುಮಕೂರು	0.00	340.61	340.61	340.61	0.00
3	ಕಲಬುರಗಿ	0.00	16.59	16.59	16.54	0.05
4	ಮೈಸೂರು	3.99	35.28	39.27	36.27	3.00
5	ಹಾಸನ	0.81	34.58	35.39	32.20	3.18
6	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	0.81	2.52	3.33	3.19	0.14
7	ಕೇಂದ್ರ ಕಚೇರಿ	0.00	23.19	23.19	23.19	0.00
8	ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ	0.29	0.22	0.51	0.51	0.00
	<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>13.91</b>	<b>509.63</b>	<b>523.54</b>	<b>509.02</b>	<b>14.52</b>

**20. ನಿಯಂತ್ರಣಾಧಿಕಾರಿ (ಲೆಕ್ಕಗಳು, ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡ)**

**ರವರ ಶಾಖೆ:**

- ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು (ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್) ರವರ ನಿಯಂತ್ರಣದಲ್ಲಿ (ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡ ಶಾಖೆಯು) ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.
- ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ರಲ್ಲಿ 'ಎ' ಮತ್ತು 'ಬಿ' ಪದವ್ಯದ 121 ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ನಿವೃತ್ತಿ ಹೊಂದಿದ್ದು, 2021-22 ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ 109 ಪ್ರಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ 40 ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಒಟ್ಟು 149 ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಪಡಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- 2021-22 ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡ ಶಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 721 ಡೆತ್-ಕಂ-ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಪಿಂಚಣಿದಾರರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗುವ ಪಿಂಚಣಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು ರೂ.200/- ಗಳನ್ನು ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿ ಪಿಂಚಣಿದಾರರ ಭದ್ರತಾ ನಿಧಿಗೆ ಜಮೆ ಮಾಡಿ ಅದರಿಂದ ರೂ.30,000/- 75,000/- ಗಳನ್ನು ನಿಧನರಾದ ಪಿಂಚಣಿದಾರರ ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾಗುವುದು. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ರಲ್ಲಿ, 1287 ಪಿಎಸ್‌ಎಫ್ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ 1330 ಪಿಂಚಣಿ ಭದ್ರತಾ ನಿಧಿ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡ ಶಾಖೆಯಿಂದ ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಲಾಯಿತು.





21. ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು (ಸಿಬ್ಬಂದಿ) ರವರು ಹೊರಡಿಸಲಾದ ಮುಖ್ಯವಾದ ಆದೇಶಗಳು/ ಸುತ್ತೋಲೆಗಳು:

ಕ್ರ.ಸಂ	ಆದೇಶಗಳು/ ಸುತ್ತೋಲೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ/ ದಿನಾಂಕ	ವಿಷಯ
1	ಸಂಖ್ಯೆ:ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/5411/96-97, ದಿನಾಂಕ: 05.04.2021	ಕ್ಯಾಲೆಂಡರ್ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ನಿಗಮದ ಅಧಿಕಾರಿ/ ನೌಕರರಿಗೆ ಸಾಂದರ್ಭಿಕ ರಜೆಯನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ನೌಕರರ ಸೇವಾ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳಿಗೆ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ.
2	ಸಂಖ್ಯೆ:ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/86423/2018-19, ದಿನಾಂಕ: 27.04.2021	ಹಾಟ್‌ಲೈನ್ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಅಧಿಕಾರಿ ಮತ್ತು ನೌಕರರಿಗೆ ನೀಡುತ್ತಿರುವ ಭತ್ಯೆಗಳನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.
3	ಸಂಖ್ಯೆ:ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/9457/2019-20, ದಿನಾಂಕ: 28.04.2021	ಕೋವಿಡ್-19 ವೈರಾಣು ಹರಡುವಿಕೆಯನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಲು ಮುಂಜಾಗ್ರತಾ ಕ್ರಮವಾಗಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಕಚೇರಿಗಳು ದಿನಾಂಕ: 27.04.2021 ರಿಂದ 12.05.2021 ರವರೆಗೆ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.
4	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/9457/2019-20, ದಿನಾಂಕ: 28.05.2021	ಕೋವಿಡ್-19 ವೈರಾಣು ಹರಡುವಿಕೆಯನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಲು ಮುಂಜಾಗ್ರತಾ ಕ್ರಮವಾಗಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಕಚೇರಿಗಳು ದಿನಾಂಕ: 24.05.2021 ರಿಂದ 06.06.2021 ರವರೆಗೆ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.
5	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/820/2019-20, ದಿನಾಂಕ: 03.06.2021	ಪ್ರೋಬೇಷನರಿ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ಇಲಾಖಾ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳಲ್ಲಿ ಉತ್ತೀರ್ಣರಾಗದೇ ಇರುವಂತಹ ನೌಕರರ ಸೇವೆಯನ್ನು ವಜಾಗೊಳಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.
6	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/9457/2019-20, ದಿನಾಂಕ: 07.06.2021	ಕೋವಿಡ್-19 ವೈರಾಣು ಹರಡುವಿಕೆಯನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಲು ಮುಂಜಾಗ್ರತಾ ಕ್ರಮವಾಗಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಕಚೇರಿಗಳು ದಿನಾಂಕ: 07.06.2021 ರಿಂದ 13.06.2021 ರವರೆಗೆ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.
7	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/9457/2019-20, ದಿನಾಂಕ: 28.06.2021	ಕೋವಿಡ್-19 ವೈರಾಣು ಹರಡುವಿಕೆಯನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಲು ಮುಂಜಾಗ್ರತಾ ಕ್ರಮವಾಗಿ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಕಚೇರಿಗಳಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಗರ್ಭಿಣಿ ಮಹಿಳಾ ನೌಕರರು ಮತ್ತು ಅಂಗವಿಕಲ ನೌಕರರಿಗೆ ದಿನಾಂಕ: 30.06.2021 ರವರೆಗೆ ಹಾಜರಾತಿಯಿಂದ ವಿನಾಯಿತಿ ನೀಡುವ ಬಗ್ಗೆ.
8	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/5411/96-97, ದಿನಾಂಕ: 05.07.2021	ನಿಗಮದ ಮಹಿಳಾ ನೌಕರರಿಗೆ ಇಡೀ ಸೇವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಗರಿಷ್ಠ ಆರು ತಿಂಗಳವರೆಗೆ ಅಂದರೆ 180 ದಿನಗಳ 'ಶಿಶುಪಾಲನಾ ರಜೆ'ಯನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ.
9	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/5411/96-97, ದಿನಾಂಕ: 22.07.2021	ಕ್ಯಾನ್ಸರ್ ಕಾಯಿಲೆಗೆ ಕಿಮೋ/ರೇಡಿಯೋ ಥೆರಪಿಯಂತಹ ಚಿಕಿತ್ಸೆಗೆ ಒಳಗಾದ ನೌಕರರಿಗೆ ಗರಿಷ್ಠ ಆರು ತಿಂಗಳ ಮಿತಿಗೊಳಪಟ್ಟು ವಿಶೇಷ ಸಾಂದರ್ಭಿಕ ರಜೆಯನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲು ಕವಿಮಂ ನೌಕರರ ಸೇವಾ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳಿಗೆ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ.
10	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/3610(III)/2003-04, ದಿನಾಂಕ: 31.07.2021	ದಿನಾಂಕ: 01.07.2021 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ನೌಕರರ ತುಟ್ಟಭತ್ಯೆಯ ದರಗಳನ್ನು ಶೇ.11.25 ರಿಂದ ಶೇ.21.50 ಕ್ಕೆ ಪರಿಷ್ಕರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.
11	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/3611/2003-04, ದಿನಾಂಕ: 31.07.2021	ದಿನಾಂಕ: 01.07.2021 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ನಿವೃತ್ತಿ ವೇತನದಾರರಿಗೆ/ ಕುಟುಂಬ ನಿವೃತ್ತಿ ವೇತನದಾರರಿಗೆ ತುಟ್ಟಭತ್ಯೆಯ ದರಗಳನ್ನು ಶೇ.11.25 ರಿಂದ ಶೇ.21.50 ಕ್ಕೆ ಪರಿಷ್ಕರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.
12	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/5607(5)/2000-01, ದಿನಾಂಕ: 30.08.2021	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ನೌಕರಿ ಭರ್ತಿ ಮತ್ತು ಬಡತಿ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳ ಅಧ್ಯಾಯ 6 ರ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ: 12(ಬಿ)(1) ಕ್ಕೆ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ.
13	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/5608/2000-01, ದಿನಾಂಕ: 04.09.2021	ನಿಗಮದ/ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ನೌಕರರಿಗೆ 2020-21 ನೇ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಬೋನಸ್/ ಅನುಗ್ರಹ ಪೂರ್ವಕವನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ.
14	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ5ಸಿ/721(II)/80-81, ದಿನಾಂಕ: 18.09.2021	ಅನುಕಂಪ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನೇಮಕಾತಿಗಾಗಿ ದಿನಾಂಕ: 01.07.2021 ರ ನಂತರ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸುವ ದಿವಂಗತ ನೌಕರರ ಅವಲಂಬಿತರ ಕುಟುಂಬದ ಮಾಸಿಕ ಆದಾಯದ ಮಿತಿಯನ್ನು ರೂ.55281/- ಕ್ಕೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.



15	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/20315/2015-16, ದಿನಾಂಕ: 11.10.2021	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ನೌಕರರ ಸೇವಾ ನಿಯಮಗಳ ನಿಬಂಧನೆ 182(ಎ) ನ್ನು ರದ್ದುಗೊಳಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.
16	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/ಬಿ93/36012/2021-22, ದಿನಾಂಕ: 26.10.2021	ನೂತನ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿತ ಅಂಶದಾಯಿ ಕೊಡುಗೆ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆಗೆ ಒಳಪಡುವ ನೌಕರರಿಗೆ ನಿವೃತ್ತಿ ಮತ್ತು ಮರಣ ಉಪದಾನ ಹಾಗೂ ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.
17	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/3610(III)/2003-04, ದಿನಾಂಕ: 08.11.2021	ದಿನಾಂಕ: 01.07.2021 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ನೌಕರರ ತುಟ್ಟಭತ್ಯೆಯ ದರಗಳನ್ನು ಶೇ.21.50 ರಿಂದ ಶೇ.24.50 ಕ್ಕೆ ಪರಿಷ್ಕರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.
18	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/3611/2003-04, ದಿನಾಂಕ: 08.11.2021	ದಿನಾಂಕ: 01.07.2021 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ನಿವೃತ್ತಿ ವೇತನದಾರರಿಗೆ/ ಕುಟುಂಬ ನಿವೃತ್ತಿ ವೇತನದಾರರಿಗೆ ತುಟ್ಟಭತ್ಯೆಯ ದರಗಳನ್ನು ಶೇ.21.50 ರಿಂದ ಶೇ.24.50 ಕ್ಕೆ ಪರಿಷ್ಕರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.
19	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ103/25303/2021-22, ದಿನಾಂಕ: 08.11.2021	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮಂಡಳಿ ನೌಕರರ ನೇಮಕಾತಿ (ಅನುಕಂಪ ಆಧಾರದ ನೇಮಕಾತಿ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 1997 ರ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳಿಗೆ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ.
20	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/5411/1996-97, ದಿನಾಂಕ: 12.11.2021	ನೇರ ನೇಮಕಾತಿಯಲ್ಲಿ ತೃತೀಯ ಲಿಂಗದ ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳಿಗೆ ಸಮತಳ ಮೀಸಲಾತಿಯನ್ನು ನೀಡುವ ಬಗ್ಗೆ ಸರ್ಕಾರವು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಆದೇಶವನ್ನು ನಿಗಮದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಬಗ್ಗೆ.
21	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/10288/2020-21, ದಿನಾಂಕ: 15.11.2021	'ಸಿ' ಮತ್ತು 'ಡಿ' ಪದವೃಂದದ ನೌಕರರ ನಿವೃತ್ತಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಮೊತ್ತದಿಂದ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿರುವ ಹಣವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.
22	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ ಬಿ16/ ಬಿ100/ 3736/ 2019-20, ದಿನಾಂಕ: 18.11.2021	ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಲಾಗ್ ಹುದ್ದೆಗಳನ್ನು ಭರ್ತಿ ಮಾಡುವ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರದ ಮೀಸಲಾತಿ ಆದೇಶಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.
23	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ ಬಿ16/ ಬಿ100/ 3736/ 2019-20, ದಿನಾಂಕ: 30.11.2021	ಸ್ವಂತ ಅರ್ಹತೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನೇಮಕಗೊಂಡ ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಜಾತಿ ಮತ್ತು ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಪಂಗಡ ನೌಕರರನ್ನು ಮುಂಬಡ್ತಿ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕಾದ ರೀತಿಯ ಬಗ್ಗೆ.
24	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/2835/99-2000, ದಿನಾಂಕ: 03.12.2021	2022ನೇ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿರುವ ಸಾರ್ವತ್ರಿಕ ರಜಾ ದಿನಗಳ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.
25	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ5ಸಿ/721(II)/80-81, ದಿನಾಂಕ: 09.12.2021	ಅನುಕಂಪ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನೇಮಕಾತಿಗಾಗಿ ದಿನಾಂಕ: 01.07.2021 ರ ನಂತರ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸುವ ದಿವಂಗತ ನೌಕರರ ಅವಲಂಬಿತರ ಕುಟುಂಬದ ಮಾಸಿಕ ಆದಾಯದ ಮಿತಿಯನ್ನು ರೂ.56410/- ಕ್ಕೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.
26	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/ಬಿ66/2476/19-20, ದಿನಾಂಕ: 15.12.2021	ಶೇಕಡ 10 ರ ಕೋಟಾದಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಿರಿಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ಎ) ಹುದ್ದೆಯ ಬಡ್ಡಿಗೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಎಕ್ಸಿಕ್ಯೂಟಿವ್ ಲೋಯರ್ ಪರೀಕ್ಷೆಗೆ ಹಾಜರಾಗುವ ಬಗ್ಗೆ.
27	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/86379/2018-19, ದಿನಾಂಕ: 17.12.2021	ನಿಗಮದ ಅಧಿಕಾರಿ/ ನೌಕರರು ಕ್ರೀಡೆ/ ಚಾರಣದಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಲು ವಿಶೇಷ ಸಾಂದರ್ಭಿಕ ರಜೆ ಮಂಜೂರು ಮಾಡುವಂತೆ ವಿಳಂಬವಾಗಿ ಕೋರಿಕೆ ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತಿರುವ ಬಗ್ಗೆ.
28	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/3594/1998-99, ದಿನಾಂಕ: 17.12.2021	ನಿಗಮದ ಅಧಿಕಾರಿ/ ನೌಕರರಿಗೆ ಮೂಲ ವೇತನದ ಶೇಕಡ 75 ರಷ್ಟು ಮೊತ್ತವನ್ನು ರೂ.25,000/- ಗರಿಷ್ಟ ಮಿತಿಯೊಳಪಟ್ಟು ಹಬ್ಬದ ಮುಂಗಡದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.
29	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ103/25307/2021-22, ದಿನಾಂಕ: 28.12.2021	ಸೇವೆಯಲ್ಲಿರುವಾಗಲೇ ನಿಧನ ಹೊಂದಿದ ನೌಕರರ ಅವಲಂಬಿತರಿಗೆ ಅನುಕಂಪ ಆಧಾರದ ನೇಮಕಾತಿ ನೀಡುವಂತೆ ಕೋರಿ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿರುವ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗಳನ್ನು ತ್ವರಿತವಾಗಿ ಇತ್ಯರ್ಥಪಡಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.



30	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/ ಕೆಇಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್‌ಸಿ/ಬಿ93/ 36012/2019- 20, ದಿನಾಂಕ: 03.01.2022	ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆಗೆ ಒಳಪಡುವ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಧಿಕಾರಿ/ ನೌಕರರು ನಿವೃತ್ತಿ, ಮರಣ, ರಾಜೀನಾಮೆ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಪ್ರಾನ್ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿನ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯುವ ಬಗ್ಗೆ.
31	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ103/25308/2021-22, ದಿನಾಂಕ: 18.01.2022	ಅನುಕಂಪ ಆಧಾರದ ನೇಮಕಾತಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯಾರ್ಹತೆಗನುಗುಣವಾಗಿ ಸೂಚಿತ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ನೇಮಕಾತಿಗೊಳಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.
32	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/5411/1996-97, ದಿನಾಂಕ: 21.01.2022	ನಿಗಮದಲ್ಲಿನ ಹುದ್ದೆಗಳನ್ನು ಭರ್ತಿಮಾಡುವಾಗ ರಿಕ್ತ ಸ್ಥಾನ ಆಧಾರಿತ ವರ್ಗೀಕರಣದ ಬದಲಾಗಿ ಹುದ್ದೆ ಆಧಾರಿತ ವರ್ಗೀಕರಣವನ್ನು ಅನುಸರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.
33	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/21723/2021-22, ದಿನಾಂಕ: 24.01.2022	ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿದ್ಯುತ್/ಸಿವಿಲ್), ಕಿರಿಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿದ್ಯುತ್/ಸಿವಿಲ್) ಮತ್ತು ಕಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ನೇರ ನೇಮಕಾತಿಗಾಗಿ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಅಹ್ವಾನಿಸಿ ಉದ್ಯೋಗ ಪ್ರಕಟಣೆಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಬಗ್ಗೆ.
34	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/86466/2018-19, ದಿನಾಂಕ: 25.01.2022	ನಿಗಮದ ಅಧಿಕಾರಿ/ ನೌಕರರಿಗೆ ಮುಂದಿನ ಉನ್ನತ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿದಾಗ ವಾರ್ಷಿಕ ವೇತನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ.
35	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/9457/2019-20, ದಿನಾಂಕ: 05.02.2022	ಕೋವಿಡ್-19 ಸಾಂಕ್ರಾಮಿಕ ರೋಗಕ್ಕೆ ಒಳಪಡುವ ಅಧಿಕಾರಿ/ ನೌಕರರಿಗೆ ಗರಿಷ್ಠ 7 ದಿನಗಳ ವಿಶೇಷ ಸಾಂದರ್ಭಿಕ ರಜೆಯನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ.
36	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/21723/2021-22, ದಿನಾಂಕ: 22.02.2022	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ನೌಕರಿ ಭರ್ತಿ ಮತ್ತು ಬಡತಿ ನಿಯಮಗಳಿಗೆ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ.
37	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/5411/1996-97, ದಿನಾಂಕ: 25.02.2022	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ನೌಕರರ ಸೇವಾ ನಿಯಮಗಳ ಅಪೆಂಡಿಕ್ಸ್-8 ರ ಭಾಗ- 1 ರ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುವ ಕ್ರೀಡಾ ಕೂಟಗಳ ಹೆಸರಿನ ಪಟ್ಟಿಗೆ 'ಪ್ಯಾರಾಲಿಂಪಿಕ್ ಕಮಿಟಿ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ' ಸಂಸ್ಥೆಯನ್ನು ಸೇರ್ಪಡೆಗೊಳಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.
38	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/ಬಿ 5ಎ/18314/2015-16/10, ದಿನಾಂಕ: 03.03.2022	'ಸಿ' ಮತ್ತು 'ಡಿ' ಪದವ್ಯದವರ ನೌಕರರ ಜ್ಯೇಷ್ಠತೆ, ಪದೋನ್ನತಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಸೇವಾ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನೆಯ ವೃತ್ತ/ ವಿಭಾಗಾಧಿಕಾರಿಗಳು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.

ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯ ರವರ ಶಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕೃತವಾಗಿರುವ ಇತ್ಯರ್ಥಪಡಿಸಿರುವ ಹಾಗೂ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಗಳ  
ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

**22. ಸಹಾಯಕ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು (ವಿಚಾರಣೆಗಳು):**

ದಿನಾಂಕ 01-04-2021 ರಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಗಳು	192
2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಆದೇಶಿಸಲಾದ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಗಳು	47
2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಇತ್ಯರ್ಥವಾದ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಗಳು	57
ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಗಳು	182



**01.04.2021 ರಿಂದ 31.03.2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು(ವಿಚಾರಣೆಗಳು) ಶಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕೃತವಾಗಿರುವ ಇತ್ಯರ್ಥಪಡಿಸಿರುವ ಹಾಗೂ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ:**

ಶಾಖೆ	01.04.2021 ರ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಉಳಿದಿರುವ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಗಳು		ಒಟ್ಟು	01.04.2021 ರಿಂದ 31.03.2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಗಳು		ಒಟ್ಟು	01.04.2021 ರಿಂದ 31.03.2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಂಡ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಗಳು		ಒಟ್ಟು	31.03.2022 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)	119	3	122	10	9	19	39	4	43	90	8	98
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು (ವಿಚಾರಣೆಗಳು-2)	70	0	70	25	3	28	13	1	14	82	2	84
<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>189</b>	<b>3</b>	<b>192</b>	<b>35</b>	<b>12</b>	<b>47</b>	<b>52</b>	<b>5</b>	<b>57</b>	<b>172</b>	<b>10</b>	<b>182</b>

**ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಆಡಳಿತ:**

ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯಂ ತನ್ನ ಎಲ್ಲಾ ರೀತಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಲ್ಲಿ ಪಾರದರ್ಶಕತೆ, ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರಾಮಾಣಿಕತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ನಂಬಿಕೆ ಹೊಂದಿದೆ.

ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯಂ ಮಂಡಳಿಯು 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 2022 ರಂದು ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು 17 ಸದಸ್ಯರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಮಂಡಳಿ ಮತ್ತು ಉಪ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಸಕ್ರಿಯವಾಗಿ ಪಾಲ್ಗೊಂಡರು ಮತ್ತು ನಿರ್ಧಾರ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೆ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ತುಂಬಿದರು.

ದಿನಾಂಕ 01-04-2021 ರಿಂದ ವರದಿ ಮಾಡುವ ದಿನಾಂಕದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರಾಗಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಸದಸ್ಯರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರು ಶ್ರೀಯುತರು/ಶ್ರೀಮತಿ	ಡಿಐಎನ್ ಸಂಖ್ಯೆ	ಹುದ್ದೆ	ಅವಧಿ	
				ಇಂದ	ರವರೆಗೆ
1	ಬಿ ಎಸ್ ಯಡಿಯೂರಪ್ಪ	02319705	ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಅಧ್ಯಕ್ಷರು	05/08/2019	07/08/2021
2	ವಿ ಸುನೀಲ್ ಕುಮಾರ್	09383816	ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಅಧ್ಯಕ್ಷರು	07/08/2021	-
3	ಡಾ   ಎನ್ ಮಂಜುಳ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	07508345	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು	20/08/2019	-
4	ಜಿ ಕುಮಾರ್ ನಾಯಕ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	01918435	ನಿರ್ದೇಶಕರು	07/04/2021	-
5	ಐ. ಎಸ್. ಎನ್. ಪ್ರಸಾದ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	01469651	ನಿರ್ದೇಶಕರು	06/09/2013	13/06/2022
6	ಡಾ. ಎಕ್ಸೂಪ್ ಕೌರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	02168955	ನಿರ್ದೇಶಕರು	12/07/2022	-
7	ಇ. ವಿ. ರಮಣ ರೆಡ್ಡಿ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	02935216	ನಿರ್ದೇಶಕರು	04/09/2020	12/11/2021
8	ಎನ್. ಮಂಜುನಾಥ ಪ್ರಸಾದ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	02281307	ನಿರ್ದೇಶಕರು	12/11/2021	-
9	ವಿ. ಪೊನ್ನರಾಜ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	05211567	ನಿರ್ದೇಶಕರು	15/12/2018	12/07/2022
10	ಎಂ. ಎಸ್. ಶ್ರೀಕರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	00131617	ನಿರ್ದೇಶಕರು	12/07/2022	-
11	ರಾಜೇಶ್ ಗೌಡ ಎಂ. ಬಿ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	06917336	ನಿರ್ದೇಶಕರು	18/09/2019	13/08/2021





ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರು ಶ್ರೀಯುತರು/ಶ್ರೀಮತಿ	ಡಿಐಎನ್ ಸಂಖ್ಯೆ	ಹುದ್ದೆ	ಅವಧಿ	
				ಇಂದ	ರವರೆಗೆ
12	ಪಿ ರಾಜೇಂದ್ರ ಜೋಳನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	06395219	ನಿರ್ದೇಶಕರು	13/08/2021	25/07/2022
13	ಮಹಾಂತೇಶ್ ಬಿಳಗಿ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	08556955	ನಿರ್ದೇಶಕರು	25/07/2022	-
14	ಗಂಗಾಧರ ಸ್ವಾಮಿ ಜಿ. ಎಮ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	06782021	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಆ ಮತ್ತು ಮಾ.ಸಂ)	15/10/2019	14/07/2021
15	ಮಹೇಶ್ ಕರ್ಜಗಿ, ಕ.ಆ.ಸೇ	09267361	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಆ ಮತ್ತು ಮಾ.ಸಂ)	14/07/2021	-
16	ಸಿದ್ದಿಂಗಪ್ಪ ತೇಲಿ, ಭಾ.ಕ.ಸೇ	08764080	ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಹಣಕಾಸು)	21/05/2020	-
			ಸಿಎಫ್‌ಒ(ಕೆಎಂಪಿ)	09/09/2020	
17	ಬಿ. ಕೆ. ಉದಯಕುಮರ್	08529370	ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಪ್ರಸರಣ)	07/10/2020	13/05/2021
18	ಜಿ. ಆರ್. ಚಂದ್ರಶೇಖರಯ್ಯ	07589908	ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಪ್ರಸರಣ)	13/05/2021	-
19	ಟಿ. ಆರ್. ರಾಮಕೃಷ್ಣಯ್ಯ	07924084	ನಿರ್ದೇಶಕರು	14/08/2017	31.05.2022
20	ಆರ್. ಹೆಚ್. ಲಕ್ಷ್ಮಪತಿ		ನಿರ್ದೇಶಕರು	01.07.2022	-
21	ಟಿ. ಎಮ್ ಶಿವಪ್ರಕಾಶ್	08522445	ನಿರ್ದೇಶಕರು	18/07/2019	-
22	ಟಿ. ರಾಮಾ ನಾಯ್ಕ	08908142	ನಿರ್ದೇಶಕರು	14/09/2020	-
23	ಪ್ರಶಾಂತ್ ಆರ್ ಮಕನೂರ್	07709746	ನಿರ್ದೇಶಕರು	25/11/2020	-
24	ಮಹಾದೇವಪ್ಪ ಶಿವಪ್ಪ ಅಲಗವಾಡಿ	09006543	ನಿರ್ದೇಶಕರು	25/11/2020	-
25	ಬಾನುಪ್ರಕಾಶ್ ಎಂ. ಎಸ್.	07415144	ನಿರ್ದೇಶಕರು	27/11/2020	-
26	ಭವಾನಿ ರಾವ್ ಮೊಹರೆ	01677748	ನಿರ್ದೇಶಕರು	27/11/2020	-

**(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.

2021-22ನೇ ಸಾಲಿನ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ದಿನಾಂಕಗಳಂದು ಆರು ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಯಿತು:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕ
1	124 ನೇ ಸಭೆ	09/04/2021
2	125 ನೇ ಸಭೆ	24/06/2021
3	126 ನೇ ಸಭೆ	18/11/2021
4	127 ನೇ ಸಭೆ	24/12/2021
5	128 ನೇ ಸಭೆ	25/01/2022
6	129 ನೇ ಸಭೆ	09/02/2022

**(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

ಮಂಡಳಿಯು 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	ಡಾ   ಎನ್.ಮಂಜುಳ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು	20/08/2019	-
2	ಸಿದ್ದಿಂಗಪ್ಪ ತೇಲಿ, ಭಾ.ಕ.ಸೇ, ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಹಣಕಾಸು), ಕವಿಪ್ರನಿನಿ	ಸದಸ್ಯರು	21/05/2020	-
3	ಬಿ.ಕೆ.ಉದಯಕುಮಾರ್, ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಪ್ರಸರಣ), ಕವಿಪ್ರನಿನಿ	ಸದಸ್ಯರು	07/10/2020	13/05/2021
4	ಜಿ.ಆರ್.ಚಂದ್ರಶೇಖರಯ್ಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಪ್ರಸರಣ), ಕವಿಪ್ರನಿನಿ	ಸದಸ್ಯರು	13/05/2021	-
	ರಮ್ಯಕೆ, ಎಫ್‌ಸಿಎಸ್, ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ	ಸಂಚಾಲಕರು	16/01/2019	-

ವರದಿಯ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಕೇಂದ್ರ ಖರೀದಿ ಸಭೆಗಳು ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ:

ಕ್ರಮ	ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ ದಿನಾಂಕ
1	ಎ) 193ನೇ ಟೆಂಡರಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಪ್ರೊಕ್ಯೂರ್‌ಮೆಂಟ್ ಬಿ) 75ನೇ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಕಲಬುರ್ಗಿ ಸಿ) 68ನೇ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ತುಮಕೂರು ಡಿ) 72ನೇ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಹಾಸನ ಇ) 158ನೇ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಬೆಂಗಳೂರು ಎಫ್) 98ನೇ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಮೈಸೂರು ಜಿ) 97ನೇ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಬಾಗಲಕೋಟೆ	27/05/2021, 29/05/2021 ರಂದು ಮುಂದೂಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ
2	ಎ) 194ನೇ ಟೆಂಡರಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಪ್ರೊಕ್ಯೂರ್‌ಮೆಂಟ್ ಬಿ) 159ನೇ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಬೆಂಗಳೂರು ಸಿ) 73ನೇ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಹಾಸನ ಡಿ) 76ನೇ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಕಲಬುರ್ಗಿ ಇ) 69ನೇ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ತುಮಕೂರು ಎಫ್) 99ನೇ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಮೈಸೂರು	18/09/2021
3	ಎ) 195ನೇ ಟೆಂಡರಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಪ್ರೊಕ್ಯೂರ್‌ಮೆಂಟ್ ಬಿ) 160ನೇ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಬೆಂಗಳೂರು ಸಿ) 98ನೇ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಬಾಗಲಕೋಟೆ ಡಿ) 74ನೇ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಹಾಸನ	04/12/2021
4	ಎ) 77ನೇ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಕಲಬುರ್ಗಿ ಬಿ) 75ನೇ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಹಾಸನ ಸಿ) 100ನೇ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಮೈಸೂರು ಡಿ) 70ನೇ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ತುಮಕೂರು ಇ) 161ನೇ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಬೆಂಗಳೂರು ಎಫ್) 99ನೇ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಬಾಗಲಕೋಟೆ ಜಿ) 196ನೇ ಟೆಂಡರಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಪ್ರೊಕ್ಯೂರ್‌ಮೆಂಟ್	04/03/2022





**2. ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆ ಉಪ ಸಮಿತಿ:**

ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಷೇರುದಾರರ ಅನುಮೋದನೆಯ ಮಿತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಂತೆ, ನಿಗಮದ ಪರವಾಗಿ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳು/ಆರ್ಥಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ (ಪ್ರಸ್ತುತ ರೂ.10000 ಕೋಟಿಗಳು) ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲು, ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆಗೆ ಉಪ ಸಮಿತಿಗೆ ಅಧಿಕಾರಗಳನ್ನು ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಉಪ ಸಮಿತಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಸದಸ್ಯರುಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತಾರೆ:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸದಸ್ಯರು ಶ್ರೀಯುತರು/ಶ್ರೀಮತಿ	ಹುದ್ದೆ	ಅವಧಿ	
			ಇಂದ	ರವರೆಗೆ
1.	ಜಿ.ಕುಮಾರ್ ನಾಯಕ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು	07/04/2021	-
2.	ಐ.ಎಸ್.ಎನ್.ಪ್ರಸಾದ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಆರ್ಥಿಕ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	ಸದಸ್ಯರು	06/09/2013	13/06/2022
3.	ಡಾ. ಎಕ್ಸೂಪ್ ಕೌರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ, ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ (ಆಯವ್ಯಯ ಮತ್ತು ಸಂಪನ್ಮೂಲ), ಆರ್ಥಿಕ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	ಸದಸ್ಯರು	12/07/2022	-
4.	ಡಾ. ಎನ್.ಮಂಜುಳ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿ	ಸದಸ್ಯರು	20/08/2019	-
5.	ಸಿದ್ದಿಂಗಪ್ಪ ತೇಲಿ, ಭಾ.ಕ.ಸೇ ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಹಣಕಾಸು), ಕವಿಪ್ರನಿ	ಸದಸ್ಯರು	21/05/2020	-
	ರಮ್ಯಾಕೆ, 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	02/08/2021
2	ಮೆ   ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಬರೋಡ	ರೂ.500 ಕೋಟಿ	12/11/2021
3	ಮೆ   ಯೂಕೋ ಬ್ಯಾಂಕ್	ರೂ.500 ಕೋಟಿ	29/01/2022

**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	ಜಿ.ಕುಮಾರ್ ನಾಯಕ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು	07/04/2021	-
2	ಐ.ಎಸ್.ಎನ್.ಪ್ರಸಾದ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಆರ್ಥಿಕ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	ಸದಸ್ಯರು	06/09/2013	13/06/2022
3	ಡಾ. ಎಕ್ಸೂಪ್ ಕೌರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ, ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ (ಆಯವ್ಯಯ ಮತ್ತು ಸಂಪನ್ಮೂಲ), ಆರ್ಥಿಕ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ.	ಸದಸ್ಯರು	12/07/2022	-
4	ರಾಜೇಶ್ ಗೌಡ.ಎಂ.ಬಿ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಬಿ.ವಿ.ಕಂ	ಸದಸ್ಯರು	18/09/2019	13/08/2021



5	ಪಿ.ರಾಜೇಂದ್ರ ಚೋಳನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಬೆ.ವಿ.ಕಂ	ಸದಸ್ಯರು	13/08/2021	25/07/2022
6	ಮಹಾಂತೇಶ್ ಬಿಳಗಿ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಬೆ.ವಿ.ಕಂ	ಸದಸ್ಯರು	25/07/2022	-
7	ಬಿ.ಕೆ.ಉದಯ ಕುಮಾರ್, ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಪ್ರಸರಣ), ಕವಿಪ್ರನಿನಿ	ಸದಸ್ಯರು	07/10/2020	13/05/2021
8	ಜಿ.ಆರ್.ಚಂದ್ರಶೇಖರಯ್ಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಪ್ರಸರಣ), ಕವಿಪ್ರನಿನಿ	ಸದಸ್ಯರು	13/05/2021	-
	ರಮ್ಯಕೆ, ಎಫ್‌ಸಿಎಸ್, ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ	ಸಂಚಾಲಕರು	16/01/2019	-

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

- 1) ಕಂಪನಿಯ ಪರಿಶೋಧಕರ ನೇಮಕ, ಸಂಭಾವನೆ ಮತ್ತು ನೇಮಕಾತಿಯ ಷರತ್ತುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸು.
- 2) ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಸ್ವಾತಂತ್ರ್ಯ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಶೀಲಿಸಲು ಹಾಗೂ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸಲು ಹಾಗೂ ಪರಿಶೋಧನಾ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿತ್ವದ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಶೀಲನೆ ನಡೆಸಲು.
- 3) ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣೆ ಹಾಗೂ ಪರಿಶೋಧಕರ ತತ್ಸಂಬಂಧ ವರದಿಯ ಪರಿಶೀಲನೆ.
- 4) ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಇರಬಹುದಾದ ಕಂಪನಿಯ ವಹಿವಾಟಿನ/ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಅನುಮೋದನೆ ಅಥವಾ ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ಉಂಟಾಗುವ ಮಾರ್ಪಾಡು.
- 5) ಅಂತರ ನಿಗಮ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ.
- 6) ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿರುವಿಕೆಗೆ

ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅಗತ್ಯವಿದ್ದಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣ.

- 7) ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಮತ್ತು ವಿಪತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ.
- 8) ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಕೊಡುಗೆ ಮೂಲಕ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ನಿಧಿಯ ಪೂರ್ಣ ಬಳಕೆ ಹಾಗೂ ಅದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವಿಷಯಗಳ ಮೇಲುಸ್ತುವಾರಿ.

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	33ನೇ ಸಭೆ	17/11/2021
2	34ನೇ ಸಭೆ	24/12/2021

**iii. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರದಿಯ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ನಡೆಸಲಾಯಿತು:**

ಸಭೆಯ ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ	ನಿರ್ಣಯಗಳು
22ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆ- ದಿನಾಂಕ: 29/12/2021	ಸಾಮಾನ್ಯ ನಿರ್ಣಯಗಳು i) ಆ.ವ 2020-21ರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು. ii) ಆ.ವ 2020-21ರ ಪರಿಶೋಧಿತ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು. iii) ಆ.ವ 2020-21ರ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರ.
ಅಸಾಧಾರಣ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆ ದಿನಾಂಕ: 12/01/2022	ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಮಿತಿಯನ್ನು ರೂ.8600 ಕೋಟಿಗಳಿಂದ ರೂ.10000 ಕೋಟಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಿಸುವ ಕುರಿತು.



**iv. ಜಾಗರಣೆ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ (ಶಿಳೈ ಊದುವ) ನೀತಿ:**

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

**v. ನಾಮನಿರ್ದೇಶನ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ ಸಮಿತಿ:**

ನಾಮ ನಿರ್ದೇಶನ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ ಸಮಿತಿಯ ಪಾತ್ರ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಸೂಚಿಸುವ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಕಲಂ 178ರ ಉಪ ವಿಭಾಗ (2), (3) ಮತ್ತು (4) ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಸರ್ಕಾರಿ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ವಿನಾಯಿತಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಪೂರ್ಣಾವಧಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸಂಭಾವನೆ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆಗಳು ಅವರಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ವೇತನದ ಸಮಯದ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಆಧರಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸಿಟ್ಟಿಂಗ್ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಮಾತ್ರ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಅದರಂತೆ, ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಕಲಂ 178(1) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿನಾಯಿತಿಯನ್ನು ನವದೆಹಲಿಯ ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯದಿಂದ ಕೋರಲಾಗಿದೆ.

**vi. ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ನೇಮಕಾತಿ:**

ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ನೇಮಕಾತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಕಲಂ 149(6) ರ ಷರತ್ತು (ಎ) ಅನ್ನು ಎಂಸಿಎಯ ಅಧಿಸೂಚನೆ ದಿನಾಂಕ: 05.06.2015 ರಲ್ಲಿ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಿ, ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಮಗ್ರತೆಯ ವ್ಯಕ್ತಿ ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿತ ಪರಿಣತಿ ಮತ್ತು ಅನುಭವವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವಂತಹ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಮತ್ತು ನೇಮಿಸಲು ಅಧಿಕಾರ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಈ ಮೇಲ್ಕಂಡ ನಿಬಂಧನೆಯಿಂದಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ನೇಮಿಸುತ್ತಿದೆ.

**vii. 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.

- (1) ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ತಯಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ, ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸುವುದರ ಜೊತೆಗೆ ಹೊರಹೊಮ್ಮುವ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿವರಣೆಯೊಂದಿಗೆ ಅನುಸರಿಸಲಾಗಿದೆ.
  - (2) 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.
  - (3) 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.
  - (4) ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಮುಂದುವರಿದುಕೊಂಡು ಹೋಗುವ ತತ್ತ್ವ (ಗೋಯಿಂಗ್ ಕನ್ಸರ್ನ್) ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿದ್ದಾರೆ; ಮತ್ತು
  - (5) 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 83 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.

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

(ಕೆ) ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕ್ರಮಗಳಲ್ಲಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸುವ ಮತ್ತು ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವ ನೀತಿಯ ವಿವರಗಳು.

viii. ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಸಮಿತಿ:

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ನಿಬಂಧನೆ 135 ರ ಪ್ರಕಾರ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸಮಿತಿಯ ರಚನೆಯು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸದಸ್ಯರು ಶ್ರೀಯುತರು/ಶ್ರೀಮತಿ	ಹುದ್ದೆ	ಅವಧಿ	
			ಇಂದ	ರವರೆಗೆ
1.	ಜಿ.ಕುಮಾರ್ ನಾಯಕ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು	07/04/2021	-
2.	ಐ.ಎಸ್.ಎನ್.ಪ್ರಸಾದ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಆರ್ಥಿಕ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	ಸದಸ್ಯರು	06/09/2013	13/06/2022
3.	ಡಾ. ಎಕ್ಸೂಪ್ ಕೌರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ, ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ (ಆಯವ್ಯಯ ಮತ್ತು ಸಂಪನ್ಮೂಲ), ಆರ್ಥಿಕ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ.	ಸದಸ್ಯರು	12/07/2022	-
4.	ಡಾ. ಎನ್.ಮಂಜುಳ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿ	ಸದಸ್ಯರು	20/08/2019	-
	ರಮ್ಯಾಕೆ, ಎಫ್‌ಸಿಎಸ್, ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಕವಿಪ್ರನಿ	ಸಂಚಾಲಕರು	16/01/2019	-

(i) ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ನೀತಿ:

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





(ii) ವರದಿಯ ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಮಿತಿಯ ಸಭೆಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ನಡೆದಿದೆ:

ಕ್ರ.ಸಂ	ಸಭೆಯ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕ
1	9ನೇ ಸಭೆ	29/03/2022

(iii) 2021-22 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗೆ ಕೊಡುಗೆ:

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22ರ ದಿನಾಂಕ: 31.03.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ಷಡ್ಯೂಲ್ VII ರ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಪಟ್ಟಿಯ ಪ್ರಕಾರ, ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ವೆಚ್ಚದ ಮೊತ್ತ ರೂ.11,97,48,129/- ಗಳನ್ನು ವ್ಯಹಿಸಲಾಗಿದೆ.

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

(iv) 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 2021-22 ರ ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿರೂಪಣೆಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆ ನಡೆಸಲು ಮೆ|| ಬಿ.ಕೆ.ರಾಮಧ್ಯಾನಿ & ಕಂಪನಿ ಎಲ್ ಎಲ್ ಪಿ, ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರನ್ನು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪರಿಶೋಧಕರನ್ನಾಗಿ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ ಸಿ.ಎ.ವಿ/ಸಿ.ಬಿ.ವೈ/ಕರ್ನಾಟಕ, ಕೆಎನ್‌ಟಿಆರ್‌ಎ(1)/1086 ದಿನಾಂಕ: 24/08/2021 ರಂದು ನೇಮಕ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

25. ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು

ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿ ದಿನಾಂಕ: 18/11/2021 ರಂದು ತನ್ನ 126ನೇ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 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/-

(ವಿ.ಸುನೀಲ್ ಕುಮಾರ್)

ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ



ಅನುಬಂಧ-1

ನಮೂನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಂ.ಜಿ.ಟಿ-9

ದಿನಾಂಕ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022 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 ಕಾರ್ಯಬಾರಿಯ 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	ಹೊಂದುವಿಕೆ/ಪೂರಕ/ಸಹ ಕಂಪನಿ	ಹೋದಿರುವ ಷೇ-ರಿನ 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
	ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್	ಭೌತಿಕ	ಒಟ್ಟು	ಒಟ್ಟು ಷೇರಿನ ಶೇ. ಪ್ರಮಾಣ	ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್	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%		21823225	21823225	100%	ಇಲ್ಲ
ಡಿ) ನಿಗಮ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಇ) ಬ್ಯಾಂಕು/ಆ.ಸಂ.									
ಎಫ್) ಇತರೆ ಯಾವುದೇ									
ಉಪ ಮೊತ್ತ ಎ (1)	-	21823225	21823225	100%		21823225	21823225	100%	ಇಲ್ಲ







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>									
ಜೆ) 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%	-	21823225	21823225	100%	ಇಲ್ಲ



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 ಶೇಕಡಾ ಪ್ರಮಾಣ	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳಿಗೆ ಎದಿರಾಗಿ ಒತ್ತೆ ಇಟ್ಟು/ಭೋಗ್ಯ ಇಟ್ಟು ಷೇರು ಪ್ರಮಾಣ	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಶೇಕಡಾ ಪ್ರಮಾಣ	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳಿಗೆ ಎದಿರಾಗಿ ಒತ್ತೆ ಇಟ್ಟು/ಭೋಗ್ಯ ಇಟ್ಟು ಷೇರು ಪ್ರಮಾಣ	
1	ಡಾ   ಎನ್. ಮಂಜುಳಾ	1	0	-	1	0	-	-
2	ಶ್ರೀ ಕಪಿಲ್ ಮೋಹನ್	1	0	-	0	0	-	-100%
3	ಶ್ರೀ ಜಿ ಕುಮಾರ್ ನಾಯಕ್	0	0	-	1	0	-	+100%
4	ಶ್ರೀ ಐ.ಎಸ್.ಎನ್. ಪ್ರಸಾದ್	1	0	-	1	0	-	-
5	ಶ್ರೀ ವಿ. ಪೊನ್ನೂರಾಜು	1	0	-	1	0	-	-
6	ಶ್ರೀ ರಾಜೇಶ್ ಗೌಡ ಎಂ.ಬಿ	1	0	-	0	0	-	-100%
7	ಶ್ರೀ ಪಿ.ರಾಜೇಂದ್ರ ಚೋಳನ್	0	0	-	1	0	-	+100%
8	ಶ್ರೀ ಸಿದ್ದಿಂಗಪ್ಪ ತೇಲಿ	1	0	-	1	0	-	-
9	ಶ್ರೀ ಬಿ.ಕೆ.ಉದಯ ಕುಮಾರ್	1	0	-	0	0	-	-100%
10	ಶ್ರೀ ಜಿ ಆರ್ ಚಂದ್ರಶೇಖರಯ್ಯ	0	0	-	1	0	-	+100%
11	ಗೌ   ರಾಜ್ಯಪಾಲರು, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ	21823218	100	-	21823218	100	-	-
	ಒಟ್ಟು	21823225	100%		21823225	100%		

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

ಕ್ರ. ಸಂ		ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದ್ದ ಷೇರುಗಳು		ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಂಚಿತಗೊಂಡ ಷೇರುಗಳು	
		ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಶೇ. ಪ್ರಮಾಣ	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಶೇ. ಪ್ರಮಾಣ
1	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ	<b>21823225</b>	<b>100</b>	<b>21823225</b>	<b>100</b>
2	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪ್ರವರ್ತಕರ ಷೇರುಗಳ ದಿನಾಂಕವಾರು ಏರಿಕೆ/ ಇಳಿಕೆ, ಏರಿಕೆ/ಇಳಿಕೆಗೆ ಕಾರಣ ತಿಳಿಸುವುದು (ಉದಾ: ಹಂಚಿಕೆ / ವರ್ಗಾವಣೆ/ ಬೋನಸ್/ ರಿಯಾಯಿತಿ ದರದ ಸ್ವಾಮ್ಯ)	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ
3	ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ	<b>21823225</b>	<b>100</b>	<b>21823225</b>	<b>100</b>





## ಖುಣದ ಢೂತ್ತ

ಬಾಕಿ ಇರುವ/ಸಂಚಿತಗೂಂಡ ಆದರೆ ಪಾವತಿಗೆ ಬಾಕಿ ಇರದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನೂ ಒಳಗೂಂಡು ಕಂಪನಿಯ ಸಾಲದ ಢೂಬಲಗು:  
(ಢೂತ್ತ ರೂ.ಗಲಲ್ಲಿ)

	ರೇವಣಿಯನ್ನು ಹೂರುತುಪಡಿಸಿದ ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಲು	ಸುರಕ್ಷಿತಗೂಳಿಸದ ಸಾಲಗಲು	ರೇವಣಿಗಲು	ಒಟ್ಟು ಸಾಲದ ಢೂಬಲಗು
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಇದ್ದ ಸಾಲದ ಢೂಬಲಗು				
i) ಢೂಲ ಢೂಬಲಗು	75915712057	6761881441	0	82677593498
ii) ಬಾಕಿ ಬಡ್ಡಿ, ಆದರೆ ಪಾವತಿಸದಿರುವುದು	0	0	0	0
iii) ಸಂಚಿತಗೂಂಡ ಬಡ್ಡಿ, ಆದರೆ ಪಾವತಿಯಾಗದಿರುವುದು	37156106	1239040	0	38395146
<b>ಒಟ್ಟು (i+ii+iii)</b>	<b>75952868163</b>	<b>6763120481</b>	<b>0</b>	<b>82715988644</b>
ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಾಲದ ಢೂಬಲಗಿನಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ				
ಸೇರ್ಪಡೆ	15580000000	22143700000	0	37723700000
ಇಳಿತ	7298413904	17279555031	0	24577968935
<b>ನಿವ್ವಳ ಬದಲಾವಣೆ</b>	<b>8281586096</b>	<b>4864144969</b>	<b>0</b>	<b>13145731065</b>
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಸಾಲದ ಢೂಬಲಗು				
i) ಢೂಲ ಢೂಬಲಗು	84197298153	11626026410	0	95823324563
ii) ಬಾಕಿ ಬಡ್ಡಿ, ಆದರೆ ಪಾವತಿಸದಿರುವುದು	0			0
iii) ಸಂಚಿತಗೂಂಡ 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>



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 2021-22 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, (01.04.2021 ರಿಂದ 31.03.2022 ರವರೆಗೆ)	ರೂ.29,35,467.00
2	ಒಟ್ಟು ಸಂಬಳ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 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 ಉದಯಕುಮಾರ್.ಬಿ.ಕೆ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಪ್ರಸರಣ), (01.04.2021 ರಿಂದ 30.04.2021 ರವರೆಗೆ)	ರೂ.4,17,000.00
3	ಒಟ್ಟು ಸಂಬಳ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 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(ಹಣಕಾಸು), (13.05.2021 ರಿಂದ 31.03.2022 ರವರೆಗೆ)	ರೂ.26,87,135.00
4	ಒಟ್ಟು ಸಂಬಳ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 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 ಸಿದ್ದಲಿಂಗಪ್ಪ ತೇಲಿ, ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಹಣಕಾಸು), (01.04.2021 ರಿಂದ 31.03.2022 ರವರೆಗೆ)	ರೂ.25,75,993.00



ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರ	ವ್ಯ.ನಿ/ಪೂ.ನಿ/ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರ ಹೆಸರು	ಒಟ್ಟು ಮೊಬಲಗು
5	ಒಟ್ಟು ಸಂಬಳ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 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 ಗಂಗಾಧರ ಸ್ವಾಮಿ ಜಿ.ಎಂ, ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಆ ಮತ್ತು ಮಾ.ಸಂ), (01.04.2021 ರಿಂದ 14.07.2021 ರವರೆಗೆ)	ರೂ.19,820.00
6	ಒಟ್ಟು ಸಂಬಳ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 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), (15.07.2022 ರಿಂದ 31.03.2022 ರವರೆಗೆ)	ರೂ.9,18,435.00
7	<b>ಒಟ್ಟು</b>		<b>ರೂ.95,53,850.00</b>
	ಷೇರುಗಳ ಆಯ್ಕೆ		----
	ರಿಯಾಯಿತಿ ದರದ ಸ್ವಾಮ್ಯ		----
	ಕಾರ್ಯಭಾರಿ ಶುಲ್ಕ - ಲಾಭದ ಶೇಕಡಾ ಪ್ರಮಾಣದಂತೆ - ಇತರೆ, ತಿಳಿಸಿ		----
	ಇತರೆ, ತಿಳಿಸಿ		----
	<b>ಒಟ್ಟು (ಎ)</b>		<b>ರೂ.95,53,850.00</b>
	ಅಧಿನಿಯಮದ ಪ್ರಕಾರ ಮಿತಿ		

**ಬಿ. ಇತರ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳಿಗೆ ಸಂಭಾವನೆ:**

ಕ್ರ.ಸಂ	ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರಗಳು	ವ್ಯ.ನಿ/ಪೂ.ನಿ/ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರ ಹೆಸರು		ಒಟ್ಟು ಮೊಬಲಗು
		ಕ್ರ. ಸಂ	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರು	
(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>	1.	ಜಿ ಕುಮಾರ್ ನಾಯಕ್	24000/-
		2.	ಐ.ಎಸ್.ಎನ್ ಪ್ರಸಾದ್	18000/-
		3.	ವಿ. ಪೊನ್ನುರಾಜು	10000/-
		4.	ಪಿ ರಾಜೇಂದ್ರ ಚೋಲನ್	12000/-
		5.	ಈ ವಿ ರಮಣ ರೆಡ್ಡಿ	2000/-
		6.	ಎನ್ ಮಂಜುನಾಥ ಪ್ರಸಾದ್	4000/-
			<b>ಒಟ್ಟು (1)</b>	





ಕ್ರ.ಸಂ	ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರಗಳು	ವ್ಯ.ನಿ/ಪೂ.ನಿ/ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರ ಹೆಸರು			ಒಟ್ಟು ಮೊಬಲಗು
(2)	ಇತರೆ ಕಾರ್ಯವಾಹಿಯೇತರ ನಿರ್ದೇಶಕರು • ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳಿಗೆ ಹಾಜರಾಗಲು ಸಂಭಾವನಾ ಶುಲ್ಕ	ಕ್ರ.ಸಂ	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರು	ಸಭೆಗೆ ಹಾಜರಾಗಲು ಸಂಭಾವನಾ ಶುಲ್ಕ	
		1.	ಟಿ.ಆರ್. ರಾಮಕೃಷ್ಣಯ್ಯ	12000/-	
		2.	ಶಿವಪ್ರಕಾಶ್ ಟಿ.ಎಂ.	12000/-	
	<b>ಒಟ್ಟು (2)</b>				<b>ರೂ. 24,000/-</b>
(3)	ಇತರೆ ಕಾರ್ಯವಾಹಿಯೇತರ ನಿರ್ದೇಶಕರು • ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳಿಗೆ ಹಾಜರಾಗಲು ಸಂಭಾವನಾ ಶುಲ್ಕ	ಕ್ರ.ಸಂ	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರು	ಸಭೆಗೆ ಹಾಜರಾಗಲು ಸಂಭಾವನಾ ಶುಲ್ಕ	
		1.	ಟಿ.ರಾಮ ನಾಯ್ಕ	12000/-	
		2.	ಪ್ರಶಾಂತ್ ಆರ್ ಮಖನೂರ್	18000/-	
		3.	ಮಹದೇವ್ ಅಲಗವಾಡಿ	18000/-	
		4.	ಭಾನುಪ್ರಕಾಶ್.ಎಂ.ಎಸ್.	18000/-	
		5.	ಭವಾನಿ ರವ್ ಮೊಹರೆ	18000/-	
	<b>ಒಟ್ಟು (3)</b>				<b>ರೂ.84,000/-</b>
	<b>ಒಟ್ಟು (1+2+3)</b>				<b>ರೂ.1,78,000/-</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			ಒಟ್ಟು
		ಸಿ.ಇ.ಬಿ.	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ	ಸಿ.ಎಫ್.ಒ	
	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, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ (01.04.2021 ರಿಂದ 31.03.2022 ರವರೆಗೆ)		ರೂ.19,43,271.00
	ಷೇರುಗಳ ಆಯ್ಕೆ				----
	ರಿಯಾಯಿತಿ ದರದ ಸ್ವಾಮ್ಯ				----
	ಕಾರ್ಯಭಾರಿ ಶುಲ್ಕ - ಲಾಭದ ಶೇಕಡಾ ಪ್ರಮಾಣದಂತೆ - ಇತರೆ, ತಿಳಿಸಿ				----
	ಇತರೆ, ತಿಳಿಸಿ				----
	<b>ಒಟ್ಟು</b>				<b>ರೂ.19,43,271.00</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 2022ಕ್ಕೆ 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 ಗಣಕಯಂತ್ರ ಎಕ್ಸ್‌ಲೆ ವರ್ಕ್‌ಬುಕ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿರುವುದು. ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಕೆಲವು ಬರೆದಿರುವವುಗಳ ಮೇಲೆಯೇ ಮತ್ತೆ ಬರೆದಿರುವಂತಹವು (ಓವರ್‌ರೈಟಿಂಗ್) ಗಳಿದ್ದವು, ಅವುಗಳನ್ನು ತಾನು ಸಮೀಕ್ಷಿಸಿರುವುದಾಗಿಯೂ ಹಾಗೂ ಅವು ಸರಿಯಾಗಿರುವುದಾಗಿಯೂ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನೆಯು ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿತು. ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ ಹಾಗೂ ವೇತನ-ರಿಜಿಸ್ಟರುಗಳು, ಆಸ್ತಿ/ದಾಸ್ತಾನು ದಾಖಲೆಗಳು ಮುಂತಾದ ಇತರೆ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ತಪ್ಪುಗಳಿಗೆ/ಅನಧಿಕೃತ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳಿಗೆ ಮುಕ್ತವಾಗಿರುತ್ತವೆ. ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳ ಯಥಾರ್ಥತೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ ತಾವು ಸಮರ್ಪಕ ಎಚ್ಚರಿಕೆಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವುದಾಗಿ ಹಾಗೂ ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಅವುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸಮರ್ಪಕ ಪರಿಶೀಲನೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಾಗಿ ಹಾಗೂ ಯಾವುದೇ ಅನಧಿಕೃತ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳು/ಪರಿಷ್ಕರಣೆಗಳು ಆಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಎಂಬುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವುದಾಗಿ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನೆಯು ನೀಡಿದ ಹೇಳಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ನಾವು ಅವಲಂಬಿತಗೊಂಡಿರುವೆವು.</p>	<p>ವಾಸ್ತವಾಂಶ - ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಇಆರ್‌ಪಿ ತಂತ್ರಾಂಶವನ್ನು ಸದ್ಯದಲ್ಲಿಯೇ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.</p>
2	<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 ಮಾಡಲಾಗಲಿಲ್ಲ. (ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.1) ದಾಖಲಿಸುವಲ್ಲಿನ ಎಲ್ಲಾ ಲೋಪದೋಷಗಳು, ಗುರುತಿಸಿರುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ, ಮೂರನೇ ತಂಡಗಳಿಂದ 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 1(ಸಿ) ಕಡೆಗೆ ಸದಸ್ಯರುಗಳ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ,</p>	<p>ಎ. ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ರಿಜಿಸ್ಟರಿನ ಅನುಸಾರ ಭೂಮಿ ವಿವರಗಳು ಹಾಗೂ ಸಿವಿಲ್ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಲಾಗಿರುವ ದಾಖಲೆಗಳ ನಡುವೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲು ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿರುವ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಲು ಹಾಗೂ ಅದನ್ನು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನುಸಾರ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಕ್ರಮವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.</p>



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
	<p>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>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. ಸಮರ್ಪಕ ದಾಖಲೆಗಳು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವ ಅನುವುಗಳ ಸಮರ್ಪಕತೆ/ ಪರಿಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುವಿಕೆ/ ಯಥಾರ್ಥತೆಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಅದರ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಲಿಲ್ಲ.</p> <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 20 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ರವರೆವಿಗೆ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹಣಕಾಸೇತರ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸುವುದನ್ನು ಕಡ್ಡಾಯಗೊಳಿಸಿರುವುದು. 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2018ಕ್ಕೆ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ ಹಣಕಾಸೇತರ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯಗಳಲ್ಲಿ ಅವಿರತವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿರಲಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳನ್ನು ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆಯಿದ್ದಾಗ್ಯೂ ಮೂಲ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ/ರಿಯಾಯಿತಿ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದ್ದಿತು ಎಂಬುದು ನಮ್ಮ ಅರಿವಿಗೆ ಬಂದಿತು.</p>	<p>ಬಿ. ಬಹಳಷ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆಯ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿರುವುದು ಅಥವಾ ಅದಕ್ಕಾಗಿ ಅನುವು ಮಾಡಲಾಗಿರುವುದು. ಆಸ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ತಗಾದೆ ನೋಟೀಸನ್ನು ನೀಡಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ ಹಾಗೂ ಮಹಾನಗರ ಪಾಲಿಕೆ ಹಾಗೂ ಪಂಚಾಯತಿ ಕಚೇರಿಗಳಿಂದ ಅಸಹಕಾರದ ಕಾರಣ, ಕೆಲವು ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಪೌರಾಡಳಿತ ಕಚೇರಿಗಳಿಂದ ಆಸ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಬೇಡಿಕೆ ನೋಟೀಸನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡು ಅದನ್ನು ಪಾವತಿಸಲು ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು.</p> <p>ಸಿ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿರುವ ಭೂಮಿಯ ವಿವರಗಳು ಹಾಗೂ ಕವಿಪ್ರನಿವು ಹಣಕಾಸು ಸಾಲು 2016-17 ರಿಂದ 2017-18 ರವರೆಗೆ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವುದರ ವಿವರಗಳ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಘಟಕಗಳಿಂದ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದು. ಭೂಮಿಯ ಬೆಲೆಯನ್ನು ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಕ್ರಮವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.</p>



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
	<p>ಡಿ. ಕಂಪನಿಯು ಸಂಬಂಧಿತ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ/ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಗೆ ರೂ.1,696.18 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ವಿವಿಧ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಕಡೆಗೆ ಕೆಲವು ಮುಂಗಡಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ 'ಟಿಪ್ಪಣಿ 5.3ರಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಅಂತಹ ಮೊತ್ತಗಳ ಮರುಪಾವತಿಯನ್ನು ಮಾಡುವಂತೆ ಅಥವಾ ಅಂತಹ ಮುಂಗಡಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಾಗಿ ಹೊಸ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡುವಂತೆ ಕೋರಿರುತ್ತದೆ. ಭೂಮಿ ಹಂಚಿಕೆಯಲ್ಲಿ/ಸ್ವಾಧೀನ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ನೀಡುವಲ್ಲಿ/ ಮುಂಗಡಗಳನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸುವಲ್ಲಿ ಅಡಕವಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳ ಒಂದು ಸುಸ್ಪಷ್ಟ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಮುಂಗಡಗಳ ವಸೂಲಾತಿ/ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಟೀಕೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.</p> <p>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 2020-21 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿಗೆ ತುಲನಾತ್ಮಕ ಅಂಕಿಸಂಖ್ಯೆಗಳನ್ನು ಪುನರ್-ತಿಳಿಸುವ(Re-state) ಮೂಲಕ ಹಾಗೂ ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವ ಕಡೆಗಳಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮಂಡಿಸುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-1ರ ಅನುಸಾರ ಅದನ್ನು ತನ್ನ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಿತು. (ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ 'ಟಿಪ್ಪಣಿ 1.9 (ಡಿ) ಹಾಗೂ 3.6ನ್ನು ಗಮನಿಸುವುದು) ಅಂತಹ ಪರಿಹಾರಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸದಿರುವ ಕಡೆಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವಿಕೆಯನ್ನು ಸಂಚಿತಗೊಳ್ಳುವಿಕೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಇದು ಕಂಪನಿಗಳ ಅಧಿನಿಯಮ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 128ರ ಹಾಗೂ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದಂತಹ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-1ರ ಅನುಸಾರ ಆಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು, ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದ್ದರೂ ಪಾವತಿಸಬೇಕಿರುವ ಕೆಲವು ಪರಿಹಾರಗಳ ಅಂದಾಜಿಗೆ ಆಧಾರವನ್ನು ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ಲಭ್ಯವಾಗುವಂತೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಈ ಅಂಶವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಪರಿಹಾರಗಳು/ಬಡ್ಡಿಗೇ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆಯೂ ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವುದು.</p>	<p>ಡಿ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಮಾಡುವ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕಾಗಿ ವಿವಿಧ ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿರುವುದು. ತದನಂತರದಲ್ಲಿ, ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಭೂಮಿಯು ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕೆ ಸೂಕ್ತವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸುವಂತೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವನ್ನು ಕೋರಿರುವುದು. ವಿಷಯವು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದೊಂದಿಗೆ ಪ್ರತ್ಯವಹಾರವನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.</p> <p>ಇ. ಬೆಳೆ ಪರಿಹಾರ, ಕಾರಿಡಾರ್ ಪರಿಹಾರ, ಮರ ಕಡಿದುದರ ಪರಿಹಾರ, ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಮೂಲತಃ ಟರ್ನಕೀ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸುವರು ಹಾಗೂ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಂದ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಕೋರುವರು. ಅನೇಕ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ, ಫಲಾನುಭವಿಗಳು ಹೆಚ್ಚಿನ ಪರಿಹಾರ ಮೊತ್ತದ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ವಿವಿಧ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳ ಮುಂದೆ ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವರು. ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯೋದ್ಯುಕ್ತಗೊಳಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 2 ರಿಂದ 10 ವರ್ಷಗಳ ನಂತರ ಇತ್ಯರ್ಥಪಡಿಸಿರುವ ದೃಷ್ಟಾಂತಗಳಿವೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಈ ರೀತಿಯ ಪರಿಹಾರಗಳನ್ನು ನಗದು ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತಿರುವುದು. ಆದಾಗ್ಯೂ, 2021-22ರಲ್ಲಿ ಬಹಳಷ್ಟು ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಈ ಪರಿಹಾರಗಳನ್ನು ಸವಿವರ ಯೋಜನಾ ವರದಿಗಳಲ್ಲಿ ಅಂದಾಜು ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತದಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಚಿತ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದು. ಸವಿವರ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯ ಕಡತಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ ಲಭ್ಯಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುವುದು.</p>





ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
	<p>ಎಫ್. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 1.14(ಸಿ)ಯಲ್ಲಿ ಅಡಕವಾಗಿರುವ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಲೆಕ್ಕ ನೀತಿಯ ಅನುಸಾರ, ಭೂಮಿ ಹಾಗೂ ಇನ್ನಿತರೆ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳಂತಹ ನಗದೇತರ ಆಸ್ತಿಗಳ ರೂಪದಲ್ಲಿನ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಒಂದು ಸಾಮಾನ್ಯ/ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು. ಕಂಪನಿಯು ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ನೀಡಲಾದ ವಿವರಣೆಗಳಂತೆ, ಕೆಲವು ಖಾಸಗಿ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಂದ ಭೂಮಿಯ ಒಂದು ಸ್ಪಷ್ಟ ವಿಗಟನೆ/ವಿಭಜನೆಯು ಇರಲಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಅದಲ್ಲದೆಯೇ ಭೂಮಿ ಪೈಕಿ ಕೆಲವು ಭೂಮಿಯನ್ನು ಔಪಚಾರಿಕವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಿರಲಿಲ್ಲ ಎಂಬುದನ್ನು ಅರಿತುಕೊಂಡಿದ್ದೇವೆ. ಕಂಪನಿಯು ಅಂತಹ ಭೂಮಿಯ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಪರಿಮಾಣೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಎಫ್) ಸ್ವಯಂ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಖಾಸಗಿ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಂದ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವ ಭೂಮಿಯ ವಿವರಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ ಲಭ್ಯಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುವುದು. ಬಾಕಿಯಿರುವ ಭೂಮಿಗಳನ್ನು ಖಾಸಗಿ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಂದ ಸ್ವಾಧೀನ ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಪ್ರಯತ್ನಿಸಲಾಗುವುದು.</p>
3	<p><b>ಸ್ಥಾವರ, ಉಪಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಯೋಜನೆಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗಳು (ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 2ನ್ನು ಗಮನಿಸುವುದು)</b></p> <p>ಎ. ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರುಗಳಿಗೆ/ ಸರಬರಾಜುದಾರರುಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದ್ದಂತಹ ಖರೀದಿ/ ಕಾಮಗಾರಿ ಆದೇಶಗಳು, ಕಾಮಗಾರಿ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವ/ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿರುವ ಸರಕು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು, ಅವರುಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಒಂದು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿತ್ವದಿಂದ ಕೂಡಿದ ಜಾಡೀಕರಣದ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ರೂ.34,769.58 ಲಕ್ಷ (ಆ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಇತರೆ ಈಜಿಟಿ ಮೇಲಿನ ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾದಂತಹ ಸವಕಳಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯೊಂದಿಗೆ 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2020 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದಂತಹ ರೂ.32,970.06 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹಾಗೂ 2020-21 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುವಂತಹ ರೂ.1,799.52 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 ಮೇಲೆಗೆ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವುದು. ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುವಂತೆ ಒಂದು ಸಮರ್ಪಕ ಜಾಡೀಕರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸದಿರುವ/ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸದಿರುವ ದೃಷ್ಟಾಂತಗಳು ಇರಬಹುದು.</p>	<p>ಎ) ಮತ್ತು ಬಿ) ಟರ್ನಕೀ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರುಗಳು ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವಲ್ಲಿನ ವಿಳಂಬದಿಂದಾಗಿ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲು ಪ್ರಮುಖ ಕಾರಣ. ಅನೇಕ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ, ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು, ದರ ವ್ಯತ್ಯಯ ಕೋರಿಕೆಗಳು, ಪರಿಮಾಣ ವ್ಯತ್ಯಯ ಕೋರಿಕೆಗಳ ಕಡೆಗೆ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಅನುವನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿರುವುದು. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುವ ಕೋರಿಕೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡುವ ಸಲುವಾಗಿ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳನ್ನು ಪ್ರತೀ ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿನ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ ನಿಖರವಾದಂತಹ 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 2020-21 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿಗೆ ತುಲನಾತ್ಮಕ ಅಂಕಿಸಂಖ್ಯೆಗಳನ್ನು ಪುನರ್-ತಿಳಿಸುವ ಮೂಲಕ ಹಾಗೂ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಎಲ್ಲೆಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯವೋ ಅಂತಹವುಗಳ ಕಡೆಯಲ್ಲಿ 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2020 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ಹಾಗೂ ಈಕ್ವಿಟಿಯನ್ನು ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ಅದನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವುದು. ಒಂದು ಸೂಕ್ತವಾದಂತಹ ಜಾಡೀಕರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಪರಿಗಣಿಸದೆಯೇ ಇರುವಂತಹ ವ್ಯತ್ಯಯಗಳಿಂದ ಕೂಡಿರುವಂತಹ ಕೋರಿಕೆಗಳು/ಜಮೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸದಿರುವಂತಹ ದರ ವ್ಯತ್ಯಯ ಕೋರಿಕೆಗಳು/ಜಮೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ದೃಷ್ಟಾಂತಗಳು ಸಹ ಇರಬಹುದು.</p> <p>ಸಿ) ಕೆಲವು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ದುರಸ್ತಿಗಾಗಿ ಹೊರಗಡೆಗೆ ಕಳುಹಿಸಿದ್ದು ಅವರುಗಳಿಂದ ಹಿಂತಿರುಗಿಸದೇ ಸುದೀರ್ಘ ಕಾಲದಿಂದ ಬಾಕಿಯಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಅಂದಾಜು ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟಿರುವಂತೆ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ನಮೂದಾಗಿರುವ ಬೆಲೆಯು ರೂ.2,378.48 ಲಕ್ಷ (31 ಮಾರ್ಚ್ 2022ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಸವಕಳಿ, ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲಗೊಳ್ಳುವಿಕೆ ಮುಂತಾದ ಕಾರಣಗಳಿಂದ ತಗ್ಗಿಸಲ್ಪಟ್ಟಂತಹ ಮೌಲ್ಯ) ಆಗಿದ್ದು, ಇದಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಆ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ರೂ.1,493.23 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಒಂದು ಅನುವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿರುತ್ತದೆ. (ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 2ಎ ಮತ್ತು 32.1(ಬಿ) ಗಮನಿಸುವುದು) ಉಳಿದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಅವುಗಳ ಚಾಲ್ತಿ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಷರತ್ತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದ್ದವು. ಇನ್ನೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಅನುವಿನ ಅಗತ್ಯತೆಯು ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಅದನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಸಿ) ದುರಸ್ತಿ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ ದುರಸ್ತಿ ಮಾಡುವವರೊಂದಿಗೆ ಅವಿರತವಾಗಿ ಪತ್ರ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿರುವುದು. ಅನೇಕ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ವಿರುದ್ಧ ಕಾನೂನು ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿರುವುದು. ಕವಿಪ್ರನಿಕ್ಕೆ ಒಂದು ವರ್ಷಕ್ಕೂ ಮೀರಿದ ಅವಧಿಗೆ ಕೆಟ್ಟು ಹೋಗಿರುವ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ರೂ.1,493.23 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅನುವು ಮಾಡಲಾಗಿರುವುದು. ಮುಂದುವರೆದು, ದುರಸ್ತಿ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ದುರಸ್ತಿ ಮಾಡುವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ ಮುಂದೆ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು.</p>



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
	<p>ಡಿ) ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳ 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 ಅಡಕವಾಗಿರಬಹುದಂತಹ ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಪಡೆಯಬಹುದಾದಂತಹ ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಯೋಜನಗಳನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆಯ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಮಾದರಿಯನ್ನು ನಿರುಪಯುಕ್ತವಾಗಿ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳು ಪ್ರತಿಬಿಂಬಿಸುತ್ತವೆ ಎಂಬುದನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲಾದಂತಹ ಸವಕಳಿ, ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲಗೊಳ್ಳುವಿಕೆ ಮುಂತಾದ ಕಾರಣಗಳಿಂದ ತಗ್ಗಿಸಲ್ಪಟ್ಟಂತಹ ಮೌಲ್ಯ ಪದ್ಧತಿಗೆ 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. ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ನಿರುಪಯುಕ್ತವಾಗಿ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ, ಆಸ್ತಿಗಳ ಪ್ರಧಾನ/ಮುಖ್ಯ ಬ್ಲಾಕಿಗೆ ಹೋಲಿಸಿದಂತೆ ಒಂದು ದೀರ್ಘಾವಧಿಗೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p>	<p>ಡಿ) ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೂಲ ಬೆಲೆ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಸ್ಥಳದಿಂದ ತೆಗೆದುಹಾಕಿ ಉಗ್ರಾಣದಲ್ಲಿ ಇಟ್ಟನಂತರ ಒಂದು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಆಸ್ತಿಯ ಮೇಲೆ ಹಾಗೂ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಗುರುತಿಸುವುದು/ಲೆಕ್ಕಹಾಕುವಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯತ: ತೊಂದರೆಗಳು ಇರುತ್ತವೆ, ಉಪಯುಕ್ತವಿಲ್ಲದ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ತಗ್ಗಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಮೌಲ್ಯಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ತಗ್ಗಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿಯೇ ಪುನರ್-ಬಳಕೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಈ ಪದ್ಧತಿಯನ್ನು ಅಂದಿನ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮಂಡಳಿಯ ಪ್ರಾರಂಭದಿಂದಲೂ ಅವಿರತವಾಗಿ ಅನುಸರಿಸಲಾಗುತ್ತಿರುವುದು. ಪ್ರಸಕ್ತ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲು 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-ಕೇಂದ್ರಗಳ ವಿಭಾಗಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿರುವಂತಹ ಉನ್ನತೀಕರಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿರುವುದು. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-23ರ ಅನುಸಾರ ಈ ಬದಲಾವಣೆಗಳು 'ಅರ್ಹತೆಯಿಂದ ಕೂಡಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳು' ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸುವ ಅರ್ಹತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ ಅಂತಹ ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸತಕ್ಕದ್ದಲ್ಲ. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-23ರ ಅನುಸಾರ, 'ಅರ್ಹತೆಯಿಂದ ಕೂಡಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳು' ಎಂದರೆ ತನ್ನ ಉದ್ದೇಶಿತ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ಅಥವಾ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಸಿದ್ಧಗೊಳ್ಳಲು ಅತ್ಯಗತ್ಯವಾಗಿ ಗಮನಾರ್ಹವಾದಂತಹ ಸಮಯವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವಂತಹ ಆಸ್ತಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಗಮನಾರ್ಹವಾದಂತಹ ಸಮಯ ಎಂದರೆ ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾಗಿ ಎಷ್ಟು ಸಮಯ/ಅವಧಿ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪನಿಯು ವಿವರಿಸಿರುವಂತಹ ಯಾವುದೇ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಅಂತಹ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು 'ಅರ್ಹತೆಯಿಂದ ಕೂಡಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳು' ಎಂಬುದಾಗಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಬಹುದೇ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಲಿಲ್ಲ/ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಲಾಗಲಿಲ್ಲ. ಅದರಂತೆಯೇ, ಈ ಬಡ್ಡಿ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಪಿಪಿಇಯ ಭಾಗವಾಗಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುವ ಬದಲಾಗಿ ಒಂದು ಅವಧಿಯ ವೆಚ್ಚ ಎಂಬುದಾಗಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತ:ಖ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಬಹುದೇ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ಟೀಕೆಪಟ್ಟಣಿ ಮಾಡಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.</p> <p>ಎಫ್. ಸ್ವಯಂ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ಎಸ್‌ಇಡಬ್ಲ್ಯು) ಠೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ಡಿಸಿಡಬ್ಲ್ಯು) ಯೋಜನೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಮರ್ಪಕವಾದಂತಹ ಹಾಗೂ ಸಮಯೋಚಿತ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣವು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಪರಿಪೂರ್ಣತೆ ಹಾಗೂ ಯಥಾರ್ಥತೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ ಯಾವುದೇ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯೂ ಇರಲಿಲ್ಲ. ಹಿಂದಿನ ಸಾಲುಗಳಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲಾದ ಸ್ವಯಂ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ಎಸ್‌ಇಡಬ್ಲ್ಯು) ಠೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ಡಿಸಿಡಬ್ಲ್ಯು) ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು,</p>	<p>ಇ. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ 23ರ ಕಂಡಿಕೆ 8ರ ಅನುಸಾರ, ಒಂದು ಸಂಸ್ಥೆಯು ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಯ ಒಂದು ಭಾಗವಾಗಿ ಒಂದು ಅರ್ಹ ಆಸ್ತಿಯ ಖರೀದಿ/ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ/ನಿರ್ಮಾಣ/ಉತ್ಪಾದನೆಗೆ ನೇರವಾಗಿ ಕಾರಣವಾಗುವ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಆದ್ದರಿಂದ, ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಉನ್ನತೀಕರಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಟಿಎಲ್‌ಎಸ್‌ಎಸ್ ವಿಭಾಗಗಳು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿರುವವು.</p> <p>ಎಫ್. ಸ್ವಯಂ-ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ನಿಗಮದ ಅನುಮತಿಯೊಂದಿಗೆ ಗ್ರಾಹಕರುಗಳೇ ಸ್ವತಃ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುತ್ತಾರೆ ಹಾಗೂ ಜಂಟಿಯಾಗಿ ಆಸ್ತಿಯ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದನಂತರ ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಳಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಹಸ್ತಾಂತರಿಸುತ್ತಾರೆ. ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಸ್ವಯಂ - ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾಮಗಾರಿಯ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುವ ಸಲುವಾಗಿ ಘಟಕಗಳು ಸ್ವಯಂ - ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣಾ ರಿಜಿಸ್ಟರನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತವೆ. ಸ್ವಯಂ- ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳನ್ನು ತಿಳಿದುಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ, ಮಾರ್ಚ್ ತಿಂಗಳಿನ ಅಂತಿಮ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಅನುಬಂಧವನ್ನೂ ಸಹ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಲಾಗಿರುವುದು.</p>





ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
	<p>ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ, ಹಿಂದಿನ ಸಾಲುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ರೂ.1,909.32 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವುದರೊಂದಿಗೆ 2020-21 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿಗೆ ತುಲನಾತ್ಮಕ ಅಂಕಿಸಂಖ್ಯೆಗಳನ್ನು ಪುನರ್-ತಿಳಿಸುವ(Restate) ಮೂಲಕ ಹಾಗೂ 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2020ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಹಾಗೂ ಈಕ್ವಿಟಿಯ ಶಿಲ್ಕುಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ರೂ.20,454.03 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವುದು.</p> <p>ಜಿ. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.5(ಬಿ)ಕಡೆಗೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ, ಅದರಲ್ಲಿ ವಿಸಕಂಗಳಿಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಕೆಲವು ಭೂಮಿ/ಕಟ್ಟಡಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಾಲೀಕರ ನೆಲೆಯಲ್ಲಿರುವ/ಉಪಯೋಗಿಸುತ್ತಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಭಾಗಗಳಿಂದ ಪ್ರತ್ಯೇಕಗೊಳಿಸಲಾಗದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಒಟ್ಟಾರೆ ಆಸ್ತಿಗೆ ಹೋಲಿಸಿದಂತೆ ಗಮನಾರ್ಹವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಆದ್ದರಿಂದ “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 ಪ್ರಮಾಣಕದ ಅನುಸರಣೆಯ ಯಥಾರ್ಥತೆಯ ಮೇಲೆ ನಾವು ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.</p> <p>ಎಚ್. 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.</p>	<p>ಆಸ್ತಿಯ ಜಂಟಿ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಕಾಲಮಿತಿಯೊಳಗೆ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ19/245/85-86 ದಿನಾಂಕ 30.11.2019ರ ಮೂಲಕ ಕಾಲಮಿತಿಯನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿರುವುದು, ಅದರ ಅನುಸಾರ, ಸ್ವಯಂ - ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಂದ ನಿರ್ಮಿಸಲಾಗಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಳಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 45 ದಿನಗಳ ಒಳಗೆ ಹಸ್ತಾಂತರಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಅದನ್ನು ಕಟ್ಟುನಿಟ್ಟಾಗಿ ಪಾಲಿಸುವಂತೆ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗುವುದು.</p> <p>ಜಿ. ಬಹಳಷ್ಟು ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಪ್ರಾಂಗಣಗಳನ್ನು ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸುತ್ತಿದೆ. ಕೆಲವು ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಪ್ರಾಂಗಣಗಳನ್ನು ಭಾಗಶಃವಾಗಿ ವಿಸಕಂಗಳೊಂದಿಗೆ ಹಂಚಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ, ಅಂತಹ ಕಡೆಗಳಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ವ್ಯಾಪಿಸಿರುವ ಸ್ಥಳಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದಂತೆ ವಿಸಕಂಗಳು ವ್ಯಾಪಿಸಿರುವುದು ಗೌಣವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ವಿಸಕಂಗಳು ವ್ಯಾಪಿಸಿರುವ ಸ್ಥಳವನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಅಂತಹ ಪ್ರಾಂಗಣ/ನಿರ್ಮಾಣದ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡುವುದು ಕಷ್ಟಸಾಧ್ಯ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ವಿಸಕಂಗಳು ವ್ಯಾಪಿಸಿರುವ ಭೂಮಿ/ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಲು ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮುಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.</p> <p>ಎಚ್. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಮಾಡುವ ಒಂದು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಉಪಯುಕ್ತತೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಸರಣ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿಕೊಂಡು ಹೋಗುವ ಸಲುವಾಗಿ ಎಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ವರ್ಷ ಪೂರ್ತಿ ಉಪಯೋಗಿಸಬಹುದಾದ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಅಗತ್ಯತೆಯಿರುತ್ತದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಉಪಕರಣಗಳ ದುರ್ಬಲಗೊಂಡಿರುವಿಕೆಯ ದೃಷ್ಟಾಂತಗಳು ಉದ್ಭವಿಸದಿರಬಹುದು.</p>





ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
4	<p><b>ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ</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 2021 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತಹ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗೆ ಹೋಲಿಸಿದಂತೆ ಅನೇಕ ಕಾರಣಗಳಿಂದಾಗಿ ಅನೇಕ ಯೋಜನೆಗಳು ಮುಂದಿನ ಪ್ರಗತಿಯನ್ನು ಕಂಡಿರಲಿಲ್ಲ ಎಂಬುದನ್ನು ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಅರಿತಿರುವೆವು. ಒಂದು ಸುಸ್ಪಷ್ಟವಾದಂತಹ ಮಾಹಿತಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ನಿಷ್ಪ್ರಿಯ 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 ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವ ಹಾಗೂ ಸಾಲ ಮಾಡಿ ತಂದಿರುವ ಹಣಕಾಸು ಮೌಲ್ಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-23ರ ಕಂಡಿಕೆ 20ರ ಅನುಸಾರ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕಿರುವ ಸಾಲ ಮಾಡಿ ತಂದಿರುವ ಹಣಕಾಸು/ಮೌಲ್ಯಗಳ ಪರಿಮಾಣವನ್ನು ನಾವು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಲಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಎ. ಒಂದು ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ಮಾಹಿತಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು (ಡಬ್ಲ್ಯುಇಬಿಪಿಎಂಎಸ್ - ತಂತ್ರಾಂಶ ಅನ್ವಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುವ ಆನ್‌ಲೈನ್ ಯೋಜನೆ) ಈಗಾಗಲೇ ನಿಗಮದ ಆಂತರಿಕವಾಗಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಲಾಗಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಅದನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ನಿಗಮ ಕಚೇರಿಯ ಪಿಎಂ ವಿಭಾಗವು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ. ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಭೌತಿಕ ಪ್ರಗತಿಯನ್ನು ಕ್ಷೇತ್ರ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ನಿಯತವಾಗಿ ಇಂದೀಕರಣ ಮಾಡುವರು. ವಿವಿಧ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ವರದಿಗಳನ್ನು ಲಭ್ಯವಿರುವ ಮಾಹಿತಿಯಿಂದ ಹೊರತೆಗೆಯಬಹುದು ಹಾಗೂ ಅದು ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುವಲ್ಲಿ ಸಹಾಯಕವಾಗುತ್ತದೆ, ಅಂದರೆ ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಂಡಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು, ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು, ಸಂಸ್ಥೆವಾರು ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು, ಇತ್ಯಾದಿ ವಿವರಗಳು. ಅಲ್ಲದೆಯೇ, ಅಲ್ಪಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸಲಾದ/ ಅಂತ್ಯಗೊಳಿಸಲಾದ/ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ/ ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಂಡಿರುವ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಹಂತಗಳನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸಿ ತೆಗೆಯುವ ಸಲುವಾಗಿ ತಂತ್ರಾಂಶ ಅನ್ವಯದಲ್ಲಿ ಅನುವು ಇರುವುದು.</p> <p>ಮುಂದುವರೆದು, ವೆಚ್ಚಮೌಲ್ಯ ರಿಜಿಸ್ಟರುಗಳನ್ನು (ಸಿ-ರಿಜಿಸ್ಟರುಗಳು) ಸಂಬಂಧಿತ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ಯೋಜನೆವಾರು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ಸಿ-ರಿಜಿಸ್ಟರುಗಳು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಪ್ರಮಾಣ ಹಾಗೂ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಯೋಜನೆಯ ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದು. ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೋಸ್ಕರ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಪರಿಮಾಣದ ವಿವರಗಳು ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಮೌಲ್ಯವು ಸಿ-ರಿಜಿಸ್ಟರುಗಳಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಅಂದಾಜು/ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಪ್ರಮಾಣ ಹಾಗೂ ಮೌಲ್ಯ ಹಾಗೂ ಅದಕ್ಕಾಗಿಯೇ ವಿಶೇಷವಾಗಿ ವಿನ್ಯಾಸಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುವ ಅನುಬಂಧಗಳಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುವವು. ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಅನುಬಂಧಗಳು ಹಾಗೂ ಸಿ-ರಿಜಿಸ್ಟರುಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರುಗಳಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿರುವುದು. ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯು ಅದರ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿನ ಸ್ಥಿತಿಯೊಂದಿಗೆ ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುತ್ತದೆ, ಅದು ಪ್ರಗತಿಯನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುವಲ್ಲಿ ಸಹಾಯಕವಾಗುವುದು. ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕುವ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ, ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ವಿಭಾಗವು ಕಾಮಗಾರಿಯ ವಾಸ್ತವಿಕ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು. ಕೆಲವು ಯೋಜನೆಗಳ ಕಳಪೆ ಮಟ್ಟದ ಪ್ರಗತಿಗೆ ಪ್ರಮುಖ ಕಾರಣವೆಂದರೆ ಸ್ಥಳೀಯ ನಿವಾಸಿಗಳಿಂದ 'ಪ್ರವೇಶದ ಹಕ್ಕು ಅಡಚಣೆ'ಯನ್ನು ಒಡ್ಡಿರುವುದು, ನ್ಯಾಯಾಲಯ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಬಾಕಿಯಿರುವ, ಟರ್ನಕೀ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರುಗಳು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸದಿರುವುದು, ಇತ್ಯಾದಿ. ಅಂತಹ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಪಡೆಯುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
	<p>ಬಿ. ಯೋಜನಾ ನಿವೇಶನಗಳಲ್ಲಿ 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, ಸರಕುಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಉಳಿದಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಅಂತಹ ಮಾರಾಟಗಾರರಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಸಲಹೆ/ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನೀಡದೆಯೇ/ಕಳುಹಿಸದೆಯೇ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾರಾಟಗಾರರ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಸೂಕ್ತತೆಯ ಮೇಲೆ ನಾವು ನಮ್ಮ ಟೀಕೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಬಿ. ಟರ್ನಿಕೇ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಕಾಮಗಾರಿ ಸ್ಥಳಕ್ಕೆ ನೀಡಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಒಂದು ಔಪಚಾರಿಕ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಹಾಗೂ ನೀಡಿಕೆ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕಾಗಿ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಸೃಷ್ಟಿಸಲಾಗುವುದು. ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ಡಿಡಬ್ಲ್ಯುವು ಷರತ್ತುಗಳೂ ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅನುಸಾರ ಟರ್ನಿಕೇ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರುಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲಾದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಕಾಮಗಾರಿಯಲ್ಲಿ ಉಪಯೋಗಿಸದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಅಂತಹ ಉಪಯೋಗಿಸದೇ ಇರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರುಗಳಿಂದ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಲಾಗುವುದು ಅಥವಾ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಧಾರಣ ಮೊತ್ತದಿಂದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು. ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಸಾಮಗ್ರಿಯನ್ನು ನೀಡಿದ ಕೂಡಲೆಯೇ, ಸಾಮಗ್ರಿ ನೀಡಿಕೆ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಉಗ್ರಾಣ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಅವು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರುಗಳ ಸುರಕ್ಷತೆಯಲ್ಲಿರುವುದು., ಅವುಗಳ ಪೈಕಿ ಯಾವುದೇ ಸಾಮಗ್ರಿಯನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಅಂತಹ ಸಾಮಗ್ರಿಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಬಹುದು. ಅಂತಹ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ, ಅಂತಹ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಉಗ್ರಾಣ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸುವ ಅಗತ್ಯತೆಯಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಟೀಕೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡಿರುವಂತೆ ಅಂತಹ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಕಾರಣ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ದಾಸ್ತಾನಿನಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ನಿರುಪಯುಕ್ತವಾಗಿ ಬಿದ್ದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಉಪಯೋಗಿಸದೇ ಇರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮಾರಾಟಗಾರರುಗಳಿಂದ ಹಣಕಾಸನ್ನು ವಸೂಲಾತಿ/ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡುವ ಮೊದಲು ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾರಾಟಗಾರರುಗಳಿಗೆ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನೀಡುವಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗುವುದು.</p>
5	<p><b>ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳು</b> ಕಂಪನಿಯು ಯೋಜನೆಗಳು, ಅವುಗಳ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ, ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವ ಪಿಎಸ್‌ಡಿಎಫ್ ಸರ್ಕಾರಿ ಅನುದಾನಗಳು, ಸ್ವಂತ ವಂತಿಗೆ, ಅವುಗಳ ಮೇಲಿನ ಒಟ್ಟಾರೆ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದಂತೆ ಅಂತಹ ಅನುದಾನಗಳ ಪ್ರಮಾಣದ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುವಂತಹ ಪಾಲು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವಿವರಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಯೋಜನೆಗಳ ಅಗತ್ಯ ಷೆಡ್ಯೂಲುಗಳನ್ನು 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 ಟೀಕೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 1.14ರ ಅನುಸಾರ, ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು</p>	<p>ಪಿಎಸ್‌ಡಿಎಫ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ರಿಲೇಗಳು, ಚಾಲ್ತಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು, ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ, ಬಹಳಷ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆಯ ಪಿಎಸ್‌ಡಿಎಫ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ವಿಭಾಗೀಯ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಅಂತಹ ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಅನೇಕ ಸಂಖ್ಯೆಯ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ. ಸಂಬಂಧಿತ ಸಚಿವಾಲಯಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಒಂದು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಬ್ಯಾಂಕು ಖಾತೆಗಳ ಮೂಲಕ ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಈ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅನುದಾನದ ಉಳಿದಿರುವ ಮೊತ್ತವು ಯಾವುದೂ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು, ಈ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವಿಕೆಯನ್ನು ಘಟಕ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಭರಿಸಲಾಗುತ್ತಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿತ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ಹಾಕಲಾಗುತ್ತಿರುವುದು. ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವ ಘಟಕವು ಈ ಕಾಮಗಾರಿ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡತಕ್ಕದ್ದು ಎಂಬುದಾಗಿ ದಿನಾಂಕ 26.03.2018ರ ಸುತ್ತೋಲೆಯು ತಿಳಿಸಿರುವುದು.</p>



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
	<p>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.</p>	<p>ಇವುಗಳನ್ನು ಘಟಕಗಳು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಿರುತ್ತವೆ. ಈ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವ ಅನುದಾನಗಳು ಹಾಗೂ ಅವುಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಭರಿಸಲಾಗಿರುವ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗಾಗಿ ನಿಗಮದ ಕೇಂದ್ರ ಕಚೇರಿಯಲ್ಲಿ ಒಂದು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ನಗದು ಪುಸ್ತಕವನ್ನು ಇಡಲಾಗಿರುವುದು. ಇದನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.</p> <p>ಅನುದಾನಗಳಿಂದ ನಿರ್ಮಿಸಲಾಗಿರುವ ಪ್ರಮುಖ ಮಾದರಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದರೆ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು, ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಉಪಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ ಹಾಗೂ ಕೇಬಲ್‌ಗಳು. ಆದ್ದರಿಂದ, ಸವಕಳಿಯ ಅಂತಹ ಸಾಮಾನ್ಯ ದರವನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಇದು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ವಿಷಯದಾಯಕ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>
<p><b>6</b></p>	<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 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.</p> <p>ಬಿ. ಕೆಲವು ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ, ಗುತ್ತಿಗೆದಾತರುಗಳೊಂದಿಗೆ 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.</p> <p>ಸಿ. ಅಗತ್ಯ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಡಂಬಡಿಕೆಗಳು/ದಾಖಲೆಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಕೆಲವು ತಂಡಗಳಿಗೆ ಬಾಡಿಗೆಗೆ ನೀಡಿರುವ ಭೂಮಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬಾಡಿಗೆ ಆದಾಯವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ಅಂತಹ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಒಂದು ಸಂಪೂರ್ಣ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಎ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ವಿಸಕಂಗಳೊಂದಿಗೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡಿರುವ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಡಂಬಡಿಕೆಗಳು ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುವವು. 2022-23 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ 116ರ ಅನುಸಾರ ಪರಿಗಣಿಸು, ಮಂಡಿಸು, ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡು ಹಾಗೂ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸು ತತ್ಪಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು.</p> <p>ಬಿ. ವಿಸಕಂಗಳ ಜೊತೆಗಿನ ಅನೇಕ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಡಂಬಡಿಕೆಗಳನ್ನು 2021-22ರಲ್ಲಿ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದು. ಉಳಿದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಡಂಬಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಿತ ತಂಡಗಳೊಂದಿಗೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲು ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.</p> <p>ಸಿ. 2022-23 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸಂಬಂಧಿತ ತಂಡಗಳೊಂದಿಗೆ ಒಡಂಬಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲು ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.</p>





ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
7.	<p><b>ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು</b></p> <p><u>ವ್ಯಾಪಾರ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು</u></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 ಷೆಡ್ಯೂಲ್ IIIರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿರುವಂತಹ ವ್ಯಾಪಾರವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವರ್ಷವಾರು ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಇರಲಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು, ಕಂಪನಿಯು ವ್ಯಾಪಾರ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಮತ್ತು ಇತರವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆಗಳು/ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ತ:ಖ್ತೆಗಳು/ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರಲಿಲ್ಲ, ಇತರ ಬಾಕಿಯಿದ್ದುದರಿಂದಾಗಿ ವಸೂಲಾತಿಯಾಗುವಿಕೆಯಲ್ಲಿನ ಯಾವುದೇ ವಿಳಂಬಕ್ಕೆ ವಿಧಿಸಬೇಕಿದ್ದಂತಹ ಸರ್ಚಾರ್ಜ್ ಹಾಗೂ ಸಮಯೋಚಿತವಾಗಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಪಾವತಿಗಳಿಗೆ ಅನುವು ಮಾಡಬೇಕಾಗಿದ್ದ ರಿಯಾಯಿತಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಿರಲಿಲ್ಲ. (ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು 7ರಿಂದ 11)</p>	<p>ಎ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆ.ದ ಅನುಮೋದಿತ ಜಕಾತಿ ದರಪಟ್ಟಿಯ ಅನುಸಾರ ವಿಸಕಂಗಳಿಗೆ ಮಾಸಿಕ ಪ್ರಸರಣ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ನೀಡುವುದು. ವಿಸಕಂಗಳು ಮಾಸಿಕ ಪ್ರಸರಣ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ನಿಯತವಾಗಿ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಮಾಡುತ್ತಿರುವುದಿಲ್ಲ. ವಿಸಕಂಗಳು ಯಾವ ತಿಂಗಳಿನ ಬಿಲ್ಲಿನ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿರುವುದು ಎಂಬುದನ್ನು ತಿಳಿಸದೆಯೇ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಹಣಕಾಸಿನ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಒಂದು ಒಟ್ಟಾರೆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪಾವತಿಸುತ್ತಿರುವವು. ಆದ್ದರಿಂದ, ವಿಸಕಂಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸುವುದು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಕಷ್ಟಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ವಿಸಕಂಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಮೊದಲು ಬಂದಿದ್ದು ಮೊದಲು ಹೊರಗೆ (ಮೊದಲು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಮೊತ್ತವು ಹಿಂದಿನ ಯಾವ ಅವಧಿಗೆ ಬಾಕಿಗಳು ಇರುವವೋ ಆ ಅವಧಿಗೆ ಎಂಬುದಾಗಿ) 2021-22 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲುಗಳಿಂದ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡಲಾಗುತ್ತಿರುವುದು.</p> <p>ಎಲ್ಲಾ ವಿಸಕಂಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಅವಧಿವಾರು ಬಾಕಿಗಳ ವಿವರಗಳು ಲಭ್ಯವಿರುವವು. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಎಲ್ಲಾ ವಿಸಕಂಗಳಿಂದ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವುದು. ವ್ಯಾಪಾರ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದವುಗಳನ್ನು ವಿಸಕಂಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವುದು.</p> <p>ಇತರೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದವುಗಳು ಹಾಗೂ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದವುಗಳನ್ನು ವಿಸಕಂಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಘಟಕದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಕೇಂದ್ರ ಕಚೇರಿಯಲ್ಲಿ ಅನುಸರಿಸಲಾಗುತ್ತಿರುವುದು.</p>



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
	<p>ಬಿ. 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 ವ್ಯಾಪಾರವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದವುಗಳ' ಪ್ರವರ್ಗದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವಂತಹ ವ್ಯಾಪಾರವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದವುಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ವ್ಯಾಪಾರವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದವುಗಳು- ಸಾಲ ಮರುಪಾವತಿ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ದುರ್ಬಲಗೊಂಡಿರುವಿಕೆಗಳನ್ನು ಪರಿಮಾಣೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಅಧಿನಿಯಮದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ IIIರ ವಿಭಾಗ IIರ ಅಗತ್ಯತೆಗಳಂತೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಬಹಿರಂಗಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದವುಗಳು ಹಾಗೂ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿಸಕಂಗಳ ಅಧಿಕಾರಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ ಮಟ್ಟಗಳಲ್ಲಿ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲು ಅಗತ್ಯ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದು. ಇತರೆ ತಂಡಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಬಹಳಷ್ಟು ಮೊತ್ತಗಳು ಬ್ಯು.ಬಿ.ಮ.ಪಾ ಹಾಗೂ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ಇತರೆ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುತ್ತವೆ. ಅಂತಹ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು ಕಷ್ಟಸಾಧ್ಯ.</p> <p>ಘಟಕ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿರುವ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಷೆಡ್ಯೂಲುಗಳಲ್ಲಿ ಬಹಳಷ್ಟು ಸಂಖ್ಯಾ ಪ್ರಮಾಣಗಳಿದ್ದು, ಅಂತಹ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ/ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು ಕಷ್ಟಸಾಧ್ಯ.</p> <p>ಬಿ. ನೌಕರರು/ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು/ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತಗಳ ವಸೂಲಾತಿಗಾಗಿ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು, ಅದು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವುದು. ಆದ್ದರಿಂದ, ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಅನುವನ್ನು ಮಾಡುವ ಅಗತ್ಯತೆಯಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>
8	<p><b>ಲೇವಣಿಗಳು, ಸಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡಗಳು</b></p> <p>ಎ. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 4ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆಗಳು 1 ಮತ್ತು 2 ಟಿಪ್ಪಣಿ 4ಎ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆಗಳು 1, 5ರಿಂದ 7 ಹಾಗೂ ಟಿಪ್ಪಣಿ 5ರ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ 2 ಮತ್ತು 3ರಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವಂತಹ ಲೇವಣಿಗಳು, ಸಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡಗಳ ಸ್ವರೂಪದಲ್ಲಿನ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳ ಸಂಪೂರ್ಣ ವಿವರಗಳು, ಅವುಗಳು ಯಾವ ಅವಧಿಯಿಂದ ಬಾಕಿಯಿರುವವು, ಅವುಗಳ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಕಾರಣಗಳು, ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವಿಕೆಗಳು/ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ತಃಖ್ತೆ/ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿರುವಿಕೆಗಳನ್ನು ಲಭ್ಯಗೊಳಿಸಲಿಲ್ಲ. ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಅಗತ್ಯ ಮಾಹಿತಿಯ</p>	<p>ಎ. ಕವಿಪನಿನಿಯ ಲೆಕ್ಕಘಟಕಗಳು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಕೈಪಿಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಲಾಗಿರುವಂತೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ನೌಕರರು/ ಸಂಸ್ಥೆವಾರು ವಿವರಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವವು. ಲೆಕ್ಕಘಟಕಗಳು ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಲೇವಣಿಗಳು, ಸಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡಗಳ ಸ್ವರೂಪದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳು, ಯಾವ ಅವಧಿಯಿಂದ ಬಾಕಿಯಿರುವುದು, ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಕಾರಣ, ಇತ್ಯಾದಿ ವಿವರಗಳನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಅನುಬಂಧಗಳ ನಮೂನೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಿರುವವು.</p>





ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
	<p>ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಅವುಗಳ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಬಹುದಾದ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ/ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತಗಳ ನಷ್ಟ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಮಾಡುವ ಅಗತ್ಯತೆಯಿರುವ ಅನುವುಗಳು, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಅವುಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.</p> <p>ಬಿ. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 4.1ರಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವಂತೆ ಕೇಂ.ವಿ.ನಿ.ಆ ದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ದಿನಾಂಕ 8 ನವಂಬರ್ 2019 (ಮನವಿ ಸಂಖ್ಯೆ 361/ಟಿಟಿ/2018)ರ ಕಾರಣ ಏಪ್ರಿಲ್ 2018ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2022ರ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಭಾರತೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಗ್ರಿಡ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು (ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್) ರೂ.4,001.64 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದ ಪಾವತಿಸುವಂತೆ ಒತ್ತಾಯಿಸಿತು. ಕಂಪನಿಯು ತಡೆಯಾಜ್ಞೆ ನೀಡುವಂತೆ, ಅದರ ಈ ಮುಂಚಿನ ಆದೇಶವನ್ನು ಪುನರ್-ಪರಿಶೀಲಿಸುವಂತೆ, ಒಂದು ಪುನರ್-ಪರಿಶೀಲನಾ ಮನವಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಕೇಂ.ವಿ.ನಿ.ಆ ದ ತೀರ್ಮಾನವು ಬಾಕಿಯಿದ್ದಂತೆ, ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಒತ್ತಾಯಿಸಿರುವ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರತಿಭಟನೆಯೊಂದಿಗೆ ಪಾವತಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ತೀರ್ಮಾನಿಸಿರುವುದು ಎಂಬುದಾಗಿ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನೆಯು ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿರುವುದು. ಕೇಂ.ವಿ.ನಿ.ಆ ವು ವಿಚಾರವನ್ನು ವಿಚಾರಣೆಗಾಗಿ ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳುವುದು ಇನ್ನೂ ಬಾಕಿಯಿರುವುದು. ಕೇಂ.ವಿ.ನಿ.ಆ ವು ಕಂಪನಿಯ ಪರವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಪುನರ್-ಪರಿಶೀಲಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಸಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡುವಂತಹ ಯಾವುದೇ ಸೂಕ್ತ ಕಾನೂನು ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದಂತಹ ಮೊತ್ತದ ವಸೂಲಾತಿಯ ಸಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಲು ಹಾಗೂ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದಂತಹ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಒಂದು ಆಸ್ತಿಯನ್ನಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಪರಿಗಣಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಾವೇ ಸ್ವತಃ ತೃಪ್ತಿ ಹೊಂದಲು ಯಾವುದೇ ಸಮರ್ಪಕವಾದಂತಹ ಹಾಗೂ ಸೂಕ್ತವಾದಂತಹ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಾಕ್ಷಾಧಾರಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಲಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಬಿ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಪವರ್ ಗ್ರಿಡ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಇದರ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿ ಪುನರ್-ಪರಿಶೀಲನಾ ಮನವಿ ಸಂಖ್ಯೆ 05/ಆರ್‌ಪಿ/2020ರ ಮೂಲಕ ಪವರ್ ಗ್ರಿಡ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿಮಿಟೆಡ್ 4 ಸಂಖ್ಯೆಗಳಷ್ಟು 220 ಕಿವ್ಯಾ ಡೌನ್‌ಸ್ಟ್ರೀಮ್ ಬೇಗಗಳನ್ನು ಐಎಸ್‌ಟಿಎಸ್‌ನ ನಿರ್ಮಾಣವನ್ನು 220 ಕಿ.ವ್ಯಾ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ಜೊತೆಗೂಡಿದಂತೆ ನಿರ್ಮಿಸಬೇಕೆಂದು, ಅವುಗಳು ಇನ್ನೂ ಸಿದ್ಧಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಆದ್ದರಿಂದ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಡೌನ್‌ಸ್ಟ್ರೀಮ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಕಾರ್ಯರಂಭಗೊಳ್ಳುವವರೆವಿಗೂ ಪವರ್‌ಗ್ರಿಡ್‌ನ ಆಸ್ತಿಗಳಿಂದ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಸಿಬಿಡಿಯಿಂದ ನೀಡಬೇಕಾಗಿದೆ ಎಂಬುದಾಗಿ ಕೇಂ.ವಿ.ನಿ.ಆದ ಮುಂದೆ 08.11.2019 ದಿನಾಂಕದ ಮನವಿ ಸಂಖ್ಯೆ 361/ಟಿಟಿ/2018ರ ಆದೇಶವನ್ನು ಪುನರ್-ಪರಿಶೀಲಿಸುವಂತೆ ಕೋರಿ ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿರುವುದು.</p> <p>ವಿಷಯದ ಬಗ್ಗೆ ಪುನರ್-ಪರಿಶೀಲನಾ ಮನವಿಯಲ್ಲಿ, ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕೇಂ.ವಿ.ನಿ.ಆ ಅಂತಿಮ ಆದೇಶವನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ 09.04.2022ರಂದು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿರುವುದು.</p> <p>ಪುನರ್-ಪರಿಶೀಲನಾ ಮನವಿದಾರರು ವಿಷಯವನ್ನು ಮೆರಿಟ್ ಮೇರೆಗೆ ವಾದಿಸುತ್ತಿರುವರು, ಇದಕ್ಕೆ ಪುನರ್-ಪರಿಶೀಲನಾ ಮನವಿಯಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶವಿಲ್ಲ ಎಂಬುದಾಗಿ ತಿಳಿಸುತ್ತ. ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಆದೇಶಿಸಿದರು:</p> <p>ಒಂದು ಪುನರ್-ಪರಿಶೀಲನೆಯು ಅದರಿಂದಾಗಿ ಒಂದು ತಪ್ಪು ತೀರ್ಮಾನವನ್ನು ಪುನರ್-ಆಲಿಸುವಂತಹ ಹಾಗೂ ಸರಿಪಡಿಸುವಂತಹ ಮಾರುವೇಶದಲ್ಲಿನ ಒಂದು ಮನವಿಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಆದರೆ ಸಾಧನದ ತಪ್ಪಿಗಾಗಿ ಮಾತ್ರ ಉಳಿದುಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.</p> <p>ಈ ರೀತಿಯಾಗಿ, ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ತೀರ್ಪು ನೀಡಿರುವಂತೆ ಒಂದು ಪುನರ್-ಪರಿಶೀಲನಾ ಮನವಿಯು ಮಾರುವೇಷದ ಒಂದು ಮನವಿಯಾಗಲಾರದು, ಆದ್ದರಿಂದ ಈ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿನ ಪುನರ್-ಪರಿಶೀಲನಾ ಮನವಿಯು ಪುನರ್-ಪರಿಶೀಲನಾ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯನ್ನು ಮೀರಿದ್ದಾಗಿರುತ್ತದೆ ಎಂದು ತಳ್ಳಿಹಾಕಲಾಗಿದೆ.</p> <p>ಅಲ್ಲದೆಯೇ, ಬೈಲ್ಯಾಟರಲ್ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿಗೆ ನೀಡುತ್ತಿರುವುದರ ಬಗ್ಗೆ ಮುಂಬರುವ ಎಸ್‌ಆರ್‌ಪಿಸಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಮಂಡಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್‌ರವರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ, ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಕೇಂದ್ರ, ಬೆಂಗಳೂರು, ಇವರಿಗೆ 29.04.2022ರಂದು ಪತ್ರವನ್ನು ಬರೆಯಲಾಗಿದೆ.</p> <p>ಆದಾಗ್ಯೂ, ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ನೀಡುವ ಪದ್ಧತಿಯು ನವಂಬರ್ 2020ರಿಂದ ಮಾರ್ಪಾಡುಗೊಂಡಿರುವುದರಿಂದ</p>



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
		<p>ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ತನ್ನ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ117/4435/2019-20/148-152 ದಿನಾಂಕ 20.04.2022ರ ಮೂಲಕ ಎರಡು ತಂಡಗಳ ನಡುವಿನ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಆಸ್ತಿ 2ಬಿ ಅಂದರೆ 400/220 ಕಿವ್ಯಾ ಯಲಹಂಕ ಉಪಉಪಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ 4 ಸಂಖ್ಯೆಗಳಷ್ಟು 220ಕಿ.ವ್ಯಾ ಬೇಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನೀಡಿಕೆಯನ್ನು ನಿಲ್ಲಿಸುವಂತೆ ಹಾಗೂ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಇಂದ ಅಧಿಕ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿರುವ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಮರುಪಾವತಿಸುವಂತೆ ಪವರ್ ಗ್ರಿಡ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ಗೆ ಪತ್ರವನ್ನು ಬರೆಯಲಾಗಿದೆ. ಆದರೆ, ಈವರೆವಿಗೂ ಯಾವುದೇ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದ (ಎಪಿಟಿಇಎಲ್) ಮುಂದೆ ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸುವ ಅಂತಿಮ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿರುವುದು.</p>
9	<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 ತ:ಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 5ರ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ 1ರಲ್ಲಿ 'ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿಯೇತರ ಆಸ್ತಿಗಳು' ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವ ಪೂರ್ವಭಾವಿ ವೆಚ್ಚಗಳು ಅವುಗಳ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಪರಿಗಣನೆ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಒಂದು ಆಸ್ತಿಯನ್ನಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸುವ ಷರತ್ತುಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಿರುವುದಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ ಅವುಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತ:ಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿ ದಾಖಲೆಗಳಿಂದ ತೆಗೆದುಹಾಕಬೇಕಿರುತ್ತದೆ(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 ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ತೋರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p> <p>ಬಿ. 31 ಮಾರ್ಚ್ 2022ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಒಟ್ಟಾರೆ ರೂ.51.84 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ನಿವ್ವಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡದ ಖರ್ಚು (ಡೆಬಿಟ್) ಶಿಲ್ಕು ಹಾಗೂ ರೂ.3,699.64 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ನಿವ್ವಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿರದ ಜಮೆ (ಕ್ರೆಡಿಟ್) ಇವುಗಳ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿರುವ ಅಂತರ-ಘಟಕ ನಮೂದುಗಳನ್ನು ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳ '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 ಪೂರ್ವಭಾವಿ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯನ್ನು 2020-21ರಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಲಾಗಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಅದನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.</p> <p>ಸಮೀಕ್ಷೆ/ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆ ಅಧ್ಯಯನಗಳ ಮೇಲಿನ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಆಸ್ತಿಯ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ನೇರವಾಗಿ ಕಾರಣವಾಗಿರುತ್ತವೆ ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು ಮತ್ತು ಅಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಸೇರಿಸಲಾಗಿರುವುದು. ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ವಿಷಯವನ್ನು ಸವಿವರವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ 2022-23ರಲ್ಲಿ ಕ್ರಮವನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.</p> <p>ಬಿ. ಐ.ಯು.ಎ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಹಳೆಯ ಐಟಂಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುವುದು. 01.04.2015ರಿಂದ ಹಾಗೂ ಮುಂದಕ್ಕೆ ಐ.ಯು.ಎ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗಾಗಿ ಒಂದು ಹೊಸ ತಂತ್ರಾಂಶವನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಐ.ಯು.ಎ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಆನ್‌ಲೈನ್‌ನಲ್ಲಿ ಮಾಡುವ ಸಲುವಾಗಿ 01.04.2015ರಿಂದ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p>



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
10	<p><b>ದಾಸ್ತಾನುಗಳು</b></p> <p>ದಾಸ್ತಾನುಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದ್ದಂತಹ 'ಉಗ್ರಾಣಗಳು ಮತ್ತು ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು' ಎಂಬುದಾಗಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದ್ದಂತಹ (ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 6(1)ರ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ 1) ರೂ.947.33 ಲಕ್ಷ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿರುವ ಮೌಲ್ಯದ ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಹೊಂದಲಾಗಿರುವಂತಹ ಚಾಲ್ತಿಯೇತರ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-105ರ ಅನುಸಾರ ಅವುಗಳ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಮಾರಾಟ/ವಿತರಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಕಳೆದನಂತರ ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡದೆಯೇ ವರ್ಗಾವಣೆಯ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ ಸಂಬಂಧಿತ ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿಯ ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿ ತಗ್ಗಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದ್ದವು. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 1.4ರ ಅನುಸಾರ, ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಸರಕುಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಎಂಬುದಾಗಿ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡುವ ಸಮಿತಿಯು ಗುರುತಿಸಿರುವಂತಹ ಸರಕುಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ದರಪಟ್ಟಿಗಳ ಅನುಸಾರ ನಿವ್ವಳ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಬಹುದಾದ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ (ಎನ್‌ಆರ್‌ವಿ) ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕು ಹಾಗೂ ಅದರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಈ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಮೌಲ್ಯದ ಶೇ.10 ರ ದರದಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಬೇಕು. ಸಂಪೂರ್ಣ ವಿವರಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಅವುಗಳ ವಿಶ್ವಸನೀಯತೆ ಹಾಗೂ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-105/ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗೆ ಬದ್ಧತೆಯಿಂದ ಕೂಡಿದ್ದುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಲಿಲ್ಲ.</p>	<p>ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಹಾಗೂ ಹಾಳಾಗಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ದರಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುವ ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳ ದರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವಂತೆ ಸುತ್ತೋಲೆ ಮೂಲಕ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಅದರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಶೇಕಡ 10ರ ದರದಲ್ಲಿ ಅವುಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಹಾಗೂ ಹಾಳಾಗಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು/ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಸರಕುಗಳು/ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಮುಂದಿನ ಸಾಲುಗಳಲ್ಲಿ ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಇರುವಂತಹ ಚಾಲ್ತಿಯೇತರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಒಳಿಂಗಪಡಿಸಲಾಗುವುದು. ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ಅದರಂತೆಯೇ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗುವುದು.</p>
11	<p><b>ಹಣಕಾಸು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು</b></p> <p>ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ 'ಟಿಪ್ಪಣಿ 15ಎ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ II-ಇತರವುಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆಗಳು 1 ಮತ್ತು 2, ಟಿಪ್ಪಣಿ 19, ಟಿಪ್ಪಣಿ 20 ರ IIರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ (2), ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ 21ರ II III ಮತ್ತು ಟಿಪ್ಪಣಿ 22ರ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆಗಳು 4ರಿಂದ 7 ಹಾಗೂ ಟಿಪ್ಪಣಿ 23ರ 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, ತಂಡಗಳು ಅಂತಹ ಮೊತ್ತಗಳ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಕೋರಿಕೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸದಿರಲು ಕಾರಣಗಳು, ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ/ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ತಃಖ್ತೆ/ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಒದಗಿಸಲಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ಪ್ರಸರಣ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆಯು ಒಂದು ಅವಿರತ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ, ಇದು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ವರ್ಷದಿಂದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಬಹಳಷ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆಗಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳುವ ಅಗತ್ಯತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಈ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರುಗಳು/ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಮೂಲಕ ಕಾರ್ಯರಂಭಗೊಳಿಸುವುದರಿಂದ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಇಎಂಡಿ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಲೇವಣಿಗಳನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರುಗಳು/ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಲೇವಣಿಗಳ ಸಂಗ್ರಹಣೆ ಮತ್ತು ಮರುಪಾವತಿಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಗಾಗಿ ಕಾಮಗಾರಿವಾರು/ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು/ ಸಂಸ್ಥೆವಾರು ಶೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ. ಶೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ವಿಪರೀತವಾದಂತಹ ಸಂಖ್ಯೆಗಳ ಐಟಂಗಳು ಇರುತ್ತವೆಯಾದ್ದರಿಂದ, ಪ್ರತಿಯೋರ್ವ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು/ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು ಕಾರ್ಯಗತ ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p> <p>ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಲೆಕ್ಕಘಟಕಗಳು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳು, ಅವಧಿವಾರು ಹಾಗೂ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಕಾರಣಗಳು, ಇವೇ ಮುಂತಾದ ವಿವರಗಳನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಅನುಬಂಧಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಿರುವುದು.</p>





ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
12	<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 ದುರ್ಬಲ ಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಮೌಲ್ಯ ಹಾಗೂ ಪಾವತಿಸಬೇಕಿರುವ/ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಿರುವ ಗುತ್ತಿಗೆ ಮೌಲ್ಯಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಆದಾಯ/ವರಮಾನದ ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸುವಿಕೆ/ಪರಿಗಣನೆಯ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಮಾಡಿರಲಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಪ್ರಸ್ತುತ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್ ಮತ್ತು ಎಫ್‌ವಿಒಸಿಐ ನಂತೆ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡುವ ಅಗತ್ಯತೆಯಿರುವಂತಹ ಯಾವುದೇ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. 'ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚ' ಎಂಬುದಾಗಿ ಸಾಲು-ಸಾಲಾಗಿ ವರ್ಗೀಕರಣ, ಎಲ್ಲಾ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್ ಅಥವಾ ಎಫ್‌ವಿಒಸಿಐ ಗಳನ್ನು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 37.18ರಲ್ಲಿ ಈಗಾಗಲೇ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗಿರುವುದು, ಇದರಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವುದು ಎಂಬುದಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ತಿಳಿಸಿರುವುದು. ಮುಂದುವರೆದು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ವರ್ಗೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಒಂದು ಸವಿವರ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಮಾಡಿರುವುದು:</p> <p>ಎ. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ 109ರ ಅನುಸಾರ ಹಣಕಾಸು ಜವಾಬ್ದಾರಿ:</p> <p>ಒಂದು ಸಂಸ್ಥೆಯು ತನ್ನ ಎಲ್ಲಾ ಹಣಕಾಸು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್‌ನಂತೆ ವರ್ಗೀಕರಿಸಬಹುದಾದವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದಂತೆ, ಉಳಿದ ಎಲ್ಲಾ ಹಣಕಾಸು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸುವ ಅಗತ್ಯತೆಯಿರುತ್ತದೆ. ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಹಣಕಾಸು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಉದಾಹರಣೆಗಳೆಂದರೆ ಮರುಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳು, ಸರಬರಾಜುದಾರರುಗಳ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು, ಇತ್ಯಾದಿ. ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್‌ನಂತೆ ವರ್ಗೀಕರಿಸುವ ಅಗತ್ಯತೆಯಿರುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಕೆಲವು ಉದಾಹರಣೆಗಳು:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• ಜನ್ಯಗುತ್ತಿಗೆಗಳು</li> <li>• ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್ ಎಂಬುದಾಗಿ ಶೀರ್ಷಿಕೆಯು ಒಂದು ನಿರ್ಧಾರಣೆಯನ್ನು ತೆಗೆದುಹಾಕುತ್ತದೆ ಅಥವಾ ಗಮನಾರ್ಹವಾಗಿ ತಗ್ಗಿಸುತ್ತದೆ ಅಥವಾ ಪರಿಗಣನೆಯಲ್ಲಿ ಅಸ್ಥಿರತೆ ಇರುತ್ತದೆ</li> <li>• ಹಣಕಾಸು ಖಾತರಿ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು</li> <li>• ಒಂದು ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಯು ಪರಿಗಣನೆಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಅರ್ಹತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರದ ಅಥವಾ ಅವಿರತ ತೊಡಗಿಸಿಕೊಂಡಿರುವಿಕೆ ಮಾರ್ಗವು ಅನ್ವಯಗೊಂಡಲ್ಲಿ ಒಂದು ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಯ ವರ್ಗಾವಣೆಯಲ್ಲಿ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಹಣಕಾಸು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು.</li> <li>• ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಪರಿಗಣನೆ</li> <li>• ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬಡ್ಡಿ ದರಗಳಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಸಾಲವನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಬದ್ಧತೆಗಳು</li> </ul>



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
		<p>ಆದ್ದರಿಂದ, ಮೇಲಿನ ಅಂಶಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ, ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್ ಎಂಬುದಾಗಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸತಕ್ಕಂತಹ ಯಾವುದೇ ಹಣಕಾಸು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ಇರುವುದಿಲ್ಲ.</p> <p>ಬಿ. ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು: ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಮೂರು ಪ್ರವರ್ಗಗಳು ಇರಬಹುದು:</p> <p>ಎ) ಈ ಕೆಳಗಿನ ಎರಡೂ ಷರತ್ತುಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಿದಲ್ಲಿ ಒಂದು ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲ್ಪಡುವ ಅಗತ್ಯತೆಯಿರುತ್ತದೆ.,</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಸಂಸ್ಥೆಯು ಗುತ್ತಿಗೆ ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ಅದರ ಅವಧಿಯು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳ್ಳುವವರೆವಿಗೂ ಸಂಗ್ರಹಿಸುವ ಒಂದು ಉದ್ದೇಶವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವಂತಹ ಒಂದು ವ್ಯಾಪಾರವ್ಯವಹಾರ ಮಾದರಿಯ ಒಳಗೇ ಹೊಂದಲಾಗಿರುವುದು.</li> <li>• ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಯು ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಕೇವಲ ಅಸಲು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ.</li> </ul> <p>ಉದಾಹರಣೆಗೆ: ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಉದ್ದೇಶವು ಗುತ್ತಿಗೆ ನಗದು ಹರಿವುಗಳು ಅಂದರೆ ಅವಧಿಯು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳ್ಳುವವರೆವಿಗೂ ಅಸಲು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿಯ ನಗದು ಹರಿವನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸುವುದು. ಆದ್ದರಿಂದ ಈ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸುವ ಅಗತ್ಯತೆಯಿರುತ್ತದೆ.</p> <p>ಬಿ) ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಎರಡೂ ಷರತ್ತುಗಳು ಪೂರೈಕೆಯಾದಲ್ಲಿ ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್ ಒಂದು ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್ ಎಂಬುದಾಗಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸುವ ಅಗತ್ಯತೆಯಿರುತ್ತದೆ.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಸಂಸ್ಥೆಯು ಗುತ್ತಿಗೆ ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಹಾಗೂ ಅಲ್ಲದೆಯೇ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮಾರಾಟ ಮಾಡುವುದರಿಂದ ಪ್ರತಿಫಲಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಒಂದು ಉದ್ದೇಶವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಒಂದು ವ್ಯಾಪಾರವ್ಯವಹಾರ ಮಾದರಿಯ ಒಳಗೇ ಹೊಂದಲಾಗಿರುವುದು.</li> <li>• ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಯು ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಅಸಲು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ನೀಡುವುದು.</li> </ul> <p>ಉದಾಹರಣೆಗೆ : ಒಂದು ಸಂಸ್ಥೆಯು ಅದರಿಂದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಹಣಕಾಸಿನ ಹರಿವನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಹಾಗೂ ಅಲ್ಲದೆಯೇ ಈ ಡಿಬೆಂಚರುಗಳನ್ನು ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಮೌಲ್ಯವು ಹೆಚ್ಚಳಗೊಂಡ ಪಕ್ಷದಲ್ಲಿ ಮಾರಾಟ ಮಾಡುವ ಸಲುವಾಗಿ ಪದೇಪದೇ ದರಗಳನ್ನು ಘೋಷಿಸಿದ್ದಂತಹ ಬಾಂಡುಗಳನ್ನು ಖರೀದಿಸುವುದು.</p> <p>ಸಿ) ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್, ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್ ಎಂಬುದಾಗಿ ಅರ್ಹತೆಯನ್ನು ಪಡೆದಿರದ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು ಅಥವಾ ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್ ಎಂಬುದಾಗಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು.</p> <p>ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸಮೀಕ್ಷಿಸಲಾಗಿ, ಎಲ್ಲಾ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚ ಎಂಬುದಾಗಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸುವ ಅಗತ್ಯತೆಯಿರುತ್ತದೆ.</p>





ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
13	<p><b>ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು</b></p> <p>ಎ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಹಾಗೂ ವಿಸಕಂಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚುಯಿಟಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ (ಕೆಇಪಿಜಿಟಿ) ಹಾಗೂ ನೂತನ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿತ ಪಿಂಚಣಿ ಕೊಡುಗೆ ಯೋಜನೆ (ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್):</p> <p>(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 ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ(ಪಿಸಿಕೆಎಲ್)ನೊಂದಿಗೆ ಪಿಂಚಣಿಗಳು ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚುಯಿಟಿ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಕಡೆಗೆ 'ಕೆಇಪಿಜಿಟಿ'ಗೆ ವಂತಿಗೆ ನೀಡುತ್ತದೆ. ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್‌ಗೆ 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 ಸಂಬಳಗಳ ಒಂದು ಶೇಕಡಾವಾರಿನಂತೆ ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಅದರಂತೆಯೇ ಅವುಗಳಿಗೆ ತಿಳಿಸಲಾಗುವುದು.</p> <p>(ii) ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ 'ಟಿಪ್ಪಣಿ 1.15(ಬಿ)(ii)ರಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ವಿವರಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ವಂತಿಗೆ ಯೋಜನೆ (ಡಿಪಿಪಿ) ಎಂಬುದಾಗಿ ವಿವರಿಸಿರುವುದು, ಅದರಿಂದಾಗಿ ತನ್ನ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ತನ್ನ ವಾರ್ಷಿಕ ವಂತಿಗೆಗಳಿಗೆ ನಿರ್ಬಂಧಿಸಿರುವುದು. ಆದಾಗ್ಯೂ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದ ವಂತಿಗೆಯು ವಿವರಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಪ್ರಯೋಜನ ಯೋಜನೆ (ಡಿಪಿಪಿ) ಸ್ವರೂಪದಲ್ಲಿರುವುದರಿಂದ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಹಾಗೂ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ವಂತಿಗೆಗಳು/ ಅವುಗಳ ಮೇಲಿನ ಆದಾಯ/ಗಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಅವಲಂಬಿಸಿದಂತೆ ವಾಸ್ತವಿಕ ಪಾವತಿಗಳ ನಡುವಿನ ಯಾವುದೇ ಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸತಕ್ಕದ್ದಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p>	<p>(i) ವಾಸ್ತವಾಂಶ.</p> <p>(ii) ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಹಾಗೂ ವಿಸಕಂಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚುಯಿಟಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ (ಕೆಇಪಿಜಿಟಿ) ಕಾಲಾನುಕಾಲಕ್ಕೆ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಮಾಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುತ್ತಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಹಾಗೂ ವಿಸಕಂಗಳು ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಚುಯಿಟಿ ಕಡೆಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಯಾವ ದರದಲ್ಲಿ ನೀಡಬೇಕು ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ಮಾಹಿತಿ ನೀಡುತ್ತದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚುಯಿಟಿಯ ಕಡೆಗೆ ಅನುವನ್ನು ಕೆಇಪಿಜಿಟಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯ ಅನುಸಾರ ಒದಗಿಸುವ ವಂತಿಗೆ ದರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಈವರೆವಿಗೂ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚುಯಿಟಿ ವಂತಿಗೆ ಕಡೆಗೆ ಪಾವತಿಯನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪಕರು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಿದ ದರಗಳ ಅನುಸಾರ ಹಾಗೂ ಕೆಇಪಿಜಿಟಿ ತಿಳಿಸಿದಂತೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಅದರಂತೆಯೇ ಅಂತಹ ಯೋಜನೆಯು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿವರಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ವಂತಿಗೆ ಯೋಜನೆ ಆಗಿರುತ್ತದೆ.</p>



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
	<p>(iii) 31 ಮಾರ್ಚ್ 2022ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಜನನ-ಮರಣ ದರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದಂತಹ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರದಿಯು ಇರಲಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಅಂತಹ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಪಾಲನ್ನು ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಯಾವುದೇ ವಿಭಜನೆಯ ವಿವರ ಲಭ್ಯವಿರಲಿಲ್ಲ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿಗೆ ವೆಚ್ಚವನ್ನು 2020-21 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿಗೆ ಟ್ರಸ್ಟ್ ಸಲಹೆ ಮಾಡಿದ ಅರ್ಹ ವೇತನಗಳ ಶೇಕಡಾವಾರು ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದು.</p> <p>ಮೇಲೆ ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳನ್ನು ದೃಷ್ಟಿಯಲ್ಲಿಟ್ಟುಕೊಂಡು, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವಂತಹ ಪರಿಗಣನೆಯು ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಪ್ರಯೋಜನಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-19ರ ಅನುಸಾರ ಆಗಿರುವುದೇ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ಟೀಕೆಪಟ್ಟಣಿ ಮಾಡಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು, ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದಂತಹ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನುಸಾರ ಅಗತ್ಯತೆಯಿರುವಂತೆ ಎಲ್ಲಾ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುವಿಕೆಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>(iii) ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚುಯಿಟಿ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಕೆಇಪಿಜಿಟಿ ತಿಳಿಸಿದಂತೆ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುತ್ತಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಅದು ಒಂದು ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಯೋಜನೆ ಆಗಿರುವುದರಿಂದ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚುಯಿಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಮಾಡಿಸುತ್ತಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅದರಂತೆಯೇ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>
	<p>ಬಿ) ನೂತನ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿತ ಪಿಂಚಣಿ ಕೊಡುಗೆ ಯೋಜನೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಪಿಸಿರುವ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚುಯಿಟಿ (ಎನ್‌ಡಿ‌ಸಿ‌ಪಿ‌ಎಸ್)</p> <p>(i) ಈವರೆವಿಗೆ, ಕಂಪನಿಯು ಎನ್‌ಡಿ‌ಸಿ‌ಪಿ‌ಎಸ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಗ್ರಾಚುಯಿಟಿ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಭಾರತೀಯ ಜೀವ ವಿಮಾ ನಿಗಮದ (ಎಲ್‌ಐಸಿ) ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತಿತ್ತು. 31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳ ಅನುಸಾರ ಒಟ್ಟಾರೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ರೂ.17,831.26 ಲಕ್ಷ ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ, ಓರ್ವ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪಕರಿಂದ ಒಂದು 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 ಲೆಕ್ಕಹಾಕಿದರು. 31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದಂತೆ ಸಂಪೂರ್ಣ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಯಿತು ಹಾಗೂ 2018-19, 2019-20, 2020-21 ಮತ್ತು 2021-22 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲುಗಳಿಗೆ ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕಾಗಿದ್ದಂತಹ ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ನಿವ್ವಳ ಭಾಗವನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸದೆಯೇ, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಅಸಾಧಾರಣ ಐಟಂಗಳು ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಯಿತು. (ಚಾಲ್ತಿ/ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿಗೆ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಮಾಡಲಿಲ್ಲ, ಆದರೆ ಹಿಂದಿನ ಸಾಲಿನ ಮಾಹಿತಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು</p>	<p>(i) 2021-22 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿನ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ, ಕೆಇಪಿಜಿಟಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು ವಿಸಕಂಗಳಿಂದ ಎನ್‌ಡಿ‌ಸಿ‌ಪಿ ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಒಳಪಡುವ ಪ್ರತಿಯೋರ್ವ ನೌಕರನಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಂಬಳ, ವಂತಿಗೆ, ಮುಂತಾದ ವಿವರಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ. ಎನ್‌ಡಿ‌ಸಿ‌ಪಿ‌ಎಸ್ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಹೂಡಿಕೆ ಮಾಡುವ ಸಲುವಾಗಿ ಜೀವ ವಿಮಾ ನಿಗಮವು ಕೆಇಪಿಜಿಟಿಗೆ ನಿಧಿಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರಾಗಿದ್ದರಿಂದ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಲ್ಲಿ ಕೆಲಸ ಮಾಡುತ್ತಿರುವ ನೌಕರರುಗಳ ಎನ್‌ಡಿ‌ಸಿ‌ಪಿ‌ಎಸ್ ಮಾಹಿತಿಯು ಭಾರತೀಯ ಜೀವ ವಿಮಾ ನಿಗಮದಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿದ್ದು, ಅದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರದಿಯ ಅದರ ಒಂದು ಭಾಗವನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಒದಗಿಸುವಂತೆ ಕೆಇಪಿಜಿಟಿ ಜೀವ ವಿಮಾ ನಿಗಮವನ್ನು ಕೋರಿತು.</p> <p>ಅದರಂತೆಯೇ ಜೀವ ವಿಮಾ ನಿಗಮವು 2019-20 ಮತ್ತು 2020-21 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲುಗಳಿಗೆ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರದಿಯನ್ನು ತಯಾರಿಸಿತು ಹಾಗೂ ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ 31.03.2020 ಹಾಗೂ 31.03.2021ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕಾದ ಗ್ರಾಚುಯಿಟಿ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ತಿಳಿಸಿತು. ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರದಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದ ಹಣಕಾಸು ಸಾಲುಗಳಿಗೆ ಎನ್‌ಡಿ‌ಸಿ‌ಪಿ ನೌಕರರುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ</p>



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
	<p>ಅಂದಾಜು ಮಾಡಲಾಯಿತು) ಮುಂದುವರೆದು, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕಾಗಿದ್ದಂತಹ ವೆಚ್ಚಗಳ ಸಂಯೋಜನೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-19ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯವಿದ್ದಂತೆ ಎಲ್ಲಾ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳನ್ನು (ಚಾಲ್ತಿ ಸೇವಾ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಬಡ್ಡಿ, ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳೂ, ಯೋಜನಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಪ್ರತಿಫಲ), ವರ್ಷಾಂತದಲ್ಲಿನ ವಿವರಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವಂತಹ ಪ್ರಯೋಜನ ವಂತಿಗೆ (ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿನ ಜವಾಬ್ದಾರಿ, ಚಾಲ್ತಿ ಸೇವಾ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಬಡ್ಡಿ, ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿರುವ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು) ಹಾಗೂ ಯೋಜನಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯ (ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿನ ಮೌಲ್ಯ, ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನ ಪ್ರತಿಫಲ, ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನ ವಂತಿಗೆ, ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವ್ಯತ್ಯಯಗಳು, ಪಾವತಿಸಲಾಗಿರುವ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು) ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಊಹಾತ್ಮಕತೆಗಳು, ಸಂವೇದನಾ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ, ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಲಿಲ್ಲ.</p> <p>ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪಕರು ತಮ್ಮ ಕರಡು ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಲ್ಲಿನ ಇಳಿಕೆಗೆ ಇನ್ನಿತರವುಗಳ ಜೊತೆಗೆ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕಾರಣಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುವರು :-</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. ಜವಾಬ್ದಾರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಭಾರತೀಯ ಜೀವವಿಮಾ ನಿಗಮದ ನಿರ್ಧಾರಣೆಯು ಹಣಕಾಸು ಹೂಡಿಕೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವಿಧಾನವಾಗಿರುತ್ತದೆಯೇ ಹೊರತು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-19ರ ಅನುಸಾರ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವಿಕೆಯ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.</li> <li>2. ಭಾರತೀಯ ಜೀವವಿಮಾ ನಿಗಮದ ವರದಿಗೆ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪಕರು ಸಹಿ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.</li> <li>3. ಶೇ.7.22ರಷ್ಟು ರಿಯಾಯಿತಿ ದರ, ಶೇ.3ರಷ್ಟು ವೇತನ ಹೆಚ್ಚಳ ಹಾಗೂ ಅವರು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವಂತಹ ಶೇ.1ರಷ್ಟು ದುರ್ಬಲಗೊಳ್ಳುವಿಕೆ ದರವು ಭಾರತೀಯ ಜೀವವಿಮಾ ನಿಗಮವು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ 7%, 7% ಹಾಗೂ ವಯಸ್ಸಿನ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ 1% ರಿಂದ 3% ನಿಂದ ವ್ಯತ್ಯಯದಿಂದ ಕೂಡಿರುತ್ತವೆ.</li> </ol> <p>ವೇತನ ಹೆಚ್ಚಳ ಹಾಗೂ ದುರ್ಬಲಗೊಳ್ಳುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಊಹಾತ್ಮಕತೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು/ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವ ಊಹಾತ್ಮಕತೆಗಳ ಊರ್ಜಿತತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಟೀಕೆಪೀಠಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು, ಒಟ್ಟಾರೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಮೇಲೆ ಊಹಾತ್ಮಕತೆಗಳಲ್ಲಿನ ಈ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಪರಿಮಾಣೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅಂತಹ ಮಾಹಿತಿಯ ಹಾಗೂ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಅಂದಾಜುಗಳ</p>	<p>ಗ್ರಾಚುಯಿಟಿ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿತು. ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದಂತೆ 31.03.2021ರ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾದ ಮೊತ್ತವು ರೂ.178 ಕೋಟಿ ಆಗಿರುವುದು.</p> <p>2021-22 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಹಾಗೂ ವಿಸಕಂಗಳಲ್ಲಿ ಎನ್‌ಡಿ‌ಸಿ‌ಪಿ‌ಎಸ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕೆಲಸ ಮಾಡುತ್ತಿರುವ ನೌಕರರರುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕೆಇಪಿ‌ಜಿ‌ಟಿ 2020-21 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿನವರೆಗೂ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಿತು. 2018-19 ರಿಂದ 2020-21ರ ಅಂತ್ಯದವರೆಗಿನ ಹಣಕಾಸು ಸಾಲುಗಳಿಗೆ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರದಿಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ ಕೆಇಪಿ‌ಜಿ‌ಟಿ ಓರ್ವ ಪ್ರಮಾಣೀಕೃತ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ತಜ್ಞರನ್ನು ನೇಮಕ ಮಾಡಿತು.</p> <p>ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರದಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ, ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಎನ್‌ಡಿ‌ಸಿ‌ಪಿ‌ಎಸ್‌ಎಫ್‌ಜಿ‌ಪಿ‌ಟಿ/ಎಫ್‌6/2022-23/ಸಿ‌ವೈ‌ಎಸ್-03 ದಿನಾಂಕ: 30.05.2022ರ ಮೂಲಕ ಕೆಇಪಿ‌ಜಿ‌ಟಿ 31.03.2019ರ ವರೆವಿಗೂ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಹಾಗೂ ವಿಸಕಂಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಪಿನ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಹಾಗೂ 2019-20 ಮತ್ತು 2020-21 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲುಗಳಿಗೆ ವಂತಿಗೆ ದರವನ್ನು ಸೂಚಿಸಿತು. ಕೆಇಪಿ‌ಜಿ‌ಟಿ ಆದೇಶವು ನೀಡಿದ ದರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ 31.03.2021ರ ವರೆವಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾದ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ರೂ.75/- ಕೋಟಿ ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ 31.03.2021ರ ವರೆವಿಗೂ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಮಾಡಲಾದ ಗ್ರಾಚುಯಿಟಿ ಕಡೆಗೆ ಸಂಪೂರ್ಣ ಅನುವಿನ ಮೊತ್ತ ರೂ.178/- ಕೋಟಿಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಯಿತು ಹಾಗೂ ಅಸಾಧಾರಣ ಐಟಂ ಎಂಬುದಾಗಿ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡಲಾಯಿತು. ಕೆಇಪಿ‌ಜಿ‌ಟಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಎನ್‌ಡಿ‌ಸಿ‌ಪಿ‌ಎಸ್‌ಎಫ್‌ಜಿ‌ಪಿ‌ಟಿ/ಎಫ್‌6/2022-23/ಸಿ‌ವೈ‌ಎಸ್-03 ದಿನಾಂಕ: 30.05.2022ರ ಅನುಸಾರ ಗ್ರಾಚುಯಿಟಿ ಕಡೆಗೆ ಹೊಸದಾಗಿ ಅನುವು ಮಾಡಲಾದ ಮೊತ್ತವು ರೂ.75/- ಕೋಟಿ. ರೂ.178/- ಕೋಟಿ ಅನುವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ನಮೂದುಗಳನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದು(ರಿವರ್ಸ್‌ಲ್), ಆದ್ದರಿಂದ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ 1ರ ಕಂಡಿಕೆ 98ರ ಅನುಸಾರ ಒಂದು ಅಸಾಧಾರಣ ಐಟಂ ಎಂಬುದಾಗಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>





ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
	<p>ಬೆಂಬಲವಾಗಿ ಸಮರ್ಪಕ ದಾಖಲೆಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪಕರು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಿರುವ ಗ್ರಾಚುಯಿಟಿ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾದ ಅನುವುಗಳ ಉರ್ಜಿತತೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ ಸಮರ್ಪಕವಾದಂತಹ ಹಾಗೂ ಸೂಕ್ತತೆಯಿಂದ ಕೂಡಿದಂತಹ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಾಕ್ಷಾಧಾರಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಿಲ್ಲ. ಅದರಂತೆಯೇ, ಭಾರತೀಯ ಜೀವ ವಿಮಾ ನಿಗಮವು ಹಿಂದಿನ ಸಾಲುಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವ ಅಂತಹ ಅಂದಾಜುಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದಾದರೂ ತಪ್ಪುಗಳು ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಅವುಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸುವ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ನಾವು ಇಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಇದರ ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಅನುವುಗಳನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವುದು ಹಿಂದಿನ ಸಾಲುಗಳ ಪುನರ್-ತಿಳಿಸುವಿಕೆಯ ಅಗತ್ಯತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವವೇ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡುವ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು, ಕಂಪನಿಯು ಅನುವನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹೊಂದಲಾಗಿದ್ದಂತಹ ಸಂಪೂರ್ಣ ಅನುವನ್ನು 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 ಅನುವಿನಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಬಹುದಾಗಿತ್ತು. ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಚಾಲ್ತಿ 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>(ii) ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿಯ ದಿನಾಂಕ 4 ಮೇ 2020ರ ನಿರ್ಣಯದಂತೆ, ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುವ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಕುಟುಂಬದ ಪಿಂಚಣಿಗಾಗಿ (ಫ್ಯಾಮಿಲಿ ಪೆನ್ಷನ್) ಒಂದು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಟ್ರಸ್ಟನ್ನು ರಚಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಕುಟುಂಬದ ಪಿಂಚಣಿಯನ್ನು (ಫ್ಯಾಮಿಲಿ ಪೆನ್ಷನ್) ಹೆಚ್ಚಿನ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಂಪನಿ ಹಾಗೂ ವಿಸಕಂಗಳು ಭರಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಅಂತಹ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಹಾಗೂ ಅಂದಾಜು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಇದರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಇದರ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಲಿಲ್ಲ.</p>	<p>(ii) 'ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್' ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚುಯಿಟಿ ಟ್ರಸ್ಟ್' ಎಂಬುದಾಗಿ ಒಂದು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಟ್ರಸ್ಟನ್ನು ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಗ್ರಾಚುಯಿಟಿ ಮತ್ತು ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುವ ಸಲುವಾಗಿ 09.09.2020ರಂದು ರಚಿಸಲಾಯಿತು. ಟ್ರಸ್ಟ್ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಮಾಡಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವುದು.</p>



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
	<p><b>ಕೆಇಪಿಜಿಟಿ ಮತ್ತು ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್ ಇವೆರಡಕ್ಕೂ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವಂತಹ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಊಹಾತ್ಮಕತೆಗಳು</b></p> <p>ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನ 'ಕೆಇಪಿಜಿಟಿ'ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಹಿ ಮಾಡಿರುವಂತಹ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರದಿಯನ್ನು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅಂತಹ ವರದಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಸಂಬಂಧಿತ ಟ್ರಸ್ಟು ತನಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಆದೇಶಗಳ ಮೇಲೆ ವಿಶ್ಲಾಸವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ ಹಾಗೂ ತನ್ನ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಿಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಎರಡೂ ಟ್ರಸ್ಟುಗಳು ಮಾಡಿರುವಂತಹ ವಾಸ್ತವಿಕ ಊಹಾತ್ಮಕತೆಗಳು ಒಂದೇ ರೀತಿಯದಾಗಿರುವವೋ ಅಥವಾ ವ್ಯತ್ಯಯಗಳಿಂದ ಕೂಡಿರುವವೋ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಅಂದಾಜುಗಳಿಗೂ ಹಾಗೂ ಎರಡರ ನಡುವೆ ಯಾವುದಾದರೂ ವ್ಯತ್ಯಯಗಳು ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ವ್ಯತ್ಯಯಗಳಿಗೆ ಅಗತ್ಯ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಮೇಲೆ ಅದರ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಆದ್ದರಿಂದ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಊಹಾತ್ಮಕತೆಗಳ ಉರ್ಜಿತತೆಯ ಮೇಲೆ ಯಾವುದೇ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ನಾವು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ವಿಮಾಗಣಿತ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಓರ್ವ ಪ್ರಮಾಣೀಕೃತ ವಿಮಾಗಣಿತ ಮೌಲ್ಯಮಾಪಕರಿಗೆ ವಹಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪಕರು ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ನಿರ್ಧಾರಣೆಗಾಗಿ ಪ್ರಸ್ತುತ ಇರುವಂತಹ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಪ್ರಮಾಣಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವರು.</p>
	<p><b>ಸಿ. ಅರ್ಧ ವೇತನದೊಂದಿಗೆ ರಜೆ (ಎಚ್‌ಪಿಎಲ್) ಹಾಗೂ ಗಳಿಕೆ ರಜೆಗಾಗಿ (ಇಎಲ್) ಅನುವು</b></p> <p>ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡುವವರಿಗೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿರುವ ಮಾಹಿತಿಯಲ್ಲಿ ನಾವು ಕೆಲವು ಲೋಪದೋಷಗಳನ್ನು/ತಪ್ಪುಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸಿದೆವು. ಮುಂದುವರೆದು, ವೇತನಗಳಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳ ಹಾಗೂ ದುರ್ಬಲಗೊಳ್ಳುವಿಕೆಗಳ/ತಗ್ಗಣೆಗಳ ದರಗಳಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿಮಾಗಣಿತ ಊಹಾತ್ಮಕತೆಗಳ ಬೆಂಬಲವಾಗಿ ಸಮರ್ಪಕವಾದಂತಹ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಿಲ್ಲ. ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಅರ್ಧ ವೇತನದೊಂದಿಗೆ ರಜೆ (ಎಚ್‌ಪಿಎಲ್) ಹಾಗೂ ಗಳಿಕೆ ರಜೆಗೆ (ಇಎಲ್) ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಮರ್ಪಕವಾದಂತಹ ಹಾಗೂ ಸೂಕ್ತವಾದಂತಹ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಾಕ್ಷಾಧಾರ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು/ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ನಾವು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಘಟಕದಿಂದ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾದ ನೌಕರರುಗಳ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪಕರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸುವ ಮೊದಲು ನಿಗಮ ಕಚೇರಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪಕರು ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ನಿರ್ಧಾರಣೆಗಾಗಿ ಪ್ರಸ್ತುತ ಇರುವಂತಹ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಪ್ರಮಾಣಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವರು.</p>





ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
	<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 2022ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಮಾಡಲಾದಂತಹ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವು ಸೇವೆಯ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ ಮರಣ ಹೊಂದಿದ 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 ಮಾಡಲಾಯಿತು ಹಾಗೂ ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕಿರುವ ಇನ್ನೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಅಗತ್ಯತೆಯಿರುವುದಿಲ್ಲ ಎಂಬ ತೀರ್ಮಾನಕ್ಕೆ ಬರಲಾಯಿತು (ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಯೋಜನಾ ಆಸ್ತಿಗಿಂತಲೂ ಕಡಿಮೆ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ತಪ್ಪಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗಿರುತ್ತದೆ) ಎಂಬುದಾಗಿ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನೆಯು ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿರುವುದು. ಮುಂದುವರೆದು, ಯೋಜನೆಯ ಷರತ್ತುಗಳ ಅನ್ವಯ ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ, ಅವರುಗಳ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಮೀರಿದಂತೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳು, ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಮರಣ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಆಗಿದ್ದು, ಅದನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟಾರೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡುವ ಬದಲು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು. ಕಂಪನಿಯು ಅಂತಹ ವಂತಿಗೆಗಳನ್ನು ನಿಶ್ಚಿತ ಅವಧಿ ಠೇವಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಠೇವಣಿ ಇಟ್ಟಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಅಂತಹ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಅಂತಹ ಹಣಕಾಸಿಗೆ/ನಿಧಿಗೆ ಜಮೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುವುದು. ಎರಡೂ ಸಂದರ್ಭಗಳನ್ನು ವ್ಯಾಪಿಸಿದಂತೆ ಒಂದು ಸಮಗ್ರ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಒಂದು ಖರ್ಚನ್ನಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದರ ಸೂಕ್ತತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಗೂ ಅದರ ತತ್ಪರಿಣಾಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಯಾವುದೇ ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿ(ಎಫ್‌ಬಿಎಫ್) ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ 19ರ ಅಗತ್ಯತೆಯಂತೆ ಕವಿಪ್ರನಿಯು ಮಾಡಿರುವುದು. ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರದಿಯ ಅನುಸಾರ 31.03.2022ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕಾದ ನಿವ್ವಳ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು 31.03.2022ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಇರುವಂತಹ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿರುವುದು. ಆದ್ದರಿಂದ, ಸೇವೆಯ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ ಮರಣ ಹೊಂದಬಹುದಾದ ನೌಕರರುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿಯ ಕಡೆಗೆ ವಂತಿಗೆಗಾಗಿ ಯಾವುದೇ ಅನುವಿನ ಅಗತ್ಯತೆಯೂ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು, ಸೇವೆಯಿಂದ ನಿವೃತ್ತಿ ಹೊಂದುವ ನೌಕರರುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಿಗಮದ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ನಿಧಿಯ ಹೂಡಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಗಳಿಸಲಾಗುವ ಬಡ್ಡಿಯಿಂದ ಭರಿಸಲಾಗುವುದು ಮತ್ತು ಕವಿಪ್ರನಿದ ನಿಧಿಯಿಂದ ಭರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ನಿಗಮದ ವಂತಿಗೆಯ ಕಡೆಗೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ವಿವರಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ವಂತಿಗೆ ಯೋಜನೆಯ (ಡಿಪಿಪಿ) ಸ್ವರೂಪದ್ದಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಆದ್ದರಿಂದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಅಗತ್ಯತೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ ಎಂಬುದಾಗಿ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ತಜ್ಞರು ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಿರುವರು.</p>



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
14	<p><b>ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪಾವತಿಗಳು</b></p> <p>ಎ. ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳ 'ಟಿಪ್ಪಣಿ 22.3ರಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಅದರ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಯಾವುದೇ ತತ್ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ನಾವು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p> <p>ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಕೊರತೆ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಂದ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು, ಗುತ್ತಿಗೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸದೆಯೇ ಅಂತ್ಯಗೊಳಿಸಿರುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಬ್ಯಾಂಕು ಖಾತರಿಗಳನ್ನು ನಗದೀಕರಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಮೂಲಕ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರುಗಳಿಂದ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು, ಕಾಮಗಾರಿ ನಿವೇಶನಗಳಲ್ಲಿ ಉಪಯೋಗಿಸದೆಯೇ ಇದ್ದಂತಹ ಸರಕುಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರುಗಳು ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಹೋಗಿರುವುದಕ್ಕಾಗಿ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳು, ಇತರೆ ವಸೂಲಾತಿಗಳು, ಇತ್ಯಾದಿಗಳು ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಪಾವತಿಗೆ ಬಾಧ್ಯವಾಗಿರುತ್ತವೆಯೇ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಬಾಧ್ಯತೆಯು ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಯಾವುದೇ ಅನುವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಎ. ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳು ಹಾಗೂ ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳ ನಡುವೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುವುದು. ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದಂತೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ 22ರ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ 3ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕಿನ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗೆ ವಿವರಿಸಿರುವಂತಿರುತ್ತವೆ:</p> <p>ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ 46.956: ರೂ.1071.03 ಲಕ್ಷ ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ 46.958: ರೂ.1071.03 ಲಕ್ಷ ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ 46.960: ರೂ.241.46 ಲಕ್ಷ <b>ಒಟ್ಟು ರೂ.2383.51 ಲಕ್ಷ.</b></p> <p>ಏಪ್ರಿಲ್ 2022ರಲ್ಲಿ ಹಿಂದಿನ ಸಾಲಿನ ಸೇರ್ಪಡೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡುವುದರೊಂದಿಗೆ ರೂ.2344.48 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದೊಂದಿಗೆ ಖರ್ಚು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಹಾಗೂ ಜಮೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುವುದು. ರೂ.57,898/-ರಷ್ಟು ಮೊತ್ತದ ಜಿಎಸ್‌ಟಿಯನ್ನು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಅಧಿಕ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಲಾಗಿರುವುದು.</p> <p>2021-22 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿಗೆ ಹೊರ ಸರಬರಾಜು/ಸೇವೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಜಿಎಸ್‌ಟಿಆರ್ 3ಬಿ ಅನುಸಾರ ರೂ.4,48,23,66,897/-ರಷ್ಟು ಆಗಿದ್ದು ಹಾಗೂ ವಿನಾಯಿತಿ ನೀಡಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ವಹಿವಾಟು ರೂ.39,48,62,89,009/-ರಷ್ಟು ಆಗಿದ್ದು ಹಾಗೂ ಇದರಿಂದಾಗಿ ಒಟ್ಟಾರೆ ವಹಿವಾಟಿನ ಮೊತ್ತವು ರೂ.43,96,86,55,906/-ರಷ್ಟು ಆಗಿದ್ದು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಟಿಐಎಸ್ ತ:ಖ್ತೆಯೊಂದಿಗೆ ತಾಳೆ ಹೊಂದುತ್ತದೆ.</p> <p>2021-22 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿಗೆ ಒಳ ಸರಬರಾಜು/ಸೇವೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಅನುಬಂಧ-3ರ ಅನುಸಾರ ಮೊತ್ತವು ರೂ.26,11,51,23,939/-ರಷ್ಟು ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಪೋರ್ಟಲ್ ಟಿಐಎಸ್ (ತೆರಿಗೆದಾತ ಮಾಹಿತಿ ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ಮಾಹಿತಿ) ಅನುಸಾರ ಮೊತ್ತವು ರೂ.2656,29,35,645/-ರಷ್ಟು ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ರೂ.44,78,11,706/-ರಷ್ಟು ಮೊತ್ತದ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿರುತ್ತವೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಐಟಿಸಿಯನ್ನು ಕೋರುವುದಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ, ಅದನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p> <p>ಬ್ಯಾಂಕು ಖಾತರಿಯನ್ನು ನಗದೀಕರಣಗೊಳಿಸುವುದರ ಮೇಲೆ ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಅನ್ವಯಗೊಳಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ತೆರಿಗೆ ಸಲಹೆಗಾರರಿಂದ ಸ್ಪಷ್ಟನೆಗಳನ್ನು ತಿಳಿದುಕೊಂಡು ಈಗಾಗಲೇ ಉತ್ತರವನ್ನು ನೀಡಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಉತ್ತರದಲ್ಲಿ, ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚದ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡನಂತರ ಆದಾಯದ ಕಡೆಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಳ್ಳುವ ಮೊತ್ತವು ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಪಾವತಿಗೆ ಬಾಧ್ಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ ಎಂಬುದನ್ನು ಸ್ಪಷ್ಟಪಡಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p> <p>ದಾಸ್ತಾನು ಕೊರತೆಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಕಾರಣಗಳಿಂದ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಂದ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಲಾಗುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ದಾಸ್ತಾನು ನಷ್ಟಗಳ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ</p>



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
	<p>ಬಿ. ಕಂಪನಿಯು, ಮೇಲ್ಮನವಿಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಾಕಿಗಳು 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(vii)(ಬಿ)ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಮ್ಮ ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಕಡೆಗೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ, ಅವುಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಒದಗಿಸಲಾದಂತಹ ಸಂಬಂಧಿತ ಮೇಲ್ಮನವಿ ದಾಖಲೆಗಳು/ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಪೋರ್ಟಲು, ಇವುಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ವಿವಾದಿತ ತೆರಿಗೆಗಳನ್ನು ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು, ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದಂತೆ ಅಂತಹ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಇವುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ಊರ್ಜಿತಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು. ಆದ್ದರಿಂದ, ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಆದಾಯವೂ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು, ಒಂದು ಸಂದರ್ಭದ ಕ್ರಮವನ್ನು ಸಹಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಪ್ರತಿಫಲವಾಗಿ ಉದ್ಯೋಗದಾತರು ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡುವ ಮೊತ್ತವು ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಆಕರ್ಷಿಸುವುದಿಲ್ಲ ಎಂಬುದಾಗಿ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ 178/10/2022 ದಿನಾಂಕ 03.08.2022ರ ಕಂಡಿಕೆ 7.5ರಲ್ಲಿ ಸ್ಪಷ್ಟಪಡಿಸಲಾಗಿರುವುದು. ಆದ್ದರಿಂದ ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಪ್ರಶ್ನೆಯು ಉದ್ಭವಿಸುವುದಿಲ್ಲ.</p> <p>ಬಿ. ಅನುಗುಣವಾದಂತಹ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಮನವಿಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿರುವವುಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p>
15	<p><b>ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ಹಾಗೂ ಬದ್ಧತೆಗಳು</b></p> <p>ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ 'ಟಿಪ್ಪಣಿ 37.7ರಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವಂತೆ, ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ ಬಂಡವಾಳ ಬದ್ಧತೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ವರದಿ ಮಾಡುವುದು. ಅಗತ್ಯವಿರುವೆಡೆಗಳಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತ ಕಾನೂನು ಸಲಹೆಗೆ ಅಧಿಕಾರ ನೀಡುವುದರೊಂದಿಗೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಸಂಭಾವ್ಯತೆಯನ್ನು ಪರೀಕ್ಷಿಸುವುದರೊಂದಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಉದ್ದಗಲಕ್ಕೂ ಇರುವಂತಹ ಎಲ್ಲಾ ವಿಭಾಗಗಳ ಸಂಪೂರ್ಣ ಹಾಗೂ ಸಮಗ್ರ ಪಟ್ಟಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುವ ಟಿಪ್ಪಣಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಮೌಲ್ಯಗಳ ಪರಿಪೂರ್ಣತೆ/ಯಥಾರ್ಥತೆಯನ್ನು ಹಾಗೂ ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಇರಬಹುದಾದ ಯಾವುದಾದರೂ ಅನುವುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ತೀರ್ಪು ನೀಡುವುದು ಬಾಕಿಯಿರುವಂತಹ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಘಟಕಗಳು ಹಾಗೂ ಕಾನೂನು ವಿಭಾಗ, ನಿಗಮ ಕಚೇರಿಯಿಂದ ಒಂದು ಸೂಕ್ತ ಅನುಬಂಧವನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸುವ ಮೂಲಕ ವಿವರಗಳನ್ನು ಸಂಕಲಿಸುತ್ತಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಅದನ್ನು ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ಹಾಗೂ ಬಂಡವಾಳ ಬದ್ಧತೆಗಳು ಎಂಬುದಾಗಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗುವುದು. ಆದಾಗ್ಯೂ, 2022-23ರಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮಾಹಿತಿಗಳು ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಅಂತಹವುಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ ಅನುಬಂಧವನ್ನು ಮಾರ್ಪಾಡು ಮಾಡಲು ಕ್ರಮವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.</p>





ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
16	<p><b>ವರಮಾನ/ಆದಾಯ</b></p> <p>ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ 'ಟಿಪ್ಪಣಿ 1.14(ಡಿ)ಯಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯ ಕಡೆಗೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ, ಅದರಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದಿಂದ (ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ) ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜಿನ 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 ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು 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 ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳ ಉಪಯೋಗಿಸಬಹುದಾದ ಅವಧಿಯಾದ್ಯಂತ ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾದಂತಹ ಭೂಮಿಯ ಒಂದು ಸೂಕ್ತ ಭಾಗವನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದು ಹಾಗೂ ಸರ್ಕಾರಿ ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-18ರ ಅನುಸಾರ, ಸವಕಳಿಯು ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಸಹ ಕೆಲವು ಬದ್ಧತೆಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸುವ ಅಗತ್ಯತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತವೆ ಮತ್ತು ಆದ್ದರಿಂದ 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 ಉಪ- ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿರುವುದರಿಂದ, ಅನುದಾನದ ಒಂದು ಸೂಕ್ತವಾದಂತಹ ದುರ್ಬಲಗೊಳ್ಳುವಿಕೆಯನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸತಕ್ಕದ್ದು ಎಂಬುದಾಗಿ ನಾವು ಅಭಿಪ್ರಾಯಪಡುತ್ತಿರುವೆವು. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಕಂಪನಿಯು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಈ ಹಿಂದೆ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದ್ದಂತಹ ರೂ.383.08 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ನಮೂದುಗಳನ್ನು ಹಿಂದಿರುಗಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>	<p>ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ 20ರ ಅನುಸಾರ, ಹಣಕಾಸೇತರ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕು:</p> <p>“ಸವಕಳಿಯನ್ನು ನೀಡಬೇಕಿರದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಸಹ ಕೆಲವು ಬದ್ಧತೆಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸುವ ಅಗತ್ಯತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತವೆ ಹಾಗೂ ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ಬದ್ಧತೆಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸುವಲ್ಲಿನ ವೆಚ್ಚಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಭರಿಸುವಂತಹ ಅವಧಿಗಳಾದ್ಯಂತ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು. ಒಂದು ಉದಾಹರಣೆಗೆ, ಭೂಮಿಯ ಒಂದು ನಿವೇಶನದಲ್ಲಿ ಕಟ್ಟಡ ಕಟ್ಟಬೇಕೆಂಬುದು ಒಂದು ಷರತ್ತಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಇಂತಹ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಕಟ್ಟಡವನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಬಹುದಾದ ಅವಧಿಯ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದಲ್ಲಿ ಅನುದಾನವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವುದು ಸೂಕ್ತವಾಗಿರುತ್ತದೆ”.</p> <p>ಆದ್ದರಿಂದ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಅಂತಹ ಭೂಮಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿರುವ ಸ್ಥಾವರ ಯಂತ್ರಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವ ಸವಕಳಿಯ ದರದಲ್ಲಿಯೇ ಭೂಮಿಯ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಭೋಗ್ಯ ಗೊಳಿಸಿರುವುದು.</p> <p>ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು 2020-21 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿನ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ ಭೂಮಿಯು ಸವಕಳಿಯನ್ನು ನೀಡುವ ಆಸ್ತಿಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಎಂಬುದಾಗಿ ತಮ್ಮ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಯನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ವಾದವೇನೆಂದರೆ, ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-20ರ ಕಂಡಿಕೆ 18ರ ಅನುಸಾರ, ಸವಕಳಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗದ ಆಸ್ತಿಗಳೂ ಕೂಡ ಕೆಲವು ಬದ್ಧತೆಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸುವ ಅಗತ್ಯತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತವೆ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಿತ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಬದ್ಧತೆಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಮೌಲ್ಯಗಳನ್ನು ಭರಿಸುವಂತಹ ಅವಧಿಗಳಾದ್ಯಂತ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸತಕ್ಕದ್ದು ಎಂಬುದಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p> <p>ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದಂತಹ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ವೆಚ್ಚಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಯಾವುದೇ ಷರತ್ತುಗಳಿಲ್ಲದೆಯೇ ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಹಕ್ಕುಪತ್ರವನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿರುವುದು.</p> <p>ಮೇಲಿನ ಅಂಶವನ್ನು ದೃಷ್ಟಿಯಲ್ಲಿಟ್ಟುಕೊಂಡು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಗಮನಿಸಿದ್ದಂತಹ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಅನುಪಾಲನಾ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ, ಭೂಮಿಯ ಮೌಲ್ಯದ ಮೇಲೆ ಈ ಹಿಂದಿನ ಸಾಲುಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದಂತಹ ಭೋಗ್ಯವನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದ್ದನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಯಿತು.</p>



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
17	<p><b>ಇತರವುಗಳು</b></p> <p>ಎ. ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮಂಡನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-1ರ ಅನುಸಾರ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಗಳ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಪ್ರಮಾಣಕಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2015ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಹಣಕಾಸು ಹರಿವಿನ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-7ರ ಅನುಸಾರ ಹಾಗೂ ತದನಂತರದಲ್ಲಿನ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳ ಅನುಸಾರ ಪಿಪಿಇ ಮತ್ತು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು, ಸಾಲಗಳ ಮೂಲಕ ಪಡೆಯಲಾಗಿರುವ ಹಣಕಾಸು ಹಾಗೂ ಭದ್ರತೆಯಿಂದ ಕೂಡಿರುವ ಮತ್ತು ಭದ್ರತೆಯಿಂದ ಕೂಡಿರದ ಸಾಲಗಳ ಮರುಪಾವತಿ, ಪಿಪಿಇಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅನುವುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡದಿರುವುದು, ಇವುಗಳು ನಗದೇತರ ಸೇರ್ಪಡೆಗಳಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಎಸ್‌ಇಡಬ್ಲ್ಯು ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನ ಪಿಪಿಇ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣವನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡದಿರುವುದು, ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಅನುದಾನದ ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸಿರುವಿಕೆಗಳು (ಹಣಕಾಸು ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ) ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿ-ಜವಾಬ್ದಾರಿ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಸಂಚಿತಗೊಂಡಿರುವ ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚ/ವರಮಾನಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಮತ್ತು ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಪರಿಣಾಮಕ್ಕಾಗಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡದಿರುವುದು, ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಆಗುವಂತಹ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಆದಾಯ, ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸು ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p> <p>ಬಿ. ಬೆಂವಿಕಂ ಜನವರಿ-2014 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್-2019 ಅವಧಿಗೆ ಕವಿನಿಆದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ದರಪಟ್ಟಿ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು, 2006ರ ಜೊತೆಯಲ್ಲಿ ಓದಲ್ಪಡುವ ವಿಸಕಂಗಳೊಂದಿಗೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವಂತಹ ಪ್ರಸರಣ ಒಡಂಬಡಿಕೆಯ ಅನುಸಾರ ಸಮಯೋಚಿತ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಕೋರಿದ ರೂ.9,317.54 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ರಿಯಾಯಿತಿ ಹಾಗೂ ಮಂವಿಸಕಂಯು ಜುಲೈ 2015ರಿಂದ ಜೂನ್ 2017ರ ಅವಧಿಗೆ ಪಾವತಿಸುವಂತೆ ಕೋರಿದ್ದ ರೂ.637.94 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ 7.2ರ ಕಡೆಗೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ, ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ವಿವಾದವು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕವಿನಿಆದ ಮುಂದೆ ಮನವಿ ಸಂಖ್ಯೆ ಒಪಿ ಸಂಖ್ಯೆ 55/2019 ದಿನಾಂಕ 26 ಆಗಸ್ಟ್ 2019ರ ಮೂಲಕ ಬಾಕಿಯಿದ್ದು, ಇದರ ಫಲಿತಾಂಶವನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುತ್ತಿರುವುದು.</p>	<p>ಎ. ನಗದು ಹರಿವು ತಃಖ್ತೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-7ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಲಾಗಿರುವಂತೆ ನಗದು ಹರಿವು ತಃಖ್ತೆಯನ್ನು 'ಪರೋಕ್ಷ ಪದ್ಧತಿ'ಯಲ್ಲಿ ತಯಾರಿಸಲಾಗಿರುವುದು. ಕಂಪನಿಯು ಭೂಮಿ, ಕಟ್ಟಡ ಮುಂತಾದ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರ, ಯಂತ್ರಗಳು ಹಾಗೂ ಉಪಕರಣಗಳು, ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು, ಸಾಲಗಳು, ಭದ್ರತೆಯಿಂದ ಕೂಡಿರದ ಸಾಲಗಳು, ಇತ್ಯಾದಿಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ನಗದು ಹರಿವು ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುವುದು. ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚಗಳು/ಸಂಚಿತಗೊಂಡಿರುವ ವರಮಾನಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 2022-23 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿನ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಮತ್ತು ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲು ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು.</p> <p>ಬಿ. ಬೆಂವಿಸಕಂ ಹಾಗೂ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಕೋರಿಕೆಗಳ ಅನುಸಾರ, ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯವರು, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಇವರು 27.08.2021ರಂದು ಸಭೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿ, ಬೆಂವಿಸಕಂಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 20.08.2021ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಎರಡು ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಈಗಾಗಲೇ ಕಡಿಮೆಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವ ರಿಯಾಯಿತಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ರೂ.1035.83 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಬಾಕಿಗಳು, ಮಂವಿಸಕಂನಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ರೂ.23.25 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸುವುದರೊಂದಿಗೆ ಲೆಟರ್ ಆಫ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್ (ಎಲ್‌ಸಿ) ತೆರೆಯುವಂತೆ ಅವರು ವಿಸಕಂಗಳಿಗೆ ನಿರ್ದೇಶಿಸಿದರು. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಬೆಂವಿಸಕಂಯು 11.11.2021ರಂದು ಆಯೋಗದ ಮುಂದೆ ವಿಚಾರಣೆ/ಚರ್ಚೆಯ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ರೂ.1035 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಒಂದು ಮೆಮೋ ಸಲ್ಲಿಸಿತು ಹಾಗೂ ರೂ.1035 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದ ಪೈಕಿ ರೂ.93 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು (ರಿಯಾಯಿತಿ) ಕಡಿತಗಳಿಗೆ ತಾನು ಅರ್ಹವಿರುವುದಾಗಿ ತಿಳಿಸಿತು. ಆದ್ದರಿಂದ, ಆಯೋಗವು, ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯವರು, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ,</p>

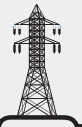




ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
		<p>ಇವರ ಉಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಮತ್ತೊಂದು ಸುತ್ತು ಸಮನ್ವಯ ಸಭೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿ ಅಂತಿಮವಾಗಿ ಇತ್ಯರ್ಥಪಡಿಸಿಕೊಂಡು ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಸುವಂತೆ ನಿರ್ದೇಶಿಸಿತು.</p> <p>23.12.2021 ರಂದು ಬೆವಿಸಕಂಯು, ತಾನು ಸಮನ್ವಯತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಸ್ಪಷ್ಟನೆಯನ್ನು ಕೋರಿ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪತ್ರ ಬರೆದಿರುವುದರಿಂದ ಸಭೆಯನ್ನು ಮುಂದೂಡುವಂತೆ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಆಯೋಗದ ಮುಂದೆ ಕೋರಿತು. ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಆಯೋಗವು ವಿಷಯವನ್ನು 08.02.2022ಕ್ಕೆ ಮುಂದೂಡಿತು.</p> <p>ವಿಷಯವನ್ನು 08.02.2022ರಂದು ಚರ್ಚಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಆಯೋಗವು ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಿತು. ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯವರು, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಇವರೊಂದಿಗಿನ ಸಭೆಯ ನಡವಳಿಗಳು ಕೆಲವು ಲೋಪದೋಷಗಳಿಂದ ಕೂಡಿರುತ್ತವೆ ಹಾಗೂ ಸರಿಪಡಿಸುವ ಅಗತ್ಯತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತವೆ ಎಂಬುದಾಗಿ ಬೆವಿಸಕಂಯು ತಿಳಿಸಿತು ಹಾಗೂ ಅದು ತಪ್ಪುಗಳ ಸ್ಪಷ್ಟನೆಗಾಗಿ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯವರು, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಇವರೊಂದಿಗೆ ಎರಡೂ ತಂಡಗಳ ನಡುವೆ ಮತ್ತೊಂದು ಸುತ್ತಿನ ಜಂಟಿ ಸಭೆಗಾಗಿ ಹೆಚ್ಚಿನ ಇರಿಸಿತು. ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯವರು, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಇವರೊಂದಿಗೆ ಎರಡೂ ತಂಡಗಳ ನಡುವೆ ಮತ್ತೊಂದು ಸುತ್ತಿನ ಜಂಟಿ ಸಭೆಯ ಫಲಿತಾಂಶವನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು, ಆಯೋಗವು ವಿಷಯವನ್ನು 07.06.2022ಕ್ಕೆ ಮುಂದೂಡಿತು.</p> <p>07.06.2022ರಂದು, ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯ ಸಂಖ್ಯೆಯ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳು ಇರಲಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ ವಿಷಯವನ್ನು ಆಲಿಕೆಗಾಗಿ 12.07.2022ಕ್ಕೆ ಮುಂದೂಡಲಾಯಿತು.</p> <p>12.07.2022ರಂದು ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯವರು, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಇವರೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯತೆಗಾಗಿ ಒಂದು ತಿಂಗಳ ಕಾಲಾವಕಾಶ ಬೇಕು ಎಂಬುದಾಗಿ ಬೆವಿಸಕಂ ನ ಪ್ರತಿನಿಧಿಯವರು ಕೋರಿದರು. ಆದ್ದರಿಂದ ಆಯೋಗವು ವಿಷಯವನ್ನು ಆಲಿಕೆಗಾಗಿ 23.08.2022ಕ್ಕೆ ಮುಂದೂಡಲಾಯಿತು.</p> <p>23.08.2022ರಂದು ಸಭೆಯ ಮುಂದೂಡಿಕೆಗಾಗಿ ಬೆವಿಸಕಂ ನ ಪ್ರತಿನಿಧಿಯವರು ಮೆಮೊ ಸಲ್ಲಿಸಿದರು. ಮುಂದುವರೆದು, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯತೆ ನಡವಳಿಗಳ ಮೂಲಕ ವಿಷಯವನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಂತೆಯೂ ಆಯೋಗವು ತಿಳಿಸಿತು. ಮುಂದಿನ ದಿನಾಂಕಕ್ಕೆ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಸಮನ್ವಯತೆ/ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಂಡಿರುವುದರ ಬಗ್ಗೆ ಮೆಮೊ ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯನ್ನು ವರದಿ ಮಾಡುವಂತೆಯೂ ಆಯೋಗವು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ನಿರ್ದೇಶಿಸಿತು. ವಿಷಯವನ್ನು ಆಲಿಕೆಗಾಗಿ 02.11.2022ಕ್ಕೆ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಯಿತು.</p> <p>ಮೇಲಿನ ವಾಸ್ತವಾಂಶಗಳ ಕಾರಣ ವಿಷಯವು ಕವಿಆದ ಮುಂದೆ ಇನ್ನೂ ಬಾಕಿಯಿರುವುದು.</p>



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
	<p>ಸಿ. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 18.1ರ ಕಡೆಗೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ - ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಪುನರ್-ಅಧಿಸೂಚನೆಯು ಬಾಕಿಯಿದ್ದಂತೆ, 1 ಜೂನ್ 2002ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಅಂತಿಮ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಆಸ್ತಿ-ಜವಾಬ್ದಾರಿ ತಃಖ್ತೆಯ ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ನಂತರ ಮಾಡಲಾದಂತಹ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುವ 'ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿಯೇತರ ಹಣಕಾಸು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು' ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿರುವ ರೂ.4,239.10 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತವು ಹೊಂದಾಣಿಯು ಬಾಕಿಯಿರುವುದು. ದಿನಾಂಕ 14 ಜೂನ್ 2012 ರ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಪತ್ರದ ಅನುಸಾರ, ಸರ್ಕಾರವು ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದಂತಹ ಶಿಲ್ಕನ್ನು ವಿಸಕಂಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಂತೆ ಹಾಗೂ ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಒಂದು ಪರಿಷ್ಕೃತ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ ಕಳುಹಿಸುವಂತೆ ಕಂಪನಿಗೆ ನಿರ್ದೇಶಿಸಿರುತ್ತದೆ. 31 ಮಾರ್ಚ್ 2022ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಾಗಿ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಯಾವುದೇ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರಲಿಲ್ಲ.</p> <p>ಡಿ. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ 'ಟಿಪ್ಪಣಿ 22ರ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ 4ರ ಕಡೆಗೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಿರುವಂತಹ ದಂಡಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಮರ್ಪಕವಾದಂತಹ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿಗಳ ಅವಧಿಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಲಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳನ್ನು ಇತರೆ ವರಮಾನ ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲು ಕಂಪನಿಯ ಪರಿಪಾಠಗಳ ಅನುಸಾರ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾದ ನಿರ್ಣಯಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಲಿಲ್ಲ.</p> <p>ಇ. 2021-22 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿಗೆ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಟಿಡಿಎಸ್ ಜಮೆಯನ್ನು ವರಮಾನ ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದ್ದಂತಹ ಟಿಡಿಎಸ್ ಜಮೆಯೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿರಲಿಲ್ಲ. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ 'ಟಿಪ್ಪಣಿ 37.40 ರ ಕಡೆಗೂ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ, ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯ ವಾರ್ಷಿಕ ಮಾಹಿತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ/ತೆರಿಗೆದಾತ ಮಾಹಿತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿರದ ಬಗ್ಗೆ.</p>	<p>ಸಿ. ಈ ವಿಷಯವನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ, ವಿಸಕಂಗಳು ಹಾಗೂ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ನಡುವೆ ಬಗೆಹರಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿದೆ. ಮೊತ್ತವನ್ನು ವಿಸಕಂಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಕ್ರಮವನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಸರ್ಕಾರದೊಂದಿಗೆ ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಪತ್ರವ್ಯವಹಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿರುವುದು.</p> <p>ಡಿ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳು ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ದಂಡಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸ್ಥಿತಿಗಿತಿಗಳೂ, ಅವಧಿವಾರು ಬಾಕಿಗಳು, ಹಾಗೂ ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿಗದಿತ ಅನುಬಂಧಗಳ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವರು.</p> <p>ಇ) 2021-22 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿಗೆ ನಮೂನೆ 26ಎಎಸ್ ಅನುಸಾರ ಟಿಡಿಎಸ್ ಅನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲು ಕ್ರಮವನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದು. 2021-22 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿಗೆ ಪರಿಚ್ಛೇದ 194ಐಎ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಟಿಡಿಎಸ್ ಮೊತ್ತವು ರೂ.7,65,21,340/-, 194 ಎಲ್ಎ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಟಿಡಿಎಸ್ ಮೊತ್ತವು ರೂ.6,04,082/- ಹಾಗೂ 206ಸಿಎಲ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಟಿಡಿಎಸ್ ಮೊತ್ತವು ರೂ.1,36,11,196/- ಆಗಿರುತ್ತವೆ.</p> <p>ಟಿಡಿಎಸ್ ಸಂಖ್ಯೆಯನ್ನು ಟ್ರೇಸರ್ ನಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರದ ಕಾರಣ ಕಂಪನಿಯು ಟಿಡಿಎಸ್ ಜಮೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸುವಲ್ಲಿ ಕಷ್ಟವಾಗುತ್ತಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯೊಂದಿಗೆ ಚರ್ಚಿಸಿ ಸಮಸ್ಯೆಯನ್ನು ಬಗೆಹರಿಸಲು ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.</p>
	<p>ಎಫ್. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ 'ಟಿಪ್ಪಣಿ 21.3ರ ಕಡೆಗೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ, 2014-15 ರಿಂದ 2018-19 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲುಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಎಕ್ಸ್‌ಗ್ರಾಷಿಯಾಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಈ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅನುಸಮರ್ಥನೆ/ಅನುಮೋದಿಸುವ ಷರತ್ತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಂತೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು, ಇದರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಪಾವತಿಗಳ/ಅನುವುಗಳ ಸೂಕ್ತತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಯಾವುದೇ ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಎಫ್. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಯ ನಿರ್ದೇಶನಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುಮೋದನೆಯು ಷರತ್ತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಂತೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ವಿಸಕಂಗಳ ನೌಕರ/ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ 2014-15 ರಿಂದ 2018-19 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲುಗಳಿಗೆ ಬೋನಸ್/ಎಕ್ಸ್‌ಗ್ರಾಷಿಯಾ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿರುವುದು. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ದಿನಾಂಕ 09.09.2015, 20.08.2016, 03.08.2017, 09.08.2017, 16.08.2018, 17.08.2019, 15.05.2020 ರಂದು ಹಾಗೂ ನೆನಪೋಲೆಗಳನ್ನು ದಿನಾಂಕ 11.01.2021 ಹಾಗೂ 30.11.2021ರಂದು ಬರೆಯಲಾಗಿದ್ದು ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದ ಅವಧಿಗಳಿಗೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಬೋನಸ್/ಎಕ್ಸ್‌ಗ್ರಾಷಿಯಾ ಪಾವತಿಗಳಿಗೆ ಅನುಮೋದನೆಯನ್ನು ಕೋರಲಾಗಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುಮೋದನೆಯನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.</p>



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
	<p>ಜಿ. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ 'ಟಿಪ್ಪಣಿ 21.4ರ ಕಡೆಗೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ, ಅಧಿನಿಯಮದ ಪರಿಚ್ಛೇದ 23ರ ಅನುಸಾರ ಅತೀಸಣ್ಣ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಪ್ರಮಾಣದ ಉದ್ದಿಮೆಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಅಧಿನಿಯಮ, 2006ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಯಾವುದಾದರೂ ಮಾರಾಟಗಾರರುಗಳಿಗೆ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಅಂತಹ ಮಾರಾಟಗಾರರುಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಇದರ ತತ್ಪರಿಣಾಮ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಅನುವು ಮಾಡದಿರುವುದು ಬಾಕಿಯಿರುತ್ತದೆ.</p> <p>ಎಚ್. 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 ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಕಡೆಗೆ ಸಂಪೂರ್ಣ ಖರ್ಚಾಗದೇ ಉಳಿದಂತಹ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಒಂದು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಬ್ಯಾಂಕು ಖಾತೆಗೆ ಏಪ್ರಿಲ್ 2022ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳ ಮೇಲೆ ಖರ್ಚಾಗದೇ ಉಳಿದಿರುವ ಮೊತ್ತ ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿದಂತೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಹಾಗೂ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಖರ್ಚಾಗದೇ ಉಳಿದಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು 30 ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2022 ರಂದು ಅಥವಾ ಅದರ ಒಳಗಾಗಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ನಿಧಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸಲ್ಪಟ್ಟಂತಹ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಿಲ್ಲ.</p> <p>ಅಧಿನಿಯಮದ ಪರಿಚ್ಛೇದ 135 ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಲಾಗಿರುವ ನಿಯಮಗಳ ಅನುಸಾರ ವಂತಿಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುವ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಂದ ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಿರುವುದಕ್ಕೆ ಬೆಂಬಲವಾಗಿ ಯಾವುದೇ ದಾಖಲೆಗಳ ಸಾಕ್ಷಾಧಾರಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಲಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಜಿ. ಅತೀಸಣ್ಣ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಪ್ರಮಾಣದ ಉದ್ದಿಮೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಿಂದ ಮಾಹಿತಿ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ ಮಾರ್ಚ್ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಒಂದು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಅನುಬಂಧವನ್ನು ನಿಗದಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಿಂದ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವ ವಿವರಗಳ ಅನುಸಾರ, 2021-22ರಲ್ಲಿ ಅತೀಸಣ್ಣ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಪ್ರಮಾಣದ ಉದ್ದಿಮೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಯಾವುದೇ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p> <p>ಎಚ್. 2021-22 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿಗೆ, ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿದಂತೆ, ಕವಿಪ್ರನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿಯು ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗಾಗಿ ರೂ.1197.48129/- ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತವನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿರುವರು.</p> <p>ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮೂರು ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುವವು. ಉಳಿದ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ವಿವಿಧ ಹಂತಗಳಲ್ಲಿರುವವು.</p>
	<p>ಐ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶಗಳ ದಿನಾಂಕ 18 ನವೆಂಬರ್ 2021 ಹಾಗೂ 18 ಮಾರ್ಚ್ 2022ರ ಅನುಸಾರ ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ಕಡೆಗೆ ಒಟ್ಟಾರೆ ರೂ.3,635.25 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವುದು. ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿಯು ತನ್ನ ಷೇರುದಾರರುಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾಗುವ ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾದ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಹಾಗೂ ಷೇರು ಒಂದರ ದರವನ್ನು ತೀರ್ಮಾನಿಸಿ ಅಗತ್ಯ ನಿರ್ಣಯಗಳನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪರಿಚ್ಛೇದ 62ರ ಅನುಸಾರ ನೀಡಿಕೆ (ಆಫರ್) ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಕಳುಹಿಸಿತು. ಆ ರೀತಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದಂತಹ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ 'ಟಿಪ್ಪಣಿ 14 ರಲ್ಲಿ ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ ಎಂಬುದಾಗಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುವುದು.</p> <p>ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಗಳ (ಠೇವಣಿಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿ) ನಿಯಮಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ ಎಂಬುದಾಗಿ</p>	<p>ಐ. ದಿನಾಂಕ 20 ಆಗಸ್ಟ್ 2022ರಂದು ನಡೆದ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿಯ 133ನೇ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಷೇರು ಠೇವಣಿ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಉಳಿದಿರುವ ರೂ.3635.25 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಪರವಾಗಿ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಖಾತೆಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲು ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p>



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು												
	<p>ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನೆಯು ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿರುವುದು (ನಿಯಮ 2(1) (ಸಿ)(i)ನ್ನು ಗಮನಿಸುವುದು, ಆದಾಗ್ಯೂ, ಹಣಕಾಸನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 60 ದಿನಗಳ ಒಳಗೆ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡದಿದ್ದಲ್ಲಿ (ನಿಯಮ 2(1) (ಸಿ)(vii) ಹಾಗೂ ಅದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ವಿವರಣೆಯನ್ನು ಗಮನಿಸುವುದು). ಈ ಅರ್ಥೈಸಿಕೊಂಡಿರುವುದರ ಮೇಲೆ ನಾವು ಸ್ಪಷ್ಟವಾಗಿ ಅವಲಂಬಿತರಾದೆವು.</p> <p>ಜೆ. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ 'ಟಿಪ್ಪಣಿ 37.41ರ ಕಡೆಗೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ, ಅದರ ಅನುಸಾರ, ಕಂಪನಿಯು ಅಧಿಸೂಚನೆ ದಿನಾಂಕ 24 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರ ಮೂಲಕ ಅಧಿನಿಯಮದ ವಿಭಾಗ IIರ ಶಡ್ಯೂಲ್ IIIಕ್ಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ತಿದ್ದುಪಡಿಯ ಅನುಸಾರ ಒದಗಿಸಬೇಕಿರುವ ಅಗತ್ಯ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸುವ ಅಥವಾ ಸಂಗ್ರಹಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿರುವುದು. ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಇನ್ನಿತರವುಗಳ ಜೊತೆಗೆ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅಗತ್ಯ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುವಿಕೆಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲೆಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಿರುವುದೋ ಅಂತಹ ಕಡೆಗಳಲ್ಲಿ ಅವುಗಳ ಯಥಾರ್ಥತೆಯನ್ನು ನಾವು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಲಿಲ್ಲ.</p> <table border="1" data-bbox="284 1090 820 1664"> <thead> <tr> <th>ಕ್ರ. ಸಂ.</th> <th>ಒದಗಿಸದೇ ಇದ್ದಂತಹ ಅಗತ್ಯ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುವಿಕೆಗಳು</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>ವ್ಯಾಪಾರವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅವಧಿವಾರು ಬಾಕಿಗಳ ಶಡ್ಯೂಲ್</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>	ಕ್ರ. ಸಂ.	ಒದಗಿಸದೇ ಇದ್ದಂತಹ ಅಗತ್ಯ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುವಿಕೆಗಳು	1	ವ್ಯಾಪಾರವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅವಧಿವಾರು ಬಾಕಿಗಳ ಶಡ್ಯೂಲ್	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>ಜೆ. ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಿಂದ ಅಗತ್ಯ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಶಡ್ಯೂಲ್-IIIರ ಅನುಸಾರ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳನ್ನು 2022-23 ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.</p>
ಕ್ರ. ಸಂ.	ಒದಗಿಸದೇ ಇದ್ದಂತಹ ಅಗತ್ಯ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುವಿಕೆಗಳು													
1	ವ್ಯಾಪಾರವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅವಧಿವಾರು ಬಾಕಿಗಳ ಶಡ್ಯೂಲ್													
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(ಲೆ&ಸಂ)  
ಕವಿಪ್ರನಿನಿ



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 ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು
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 ಊರ್ಜಿತಗೊಳ್ಳಬಲ್ಲಂತಹ ಜೀವನೋಪಾಯ/ಜೀವನಾಧಾರಕ್ಕಾಗಿ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ನಿರ್ಮಾಣ ಮಾಡುವುದು ಒಂದು ವ್ಯಾಪಾರವ್ಯವಹಾರದ ಒಂದು ಅವಿರತ ಬದ್ಧತೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನಿಗಮವು ತನ್ನ ವ್ಯಾಪಾರವ್ಯವಹಾರವನ್ನು 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.

- (ಎ) ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣದಲ್ಲಿ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಪರಿಪಾಠಗಳನ್ನು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸುವುದು;
- (ಬಿ) ತನ್ನ ಎಲ್ಲಾ ತಾಂತ್ರಿಕ ಅನುಕೂಲತೆಗಳನ್ನು ಅತ್ಯುತ್ತಮ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿಕೊಂಡು ಹೋಗುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು; ಹಾಗೂ
- (ಸಿ) ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟಗಳ ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವೆಗೆ ಒತ್ತು ನೀಡುವುದು.

## 1.3 ಧೈಯೋದ್ದೇಶಗಳು:

ಈ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯು ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಒಂದು ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯಾಪಾರವ್ಯವಹಾರ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನಾಗಿ ಮಾಡುವ ಸಲುವಾಗಿ

ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳನ್ನು ರೂಪಿಸುತ್ತದೆ. ಈ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯು ಭಾರತದಲ್ಲಿ ನಿಗಮದ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಸಾಮಾಜಿಕ ಮತ್ತು ಪರಿಸರೀಯ ತತ್ವರಿಣಾಮಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ 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 ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ವಹಿಸುವುದರೊಂದಿಗೆ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಒಂದು ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ(ಸಿಎಸ್‌ಆರ್) ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಿರುವುದು:
- ಎ) ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯನ್ನು ರೂಪಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿಗೆ ಶಿಫಾರಸು ಮಾಡುವುದು.
  - ಬಿ) ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಭರಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಶಿಫಾರಸು ಮಾಡುವುದು;
  - ಸಿ) ಕಂಪನಿಯ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯನ್ನು ಕಾಲಾನುಕಾಲಕ್ಕೆ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುವುದು/ಸಮೀಕ್ಷಿಸುವುದು ಹಾಗೂ
  - ಡಿ) 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 ತಿದ್ದುಪಡಿಗೊಂಡಿರುವ 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 ಅನ್ಯಥಾ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ 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 ವ್ಯಾಪಾರವ್ಯವಹಾರಗಳಿಂದ 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 ಧೈಯೋದ್ದೇಶಗಳು:

ಧೈಯೋದ್ದೇಶ, 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 ಯಾವುದರೂ 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 ಕಾಲಮಿತಿಗಳಿಗೆ 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 VIIರಲ್ಲಿ 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 VIIರಲ್ಲಿ 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 ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ 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 ಒಳಗೇ ಹೆಚ್ಚಳಗೊಳಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಎಲ್ಲಾ ಕಾಲಗಳಲ್ಲಿಯೂ ತನ್ನ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡುತ್ತಿರುವುದು ಹಾಗೂ ತನ್ನದೇ ಆದಂತಹ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ವ್ಯವಹಾರ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕಾಗಿ ಅಂತರರಾಷ್ಟ್ರೀಯ 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) (0) 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 ವ್ಯಾಪಾರವ್ಯವಹಾರದ 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 ಒಳಗೊಂಡಿರತಕ್ಕದ್ದು; ಹಾಗೂ
- (ಬಿ) ಕವಿಪ್ರನಿಯು 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 ವರ್ಗವೇ ಹಾಗೂ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯ ಊರ್ಜಿತಗೊಳ್ಳುವಿಕೆಯನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿಯು 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

ಮೀರತಕ್ಕದ್ದು.

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

## 10. ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮತ್ತು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ

10.1 ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣ 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 ಸಂಚಾಲಕರು

## 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, ಕವಿಪ್ರನಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳತಕ್ಕದ್ದು.

- 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)(0) 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

## 14. 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 ಭೀರಿರುವಂತಹ ಪ್ರಭಾವದ ಮೇಲಿನ ವರದಿಯೊಂದಿಗೆ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿಗೆ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

14.2 ನಿಗಮವು ಈ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯನ್ನು ನಿಗಮದ ಜಾಲತಾಣ <https://kptcl.karnataka.gov.in/ePrasarana> ದಲ್ಲಿ ಅಪ್ಲೋಡ್ ಮಾಡತಕ್ಕದ್ದು. ಮುಂದುವರೆದು, ನಿಗಮವು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿದ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಒಂದು ಸವಿವರ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯ ವರದಿಯನ್ನು ಪ್ರತೀ ವರ್ಷವೂ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗುವುದು. ಈ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಸಹ ನಿಗಮದ ಜಾಲತಾಣ <https://kptcl.karnataka.gov.in/ePrasarana> ದಲ್ಲಿ ಅಪ್ಲೋಡ್ ಮಾಡತಕ್ಕದ್ದು.

14.3 ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಧೈಯೋದ್ದೇಶಗಳ ಅನುಸರಣೆಯಂತೆ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ಅದರ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ತತ್ಪಶ: 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

2021-22 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿಗೆ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿಯ ವರದಿ

1. ಕಂಪನಿಯ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ವಿವರಣೆ: ಅನುಬಂಧ-3ರ ಅನುಸಾರ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯನ್ನು ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ.
2. 31 ಮಾರ್ಚ್ 2022ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಸಮಿತಿಯ ರಚನೆ:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರು	ಹುದ್ದೆ / ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸ್ವರೂಪ	ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾದ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಸಮಿತಿಯ ಸಭೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ: 9ನೇ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಸಮಿತಿಯ ಸಭೆಯನ್ನು 29.03.2022ರಂದು ನಡೆಸಲಾಯಿತು	ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಹಾಜರಾದ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಸಮಿತಿಯ ಸಭೆಯ ಸಭೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
1.	ಶ್ರೀ ಜಿ. ಕುಮಾರ್ ನಾಯ್ಕ, ಭಾಳಸೇ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು	01	01
2.	ಶ್ರೀ ಐ.ಎಸ್.ಎನ್. ಪ್ರಸಾದ್, ಭಾಳಸೇ	ಸದಸ್ಯರು	01	00
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. 598,74,06,458/-
  - (ಬಿ) ಪರಿಚ್ಛೇದ 135 (5)ರ ಅನುಸಾರ ಕಂಪನಿಯ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದ ಶೇಕಡಾ ಎರಡು: ರೂ. 11,97,48,129/-
  - (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. 11,97,48,129/-
6.
  - (ಎ) ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಯೋಜನೆಗಳ ಮೇಲೆ ಭರಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ (ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಯೋಜನೆಗಳೆರಡೂ ಸೇರಿದಂತೆ): ರೂ. 11,97,48,129/-
  - (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. 11,97,48,129/-

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

ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿಗೆ ಭರಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಭರಿಸದೇ ಇದ್ದಂತಹ ಮೊತ್ತ (ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)				
	ಪರಿಚ್ಛೇದ 135(6)ರ ಅನುಸಾರ ಭರಿಸದೇ ಇರುವಂತಹ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಖಾತೆಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ	ಪರಿಚ್ಛೇದ 135(5)ರ ಎರಡನೇ ಅನುವು/ಷರತ್ತಿನ ಅನುಸಾರ ಶಡ್ಯೂಲ್ VIIರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಲಾಗಿರುವ ಯಾವುದಾದರೂ ಹಣಕಾಸಿಗೆ/ನಿಧಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತ	ಮೊತ್ತ	ವರ್ಗಾವಣೆಯ ದಿನಾಂಕ	ಮೊತ್ತ
ರೂ.11,97,48,129/-	-ಯಾವುದೂ ಇರುವುದಿಲ್ಲ-	-	-ಯಾವುದೂ ಇರುವುದಿಲ್ಲ-		

ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಬೇಕಿರುವ ಅಧಿಕ/ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮೊತ್ತ, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ :

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಮೊತ್ತ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
(i)	ಪರಿಚ್ಛೇದ 135 ಉಪ-ಪರಿಚ್ಛೇದ (5)ರ ಅನುಸಾರ ಶೇಕಡಾ ಎರಡರಷ್ಟು ಕಂಪನಿಯ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ	11,97,48,129
(ii)	ಪ್ರಸಕ್ತ ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿಗೆ ಭರಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ	11,97,48,129
(iii)	ಪ್ರಸಕ್ತ ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿಗೆ ಭರಿಸಲಾದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ/ಅಧಿಕ ಮೊತ್ತ [(ii)-(i)]	-ಯಾವುದೂ ಇರುವುದಿಲ್ಲ-
(iv)	ಹಿಂದಿನ ಹಣಕಾಸು ಸಾಲುಗಳ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಯೋಜನೆಗಳು ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳಿಂದ ಉಂಟಾದ ಮಿಗುತಾಯಗಳು, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ	-ಯಾವುದೂ ಇರುವುದಿಲ್ಲ-
(v)	ತದನಂತರದ ಹಣಕಾಸು ಸಾಲುಗಳಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲು ಲಭ್ಯವಿರುವ ಮೊತ್ತ [(iii)-(iv)]	-ಯಾವುದೂ ಇರುವುದಿಲ್ಲ-

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 VIIIರ 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 2020-21	12,02,123	21,17,676	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 ಸಲುವಾಗಿ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಚಟುವಟಿಕೆಗೆ 2020-21 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ, 31.03.2021ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ರೂ.89,35,301/- ಮೊತ್ತವನ್ನು ಖರ್ಚಿಗೆ ಹಾಕಲಾಯಿತು ಹಾಗೂ 30.11.2021ರಂದು ಕ್ರೋಡೀಕೃತ ರೂ.1,10,52,977/- ರಷ್ಟು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಖರ್ಚಿಗೆ ಹಾಕಲಾಯಿತು. ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ತಡೆಯಾಜ್ಞೆ ಬಂದಿದ್ದರಿಂದ, ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಪುನರ್-ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿದನಂತರ ಉಳಿಕೆ ರೂ.12,02,123/- ರಷ್ಟು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಭರಿಸಲಾಗುವುದು. ಪ್ರಥಮ ದರ್ಜೆ ನ್ಯಾಯಿಕ ಅಧಿಕಾರಿಯವರ ನ್ಯಾಯಾಲಯ, ಮಂಡ್ಯ, ಇವರು ಕೊಟ್ಟಿರುವ ತಡೆಯಾಜ್ಞೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಸಿವಿಲ್ ವಿವಾದವನ್ನು ಬಗೆಹರಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಂತೆ ಪ್ರಾಂಶುಪಾಲರು, ಮಂಡ್ಯ ಸರ್ಕಾರಿ ಕಾಲೇಜು, ಇವರಿಗೆ ಪತ್ರವನ್ನು ಬರೆಯಲಾಗಿದೆ.</p>							







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 ಅನ್ವಯಗೊಂಡಲ್ಲಿ	ಹೆಸರು	Registered Address ನೋಂದಾಯಿತ ವಿಳಾಸ
	ಅನ್ವಯ ಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ	ಅನ್ವಯ ಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ	ಅನ್ವಯ ಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ	ಅನ್ವಯ ಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ	ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ	ಅನ್ವಯ ಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ	ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ

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

ಸಹಿ/-  
(ಡಾ. ಎನ್. ಮಂಜುಳಾ, ಭಾಷಿಸೇ)  
ಡಿಐಎನ್: 07508345  
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ

ಸಹಿ/-  
(ಜಿ. ಕುಮಾರ್ ನಾಯ್ಕ, ಭಾಷಿಸೇ)  
ಡಿಐಎನ್: 01918435  
ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಸಮಿತಿ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ





ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(6)(ಬಿ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಬೆಂಗಳೂರು ಇದರ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022ರ ವರ್ಷಾಂತಕ್ಕೆ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣೆ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಕುರಿತು ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ರವರ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳು.

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ಕಾರ್ಯ ನೀತಿ ಚೌಕಟ್ಟಿನ ಪ್ರಕಾರ, 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022ರ ವರ್ಷಾಂತಗೊಂಡಂತೆ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಬೆಂಗಳೂರು ಇಲ್ಲಿನ ವಾರ್ಷಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣೆಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯದ್ದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 139(5) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರಿಂದ ನೇಮಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು, ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(10) ರಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಖಚಿತ ಗುಣಮಟ್ಟಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಈ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ, ಸ್ವಾಯತ್ತ ಪರಿಶೋಧನೆ ನಡೆಸಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ನೀಡುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ. ದಿನಾಂಕ 24 ಅಗಸ್ಟ್ 2022ರ ತಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಇದನ್ನು ಹೇಳಲಾಗಿದೆ.

ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(6)(ಎ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಬೆಂಗಳೂರು ಇದರ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022ರ ಅವಧಿಗೆ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಕುರಿತು ನಾನು ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಪರವಾಗಿ ಪೂರಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ನಡೆಸಿದ್ದೇನೆ. ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಪರಿಶೋಧಿತ ಕಾರ್ಯನಿರೂಪಣಾ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಪರಾಮರ್ಶಿಸದೆ ಹಾಗೂ ಕೇವಲ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು, ಕಂಪನಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯೊಡನೆ ನಡೆಸಿದ ವಿಚಾರಣೆ ಹಾಗೂ ಕೆಲವು ಆಯ್ದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಮಿತಿಗೊಳಿಸಿ ವೈಯಕ್ತಿಕವಾಗಿ ಈ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ.

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

ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ  
ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-

(ಶಾಂತಿ ಪ್ರಿಯ ಎಸ್)

ಪ್ರಧಾನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು(ಪರಿಶೋಧನೆ-II)  
ಕರ್ನಾಟಕ ಬೆಂಗಳೂರು.

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು.

ದಿನಾಂಕ: 27.09.2022



## ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ ಸದಸ್ಯರುಗಳಿಗೆ,

ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಹಕ್ಕುತ್ಯಾಗ

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ ("ಕಂಪನಿ") ಈ ವರದಿಯ ಜೊತೆಯಲ್ಲಿರುವ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2022ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನುಸಾರದ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಮಾಡುವ ಸಲುವಾಗಿ ನಮ್ಮನ್ನು ತೊಡಗಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಯಿತು, ಈ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳು 31 ಮಾರ್ಚ್ 2022ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಆಸ್ತಿ-ಜವಾಬ್ದಾರಿ ತಃಖ್ತೆ, ಆ ದಿನಾಂಕಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಂತಹ ಸಾಲಿಗೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆ, ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳ ತಃಖ್ತೆ ಹಾಗೂ ನಗದು/ಹಣಕಾಸಿನ ಹರಿವಿನ ತಃಖ್ತೆ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಗಮನಾರ್ಹವಾದಂತಹ ಲೆಕ್ಕ ನೀತಿಗಳ ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ಸಾರಂಶ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ವಿವರಣಾತ್ಮಕ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ.

ನಾವು ನಮ್ಮ ಈ ವರದಿಯ ಜೊತೆಯಲ್ಲಿರುವ ಕಂಪನಿಯ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನುಸಾರದ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಏಕೆಂದರೆ ನಮ್ಮ ವರದಿಯಲ್ಲಿನ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಹಕ್ಕುತ್ಯಾಗಕ್ಕೆ ಆಧಾರ, ಈ ಕಂಡಿಕೆಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಲಾಗಿರುವ 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.

ನಾವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆಯೂ ವರದಿ ಮಾಡುತ್ತಿರುವೆವು :-

**ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳು**

ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಕೈಯಿಂದ ಹಾಗೂ ಗಣಕಯಂತ್ರ ಎಕ್ಸ್‌ಲೆ ವರ್ಕ್‌ಬುಕ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿರುವುದು. ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಕೆಲವು ಬರೆದಿರುವವುಗಳ ಮೇಲೆಯೇ ಮತ್ತೆ ಬರೆದಿರುವಂತಹವು (ಓವರ್‌ರೈಟಿಂಗ್) ಗಳಿದ್ದವು, ಅವುಗಳನ್ನು ತಾನು ಸಮೀಕ್ಷಿಸಿರುವುದಾಗಿಯೂ ಹಾಗೂ ಅವು ಸರಿಯಾಗಿರುವುದಾಗಿಯೂ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನೆಯು ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿತು. ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ ಹಾಗೂ ವೇತನ-ರಿಜಿಸ್ಟರುಗಳು, ಆಸ್ತಿ/ದಾಸ್ತಾನು ದಾಖಲೆಗಳು ಮುಂತಾದ ಇತರೆ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ತಪ್ಪುಗಳಿಗೆ/ಅನಧಿಕೃತ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳಿಗೆ ಮುಕ್ತವಾಗಿರುತ್ತವೆ. ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳ ಯಥಾರ್ಥತೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ ತಾವು ಸಮರ್ಪಕ ಎಚ್ಚರಿಕೆಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವುದಾಗಿ ಹಾಗೂ ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಅವುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸಮರ್ಪಕ ಪರಿೀಕ್ಷಣೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಾಗಿ ಹಾಗೂ ಯಾವುದೇ ಅನಧಿಕೃತ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳು/ಪರಿಷ್ಕರಣೆಗಳು ಆಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಎಂಬುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವುದಾಗಿ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನೆಯು ನೀಡಿದ ಹೇಳಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ನಾವು ಅವಲಂಬಿತಗೊಂಡಿರುವೆವು.

**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 ತಂಡಗಳಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲಿಸುವಲ್ಲಿನ 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 1 ಸಿ 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 ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 29.5ರ ಕಡೆಗೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಸಮರ್ಪಕ ದಾಖಲೆಗಳು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವ ಅನುವುಗಳ ಸಮರ್ಪಕತೆ/ಪರಿಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುವಿಕೆ/ಯಥಾರ್ಥತೆಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ 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 20 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ರವರೆವಿಗೆ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹಣಕಾಸೇತರ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸುವುದನ್ನು ಕಡ್ಡಾಯಗೊಳಿಸಿರುವುದು. 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2018ಕ್ಕೆ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ ಹಣಕಾಸೇತರ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯಗಳಲ್ಲಿ ಅವಿರತವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿರಲಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳನ್ನು ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆಯಿದ್ದಾಗ್ಯೂ ಮೂಲ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ/ರಿಯಾಯಿತಿ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದ್ದಿತು ಎಂಬುದು ನಮ್ಮ ಅರಿವಿಗೆ ಬಂದಿತು.
- ಡಿ. ಕಂಪನಿಯು ಸಂಬಂಧಿತ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ/ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಗೆ ರೂ.1,696.18 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ವಿವಿಧ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಕಡೆಗೆ ಕೆಲವು ಮುಂಗಡಗಳನ್ನು

ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 5.3ರಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಅಂತಹ ಮೊತ್ತಗಳ ಮರುಪಾವತಿಯನ್ನು ಮಾಡುವಂತೆ ಅಥವಾ ಅಂತಹ ಮುಂಗಡಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಾಗಿ ಹೊಸ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡುವಂತೆ ಕೋರಿರುತ್ತದೆ. ಭೂಮಿ ಹಂಚಿಕೆಯಲ್ಲಿ/ಸ್ವಾಧೀನ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ನೀಡುವಲ್ಲಿ/ ಮುಂಗಡಗಳನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸುವಲ್ಲಿ ಅಡಕವಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳ ಒಂದು ಸುಸ್ಪಷ್ಟ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯ 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 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 2020-21 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿಗೆ ತುಲನಾತ್ಮಕ ಅಂಕಿಸಂಖ್ಯೆಗಳನ್ನು ಪುನರ್-ತಿಳಿಸುವ(Re-state) ಮೂಲಕ ಹಾಗೂ ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವ ಕಡೆಗಳಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮಂಡಿಸುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-1ರ ಅನುಸಾರ ಅದನ್ನು ತನ್ನ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಿತು. (ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 1.9 (ಡಿ) ಹಾಗೂ 3.6ನ್ನು ಗಮನಿಸುವುದು) ಅಂತಹ ಪರಿಹಾರಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸದಿರುವ ಕಡೆಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವಿಕೆಯನ್ನು ಸಂಚಿತಗೊಳ್ಳುವಿಕೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಇದು ಕಂಪನಿಗಳ ಅಧಿನಿಯಮ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 128ರ ಹಾಗೂ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದಂತಹ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-1ರ ಅನುಸಾರ ಆಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು, ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದ್ದರೂ ಪಾವತಿಸಬೇಕಿರುವ ಕೆಲವು ಪರಿಹಾರಗಳ ಅಂದಾಜಿಗೆ ಆಧಾರವನ್ನು ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ಲಭ್ಯವಾಗುವಂತೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಈ ಅಂಶವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಪರಿಹಾರಗಳು/ಬಡ್ಡಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆಯೂ ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವುದು.





ಎಫ್. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 1.14(ಸಿ)ಯಲ್ಲಿ ಅಡಕವಾಗಿರುವ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಲೆಕ್ಕ ನೀತಿಯ ಅನುಸಾರ, ಭೂಮಿ ಹಾಗೂ ಇನ್ನಿತರೆ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳಂತಹ ನಗದೇತರ ಆಸ್ತಿಗಳ ರೂಪದಲ್ಲಿನ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಒಂದು ಸಾಮಾನ್ಯ/ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು. ಕಂಪನಿಯು ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ನೀಡಲಾದ ವಿವರಣೆಗಳಂತೆ, ಕೆಲವು ಖಾಸಗಿ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಂದ ಭೂಮಿಯ ಒಂದು ಸ್ಪಷ್ಟ ವಿಗಟನೆ/ವಿಭಜನೆಯು ಇರಲಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಅದಲ್ಲದೆಯೇ ಭೂಮಿ ಪೈಕಿ ಕೆಲವು ಭೂಮಿಯನ್ನು ಔಪಚಾರಿಕವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಿರಲಿಲ್ಲ ಎಂಬುದನ್ನು ಅರಿತುಕೊಂಡಿದ್ದೇವೆ. ಕಂಪನಿಯು ಅಂತಹ ಭೂಮಿಯ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಪರಿಮಾಣೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

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

ಎ. ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರುಗಳಿಗೆ/ ಸರಬರಾಜುದಾರರುಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದ್ದಂತಹ ಖರೀದಿ/ ಕಾಮಗಾರಿ ಆದೇಶಗಳು, ಕಾಮಗಾರಿ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವ/ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿರುವ ಸರಕು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು, ಅವರುಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಒಂದು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿತ್ವದಿಂದ ಕೂಡಿದ ಜಾಡೀಕರಣದ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ರೂ.34,769.58 ಲಕ್ಷ (ಆ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ ಮೇಲಿನ ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾದಂತಹ ಸವಕಳಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯೊಂದಿಗೆ 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2020ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದಂತಹ ರೂ.32,970.06 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹಾಗೂ 2020-21 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುವಂತಹ ರೂ.1,799.52 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. ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುವಂತೆ ಒಂದು ಸಮರ್ಪಕ ಜಾಡೀಕರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸದಿರುವ/ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸದಿರುವ ದೃಷ್ಟಾಂತಗಳು 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 ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕೆಲವು ವ್ಯತ್ಯಯಗಳನ್ನು ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಅಂದಾಜು ಮಾಡಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಅದನ್ನು 2020-21 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿಗೆ ತುಲನಾತ್ಮಕ ಅಂಕಿಸಂಖ್ಯೆಗಳನ್ನು ಪುನರ್-ತಿಳಿಸುವ ಮೂಲಕ ಹಾಗೂ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಎಲ್ಲೆಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯವೋ ಅಂತಹವುಗಳ ಕಡೆಯಲ್ಲಿ 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2020ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ಹಾಗೂ ಈಕ್ವಿಟಿಯನ್ನು ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ಅದನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವುದು. ಒಂದು ಸೂಕ್ತವಾದಂತಹ ಜಾಡೀಕರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಪರಿಗಣಿಸದೆಯೇ ಇರುವಂತಹ ವ್ಯತ್ಯಯಗಳಿಂದ ಕೂಡಿರುವಂತಹ ಕೋರಿಕೆಗಳು/ಜಮೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸದಿರುವಂತಹ ದರ ವ್ಯತ್ಯಯ ಕೋರಿಕೆಗಳು/ಜಮೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ದೃಷ್ಟಾಂತಗಳು ಸಹ ಇರಬಹುದು.

ಸಿ) ಕೆಲವು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ದುರಸ್ತಿಗಾಗಿ ಹೊರಗಡೆಗೆ ಕಳುಹಿಸಿದ್ದು ಅವರುಗಳಿಂದ ಹಿಂತಿರುಗಿಸದೇ ಸುದೀರ್ಘ ಕಾಲದಿಂದ ಬಾಕಿಯಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಅಂದಾಜು ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟಿರುವಂತೆ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ನಮೂದಾಗಿರುವ ಬೆಲೆಯು ರೂ.2,378.48 ಲಕ್ಷ (31 ಮಾರ್ಚ್ 2022ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಸವಕಳಿ, ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲಗೊಳ್ಳುವಿಕೆ ಮುಂತಾದ ಕಾರಣಗಳಿಂದ ತಗ್ಗಿಸಲ್ಪಟ್ಟಂತಹ ಮೌಲ್ಯ) ಆಗಿದ್ದು, ಇದಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಆ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ರೂ.1,493.23 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಒಂದು ಅನುವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿರುತ್ತದೆ. (ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 2ಎ ಮತ್ತು 32.1(ಬಿ) ಗಮನಿಸುವುದು) ಉಳಿದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಅವುಗಳ ಚಾಲ್ತಿ ಸ್ಥಿತಿಗಳನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಷರತ್ತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದ್ದವು. ಇನ್ನೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಅನುವಿನ ಅಗತ್ಯತೆಯು ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಅದನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಡಿ) ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 1.11(ಬಿ) 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 ಅಡಕವಾಗಿರಬಹುದಂತಹ ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಪಡೆಯಬಹುದಾದಂತಹ ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಯೋಜನಗಳನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆಯ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಮಾದರಿಯನ್ನು ನಿರುಪಯುಕ್ತವಾಗಿ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳು ಪ್ರತಿಬಿಂಬಿಸುತ್ತವೆ ಎಂಬುದನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲಾದಂತಹ ಸವಕಳಿ, ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲಗೊಳ್ಳುವಿಕೆ ಮುಂತಾದ ಕಾರಣಗಳಿಂದ ತಗ್ಗಿಸಲ್ಪಟ್ಟಂತಹ ಮೌಲ್ಯಪದ್ಧತಿಗೆ 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. ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ನಿರುಪಯುಕ್ತವಾಗಿ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ, ಆಸ್ತಿಗಳ ಪ್ರಧಾನ/ಮುಖ್ಯ ಬ್ಲಾಕಿಗೆ ಹೋಲಿಸಿದಂತೆ ಒಂದು ದೀರ್ಘಾವಧಿಗೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಇ. ಕಂಪನಿಯು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರಸ್ತುತ ಇರುವಂತಹ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು/ಇತರೆ ಉಪಕರಣಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹೊಸ ಸಾಧನಗಳಿಂದ/ಉಪಕರಣಗಳಿಂದ ಬದಲಾಯಿಸುವುದರೊಂದಿಗೆ ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳ ವಿಭಾಗಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿರುವಂತಹ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ವೃದ್ಧಿಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿರುವುದು. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-23ರ ಅನುಸಾರ ಈ ಬದಲಾವಣೆಗಳು 'ಅರ್ಹತೆಯಿಂದ ಕೂಡಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳು' ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸುವ ಅರ್ಹತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ ಅಂತಹ ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸತಕ್ಕದ್ದಲ್ಲ. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-23ರ ಅನುಸಾರ, 'ಅರ್ಹತೆಯಿಂದ ಕೂಡಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳು' ಎಂದರೆ ತನ್ನ ಉದ್ದೇಶಿತ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ಅಥವಾ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಸಿದ್ಧಗೊಳ್ಳಲು ಅತ್ಯಗತ್ಯವಾಗಿ ಗಮನಾರ್ಹವಾದಂತಹ ಸಮಯವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವಂತಹ ಆಸ್ತಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಗಮನಾರ್ಹವಾದಂತಹ ಸಮಯ ಎಂದರೆ ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾಗಿ ಎಷ್ಟು ಸಮಯ/ಅವಧಿ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪನಿಯು

ವಿವರಿಸಿರುವಂತಹ ಯಾವುದೇ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಅಂತಹ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು 'ಅರ್ಹತೆಯಿಂದ ಕೂಡಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳು' ಎಂಬುದಾಗಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಬಹುದೇ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಲಿಲ್ಲ/ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಲಾಗಲಿಲ್ಲ. ಅದರಂತೆಯೇ, ಈ ಬಡ್ಡಿ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಪಿಪಿಇಯ ಭಾಗವಾಗಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುವ ಬದಲಾಗಿ ಒಂದು ಅವಧಿಯ ವೆಚ್ಚ ಎಂಬುದಾಗಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತ:ಖ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಬಹುದೇ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.

ಎಫ್. ಸ್ವಯಂ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ಎಸ್‌ಇಡಬ್ಲ್ಯು) ಠೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ಡಿಸಿಡಬ್ಲ್ಯು) ಯೋಜನೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಮರ್ಪಕವಾದಂತಹ ಹಾಗೂ ಸಮಯೋಚಿತ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣವು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಪರಿಪೂರ್ಣತೆ ಹಾಗೂ ಯಥಾರ್ಥತೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ ಯಾವುದೇ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯೂ ಇರಲಿಲ್ಲ. ಹಿಂದಿನ ಸಾಲುಗಳಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲಾದ ಸ್ವಯಂ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ಎಸ್‌ಇಡಬ್ಲ್ಯು) ಠೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ಡಿಸಿಡಬ್ಲ್ಯು) ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು, ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ, ಹಿಂದಿನ ಸಾಲುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ರೂ.1,909.32 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವುದರೊಂದಿಗೆ 2020-21 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿಗೆ ತುಲನಾತ್ಮಕ ಅಂಕಿಸಂಖ್ಯೆಗಳನ್ನು ಪುನರ್-ತಿಳಿಸುವ(Restate) ಮೂಲಕ ಹಾಗೂ 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2020ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಹಾಗೂ ಈಕ್ವಿಟಿಯ ಶಿಲ್ಕುಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ರೂ.20,454.03 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವುದು.

ಜಿ. ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.5(ಬಿ)ಕಡೆಗೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ, ಅದರಲ್ಲಿ

ವಿಸಕಂಗಳಿಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಕೆಲವು ಭೂಮಿ/ಕಟ್ಟಡಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಾಲೀಕರ ನೆಲೆಯಲ್ಲಿರುವ/ಉಪಯೋಗಿಸುತ್ತಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಭಾಗಗಳಿಂದ ಪ್ರತ್ಯೇಕಗೊಳಿಸಲಾಗದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಒಟ್ಟಾರೆ ಆಸ್ತಿಗೆ ಹೋಲಿಸಿದಂತೆ ಗಮನಾರ್ಹವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಆದ್ದರಿಂದ "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 ಪ್ರಮಾಣಕದ ಅನುಸರಣೆಯ ಯಥಾರ್ಥತೆಯ ಮೇಲೆ ನಾವು ಟೀಕೆಪಟ್ಟಣಿ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.

ಎಚ್. 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 ಕಾಮಗಾರಿ

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 2021ರಲ್ಲಿದ್ದಂತಹ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗೆ ಹೋಲಿಸಿದಂತೆ ಅನೇಕ ಕಾರಣಗಳಿಂದಾಗಿ ಅನೇಕ ಯೋಜನೆಗಳು ಮುಂದಿನ ಪ್ರಗತಿಯನ್ನು ಕಂಡಿರಲಿಲ್ಲ ಎಂಬುದನ್ನು ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಅರಿತಿರುವವು. ಒಂದು ಸುಸ್ಪಷ್ಟವಾದಂತಹ ಮಾಹಿತಿಯ 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 ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವ ಹಾಗೂ ಸಾಲ ಮಾಡಿ ತಂದಿರುವ 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. ಯೋಜನಾ ನಿವೇಶನಗಳಲ್ಲಿ 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, ಸರಕುಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಉಳಿದಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಅಂತಹ ಮಾರಾಟಗಾರರಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಸಲಹೆ/ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನೀಡದೆಯೇ/ಕಳುಹಿಸದೆಯೇ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾರಾಟಗಾರರ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಸೂಕ್ತತೆಯ ಮೇಲೆ ನಾವು ನಮ್ಮ ಟೀಕೆಪಟ್ಟಣಿಗಳನ್ನು ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.

### ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳು

ಕಂಪನಿಯು ಯೋಜನೆಗಳು, ಅವುಗಳ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ, ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವ ಪಿಎಸ್‌ಡಿಎಫ್ ಸರ್ಕಾರಿ ಅನುದಾನಗಳು, ಸ್ವಂತ ವಂತಿಗೆ, ಅವುಗಳ ಮೇಲಿನ ಒಟ್ಟಾರೆ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದಂತೆ ಅಂತಹ ಅನುದಾನಗಳ ಪ್ರಮಾಣದ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುವಂತಹ ಪಾಲು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವಿವರಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಯೋಜನೆಗಳ ಅಗತ್ಯ ಷೆಡ್ಯೂಲುಗಳನ್ನು 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 ಟೀಕೆಪಟ್ಟಣಿ 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 ತ:ಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 1.13ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುವ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 1.13ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುವ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿ ಸ್ಪಷ್ಟಪಡಿಸಲಾಗಿರುವ ಪರಿಗಣಿಸುವಿಕೆಯ ತತ್ಪಗಳು, ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಹಾಗೂ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಆದರೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಡಂಬಡಿಕೆಗಳ ಅನುಸಾರ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಬಾಡಿಗೆಯನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತ:ಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನಾಗಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿರುವುದು.

ಬಿ. ಕೆಲವು ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ, ಗುತ್ತಿಗೆದಾತರುಗಳೊಂದಿಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಡಂಬಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-116ನ್ನು ಅನ್ವಯಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಪಾವತಿಸಲಾಗಿರುವ ಮರುಪಾವತಿಗೆ ಅರ್ಹವಲ್ಲದ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತ:ಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಹಾಕಿರುವುದಿಲ್ಲ. ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಅಂತಹ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ, ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಡಿಗೆಗಳನ್ನು ಸಹ ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

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

### ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು

#### ವ್ಯಾಪಾರ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು

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 ಷೆಡ್ಯೂಲ್ IIIರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿರುವಂತಹ ವ್ಯಾಪಾರವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವರ್ಷವಾರು ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಇರಲಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು, ಕಂಪನಿಯು

ವ್ಯಾಪಾರವ್ಯವಹಾರಗಳು ಮತ್ತು ಇತರವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆಗಳು/ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ತ:ಖ್ತೆಗಳು/ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರಲಿಲ್ಲ, ಇತರ ಬಾಕಿಯಿದ್ದುದರಿಂದಾಗಿ ವಸೂಲಾತಿಯಾಗುವಿಕೆಯಲ್ಲಿನ ಯಾವುದೇ ವಿಳಂಬಕ್ಕೆ ವಿಧಿಸಬೇಕಿದ್ದಂತಹ ಸರ್‌ಚಾರ್ಜ್ ಹಾಗೂ ಸಮಯೋಚಿತವಾಗಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಪಾವತಿಗಳಿಗೆ ಅನುವು ಮಾಡಬೇಕಾಗಿದ್ದ ರಿಯಾಯಿತಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಿರಲಿಲ್ಲ. (ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು 7ರಿಂದ 11)

ಬಿ. ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳ 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 ವ್ಯಾಪಾರವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದವುಗಳ' ಪ್ರವರ್ಗದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವಂತಹ ವ್ಯಾಪಾರವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದವುಗಳನ್ನು ಪ್ರವರ್ಗದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವಂತಹ ವ್ಯಾಪಾರವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದವುಗಳು- ಸಾಲ ಮರುಪಾವತಿ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ದುರ್ಬಲಗೊಂಡಿರುವಿಕೆಗಳನ್ನು ಪರಿಮಾಣೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಅಧಿನಿಯಮದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ IIIರ ವಿಭಾಗ IIರ ಅಗತ್ಯತೆಗಳಂತೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಬಹಿರಂಗಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

### ಠೇವಣಿಗಳು, ಸಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡಗಳು

ಎ. ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 4ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆಗಳು 1 ಮತ್ತು 2 ಟಿಪ್ಪಣಿ 4ಎ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆಗಳು 1, 5ರಿಂದ 7 ಹಾಗೂ ಟಿಪ್ಪಣಿ 5ರ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ 2 ಮತ್ತು 3ರಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವಂತಹ ಠೇವಣಿಗಳು, ಸಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡಗಳ ಸ್ವರೂಪದಲ್ಲಿನ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳ ಸಂಪೂರ್ಣ ವಿವರಗಳು, ಅವುಗಳು ಯಾವ ಅವಧಿಯಿಂದ ಬಾಕಿಯಿರುವವು, ಅವುಗಳ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಕಾರಣಗಳು, ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವಿಕೆಗಳು/ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ತ:ಖ್ತೆ/ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗಳನ್ನು ಲಭ್ಯಗೊಳಿಸಲಿಲ್ಲ. ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಅಗತ್ಯ ಮಾಹಿತಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಅವುಗಳ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಬಹುದಾದ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ/ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತಗಳ ನಷ್ಟ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಮಾಡುವ



ಅಗತ್ಯತೆಯಿರುವ ಅನುವುಗಳು, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಅವುಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.

ಬಿ. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 4.1ರಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವಂತೆ ಕೇಂ.ವಿ.ನಿ.ಆ ದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ದಿನಾಂಕ 8 ನವಂಬರ್ 2019 (ಮನವಿ ಸಂಖ್ಯೆ 361/ಟಿಟಿ/2018)ರ ಕಾರಣ ಏಪ್ರಿಲ್ 2018ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2022ರ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಭಾರತೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಗ್ರಿಡ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು (ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್) ರೂ.4,001.64 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದ ಪಾವತಿಸುವಂತೆ ಒತ್ತಾಯಿಸಿತು. ಕಂಪನಿಯು ತಡೆಯಾಜ್ಞೆ ನೀಡುವಂತೆ, ಅದರ ಈ ಮುಂಚಿನ ಆದೇಶವನ್ನು ಪುನರ್-ಪರಿಶೀಲಿಸುವಂತೆ, ಒಂದು ಪುನರ್-ಪರಿಶೀಲನಾ ಮನವಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಕೇಂ.ವಿ.ನಿ.ಆ ದ ತೀರ್ಮಾನವು ಬಾಕಿಯಿದ್ದಂತೆ, ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಒತ್ತಾಯಿಸಿರುವ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರತಿಭಟನೆಯೊಂದಿಗೆ ಪಾವತಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ತೀರ್ಮಾನಿಸಿರುವುದು ಎಂಬುದಾಗಿ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನೆಯು ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿರುವುದು. ಕೇಂ.ವಿ.ನಿ.ಆ ವು ವಿಚಾರವನ್ನು ವಿಚಾರಣೆಗಾಗಿ ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳುವುದು ಇನ್ನೂ ಬಾಕಿಯಿರುವುದು. ಕೇಂ.ವಿ.ನಿ.ಆ ವು ಕಂಪನಿಯ ಪರವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಪುನರ್-ಪರಿಶೀಲಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಸಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡುವಂತಹ ಯಾವುದೇ ಸೂಕ್ತ ಕಾನೂನು ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದಂತಹ ಮೊತ್ತದ ವಸೂಲಾತಿಯ ಸಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಲು ಹಾಗೂ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದಂತಹ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಒಂದು ಆಸ್ತಿಯನ್ನಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಪರಿಗಣಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಾವೇ ಸ್ವತಃ ತೃಪ್ತಿ ಹೊಂದಲು ಯಾವುದೇ ಸಮರ್ಪಕವಾದಂತಹ ಹಾಗೂ ಸೂಕ್ತವಾದಂತಹ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಾಕ್ಷಾಧಾರಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಲಿಲ್ಲ.

#### ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿಯೇತರ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು

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 ಪೂರೈಸಿರುವುದಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ ಅವುಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿ ದಾಖಲೆಗಳಿಂದ ತೆಗೆದುಹಾಕಬೇಕಿರುತ್ತದೆ(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 ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ತೋರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಬಿ. 31 ಮಾರ್ಚ್ 2022ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಒಟ್ಟಾರೆ ರೂ.51.84 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ನಿವ್ವಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡದ ಖರ್ಚು (ಡೆಬಿಟ್) ಶಿಲ್ಕು ಹಾಗೂ ರೂ.3,699.64 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.

#### ದಾಸ್ತಾನುಗಳು

ದಾಸ್ತಾನುಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದ್ದಂತಹ 'ಉಗ್ರಾಣಗಳು ಮತ್ತು ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು' ಎಂಬುದಾಗಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದ್ದಂತಹ (ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 6(1)ರ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ 1) ರೂ.947.33 ಲಕ್ಷ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿರುವ ಮೌಲ್ಯದ ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಹೊಂದಲಾಗಿರುವಂತಹ ಚಾಲ್ತಿಯೇತರ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-105ರ ಅನುಸಾರ ಅವುಗಳ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಮಾರಾಟ/ವಿತರಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಕಳೆದನಂತರ ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡದೆಯೇ ವರ್ಗಾವಣೆಯ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ ಸಂಬಂಧಿತ ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿಯ ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿ ತಗ್ಗಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದ್ದವು. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 1.4ರ ಅನುಸಾರ, ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಸರಕುಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಎಂಬುದಾಗಿ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡುವ ಸಮಿತಿಯು ಗುರುತಿಸಿರುವಂತಹ ಸರಕುಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ದರಪಟ್ಟಿಗಳ ಅನುಸಾರ ನಿವ್ವಳ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಬಹುದಾದ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ (ಎನ್‌ಆರ್‌ವಿ) ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕು ಹಾಗೂ ಅದರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಈ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಮೌಲ್ಯದ ಶೇ.10 ರ ದರದಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಬೇಕು. ಸಂಪೂರ್ಣ ವಿವರಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಅವುಗಳ ವಿಶ್ವಸನೀಯತೆ ಹಾಗೂ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-105/ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗೆ ಬದ್ಧತೆಯಿಂದ ಕೂಡಿದ್ದುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಲಿಲ್ಲ.

#### ಹಣಕಾಸು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಜವಬ್ದಾರಿಗಳು

ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ 'ಟಿಪ್ಪಣಿ 15ಎ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ II-ಇತರವುಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆಗಳು 1 ಮತ್ತು 2, ಟಿಪ್ಪಣಿ 19, ಟಿಪ್ಪಣಿ 20 ರ IIರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಕ್ರಮ







ಸಂಖ್ಯೆ (2), ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ 21ರ II III ಮತ್ತು ಟಿಪ್ಪಣಿ 22ರ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆಗಳು 4ರಿಂದ 7 ಹಾಗೂ ಟಿಪ್ಪಣಿ 23ರ 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, ತಂಡಗಳು ಅಂತಹ ಮೊತ್ತಗಳ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಕೋರಿಕೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸದಿರಲು ಕಾರಣಗಳು, ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ/ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ತ:ಖ್ತೆ/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 ದುರ್ಬಲ ಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಮೌಲ್ಯ ಹಾಗೂ ಪಾವತಿಸಬೇಕಿರುವ/ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಿರುವ ಗುತ್ತಿಗೆ ಮೌಲ್ಯಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಆದಾಯ/ವರಮಾನದ ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸುವಿಕೆ/ಪರಿಗಣನೆಯ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಮಾಡಿರಲಿಲ್ಲ.

**ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು**

ಎ. ಕವಿಪ್ರನಿ ಹಾಗೂ ವಿಸಕಂಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚುಯಿಟಿ ಟ್ರಸ್ಟ್( ಕೆಇಪಿಜಿಟಿ) ಹಾಗೂ ನೂತನ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿತ ಪಿಂಚಣಿ ಕೊಡುಗೆ ಯೋಜನೆ (ಎನ್‌ಡಿಪಿಪಿಎಸ್):

(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 ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ(ಪಿಸಿಕೆಎಲ್)ನೊಂದಿಗೆ ಪಿಂಚಣಿಗಳು ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚುಯಿಟಿ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಕಡೆಗೆ 'ಕೆಇಪಿಜಿಟಿ'ಗೆ ವಂತಿಗೆ ನೀಡುತ್ತದೆ. ಎನ್‌ಡಿಪಿಪಿಎಸ್‌ಗೆ ವಂತಿಗೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿಸಕಂಗಳು/ಪಿಸಿಕೆಎಲ್/ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಅದೇ ರೀತಿಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು

ಇರುವುದು. ಈ ಎಲ್ಲಾ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳನ್ನು ಒಂದು ಸಂಸ್ಥೆಯಿಂದ ಮತ್ತೊಂದಕ್ಕೆ ನಿರೋಜನೆಯ 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 ಸಂಬಳಗಳ ಒಂದು ಶೇಕಡಾವಾರಿನಂತೆ ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಅದರಂತೆಯೇ ಅವುಗಳಿಗೆ ತಿಳಿಸಲಾಗುವುದು.

(ii) ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳ 'ಟಿಪ್ಪಣಿ 1.15(ಬಿ)(ii)ರಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ವಿವರಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ವಂತಿಗೆ ಯೋಜನೆ (ಡಿಪಿಪಿ) ಎಂಬುದಾಗಿ ವಿವರಿಸಿರುವುದು, ಅದರಿಂದಾಗಿ ತನ್ನ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ತನ್ನ ವಾರ್ಷಿಕ ವಂತಿಗೆಗಳಿಗೆ ನಿರ್ಬಂಧಿಸಿರುವುದು. ಆದಾಗ್ಯೂ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದ ವಂತಿಗೆಯು ವಿವರಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಪ್ರಯೋಜನ ಯೋಜನೆ (ಡಿಬಿಪಿ) ಸ್ವರೂಪದಲ್ಲಿರುವುದರಿಂದ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಹಾಗೂ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ವಂತಿಗೆಗಳು/ಅವುಗಳ ಮೇಲಿನ ಆದಾಯ/ ಗಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಅವಲಂಬಿಸಿದಂತೆ ವಾಸ್ತವಿಕ ಪಾವತಿಗಳ ನಡುವಿನ ಯಾವುದೇ ಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸತಕ್ಕದ್ದಾಗಿರುತ್ತದೆ.

(iii) 31 ಮಾರ್ಚ್ 2022ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಜನನ-ಮರಣ ದರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದಂತಹ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರದಿಯು ಇರಲಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಅಂತಹ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಪಾಲನ್ನು ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಯಾವುದೇ ವಿಭಜನೆಯ ವಿವರ ಲಭ್ಯವಿರಲಿಲ್ಲ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿಗೆ ವೆಚ್ಚವನ್ನು 2020-21 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿಗೆ ಟ್ರಸ್ಟು ಸಲಹೆ ಮಾಡಿದ ಅರ್ಹ ವೇತನಗಳ ಶೇಕಡಾವಾರು ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದು.

ಮೇಲೆ ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶಗಳನ್ನು ದೃಷ್ಟಿಯಲ್ಲಿಟ್ಟುಕೊಂಡು, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತ:ಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವಂತಹ ಪರಿಗಣನೆಯು ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಪ್ರಯೋಜನಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ



ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-19ರ ಅನುಸಾರ ಆಗಿರುವುದೇ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು, ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದಂತಹ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನುಸಾರ ಅಗತ್ಯತೆಯಿರುವಂತೆ ಎಲ್ಲಾ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಬಿ) ನೂತನ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿತ ಪಿಂಚಣಿ ಕೊಡುಗೆ ಯೋಜನೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಪಿಸಿರುವ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚುಯಿಟಿ (ಎನ್‌ಡಿ‌ಸಿ‌ಪಿ‌ಎಸ್)

(i) ಈವರೆವಿಗೆ, ಕಂಪನಿಯು ಎನ್‌ಡಿ‌ಸಿ‌ಪಿ‌ಎಸ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಗ್ರಾಚುಯಿಟಿ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಭಾರತೀಯ ಜೀವ ವಿಮಾ ನಿಗಮದ (ಎಲ್‌ಐಸಿ) ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತಿತ್ತು. 31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳ ಅನುಸಾರ ಒಟ್ಟಾರೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ರೂ.17,831.26 ಲಕ್ಷ ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ, ಓರ್ವ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪಕರಿಂದ ಒಂದು 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 ಲೆಕ್ಕಹಾಕಿದರು. 31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದಂತೆ ಸಂಪೂರ್ಣ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಯಿತು ಹಾಗೂ 2018-19, 2019-20, 2020-21 ಮತ್ತು 2021-22 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲುಗಳಿಗೆ ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕಾಗಿದ್ದಂತಹ ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ನಿವ್ವಳ ಭಾಗವನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸದೆಯೇ, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಅಸಾಧಾರಣ ಐಟಿಂಗ್‌ಗಳು ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಯಿತು. (ಚಾಲ್ತಿ/ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿಗೆ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಮಾಡಲಿಲ್ಲ, ಆದರೆ ಹಿಂದಿನ ಸಾಲಿನ ಮಾಹಿತಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಅಂದಾಜು ಮಾಡಲಾಯಿತು) ಮುಂದುವರೆದು, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕಾಗಿದ್ದಂತಹ ವೆಚ್ಚಗಳ ಸಂಯೋಜನೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-19ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯವಿದ್ದಂತೆ ಎಲ್ಲಾ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳನ್ನು (ಚಾಲ್ತಿ ಸೇವಾ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಬಡ್ಡಿ, ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳೂ, ಯೋಜನಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಪ್ರತಿಫಲ), ವರ್ಷಾಂತದಲ್ಲಿನ ವಿವರಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವಂತಹ

ಪ್ರಯೋಜನ ವಂತಿಗೆ (ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿನ ಜವಾಬ್ದಾರಿ, ಚಾಲ್ತಿ ಸೇವಾ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಬಡ್ಡಿ, ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿರುವ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು) ಹಾಗೂ ಯೋಜನಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯ (ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿನ ಮೌಲ್ಯ, ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನ ಪ್ರತಿಫಲ, ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನ ವಂತಿಗೆ, ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವ್ಯತ್ಯಯಗಳು, ಪಾವತಿಸಲಾಗಿರುವ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು) ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಊಹಾತ್ಮಕತೆಗಳು, ಸಂವೇದನಾ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ, ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಲಿಲ್ಲ.

ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪಕರು ತಮ್ಮ ಕರಡು ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಲ್ಲಿನ ಇಳಿಕೆಗೆ ಇನ್ನಿತರವುಗಳ ಜೊತೆಗೆ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕಾರಣಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುವರು :-

1. ಜವಾಬ್ದಾರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಭಾರತೀಯ ಜೀವವಿಮಾ ನಿಗಮದ ನಿರ್ಧಾರಣೆಯು ಹಣಕಾಸು ಹೂಡಿಕೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವಿಧಾನವಾಗಿರುತ್ತದೆಯೇ ಹೊರತು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-19ರ ಅನುಸಾರ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವಿಕೆಯ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.
2. ಭಾರತೀಯ ಜೀವವಿಮಾ ನಿಗಮದ ವರದಿಗೆ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪಕರು ಸಹಿ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
3. ಶೇ.7.22ರಷ್ಟು ರಿಯಾಯಿತಿ ದರ, ಶೇ.3ರಷ್ಟು ವೇತನ ಹೆಚ್ಚಳ ಹಾಗೂ ಅವರು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವಂತಹ ಶೇ.1ರಷ್ಟು ದುರ್ಬಲಗೊಳ್ಳುವಿಕೆ ದರವು ಭಾರತೀಯ ಜೀವವಿಮಾ ನಿಗಮವು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ 7%, 7% ಹಾಗೂ ವಯಸ್ಸಿನ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ 1% ರಿಂದ 3% ನಿಂದ ವ್ಯತ್ಯಯದಿಂದ ಕೂಡಿರುತ್ತವೆ.

ವೇತನ ಹೆಚ್ಚಳ ಹಾಗೂ ದುರ್ಬಲಗೊಳ್ಳುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಊಹಾತ್ಮಕತೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು/ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವ ಊಹಾತ್ಮಕತೆಗಳ ಊರ್ಜಿತತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು, ಒಟ್ಟಾರೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಮೇಲೆ ಊಹಾತ್ಮಕತೆಗಳಲ್ಲಿನ ಈ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಪರಿಮಾಣೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅಂತಹ ಮಾಹಿತಿಯ ಹಾಗೂ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಅಂದಾಜುಗಳ ಬೆಂಬಲವಾಗಿ ಸಮರ್ಪಕ ದಾಖಲೆಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪಕರು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಿರುವ ಗ್ರಾಚುಯಿಟಿ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾದ ಅನುವುಗಳ ಊರ್ಜಿತತೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ







ಸಮರ್ಪಕವಾದಂತಹ ಹಾಗೂ ಸೂಕ್ತತೆಯಿಂದ ಕೂಡಿದಂತಹ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಾಕ್ಷಾಧಾರಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಿಲ್ಲ. ಅದರಂತೆಯೇ, ಭಾರತೀಯ ಜೀವ ವಿಮಾ ನಿಗಮವು ಹಿಂದಿನ ಸಾಲುಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವ ಅಂತಹ ಅಂದಾಜುಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದಾದರೂ ತಪ್ಪುಗಳು ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಅವುಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸುವ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ನಾವು ಇಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಇದರ ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಅನುವುಗಳನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವುದು ಹಿಂದಿನ ಸಾಲುಗಳ ಪುನರ್-ತಿಳಿಸುವಿಕೆಯ ಅಗತ್ಯತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವವೇ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡುವ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು, ಕಂಪನಿಯು ಅನುವನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹೊಂದಲಾಗಿದ್ದಂತಹ ಸಂಪೂರ್ಣ ಅನುವನ್ನು 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 ಅನುವಿನಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಬಹುದಾಗಿತ್ತು. ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಚಾಲ್ತಿ 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.

(ii) ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿಯ ದಿನಾಂಕ 4 ಮೇ 2020ರ ನಿರ್ಣಯದಂತೆ, ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುವ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಕುಟುಂಬದ ಪಿಂಚಣಿಗಾಗಿ (ಫ್ಯಾಮಿಲಿ ಪೆನ್ಷನ್) ಒಂದು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಟ್ರಸ್ಟನ್ನು ರಚಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಕುಟುಂಬದ ಪಿಂಚಣಿಯನ್ನು (ಫ್ಯಾಮಿಲಿ ಪೆನ್ಷನ್) ಹೆಚ್ಚಿನ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಂಪನಿ ಹಾಗೂ ವಿಸಕಂಗಳು ಭರಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಅಂತಹ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಹಾಗೂ ಅಂದಾಜು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಇದರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಇದರ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಲಿಲ್ಲ.

ಕೆಇಪಿಜಿಟಿ ಮತ್ತು ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್ ಇವೆರಡಕ್ಕೂ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವಂತಹ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಉಹಾತೃಕತೆಗಳು

ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನ 'ಕೆಇಪಿಜಿಟಿ'ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಹಿ ಮಾಡಿರುವಂತಹ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ

ವರದಿಯನ್ನು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅಂತಹ ವರದಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಸಂಬಂಧಿತ ಟ್ರಸ್ಟು ತನಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಆದೇಶಗಳ ಮೇಲೆ ವಿಶ್ವಾಸವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ ಹಾಗೂ ತನ್ನ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಿಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಎರಡೂ ಟ್ರಸ್ಟುಗಳು ಮಾಡಿರುವಂತಹ ವಾಸ್ತವಿಕ ಉಹಾತೃಕತೆಗಳು ಒಂದೇ ರೀತಿಯದಾಗಿರುವವೋ ಅಥವಾ ವ್ಯತ್ಯಯಗಳಿಂದ ಕೂಡಿರುವವೋ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಅಂದಾಜುಗಳಿಗೂ ಹಾಗೂ ಎರಡರ ನಡುವೆ ಯಾವುದಾದರೂ ವ್ಯತ್ಯಯಗಳು ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ವ್ಯತ್ಯಯಗಳಿಗೆ ಅಗತ್ಯ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಮೇಲೆ ಅದರ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಆದ್ದರಿಂದ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಉಹಾತೃಕತೆಗಳ ಉರ್ಜಿತತೆಯ ಮೇಲೆ ಯಾವುದೇ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ನಾವು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

**ಸಿ. ಅರ್ಧ ವೇತನದೊಂದಿಗೆ ರಜೆ (ಎಚ್‌ಪಿಎಲ್) ಹಾಗೂ ಗಳಿಕೆ ರಜೆಗಾಗಿ (ಇಎಲ್) ಅನುವು**

ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡುವವರಿಗೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿರುವ ಮಾಹಿತಿಯಲ್ಲಿ ನಾವು ಕೆಲವು ಲೋಪದೋಷಗಳನ್ನು/ತಪ್ಪುಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸಿದೆವು. ಮುಂದುವರೆದು, ವೇತನಗಳಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳ ಹಾಗೂ ದುರ್ಬಲಗೊಳ್ಳುವಿಕೆಗಳ/ತಗ್ಗಣೆಗಳ ದರಗಳಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿಮಾಗಣಿತ ಉಹಾತೃಕತೆಗಳ ಬೆಂಬಲವಾಗಿ ಸಮರ್ಪಕವಾದಂತಹ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಿಲ್ಲ. ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಅರ್ಧ ವೇತನದೊಂದಿಗೆ ರಜೆ (ಎಚ್‌ಪಿಎಲ್) ಹಾಗೂ ಗಳಿಕೆ ರಜೆಗೆ (ಇಎಲ್) ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಮರ್ಪಕವಾದಂತಹ ಹಾಗೂ ಸೂಕ್ತವಾದಂತಹ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಾಕ್ಷಾಧಾರ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು/ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ನಾವು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಿಲ್ಲ.

**ಡಿ. ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿ :**

ವಂತಿಗೆ ನೀಡಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿ (ಎಫ್‌ಬಿಎಫ್) ಯೋಜನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಟಿಪ್ಪಣಿ 1.15(ಇ)(II) ಕಡೆಗೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ. 31 ಮಾರ್ಚ್ 2022ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಮಾಡಲಾದಂತಹ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವು ಸೇವೆಯ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ ಮರಣ ಹೊಂದಿದ 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 ಮಾಡಲಾಯಿತು ಹಾಗೂ ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕಿರುವ ಇನ್ನೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಅಗತ್ಯತೆಯಿರುವುದಿಲ್ಲ ಎಂಬ ತೀರ್ಮಾನಕ್ಕೆ ಬರಲಾಯಿತು (ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಯೋಜನಾ ಆಸ್ತಿಗಿಂತಲೂ ಕಡಿಮೆ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ತಪ್ಪಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗಿರುತ್ತದೆ) ಎಂಬುದಾಗಿ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನೆಯು ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿರುವುದು. ಮುಂದುವರೆದು, ಯೋಜನೆಯ ಷರತ್ತುಗಳ ಅನ್ವಯ ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ, ಅವರುಗಳ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಮೀರಿದಂತೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳು, ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಮರಣ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಆಗಿದ್ದು, ಅದನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟಾರೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡುವ ಬದಲು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು. ಕಂಪನಿಯು ಅಂತಹ ವಂತಿಗೆಗಳನ್ನು ನಿಶ್ಚಿತ ಅವಧಿ ಠೇವಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಠೇವಣಿ ಇಟ್ಟಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಅಂತಹ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಅಂತಹ ಹಣಕಾಸಿಗೆ/ನಿಧಿಗೆ ಜಮೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುವುದು. ಎರಡೂ ಸಂದರ್ಭಗಳನ್ನು ವ್ಯಾಪಿಸಿದಂತೆ ಒಂದು ಸಮಗ್ರ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಒಂದು ಖರ್ಚನ್ನಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದರ ಸೂಕ್ತತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಗೂ ಅದರ ತತ್ಪರಿಣಾಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಯಾವುದೇ ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

### ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪಾವತಿಗಳು

ಎ. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ 'ಟಿಪ್ಪಣಿ 22.3ರಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಅದರ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಇದರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ 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 ನಿವೇಶನಗಳಲ್ಲಿ ಉಪಯೋಗಿಸದೆಯೇ ಇದ್ದಂತಹ ಸರಕುಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರುಗಳು ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಹೋಗಿರುವುದಕ್ಕಾಗಿ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳು, ಇತರೆ

ವಸೂಲಾತಿಗಳು, ಇತ್ಯಾದಿಗಳು ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಪಾವತಿಗೆ ಬಾಧ್ಯವಾಗಿರುತ್ತವೆಯೇ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಬಾಧ್ಯತೆಯು ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಯಾವುದೇ ಅನುವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಬಿ. ಕಂಪನಿಯು, ಮೇಲ್ಮನವಿಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಾಕಿಗಳು 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(vii) (ಬಿ)ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಮ್ಮ ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಕಡೆಗೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ, ಅವುಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಒದಗಿಸಲಾದಂತಹ ಸಂಬಂಧಿತ ಮೇಲ್ಮನವಿ ದಾಖಲೆಗಳು/ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಪೋರ್ಟಲು, ಇವುಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ವಿವಾದಿತ ತೆರಿಗೆಗಳನ್ನು ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು, ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದಂತೆ ಅಂತಹ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಇವುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ಊರ್ಜಿತಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

### ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ಹಾಗೂ ಬದ್ಧತೆಗಳು

ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ 'ಟಿಪ್ಪಣಿ 37.7ರಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವಂತೆ, ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ ಬಂಡವಾಳ ಬದ್ಧತೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ವರದಿ ಮಾಡುವುದು. ಅಗತ್ಯವಿರುವೆಡೆಗಳಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತ ಕಾನೂನು ಸಲಹೆಗೆ ಅಧಿಕಾರ ನೀಡುವುದರೊಂದಿಗೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಸಂಭಾವ್ಯತೆಯನ್ನು ಪರೀಕ್ಷಿಸುವುದರೊಂದಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಉದ್ದಗಲಕ್ಕೂ ಇರುವಂತಹ ಎಲ್ಲಾ ವಿಭಾಗಗಳ ಸಂಪೂರ್ಣ ಹಾಗೂ ಸಮಗ್ರ ಪಟ್ಟಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುವ ಟಿಪ್ಪಣಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಮೌಲ್ಯಗಳ ಪರಿಪೂರ್ಣತೆ/ಯಥಾರ್ಥತೆಯನ್ನು ಹಾಗೂ ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಇರಬಹುದಾದ ಯಾವುದಾದರೂ ಅನುವುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.

### ವರಮಾನ/ಆದಾಯ

ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ 'ಟಿಪ್ಪಣಿ 1.14(ಡಿ)ಯಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯ ಕಡೆಗೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ, ಅದರಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದಿಂದ (ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ) ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜಿನ 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 ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು 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 ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳ ಉಪಯೋಗಿಸಬಹುದಾದ ಅವಧಿಯಾದ್ಯಂತ ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾದಂತಹ ಭೂಮಿಯ ಒಂದು ಸೂಕ್ತ ಭಾಗವನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದು ಹಾಗೂ ಸರ್ಕಾರಿ ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-18ರ ಅನುಸಾರ, ಸವಕಳಿಯು ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಸಹ ಕೆಲವು ಬದ್ಧತೆಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸುವ ಅಗತ್ಯತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತವೆ ಮತ್ತು ಆದ್ದರಿಂದ 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 ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿರುವುದರಿಂದ, ಅನುದಾನದ ಒಂದು ಸೂಕ್ತವಾದಂತಹ ದುರ್ಬಲಗೊಳ್ಳುವಿಕೆಯನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸತಕ್ಕದ್ದು ಎಂಬುದಾಗಿ ನಾವು ಅಭಿಪ್ರಾಯಪಡುತ್ತಿರುವೆವು. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಕಂಪನಿಯು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಈ ಹಿಂದೆ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದ್ದಂತಹ ರೂ.383.08 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ನಮೂದುಗಳನ್ನು ಹಿಂದಿರುಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

**ಇತರವುಗಳು**

ಎ. ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮಂಡನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-

1ರ ಅನುಸಾರ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಗಳ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಪ್ರಮಾಣಕಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2015ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಹಣಕಾಸು ಹರಿವಿನ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡ-7ರ ಅನುಸಾರ ಹಾಗೂ ತದನಂತರದಲ್ಲಿನ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳ ಅನುಸಾರ ಪಿಪಿಇ ಮತ್ತು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು, ಸಾಲಗಳ ಮೂಲಕ ಪಡೆಯಲಾಗಿರುವ ಹಣಕಾಸು ಹಾಗೂ ಭದ್ರತೆಯಿಂದ ಕೂಡಿರುವ ಮತ್ತು ಭದ್ರತೆಯಿಂದ ಕೂಡಿರದ ಸಾಲಗಳ ಮರುಪಾವತಿ, ಪಿಪಿಇಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅನುವುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡದಿರುವುದು, ಇವುಗಳು ನಗದೇತರ ಸೇರ್ಪಡೆಗಳಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಎಸ್‌ಇಡಬ್ಲ್ಯು ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನ ಪಿಪಿಇ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣವನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡದಿರುವುದು, ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಅನುದಾನದ ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗಳು (ಹಣಕಾಸು ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ) ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿ-ಜವಾಬ್ದಾರಿ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಸಂಚಿತಗೊಂಡಿರುವ ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚ/ವರಮಾನಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಮತ್ತು ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಪರಿಣಾಮಕ್ಕಾಗಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡದಿರುವುದು, ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಆಗುವಂತಹ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಆದಾಯ, ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸು ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಬಿ. ಬೆಂವಿಕಂ ಜನವರಿ-2014 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್-2019 ಅವಧಿಗೆ ಕವಿನಿಆದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ದರಪಟ್ಟಿ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು, 2006ರ ಜೊತೆಯಲ್ಲಿ ಓದಲ್ಪಡುವ ವಿಸಕಂಗಳೊಂದಿಗೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವಂತಹ ಪ್ರಸರಣ ಒಡಂಬಡಿಕೆಯ ಅನುಸಾರ ಸಮಯೋಚಿತ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಕೋರಿದ ರೂ.9,317.54 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ರಿಯಾಯಿತಿ ಹಾಗೂ ಮಂವಿಸಕಂಯು ಜುಲೈ 2015ರಿಂದ ಜೂನ್ 2017ರ ಅವಧಿಗೆ ಪಾವತಿಸುವಂತೆ ಕೋರಿದ್ದ ರೂ.637.94 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ 7.2ರ ಕಡೆಗೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ, ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ವಿವಾದವು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕವಿನಿಆದ ಮುಂದೆ ಮನವಿ ಸಂಖ್ಯೆ ಒಪಿ ಸಂಖ್ಯೆ 55/2019 ದಿನಾಂಕ 26 ಆಗಸ್ಟ್ 2019ರ ಮೂಲಕ ಬಾಕಿಯಿದ್ದು, ಇದರ ಫಲಿತಾಂಶವನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುತ್ತಿರುವುದು.

ಸಿ. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 18.1ರ ಕಡೆಗೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ - ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಪುನರ್-ಅಧಿಸೂಚನೆಯು ಬಾಕಿಯಿದ್ದಂತೆ, 1 ಜೂನ್ 2002ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಅಂತಿಮ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಆಸ್ತಿ-ಜವಾಬ್ದಾರಿ ತಃಖ್ತೆಯ ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ನಂತರ ಮಾಡಲಾದಂತಹ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುವ 'ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿಯೇತರ ಹಣಕಾಸು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು' ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ





ತೋರಿಸಲಾಗಿರುವ ರೂ.4,239.10 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತವು ಹೊಂದಾಣಿಯು ಬಾಕಿಯಿರುವುದು. ದಿನಾಂಕ 14 ಜೂನ್ 2012 ರ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಪತ್ರದ ಅನುಸಾರ, ಸರ್ಕಾರವು ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದಂತಹ ಶಿಲ್ಕನ್ನು ವಿಸಕಂಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಂತೆ ಹಾಗೂ ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಒಂದು ಪರಿಷ್ಕೃತ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ ಕಳುಹಿಸುವಂತೆ ಕಂಪನಿಗೆ ನಿರ್ದೇಶಿಸಿರುತ್ತದೆ. 31 ಮಾರ್ಚ್ 2022ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಾಗಿ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಯಾವುದೇ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರಲಿಲ್ಲ.

ಡಿ. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ 'ಟಿಪ್ಪಣಿ 22ರ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ 4ರ ಕಡೆಗೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಿರುವಂತಹ ದಂಡಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಮರ್ಪಕವಾದಂತಹ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿಗಳ ಅವಧಿಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಲಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳನ್ನು ಇತರೆ ವರಮಾನ ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲು ಕಂಪನಿಯ ಪರಿಪಾಠಗಳ ಅನುಸಾರ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾದ ನಿರ್ಣಯಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಲಿಲ್ಲ.

ಇ. 2021-22 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿಗೆ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಟಿಡಿಎಸ್ ಜಮೆಯನ್ನು ವರಮಾನ ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದ್ದಂತಹ ಟಿಡಿಎಸ್ ಜಮೆಯೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿರಲಿಲ್ಲ. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ 'ಟಿಪ್ಪಣಿ 37.40 ರ ಕಡೆಗೂ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ, ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯ ವಾರ್ಷಿಕ ಮಾಹಿತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ/ತೆರಿಗೆದಾತ ಮಾಹಿತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿರದ ಬಗ್ಗೆ.

ಎಫ್. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ 'ಟಿಪ್ಪಣಿ 21.3ರ ಕಡೆಗೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ, 2014-15 ರಿಂದ 2018-19 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲುಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಎಕ್ಸ್‌ಗ್ರಾಷಿಯಾಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಈ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅನುಸಮರ್ಥನೆ/ಅನುಮೋದಿಸುವ ಷರತ್ತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಂತೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದು, ಇದರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಪಾವತಿಗಳ/ಅನುವುಗಳ ಸೂಕ್ತತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಯಾವುದೇ ಟೀಕಿಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಜಿ. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ 'ಟಿಪ್ಪಣಿ 21.4ರ ಕಡೆಗೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ, ಅಧಿನಿಯಮದ ಪರಿಚ್ಛೇದ 23ರ ಅನುಸಾರ ಅತೀಸಣ್ಣ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಪ್ರಮಾಣದ ಉದ್ದಿಮೆಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಅಧಿನಿಯಮ, 2006ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಯಾವುದಾದರೂ ಮಾರಾಟಗಾರರುಗಳಿಗೆ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಅಂತಹ ಮಾರಾಟಗಾರರುಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಇದರ

ತತ್ಪರಿಣಾಮ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಅನುವು ಮಾಡದಿರುವುದು ಬಾಕಿಯಿರುತ್ತದೆ.

ಎಚ್. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ 'ಟಿಪ್ಪಣಿ 29.4 ಹಾಗೂ 37.10ರ ಕಡೆಗೆ ಹಾಗೂ ಆದೇಶದಲ್ಲಿನ ನಮ್ಮ ಟೀಕಿಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಕಡೆಗೆ (ಕಂಡಿಕೆ 3(xx)ರ ಮೂಲಕ ಈ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ ಎ) ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಕಡೆಗೆ ಸಂಪೂರ್ಣ ಖರ್ಚಾಗದೇ ಉಳಿದಂತಹ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಒಂದು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಬ್ಯಾಂಕು ಖಾತೆಗೆ ಏಪ್ರಿಲ್ 2022ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳ ಮೇಲೆ ಖರ್ಚಾಗದೇ ಉಳಿದಿರುವ ಮೊತ್ತ ಎಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿದಂತೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಹಾಗೂ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಖರ್ಚಾಗದೇ ಉಳಿದಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು 30 ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2022 ರಂದು ಅಥವಾ ಅದರ ಒಳಗಾಗಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ನಿಧಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸಲ್ಪಟ್ಟಂತಹ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಿಲ್ಲ.

ಅಧಿನಿಯಮದ ಪರಿಚ್ಛೇದ 135 ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಲಾಗಿರುವ ನಿಯಮಗಳ ಅನುಸಾರ ವಂತಿಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುವ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಂದ ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಿರುವುದಕ್ಕೆ ಬೆಂಬಲವಾಗಿ ಯಾವುದೇ ದಾಖಲೆಗಳ ಸಾಕ್ಷಾಧಾರಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಲಿಲ್ಲ.

ಐ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶಗಳ ದಿನಾಂಕ 18 ನವಂಬರ್ 2021 ಹಾಗೂ 18 ಮಾರ್ಚ್ 2022ರ ಅನುಸಾರ ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ಕಡೆಗೆ ಒಟ್ಟಾರೆ ರೂ.3,635.25 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವುದು. ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿಯು ತನ್ನ ಷೇರುದಾರರುಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾಗುವ ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾದ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಹಾಗೂ ಷೇರು ಒಂದರ ದರವನ್ನು ತೀರ್ಮಾನಿಸಿ ಅಗತ್ಯ ನಿರ್ಣಯಗಳನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪರಿಚ್ಛೇದ 62ರ ಅನುಸಾರ ನೀಡಿಕೆ (ಆಫರ್) ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಕಳುಹಿಸಿತು. ಆ ರೀತಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದಂತಹ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ 'ಟಿಪ್ಪಣಿ 14 ರಲ್ಲಿ ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ ಎಂಬುದಾಗಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುವುದು.

ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಗಳ (ಠೇವಣಿಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿ) ನಿಯಮಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ ಎಂಬುದಾಗಿ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನೆಯು ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿರುವುದು (ನಿಯಮ 2(1)(ಸಿ)(i)ನ್ನು ಗಮನಿಸುವುದು, ಆದಾಗ್ಯೂ, ಹಣಕಾಸನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 60 ದಿನಗಳ ಒಳಗೆ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡದಿದ್ದಲ್ಲಿ (ನಿಯಮ 2(1)(ಸಿ)(vii) ಹಾಗೂ ಅದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ವಿವರಣೆಯನ್ನು ಗಮನಿಸುವುದು). ಈ







ಅರ್ಥೈಸಿಕೊಂಡಿರುವುದರ ಮೇಲೆ ನಾವು ಸ್ಪಷ್ಟವಾಗಿ ಅವಲಂಬಿತರಾದೆವು.

ಜೆ. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ 'ಟಿಪ್ಪಣಿ 37.41ರ ಕಡೆಗೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ, ಅದರ ಅನುಸಾರ, ಕಂಪನಿಯು ಅಧಿಸೂಚನೆ ದಿನಾಂಕ 24 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರ ಮೂಲಕ ಅಧಿನಿಯಮದ ವಿಭಾಗ IIರ ಷೆಡ್ಯೂಲು IIIಕ್ಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ತಿದ್ದುಪಡಿಯ ಅನುಸಾರ ಒದಗಿಸಬೇಕಿರುವ ಅಗತ್ಯ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಸಂಕಲಿಸುವ ಅಥವಾ ಸಂಗ್ರಹಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿರುವುದು. ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಇನ್ನಿತರವುಗಳ ಜೊತೆಗೆ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅಗತ್ಯ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುವಿಕೆಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲೆಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಿರುವುದೋ ಅಂತಹ ಕಡೆಗಳಲ್ಲಿ ಅವುಗಳ ಯಥಾರ್ಥತೆಯನ್ನು ನಾವು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಲಿಲ್ಲ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಒದಗಿಸದೇ ಇದ್ದಂತಹ ಅಗತ್ಯ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುವಿಕೆಗಳು
1	ವ್ಯಾಪಾರವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅವಧಿವಾರು ಬಾಕಿಗಳ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು
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	ಸ್ಟ್ರಕ್ ಆಫ್ ಕಂಪನಿಗಳೊಂದಿಗಿನ ಸಂಬಂಧ

**ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ:**

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 ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನುಸಾರ ತಯಾರಿಸಲಾಗಿರುವ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಒಂದು ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ರೂಪಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಮರ್ಪಕವಾದಂತಹ ಹಾಗೂ ಸೂಕ್ತವಾದಂತಹ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಾಕ್ಷಾಧಾರಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.

**ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿರುವ ವಿಷಯಗಳು :**

- ಎ. ನಿಯಂತ್ರಕ ಆಸ್ತಿ - ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 4ಎ(1) (ಚಾಲ್ತಿಯೇತರ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು) ತಣ್ಣೀರು ಬಾವಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ (ಟಿಬಿಪಿಸಿಎಲ್) ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನಿಗದಿತ/ನಿಶ್ಚಿತ ವೆಚ್ಚಗಳ ಕಡೆಗೆ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಿರುವ ಮೊತ್ತ ರೂ.1,37,560 ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 15ಎ(II) (5)ರ (ಚಾಲ್ತಿಯೇತರ ಹಣಕಾಸು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು) ಪಿ ಅಂಡ್ ಜಿ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಇತರೆ ಪಾವತಿಗಳು ರೂ.85,615.20 ಲಕ್ಷ, ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 21(III)(13) (ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಹಣಕಾಸು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ಪಿ ಅಂಡ್ ಜಿ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಇತರೆ ಪಾವತಿಗಳು ರೂ.51,944.80 ಲಕ್ಷ, ಕಂಪನಿಯು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದ 5 ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2020 ದಿನಾಂಕದ ತೀರ್ಪನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿತು, ಆ ತೀರ್ಪಿನಲ್ಲಿ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದಂತಹ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸಂಬಂಧಿತ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಒಂದು ನಿಯಂತ್ರಕ ಆಸ್ತಿಯನ್ನಾಗಿ 5 ವರ್ಷಗಳಾದ್ಯಂತ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡುವಂತೆ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು ಅಂತಹ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡುವ ಸಲುವಾಗಿ ಕೇವಲ ಮಧ್ಯಂತರ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿ ಪಾತ್ರ ವಹಿಸುವಂತೆ ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ದಿನಾಂಕ 21 ನವೆಂಬರ್ 2020 ರ ಆದೇಶದ ಕಡೆಗೂ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ, ಅದರಲ್ಲಿನ ಷರತ್ತಿನ ಅನುಸಾರ ಅದನ್ನು ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಎಂಬುದಾಗಿ ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ, ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಗೌರವಾನ್ವಿತ 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 6.2ರ ಕಡೆಗೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ, ಕಂಪನಿಯು ರೂ.21,64.68 ಲಕ್ಷ ಮೌಲ್ಯದ 3 ವರ್ಷಗಳ ಉಪಯೋಗಿಸಬಹುದಾದಂತಹ ಅವಧಿಯನ್ನು ಮೀರಿದಂತಹ ಸರಕುಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿರುವುದು. ವಿವಿಧ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ನಿವೇಶನಗಳಲ್ಲಿ ತನ್ನ ತಾಂತ್ರಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಈ ಸರಕುಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಉಪಯೋಗಿಸಬಹುದಾದ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತವೆ ಎಂಬುದಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಅಭಿಪ್ರಾಯಪಟ್ಟಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಅನುವಿನ ಅಗತ್ಯತೆಯಿರುವುದಿಲ್ಲ ಎಂಬುದಾಗಿ ಖಚಿತಪಡಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಅಂತಹ ಹೇಳಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ನಾವು ಅವಲಂಬಿಸಿದೆವು, ಇದಕ್ಕೆ



ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಮಾರ್ಪಾಡು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಸಿ. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ 'ಟಿಪ್ಪಣಿ 21.1ರ ಕಡೆಗೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ, ಪ್ರಸ್ತಾವಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ರೂ.113.99 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದ ವರ್ಗಾವಣೆಯು ಬಾಕಿಯಿದ್ದಂತೆ, ಅನುಸರಿಸಬೇಕಾದ ಕ್ರಮಗಳು ಬಾಕಿಯಿದ್ದಂತೆ, ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಮಾರ್ಪಾಡು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಡಿ. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ 'ಟಿಪ್ಪಣಿ 18.4ರ ಕಡೆಗೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ, ಕಂಪನಿಯು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಿಎಸ್‌ಡಿಎಫ್ (ಸಂರಕ್ಷಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಧಿ) ಹಾಗೂ ಜಿಇಸಿ (ಹಸಿರು ಇಂಧನ ಕಾರಿಡಾರ್) ಕಡೆಗೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕವಾಗಿ ಸ್ವೀಕೃತಗೊಂಡ/ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಲಿಖಿತ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಖಚಿತಗೊಂಡಿರುವವುಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತಿರುವುದು. 'ಸರ್ಕಾರಿ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ಸರ್ಕಾರದ ಸಹಾಯಾನುಧಾನಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ' ಗೆ 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 ಸ್ವೀಕೃತಗೊಂಡ ನಂತರ/ಲಿಖಿತ ಖಚಿತಪಡಿಸುವಿಕೆ ಪತ್ರವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದನಂತರವಷ್ಟೇ ಖಚಿತಗೊಳ್ಳುವುದು ಹಾಗೂ ಅನುದಾನ ಮಂಜೂರಾತಿ ಆದೇಶಗಳು ಅಂತಹ ಭರವಸೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ ಎಂಬುದಾಗಿ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನೆಯು ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿರುವುದು. ಅದರಂತೆಯೇ, ಕಂಪನಿಯು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕೃತಗೊಂಡ ನಂತರ/ಲಿಖಿತ ಖಚಿತಪಡಿಸುವಿಕೆ ಪತ್ರವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದನಂತರವಷ್ಟೇ ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತಿರುವುದು. ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನೆಯು ಅಂತಹ ಹೇಳಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ 'ಟಿಪ್ಪಣಿ 1.14(ಎ)ನಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ಅನುಸರಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯ ಮೇಲೆ ಅವಲಂಬಿತವಾದವು. ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಮಾರ್ಪಾಡು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

**ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನೆಯ 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, ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನೆಯು ತನ್ನ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸಿಕೊಂಡು ಹೋಗುವ ಕಂಪನಿಯನ್ನಾಗಿ ನಡೆಸಿಕೊಂಡು ಹೋಗುವ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದೇ ಎಂಬುದನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡುವಲ್ಲಿ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯುತವಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನೆಯು 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 ಮೇಲೆ ತಯಾರಿಸಲು ಜವಾಬ್ದಾರಿಯುತವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ತಯಾರಿಕೆಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುವಲ್ಲಿಯೂ ಕೂಡ ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿಯು ಜವಾಬ್ದಾರಿಯುತವಾಗಿರುತ್ತದೆ.





**ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿ**

ಕಂಪನಿಯ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನುಸಾರ ತಯಾರಿಸಲಾಗುವಂತಹ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಪ್ರಮಾಣಕಗಳ ಅನುಸಾರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಮಾಡುವುದು ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯನ್ನು ನೀಡುವುದು ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ನಮ್ಮ ವರದಿಯಲ್ಲಿನ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳ ಹಕ್ಕುತ್ಯಾಗ ಮಾಡುವ ಸಲುವಾಗಿ 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 ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್‌ಗಳ 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, 2016ರ 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 ವಿವರಿಸಿರುವಂತೆ, ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕೆ ನಮ್ಮ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಅರಿವಿಗೆ ಹಾಗೂ ನಂಬಿಕೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಅಗತ್ಯವೆಂಬುದಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಯಿತೋ ಅಂತಹ ಎಲ್ಲಾ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳನ್ನು ಕೋರಿದವು, ಆದರೆ ಅವುಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.

ಬಿ) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳ ಹಕ್ಕುತ್ಯಾಗಕ್ಕೆ ಆಧಾರ ಕಂಡಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದಂತೆ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ನಾವು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಿಂದ ಗಮನಿಸಲಾದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಸಮರ್ಪಕ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಇಟ್ಟಿರುವುದು.

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

ಡಿ) 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 ಅಧಿನಿಯಮದ ಪರಿಚ್ಛೇದ 133ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಲಾಗಿರುವ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವಿಕೆ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿರುವವೇ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ತಿಳಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.

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

ಎಫ್) ಕಂಪನಿಯು ಒಂದು ಸರ್ಕಾರಿ ಕಂಪನಿಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ, ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ವ್ಯವಹಾರಗಳ





ಸಚಿವಾಲಯ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಜಿಎಸ್‌ಆರ್-463(ಇ) ದಿನಾಂಕ 5 ಜೂನ್ 2015ರ ಅನುಸಾರ, ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳನ್ನು ಅನರ್ಹಗೊಳಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಗಳ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪರಿಚ್ಛೇದ 164(2)ರ ಅನುವುಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ.

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

ಎಚ್) 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.

ಐ) 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 ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುವುದು.

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

iii) ಹೂಡಿಕೆದಾರರ ಶಿಕ್ಷಣ ಹಾಗೂ ಸಂರಕ್ಷಣಾ ನಿಧಿಗೆ

ಕಂಪನಿಯಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸುವ ಅಗತ್ಯತೆಯಿರುವ ಯಾವುದೇ ಮೊತ್ತಗಳೂ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

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

(ii) ಯಾವುದೇ ಹಣಕಾಸನ್ನು (ವೈಯಕ್ತಿಕವಾಗಿ ಅಥವಾ ಒಟ್ಟಾರೆಯಾಗಿ ವಿಷಯಕವಾಗಿರುವಂತಹ) ಕಂಪನಿಯು ವಿದೇಶಿ ಸಂಸ್ಥೆ ("ಹಣಕಾಸನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ತಂಡಗಳು") ಲಿಖಿತ ರೂಪದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸುವ ಮೂಲಕ ಅಥವಾ ಅನ್ಯ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ, ಮಧ್ಯಸ್ಥಿಕೆದಾರರು ಪ್ರತ್ಯಕ್ಷವಾಗಿ ಅಥವಾ ಪರೋಕ್ಷವಾಗಿ ಸಾಲ ನೀಡುವ ಪರಸ್ಪರ ತಿಳಿವಳಿಕೆಪತ್ರದೊಂದಿಗೆ ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ಯಾವುದೇ ವ್ಯಕ್ತಿಯಿಂದ ಅಥವಾ ಸಂಸ್ಥೆಯಿಂದ ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯಲ್ಲಿಯೂ ಮುಂಗಡಗಳನ್ನು ಅಥವಾ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಪಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ ಯಾವುದೇ ಖಾತರಿ, ಭದ್ರತೆ ಅಥವಾ ಅಂತಹ ಇತರವುಗಳನ್ನು ಅಂತಿಮ ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ಪರವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಎಂಬುದಾಗಿ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನೆಯು/ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು 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.

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

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 ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಅವುಗಳ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು 'ಅನುಬಂಧ ಸಿ' ಯಲ್ಲಿ ನೀಡಿರುವೆವು.

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

ಸಹಿ/-  
(ಸಿವಿ ವಾಸುಕಿ ಎಚ್ ಎಸ್)  
ಪಾಲುದಾರರು  
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ 212013  
UDIN: 22212013APSTVP7197

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು  
ದಿನಾಂಕ : 24 ಆಗಸ್ಟ್ 2022



## ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ “ಅನುಬಂಧ ಎ”

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ ಸದಸ್ಯರುಗಳಿಗೆ, 31 ಮಾರ್ಚ್ 2022ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ 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 1ರಲ್ಲಿ 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 2ರ ವಿವಿಧ ಕೆಳಭಾಗದ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವಂತೆಯೂ ಭೂಮಿಯ ಹಿಡುವಳಿಮುಕ್ತ/ಗುತ್ತಿಗೆ ಹಿಡುವಳಿ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಹಾಗೂ ಉಪಕರಣಗಳ(ಪಿಪಿಇ) ಆಸ್ತಿಯ ಸಂಕೇತ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ವಿಭಾಗಗಳು/ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿನ ಭೂ ದಾಖಲೆಗಳು ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಕಚೇರಿಯಲ್ಲಿನ ದಾಖಲೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿ 'ಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ, ಇದು ಬಾಕಿಯಿದ್ದಂತೆ ಈ ವಿಷಯದ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ವರದಿ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.

(ಬಿ) ಕಂಪನಿಯು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ ಹಾಗೂ ನೀಡಲಾದ ವಿವರಣೆಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ, ಕಂಪನಿಯು ಅಗೋಚರ/ಸ್ವರ್ಟಿಸಲಾಗದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸಂಪೂರ್ಣ ವಿವರಗಳನ್ನು ತೋರಿಸುವ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 3(ಎ)ನಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವಂತೆ ಅವುಗಳ ಚಾಲ್ತಿ ಸ್ಥಳದೊಂದಿಗೆ ಇಂದೀಕರಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿರುವುದು, ಇದು ಬಾಕಿಯಿದ್ದಂತೆ ಈ ವಿಷಯದ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ವರದಿ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.

ಬಿ) ಕಂಪನಿಯು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ ಹಾಗೂ ನೀಡಲಾದ ವಿವರಣೆಗಳ ಅನುಸಾರ, ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಭೌತಿಕವಾಗಿ

ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಅದರಂತೆಯೇ ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ಯಾವುದೇ ವಿಷಯಕ ಲೋಪದೋಷಗಳು/ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿ ವ್ಯವಹರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

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 ಕಚೇರಿಯಲ್ಲಿನ ದಾಖಲೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸದಿರುವುದರ ಬಗ್ಗೆ ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವ ಅಂಶವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಅದರಂತೆಯೇ, ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಹಕ್ಕುಪತ್ರಗಳನ್ನು (ಕಂಪನಿಯು ಗೇಣಿದಾರರಾಗಿದ್ದು ಗೇಣಿದಾರರ ಪರವಾಗಿ ಹಕ್ಕುಪತ್ರವನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಟ್ಟಿರುವುದುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದಂತೆ) ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ ನೋಂದಣಿ ಮಾಡಿಸಲಾಗಿರುವುದೇ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು, ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.3 ಮತ್ತು 2.4ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುವ ಕಾರಣಗಳಿಂದಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯು ಗೇಣಿದಾರರಾಗಿರುವ ಹಾಗೂ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಡಂಬಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಗೇಣಿದಾರರ ಪರವಾಗಿ ನೋಂದಣಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವವೇ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ. ಅದರಂತೆಯೇ, 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 ಸ್ವರ್ಟಿಸಲಾಗದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಪುನರ್-ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅದರಂತೆಯೇ, 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 ಹೊಂದಿರುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಯಾವುದೇ ವಿಚಾರಣಾ ನಡವಳಿಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿರಲಿಲ್ಲ ಅಥವಾ





ಅಂತಹವುಗಳು ಬಾಕಿಯಿರಲಿಲ್ಲ. ಅದರಂತೆಯೇ, ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3(i)(ಇ) ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ.

2. ಎ) ಕಂಪನಿಯು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ ಹಾಗೂ ನೀಡಲಾದ ವಿವರಣೆಗಳ ಅನುಸಾರ, ಕಂಪನಿಯು ಜನವರಿ 2022ರಲ್ಲಿ ತನ್ನ ಸರಕುಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುವುದು, ಆದರೆ ಅದನ್ನು ವರ್ಷಾಂತದಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಅಂತಹ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ಸರಕುಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಚಲನೆಯ ಜಾಡನ್ನು ಹಿಡಿಯುವುದು ಹಾಗೂ ದಾಸ್ತಾನು ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ತತ್ಕ್ಷಣದಲ್ಲಿ ಇಂದಿನದಿನದನ್ನಾಗಿ ಮಾಡುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವ ಅಗತ್ಯತೆ ಇರುತ್ತದೆ. ಒಂದು ಸುಸ್ಪಷ್ಟ ದಾಖಲೆಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಅಂತಹ ಪರಿಶೀಲನೆಗಳ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು/ಲೋಪದೋಷಗಳು ಯಾವುದಾದರೂ ಕಂಡುಬಂದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಅವುಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿ ವ್ಯವಹರಿಸಲಾಗಿರುವುದಾದೇ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

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

3. ಎ) ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ, ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ, ನಿಯಮಿತ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಪಾಲುದಾರಿಕೆ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ಇತರೆ ತಂಡಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಯಾವುದೇ ಖಾತರಿಗಳನ್ನು ಅಥವಾ ಭದ್ರತೆಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಸಾಲಗಳ ರೂಪದಲ್ಲಿ, ಭದ್ರತೆಯಿಂದ ಕೂಡಿದ ಅಥವಾ ಭದ್ರತೆಯಿಂದ ಕೂಡಿರದ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಅಥವಾ ಮುಂಗಡಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅದರಂತೆಯೇ, ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3ರ ಷರತ್ತು (iii)(ಬಿ) ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ.

ಬಿ) ಕಂಪನಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಗಳಿಗೆ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತವಲ್ಲದ ಯಾವುದೇ ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಖಾತರಿಗಳನ್ನು ಅಥವಾ ಭದ್ರತೆಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅದರಂತೆಯೇ, ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3ರ ಕಂಡಿಕೆ (iii)(ಬಿ) ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ.

ಸಿ) ಕಂಪನಿಯು ಹಿಂದಿನ ಸಾಲುಗಳಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 4.2ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವಂತೆ ಕೆಲವು ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ ಬೆಂಗಳೂರು

ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಕ್ಕೆ ಸಾಲಗಳನ್ನು/ಮುಂಗಡಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುವುದು. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ ಹಾಗೂ ನೀಡಲಾದ ವಿವರಣೆಗಳ ಅನುಸಾರ, ಕಂಪನಿಯು ಅಂತಹ ಸಾಲಗಳ ಅಸಲು ಮರುಪಾವತಿ ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ದಿನಾಂಕಗಳನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಗಳು ನಿಯತವಾಗಿದ್ದವು.

ಡಿ) ಕಂಪನಿಯು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ ಹಾಗೂ ನೀಡಲಾದ ವಿವರಣೆಗಳ ಅನುಸಾರ, ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಂದ ಹಾಗೂ ಬೆಂಗಳೂರು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದಿಂದ ಅಂತಹ ಸಾಲಗಳ ಅವಧಿ ಮೀರಿದ ಕಂತುಗಳ ಬಾಕಿಯಿರಲಿಲ್ಲ. ಅದರಂತೆಯೇ, ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3ರ ಕಂಡಿಕೆ (iii)(ಡಿ) ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ.

ಇ) ಕಂಪನಿಯು ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಯಾವುದೇ ಸಾಲಗಳನ್ನು ನವೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ವಿಸ್ತರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಒಂದೇ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಗೆ ವಾಯಿದೆಮೀರಿದ ಅವಧಿಗೆ ಬಾಕಿಯಿರುವಂತಹ ಪ್ರಸಕ್ತ ಇರುವಂತಹ ಸಾಲಗಳ ಮರುಪಾವತಿಗಾಗಿ ಹೊಸ ಸಾಲಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅದರಂತೆಯೇ, ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3ರ ಷರತ್ತು (iii) (ಇ) ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ.

ಎಫ್) ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸುವಂತೆ ತಗಾದೆ ಸೃಷ್ಟಿಸಿದ ಕೂಡಲೆಯೇ ಮರುಪಾವತಿಸಬೇಕಾದಂತಹ ಅಥವಾ ಮರುಪಾವತಿಯ ಯಾವುದೇ ಷರತ್ತು ಅಥವಾ ಅವಧಿಯನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸದೆಯೇ ಸಾಲಗಳ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಅಥವಾ ಮುಂಗಡಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅದರಂತೆಯೇ, ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3(iii)(ಎಫ್) ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ.

4. ಕಂಪನಿಯು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ ಹಾಗೂ ನೀಡಲಾದ ವಿವರಣೆಗಳ ಅನುಸಾರ, ಕಂಪನಿಯು, ಬೆಂಗಳೂರು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಕ್ಕೆ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ರೂ.11,211 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದ ಪೈಕಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ರೂ.8,757.38 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ವಿತರಿಸಲಾಗಿರುವ ಸಾಲವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿಗಳ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪರಿಚ್ಛೇದಗಳು 185 ಮತ್ತು 186ರ ಅನುವುಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಪಿಸಿರುವಂತಹ ಯಾವುದೇ ಸಾಲಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಯಾವುದೇ ಖಾತರಿಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇನ್ನೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಯಾವುದೇ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಿತರಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ ದಿನಾಂಕ 14 ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2019ರ ಮೂಲಕ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಪೂರ್ವಾನುಮತಿಯನ್ನು



ಪಡೆದಿರುವುದರಿಂದ, ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಫ್ ಸಂಖ್ಯೆ 12/2014-ಸಿಎಲ್.ವಿ (ಜಿಎಸ್‌ಆರ್ 463(ಇ) ದಿನಾಂಕ 5 ಜೂನ್ 2015ರ ಅನುಸಾರ ಆದೇಶದ ಷರತ್ತು (iv) ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ.

5. ಕಂಪನಿಯು, ಡಿಸಿಡಬ್ಲ್ಯು ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು (ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಲಾಗದ) ಹೊರತುಪಡಿಸಿದಂತೆ, ಕವಿನಿಆದ ನಿರ್ದೇಶನಗಳ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ 30 ನವಂಬರ್ 2012ಕ್ಕೆ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾದ ಹಾಗೂ ಅಧಿನಿಯಮ/ನಿಯಮಗಳ ಅನುಸಾರ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಅವಧಿಯ ಒಳಗೆ ಮರುಪಾವತಿಸದಿರುವಂತಹ ರೂ.1,029.38 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ಸಂಪರ್ಕಜಾಲ ಉತ್ತಮಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಶುಲ್ಕಗಳು ಹಾಗೂ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 21 ಎಎಸ್‌ಸಿ 2014 ದಿನಾಂಕ 22 ಮೇ 2014ರ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಶೇ.5ಕ್ಕೆ ಬದಲಾಗಿ ಶೇ.10ರ ದರದಲ್ಲಿ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗಿರುವ ಹಾಗೂ ಮರುಪಾವತಿಸಲು ಬಾಕಿ ಇರುವಂತಹ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು (ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಲಾಗದ), ಈ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದಂತೆ, ಪರಿಚ್ಛೇದ 73ರಿಂದ 76ರ ಅಥವಾ ಕಂಪನಿಗಳ ಅಧಿನಿಯಮದ ಇತರೆ ಯಾವುದೇ ಸಂಬಂಧಿತ ಪರಿಚ್ಛೇದಗಳ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಿರುವಂತಹ ನಿಯಮಗಳ ಅನುವುಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಭಾರತೀಯ ರಿಸರ್ವ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ನೀಡಿರುವಂತಹ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ಆಕರ್ಷಿಸುವಂತಹ ಯಾವುದೇ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ರೂ.3,635.25 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಹಣಕಾಸನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುತ್ತದೆ, ಆದಾಗ್ಯೂ, ಅಗತ್ಯ ಷೇರುಗಳ ಹಣಕಾಸನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಅರವತ್ತು ದಿನಗಳ ಒಳಗೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿರಲಿಲ್ಲ. ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗುವ ಮೊತ್ತಗಳಿಗೆ (ಠೇವಣಿಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿ) ನಿಯಮಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲವೆಂದು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವರ್ಗವು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಿರುತ್ತದೆ (ನಿಯಮ 2(1)(ಸಿ)( i) ಗಮನಿಸುವುದು), ಹಣಕಾಸನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 60 ದಿನಗಳ ಒಳಗೆ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡದಿದ್ದ ಹೊರತಾಗಿಯೂ, (ನಿಯಮ 2(1)(ಸಿ)(vii) ಹಾಗೂ ಅದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ವಿವರಣೆಯನ್ನು ಗಮನಿಸುವುದು). ನಾವು ಈ ಅರ್ಥೈಸುವಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಅವಲಂಬಿತಗೊಂಡೆವು.

6. ಅಧಿನಿಯಮದ ಪರಿಚ್ಛೇದ 148(1)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರವು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವೆಚ್ಚಮೌಲ್ಯ (ಕಾಸ್) ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು

ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿರುವುದು. ಕಂಪನಿಯು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ ಹಾಗೂ ನೀಡಲಾದ ವಿವರಣೆಗಳ ಅನುಸಾರ, 2020-21 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿಗೆ ವೆಚ್ಚಮೌಲ್ಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಅಂತಹ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದು. ಕಂಪನಿಯು 2021-22 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿಗೆ ವೆಚ್ಚಮೌಲ್ಯ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಇನ್ನು ಇಂದೀಕರಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

7. ಎ) ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ಅನುಸಾರ, 31 ಮಾರ್ಚ್ 2022ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ, ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ 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 ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳೊಂದಿಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವಂತಹ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಲ್ಲಿ ಜಿಎಸ್‌ಟಿ, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ರೂ.28.43 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳ ಜೊತೆಯಲ್ಲಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಕ್ರಮಗಳು/ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಟ್ರೇಸರ್ ಪೋರ್ಟಲ್‌ನಲ್ಲಿ ವರದಿಯಾಗಿರುವಂತೆ ಕೆಲವು ಮೂಲದಲ್ಲಿಯೇ ಕಡಿದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವ ತೆರಿಗೆ ಮೊತ್ತಗಳು ಇವುಗಳನ್ನು 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, ವಿವಾದಗಳ ಕಾರಣ ಕೆಲವು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪಾವತಿಗಳ ಬಾಕಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:





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 ಜೂನ್ 2012	ಆಯುಕ್ತರು (ಮನವಿಗಳು)
		17,86,173	ಜುಲೈ 2012 ರಿಂದ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2013	ಆಯುಕ್ತರು (ಮನವಿಗಳು)
ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ	ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ (ತಾಂತ್ರಿಕ ಪರೀಕ್ಷಣೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರ ಸೇವೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಇಂಧ & ಗೆ 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, ಧಾರಣಾ ಮೊತ್ತ ಹಾಗೂ ಮರುಪಾವತಿಗಾಗಿ ತೀರ್ಮಾನವು ಬಾಕಿ ಇದ್ದಂತೆ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ದಂಡ - 3 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	48,17,687(*)	2017-18 ಕರನಿರ್ಧಾರಣಾ ಸಾಲು	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 ಸಾಲು	ಆಯುಕ್ತರು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ, ಮನವಿಗಳು (ಸಿಐಟಿ(ಎ))
ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಅಧಿನಿಯಮ 1961	ಬಂಡವಾಳ ಗಳಿಕೆಯನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿದ್ದರ ಮೇಲೆ ಬಾಕಿ ಇದ್ದಂತಹ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಬೇಡಿಕೆ	26,840	2012-13 ಕರನಿರ್ಧಾರಣಾ ಸಾಲು	ಆಯುಕ್ತರು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ, ಮನವಿಗಳು (ಸಿಐಟಿ(ಎ))





(\*) ಒದಗಿಸಲಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳ ಅಂಕಿಸಂಖ್ಯೆಗಳನ್ನು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಪೋರ್ಟಲ್‌ನಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಬಾಕಿಯಿರುವ ತಗಾದೆಗಳ ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವುದು. ಈ ಮೊತ್ತಗಳು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 37.7ರಲ್ಲಿ ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವ ಷರತ್ತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತವೆ. ಕಂಪನಿಯು ಮೇಲೆ ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳ ಜೊತೆಗೆ ಇನ್ನೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ರೂ.384.54 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಿರುವುದು, ಇದು 2013-14, 2014-15 ಹಾಗೂ 2017-18

ಕರನಿರ್ಧಾರಣಾ ಸಾಲುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದು ಈ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗಿರುವುದು.

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. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಾಲಗಳ ಮರುಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಮಾಡುವಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗೆ ವಿವರಿಸಿರುವಂತೆ ತಪ್ಪಿತಸ್ತಗೊಂಡಿರುವುದು.

ಸಾಲದ ಸ್ವರೂಪ	ಸಾಲದಾತರ ಹೆಸರು	ನಿಗದಿತ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸದಿದ್ದ ಮೊತ್ತ	ಅಸಲು ಅಥವಾ ಬಡ್ಡಿ	ವಿಳಂಬ ಅಥವಾ ಪಾವತಿಸದಿದ್ದಂತಹ ದಿನಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಷರಾ ಏನಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ
ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲ	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	ರೂ.59.41 ಲಕ್ಷ ಅಸಲು ಹಾಗೂ ರೂ.12.86 ಲಕ್ಷ ಬಡ್ಡಿ	ಅಸಲು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿ	ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ.	ತದನಂತರ ದಲ್ಲಿ ಏಪ್ರಿಲ್ 2022ರಲ್ಲಿ ಪಾವತಿ ಸಲಾಗಿರುವುದು.

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.

ಸಾಲದ ಹಣಕಾಸನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 37.28ರ ಕಡೆಗೆ ನಾವು ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯುತ್ತಿರುವೆವು, ಅದರ ಅನುಸಾರ ಕಂಪನಿಯು ಚಾಲ್ತಿ ಅನುಪಾತವು 1ಕ್ಕಿಂತಲೂ (0.42 ಆಗಿರುತ್ತದೆ) ಕಡಿಮೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ, ಇದು ಕೂಡ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲದ ಹಣಕಾಸನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಹಣಕಾಸಿಗಾಗಿ ಉಪಯೋಗಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ ಎಂಬುದನ್ನು ಸೂಚಿಸುತ್ತದೆ.

ಸಿ. ಕಂಪನಿಯು ಬಂಡವಾಳ ಅಗತ್ಯತೆಗಳ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವುದು. 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.

ಇ. ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಒಟ್ಟಾರೆ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ 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)(ಎ)ರ ಅನುವು ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ.

ಡಿ. ಕಂಪನಿಯು 31 ಮಾರ್ಚ್ 2022ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಒಟ್ಟಾರೆ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಹಣಕಾಸನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾದ ರೂ.348,004 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು

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 ಆದ್ಯತೆಯ ಷೇರುಗಳ ಹಂಚಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಖಾಸಗಿಯವರಿಗೆ ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಪರಿವರ್ತಿಸಬಹುದಾದ ಡಿಬೆಂಚರುಗಳನ್ನು (ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಅಥವಾ ಭಾಗಶಃವಾಗಿ ಅಥವಾ ಐಚ್ಛಿಕವಾಗಿ) ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಆದ್ದರಿಂದ ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3(x)(ಎ) & (ಬಿ) ಅನುವು ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ.

11. (ಎ) ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ, ನಮಗೆ ನೀಡಲಾದ ವಿವರಣೆಗಳಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ವಿಷಯಕ ವಂಚನೆಗಳನ್ನೂ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಅದರ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಅಥವಾ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು ವಿಷಯಕ ವಂಚನೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಅಂತಹ ಪ್ರಕರಣಗಳು ವರದಿಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅದರಂತೆಯೇ, ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3(xi)(ಎ) ಅನುವು ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ.

(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 ವರದಿಯನ್ನೂ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಸಿ) ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ, ನಮಗೆ ನೀಡಲಾದ ವಿವರಣೆಗಳಂತೆ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಐಷಲ್ ಬ್ಲೋಯರ್‌ರವರಿಂದ ಯಾವುದೇ ದೂರುಗಳನ್ನೂ ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು, ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ, ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದ ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3(xii)(ಎ)ಯಿಂದ (ಸಿ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.

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

13. ಕಂಪನಿಯು ಒಂದು ಸರ್ಕಾರಿ ಕಂಪನಿಯಾಗಿದ್ದು, ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಮಂತ್ರಾಲಯದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಜಿಎಸ್‌ಆರ್ 463 (ಇ) ದಿನಾಂಕ 05 ಜೂನ್ 2015ರ ಅನುಸಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ತಂಡಗಳ ಜೊತೆಯಲ್ಲಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಗಳ ಅಧಿನಿಯಮ 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 177 ಹಾಗೂ ಪರಿಚ್ಛೇದ 188ರ ಅನುವುಗಳಿಂದ ವಿನಾಯಿತಿ ಹೊಂದಿರುವುದು. ತದನುಸಾರ, ಆದೇಶದ ಕ್ಲಾಸ್(xiii) ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

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 ಅವಧಿಗಾಗಿ ಈ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೂ ನೀಡಲಾಗಿದ್ದಂತಹ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯನ್ನು ನಾವು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವೆವು.

15. ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನೆಯು 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 ಬ್ಯಾಂಕ್ 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) ಮತ್ತು ಆದ್ದರಿಂದ 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 ಯಾವುದೇ 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 ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನೆಯು ಮಾಡಿರುವಂತಹ ಪೂರ್ವಭಾವಿ ಯೋಜನೆಗಳು ಹಾಗೂ ಊಹಾತ್ಮಕತೆಗಳ ಬೆಂಬಲವಾಗಿ ಸಾಕ್ಷಾಧಾರಗಳ ನಮ್ಮ





ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ, ಆಸ್ತಿ-ಜವಾಬ್ದಾರಿ ತಃಖ್ತೆಯ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಇರುವಂತಹ 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 2022ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ಚಾಲ್ತಿ ಅನುಪಾತವು 1ಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಇದ್ದಿತು ಎಂಬ ವಾಸ್ತವಾಂಶವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದೇ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಗೂ ಮೇಲಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿಯಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲದ ಹಣಕಾಸನ್ನು ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಿಗೆ ಹಣಕಾಸನ್ನು ತೊಡಗಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಉಪಯೋಗಿಸಿದ್ದರ ಬಗ್ಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನೆಯನ್ನು ಪ್ರಶ್ನಿಸಿದೆವು. ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನೆಯು ಸಕಾರಾತ್ಮಕವಾಗಿ ಖಚಿತಪಡಿಸಿತು ಹಾಗೂ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2022ರ ನಂತರದಲ್ಲಿ ಹೊಸ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲಾಗಿರುವುದು, ಕವಿನಿಆದಿಂದ ಅನುಮೋದನೆಗೊಂಡಿರುವಂತಹ ಅಧಿಕ ಪ್ರಮಾಣದ ಜಕಾತೆ ದರಗಳ ಕಾರಣ 2022-23 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಅಧಿಕ ಪ್ರಮಾಣದ ವರಮಾನವನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ, ವಿವೇಚನಾ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಕೆಲವು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2023ಕ್ಕೆ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳ ಹೊರಹರಿವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಿರುವ ಬಾಕಿಗಳ ವಸೂಲಾತಿಗಾಗಿ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಳಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು 31 ಮಾರ್ಚ್ 2023ರವರೆವಿಗೂ ತನ್ನ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಅವು ಪಾವತಿಸಲು ಬಾಕಿಯಾದಂತೆಲ್ಲಾ ಪೂರೈಸುವ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಹೊಂದಿರುವುದು ಎಂಬ ವಿಶ್ವಾಸವನ್ನು ತಾನು ಹೊಂದಿರುವುದಾಗಿ ಎಂಬುದಾಗಿ ತಿಳಿಸಿತು.

20.(ಎ) ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯ ಕಂಡಿಕೆ (ಎಚ್) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 'ಇತರವುಗಳು' ಶೀರ್ಷಿಕೆಯ ಕಡೆಗೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ, ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಹಾಗೂ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಖರ್ಚಾಗದೇ ಉಳಿದಿರುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು 30 ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2022ರ ಒಳಗಾಗಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಹಣಕಾಸಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಬೇಕಾದಂತಹ ಖರ್ಚಾಗದೆಯೇ ಉಳಿದಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಸಮರ್ಪಕ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಿಲ್ಲ. ಇದರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಚಾಲ್ತಿ ಸಾಲಿಗೆ ಹಾಗೂ ಅಲ್ಲದೆಯೇ ಹಿಂದಿನ ಸಾಲಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3 (XX)(ಎ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಯಾವುದೇ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.

- (ಎ) "ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದಂತೆ" ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಭರಿಸಲಾದ ಭರಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತ
- (ಬಿ) ಖರ್ಚು ಮಾಡದೇ ಇರುವ ಮೊತ್ತಗಳು
- (ಸಿ) ಅಧಿನಿಯಮದ ಷಡ್ಯೂಲ್ VIIರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಲಾಗಿರುವ ಹಣಕಾಸಿಗೆ/ಖಾತೆಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಲಾದ ಮೊತ್ತ
- (ಡಿ) ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಹಣಕಾಸಿಗೆ/ಖಾತೆಗೆ ಹಣಕಾಸನ್ನು ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಬೇಕಾದ ನಿಗದಿತ ದಿನಾಂಕ ಹಾಗೂ ವಾಸ್ತವಿಕವಾಗಿ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಲಾದ ದಿನಾಂಕ
- (ಇ) ವಿಳಂಬಗೊಂಡ ದಿನಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ)
- (ಎಫ್) ನಿಗದಿತ ದಿನಾಂಕದ ನಂತರ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಲಾದ ಮೊತ್ತ
- (ಬಿ) ಕಂಪನಿಯು ವಿವಿಧ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳು ಎಂಬುದಾಗಿ ಗುರುತಿಸಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಹಾಗೂ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಖರ್ಚಾಗದೇ ಉಳಿದಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಸಮರ್ಪಕ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಿಲ್ಲ. ಇದರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಚಾಲ್ತಿ ಸಾಲಿಗೆ ಹಾಗೂ ಅಲ್ಲದೆಯೇ ಹಿಂದಿನ ಸಾಲಿಗೆ 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) ವಿಳಂಬಗೊಂಡ ದಿನಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ, ಯಾವುದಾದರೂ 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/-  
(ಸಿವಿ ವಾಸುಕಿ ಎಚ್ ಎಸ್)  
ಪಾಲುದಾರರು  
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ 212013  
UDIN: 22212013APSTVP7197

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು  
ದಿನಾಂಕ : 24 ಆಗಸ್ಟ್ 2022



ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ ಸದಸ್ಯರುಗಳಿಗೆ 'ಇತರ ಕಾನೂನು ಮತ್ತು ವಿನಿಮಯ/ನಿಯಂತ್ರಿಸುವ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳು' ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ಪರಿಚ್ಛೇದ 2(ಎಫ್) ಅನುಬಂಧ-ಬಿ

ಕಂಪನಿಗಳ ಅಧಿನಿಯಮ 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143ರ ಉಪ-ಪರಿಚ್ಛೇದ 3ರ ಷರತ್ತು (i)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ವರದಿ

ಈ ವರದಿಯ ಜೊತೆಯಲ್ಲಿರುವ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2022ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ 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 ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನೆಯ 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 ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು, ನಿಗಮದ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳಿಗೆ ಬದ್ಧತೆಯಿಂದ ಕೂಡಿರುವುದನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ತನ್ನ ವ್ಯಾಪಾರವ್ಯವಹಾರವನ್ನು 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 ಪತ್ತೆಹಚ್ಚುವುದು, ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವಿಕೆಯ ದಾಖಲೆಗಳ ಯಥಾರ್ಥತೆ ಮತ್ತು ಪರಿಪೂರ್ಣತೆ ಹಾಗೂ ಅಧಿನಿಯಮದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯತೆಯಿರುವಂತೆ ವಿಶ್ವಸನೀಯತೆಯಿಂದ ಕೂಡಿದ ಹಣಕಾಸಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಸಮಯೋಚಿತವಾಗಿ ತಯಾರಿಸುವುದು ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ.

**ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿ**

ಭಾರತೀಯ ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್‌ಗಳ ಸಂಸ್ಥೆಯು (ಐಸಿಎಐ) ನೀಡಿರುವಂತಹ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ನಡೆಸಲಾದಂತಹ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ 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/ಪ್ರಾಮುಖ್ಯತೆ**

ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಒಂದು ನಿಗಮದ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣವು, ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ವಿಶ್ವಸನೀಯತೆಯನ್ನು ಒಂದು ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಭರವಸೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ವಿನ್ಯಾಸಗೊಳಿಸುವ ಹಾಗೂ ಒಂದು 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 ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನೆ/ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಅನುಮತಿಯ ಅನುಸಾರವೇ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ಒಂದು ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಭರವಸೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು. (3) ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಒಂದು ವಿಷಯಕ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವಂತಹ ನಿಗಮದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅನಧಿಕೃತ ಸ್ವಾಧೀನತೆ, ಬಳಕೆ ಅಥವಾ ವಿಲೇವಾರಿಯನ್ನು ತಡೆಯುವುದು ಅಥವಾ ಸಮಯೋಚಿತವಾಗಿ ಪತ್ತೆಹಚ್ಚುವುದನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

**ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳ ಹಕ್ಕುತ್ಯಾಗ**

ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ, ಕಂಪನಿಯು ಭಾರತೀಯ ಚಾರ್ಟೆಡ್ 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 ಸ್ಥಾಪಿಸಿರುವುದೂ ಇಲ್ಲ ಅಥವಾ ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುವುದೂ ಇಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಸಮರ್ಪಕವಾದಂತಹ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದೇ ಹಾಗೂ ಅಂತಹ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು 31 ಮಾರ್ಚ್ 2022ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿತ್ವದಿಂದ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವುದೇ 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: 22212013APSTVP7197

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು  
ದಿನಾಂಕ : 24 ಆಗಸ್ಟ್ 2022



## ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ “ಅನುಬಂಧ ಸಿ”

(ನಮ್ಮ ಅದೇ ದಿನಾಂಕದ ವರದಿಯ ಇತರೆ ಕಾನೂನಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಕ ಅಗತ್ಯತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ವಿಭಾಗದ ಕಂಡಿಕೆ 3(ಜೆ)ಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾಗಿರುವಂತೆ)

### ಎ. ನಿರ್ದೇಶನಗಳು

31 ಮಾರ್ಚ್ 2022ಕ್ಕೆ 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 ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು (ಸಿ-ರಿಜಿಸ್ಟರ್ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ) ಹಾಗೂ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಕೈಯಿಂದ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದು. ಮುಂದುವರೆದು, ಕಂಪನಿಯು ಅನೇಕ ಕಚೇರಿ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಲೆಕ್ಕಹಾಕುವ ಸಲುವಾಗಿ ಹಾಗೂ ವರದಿ ಮಾಡುವ ಸಲುವಾಗಿ ದೊಡ್ಡ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಮೈಕ್ರೋಸಾಫ್ಟ್ ಎಕ್ಸ್‌ಲೆ ಅನ್ವಯವನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸುತ್ತಿರುವುದು. ಕಂಪನಿಯು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ ಹಾಗೂ ನೀಡಲಾದ ವಿವರಣೆಗಳಂತೆ, ಅನೇಕ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ತಂತ್ರಾಂಶ ಅನ್ವಯಗಳನ್ನು ವಿವಿಧ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಅಗತ್ಯತೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಉಪಯೋಗಿಸುತ್ತಿರುವುದು, ಇವುಗಳನ್ನು ಕೈಯಿಂದ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿರುವಂತಹ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳಿಗೆ 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.	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನೆಯು 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.



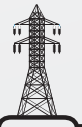


3	<p>ಕೇಂದ್ರ/ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರ/ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಯೋಜನೆಗಳಿಗಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವ/ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಹಣಕಾಸನ್ನು ಷರತ್ತುಗಳು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅನುಸಾರ ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡಲಾಗಿರುವುದೇ/ ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದೇ? ಮಾರ್ಗಾಂತರಣ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ನೀಡುವುದು.</p>	<p>ವಿವಿಧ ಯೋಜನೆಗಳಿಗಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದಂತಹ / ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಿರುವ ಅನುದಾನಗಳು/ ಸಹಾಯಾನುದಾನಗಳು ಹಾಗೂ ಅವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ/ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಿರುವ ಹಾಗೂ ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಂಡಿರುವುದರ ಬಗ್ಗೆ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನೀಡಿರುವಂತಹ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ 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. ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನೆಯು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ ಹಾಗೂ ನಾವು ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ-ಪರಿಶೀಲನೆ ಮಾಡಿರುವಂತೆ, ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 21.2(d)ಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವಂತೆ ಮಂಜೂರಾತಿ ಷರತ್ತುಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯತೆಯಿದ್ದಂತೆ ಒಪ್ಪಿಬಿಡಬ್ಬಟ್ಟು ಅನುದಾನವನ್ನು ಒಂದು ವರ್ಷದ ಒಳಗೆ ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಳ್ಳದಿರುವುದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಯಾವ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದಿತೋ, ಅದೇ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಂಡಿರುವುದು.</p>
---	---	--

**ಬಿ. ಕಂಪನಿಗೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು**

(31 ಮಾರ್ಚ್ 2022ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಸಾಲಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ (ಕಂಪನಿ) ಸದಸ್ಯರುಗಳಿಗೆ ನಮ್ಮ ಅದೇ ದಿನಾಂಕದ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾಗಿರುವ ಅನುಬಂಧ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ನಿರ್ದೇಶನಗಳು	ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಕ್ಷಪರಿಶೋಧಕರ ನಿರ್ದೇಶನಗಳ ಮೇಲೆ ವರದಿ/ಅವುಗಳಿಗೆ ಉತ್ತರ
i	<p>ನಗದು ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕು ಶಿಲ್ಕುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಎಲ್ಲಾ ಐಟಂಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು ಹಾಗೂ ಅನುಸರಿಸದಿರುವಂತಹ 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 ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನೆಯು ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ, ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ತೆರೆಯಲಾಗಿರುವ ಬ್ಯಾಂಕು ಖಾತೆಗಳು/ನಿಶ್ಚಿತ ಅವಧಿ ಠೇವಣಿಗಳು ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿರುವ ಅಧಿಕಾರಗಳ ಅನುಸಾರವೇ ಆಗಿರುತ್ತದೆ.</p>



2	ಬ್ಯಾಂಕು ಖಾತೆಗಳ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ತಃಖ್ತೆಯನ್ನು ತಯಾರಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಒಂದು ನಿಯತಕಾಲಿಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆ/ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವು ಇದ್ದಿತೆ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಪರಿಶೀಲನೆಗಾಗಿ ಸಲ್ಲಿಸಲ್ಪಟ್ಟವೆ?	ಕಂಪನಿಯು ಮಾಸಿಕವಾಗಿ ಬ್ಯಾಂಕು ಖಾತೆಗಳ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಬ್ಯಾಂಕು ಖಾತೆಗಳ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ತಃಖ್ತೆಯನ್ನು ತಯಾರಿಸಿರುವುದು ಹಾಗೂ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವುದು.
3	ಪ್ರಧಾನ ಖಾತೆ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ಉಪ-ಬ್ಯಾಂಕು ಖಾತೆಗಳ ನಡುವೆ ಬ್ಯಾಂಕು ಖಾತೆಗಳ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಧಾನ ಖಾತೆ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ಉಪ ಬ್ಯಾಂಕು ಖಾತೆಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿರುವುದು.
4	ಬ್ಯಾಂಕು ಖಾತೆಗಳ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಾಗಿ ಓರ್ವ ಏಕೈಕ ಸಹಿ ಮಾಡುವ ವ್ಯಕ್ತಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆಯೇ?	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 ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ 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 ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳನ್ನು ನಾವು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವೆವು ಹಾಗೂ ಅವು ಒಟ್ಟಾರೆಯಾಗಿ ಆಸ್ತಿ-ಜವಾಬ್ದಾರಿ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವ ಶಿಲ್ಕಿಗೆ ಒಟ್ಟಾರೆಯಾಗಿ ತಾಳೆಯಾಗುತ್ತವೆ.
8	ಮೊತ್ತಗಳು, ಅವಧಿ ಮುಕ್ತಾಯವಾಗುವ ದಿನಾಂಕಗಳು, ಬಡ್ಡಿ ದರಗಳು 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 ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನೆಯ ಅಂತಹ 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 ಕೆಲವು ವಿಳಂಬಗಳು ಇರುತ್ತವೆ ಎಂಬುದಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ನಮಗೆ ವಿವರಿಸಿರುವುದು. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಅದರ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಅನುಸರಣಾ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತಿರುವುದು. ಒಂದು ಸ್ಪಷ್ಟ ದಾಖಲೆಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನೆಯ ಅಂತಹ ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ನಾವು ಅವಲಂಬಿಸಿರುವೆವು.



11	ಎಲ್ಲಾ ಬ್ಯಾಂಕು ಖಾತೆಗಳು ಅಂದರೆ : ಉಳಿತಾಯ ಖಾತೆಗಳು, ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆಗಳು ಹಾಗೂ ನಿಶ್ಚಿತ ಠೇವಣಿ ಖಾತೆಗಳಿಂದ ಬ್ಯಾಂಕು ದೃಢೀಕರಣ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ನಿಯತವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸುತ್ತಿರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ ಅನುಸರಣಾ ಕ್ರಮಗಳ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಇರುವುದೇ?	ಎಲ್ಲಾ ಬ್ಯಾಂಕು ಖಾತೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ದೃಢೀಕರಣ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಒಂದು ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದಾಗ್ಯೂ, 31 ಮಾರ್ಚ್ 2022ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಶಿಲ್ಕಿನ ದೃಢೀಕರಣ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.
12	ಎಲ್ಲ ಬ್ಯಾಂಕು ಶಿಲ್ಕುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ದೃಢೀಕರಣ ಪತ್ರಗಳು ಬ್ಯಾಂಕು ತ:ಖ್ತೆಗಳ ಜೊತೆಯಲ್ಲಿ ತಾಳೆ ಹೊಂದುವವೆ?	ಹೌದು.
13	ನಿಶ್ಚಿತ ಅವಧಿ ಠೇವಣಿಗಳ ರಿಜಿಸ್ಟರಿನ ಅನುಸಾರ ನಿಶ್ಚಿತ ಅವಧಿ ಠೇವಣಿಗಳು ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿಗಳು ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು ನೀಡಿರುವಂತಹ ದೃಢೀಕರಣ ಪತ್ರಗಳ ಜೊತೆಯಲ್ಲಿ ತಾಳೆ ಹೊಂದುವವೆ?	ನಿಶ್ಚಿತ ಅವಧಿ ಠೇವಣಿಗಳ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರಗಳ ಅನುಸಾರ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳೊಂದಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡುವ ಒಂದು ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿರುವುದು. ಕಂಪನಿಯು 31 ಮಾರ್ಚ್ 2022ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಶಿಲ್ಕಿನ ದೃಢೀಕರಣ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಅವು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳೊಂದಿಗೆ ತಾಳೆಹೊಂದುವವು.
14	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವ ದೃಢೀಕರಣ ಪತ್ರಗಳು ಬ್ಯಾಂಕು ದೃಢೀಕರಿಸಿರುವುದೆ ಹಾಗೂ ಅದು ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಲೆಟರ್ ಹೆಡ್‌ನಲ್ಲಿ ಇರುವುದೇ?	ಕಂಪನಿಯು ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ಲೆಟರ್ ಹೆಡ್‌ನಲ್ಲಿ ಖಚಿತಪಡಿಸಲಾಗಿರುವುದು.
15	ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದ ಪರಿಷ್ಕಣೆಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದಾದರೂ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸಿದಲ್ಲಿ, ಅದನ್ನು ತದನಂತರದ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುವುದೇ?	ಅಂತಹ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸಲಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ ಅನ್ವಯಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ.
16	ಪರಿಷ್ಕಾ-ಪರಿಶೀಲನೆ ಮಾಡಲಾದ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಬಾಹ್ಯ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದೇ?	ಬಾಹ್ಯ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳದಿರುವಂತಹ ನಿಶ್ಚಿತ ಅವಧಿ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದಂತೆ ನಾವು ಪರಿಷ್ಕಾ-ಪರಿಶೀಲನೆ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ನೇರವಾಗಿ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವೆವು.
17	ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದಂತಹ ಲೋಪದೋಷಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಟೀಕೆಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡಿರುವರೆ, ಇಲ್ಲವಾದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಪ್ರಶ್ನಾವಳಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುವುದೇ?	ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಭಾರತದ ಸನ್ನದಿತ ಲೆಕ್ಕಗರ ಸಂಸ್ಥೆಯು ನೀಡಿರುವ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಸಲಹೆ ನೀಡಿರುವಂತಹ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ನಾವು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳ ಹಕ್ಕುತ್ಯಾಗವನ್ನು ಮಾಡಿರುತ್ತೇವೆ. ಮಾರ್ಗಸೂಚಿ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾಗಿರುವಂತಹ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದಂತೆ, ಮೇಲಿನಂತೆ ನಮಗೆ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಯಾವುದೇ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳ ಹಕ್ಕುತ್ಯಾಗದ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಭೀರುವುದಿಲ್ಲ ಎಂಬುದನ್ನು ನಿಮ್ಮ ಗಮನಕ್ಕೆ ತರಲು ಇಚ್ಛಿಸುತ್ತಿರುವೆವು.



ii	<p>ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳಿಗೆ ಪ್ರಮಾಣಾನುಗುಣವಾಗಿ ಒಡಂಬಡಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಲಾಗಿರುವ ಮೈಲಿಕ್ಯುಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ವೆಚ್ಚದ ಹೆಚ್ಚಳದ /ನಿಷ್ಕ್ರಿಯ ಯೋಜನೆಗಳ ಪ್ರಭಾವ, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಅವುಗಳನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಇರುವುದೆ, ಗುತ್ತಿಗೆಗಳಿಂದ ವರಮಾನಗಳು/ನಷ್ಟಗಳು, ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ.</p>	<p>ವಿವಿಧ ಶೀರ್ಷಿಕೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಈ ವರದಿಯ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳ ಹಕ್ಕುತ್ಯಾಗಕ್ಕೆ ಆಧಾರ ಕಂಡಿಕೆಗಳ ಕಡೆಗೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ, ಅವುಗಳಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಿದ ಯೋಜನೆಗಳ ಅವಧಿ ಆವರ್ತನಗಳಿಗೆ 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 ಮೈಲಿಕ್ಯುಗಳು 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 (ಎಫ್‌ಕ್ಯುವಿ/ಎಫ್‌ಪಿವಿ/ವಹಿಸಿಕೊಡಬೇಕಿರುವ ಎಸ್‌ಇಡಬ್ಲ್ಯು ಹಾಗೂ ಡಿಸಿಡಬ್ಲ್ಯು ಯೋಜನೆಗಳು) 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 ಟೀಕೆಪ್ರಣಿಗಳನ್ನು ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.</p>
iii	<p>ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದವುಗಳು, ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದವುಗಳು, ಮುಂಗಡಗಳು ಹಾಗೂ ಅಂತಹುದೇ ಸ್ವರೂಪದ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿರುವುದೆ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ಟೀಕೆಪ್ರಣಿ ಮಾಡುವುದು.</p>	<p>ವ್ಯಾಪಾರವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದವುಗಳು, ವ್ಯಾಪಾರವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದವುಗಳು, ಅಂತಹುದೇ ಸ್ವರೂಪದ ಮುಂಗಡಗಳು ಹಾಗೂ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಹಾಗೂ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಇರುವುದಿಲ್ಲ.</p>
iv	<p>ವಿದ್ಯುತ್ ಅನ್ನು ಹೊರಸೆಳೆಯುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸರಣಕ್ಕಾಗಿ ಲಭ್ಯವಿರುವಂತಹ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಪರಿಮಾಣಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುವುದೆ? ಇಲ್ಲವಾದಲ್ಲಿ, ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕಂಪನಿಯು ಕೋರಿರುವಂತಹ ನಷ್ಟಗಳು ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಅವುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಟೀಕೆಪ್ರಣಿ ಮಾಡುವುದು.</p>	<p>ಕಂಪನಿಯು ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ವಿವರಣೆಯಂತೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ಅನ್ನು ಹೊರಸೆಳೆಯುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಸಂಕಲಿಸಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಅದು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕಂಪನಿಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಸರಣಕ್ಕೆ ಲಭ್ಯವಿರುವ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಪರಿಮಾಣಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುವುದು ಎಂಬುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿದೆ. ಕೆಲವು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕಂಪನಿಗಳು ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಕೋರಿಕೆಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುವವು ಹಾಗೂ ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಕವಿನ್‌ಆದ ಮುಂದೆ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವವು ಹಾಗೂ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2022ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಅಂತಹ ಮನವಿಗಳು ತೀರ್ಮಾನಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ ಬಾಕಿಯಿರುವವು ಎಂಬುದಾಗಿ ಅದು ನಮಗೆ ವಿವರಣೆ ನೀಡಿರುವುದು. ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕಂಪನಿಗಳು ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಕೋರಿಕೆಗಳನ್ನು ಸದರಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಸಿದ್ಧ ಮಾಹಿತಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ನಾವು ಸದರಿ ನಿರ್ದೇಶನದ ಬಗ್ಗೆ ಯಾವುದೇ ಟೀಕೆಪ್ರಣಿಗಳನ್ನು ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.</p>







V	<p>ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಪ್ರಮಾಣಗಳನ್ನು ಮೀರಿದಂತೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟವನ್ನು ಭರಿಸಲಾಗಿರುವ ಹಾಗೂ ಅದನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡಲಾಗಿರುವುದೇ?</p>	<p>ಕಂಪನಿಯು ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ವಿವರಣೆಯಂತೆ ಹಾಗೂ ಅದರ ಮೇಲೆ ನಾವು ವಿಶ್ಲಾಸವನ್ನು ಹೊಂದಿದಂತೆ, ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 37.14ರ ಕಡೆಗೆ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ, ಅದರಲ್ಲಿ 2021-22 ಹಣಕಾಸು ಸಾಲಿಗೆ ವಾಸ್ತವಿಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟವು 2.977% ಎಂಬುದಾಗಿ ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು, ಅದು ಕವಿನ್‌ಆವು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ದರಪಟ್ಟಿ (ಟಾರಿಫ್) ಆದೇಶ, 2022ರ ಅನುಸಾರ ಅನುಮೋದಿಸಿರುವ ಶ್ರೇಣಿಯ ಒಳಗೇ 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: 22212013APSTVP7197

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು  
ದಿನಾಂಕ : 24 ಆಗಸ್ಟ್ 2022





## ಅಂಕುಶ್ ಸೇಧಿ ಪ್ರಾಯೋಗಿಕವಾಗಿ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ನಮೂನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಏಂ.ಆರ್-3

ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟ್ ವರದಿ

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್, 2022ಕ್ಕೆ 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: ಯು40109ಕೆಎ1999ಎಸ್‌ಜಿಸಿ025521,

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 2022 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 2022 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಇಲ್ಲಿ ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡಲಾದ ಶಾಸನಬದ್ಧ ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯು ಸರಿಯಾದ ಮಂಡಳಿ-ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳು ಮತ್ತು ಅನುಸರಣೆ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ ಎಂದು ವರದಿ ಮಾಡಿದೆ. ಇನ್ನು ಮುಂದೆ ಮಾಡಿದ ವರದಿಯ ವಿಧಾನ ಮತ್ತು ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ.

31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು 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 ನಿರ್ವಹಣೆಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕಾನೂನುಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ದೃಢೀಕರಿಸಿದೆ:

- 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 ಕಾಯಿದೆ, 2011
- ಬಿ. 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 ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಸಿಟಿ ಗ್ರಿಡ್ ಕೋಡ್ 2005
- ಎನ್. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಂಡಳಿ ನೌಕರರ ಸೇವಾ ನಿಯಮಗಳು
- ಒ. ಅರಣ್ಯ (ಸಂರಕ್ಷಣೆ) ಕಾಯಿದೆ 1980
- ಪಿ. ದಿನಾಂಕ 17.06.2006 ರ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ, ರಾಜ್ಯಪತ್ರ ಅಧಿಸೂಚನೆಯಲ್ಲಿ ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಗಿದಾರರ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯ ಷರತ್ತುಗಳು





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

ಕೆಳಗಿನವುಗಳ 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 ಕಾಯಿದೆ, 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 ರಚಿಸಿದೆ:
  - 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 ಕಾಯಿದೆಯ ನಿಬಂಧನೆಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ;
- ಮಂಡಳಿ ಮತ್ತು ಅದರ ಸಮಿತಿಯ ಎಲ್ಲಾ ನಿರ್ಧಾರಗಳನ್ನು ಅಗತ್ಯ ಬಹುಮತದೊಂದಿಗೆ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಯಿತು.
- ಎಲ್ಲಾ ಸಭೆ(ಗಳ) ನಡವಳಿಗಳನ್ನು ಸರಿಯಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಸಂಸ್ಥೆಯ ರಚನೆಯ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ; ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಗಳಿಗೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಸೂಚನೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಅಗತ್ಯ ಕಾರ್ಯಸೂಚಿ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಪ್ರಸಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ನಾನು ಮುಂದುವರೆದು ವರದಿ ಮಾಡುವುದೇನೆಂದರೆ:

ಕಂಪನಿಯು ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ಅನುಸರಣೆ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನದ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಅದರ ಗಾತ್ರ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಚರಣೆಗಳಿಗೆ 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 ಸೇಠಿ,

ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 42050

ಸಿ.ಪಿ. ನಂ:15741

ಯುಡಿಐಎನ್:ಎಓ42050ಡಿ001058208



ದಿನಾಂಕ: 27.09.2022  
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. ಸೆಕೆಟೇರಿಯಲ್ 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 ಪರಿಶೀಲನೆಯು, 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: 42050

ಸಿ.ಪಿ. ನಂ:15741

ಯುಡಿಐಎನ್:ಎಓ42050ಡಿ001058208

ದಿನಾಂಕ: 27.09.2022

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು



### 2021-22 ರ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರ	ಪುಟ
1	ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ	168
2	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ತಖ್ತೆ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ	170
3	ಇತರೆ ಸ್ವಾಮ್ಯದಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ತಖ್ತೆ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ	171
4	ನಗದು ಹರಿವಿನ ಪಟ್ಟಿ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ	172
5	ಟಿಪ್ಪಣಿ 1: ಕಂಪನಿಯ ಅವಲೋಕನ ಮತ್ತು ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ ನೀತಿಗಳು	174
6	ಟಿಪ್ಪಣಿ 2: ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು	188
7	ಟಿಪ್ಪಣಿ 3: ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	196
8	ಟಿಪ್ಪಣಿ 3ಎ: ಇತರೆ ಸ್ವರ್ಣಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳು	197
9	ಟಿಪ್ಪಣಿ 4: ಸಾಲಗಳು-ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು	197
10	ಟಿಪ್ಪಣಿ 4ಎ: ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು	198
11	ಟಿಪ್ಪಣಿ 5: ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು	200
12	ಟಿಪ್ಪಣಿ 6: ಸರಕುಗಳ ವಿವರ	201
13	ಟಿಪ್ಪಣಿ 7: ವ್ಯವಹಾರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು-ಪ್ರಸಕ್ತ-ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು	202
14	ಟಿಪ್ಪಣಿ 8: ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸಮನವಾದದ್ದು	205
15	ಟಿಪ್ಪಣಿ 9: ಇತರೆ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಬಾಕಿ	205
16	ಟಿಪ್ಪಣಿ 10: ಸಾಲಗಳು-ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು	206
17	ಟಿಪ್ಪಣಿ 11: ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ - ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು	206
18	ಟಿಪ್ಪಣಿ 12: ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು	208
19	ಟಿಪ್ಪಣಿ 13: ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	208
20	ಟಿಪ್ಪಣಿ 14: ಇತರೆ ಸ್ವಾಮ್ಯ	210
21	ಟಿಪ್ಪಣಿ 15: ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಸಾಲಗಳು	210
22	ಟಿಪ್ಪಣಿ 15.1: ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಸಾಲಗಳು	211
23	ಟಿಪ್ಪಣಿ 15ಎ: ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ - ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	220
24	ಟಿಪ್ಪಣಿ 16: ಹವಣಿಕೆಗಳು-ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	221
25	ಟಿಪ್ಪಣಿ 17: ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆ	222
26	ಟಿಪ್ಪಣಿ 18: ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	222
27	ಟಿಪ್ಪಣಿ 19: ಸಾಲಗಳು	225
28	ಟಿಪ್ಪಣಿ 20: ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿಗಳು-ಪ್ರಸಕ್ತ-ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	226
29	ಟಿಪ್ಪಣಿ 21: ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	229
30	ಟಿಪ್ಪಣಿ 22: ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	233



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರ	ಪುಟ
31	ಟಿಪ್ಪಣಿ 23: ಹವಣಿಕೆಗಳು-ಪ್ರಸಕ್ತ-ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	235
32	ಟಿಪ್ಪಣಿ 24: ಪ್ರಸಕ್ತ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ (ನಿವ್ವಳ)	237
33	ಟಿಪ್ಪಣಿ 25: ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ	237
34	ಟಿಪ್ಪಣಿ 26: ಇತರೆ ಆದಾಯ	239
35	ಟಿಪ್ಪಣಿ 27: ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ	241
36	ಟಿಪ್ಪಣಿ 28: ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ	242
37	ಟಿಪ್ಪಣಿ 29: ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	243
38	ಟಿಪ್ಪಣಿ 30: ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳು	245
39	ಟಿಪ್ಪಣಿ 31: ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಋಣಮುಕ್ತತೆ	246
40	ಟಿಪ್ಪಣಿ 32: ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	246
41	ಟಿಪ್ಪಣಿ 33: ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ (ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ) (ಜಮೆಗಳು)/ವೆಚ್ಚಗಳು	247
42	ಟಿಪ್ಪಣಿ 34: ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳು	248
43	ಟಿಪ್ಪಣಿ 35: ಪ್ರಸಕ್ತ ತೆರಿಗೆ	249
44	ಟಿಪ್ಪಣಿ 36: ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ	249
45	ಟಿಪ್ಪಣಿ 37: ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮೇಲಿನ ಇತರೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು	249





## ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

ನಿಗಮದ ಗುರುತಿನ ಸಂಖ್ಯೆ (ಸಿ.ಐ.ಎನ್): ಯು40109ಕೆಎ1999ಎಸ್‌ಜಿಸಿ025521

31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿ

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್-2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್-2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		01 ಏಪ್ರಿಲ್-2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ					
<b>ಆಸ್ತಿಗಳು</b>												
<b>ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು</b>												
(ಎ) ಸ್ಥಾವರ, ಸ್ವತ್ತು ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆ	2	10, 12, 16.2	17089	98.11	15123	06.21	13992	24.12				
(ಬಿ) ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	3	14, 15	3689	96.83	3426	51.83	3093	88.49				
(ಸಿ) ಇತರೆ ಅಮೂರ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು	3ಎ	18	34.48		58.93		83.81					
(ಡಿ) ಸದ್ಭಾವನೆ												
(ಇ) ಅರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು												
(i) ಸಾಲಗಳು	4	28.935, 28.936	47	58.63	60	04.72	111	18.11				
(ii) ಇತರೆ	4ಎ	25, 26, 27, 28	1450	34.36	1786	27.51	1755	70.64				
(ಎಫ್) ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು	5	17, 25, 26, 27, 28, 28.4 ಯಿಂದ 28.9, 31 ಯಿಂದ 37	77	62.66	22355	85.07	48	56.29	19002	41.46		
<b>ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು</b>												
(ಎ) ದಾಸ್ತಾನುಗಳು	6	22&16.1	73	50.31	84	88.06	84	97.86				
(ಬಿ) ಅರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು												
(i) ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	7	23, 28.1	1493	43.62	698	27.14	1061	75.16				
(ii) ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸಮಾನವಾದದ್ದು	8	20, 24	131	52.70	75	69.55	66	63.74				
(iii) ಇತರೆ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಉಳಿಕೆಗಳು	9	24.8, 20.2	204	19.83	186	78.28	138	67.11				
(iv) ಸಾಲಗಳು	10	25, 27	520.58		24	52.51	19	89.98				
(v) ಇತರೆ ಅರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು	11	28	276	90.74	277	76.84	258	54.42				
(ಸಿ) ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು	12	16, 28.1 ಯಿಂದ 28.9	415.69	2188	93.47	4	73.14	1352	65.52	477.94	1635	26.21
<b>ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು</b>				<b>24544</b>	<b>78.54</b>		<b>21813</b>	<b>47.37</b>		<b>20637</b>	<b>67.67</b>	
<b>ಸ್ವಾಮ್ಯ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು</b>												
<b>ಸ್ವಾಮ್ಯ</b>												
(ಎ) ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	13	52.301	2182	32.25	2182	32.25	2182	32.25				
(ಬಿ) ಇತರೆ ಸ್ವಾಮ್ಯ	14	55 ಯಿಂದ 58	4441	59.48	3576	63.44	2617	17.91				
<b>ಒಟ್ಟು ಸ್ವಾಮ್ಯ</b>				<b>6623</b>	<b>91.73</b>		<b>5758</b>	<b>95.69</b>		<b>4799</b>	<b>50.16</b>	
<b>ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು</b>												
<b>ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು</b>												
(ಎ) ಅರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು												
(i) ಸಾಲಗಳು	15	51 ಯಿಂದ 54	7631	72.18	6862	75.61	6010	75.94				
(ii) ಇತರ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	15ಎ		1768	79.62	1865	74.45	2172	36.21				
(ಬಿ) ಹವಣಿಕೆಗಳು	16	44	330	07.61	321	40.62	293	98.57				







ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೀತ	31 ಮಾರ್ಚ್-2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್-2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		01 ಏಪ್ರಿಲ್-2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		
(ಸಿ) ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆ (ನಿವ್ವಳ)	17	46.802	1241	09.35	1152	49.73	898	51.61	
(ಡಿ) ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	18	42 ಯಿಂದ 53	1731	97.61	12703	66.37	1524	16.63	
ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು									
(ಎ) ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು									
(i) ಸಾಲಗಳು	19	51 ಯಿಂದ 54	1950	73.93	1405	00.33	1490	01.47	
(ii) ವ್ಯವಹಾರದ ಪಾವತಿಗಳು									
(ಎ) ಎಂಎಸ್‌ಎಂಇ ಯ ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿ				-		-			
(ಬಿ) ಎಂಎಸ್‌ಎಂಇ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಜಮೆಗಳ ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿ	20	41	9	97.41	102	25.17	384	42.82	
(iii) ಇತರ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	21	46.9	1715	68.34	1607	55.39	1689	81.58	
(ಬಿ) ಇತರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	22	42 ಯಿಂದ 46	858	45.56	649	39.88	537	43.78	
(ಸಿ) ಹವಣಿಕೆಗಳು	23	42,44,46	599	70.74	563	73.87	953	09.75	
(ಡಿ) ಪ್ರಸ್ತುತ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (ನಿವ್ವಳ)	24	46.8	82	64.46	5217	20.44	4327	94.64	
ಒಟ್ಟು ಸ್ವಾಮ್ಯ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು				24544	78.54		21813	47.37	
								20637	67.67

ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ನೀತಿಗಳು ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

1-37

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/-

(ಡಾ. ಎನ್. ಮಂಜುಳ)  
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು  
ಡಿ.ಐ.ಎನ್-07508345

ಸಹಿ/-

(ಸಿದ್ದಿಂಗಪ್ಪ ತೇಲಿ)  
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)  
ಡಿ.ಐ.ಎನ್-08764080

ಸಹಿ/-

ವಾಸುಕಿ ಹೆಚ್.ಎಸ್  
ಪಾಲುದಾರರು  
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ 212013

ಸಹಿ/-

(ಎನ್.ವಿ.ಭುವನೇಶ್ವರಯ್ಯ)  
ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು(ಲೆ&ಸಂ)  
ದಿನಾಂಕ : 20.08.2022

ಸಹಿ/-

(ರಮ್ಯ ಕಣ್ಣನ್)  
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು  
ದಿನಾಂಕ : 24.08.2022





**ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ**  
ನಿಗಮದ ಗುರುತಿನ ಸಂಖ್ಯೆ (ಸಿ.ಐ.ಎನ್): ಯು40109ಕೆಎ1999ಎಸ್‌ಜೆ‌ಸಿ025521

**31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆ**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2021-22	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2020-21
I ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ಆದಾಯ (ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ)	25	61 & 62	4106 97.73	3900 13.24
II ಇತರೆ ಆದಾಯ	26	62	272 59.14	169 28.00
<b>III ಒಟ್ಟು ಆದಾಯ (I + II)</b>			<b>4379 56.87</b>	<b>4069 41.24</b>
ವೆಚ್ಚ				
ಎ) ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	27	75	1252 91.71	1164 31.25
ಬಿ) ರಿಪೇರಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ	28	74	334 22.40	327 84.24
ಸಿ) ಆಡಳಿತ ಮತ್ತು ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳು	29	76	135 67.14	124 02.59
ಡಿ) ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚ	30	78	515 10.81	498 46.14
ಇ) ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ	31	77	1169 26.75	1080 39.26
ಎಫ್) ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳು	32	77, 79, 80	34 75.95	34 73.10
<b>ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚಗಳು (IV)</b>			<b>3441 94.76</b>	<b>3229 76.58</b>
ಕೂಡಿಸಿ / (ಕಳೆಯಿರಿ): ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಜಮಾಗಳು (ಶುಲ್ಕಗಳು) (V)				
ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ (III-IV+V)			937 62.11	839 64.66
ಕೂಡಿಸಿ / (ಕಳೆಯಿರಿ): ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳು (ಹಿಂಪಡೆಯಲಾದ ಆದಾಯ)	34	62	178 31.26	527 79.00
<b>ಲಾಭ /ನಷ್ಟ ತೆರಿಗೆಯ ಮುಂಚೆ</b>			<b>1115 93.37</b>	<b>1367 43.66</b>
ಕಳೆಯಿರಿ: ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚ				
ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ	35	81.1	198 72.96	154 00.00
ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ	36	81.201	88 59.62	253 98.13
ಪ್ರಸಕ್ತ ಅವಧಿಯ ಲಾಭ / (ನಷ್ಟ)			828 60.79	959 45.53
ಪ್ರಸಕ್ತ ಅವಧಿಯ ಲಾಭ / (ನಷ್ಟ)			828 60.79	959 45.53
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)			-	-
<b>ವರ್ಷದ ಒಟ್ಟು ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ / (ನಷ್ಟ)</b>			<b>828 60.79</b>	<b>959 45.53</b>

**ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರಿಗೆ ಗಳಿಕೆಗಳು (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)**

ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳ ಮುಖ ಬೆಲೆ: ರೂ.1,000/-

ಮೂಲ	379.69	439.65
ಗುಣ ತಗ್ಗಿದ	378.03	437.72
ಪ್ರತಿ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆಯನ್ನು ಕಂಪ್ಯೂಟಿಂಗ್		
ಮೂಲ	2 18 23 225	2 18 23 225
ಗುಣ ತಗ್ಗಿದ	2 19 19 360	2 19 19 360

**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 ಲೆಕ್ಕಗರು

(ಡಾ. ಎನ್. ಮಂಜುಳ)

(ಸಿದ್ದಿಂಗಪ್ಪ ತೇಲಿ)

ಎಫ್.ಆರ್.ಎನ್ : 002878S/S200021

ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)

ಡಿ.ಐ.ಎನ್-07508345

ಡಿ.ಐ.ಎನ್-08764080

ಸಹಿ/-

ಸಹಿ/-

ಸಹಿ/-

ವಾಸುಕಿ ಹೆಚ್.ಎಸ್

(ಎನ್.ವಿ. ಭುವನೇಶ್ವರಯ್ಯ)

(ರಮ್ಯ ಕಣ್ಣನ್)

ಪಾಲುದಾರರು

ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು(ಲೆ&ಸಂ)

ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ. 212013

ದಿನಾಂಕ : 20.08.2022

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು

ದಿನಾಂಕ : 24.08.2022





**ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ**

ನಿಗಮದ ಗುರುತಿನ ಸಂಖ್ಯೆ (ಸಿ.ಐ.ಎನ್): ಯು40109ಕೆಎ1999ಎಸ್‌ಜೆ‌ಸಿ025521

**ಸ್ವಾಮ್ಯದಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ತಃಖ್ತೆ**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅಸ್ತತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ವಿವರಗಳು	ವಿ. ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	ಬಿ. ಇತರೆ ಸ್ವಾಮ್ಯ		
		ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಮಿಗುತಾಯ		ಒಟ್ಟು
		ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು	ಉಳಿಸಿದ ಗಳಿಕೆ	
ವರದಿ ಅವಧಿಯ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು (01/04/2020)	2182 32.25		2048 93.85	2048 93.85
ಸೇರಿಸಿ: ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಗಳಿಕೆಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತ (ಲಾಭ / (ನಷ್ಟ) 2019-20ನೇ ಸಾಲಿಗೆ)			694 17.67	694 17.67
ಕಳೆಯಿರಿ : ಈ ಕ್ಷಿತಿಗೆ ಹೊಂದಿಸಲಾದ ನೆಟ್‌ವರ್ತಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯನ್ನು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿರುವುದು.			-34 19.69	-34 19.69
ಸೇರಿಸಿ/(ಕಳೆಯಿರಿ):2019-20ರ ನಿವ್ವಳ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯ/ (ವೆಚ್ಚಗಳು) (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 33 ನೋಡಿ)			-91 73.92	-91 73.92
ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಿಂದ ಆರಂಭಿಕ ಬಾಕಿಯ ವರದಿ ಮಾಡುವ ಅವಧಿಯ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ (01/04/2020)	2182 32.25		2617 17.91	2617 17.91
ಸೇರಿಸಿ: ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಗಳಿಕೆಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತ (ಲಾಭ / (ನಷ್ಟ) 2020-21ನೇ ಸಾಲಿಗೆ)			959 45.53	959 45.53
ಕಳೆಯಿರಿ : ಈ ಕ್ಷಿತಿಗೆ ಹೊಂದಿಸಲಾದ ನೆಟ್‌ವರ್ತಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯನ್ನು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿರುವುದು.				
ಸೇರಿಸಿ / (ಕಡಿತ): 2020-21ರ ನಿವ್ವಳ ಪೂರ್ವ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯ/ (ವೆಚ್ಚಗಳು) (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 33 ನೋಡಿ)				
ವರದಿ ಅವಧಿಯ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ (01/04/2021) ಮರು- ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾದ ಆರಂಭಿಕ ಬಾಕಿ	2182 32.25		3576 63.44	3576 63.44
ಸೇರಿಸಿ: ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಗಳಿಕೆಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತ (ಲಾಭ / (ನಷ್ಟ) 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನ)			828 60.79	828 60.79
ಸೇರಿಸಿ: ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಮೊತ್ತ			36 35.25	36 35.25
ವರದಿ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು (31/03/2022)	2182 32.25		4441 59.48	4441 59.48

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/-  
(ಡಾ. ಎನ್. ಮಂಜುಳ)  
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು  
ಡಿ.ಐ.ಎನ್-07508345

ಸಹಿ/-  
(ಸಿದ್ದಿಂಗಪ್ಪ ತೇಲಿ)  
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)  
ಡಿ.ಐ.ಎನ್-08764080

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

ಸಹಿ/-  
(ಎನ್.ವಿ. ಭುವನೇಶ್ವರಯ್ಯ)  
ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು(ಲೆ&ಸಂ)  
ದಿನಾಂಕ : 20.08.2022

ಸಹಿ/-  
(ರಮ್ಯ ಕಣ್ಣನ್)  
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು  
ದಿನಾಂಕ : 24.08.2022





## ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

ನಿಗಮದ ಗುರುತಿನ ಸಂಖ್ಯೆ (ಸಿ.ಐ.ಎನ್): ಯು40109ಕೆಎ1999ಎಸ್‌ಜಿಸಿ025521

### 31 ಮಾರ್ಚ್-2022 ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನಗದು ಹರಿವಿನ ಪಟ್ಟಿ

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

	ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್-2022 ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ	31 ಮಾರ್ಚ್-2021 ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ
<b>I</b>	<b>ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ನಗದು ಹರಿವು</b>		
	ತೆರಿಗೆ ಪೂರ್ವ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ	1115 93.37	1367 43.66
	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆದಾಯಕ್ಕಾಗಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು		
i	ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚ	1169 26.75	1080 39.26
ii	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಹವಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯುವುದು	-521.68	-334.15
iii	ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆಯಿಂದ ಬಂದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	-136 99.72	-92 40.66
iv	ಉಗ್ರಾಣ ಕೊರತೆಗೆ ಹವಣಿಕೆ	8.72	-25.80
v	ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಲಾಭ	-1 58.19	-3.06
vi	ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಲಾಭ		
vii	ಬಿಡುಗಡೆ ಹೊಂದಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ	-25 46.31	-6 63.10
viii	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ತೊಡೆದು ಹಾಕಿರುವುದು & ವಿಶೇಷ ಅಂಶಗಳು	-174 86.89	-525 17.67
ix	ಬಡ್ಡಿಯಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ	-9 31.19	-11 99.75
x	ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	515 10.81	498 46.14
	ಕಾರ್ಯನಿರತ ಬಂಡವಾಳದ ಬದಲಾವಣೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ	2446 95.67	2306 44.86
	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬದಲಾವಣೆ ಹೊಂದಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು		
i	ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳ/ಕಡಿಮೆ	-795 16.48	363 48.02
ii	ದಾಸ್ತಾನುಗಳಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳ/ಕಡಿಮೆ	11 29.03	35.60
iii	ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳ/ಕಡಿಮೆ	203 34.94	512 66.22
iv	ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ/ಹವಣಿಕೆಗಳಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳ/ಕಡಿಮೆ	275 36.46	-594 73.04
v	ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳ/ಕಡಿಮೆ	335 09.23	480.16
vi	ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳ/ಕಡಿಮೆ	202 77.96	112 22.09
vii	ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳ/ಕಡಿಮೆ	-96 94.83	-306 61.76
viii	ಸಾಲಗಳಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳ/ಕಡಿಮೆ	19 31.94	-4 62.53
	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸಿದ ನಗದು	2602 03.92	2393 99.62
	ಕೂಡಿಸಿ/ಕಳೆಯಿರಿ: ಪಾವತಿಸಿದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ (ಮರುಪಾವತಿಯ ನಿವ್ವಳ)	-125 35.54	-197 76.43
	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ನಿವ್ವಳ ಹಣದ ಒಳ ಹರಿವು (ಎ)	<b>2476 68.38</b>	<b>2196 23.19</b>
	ಹೊಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಹಣದ ಹರಿವು		
<b>II</b>	<b>i</b> ಪಿಪಿಇ ಮತ್ತು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ	-3288 05.66	-2446 34.94
	ii ಬ್ಯಾಂಕ್ ಠೇವಣಿಗಳಿಂದ (3 ತಿಂಗಳ ಗಡುವಿನ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟ ಠೇವಣಿಗಳ ನಿವ್ವಳ ಹೆಚ್ಚಳ/ಕಡಿಮೆ)	-17 41.55	-48 11.18
	iii ಬಡ್ಡಿಯಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ	9 31.91	11 99.75
	ಹೊಡಿಕೆಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಿವ್ವಳ ಹಣದ ಒಳ ಹರಿವು (ಬಿ)	-3296 16.02	-2482 46.37
	ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಹಣದ ಹರಿವು		







		ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್-2022 ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ	31 ಮಾರ್ಚ್-2021 ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ
<b>III</b>	<b>i</b>	ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಪಡೆದ ದೇಣಿಗೆ ಮತ್ತು ಅನುದಾನ	187 04.98	124 01.47
	<b>ii</b>	ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	769 55.99	852 59.08
	<b>iii</b>	ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	545 14.18	-85 60.55
	<b>iv</b>	ಆರ್ಥಿಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಖರ್ಚುಗಳು	-626 44.36	-595 71.01
		ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಿವ್ವಳ ನಗದು ಒಳ ಹರಿವು (ಸಿ)	<b>875 30.79</b>	<b>295 28.99</b>
		ನಿವ್ವಳ ಬದಲಾವಣೆ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸರಿಸಮಾನವಾದುದು (ಎ+ಬಿ+ಸಿ)	<b>55 83.15</b>	<b>9 05.81</b>
		ಕೂಡಿರಿ: ಆರಂಭಿಕ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸರಿಸಮಾನವಾದುದು	75 69.55	66 63.74
		ಅಂತಿಮ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸರಿಸಮಾನವಾದುದು	131 52.70	75 69.55

ಟಿಪ್ಪಣಿ- 1) ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ವಿವರಣೆ ಅನುಬಂಧವನ್ನು ವಿಪರೋಕ್ಷ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ-7 ವಿಹಣ ಚಲಾವಣೆ ವಿವರಣೆಗಳಿಗೂ ಪ್ರಕಾರ ಪರೋಕ್ಷ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಜತೆಗೂಡಿದ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು  
ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಅವಿಭಾಜ್ಯ ಅಂಗವಾಗಿದೆ

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

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

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು  
ದಿನಾಂಕ : 24.08.2022

ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-  
(ಡಾ. ಎನ್. ಮಂಜುಳ)  
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು  
ಡಿ.ಐ.ಎನ್-07508345

ಸಹಿ/-  
(ಎನ್.ವಿ. ಭುವನೇಶ್ವರಯ್ಯ)  
ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು(ಲೆ&ಸಂ)  
ದಿನಾಂಕ : 20.08.2022

ಸಹಿ/-  
(ಸಿದ್ದಿಂಗಪ್ಪ ತೇಲಿ)  
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)  
ಡಿ.ಐ.ಎನ್-08764080

ಸಹಿ/-  
(ರಮ್ಯ ಕಣ್ಣನ್)  
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ



## 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 ಪ್ರಾರಂಭಿಕವಾಗಿ 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 ಕ್ಷಿಪ್ರ 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 ನಿಗದಿಪಡಿಸಿ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ದಾಸ್ತಾನುಗಳನ್ನು ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು.

ಬಿ. ನಿರ್ವಹಣಾ ಉದ್ದೇಶದ ದಾಸ್ತಾನುಗಳನ್ನು ಸರಾಸರಿ ತೂಕದ ಬೆಲೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿ 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 ಮುಂದೂಡಲ್ಪಡಬಹುದಾದ 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

IndAS 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 'ಸಿಒಡಿಎಂ' Ind AS 108 ರ ಅರ್ಥದಲ್ಲಿ. 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 ಒಸಿಐ ಗಳಲ್ಲಿ ನೇರವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಿದ ಬಾಬುಗಳಿಗೆ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದಿಂದ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

#### (i) ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆ

ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆಯು, ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ತೆರಿಗೆಯ ನಿರೀಕ್ಷೆಯನ್ನು ಅಥವಾ ತೆರಿಗೆಯ 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.

ಚಾಲ್ತಿ 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 ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸುವ ಉದ್ದೇಶವನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಅವುಗಳ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಏಕಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಬಹುದಾದಲ್ಲಿ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಚಾಲ್ತಿ 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) ಅನ್ವಯಿಸುವುದು. ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು (ಪಿಪಿಇ) ಕ್ರೋಡೀಕೃತ ಸವಕಳಿ ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿಗಳು ದುರ್ಬಲಗೊಂಡಿರುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅವುಗಳ ಮೌಲ್ಯಗಳನ್ನು, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ





ತಗ್ಗಿಸಿದ (ಇಂಪೈರ್‌ಮೆಂಟ್) ನಂತರ ತಿಳಿಸಲಾಗುವುದು. ಮೌಲ್ಯವು ಖರೀದಿ ಬೆಲೆ, ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡವನ್ನು ಪೂರೈಸಿದ್ದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು (ಪಿಪಿಇ) ಅವುಗಳನ್ನು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನೆಯು 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, ಕಾರಿದಾರ 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 ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನೆಯು ಉದ್ದೇಶಿಸಿರುವ ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಸಿದ್ಧಗೊಳ್ಳುವ ಮೊದಲು ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಎಂಬುದಾಗಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗುವುದು.

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

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

ಐ. ಪಿಪಿಇಯ ಒಂದು ಐಟಿಎನ್ ಹಾಗೂ ಪ್ರಾರಂಭಿಕವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದ್ದಂತಹ ಐಟಿಎನ್ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿದಂತೆ ಆಧವಾ ಅದರ ಬಳಕೆ ಅಥವಾ ವಿಲೇವಾರಿಯಿಂದ ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಯೋಜನಗಳನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗದು ಎಂಬುದಾಗಿ ಕಂಡುಬಂದಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಐಟಿಎನ್ ಯಾವುದೇ ಗಮನಾರ್ಹ ಭಾಗದ ಪರಿಗಣನೆಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು. ಆಸ್ತಿಯ ಪರಿಗಣನೆಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಂಡಿದ್ದರಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಯಾವುದೇ ಗಳಿಕೆ ಅಥವಾ ನಷ್ಟವನ್ನು(ನಿವ್ವಳ ವಿಲೇವಾರಿಯಿಂದ ಗಳಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿಯು ಹೊಂದಿದ್ದ ಮೌಲ್ಯದ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುವುದು) ಆ ರೀತಿ ಪರಿಗಣನೆಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಂಡಂತೆಲ್ಲಾ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗುವುದು.

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

ಕೆ. ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸದಿರುವುದು ಅಥವಾ ಲೋಪದೋಷದಿಂದ ಕೂಡಿದ ಉತ್ಪನ್ನಗಳನ್ನು ಸರಬರಾಜು ಮಾಡುವುದು, ಮುಂತಾದ ಕಾರಣಗಳಿಂದ ಸರಬರಾಜುದಾರರು / ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ನೀಡಿರುವ ಬ್ಯಾಂಕು ಖಾತರಿಯನ್ನು 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 ಭರಿಸದಂತೆಲ್ಲಾ ಆದಾಯ ಎಂಬುದಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳತಕ್ಕದ್ದು.

ಎಲ್. ಮಂಜುರಾತಿಗಾಗಿ ಅಥವಾ ತಿರಸ್ಕರಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸುವ ಮೊದಲು ಒಂದು ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ, ಸಮೀಕ್ಷಿಸುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆ ಅಧ್ಯಯನಗಳನ್ನು ನಡೆಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಭರಿಸಲಾಗುವ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಈ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಅನುವು ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಒಂದು ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ಕ್ರೋಡೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ತದನಂತರದಲ್ಲಿ, ಯೋಜನೆಯನ್ನು ತಿರಸ್ಕರಿಸಿದಲ್ಲಿ, ವೆಚ್ಚದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಯೋಜನೆಯನ್ನು ತಿರಸ್ಕರಿಸಲಾದ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿನ ನಿಷ್ಕಲ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ ಎಂಬುದಾಗಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಖರ್ಚಿಗೆ ಹಾಕಲಾಗುವುದು. ಯೋಜನೆಗೆ ಮಂಜುರಾತಿ 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 ಐಟಂನ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ವಿಶ್ವಸನೀಯವಾಗಿ ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಬಹುದು ಎಂಬಂತಹ ಸಂಭಾವ್ಯತೆಯು ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ತದನಂತರದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಆಸ್ತಿಯು ಹೊಂದಿರುವ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು

ಅದರ ಜಾಲ್ತಿ ಬಳಕೆಯಿಂದ ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಂಡಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಅದರ ವಿಲೇವಾರಿಯಿಂದ ಯಾವುದೇ ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿನ ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಯೋಜನಗಳನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ

ಎಂಬುದು ಖಚಿತಗೊಂಡಲ್ಲಿ, ಒಂದು ಹೂಡಿಕೆ ಆಸ್ತಿಯ ಪರಿಗಣನೆಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು. ಆಸ್ತಿಯ ಪರಿಗಣನೆಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಂಡಿದ್ದರಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಯಾವುದೇ ಗಳಿಕೆ ಅಥವಾ ನಷ್ಟವನ್ನು (ನಿವ್ವಳ ವಿಲೇವಾರಿಯಿಂದ 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(ಅಮಾರ್ಟೈಸೇಷನ್)**

ಎ. ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗವು (ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ) ಅಧಿಸೂಚನೆ ಹೊರಡಿಸುವಂತಹ ಹಾಗೂ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು (ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ) ಕಾಲಾನುಕಾಲಕ್ಕೆ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ದರಗಳಲ್ಲಿ ನೇರಗೆರೆ (ಸ್ಟ್ರೈಟ್‌ಲೈನ್) ಪದ್ಧತಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ 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, ಟ್ರಿಪ್‌ರೈಟರುಗಳು, ನಗದು ರಿಜಿಸ್ಟರುಗಳು, ಕ್ಯಾಶ್ ಚೆಕ್ಸ್, ಡೂಪ್ಲಿಕ್ಯೇಟರುಗಳು, ಝರಾಕ್ಸ್ ಮತ್ತು ಕಾಪಿಯರುಗಳು	6.33%
3	ಟ್ರಕ್ಟರುಗಳು, 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 ಸೇರಿದ 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 (ಟಾರೀಫ್) 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) ಕೇಂವಿನಿಆ ದಿಂದ ಕಾಲಾನುಕಾಲಕ್ಕೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗುವ ಆದೇಶದ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

ಸಿ. ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವರಮಾನಗಳನ್ನು ಅಂದರೆ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ನೀಡುವುದರ ಮೇಲಿನ ವರಮಾನಗಳನ್ನು (ಇದು ಪರಿಶೀಲನಾ ಶುಲ್ಕಗಳು, ಪರಿಶೀಲನಾ 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-ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣ 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 ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ 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 ಗುತ್ತಿಗೆಯೇ ಅಥವಾ ಒಂದು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಅವಧಿಯ ಗುತ್ತಿಗೆಯೇ ಎಂಬುದನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡುತ್ತದೆ. ಅಂದರೆ, ಗುತ್ತಿಗೆಯು ಒಂದು ಪ್ರತಿಫಲಕ್ಕಾಗಿ ವಿನಿಮಯದಲ್ಲಿ ಒಂದು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಅವಧಿಗೆ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಆಸ್ತಿಯ ಹಕ್ಕನ್ನು ನೀಡುತ್ತದೆಯೇ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ.

#### ಓರ್ವ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಾಗಿ

ಕಂಪನಿಯು ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು ಹಾಗೂ ಕಡಿಮೆ ಮೌಲ್ಯದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದಂತೆ, ಎಲ್ಲಾ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳಿಗೂ ಒಂದು ಏಕೈಕ ಪರಿಗಣನೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸಲಾಗುವುದು. 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 ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ್ದಲ್ಲಿ, 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 ಅನ್ವಯಿಸಲಾಗುವುದು. ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಾವತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಕಡಿಮೆ ಮೌಲ್ಯದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆ





ಅವಧಿಯಾದ್ಯಂತ ನೇರ-ಗೆರೆ (ಸ್ಟ್ರೈಟ್ ಲೈನ್) ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ವೆಚ್ಚವನ್ನಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

### ಗುತ್ತಿಗೆ ನೀಡುವವರಾಗಿ

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 ನೀಡುವವರಾಗಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳ ಗುತ್ತಿಗೆಯಿಂದ ಬರುವ ಗುತ್ತಿಗೆ ವರಮಾನವನ್ನು ವರಮಾನ ಎಂಬುದಾಗಿ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಹಣದುಬ್ಬರ ವೆಚ್ಚವೆಚ್ಚಗಳಿಗಾಗಿ 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 ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

### **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 ನೀಡಿರದ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಸೇವೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿರುವ ಸಾಲಿನ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತ:ಖ್ತಿಯಲ್ಲಿ 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 ಕವಿಪ್ರನಿ ಮತ್ತು ವಿಸಕಂಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ (ಕೆಇಪಿಜಿಟಿ) 31.03.2006 ರಂದು 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) ಕವಿಪ್ರನಿ ಮತ್ತು ವಿಸಕಂಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್ (ಕೆಇಪಿಜಿಟಿ) ಹಿಂದಿನ ಸಾಲಿನ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾನದಂಡದ ಅನುಸಾರ ಓರ್ವ ಸ್ವತಂತ್ರ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ತಜ್ಞರಿಂದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರದಿಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು ಹಾಗೂ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ತಜ್ಞರು ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಿರುವ ವಂತಿಗೆ ದರವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕುವುದು ಹಾಗೂ ಅದನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿ ಮತ್ತು ವಿಸಕಂಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್ (ಕೆಇಪಿಜಿಟಿ) ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಮತ್ತು ವಿಸಕಂಗಳಿಂದ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡುವುದು.

### ಸಿ. ವಿವರಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಪ್ರಯೋಜನ ಯೋಜನೆಗಳು

#### 1. 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.

#### 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 ಪಾವತಿಸಿದಲ್ಲಿ, ಅಂತಹ ಉದ್ಯೋಗಿಯ ಕಾನೂನಾತ್ಮಕ ವಾರಸುದಾರರಿಗೆ ರೂ.2,00,000/- ದಷ್ಟು 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 ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಭಾರತೀಯ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ ಮಂಡಿಸಲಾಗಿರುವುದು.

#### ಬಿ. ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಹಾಗೂ ಪರಿವರ್ತನೆಗಳು:

ವಿದೇಶಿ ಕರೆನ್ಸಿಯಲ್ಲಿರುವ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಿತ ಕಾರ್ಯೋದ್ಯುಕ್ತ ಕರೆನ್ಸಿಗೆ ಆಸ್ತಿ-ಜವಾಬ್ದಾರಿ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುವಂತಹ ವಿವಿಧವಾದ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿವರ್ತಿಸಲಾಗುವುದು. ಅಂತಹ ಪರಿವರ್ತನೆಗಳಿಂದ ಪರಿಣಾಮಿಸುವ ಗಳಿಕೆಗಳು ಅಥವಾ



ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗುವುದು.

ವಿದೇಶಿ ಕರೆನ್ಸಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಇತರ ಧರ್ಮಪಡಿಸುವುದರ ಮೇಲಿನ ವ್ಯವಹಾರ ಗಳಿಕೆಗಳು 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 ಕಾರ್ಯೋದ್ಯುಕ್ತ ಕರೆನ್ಸಿಗಳಿಗೆ ಪರಿವರ್ತಿಸಲಾಗುವುದು.

### 1.17. ಸಾಲ ವೆಚ್ಚಗಳು:

ಅರ್ಹತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸ್ವಾಧೀನಕ್ಕೆ ಪಡೆಯುವುದು, ನಿರ್ಮಿಸುವುದು/ ಕಂಡುಕೊಳ್ಳುವುದು/ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸುವುದು ಅಥವಾ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದಕ್ಕೆ ನೇರವಾಗಿ ಕಾರಣವಾಗುವ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಪಡೆಯುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳ 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 ಗುಣತಗ್ಗಿದ ಸಂಪಾದನೆಯು ಎಲ್ಲಾ ಗುಣತಗ್ಗಿದ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳ ಬದಲಾವಣೆಯನ್ನು ಪರಿಭಾವಿಸಿ, ಬಾಕಿಯಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳ ವೇಟಿಂಗ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ಅನಂತರದ ಆದಾಯದ ಬಡ್ಡಿಯ ತೆರಿಗೆಯ ಪರಿಣಾಮ ಮತ್ತು ಗುಣತಗ್ಗಿದ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಸಂಪಾದನೆಯ ನಿರ್ಧಾರಣೆಯಲ್ಲಿ ಉಪಯೋಗಿಸುವ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಯನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

### 1.19. ಪಿಪಿಇ ಹಾಗೂ ಸ್ಪರ್ಶಿಸಲಾಗದ ಆಸ್ತಿಗಳ 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 (ರಿವರ್ಸ್‌ಲ್) ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

### 1.20. ಅನುವುಗಳು ಹಾಗೂ ಸಾದಿಲ್ಲಾರು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ಹಾಗೂ ಸಾದಿಲ್ಲಾರು 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 ನಿರ್ದರಣೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಇವುಗಳನ್ನು ಪ್ರತೀ ಆಸ್ತಿ-ಜವಾಬ್ದಾರಿ ತ:ಖ್ತೆಯ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿ ಸಮೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಚಾಲ್ತಿ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಅಂದಾಜುಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿಬಿಂಬಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

ಬಿ. ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ 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 ತ:ಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಯೋಜನಗಳ ಒಳಹರಿವಿನ ಸಂಭಾವ್ಯತೆ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಆಕಸ್ಮಿಕ ಆಸ್ತಿಯ ವಿವರವನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗುವುದು.

ಡಿ. ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಹಾಗೂ ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹಣಕಾಸು ತ:ಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ /ಪರಿಗಣಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಅವಿರತವಾಗಿ ನಿರ್ದಾರಣೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

### 1.21. ಸ್ವರ್ತಿಸಲಾಗದ ಆಸ್ತಿಗಳು:

ಸ್ವರ್ತಿಸಲಾಗದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮೂಲ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಪರಿಗಣಿಯ ಮೇಲೆ ನಿರ್ದರಣೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಪರಿಗಣನೆಯ ತದನಂತರದ ನಿರ್ದರಣೆಯನ್ನು 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 ತತ್ಕಕ್ಷಣದಿಂದ 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 ಮುಂದುವರಿಸಿಕೊಂಡು ಹೋಗಲಾಗುವುದು. ಸಂಶೋಧನೆಯ ಮೇಲಿನ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಭರಿಸಿದಂದು 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 ಮಾಡಿದಂದು 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 ನಿರ್ದರಣೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿಯ ಪರಿಗಣನೆಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಂಡಾಗ, ಅದರ ಬಗ್ಗೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತ:ಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ 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 ಈಕ್ಷಿತಿ 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 ಈಕ್ವಿಟಿ ಸಾಧನಗಳು ಎಂಬುದಾಗಿ ಪ್ರವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ ಎಫ್‌ವಿಟಿಒಸಿಐ 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 ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸಿದ್ದರೆ ಗಳಿಕೆಗಳು ಅಥವಾ ನಷ್ಟಗಳು ಅಥವಾ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಪುನರ್-ತಿಳಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

**ಎ. ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು**

ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿನ 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 ಅವಲಂಬಿಸಿದಂತೆ, 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 (ಎಫ್‌ವಿಟಿಒಸಿಐ)**

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 ಅವಲಂಬಿಸಿದಂತೆ ಈ ಕೆಳಗೆ ವಿವರಿಸಿರುವಂತೆ ನಿರ್ಧರಣೆ ಮಾಡಲಾಗುವ ನಗದು ಹರಿವುಗಳಿಗೆ ಕಾರಣವಾಗುವಂತಹ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದಂತೆ ಎಫ್‌ವಿಟಿಒಸಿಐನಲ್ಲಿ 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.
ಎಫ್‌ವಿಟಿಒಸಿಐ	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
ಋಣಮುಕ್ತಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಮೌಲ್ಯ	ವ್ಯಾಪಾರ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದವುಗಳು, ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು, ಠೇವಣಿಗಳು, ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಿರುವ ಬಡ್ಡಿ, ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ನೀಡಿರದ ವರಮಾನ ಹಾಗೂ ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದೇತರ ರೂಪದಲ್ಲಿ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಬೇಕಿರುವ ಇತರೆ ಮುಂಗಡಗಳು
ಎಫ್‌ವಿಟಿಒಸಿಐ	ಅಂತಹ ಐಟಿಂಗಳು ಇರುವುದಿಲ್ಲ.
ಎಫ್‌ವಿಟಿಒಸಿಐ	ಅಂತಹ ಐಟಿಂಗಳು 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 ಮುಂದುವರೆಸುವುದು. ಕಂಪನಿಯು ಪರಿಗಣಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯುವ ಮಾಡಲಾಗುವುದು :

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 ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುವುದು. ಇತರೆ ಒಂದೇ ರೀತಿಯ ಸಾಲ ಸಂಬಂಧಿತ ಸಂಭಾವ್ಯ ಅಪಾಯದ ವೈಲಕ್ಷಣಗಳನ್ನು ಹಂಚಿಕೊಳ್ಳುವಂತಹ ಇತರೆ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಒಟ್ಟಾರೆಯಾಗಿ ಗುಂಪುಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ಧಾರಣೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಅದರಂತೆಯೇ, ಋಣಮುಕ್ತಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನವುಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಪೂರ್ವಾನ್ವಯವಾಗಿ

ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಯ ಹೆಸರು	ಋಣಮುಕ್ತಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಪರಿಶೀಲನಾ ವಿಧಾನ
ವ್ಯಾಪಾರವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದವುಗಳು	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 ಗುಂಪು ಮಾಡಲಾಗುವಂತಹ ಮೂಲ ನಷ್ಟ ದರಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿಬಿಂಬಿಸುವ ಚಾಲ್ತಿ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಭವಿಷ್ಯದ ಆರ್ಥಿಕ ಮುನ್ನೋಟನೆಗಳ ಅನುವು ಮಾತೃಕೆ (ಮ್ಯಾಟ್ರಿಕ್ಸ್) ಉಪಯೋಗಿಸುವ ಮೂಲಕ ಅಂದಾಜು ಮಾಡಲಾಗುವುದು.
ಇತರೆ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು	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 ಪರಿಶೀಲನೆ ವಿಧಾನವು ವ್ಯಾಪಾರವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದವುಗಳ ರೀತಿಯಲ್ಲಿಯೇ ಆಗಿರುತ್ತದೆ.



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 ನಿರ್ಧರಣೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

### 1.23. ಹಣಕಾಸು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು:

ಹಣಕಾಸು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವ ಸಾಲಗಳು, ವ್ಯಾಪಾರ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದವುಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಹಣಕಾಸು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ.

ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಹಣಕಾಸು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ನಿರ್ಧರಣೆ ಮಾಡುತ್ತದೆ:

ನಿರ್ಧಾರಣೆಗೆ ಆಧಾರ	ಹಣಕಾಸು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಹೆಸರು
ಋಣಮುಕ್ತಗೊಂಡಿರುವ ಮೌಲ್ಯ	ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವ ಸಾಲಗಳು, ವ್ಯಾಪಾರವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದವುಗಳು, ಸಂಚಿತಗೊಂಡಿರುವ ಬಡ್ಡಿ, ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳೂ ಹಾಗೂ ವ್ಯಾಪಾರವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರೆ ಹಣಕಾಸು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು.
ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್	ಅಂತಹ ಐಟಂಗಳು ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ಹಣಕಾಸು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು, ಅವು ಕಾಣೆಯಾದಾಗ ಅಂದರೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಡಂಬಡಿಕೆಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಲಾಗಿರುವ ಬದ್ಧತೆಯನ್ನು ಪೂರೈಸಿದಾಗ ಅಥವಾ ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿದಾಗ ಅಥವಾ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡಾಗ, ಅವುಗಳ ಪರಿಗಣನೆಯನ್ನು

ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

ಅದರ ಹಣಕಾಸು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಅಥವಾ ಅವುಗಳ ಒಂದು ಭಾಗವನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದುಕೊಂಡನಂತರ ಕಾಣೆಯಾದಂತಹ ಅಥವಾ ಇತರೆ ತಂಡಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಂಡಂತಹ ಒಂದು ಹಣಕಾಸು ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ಹೊಂದಿರುವ ಮೊತ್ತ ಹಾಗೂ ಪಾವತಿಸಲಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತ ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುವ ನಗದೇತರ ಆಸ್ತಿಗಳು ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಸೇರ್ಪಡೆಗೊಳಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾದ 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 ಸ್ಥಾಪನೆ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು**

(ಮೂಲವಾಗಿ ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯಥಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ವಿವರಗಳು	ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿ						ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿ						
	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಿದ 01 ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ಸೇರ್ಪಡೆ	ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ಕಡಿತ/ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಿದ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಿದ 01 ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2021	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ	ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ 2022	ಕಡಿತ/ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಹಕ್ಕು	10.1	396 15.58	82 22.70	5 66.16	484 04.42	12.1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	396 15.57	484 04.42
ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಭೂಮಿ	10.102 & 10.103	72 04.86	0.00	-6 62.07	65 42.79	12.102	62.84	67.58	0.00	0.00	1 30.42	71 42.02	64 12.37
ಕಟ್ಟಡಗಳು	10.2	841 48.51	87 92.56	-2 91.62	926 49.45	12.2	256 86.44	27 48.79	-51.71	53.27	284 36.79	584 62.07	642 12.66
ವೈಶ್ವಲಿಕ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	10.3	139 92.79	22 72.47	-20.66	162 44.60	12.3	43 86.47	7 57.12	-14.95	14.51	51 43.13	96 06.33	111 01.47
ಇತರೆ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	10.4	275 83.88	61 69.42	-10 25.56	327 27.74	12.4	46 16.86	12 76.03	-71.53	71.87	58 93.23	229 67.03	268 34.51
ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು	10.5	11781 07.09	1281 00.97	2 61.13	13064 69.19	12.5	4938 69.95	566 30.07	-17 38.24	-49 11.57	5438 50.21	6842 37.13	7626 18.98
ಮಾರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು ಕೇಬಲ್ ಜಾಲ	10.6	11031 99.43	1522 65.22	-4 20.78	12550 43.87	12.6	4203 85.33	548 03.34	-28 73.72	21 09.15	4744 24.10	6828 14.09	7806 19.77
ವಾಹನಗಳು	10.7	27 17.30	21 65.59	-11.83	48 71.06	12.7	9 45.35	2 46.29	0.00	-10.64	11 80.99	17 71.95	36 90.06
ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು	10.8	27 71.00	2 25.08	-55.05	29 41.03	12.8	12 51.72	1 55.59	-1.22	-5.14	14 00.95	15 19.27	15 40.08
ಕಛೇರಿ ಸಲಕರಣೆಗಳು	10.9	4 08.40	56.99	-15.48	4 49.91	12.9	1 74.05	22.73	0.08	-6.07	1 90.79	2 34.36	2 59.12
ಒಟ್ಟು		24597 48.84	3082 71.00	-16 75.76	27663 44.06		9513 79.00	1167 07.54	-47 51.29	-26 84.62	10606 50.62	15083 69.83	17056 93.44
ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ		22138 53.34	2250 08.86	-138 82.96	24249 79.24		8498 64.03	1052 34.70	0.00	-84 71.04	9466 27.70	13639 89.31	14783 51.55





(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ವಿವರಗಳು	ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿ										ಸವಕಳಿ				ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿ	
	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಮುಸ್ತಾಪಿಸಿದ 01 ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಮುಸ್ತಾಪಿಸಿದ ಸೇರ್ಪಡೆ	ಮುಸ್ತಾಪಿಸಿದ ಕಡಿತ/ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	ಮುಸ್ತಾಪಿಸಿದ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	01 ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಓಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ 2020	ಮುಸ್ತಾಪಿಸಿದ 01 ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಸೇರ್ಪಡೆ	ಓಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ 2021	ಕಡಿತ/ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಹಕ್ಕು	10.1	376 60.65	74 79.27	-55 24.34	396 15.58	12.1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	376 60.65	396 15.58	
ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಭೂಮಿ	10.102 & 10.103	11 58.15	0.00	60 46.71	72 04.86		0.00	0.00	0.00	62.84	0.00	62.84	11 58.15	71 42.02		
ಕಟ್ಟಡಗಳು	10.2	750 75.85	88 54.89	2 17.77	841 48.51	12.2	231 81.16	11.58	231 92.73	24 60.79	40.13	-7.21	256 86.44	518 83.12	584 62.07	
ಹೈಡ್ರಾಲಿಕ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	10.3	118 65.30	20 47.52	79.97	139 92.79	12.3	37 29.56	1.72	37 31.28	6 43.15	13.24	-1.20	43 86.46	81 34.02	96 06.32	
ಇತರೆ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	10.4	217 46.54	57 64.40	72.94	275 83.88	12.4	35 44.98	10.20	35 55.18	9 91.95	61.33	8.40	46 16.86	181 91.36	229 67.03	
ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು	10.5	10644 81.91	1257 69.38	-121 44.20	11781 07.09	12.5	4486 35.49	2 79.19	4489 14.68	503 14.18	14 59.06	-68 17.95	4938 69.95	6155 67.23	6842 37.14	
ಮಾರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು ಕೇಬಲ್ ಜಾಲ	10.6	10292 98.33	764 52.95	-25 51.85	11031 99.43	12.6	3687 38.33	18 47.21	3705 85.54	503 65.23	10 26.51	-15 91.95	4203 85.33	6587 12.78	6828 14.10	
ವಾಹನಗಳು	10.7	27 36.35	0.00	-19.05	27 17.30	12.7	7 34.85	0.00	7 34.85	2 27.66	0.00	-17.16	9 45.35	20 01.50	17 71.95	
ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು	10.8	23 77.09	4 11.44	-17.53	27 71.00	12.8	11 20.08	-0.38	11 19.70	1 47.35	1.60	-16.93	12 51.72	12 57.40	15 19.28	
ಕಛೇರಿ ಸಲಕರಣೆಗಳು	10.9	4 23.25	28.53	-43.38	4 08.40	12.9	1 79.60	-0.07	1 79.53	21.56	0.00	-27.04	1 74.05	2 43.72	2 34.35	
ಒಟ್ಟು		22468 23.42	2268 08.38	-138 82.96	24597 48.84		8498 64.04	21 49.45	8520 13.49	1052 34.70	26 01.87	-84 71.04	9513 79.00	13948 09.93	15083 69.84	
ಓಂದಿನ ವರ್ಷ		20050 55.22	2128 12.00	-40 13.88	22138 53.34		7548 04.82		7548 04.82	951 15.79	47 99.98	-48 56.56	8498 64.03	12502 50.40	13639 89.31	





ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.1 - ಭೂಮಿ ದಾಖಲೆಗಳ ಸಮನ್ವಯ:

ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕಭಾಟಕಗಳು 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:

ಎ) ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿರುವ ಭೂ-ವಹಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ನಿಗಮವು ಒಟ್ಟು 8430 ಎಕರೆ 70 ಗುಂಟೆ 1527 ಅವರಣಗಳನ್ನು ಅಸ್ತಿಕರಣಗೊಳಿಸಿದೆ, (198 ಎಕರೆ 0.0 ಗುಂಟೆ ಅರಣ್ಯ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಡೆದ ಭೂಮಿ, 916 ಎಕರೆ 20 ಗುಂಟೆ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಡೆದ ಭೂಮಿ ಮತ್ತು 51 ಎಕರೆ 37 ಗುಂಟೆ ಖಾಸಗಿ ಜಮೀನುಗಳನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ) ಮತ್ತು ಇದರಲ್ಲಿ 86.46 ಎಕರೆ 684.09 ಗುಂಟೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಉಡುಗೊರೆಯಾಗಿ ಬಂದಿರುವುದು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: 1488 ಅವರಣದ 8335 ಎಕರೆ 100.70 ಗುಂಟೆ (198 ಎಕರೆ 0.0 ಗುಂಟೆ ಅರಣ್ಯ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಡೆದ ಭೂಮಿ, 902 ಎಕರೆ 30.67 ಗುಂಟೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಡೆದ ಸರ್ಕಾರಿ ಜಮೀನು ಮತ್ತು 36 ಎಕರೆ 37.40 ಗುಂಟೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಡೆದ ಖಾಸಗಿ ಜಮೀನುಗಳನ್ನು ಒಳಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ) ಮತ್ತು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಉಡುಗೊರೆಯಾಗಿ 86.46 ಎಕರೆ 684.09 ಗುಂಟೆ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ).

- 1) ಹಕ್ಕು ಪತ್ರವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಭೂ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನವೀಕರಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿದೆ.
- 2) 1527 ಅವರಣಗಳಲ್ಲಿ 1051 ಅವರಣಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಂಪೂರ್ಣ ದಾಖಲಾತಿಗಳು ಲಭ್ಯವಿದೆ. (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ : 1488 ಅವರಣಗಳಿಗೆ ಸಂಪೂರ್ಣ ದಾಖಲೆ ಲಭ್ಯವಿದೆ) ನಿಗಮವು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಂದಾಯ ಇಲಾಖೆಯವರೊಂದಿಗೆ ಸಂಪರ್ಕದಲ್ಲಿದ್ದು ಕಂಪನಿಯ ಪರವಾಗಿ, ಒಳದ ಅವರಣಗಳಿಗೆ ದಾಖಲಾತಿಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯೂ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.
- 3) 8430 ಎಕರೆ 70 ಗುಂಟೆ ಭೂಮಿಯಲ್ಲಿ 118 ಎಕರೆ 390 ಗುಂಟೆ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: 8335 ಎಕರೆ 100.70 ಗುಂಟೆ, 152.42 ಎಕರೆ 445.63 ಗುಂಟೆ) ಭೂಮಿಯನ್ನು ಇತರರು ಅಕ್ರಮಿಸಿಕೊಂಡಿರುತ್ತಾರೆ. ಭೂಮಿಯನ್ನು ಪುನಃ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಕಾನೂನು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಬಿ) ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಹಕ್ಕುಗಳು ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ ವಿವಿಧ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ಅಪರೇಟಿಂಗ್ ಲೀಸ್‌ನಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾದ ಕೆಲವು ಭೂಮಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

- ಸಿ) ಕಂಪನಿಯು ರಾಜ್ಯದ್ಯಂತ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ವಿವಿಧ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಕಂಪನಿಗೆ ಹಕ್ಕು ಪತ್ರಗಳ ಬದಲಿಗೆ ಸ್ವಾಧೀನ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರವನ್ನು ನೀಡಿದೆ.
- ಡಿ) 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 ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಹೆಸರಿಗೆ ನೋಂದಾಯಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.(ಅಂತಿಮ ಪರಿಗಣನೆಯ ನಿರ್ಣಯ ಬಾಕಿಯಿದೆ). ಸದರಿ ಮೊತ್ತವು ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವುದು ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ.

ಇ) 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 ಸಿಎ 15 ಎಸ್‌ಪಿಕ್ಯೂ 2017 ರ ಪ್ರಕಾರ, ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ 99 ವರ್ಷಗಳ ಲೀಸ್ ಅನ್ನು "ಲೀಸ್ ಕಮ್ ಸೇಲ್ ಅವಧಿಯನ್ನು 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. ಎಫ್) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರದ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕಾಗಿ, ರಿಯಾಯಿತಿ ದರದಲ್ಲಿ/ಉಚಿತ ದರದಲ್ಲಿ ಭೂಮಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದ್ದು, ದಿನಾಂಕ 20 ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2018 ರ ಕಂಪನಿ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ)ಯ ಎರಡನೇ ತಿದ್ದುಪಡಿ ನಿಯಮ, 2018 ಎಂಸಿಎ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಪ್ರಕಾರ ಇದನ್ನು ನ್ಯಾಯಾತ್ಮಕ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಹಲವು ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ನಾಮಮಾತ್ರ/ನ್ಯಾಯಾತ್ಮಕ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಇತರರಿಂದ ಉಚಿತವಾಗಿ ಪಡೆದಿರುತ್ತದೆ.

ಜಿ) ಬಳ್ಳಾರಿಯಲ್ಲಿ 9.62 ಎಕರೆಯ ರೂ. 181.97 ಲಕ್ಷ ಮೌಲ್ಯ ಭೂಮಿಯು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಸ್ವಾಧೀನದಲ್ಲಿದ್ದು, ಸದರಿ ಭೂಮಿಯ ಹಕ್ಕು ಪತ್ರವು ಇನ್ನೂ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ವರ್ಗಾಹಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ಬಾಕಿಯಿದೆ.

ಎಚ್) ಕಂಪನಿಯು 58 ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ (31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2021 : 110 ಪ್ರಕರಣಗಳು) 306 ಎಕರೆ 83.8 ಗುಂಟೆ (31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2021: 353 ಎಕರೆ 122.49 ಗುಂಟೆ) ಭೂಮಿಯನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಪಡೆಯಲಾಗಿದ್ದು, ಕಂಪನಿಯು ಸದರಿ ಪ್ರಕರಣಗಳಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದಕ್ಕೆ ಸಹಿ ಹಾಕುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಹಂತದಲ್ಲಿವೆ. ಕಂಪನಿಯು ಅಂತಹ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಗುರುತಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿವೆ ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದಗಳನ್ನು ನಮೂದಿಸಿದ ನಂತರ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ನಮೂದನ್ನು ಸಹ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

ಐ) ಕಂಪನಿಯು 11 ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: 18 ಪ್ರಕರಣಗಳು) ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿರುವ 04 ಎಕರೆ 29.88 ಗುಂಟೆ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: 06 ಎಕರೆ 26.98 ಗುಂಟೆ) ಭೂಮಿಯನ್ನು ಒಪ್ಪಂದಕ್ಕೆ ಸಹಿ ಹಾಕುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಹಂತದಲ್ಲಿವೆ. ಕಂಪನಿಯು ಅಂತಹ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಗುರುತಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿವೆ ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದಗಳನ್ನು ನಮೂದಿಸಿದ ನಂತರ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ನಮೂದನ್ನು ಸಹ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

ಜೆ) ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು ಮತ್ತು ಇತರ ಗ್ರಾಹಕರು ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ ಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು ಸ್ವಯಂ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಿರ್ಮಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ ಮತ್ತು ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್‌ಗೆ ಹಸ್ತಾಂತರಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ. ಅಂತಹ ಸ್ವಯಂ-ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಯ ಕಾರ್ಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಸ್ವಾಧೀನ ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು ಕವಿಪ್ರನಿ ಪರಿವಾಗಿ ಶೀಘ್ರವಾಗಿ 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 ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ಎಲ್) ಕಂಪನಿಯು, ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರದ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ಅಗತ್ಯ ವಿವರಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿವೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ ಸರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಿದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಡೇಟಾವನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ ನಂತರ ಅದನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.3- ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಕಟ್ಟಡಗಳು:

ಕವಿಪ್ರನಿಯು ವಿಭಜಿಸುವ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಕಟ್ಟಡಗಳು (ಪವರ್ ಹೌಸ್‌ಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಆದರೆ ಸ್ಥಾಪನೆಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ನೀಡಿದ ಬ್ಯಾಲನ್ ಶೀಟ್ ಪುನಃರಚನೆ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ. ನಿಗಮದ ಹೆಸರಿಗೆ ಕೆಲವು ಆಸ್ತಿಗಳ ರೂ.4103.69ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ 4103.69ಲಕ್ಷಗಳು) ವರ್ಗಾವಣೆಗಾಗಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ. ಕೆಲವು ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಭೂ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ಎಸ್ಟಾಂಗ್‌ಗಳೊಂದಿಗೆ ಇನ್ನೂ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಗುತ್ತಿಗೆ ಬಾಡಿಗೆಯನ್ನು ಎಸ್ಟಾಂಗ್‌ಗಳಿಗೆ ಪವತಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ಅಂತಹ ದಸ್ತಾವೇಜನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ ನಂತರ ಅಗತ್ಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.3 ಎ - ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಭೂಮಿ:

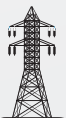
ಕಂಪನಿಯು ಅಪರೇಟಿಂಗ್ ಲೀಸ್‌ನಲ್ಲಿ ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿವೆ ಅದನ್ನೂ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ ನಂತರ ಕಂಪನಿಯು Ind AS-II6 ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದಂತೆ ಬಳಕೆಯ ಆಸ್ತಿಯ ಹಕ್ಕಿನ ಖಾತೆಗೆ ಲೆಕ್ಕ ನಮೂದು ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.4-ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು:

ಎ) ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ರೂ.4701.30ಲಕ್ಷಗಳ 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(ಎಸ್ಟಾಂಗ್‌ಗಳ ಸ್ವಾಧೀನದಲ್ಲಿರುವ ರೂ.59.60 ಲಕ್ಷಗಳ ಮೌಲ್ಯದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ) ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕೇಳಿದ್ದಾರೆ, ನಿಗಮವು ಈ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗೆ ಇನ್ನು ಒಪ್ಪಿಗೆ ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಮೌಲ್ಯ ಇತ್ಯರ್ಥವಾದ ನಂತರ ದಿನಾಂಕ 31.12.2003 ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿದ 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 ಕೋಟಕ 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 ಕವಿಪ್ರನಿ ಯ ವಿವಿಧ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿರುವ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸ್ಪ್ರಿಂಕ್ಲರ್ ಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ಸಲಕರಣೆಗಳು ಪಿಪಿಇ ಗಳಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.







ಡಿ) ಜಂಟಿ ದಾಸ್ತಾನು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ನಂತರ ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ವಹಣೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಇ) ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಾರಂಭಿಸಿದ ಕೆಲವು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಮುಖ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವೀಕ್ಷಕರು ರವರಿಂದ ಅನುಮೋದನೆ ಪಡೆಯುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಆರಂಭಿಸಿದೆ.

ಎಫ್) ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ, ಮೂಲ ವಿನ್ಯಾಸವನ್ನು ಡಿಡಬ್ಲ್ಯೂಎ ಪ್ರಕಾರ ಅಂತಿಮ ಅನುಮೋದಿತ ವಿನ್ಯಾಸವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ, ಇದು ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿತರಣೆ ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಿನ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಮಾಡಲು ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿಕೊಟ್ಟಂತಾಗುತ್ತದೆ. ಇದು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸವಕಳಿಯೊಂದಿಗೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವರ್ಗೀಕರಣ/ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಮತ್ತು ಸಿಡಬ್ಲ್ಯುಐಪಿಗೆ ಕಾರಣವಾಗುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಅಂತಿಮ ಪ್ರಮಾಣ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಹುಂಡಿಯಲ್ಲಿ ಇದನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಮರುಪಡೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ತರುವಾಯ ಎಲ್ಲಾ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆಗಳಿಗೆ (ಹೆಡ್ ಆಫ್ ಅಕೌಂಟ್ಸ್) 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 ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್/ಬಿ8/ 2344/09-10(10) ದಿನಾಂಕ 08.02.2019 ಮತ್ತು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್/ಬಿ8/2344/09-10(11) ದಿನಾಂಕ: 15.07.2011 ವಿವಿಧ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಸ್ಪಷ್ಟಪಡಿಸುವ ಮೂಲಕ ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಎಚ್) ಕಂಪನಿಯು ಕೆಲವು ಸ್ವಿಚ್ ಗೇರ್ ಪ್ಯಾನೆಲ್‌ಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ, ಅದಕ್ಕೆ ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಮತ್ತು ಡಿಡಿಎಚ್‌ಜಿಪಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ 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:

ಎ) ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಹೇಳಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸಮಗ್ರ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ, ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಆರಂಭಿಸಲು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತಿದೆ.

ಎ) ಪಿಪಿಇಗಳಿಗೆ ಓವರ್‌ಹೆಡ್ 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 ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಸ್ವಯಂನಿರ್ವಹಣೆಯ ಕೆಲಸಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯ ಶೇಕಡವಾರು ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚದಿಂದ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಬಿ) ಆಸ್ತಿ ಹೂಡಿಕೆ :

ಕಂಪನಿಯು ಕೆಲವು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಜಮೀನು ಕಟ್ಟಡಗಳನ್ನು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ ಇದನ್ನು ಮಾಲಿಕರ ಸ್ವಂತ ಉಪಯೋಗದ ಆಸ್ತಿಯಿಂದ ಬೇರ್ಪಡಿಸಲಾಗದವು ಮತ್ತು ಮೇಲೆ ಹೇಳಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅನುಪಾತ/ಪ್ರಮಾಣಕ್ಕೆ ಅತಿ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದೆ/ಅತ್ಯಲ್ಪವಾಗಿದೆ. ಅದ್ದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಇದನ್ನು Ind AS-40 ರ ಪ್ರಕಾರ ಹೂಡಿಕೆ ಆಸ್ತಿ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿಲ್ಲ.





**ಟಿಪ್ಪಣಿ-2.6 ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ಬಾಕಿಗಳು 2020-21**

(ಮೂಲಗುರು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿ											
		01 ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	2020 ರ ಸೇರ್ಪಡೆ ಪೂರ್ವ ಅಪಧಿಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	2020 ರ ಕಡಿತ ಪೂರ್ವ ಅಪಧಿಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	2021 ರ ಸೇರ್ಪಡೆ ಪೂರ್ವ ಅಪಧಿಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	2021 ರ ಕಡಿತ ಪೂರ್ವ ಅಪಧಿಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	01 ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2020 ರಂತೆ (ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಿದಂತೆ)	2021 ರ ಸೇರ್ಪಡೆ	2021 ರ ಹಿಂದಿನ ಅಪಧಿಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	2021 ರ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಸೇರ್ಪಡೆಗಳು (ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ)	2021 ರ ಕಡಿತಗಳು/ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	2021 ರ ಹಿಂದಿನ ಅಪಧಿಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	2021 ರ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಕಡಿತಗಳು/ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು (ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ)
ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಹಕ್ಕು	10.1	376 48.12	12.52	0.00	2 17.59	0.00	376 60.65	72 61.68	2 17.59	74 79.27	-55 24.34	0.00	-55 24.34
ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಭೂಮಿ	10.102 & 10.103	11 58.15	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	60 46.71	0.00	60 46.71
ಕಟ್ಟಡಗಳು	10.2	743 12.36	7 63.48	0.00	13 33.42	0.00	750 75.85	75 21.48	13 33.42	88 54.89	2 17.77	0.00	2 17.77
ವೈಶ್ವಲ್ಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	10.3	116 88.94	1 76.36	0.00	2 00.36	0.00	118 65.30	18 47.16	2 00.36	20 47.52	79.97	0.00	79.97
ಇತರೆ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	10.4	208 57.34	8 89.21	0.00	-2 97.98	0.00	217 46.54	60 62.39	-2 97.98	57 64.40	72.94	0.00	72.94
ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು	10.5	10466 57.06	178 24.85	0.00	94 07.59	0.00	10644 81.91	1163 61.78	94 07.59	1257 69.38	-121 44.20	0.00	-121 44.20
ಮಾರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು ಕೆಲವು ಜಾಲ	10.6	10160 17.03	132 81.30	0.00	-90 69.06	0.00	10292 98.33	855 22.02	-90 69.06	764 52.95	-25 51.85	0.00	-25 51.85
ವಾಹನಗಳು	10.7	27 36.35	0.00	0.00	0.00	0.00	27 36.35	0.00	0.00	0.00	-19.05	0.00	-19.05
ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು	10.8	23 54.19	22.90	0.00	7.11	0.00	23 77.09	4 04.33	7.11	4 11.44	-17.53	0.00	-17.53
ಕಛೇರಿ ಸಲಕರಣೆಗಳು	10.9	4 23.80	-0.55	0.00	0.50	0.00	4 23.25	28.02	0.50	28.53	-43.38	0.00	-43.38
<b>ಒಟ್ಟು</b>		<b>22138 53.34</b>	<b>329 70.07</b>	<b>0.00</b>	<b>17 99.52</b>	<b>0.00</b>	<b>22468 23.42</b>	<b>2250 08.86</b>	<b>17 99.52</b>	<b>2268 08.38</b>	<b>-138 82.96</b>	<b>0.00</b>	<b>-138 82.96</b>



**ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ಬಾಕಿಗಳು 2021-22**

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	2022 ಕ್ಕೆ ಸೇರ್ಪಡೆ	2022 ರ ಓಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	2022 ರ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಸೇರ್ಪಡೆಗಳು	2022 ರ ಕಡಿತಗಳು/ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	2022 ರ ಓಂದಿನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	2022 ರ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಕಡಿತಗಳು/ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು (ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ)
ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಪಕ್ಕು	10.1	84 52.81	2 30.11	82 22.70	5 66.16	0.00	5 66.16
ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಭೂಮಿ	10.102 & 10.103	0.00	0.00	0.00	-6 62.07	0.00	-6 62.07
ಕಟ್ಟಡಗಳು	10.2	108 89.46	20 96.90	87 92.56	-2 91.62	0.00	-2 91.62
ಹೈಡ್ರಾಲಿಕ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	10.3	26 49.19	3 76.72	22 72.47	-20.66	0.00	-20.66
ಇತರೆ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	10.4	67 60.64	5 91.22	61 69.42	-10 25.56	0.00	-10 25.56
ಸ್ಥಾಪನೆ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು	10.5	1553 33.41	272 32.44	1281 00.97	2 61.13	0.00	2 61.13
ಮಾರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು ಕೇಬಲ್ ಜಾಲ	10.6	1564 77.45	42 12.23	1522 65.22	-4 20.78	0.00	-4 20.78
ವಾಹನಗಳು	10.7	21 65.59	0.00	21 65.59	-11.83	0.00	-11.83
ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು	10.8	2 55.09	30.01	2 25.08	-55.05	0.00	-55.05
ಕಛೇರಿ ಸಲಕರಣೆಗಳು	10.9	56.94	-0.05	56.99	-15.48	0.00	-15.48
<b>ಒಟ್ಟು</b>		<b>3430 40.58</b>	<b>347 69.58</b>	<b>3082 71.00</b>	<b>-16 75.76</b>	<b>0.00</b>	<b>-16 75.76</b>

**ಟಿಪ್ಪಣಿ-2ಎ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು**

ಆಸ್ತಿ ಗುಂಪು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	01.04.2020 ರಂತೆ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಆರಂಭಿಕ ಮೌಲ್ಯ	ಏರಿಕೆ ಅಥವಾ ಇಳಿಕೆ	ಸವಕಳಿ	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21ರಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವ ಹವಣಿಕೆ	31.03.2021 ರಂತೆ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಅಂತ್ಯಮ ಮೌಲ್ಯ	ಏರಿಕೆ ಅಥವಾ ಇಳಿಕೆ	ಸವಕಳಿ	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22ರಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವ ಹವಣಿಕೆ	31.03.2022 ರಂತೆ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಅಂತ್ಯಮ ಮೌಲ್ಯ
ಬಳಕೆಗೆ ಸಿದ್ಧವಿರುವ/ಬಿಡುಗಡೆ ಮತ್ತು ಮರು ಉಪಯೋಗಿಸಲ್ಪಡುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯ	16.2	19 55.98	1 51.81	98.44	0.00	20 09.35	4 23.79	1 18.86	0.00	23 14.28
ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರುಗಳಿಗೆ/ ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ರಿಪೇರಿಯಾಗಿ ನೀಡಲಾದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	26.604	24 12.73	2 47.66	1 26.72	6 73.23	18 60.44	6 38.34	1 20.30	14 93.24	8 85.24
ನಿಗಮದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದ್ದು ನೀಡಲಾದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು/ ಮಾಪನಗಳು	27.210	45.48	22.10	1.00	0.00	66.58	-42.41	0.56	0.00	23.63
ಇತರೆ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಗೆ ಬಾಡಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನೀಡಲಾದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	22.732	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	85.27	3.75	0.00	81.52
<b>ಒಟ್ಟು</b>		<b>44 14.19</b>	<b>4 21.57</b>	<b>2 26.16</b>	<b>6 73.23</b>	<b>39 36.37</b>	<b>11 04.99</b>	<b>2 43.47</b>	<b>14 93.24</b>	<b>33 04.67</b>

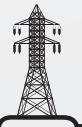
ಟಿಪ್ಪಣಿ 2ಎ.1

ಎ) ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯ ಒಟ್ಟು ರೂ. 3304.66 ಲಕ್ಷಗಳು( 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂದು ರೂ.3936.38 ಲಕ್ಷಗಳು, 1ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2020 ರಂದು ರೂ.4414.19 ಲಕ್ಷಗಳು) ಸ್ಟ್ಯಾಂಡ್ ಬೈ ಆಸ್ತಿಗಳು/ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಮತ್ತು ಪುನಃ ಬಳಸಬಹುದಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ/ಆಸ್ತಿಗಳು ದುರಸ್ತಿಗಾಗಿ ನೀಡಿರುವ ಪುನಃ ಬಳಸಬಹುದಾದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಂದ ಮತ್ತು ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯದ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ನಿರ್ಧರಿಸಿರುವ ದರಗಳ ಅನ್ವಯ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಬಿ) ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು 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 ಸರಿಪ್ಪತ್ತ ವೆಚ್ಚದ ಮೇಲೆ ಎಸ್ ಎಲ್ ಎಂ ನಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಸೂಚಿಸುತ್ತದೆ.

ಸಿ) ರೂ.885.24 ಲಕ್ಷಗಳು (31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2021 ಕ್ಕೆ ರೂ 1860.44 ಲಕ್ಷಗಳು) ರಿಪೇರಿಗಾಗಿ ವಿವಿಧ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾದ 134 ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು (31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2021:133) ತೋರುತ್ತದೆ.

ವಿವರಗಳು	2020	2021	2022
ಟಿಪ್ಪಣಿ 2	13948 09.93	15083 69.84	17056 93.44
ಟಿಪ್ಪಣಿ 2ಎ	44 14.19	39 36.37	33 04.67
ಒಟ್ಟು	13992 24.12	15123 06.21	17089 98.11



**ಟಿಪ್ಪಣಿ : 3 ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
1	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ಗಮನಿಸಿ ಟಿಪ್ಪಣಿ 3.4, 3.5 (ಎ))	14	2611	48.98	2130	64.89	1972	02.12
2	ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಮಗ್ರ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ನಿಯಂತ್ರಣ ಲೆಕ್ಕ (ಗಮನಿಸಿ ಟಿಪ್ಪಣಿ 3.5 (ಬಿ))	26.605	991	67.39	1226	33.89	1011	94.12
3	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು - ಎನ್.ಸಿ.ಇ.ಎಫ್ & ಪಿ.ಎಸ್.ಡಿ.ಎಫ್ ನಿಂದ ಅನುದಾನವಾಗಿ ಕೊಡುಗೆ	47.322, 47.323, 47.325 & 47.326	51	79.82	59	50.54	48	72.47
	ಕಳೆಯಿರಿ:ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಹವಣಿಕೆ	46.430		-53.87				
	<b>ಉಪ ಮೊತ್ತ</b>			<b>3654 42.32</b>		<b>3416 49.32</b>		<b>3032 68.71</b>
	ಠೇವಣಿ ಕೊಡುಗೆ ಕೆಲಸಗಳು - ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	47.503	35	54.51	35	54.51	10	02.51
	<b>ಒಟ್ಟು</b>			<b>3689 96.83</b>		<b>3426 51.83</b>		<b>3093 88.49</b>

ಟಿಪ್ಪಣಿ 3.1: ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ವಹಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ವಹಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಜಂಟಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ವಿವರಗಳೊಂದಿಗೆ ಕವಿಪ್ರನಿಗೆ ಹಸ್ತಾಂತರಿಸಿದ ನಂತರ ಸದರಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

ಟಿಪ್ಪಣಿ. 3.2 : ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಂದ ಅಸ್ತಿ ಕಮೀಷನ್ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರವನ್ನು ಪಡೆದ ಮೇಲೆ ಪಿ.ಪಿ.ಇ ಯಿಂದ ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ 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.30.70 ಲಕ್ಷಗಳು ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಹಾಗೂ ಇನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸದೆ ಇರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. (31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಲ್ಲಿ ರೂ.197.33 ಲಕ್ಷಗಳು, 1ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2020 ರಲ್ಲಿ ರೂ.71.91 ಲಕ್ಷಗಳು)

ಟಿಪ್ಪಣಿ 3.5: ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಯಲ್ಲಿ (ಎ) ಪಿ.ಎಸ್.ಡಿ.ಎಫ್ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮೊತ್ತ ರೂ.424.29 ಲಕ್ಷಗಳು (31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಲ್ಲಿ ರೂ.413.72 ಲಕ್ಷಗಳು, 1ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2020 ರಲ್ಲಿ ರೂ.313.84 ಲಕ್ಷಗಳು) ಮತ್ತು ರೂ.10082.54

ಲಕ್ಷಗಳು ಎನ್.ಸಿ.ಇ.ಎಫ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುತ್ತದೆ. (31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಲ್ಲಿ ರೂ.10881.16 ಲಕ್ಷಗಳು 1ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2020 ರಲ್ಲಿ ರೂ. 6811.72 ಲಕ್ಷಗಳು)

(ಬಿ) ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಸಮಗ್ರ ಕಾಮಗಾರಿ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ನಿಯಂತ್ರಣ ಲೆಕ್ಕ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಪಿ.ಎಸ್.ಡಿ.ಎಫ್ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ರೂ. 606.97 ಲಕ್ಷಗಳು (31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಲ್ಲಿ ರೂ.1454.03 ಲಕ್ಷಗಳು, 1ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2020 ರಲ್ಲಿ ರೂ. 3121.77 ಲಕ್ಷಗಳು) ನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. (ಕವಿಪ್ರನಿಗೆ ಭಾಗವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ) ಮತ್ತು ಎನ್.ಸಿ.ಇ.ಎಫ್ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ರೂ. 3406.05 ಲಕ್ಷಗಳು (31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಲ್ಲಿ ರೂ. 8902.26 ಲಕ್ಷಗಳು, 1ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2020 ರಲ್ಲಿ ರೂ. 12793.35 ಲಕ್ಷಗಳು) ನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. (ಕವಿಪ್ರನಿಗೆ 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 3A : ಇತರೆ ಸ್ವರ್ಣತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳು**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
1	ಆಂತರಿಕ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ನಿರ್ಮಿಸಿದ ತಂತ್ರಾಂಶ	18	149.08	149.08	149.08	149.08	149.08	149.08
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಸಂಚಿತ ಭೋಗ್ಯ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 31)		-114.60	-114.60	-90.15	-90.15	-65.27	-65.27
	<b>ಒಟ್ಟು</b>			<b>34.48</b>		<b>58.93</b>		<b>83.81</b>

ಟಿಪ್ಪಣಿ-3ಎ.1: ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸಿನ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಹೇಳಲಾದ ಸ್ವರ್ಣತೀತ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಆಸ್ತಿಯ ವಿವರಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 4: ಸಾಲಗಳು-ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
1	ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ (ಉತ್ತಮವಾದುದೆಂದು ಮಾನ್ಯ ಮಾಡಿದ್ದು) :	28.935	7 16.24		11 73.41		6 02.40	
	ಎ) ಇತರರಲ್ಲಿರುವ ಠೇವಣಿಗಳು	28.935	40 01.64	47 17.88	33 99.70	45 73.11	33 99.70	40 02.10
	ಬಿ) ವಿವಾದದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತ (ಪಿ.ಜಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್) (ಟಿಪ್ಪಣಿ 4.1 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)							
2	ಕವಿಪ್ರನಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವಂತಹ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	28.936, 28.937	40.75	40.75	40.72	40.72	40.28	40.28
3	ಬಿಡಿಎಗೆ ನಿಗಮದ ಸಾಲ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 4.2 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ) - ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು	27.301			36 33.09		87 57.38	
	ಕಳೆಯಿರಿ : ಪ್ರಸ್ತುತ ಭಾಗ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 10 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)				-22 42.20	13 90.89	-16 81.65	70 75.73
	<b>ಒಟ್ಟು</b>			<b>47 58.63</b>		<b>60 04.72</b>		<b>111 18.11</b>

ಟಿಪ್ಪಣಿ-4.1: 400 ಕೆ.ವಿ ನೆಲಮಂಗಲ-ಹೂಡಿ ಲೈನ್, ಯಲಹಂಕ ಸ್ಟೇಷನ್ ಮತ್ತು 220 ಕೆ.ವಿ ಬೇಸ್‌ಗಳಿಗೆ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಪ್ರಸರಣ ದರಗಳನ್ನು ಡಿ.ಒ.ಸಿ.ಒ ರಿಂದ ದಿನಾಂಕ: 31.03.2019 ರವರೆಗೆ ನಿರ್ಧರಿಸುವಲ್ಲಿ, ಕವಿಪ್ರನಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ನಿಯೋಜಿಸಿದ ಕಾರಣ ಮೆ|| ಪಿ.ಜಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್ ರವರು, ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ ಮುಂದೆ ದಿನಾಂಕ: 08.11.2019 ರಂದು ದಾವೆ ಸಂಖ್ಯೆ: 361/ಟಿಟಿ/2018 ರಲ್ಲಿ ಮನವಿ ದಾಖಲಿಸಿದ್ದು, ಡೌನ್ ಸ್ಟ್ರೀಮ್ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಮಿಷನ್ ಸಿಸ್ಟಮ್‌ನ ಕಾರ್ಯ ಕೊನೆಗೊಳ್ಳುವವರೆಗೂ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿ ಭರಿಸತಕ್ಕದ್ದು ಎಂದು ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಿದ್ದು, ಸದರಿ ಆದೇಶದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಮೆ|| ಪಿ.ಜಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್ ದ್ವಿಪಕ್ಷಿಯ

ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮೂಲಕ ಕವಿಪ್ರನಿಯಿಂದ ದಿನಾಂಕ: 01.04.2018 ರಿಂದ ತನ್ನ ಸ್ವತ್ತುಗಳಿಗೆ ಮಾಸಿಕ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಕ್ಲೇಮ್ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ ಆದೇಶದ ಮೇರೆಗೆ ಏಪ್ರಿಲ್-2018 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್-2020 ರವರೆಗಿನ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮೆ|| ಪಿ.ಜಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್ ಮೊತ್ತ ರೂ. 4001.64/- ಲಕ್ಷಗಳ(ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 3399.70/- ಲಕ್ಷಗಳು(+)) ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ ರೂ.601.95ಲಕ್ಷಗಳು) ಬೇಡಿಕೆ ಇಟ್ಟಿದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿಯು ಸದರಿ ಆದೇಶಕ್ಕೆ ತಡೆ ನೀಡಲು ಮತ್ತು ಅದರ ಹಿಂದಿನ ಆದೇಶವನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲು ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ಮರು ಪರಿಶೀಲನಾ ಮನವಿ ಅಥವಾ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಆಯೋಗದ ತೀರ್ಮಾನವು ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದ್ದು, ಪ್ರತಿಭಟನೆಯ





ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮೆ|| ಪಿ.ಬಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್ ಬೇಡಿಕೆಯ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಲು ಕವಿಪ್ರನಿ ನಿರ್ಧರಿಸಿದೆ. ಈ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ, ಕವಿಪ್ರನಿ ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ ದಾವೆ ಸಂಖ್ಯೆ: 36/ಟಿಟಿ/2018 ರಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ: 08.11.2019 ರ ಆದೇಶದಿಂದ ಭಾದಿಶರಾಗಿ ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ ಮುಂದೆ ಪರಿಶೀಲನಾ ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆ:5/ಆರ್‌ಪಿ/2021 ನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಮಾನ್ಯ ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ ರವರ ಆದೇಶ ದಿನಾಂಕ 09.04.2022 ರಲ್ಲಿ ಮರು ಪರಿಶೀಲನಾ ಮನವಿಯನ್ನು ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಯ ಮನವಿ ಎಂದು ವಜಾಗೊಳಿಸಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಮೇಲ್ಮನವಿ ನ್ಯಾಯಮಂಡಳಿ (APTEL) ಮುಂದೆ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ-4.2: ದಿನಾಂಕ 12.11.2019 ರಂದು ನಡೆದ 118ನೇ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ನಿರ್ಧಾರದ ಪ್ರಕಾರ ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ, ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಒಂದು ವರ್ಷದ ಎಂಸಿಎಲ್‌ಆರ್ ಗೆ ಲಿಂಕ್ ಮಾಡಲಾದ ದರದಲ್ಲಿ

**ಟಿಪ್ಪಣಿ: 4ಎ: ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2020 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	1375 60.00	1375 60.00	1642 71.97	1642 71.97	1657 07.00	1657 07.00
2	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಮುಂಗಡ-ಬಡ್ಡಿ ಸಹಿತ (ಸುರಕ್ಷಿತ ಉತ್ತಮವಾದುದೆಂದು ಮಾನ್ಯ ಮಾಡಿದ್ದು) (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 10 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	27.101 ಯಿಂದ 27.106	2.76	2.76	3.09	3.09	3.06	3.06
3	2011-12 ಮತ್ತು 2014-15 ನೇ ಸಾಲಿನ ಆದಾಯ 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, ಇತರೆ ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿ, ಮೂಲದಲ್ಲಿ ತೆರಿಗೆ ಕಡಿತ. ಇತರೆ ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿ (ನಿವ್ವಳ ಹವಣಿಕೆ) (ಟಿಪ್ಪಣಿ. 4ಎ.1 ಗಮನಿಸಿ)	27.4 & 28.821	65 58.33	65 58.33	132 58.52	132 58.52	88 32.18	88 32.18
5	ನೌಕರರಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ (ಟಿಪ್ಪಣಿ. 4ಎ.2 & 4ಎ.3 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	28.4	1 69.68		1 76.84		1 77.54	
6	ಕಳೆಯಿರಿ:ನೌಕರರ ಮುಂಗಡಗಳ ಹವಣಿಕೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ. 4ಎ.7 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)		-13.60	156.08		176.84		1 77.54
7	ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ನಷ್ಟ/ ಹಾನಿಯಾದ ಹಕ್ಕು ಕೋರಿಕೆಗಳು	28.740	12.42	12.42	12.75	12.75	12.75	12.75



8.	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ. 4ಎ.4, ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	28.8 & 28.9	7 67.79	7 67.79	9 27.36	9 27.36	7 61.63	7 61.63
	ಕಳೆಯಿರಿ : ಕೆಟ್ಟ ಮತ್ತು ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಹವಣಿಕೆ - ಇತರೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ. 4ಎ.4, & 4ಎ.6, ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)		-3 29.33	-3 29.33	-3 29.33	-3 29.33	-2 29.83	-2 29.83
	<b>ಒಟ್ಟು</b>			<b>1450 34.36</b>		<b>1786 27.51</b>		<b>1755 70.64</b>

ಟಿಪ್ಪಣಿ-4ಎ.1 : ರೂ.454.06 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.454.06 ಲಕ್ಷಗಳು) ಗಳನ್ನು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಗೆ ಪ್ರತಿರೋಧವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ್ದು ಸದರಿ ಮೊತ್ತವು ವಿಳಂಬವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಯ ಹವಣಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದು, ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರ್ಷ 2004-05, 2005-06 ಮತ್ತು 2006-07 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಮೊತ್ತವು ಮುಂಗಡ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ-4ಎ.2 : 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. 24.56 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. ಕವಿಪ್ರನಿಯು ಐ.ಟಿ.ಎ.ಟಿ ಮುಂದೆ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ವಿಭಾಗದವರು ಮಾಡಿರುವ ಬೇಡಿಕೆಯ ವಿರುದ್ಧ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮೇಲ್ಮನವಿ ನ್ಯಾಯಾಧೀಕರಣವು ಮೇಲ್ಮನವಿಗಳಿಗೆ ಅನುಮತಿ ನೀಡಿದೆ, ಆದರೆ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮೇಲ್ಮನವಿ ನ್ಯಾಯಾಧೀಕರಣವು 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, ಕವಿಪ್ರನಿ 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.22.67 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಿದೆ. (ರೂ.16.83 ಲಕ್ಷಕ್ಕೆ ಪ್ರಿನ್ಸಿಪಾಲ್ ಮೊತ್ತ + ರೂ.5.82 ಲಕ್ಷದ ಬಡ್ಡಿ). ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯು, 58 ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ, ಒಂದೇ ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಮರುಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವು ರೂ.438.14 ಲಕ್ಷಗಳು (ರೂ.321.59 ಲಕ್ಷಗಳ ಅಸಲು ಮೊತ್ತ + ರೂ.116.54 ಲಕ್ಷಗಳ ಬಡ್ಡಿ). ಮೊತ್ತದ ಮರುಪಾವತಿಯನ್ನು ಪಡೆದ ನಂತರ, ಮರುಪಡೆಯಲಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸಂಬಂಧಿತ ನಿವೃತ್ತ ಉದ್ಯೋಗಿಗೆ ಮರುಪಾವತಿಸಬೇಕು.

ಟಿಪ್ಪಣಿ-4ಎ.3 : ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಕೊರತೆಗೆ ಇತ್ಯಾದಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ರೂ.113.88 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.99.05 ಲಕ್ಷಗಳು) ಗಳನ್ನು ನೌಕರರಿಂದ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಬಿಂಬಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ನೌಕರರ ಭವಿಷ್ಯದ ಸಂಬಳ/ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡುವುದಕ್ಕೆ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ-4ಎ.4 : ಕಾರ್ಮಿಕರ ಕಲ್ಯಾಣ ಸೆಸ್ ಮಂಡಳಿಯ ಪತ್ರದ ದಿನಾಂಕ: 27.04.2012 ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಕಾರ್ಮಿಕರ ಕಲ್ಯಾಣ ಸುಂಕ (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. ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ನಿವ್ವಳ ರೂ.229.83 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.229.83ಲಕ್ಷಗಳು) ಹವಣಿಕೆ ಮಾಡಿದ ಕೆಟ್ಟ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಹವಣಿಕೆ ಮಾಡಿದೆ. (ಕೆಟ್ಟ ಮತ್ತು ಇತರ ನಿರ್ಮಾಣ ಕಾರ್ಮಿಕರ ಕಲ್ಯಾಣ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಮೊತ್ತವಾಗಿದೆ).

ಟಿಪ್ಪಣಿ-4ಎ.5: 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. ಕವಿನಿ 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 ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ರೂ. 165707.00 ಲಕ್ಷಗಳು ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಸ್ವತ್ತನ್ನು ರಚಿಸಲು ಮತ್ತು ಜಕಾತಿಯಲ್ಲಿ ಕ್ರಮೇಣ ಹೆಚ್ಚಳಕ್ಕೆ ಅನುಕೂಲವಾಗುವಂತೆ ಮೊಂದಿನ 5 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ

ಅದನ್ನು ಭರ್ತಿ ಮಾಡಲು ನಿರ್ದೇಶಿಸಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಎಸ್ಕಾನಿಂದ ರೂ.28147.00 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.6: ದಿನಾಂಕ: 14.12.2018 ರ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಆದೇಶದ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯಿಂದಾಗಿ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನೆ ಶುಲ್ಕಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಸೇವಾ ತೆರಿಯ ಮರುಪಾವತಿಯನ್ನು ಕ್ಲೈಮ್ ಮಾಡುವ ವಿಧಾನವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಪರಿಶೀಲಿಸುತ್ತಿದೆ. ವಿಷವು ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳ್ಳುವುದು ಬಾಕಿ ಇರುವುದರಿಂದ ರೂ.99.50 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21ರಲ್ಲಿ ಹವಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ-4.ಎ.7: 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. 13.60 ಲಕ್ಷವನ್ನು ಹವಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 5 : ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
1	ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲು ಬಾಕಿ ಇರುವ ವೆಚ್ಚ ಮಂಜೂರಾಗದೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಯೋಜನೆಗಳ ಸಮೀಕ್ಷೆ/ ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆಯ ಅಧ್ಯಯನದ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	17.301	14 26.99	14 26.99	9 95.80	9 95.80	8 54.91	8 54.91
2	ಇತರೆ ಠೇವಣಿಗಳು - ತಕರಾರಿರುವ ತೆರಿಗೆಗಳು - ಇತರೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 5.2 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	28.935	4.79	4.79	12.04	12.04	12.04	12.04
3	ಪೂರ್ವ ಸಂದಾಯಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು	28.820			19.18	19.18	1 11.60	1 11.60
4	ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ಹಾಗೂ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡಗಳು (ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ಉತ್ತಮವಾದುದೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ)) (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 5.3 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	25 & 26	48 46.94		47 29.81		32 22.94	





ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಕೆಟ್ಟ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಹವಣಿಕೆ -ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ನೀಡಿದ ಮುಂಗಡಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 5.1 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)		-66.86	47 80.08	-88.79	46 41.02	-1 09.81	31 13.13
	<b>ಒಟ್ಟು</b>			<b>77 62.66</b>		<b>64 32.65</b>		<b>48 56.29</b>

ಟಿಪ್ಪಣಿ-5.1 : ಸರಬರಾಜುದಾರರು ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಮುಂಗಡವು ಬೇರೆ ಘಟಕಗಳೊಂದಿಗೆ ಕ್ರಮಬದ್ಧಗೊಳಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತ ರೂ.66.86 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: ರೂ.88.79 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.1533.46 ಲಕ್ಷ(ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: ರೂ.747.26 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.1696.18 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: ರೂ.1696.18 ಲಕ್ಷ) ಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ನಂತರ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕೆ ಸೂಕ್ತವಲ್ಲವೆಂದು ಕಂಡುಬಂದಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಮುಂಗಡವಾಗಿ ನೀಡಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹೊಂಪಾವತಿ/ಹಿಂತಿರುಗಿಸುವಂತೆ ಕೋರಿದೆ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 6 : ಸರಕುಗಳ ವಿವರ**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
I	<b>ಉಗ್ರಾಣ ಮತ್ತು ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು</b>							
1	ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ/ ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳ ತಗ್ಗಿದ ಮೌಲ್ಯ	16.1	9 47.33		14 22.89		11 14.21	
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಹವಣಿಕೆ			9 47.33		14 22.89		11 14.21
2	ಉಗ್ರಾಣದ ದಾಸ್ತಾನು ಲೆಕ್ಕ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 6.1, 6.2 & 6.3 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	22.610	64 02.98		70 65.17		74 01.02	
	<b>ಉಪ ಮೊತ್ತ</b>			64 02.98		70 65.17		74 01.02
II								
1	ಅಧಿಕವಾಗಿ ಕಂಡುಬಂದ ದಾಸ್ತಾನು ತನಿಖೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವುದು	22.810	-		-		-17.36	
2	ಕೊರತೆ ಕಂಡುಬಂದ ದಾಸ್ತಾನು ತನಿಖೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವುದು ದಾಸ್ತಾನಿನಲ್ಲಿ ಕಂಡುಬಂದ ಕೊರತೆ	22.820	1 09.51		1 18.23		92.43	
	ಕಳೆಯಿರಿ: ದಾಸ್ತಾನು ಕೊರತೆಯ ಸಲುವಾಗಿ ಹವಣಿಕೆ		-1 09.51		-1 18.23		-92.43	
	<b>ಉಪ ಮೊತ್ತ</b>			(0.00)		(0.00)		-17.36
	<b>ಒಟ್ಟು</b>			<b>73 50.31</b>		<b>84 88.06</b>		<b>84 97.86</b>





ಟಿಪ್ಪಣಿ - 6.1: ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ದಾಸ್ತಾನಿನಲ್ಲಿ ರೂ.128.38 ಲಕ್ಷ ಮೌಲ್ಯದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ವಸ್ತುಗಳೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು 10% ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯದ ದರದಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.249.94 ಲಕ್ಷಗಳು)

ಟಿಪ್ಪಣಿ - 6.2: ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ದಾಸ್ತಾನಿನಲ್ಲಿ 3 ವರ್ಷಕ್ಕೂ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು ಉಳಿದಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮೊತ್ತ ರೂ.2164.68 ಲಕ್ಷಗಳು ವರೆಗೂ ಒಳಗೊಂಡಿದೆ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.1308.28 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 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
ಖ	(ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಮತ್ತು ಉತ್ತಮವಾದುದೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ)							
1	ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳಿಗೆ ವ್ಯವಹಾರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು							
ಎ)	ಬಿ.ವಿ.ಕಂ- ಸಂಬಂಧಿಸಿದವರು (ಟಿಪ್ಪಣಿ. 7.2, 7.3 & 21.8ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	23.101	1191 10.62		626 33.02		432 95.80	
ಬಿ)	ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ- ಸಂಬಂಧಿಸಿದವರು (ಟಿಪ್ಪಣಿ. 7.2 & 21.8ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	23.102	22 02.44		14 61.62		50 58.42	
ಸಿ)	ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ- ಸಂಬಂಧಿಸಿದವರು (ಟಿಪ್ಪಣಿ. 7.3 & 21.8ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	23.103	12 57.03		-		359 35.08	
ಡಿ)	ಗು.ವಿ.ಸ.ಕಂ- ಸಂಬಂಧಿಸಿದವರು (ಟಿಪ್ಪಣಿ. 7.3 & 21.8ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	23.104	119 08.03		9 91.00		105 71.02	
ಇ)	ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ- ಸಂಬಂಧಿಸಿದವರು (ಟಿಪ್ಪಣಿ. 7.3 & 21.8ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	23.107	103 45.41		41 02.09		105 71.03	
ಎಫ್)	ದೀರ್ಘಕಾಲದ ಮುಕ್ತ ಪ್ರವೇಶ ಗ್ರಾಹಕ-ದಕ್ಷಿಣ ಪಶ್ಚಿಮ ರೈಲ್ವೆಗಳು	23.108	68.18		69.81		46.77	
ಜಿ)	ಐ.ಎಸ್.ಟಿ.ಎಸ್. ಲೈನ್ ಗಳಲ್ಲದ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕ	23.149	37 62.41		-			
2	ಅಂತರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಬಾಕಿದಾರರು	23.6	13.27		13.27		13.27	
	<b>ಉಪ ಮೊತ್ತ</b>			1486 67.39		692 70.81		1054 91.39
3	ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು- ವಿದ್ಯುತ್ ಸಾಗಾಣಿಕೆ ಶುಲ್ಕ-ಇತರೆ ರಾಜ್ಯಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 7.3(ಬಿ) & 7.4 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	28.120+ 23.114+ 23.148	8 22.76	8 22.76	7 40.68	7 40.68	5 85.06	5 85.06





ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
4.	ಮುಕ್ತ ಪ್ರವೇಶ ಗ್ರಾಹಕರು ಮತ್ತು ವೀಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಮರು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಡಿಸಿ ವೆಚ್ಚ	28.130+ 28.131	1 33.62	1 33.62	95.80	95.80	98.70	98.71
	ಉಪಮೊತ್ತ		1496 23.77		701 07.29		1061 75.16	
	ಕಳಿಯಿರಿ: ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಮೊತ್ತಗಳ ಹವಣಿಕೆ(ಟಿಪ್ಪಣಿ 7.4ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	23.8	2 80.15	2 80.15	2 80.15	2 80.15		-
	<b>ಒಟ್ಟು</b>		<b>1493 43.62</b>		<b>698 27.14</b>		<b>1061 75.16</b>	

ಟಿಪ್ಪಣಿ 7.1 : ವ್ಯವಹಾರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು		(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)	
ವಿವರಗಳು		2021-22	2020-21
1)	6 ತಿಂಗಳಿಗೆ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವುದು	400 87.02	6 21.03
2)	ಇತರೆ	1092 56.60	692 06.11

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 (31.03.2021 ಕ್ಕೆ: ರೂ.9317.53 ಲಕ್ಷ, 01.04.2020ಕ್ಕೆ: ರೂ.9317.54 ಲಕ್ಷ) ಗಳನ್ನು ಕಡಿತ ಮಾಡಿ ಪಾವತಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. (ಜನವರಿ 2014 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರವರೆಗೆ) ಮತ್ತು ರೂ.637.94 ಲಕ್ಷಗಳು (31.03.2021 ಕ್ಕೆ: ರೂ.637.94 ಲಕ್ಷಗಳು, 01.04.2020ಕ್ಕೆ: 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 ಸಂಬಂಧೀಯ 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 ಮೆಮೊ 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.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 7.3: ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ರೂ.40000.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಎನರ್ಜಿ/216 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2020 ದಿನಾಂಕ 25.11.2020, ರೂ.8034.00 ಲಕ್ಷಗಳು ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಎನರ್ಜಿ/218 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2020 ದಿನಾಂಕ 06.01.2021, ರಂತೆ ರೂ.1966.00 ಲಕ್ಷಗಳು ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಎನರ್ಜಿ/216 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2020 ದಿನಾಂಕ 06.01.2021ರ ಪ್ರಕಾರ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ್ದು, ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಬ್ಸಿಡಿಗಳಿಗೆ, ಕಂಪನಿಯು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳಿಗೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಹಣವನ್ನು ಸರಿಹೊಂದಿಸಿದೆ.

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 ಅಂತರಾಜ್ಯ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳಿಂದ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಎಸ್.ಟಿ.ಯುಗಳ ಒಡತನದ ಅಂತರಾಜ್ಯ 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 ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ 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, ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ ಯ ದಿನಾಂಕ 12.06.2019 ರ

ಆದೇಶವನ್ನು ರದ್ದುಗೊಳಿಸುವಂತೆ ಮತ್ತು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ 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, 2020-21 ಮತ್ತು 2021-22ಕ್ಕೆ ಸಹಜ ಐಎಸ್‌ಟಿಎಸ್ ಲೈನ್‌ಗಳ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶವನ್ನು ನೀಡಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ರ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕದ ಬೇಡಿಕೆ ರೂ.82.08 ಲಕ್ಷಗಳ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಆದಾಯವೆಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019-20 ಮತ್ತು 2020-21 ರ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳು ರೂ.155.62 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಆದಾಯವೆಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿ, ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಿದೆ.

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 ಅಂತರಾಜ್ಯ 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, 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 ಲಕ್ಷ ವಾರ್ಷಿಕ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು (ವೈಟಿಸಿ) ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ, ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಆದಾಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.





**ಟಿಪ್ಪಣಿ 8: ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸಮನವಾದದ್ದು**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
<b>I</b>	<b>ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸಮನವಾದದ್ದು</b>							
1	ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದು	24.110	0.02	0.02	0.31	0.31	0.01	0.01
2	ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕೈ ಹಣ	24.210	39.58	39.58	38.11	38.11	37.38	37.38
3	ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿರುವ ಉಳಿಕೆ		131 13.10	131 13.10	62 00.03	62 00.03	61 58.40	61 58.40
4	ಎಸ್.ಬಿ. ಖಾತೆಯಲ್ಲಿರುವ ಉಳಿಕೆ		-	-	1.59	1.59	0.57	0.57
<b>II</b>	<b>ಇತರೆ</b>		-	-	-	-	-	-
2	ಚಾಲನೆಯಲ್ಲಿರುವ ನಿಧಿ	24.5, 24.6	-	-	13 29.51	13 29.51	4 67.38	4 67.38
	<b>ಒಟ್ಟು</b>			<b>131 52.70</b>		<b>75 69.55</b>		<b>66 63.74</b>

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 9 : ಇತರೆ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಬಾಕಿ**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
1	3 ತಿಂಗಳ ಗಡುವಿನ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟ ಠೇವಣಿಗಳು	20.280, 24.710, 24.409, 24.780, 24.882, 24.883, 28.210	40.03	40.03	36.44	36.44	4 86.97	4 86.97
2	ಮೀಸಲಿಟ್ಟ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಉಳಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಠೇವಣಿಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 9.2ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)		203 79.80	203 79.80	186 41.84	186 41.84	133 80.14	133 80.14
	<b>ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ</b>			<b>204 19.83</b>		<b>186 78.28</b>		<b>138 67.11</b>

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 9.1: ಎ) ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಗೆ ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಪಿಎಸ್‌ಡಿಎಫ್ ಅನುದಾನದ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ**

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>	

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 9.2 : ಮೀಸಲಿಟ್ಟ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಬಾಕಿ ಮತ್ತು ಠೇವಣಿಗಳು**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
	ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿ	24.882	90 63.49	90 63.49	86 52.61	86 52.61	80 87.31	80 87.31
	ಪಿಂಚಣಿ ಭದ್ರತಾ ನಿಧಿ	24.883, 20.280	24 52.88	24 52.88	25 98.67	25 98.67	23 80.70	23 80.70
	ಯುಎ ಶುಲ್ಕಗಳು		25 85.89	25 85.89	11 31.97	11 31.97	6 90.32	6 90.32



	ಪಿ.ಎಸ್.ಡಿ.ಎಫ್ & ಜಿ.ಇ.ಸಿ		5 96.49	5 96.49	26 32.98	26 32.98	5.20	5.20
	ಒಪಿಜಿಡಬ್ಲ್ಯು & ಸಮಸ್ತ		39 90.36	39 90.36	14 84.35	14 84.35	13 24.31	13 24.31
	ಮೀಸಲಿಟ್ಟ ಇತರೆ ಠೇವಣಿಗಳು(ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗ್ಯಾರಂಟಿಗಳ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ)		16 90.69	16 90.69	21 41.26	21 41.26	8 92.30	8 92.30
	<b>ಒಟ್ಟು</b>		<b>203 79.80</b>	<b>203 79.80</b>	<b>186 41.84</b>	<b>186 41.84</b>	<b>133 80.14</b>	<b>133 80.14</b>

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

ಪಿಎಸ್‌ಡಿಎಫ್- ಪವರ್ ಸಿಸ್ಟಮ್ ಡೆವಲಪ್‌ಮೆಂಟ್ ಫಂಡ್

ಜಿಇಸಿ-ಗ್ರೀನ್ ಎನರ್ಜಿ ಕಾರಿಡಾರ್

ಒಪಿಜಿಡಬ್ಲ್ಯು-ಒಪ್ಪಿಕ್ ಪೈಬರ್ ಗ್ರೌಂಡ್ ವೈರ್

ಎಸ್.ಎ.ಎಮ್.ಎ.ಎಸ್.ಟಿ- ಶೆಡ್ಯೂಲಿಂಗ್ ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಮೀಟರಿಂಗ್ ಆಂಡ್ ಸೆಟಲ್‌ಮೆಂಟ್ ಆಫ್ ಟ್ರಾನ್ಸಾಕ್ಷನ್

ಯುಐ- ಅನ್-ಇಂಟರೆಪ್ಲೆಡ್ ಶೆಡ್ಯೂಲ್ ಚಾರ್ಜಸ್

**ಟಿಪ್ಪಣಿ-10: ಸಾಲಗಳು-ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
<b>I</b>	ಸುರಕ್ಷಿತ ಉತ್ತಮವಾದುದೆಂದು ಮಾನ್ಯ ಮಾಡಿದ್ದು							
	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಮುಂಗಡ -ಬಡ್ಡಿ ಸಹಿತ(ಟಿಪ್ಪಣಿ-4ಎ ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	27.101 ರಿಂದ 27.106	0.09	0.09	0.11	0.11	0.11	0.11
<b>II</b>	ನಗದಾಗಿ/ಇತರೆ ನಮೂನೆಯಲ್ಲಿ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಬಹುದಾದ ಮುಂಗಡಗಳು							
1	ಬಿಡಿಎಗೆ ನೀಡಿದ ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಸಾಲದ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೆಚ್ಚುರಿಟಿಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 4.2 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)-ಸಂಬಂಧಿಸಿದವರು	27.301	-	-	22 42.20	22 42.20	16 81.65	16 81.65
2	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಮುಂಗಡ-ಬಡ್ಡಿ ರಹಿತ	27.201 ರಿಂದ 27.205	5 20.49	5 20.49	2 10.20	2 10.20	3 08.22	3 08.22
	<b>ಒಟ್ಟು</b>		<b>5 20.58</b>	<b>5 20.58</b>	<b>24 52.51</b>	<b>24 52.51</b>	<b>19 89.98</b>	<b>19 89.98</b>

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 11 : ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ - ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
<b>I</b>	ವಿ.ಸ.ಕಂ. ಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿ ಮಾಡಲು ಜನರೇಟರ್‌ಗಳು / ಐಪಿಪಿ ಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಡಿವಿಸ್‌ಎಂ ಮತ್ತು ಯುಐ ಶುಲ್ಕಗಳು. (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 11.2 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	28.135, 28.805, 28.806	55 77.16	55 77.16	48 06.47	48 06.47	41 83..13	41 83..13
1	ಕವಿಪ್ರನಿ ರವರ ಪರವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಟಿಡಿಎಸ್ ಮೊತ್ತವನ್ನು, ಸರಬರಾಜುದಾರರು ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ	25.502	2 73.72	2 73.72	1 06.76	1 06.76	1 43.88	1 43.88





2	ಅವಧಿ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲೆ, ಪ್ರಾಪ್ತವಾದ ಆದರೆ ಬಾಕಿ ಇರದ ಆದಾಯ	28.3	3 48.66	3 48.66	3 03.86	3 03.86	3 83.27	3 83.27
3	ಸಿಬ್ಬಂದಿಯಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 4ಎ3 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	28.4	93.02	93.02	74.00	74.00	2 80.58	2 80.58
4	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು - ಬಿ.ವಿ.ಸ.ಕಂ -ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	28.8 & 28.9, 28.125, 28.926	64 04.13	64 04.13	65 89.36	65 89.36	50 61.62	50 61.62
5	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು- ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ -ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	28.8 & 28.9, 28.126	20 23.34	20 23.34	20 27.29	20 27.29	18 41.76	18 41.76
6	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು- ಹು.ವಿ.ಸ. ಕಂ-ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	28.8 & 28.9, 28.127	34 41.48	34 41.48	39 51.87	39 51.87	30 68.40	30 68.40
7	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು- ಗು.ವಿ.ಸ.ಕಂ- ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	28.8 & 28.9, 28.128	45 20.02	45 20.02	46 70.37	46 70.37	40 40.52	40 40.52
8	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು- ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ- ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷ	28.9	17 37.90	17 37.90	16 56.02	16 56.02	19 28.44	19 28.44
9	ಐಪಿಪಿ ಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿ- ರಿಸಬಹುದಾದ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ಶುಲ್ಕಗಳು	28.836	18 23.90	18 23.90	18 00.34	18 00.34	18 41.40	18 14.40
10	ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು - ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್ ಮುಂಗಡ ಪಾವತಿಗಳು-ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	28.907, 44.150, 46.952	6 73.26	6 73.26	5 98.90	5 98.90	15 98.50	15 98.50
11	ಇತರೆ- ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	28.101 ರಿಂದ 28.109, 28.111 ರಿಂದ 28.124, 28.810, 28.836, 28.917, 28.898	8 26.55	8 26.55	12 46.12	12 46.12	14 82.92	14 82.92
	ಕಳಿಯಿರಿ: ಕೆಟ್ಟ ಮತ್ತು ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಮೊತ್ತಗಳ ಹವಣಿಕೆ(ಟಿಪ್ಪಣಿ 11.1 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)		-52.40	-52.40	-54.52	-54.52	-	-
	<b>ಒಟ್ಟು</b>			<b>276 90.74</b>		<b>277 76.84</b>		<b>258 54.42</b>

ಟಿಪ್ಪಣಿ 11.1: ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ಪರವಾಗಿ ಕವಿಪುನಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಕವಿಪುನಿ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳೆಂದು ಮುಂದುವರೆಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 11.2: ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಡಿ/ಟಿಬಿಸಿಯು ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಮುಕ್ತ ಪ್ರವೇಶ ವಹಿವಾಟುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಡಿವಿಯೇಶನ್ ಸೆಟ್‌ಮೆಂಟ್ 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 ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಡಿ/ಟಿಬಿಸಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಹರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ರೂ.1084.19 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.1084.19 ಲಕ್ಷಗಳು) ಮೊತ್ತದ 08 ವಿವಾದಗಳ ಪ್ರಕರಣಗಳಿವೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕವಿಪುನಿ ಯಾವುದೇ ಕಾನೂನು ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಭರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.



**ಟಿಪ್ಪಣಿ 12 : ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
1	ಮುಂಗಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು	28.820	3 62.34	3 62.34	4 19.94	4 19.94	4 24.64	4 24.64
2	ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು : ಸಿಬ್ಬಂದಿ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 12.1 & 22.1ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	36	19.06	19.06	19.06	19.06	19.06	19.06
3	ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ಅಂಚೆ ಸ್ವಾಂಸುಗಳು	24.120	1.51	1.51	1.36	1.36	1.46	1.46
4	ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು: ಇತರೆ ವಹಿವಾಟುಗಳು/ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 12.1 & 22.1 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	37	32.78	32.78	32.78	32.78	32.78	32.78
	<b>ಒಟ್ಟು</b>			<b>4 15.69</b>		<b>4 73.14</b>		<b>4 77.94</b>

ಟಿಪ್ಪಣಿ 12.1 : ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು - ರೂ.51.84 ಲಕ್ಷಗಳು (31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ರೂ.51.84 ಲಕ್ಷಗಳು, 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2020ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ರೂ.51.84 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
ಐಯುವ- ಸಿಬ್ಬಂದಿ	36.3	91.37	72.31	91.37	72.31	1 99.83	1 80.77
ಐಯುವ - ಇತರೆ ವಹಿವಾಟುಗಳು/ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	37.3	8 52.04	8 19.26	8 52.04	8 19.26	32 21.20	31 88.42

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 13 : ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
<b>I</b>	<b>ಅಧಿಕೃತ ಬಂಡವಾಳ</b>							
	3,00,00,000 ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳ ಮೌಲ್ಯ ರೂ 1,000/- ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ (31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ - 3,00,00,000 ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳು) (1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2020 ರಂತೆ - 3,00,00,000 ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳು)		<b>3000 00.00</b>		<b>3000 00.00</b>		<b>3000 00.00</b>	
<b>II</b>	<b>ವಿತರಿಸಲಾದ/ಒಪ್ಪಿತವಾದ ಹಾಗೂ ಪಾವತಿಸಿದ</b>							
	2,18,23,225 ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳ ಮೌಲ್ಯ ರೂ1,000/- ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ (31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ - 2,18,23,225 ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳು) (1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2020ರಂತೆ - 2,18,23,225 ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳು ರೂ 1,000/- ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ)	52.301	2182 32.25		2182 32.25		2182 32.25	
	<b>ಒಟ್ಟು</b>			<b>2182 32.25</b>		<b>2182 32.25</b>		<b>2182 32.25</b>





**ಟಿಪ್ಪಣಿ 13.1 : ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳದ ಸಮನ್ವಯತೆ**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ)	31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ)	1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ)	31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2020 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						
ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿರುವ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳು	2 18 23 225	2 18 23 225	2 18 23 225	2182 32.25	2182 32.25	2182 32.25

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 13.2: ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಶೇ.5% ಕ್ವಿಂಟ್ ಹೆಚ್ಚಿನ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುದಾರರ ವಿವರಗಳು** (ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಷೇರುದಾರರ ಹೆಸರು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಹೊಂದಿರುವ ಶೇಕಡಾವಾರು	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಹೊಂದಿರುವ ಶೇಕಡಾವಾರು	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಹೊಂದಿರುವ ಶೇಕಡಾವಾರು
ಗೌರವಾನ್ವಿತ ರಾಜ್ಯಪಾಲರು, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ (7 ಜನ ಷೇರುದಾರರು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತಾರೆ)	2 18 23 225	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 ಪಾಸ್ಸಿನ ಸ್ಥಾನವನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದೆ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 13.4 : ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರವರ್ತಕರು ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳು:**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಪ್ರವರ್ತಕರ ಹೆಸರು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		ವರ್ಷದಲ್ಲಾದ ಶೇಕಡಾವಾರು ಬದಲಾವಣೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		ವರ್ಷದಲ್ಲಾದ ಶೇಕಡಾವಾರು ಬದಲಾವಣೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2020 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 18 23 225	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 ಪಾಸ್ಸಿನ ಸ್ಥಾನವನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದೆ.



**ಟಿಪ್ಪಣಿ 14 : ಇತರೆ ಸ್ವಾಮ್ಯ**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
1	ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಮೊತ್ತ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 14.2 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	52.302 & 52.303	36 35.25	36 35.25	-	-	-	-
2	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿನ ಮಿಗುತಾಯ ಮೊತ್ತ	58	4405 24.23	4405 24.23	3576 63.44	3576 63.44	2617 17.91	2617 17.91
	<b>ಒಟ್ಟು</b>		<b>4441 59.48</b>		<b>3576 63.44</b>		<b>2617 17.91</b>	

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 14.1 : ಇತರೆ ಸ್ವಾಮ್ಯಗಳ ಸಂಚಲನ**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	ಸೇರ್ಪಡೆಗಳು	ತೊಡೆದುಹಾಕಿರುವುದು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಬಾಕಿ
1	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿನ ಮಿಗುತಾಯದ ಮೊತ್ತ	58	3576 63.44	864 96.04	-	4441 59.48
	<b>ಒಟ್ಟು</b>		<b>3576 63.44</b>	<b>864 96.04</b>	<b>-</b>	<b>4441 59.48</b>

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು ಏಪ್ರಿಲ್ 2020	ಸೇರ್ಪಡೆಗಳು	ತೊಡೆದುಹಾಕಿರುವುದು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
1	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿನ ಮಿಗುತಾಯದ ಮೊತ್ತ	58	2617 17.91	959 45.53	-	3576 63.44
	<b>ಒಟ್ಟು</b>		<b>2617 17.91</b>	<b>959 45.53</b>	<b>-</b>	<b>3576 63.44</b>

ಟಿಪ್ಪಣಿ 14.2: ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ(ಜಿಬಕೆ)ವು ರೂ.2500.00 ಲಕ್ಷಗಳು ಮತ್ತು ರೂ.1135.25 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಒಟ್ಟು ರೂ 3635.25 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಎನರ್ಜಿ 246 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2021 ದಿನಾಂಕ: 18.11.2021 ಮತ್ತು ಎನರ್ಜಿ 246 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2021 ದಿನಾಂಕ:18.03.2021 ಕಂಪನಿಯ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದೆ. ಈ ಆದೇಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂತೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಸಿ&ಎಜಿಯಿಂದ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾದ ಬಂಡವಾಳ ಕಾರ್ಯಗಳಿಗಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಬಳಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಮಾನ ಅಂದರೆ ರೂ.1000/- ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ಷೇರುಗಳನ್ನು ನೀಡಲಿದೆ. ಅಂತಹ ಷೇರುಗಳ ವಿತರಣೆಯನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸುವ ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ಣಯವು 31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ ಮತ್ತು ಷೇರುಗಳನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಇನ್ನೂ ಹಂಚಬೇಕಿದೆ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 15 : ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಸಾಲಗಳು**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
<b>I</b>	<b>ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು</b>							
	<u>ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳು</u>							
1	ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ 15.1 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	53 & 54	7631 72.18		6862 16.20		6009 57.12	
ಬಿ	ಇತರೆ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ.15.1ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)							
	<b>ಉಪಮೊತ್ತ</b>			7631 72.18		6862 16.20		6009 57.12
<b>II</b>	<b>ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ಸಾಲಗಳು</b>							
	<u>ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳು</u>							
1	ಇತರರಿಂದ- ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ.15.1ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	53 & 54	-		59.41		118.82	
	<b>ಉಪಮೊತ್ತ</b>			0		59.41		1 18.82
	<b>ಒಟ್ಟು</b>		<b>7631 72.18</b>		<b>6862 75.61</b>		<b>6010 75.94</b>	





ಟಿಪ್ಪಣಿ 15.1 : ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಸಾಲಗಳು

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಹೆಸರು	ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ	ಭದ್ರತಾ ಮತ್ತು ಮರುಪಾವತಿಯ ನಿಬಂಧನೆಗಳು	ಮೊತ್ತ 31.03.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಮೊತ್ತ 31.03.2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಮೊತ್ತ 01.04.2020 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	ಯೂಕೋ ಬ್ಯಾಂಕ್	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.	500 00.00	-	-	ರೆಪೋ ದರ+2.40%	08-02-2022	08-02-2035	13	12 ವರ್ಷ 10 ತಿಂಗಳು
2	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಬರೋಡ	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.	500 00.00	-	-	ಒವರ್ ನೈಟ್ MCLR (ಕಾರ್ಯತಂತ್ರದ ಪ್ರೀಮಿಯಮ್ ಇಲ್ಲದೆ)	19-11-2021	19-11-2032	11	10 ವರ್ಷ 10 ತಿಂಗಳು
3	ಪಂಜಾಬ್ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಬ್ಯಾಂಕ್	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.	500 00.00			3 ತಿಂಗಳ MCLR + 0.05%	12-08-2021	12-08-2034	13	12 ವರ್ಷ 10 ತಿಂಗಳು
4	ಯುನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	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	442 00.00	-	6 ತಿಂಗಳ ಒಅಐಐ + 0.20%	29-03-2021	29-03-2034	13	12 ವರ್ಷ
5	ಭಾರತೀಯ ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	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.	500 00.00	500 00.00	-	6 ತಿಂಗಳ MCLR + 0.25%	05-02-2021	05-02-2034	13	11 ವರ್ಷ 10 ತಿಂಗಳು





ಕ್ರ. ಸಂ.	ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಹೆಸರು	ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ	ಭದ್ರತಾ ಮತ್ತು ಮರುಪಾವತಿಯ ನಿಬಂಧನೆಗಳು	ಮೊತ್ತ 31.03.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಮೊತ್ತ 31.03.2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಮೊತ್ತ 01.04.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಬಡ್ಡಿಯ ದರ	ಸಾಲದ ಆರಂಭದ ದಿನಾಂಕ	ಸಾಲ ಮುಕ್ತಾಯದ ದಿನಾಂಕ	ಸಾಲದ ಅವಧಿ (ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಮುಕ್ತಾಯದ ಅವಧಿಯ ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
6	ಇಂಡಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	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	350 00.00	350 00.00	-	6 ತಿಂಗಳ MCLR	19-08-2020	19-08-2033	13	11 ವರ್ಷ 4 ತಿಂಗಳು
7	ಯುನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	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 99.06	250 00.00	-	6 ತಿಂಗಳ MCLR + 0.45%	04-04-2020	04-04-2033	13	11 ವರ್ಷ
8	ಭಾರತೀಯ ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	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	250 00.00	250 00.00	210 00.00	6 ತಿಂಗಳ MCLR + 0.15%	07-03-2020	07-03-2033	13	10 ವರ್ಷ 11 ತಿಂಗಳು
9	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಬರೋಡ	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 97.50	250 00.00	250 00.00	1 ವರ್ಷದ MCLR	16-03-2020	16-03-2033	13	10 ವರ್ಷ 11 ತಿಂಗಳು
10	ಪಂಜಾಬ್ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಬ್ಯಾಂಕ್	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	399 97.98	400 00.00	400 00.00	1 ವರ್ಷದ MCLR	30-11-2019	31-10-2032	13	10 ವರ್ಷ 7 ತಿಂಗಳು
11	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆ ಸಂಖ್ಯೆ : 0413 773000119	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	499 97.60	500 00.00	500 00.00	1 ವರ್ಷದ MCLR + 0.10%	25-07-2019	25-07-2032	13	10 ವರ್ಷ 03 ತಿಂಗಳು







ಕ್ರ. ಸಂ.	ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಹೆಸರು	ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ	ಭದ್ರತಾ ಮತ್ತು ಮರುಪಾವತಿಯ ನಿಬಂಧನೆಗಳು	ಮೊತ್ತ 31.03.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಮೊತ್ತ 31.03.2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಮೊತ್ತ 01.04.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಬಡ್ಡಿಯ ದರ	ಸಾಲದ ಆರಂಭದ ದಿನಾಂಕ	ಸಾಲ ಮುಕ್ತಾಯದ ದಿನಾಂಕ	ಸಾಲದ ಅವಧಿ (ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಮುಕ್ತಾಯದ ಅವಧಿಯ ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
12	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	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.	584 96.93	600 00.00	600 00.00	1 ವರ್ಷದ MCLR	24-12-2018	24-12-2031	13	09 ವರ್ಷ 08 ತಿಂಗಳು
13	ಜಮ್ಮೂ ಮತ್ತು ಕಾಶ್ಮೀರ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	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.	494 94.71	550 00.00	550 00.00	6 ತಿಂಗಳ MCLR + 0.10%	02-03-2018	02-03-2031	13	09 ವರ್ಷ 11 ತಿಂಗಳು
14	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	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.	297 46.42	332 50.00	350 00.00	1 ವರ್ಷದ MCLR	20-09-2017	20-09-2030	13	08 ವರ್ಷ 05 ತಿಂಗಳು
15	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆ ಸಂಖ್ಯೆ : 0413 773000107	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.	399 96.40	450 00.00	500 00.00	1 ವರ್ಷದ MCLR	17-02-2017	17-02-2030	13	07 ವರ್ಷ 10 ತಿಂಗಳು
16	ಪಂಜಾಬ್ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ 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 ತಡೆಹಿಡಿದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಸೇರಿಸಿ, ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು.	210 00.00	240 00.00	270 00.00	1 ವರ್ಷದ MCLR	31-03-2016	31-03-2029	13	07 ವರ್ಷ





ಕ್ರ. ಸಂ.	ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಹೆಸರು	ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ	ಭದ್ರತಾ ಮತ್ತು ಮರುಪಾವತಿಯ ನಿಬಂಧನೆಗಳು	ಮೊತ್ತ 31.03.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಮೊತ್ತ 31.03.2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಮೊತ್ತ 01.04.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಬಡ್ಡಿಯ ದರ	ಸಾಲದ ಆರಂಭದ ದಿನಾಂಕ	ಸಾಲ ಮುಕ್ತಾಯದ ದಿನಾಂಕ	ಸಾಲದ ಅವಧಿ (ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಮುಕ್ತಾಯದ ಅವಧಿಯ ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
17	ಯೂಕೋ ಬ್ಯಾಂಕ್	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.	139 98.20	160 00.00	180 00.00	1 ವರ್ಷದ MCLR	28-03-2016	28-03-2029	13	07 ವರ್ಷ
18	ಭಾರತೀಯ ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	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.	209 98.70	240 00.00	270 00.00	6 ತಿಂಗಳ MCLR + 0.20%	17-10-2016	17-01-2029	12.6	06 ವರ್ಷ 09 ತಿಂಗಳು
19	ಭಾರತೀಯ ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	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.	404 57.50	462 40.00	520 20.00	6 ತಿಂಗಳ MCLR + 0.20%	17-10-2016	17-01-2029	12.6	06 ವರ್ಷ 09 ತಿಂಗಳು
20	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮೈಸೂರು	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.	130 00.00	150 00.00	170 00.00	6 ತಿಂಗಳ MCLR + 0.20%	21-09-2015	21-09-2028	13	06 ವರ್ಷ 05 ತಿಂಗಳು
21	ವಿಜಯ ಬ್ಯಾಂಕ್	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.	121 85.96	141 37.50	160 87.50	1 ವರ್ಷದ MCLR	19-06-2015	19-06-2028	13	06 ವರ್ಷ 03 ತಿಂಗಳು





ಕ್ರ. ಸಂ.	ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಹೆಸರು	ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ	ಭದ್ರತಾ ಮತ್ತು ಮರುಪಾವತಿಯ ನಿಬಂಧನೆಗಳು	ಮೊತ್ತ 31.03.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಮೊತ್ತ 31.03.2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಮೊತ್ತ 01.04.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಬಡ್ಡಿಯ ದರ	ಸಾಲದ ಆರಂಭದ ದಿನಾಂಕ	ಸಾಲ ಮುಕ್ತಾಯದ ದಿನಾಂಕ	ಸಾಲದ ಅವಧಿ (ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಮುಕ್ತಾಯದ ಅವಧಿಯ ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
22	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮೈಸೂರು	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.	164 98.65	195 00.00	225 00.00	6 ತಿಂಗಳ MCLR + 0.20%	18-07-2014	18-07-2027	13	05 ವರ್ಷ 03 ತಿಂಗಳು
23	ವಿಜಯ ಬ್ಯಾಂಕ್	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.	31 49.60	37 50.00	43 50.00	1 ವರ್ಷದ MCLR	04-04-2014	04-04-2027	13	05 ವರ್ಷ
24	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	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.	84 98.73	105 00.00	125 00.00	1 ವರ್ಷದ MCLR	03-06-2013	03-06-2026	13	04 ವರ್ಷ 02 ತಿಂಗಳು
25	ವಿಜಯ ಬ್ಯಾಂಕ್	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.	23 37.17	28 87.50	34 37.50	1 ವರ್ಷದ MCLR	01-06-2013	01-06-2026	13	04 ವರ್ಷ 02 ತಿಂಗಳು
26	ಪಂಜಾಬ್ ಮತ್ತು ಸಿಂಧ್ 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 ತಡೆಹಿಡಿದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಸೇರಿಸಿ, ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು.	119 98.14	150 00.00	180 00.00	1 ವರ್ಷದ MCLR	18-03-2013	18-03-2026	13	03 ವರ್ಷ 11 ತಿಂಗಳು





ಕ್ರ. ಸಂ.	ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಹೆಸರು	ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ	ಭದ್ರತಾ ಮತ್ತು ಮರುಪಾವತಿಯ ನಿಬಂಧನೆಗಳು	ಮೊತ್ತ 31.03.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಮೊತ್ತ 31.03.2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಮೊತ್ತ 01.04.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಬಡ್ಡಿಯ ದರ	ಸಾಲದ ಆರಂಭದ ದಿನಾಂಕ	ಸಾಲ ಮುಕ್ತಾಯದ ದಿನಾಂಕ	ಸಾಲದ ಅವಧಿ (ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಮುಕ್ತಾಯದ ಅವಧಿಯ ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
27	ವಿಜಯ ಬ್ಯಾಂಕ್	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	52 49.31	67 50.00	82 50.00	1 ವರ್ಷದ MCLR	11-09-2012	11-09-2025	13	03 ವರ್ಷ 05 ತಿಂಗಳು
28	ಪಂಜಾಬ್ ಮತ್ತು ಸಿಂಧ್ 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	59 98.98	80 00.00	100 00.00	1 ವರ್ಷದ MCLR	08-02-2012	08-02-2025	13	02 ವರ್ಷ 10 ತಿಂಗಳು
29	ವಿಜಯ ಬ್ಯಾಂಕ್	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	59 98.84	90 00.00	120 00.00	1 ವರ್ಷದ MCLR	01-03-2011	01-03-2024	13	01 ವರ್ಷ 11 ತಿಂಗಳು
30	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾ.ಸಂ: 0413 773000079	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	99 99.53	150 00.00	200 00.00	1 ವರ್ಷದ MCLR	02-02-2011	02-02-2024	13	01 ವರ್ಷ 10 ತಿಂಗಳು
31	ಪಂಜಾಬ್ 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	19 99.62	30 00.00	40 00.00	1 ವರ್ಷದ MCLR	06-01-2011	06-01-2024	13	01 ವರ್ಷ 09 ತಿಂಗಳು







ಕ್ರ. ಸಂ.	ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಹೆಸರು	ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ	ಭದ್ರತಾ ಮತ್ತು ಮರುಪಾವತಿಯ ನಿಬಂಧನೆಗಳು	ಮೊತ್ತ 31.03.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಮೊತ್ತ 31.03.2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಮೊತ್ತ 01.04.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಬಡ್ಡಿಯ ದರ	ಸಾಲದ ಆರಂಭದ ದಿನಾಂಕ	ಸಾಲ ಮುಕ್ತಾಯದ ದಿನಾಂಕ	ಸಾಲದ ಅವಧಿ (ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಮುಕ್ತಾಯದ ಅವಧಿಯ ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
32	ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ 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	35 00.00	55 00.00	75 00.00	1 ವರ್ಷದ MCLR	08-11-2010	08-11-2023	13	01 ವರ್ಷ 07 ತಿಂಗಳು
33	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	29 99.34	50 00.00	70 00.00	1 ವರ್ಷದ MCLR + 0.05%	29-09-2010	29-09-2023	13	01 ವರ್ಷ 06 ತಿಂಗಳು
34	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	84 58.12	141 00.00	197 40.00	1 ವರ್ಷದ MCLR	29-09-2010	29-09-2023	13	01 ವರ್ಷ 06 ತಿಂಗಳು
35	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.188.31 ಲಕ್ಷಗಳು, ಮುಂದಿನ 6 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ.70.20 ಲಕ್ಷಗಳು ಹಾಗೂ ಉಳಿದ 1 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತಿನಲ್ಲಿ ರೂ.70.20 ಲಕ್ಷಗಳು ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು.	4 21.02	10 56.31	18 09.53	1 ವರ್ಷದ MCLR	18-02-2015	15-07-2023	8 1/2	01 ವರ್ಷ 03 ತಿಂಗಳು
36	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	37 49.01	67 50.00	97 50.00	1 ವರ್ಷದ MCLR	30-06-2010	30-06-2023	13	01 ವರ್ಷ 03 ತಿಂಗಳು





ಕ್ರ. ಸಂ.	ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಹೆಸರು	ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ	ಭದ್ರತಾ ಮತ್ತು ಮರುಪಾವತಿಯ ನಿಬಂಧನೆಗಳು	ಮೊತ್ತ 31.03.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಮೊತ್ತ 31.03.2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಮೊತ್ತ 01.04.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಬಡ್ಡಿಯ ದರ	ಸಾಲದ ಆರಂಭದ ದಿನಾಂಕ	ಸಾಲ ಮುಕ್ತಾಯದ ದಿನಾಂಕ	ಸಾಲದ ಅವಧಿ (ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಮುಕ್ತಾಯದ ಅವಧಿಯ ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
37	ಕೆನರಾ 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 ತಡೆಹಿಡಿದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಸೇರಿಸಿ, ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು.	17 50.00	47 50.00	77 50.00	1 ವರ್ಷದ MCLR	03-06-2013	03-12-2022	13	08 ತಿಂಗಳು
38	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	53 57.43	6 ತಿಂಗಳ MCLR + 0.20%	28-11-2014	28-11-2021	7	07 ತಿಂಗಳು
39	ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	300 00.00	ಪಿಎಫ್‌ಸಿಯ ಅವಧಿ-ಸಾಲದಿಂದ ನಿರ್ಮಾಣಗೊಂಡ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 7 ವರ್ಷ 6 ತಿಂಗಳ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಮೊದಲ 25 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ.1103.91 ಲಕ್ಷಗಳು, 26ನೇ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತಿನಲ್ಲಿ ರೂ.836.07 ಲಕ್ಷಗಳು, 27ನೇ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತಿನಲ್ಲಿ ರೂ.762.70 ಲಕ್ಷಗಳು, 28ನೇ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತಿನಲ್ಲಿ ರೂ.615.72 ಲಕ್ಷಗಳು, ಹಾಗೂ ಉಳಿದ 29ನೇ ಮತ್ತು 30ನೇ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತಿನಲ್ಲಿ ರೂ.93.40 ಲಕ್ಷಗಳು, ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು.	-	-	15 65.23	1 ವರ್ಷದ MCLR	30-09-2013	30-03-2021	7 1/2	0
40	ಇಂಡಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	100 00.00	04 ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಆಸ್ತಿಯ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ.892.90 ಲಕ್ಷಗಳು ಹಾಗೂ ಕೊನೆಯ 1 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತಿನಲ್ಲಿ ರೂ.250.00 ಲಕ್ಷಗಳು ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು.	-	-	10 00.00	1 ವರ್ಷದ MCLR + 0.05%	28-03-2008	28-03-2021	13	0
41	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	485 04.00	8 ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ ಮತ್ತು ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 7 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, 27 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 1786.00 ಲಕ್ಷಗಳು ಹಾಗೂ ಕೊನೆಯ 28ನೇ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತಿನಲ್ಲಿ ರೂ. 282.00 ಲಕ್ಷಗಳು ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು.	-	-	2 82.00	1 ವರ್ಷದ MCLR	28-06-2013	28-06-2020	7	0
	ಒಟ್ಟು			<b>8419 72.98</b>	<b>7591 57.12</b>	<b>6698 99.19</b>					





ಕ್ರ. ಸಂ.	ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಹೆಸರು	ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ	ಭದ್ರತಾ ಮತ್ತು ಮರುಪಾವತಿಯ ನಿಬಂಧನೆಗಳು	ಮೊತ್ತ 31.03.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಮೊತ್ತ 31.03.2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಮೊತ್ತ 01.04.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಬಡ್ಡಿಯ ದರ	ಸಾಲದ ಆರಂಭದ ದಿನಾಂಕ	ಸಾಲ ಮುಕ್ತಾಯದ ದಿನಾಂಕ	ಸಾಲದ ಅವಧಿ (ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಮುಕ್ತಾಯದ ಅವಧಿಯ ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಪ್ರಸಕ್ತ ಮುಕ್ತಾಯದ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 19ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)			788 00.80	729 40.92	689 42.07					
	ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ ಒಟ್ಟು ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು (ಎ)			7631 72.18	6862 16.20	6009 57.12					
ಇತರರಿಂದ ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು :											
42	ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ಸಾಲ	20	ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ ಸಾಲ, ಬಡ್ಡಿ ದರ 11.50% ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ	1 18.81	1 18.81	1 78.22		01-03-2003	01-03-2023	20	1 ವರ್ಷ 11 ತಿಂಗಳು
43	ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ-ಆರ್‌ಇಸಿ ಸಾಲ	13	ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ ಸಾಲ,								
44	ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್.ನ ಸಾಲವನ್ನು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದಲ್ಲಿದ್ದಿದೆ		“ಡಿಇ 8 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2002 ದಿನಾಂಕ 31/05/2002” ಅಧಿಸೂಚನೆ ಅನ್ವಯ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ಬಾಕಿ ಸಾಲ ಮೊತ್ತವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ								
	ಒಟ್ಟು			1 18.81	1 18.81	1 78.22					
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಪ್ರಸಕ್ತ ಮುಕ್ತಾಯದ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 19ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)			1 18.81	59.41	59.41					
	ಇತರರಿಂದ ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು (ಬಿ)			-	59.40	1 18.81					
	ಒಟ್ಟು ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು (ಎ+ಬಿ)			7631 72.18	6862 75.60	6010 75.93					

ಟಿಪ್ಪಣಿ 15.2:(ಎ) ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ವಹಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಸಾಲ ರೂ.59.41 ಲಕ್ಷಗಳು ಮತ್ತು ರೂ 12.86 ಲಕ್ಷಗಳ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್, 2022 ರಂದು ಮೇಲಿನ ಯಾವುದೇ ಸಾಲಗಳ ಮರುಪಾವತಿ ಅಥವಾ ಬಡ್ಡಿಯ ಪಾವತಿಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಬೇಪಾವತಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

(ಬಿ) ಮೇಲಿನ ಅಡಮಾನದಲ್ಲಿಟ್ಟ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಟಿಪ್ಪಣಿ 2 ರಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡಲಾದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಎಲ್ಲಾ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

**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	-	59.80	25.72	1 78.22
ಆ.ವ 2020-21	1 78.22	-	59.41	19.30	1 18.81
ಆ.ವ 2021-22	1 18.81	-	-	-	1 18.81





**ಟಿಪ್ಪಣಿ 15ಎ : ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ - ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31, ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31, ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		01. ಏಪ್ರಿಲ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
<b>I</b>	<b>ಉದ್ಯೋಗಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು</b>							
1	ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 15ಎ.1 ಅನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	44.140 ಇಂದ 44.143	92 58.38	92 58.38	87 62.33	87 62.33	81 94.95	81 94.95
<b>II</b>	<b>ಇತರೆ</b>							
1	ಧಾರಣ ಹಣ-ಖರೀದಿ ಆದೇಶ/ಸಮಗ್ರ ಕಾರ್ಯ (ಟರ್ನಾಕೀ) ಗುತ್ತಿಗೆ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ರೀತ್ಯಾ ಉಳಿಸಿಕೊಂಡ ಮೊತ್ತ	46.104 + 46.205 ಇಂದ 46.208	761 31.96		391 96.76		513 70.58	
2	ಮುಕ್ತ ಅವಕಾಶ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಮತ್ತು ಉತ್ಪಾದನಾ ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	46.105, 46.110	15 53.46		13 63.54		11 12.57	
3	ವೆಚ್ಚಗಳ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 15ಎ.2 ಅನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	46.435					2 94.96	
4	ಸಿಬ್ಬಂದಿಯಿಂದ ಪಡೆದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	46.920	0.38	776 85.80	0.39	405 60.69	0.41	527 78.52
5	ಪಿ&ಜಿ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 15ಎ.3 ಅನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	46.909 46.119	856 15.20	856 15.20	1325 65.60	1325 65.60	1518 98.00	1518 98.00
6	ಬಂಡವಾಳದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಾಗಿ ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಬಾಕಿಯಿರುವ, ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗ್ಯಾರಂಟಿಯ ನಗದೀಕರಣ ಮೊತ್ತ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 15ಎ.4 ಅನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	56.202	43 20.24	43 20.24	46 85.83	46 85.83	43 64.74	43 64.74
	<b>ಒಟ್ಟು</b>			<b>1768 79.62</b>		<b>1865 74.45</b>		<b>2172 36.21</b>

ಟಿಪ್ಪಣಿ 15ಎ.1: ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿಯು ನೌಕರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ ಮತ್ತು ನಿವೃತ್ತಿ/ಮರಣ ಹೊಂದಿದಾಗ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿದ ನಿವ್ವಳ ಮೊತ್ತ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 15ಎ.2: ರೂ. 294.96 ಲಕ್ಷಗಳು ಟಿಬಿಹೆಚ್‌ಇಎಸ್ (ತುಂಗಭದ್ರಾ ಹೈಡ್ರೋ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ಸ್ಕೀಮ್) ಗೆ ಕಂದಾಯ ವೆಚ್ಚದ ಶೇ. 20% ಪಾಲನ್ನು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದೆ. 10 ವರ್ಷಗಳಿಗೂ ಹೆಚ್ಚು ಕಾಲ ಹಕ್ಕು ಪಡೆಯದ ಕಾರಣ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹೇಳಲಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮರಳಿ ಬರೆಯಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 15ಎ.3: ಬೃಹತ್ ಪೂರೈಕೆ ದರದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಆಯಾ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ರೀಟೇಲ್ ಜಕಾತಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನಿಗದಿತ ವೆಚ್ಚ ರೂ. 54587.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಅನುಮತಿಸಲಿಲ್ಲ. ಕವಿಪ್ರನಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ರಚಿಸಿತು ಮತ್ತು ಮೊತ್ತವನ್ನು

ಟಿಬಿಪಿಸಿಎಲ್ ಗೆ ಪಾವತಿಸಿತು. ಈ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿನ ಆದಾಯದ ಅಂತರವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪರೋಕ್ಷವಾಗಿ ಕಂದಾಯ ಸಬ್ಸಿಡಿ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಪೂರೈಸಿದರು. ಬೇರೆ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಹೇಳುವುದಾದರೆ, ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಆಯೋಗದಿಂದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ರವಾನಿಸದೆ, ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಭರಿಸಿದೆ. 19ನೇ ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2020 ರ ದಿನಾಂಕದ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಆದೇಶವು ರೂ.165707.00 ಲಕ್ಷಗಳ (ಟಿಬಿಪಿಸಿಎಲ್ ನ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ ರೂ.54587.00 ಲಕ್ಷಗಳು ಮತ್ತು ರೂ.111120.00 ಲಕ್ಷಗಳ ಸಾಗಿಸುವ ವೆಚ್ಚ) ನಿಯಂತ್ರಕ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲು ಕವಿಪ್ರನಿ ಗೆ ನಿರ್ದೇಶಿಸಿದೆ. ಮತ್ತು ಮುಂದಿನ 5 ವರ್ಷ ಅವಧಿಯ ನಂತರದ ಅವಧಿಗೆ ರೀಟೇಲ್ ಪೂರೈಕೆ ಜಕಾತಿಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಭೋಗ್ಯ ಮಾಡಿ ಪಡೆಯುವುದಾಗಿದೆ. ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿನ ಯಾವುದೇ ಖರ್ಚನ್ನು ಈಗ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ತಲುಪಿಸಲು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆಯೆಂದು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ







ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಪಟ್ಟಿದ್ದು, ಸಾಗಿಸುವ ವೆಚ್ಚದ ಜೊತೆಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ದಿನಾಂಕ 21.11.2020 ರ ಎಫ್‌ಡಿ 316/ವೆಚ್ಚಗಳು-1/2020-ಇಎನ್ 438 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2020 ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಮರುಪಾವತಿಸುವಂತೆ ಕವಿಪ್ರನಿಗೆ ನಿರ್ದೇಶಿಸಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ರೂ.165707.00ಗಳನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗುವುದೆಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ. ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಎನ್‌ಜಿ 438 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2020 ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 30/11/2020 ರಂದು ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ರೂ.54384.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ರೂ.165707.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗೊಂಡು, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ ಎಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಎನ್‌ಜಿ 151 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2021 ದಿನಾಂಕ 29.07.2021 ರ ಪ್ರಕಾರ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಟಿಬಿಪಿಸಿಎಲ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ

ಪಡೆದ ರೂ.165707.00 ಲಕ್ಷಗಳ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕೆಇಪಿಜಿಟಿ ಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲು ಅನುಮೋದನೆಯನ್ನು ನೀಡಿದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿ, ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ರೂ.28147.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ರಲ್ಲಿ ಕೆಇಪಿಜಿಟಿ ಗೆ ಪಾವತಿಸಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 15ಎ.4: ಕಂಪನಿಯು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಒದಗಿಸಿದ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗ್ಯಾರಂಟಿಗಳನ್ನು (ಬಿ.ಜಿ) ನಗದೀಕರಣ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು 31.03.2018 ರವರೆಗೆ ಹೇಳಿದ ಯೋಜನೆ/ಕೆಲಸದ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಕೆಲಸದ ವೆಚ್ಚದ ವಿರುದ್ಧ ಅದನ್ನು ಸರಿಹೊಂದಿಸುತ್ತಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು 2019-20ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 15ಎ.5: ವಿವಿಧ ಪಕ್ಷಗಳೊಂದಿಗೆ ವಿವಾದದಲ್ಲಿರುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ವಿಷಯದ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಸಮನ್ವಯವನ್ನು ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 16: ಹವಣಿಕೆಗಳು-ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		01 ಏಪ್ರಿಲ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
1	ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ-ಕ್ಯಾನ್ಸಿ ಹವಣಿಕೆಗಳು	44.130, 44.131	264 71.06	264 71.06	262 61.13	262 61.13	243 16.62	243 16.62
2	ಅರ್ಧ ವೇತನ ರಜೆ ಹವಣಿಕೆಗಳು	44.133	65 36.55	65 36.55	58 79.49	58 79.49	50 81.95	50 81.95
	<b>ಒಟ್ಟು</b>			<b>330 07.61</b>		<b>321 40.62</b>		<b>293 98.57</b>

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 16.1: ಹವಣಿಕೆಯಲ್ಲಿನ ಸಂಚಲನ (ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ)**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ವಿವರಗಳು	ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು 01 ಏಪ್ರಿಲ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾದ ಹವಣಿಕೆ	ಇತರೆ ಸರಕಾರಿ ಇಲಾಖೆಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ್ದು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾದ ಪಾವತಿ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು 31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
ಗಳಿಕೆ ರಜೆ	303 25.49	84 85.71	1 07.23	83 62.35	305 56.08
ಅರ್ಧ ವೇತನ ರಜೆ	66 23.69	25 54.96		18 07.20	73 71.45
ವಿವರಗಳು	ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು 01 ಏಪ್ರಿಲ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21 ಮಾಡಲಾದ ಹವಣಿಕೆ	ಇತರೆ ಸರಕಾರಿ ಇಲಾಖೆಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ್ದು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾದ ಪಾವತಿ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು 31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
ಗಳಿಕೆ ರಜೆ	286 94.34	52 25.32	1 42.46	37 36.63	303 25.49
ಅರ್ಧ ವೇತನ ರಜೆ	58 16.90	24 35.61		16 28.82	66 23.69





ಟಿಪ್ಪಣಿ 17 : ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆ

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		01 ಏಪ್ರಿಲ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
1	ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆ (ನಿವ್ವಳ) (ಟಿಪ್ಪಣಿ 17.1 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	46.802	1241	09.35	1152	49.73	898	51.61
	ಒಟ್ಟು		1241	09.35	1152	49.73	898	51.61

ಟಿಪ್ಪಣಿ 17.1: ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆ/ಆಸ್ತಿಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ

ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019-20
<b>I ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆ</b>			
ಆಸ್ತಿಯ ತಗ್ಗಿದ ಬೆಲೆ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ (ಭೂ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)	14900	13197	12223
ಆಸ್ತಿಯ ತಗ್ಗಿದ ಬೆಲೆ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ನಿಯಮಗಳನ್ವಯ (ಭೂ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)	9908	8655	7654
ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಸಮಯದ ವ್ಯತ್ಯಾಸ	4992	4541	4568
<b>ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆ @ ಶೇ.34.944% ದರದಲ್ಲಿ *(ಎ)</b>	<b>1744</b>	<b>1586</b>	<b>1596</b>
<b>II ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ</b>			
ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣದ ಹಾಗೂ ಅರ್ಧ ವೇತನ ರಜೆ ಮೇಲಿನ ಹವಣಿಕೆ ಪರಿಚ್ಛೇದ 43ಬಿ	379	369	345
ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನಕ್ಕೆ ಉದ್ಯೋಗದಾತರ ಕೊಡುಗೆ	180	341	791
ಹವಣಿಕೆಗಳು	8	8	4
ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಯಿಂದ ಸಮಯದ ವ್ಯತ್ಯಾಸ	568	720	1141
<b>ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ @ ಶೇ.34.944% ದರದಲ್ಲಿ *</b>	<b>198</b>	<b>251</b>	<b>398</b>
ಕೂಡಿ: ನಿಯತ ತೆರಿಗೆ ಅವಕಾಶಗಳು (MAT) ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಮೊತ್ತ	304	182	299
<b>ಒಟ್ಟು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ (ಬಿ)</b>	<b>503</b>	<b>434</b>	<b>697</b>
<b>ನಿವ್ವಳ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯ ಹೊಣೆ ದಿನಾಂಕ:31.03.2022 (ಎ-ಬಿ)</b>	<b>1241</b>	<b>1152</b>	<b>898</b>
<b>ಒಟ್ಟು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯ ವೆಚ್ಚ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ಕ್ಕೆ</b>	<b>88</b>	<b>253</b>	<b>-55</b>
*ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ತೆರಿಗೆ ದರ ಶೇ.34.944% ವನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ, ಅಂದರೆ, ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ತೆರಿಗೆ ಶೇ.30% ರಷ್ಟು, ಸರ್ಚಾರ್ಜ್ 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 ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2022ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		01 ಏಪ್ರಿಲ್ 2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
1	ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಹೊಂದಣಿಕೆಗಳ ಮರು ಅಧಿಸೂಚನೆ ಜಿಬಿಕೆ ಮೂಲಕ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 18.1ಅನ್ನು 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	1430 33.27		1236 22.30		1151 42.26
3	ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ವಿಶೇಷ ಅನುದಾನ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 18.5, 18.6 ಮತ್ತು 18.7 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	55.310, 55.320, 55.500	259 25.24		245 55.23		213 94.42
	<b>ಉಪ-ಮೊತ್ತ</b>			1731 97.61		1524 16.63	1407 75.78
	<b>ಒಟ್ಟು</b>			<b>1731 97.61</b>		<b>1524 16.63</b>	<b>1407 75.78</b>

ಟಿಪ್ಪಣಿ 18.1: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಆರಂಭಿಕ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು, ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಆದೇಶ ಡಿಇ 48 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2003 ದಿನಾಂಕ 31.03.2003, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಗೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು ನಾಲ್ಕು ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಆರಂಭಿಕ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು, ಪರಿಶೋಧನೆಯ ನಂತರ, ದಿನಾಂಕ 01.06.2022 ರಿಂದ ಒಪ್ಪುವ ಹಾಗೂ ಅಧಿಸೂಚಿಸುವ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ 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
1088 28.02	147 94.28	1236 22.30	395 70.56	0.00	121 86.37	1510 06.49

ಟಿಪ್ಪಣಿ 18.3: ಬಂಡವಾಳ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ವೆಚ್ಚದ ಕೊಡುಗೆ ರೂ.1510,06.49 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.108828.02 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 ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವುದು-ರಲ್ಲಿ 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 “ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ 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

ಕಾರ್ಯಕ್ರಮತೆ ಪರಿಶೀಲನೆ ಪ್ರಕಾರ ಯೋಜನೆಯ ಯಶಸ್ವಿ ಕಾರ್ಯರಂಭದ ನಂತರ ಎಂ.ಎನ್.ಆರ್.ಇ ಯಿಂದ ಬಾಕಿ 30% ಅನುದಾನವನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿಗೆ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಅನುದಾನದ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕೋಷ್ಟಕದಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಮಂಜೂರಾತಿ ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ	ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
1	01.07.2015 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>

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 18.6 : ಪಿಎಸ್‌ಡಿಎಫ್ ಮತ್ತು ಜಿಇಸಿ ಅನುದಾನದ ಚಲನವಲನ**

ಪಿಎಸ್‌ಡಿಎಫ್ ಮತ್ತು ಜಿಇಸಿ ಯೋಜನೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ಅನುದಾನ

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ವಿವರಗಳು	1ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2020ರಂತಿ- ರುವ ಬಾಕಿ	2020-21 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವ ಅನುದಾನ	2020-21ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಿನಿಯೋಗಿಸಿದ ಅನುದಾನ	31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂತಿರುವ ಬಾಕಿ
ಪಿಎಸ್‌ಡಿಎಫ್	17 63.27		10 14.84	7 48.43
ಜಿಇಸಿ	-	57 18.07	28 43.50	28 74.57
ಒಪಿಜಿಡಬ್ಲ್ಯು & ಸಮಸ್ಟ್	13 30.88	1 55.30		14 86.18
<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>30 94.15</b>	<b>58 73.37</b>	<b>38 58.34</b>	<b>5109.18</b>

ವಿವರಗಳು	1ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2021ರಂತಿ- ರುವ ಬಾಕಿ	2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ /ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಅನುದಾನ	2021-22ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಿನಿಯೋಗಿಸಿದ ಅನುದಾನ	31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂತಿರುವ ಬಾಕಿ
ಪಿಎಸ್‌ಡಿಎಫ್	7 48.43	5 95.19	3 78.24	9 65.38
ಜಿಇಸಿ	28 74.57	-	28 74.57	-
ಒಪಿಜಿಡಬ್ಲ್ಯು & ಸಮಸ್ಟ್	14 86.18	25 06.94	-	39 93.12
<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>51 09.18</b>	<b>31 02.13</b>	<b>32 52.81</b>	<b>49 58.50</b>





ಆಸ್ತಿ ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲೆ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಅನುದಾನ (ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)				
ವಿವರಗಳು	1ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2020ರಂತೆ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ	2020-21 ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಅನುದಾನ	2020-21 ರಲ್ಲಿ ಭೋಗ್ಯ ಮಾಡಿರುವ ಅನುದಾನ	31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂತಿರುವ ಬಾಕಿ
ಪಿಎಸ್‌ಡಿಎಫ್	34 94.32	10 14.84	2 39.32	42 69.84
ಜಿಇಸಿ	160 26.77	28 43.50	9 81.51	178 88.76
ಒಪಿಜಿಡಬ್ಲ್ಯು & ಸಮಸ್ತ್	-	-	-	-
<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>195 21.09</b>	<b>38 58.34</b>	<b>12 20.83</b>	<b>221 58.60</b>

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 69.84	3 78.24	2 89.62	43 58.46
ಜಿಇಸಿ	178 88.76	28 74.58	12 23.72	195 39.62
ಒಪಿಜಿಡಬ್ಲ್ಯು & ಸಮಸ್ತ್	-	-	-	-
<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>221 58.60</b>	<b>32 52.82</b>	<b>15 13.34</b>	<b>238 98.08</b>

ಟಿಪ್ಪಣಿ 18.7: ಒ.ಪಿ.ಜಿ.ಡಬ್ಲ್ಯು ಮತ್ತು ಸಮಸ್ತ್ ಗಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಅನುದಾನ ರೂ. 1486.18 ಲಕ್ಷಗಳು ಒಂದು ವರ್ಷಕ್ಕೂ ಹೆಚ್ಚು ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದ್ದು, ವಿನಿಯೋಗಿಸಲು ಬಾಕಿಯಿರುತ್ತದೆ. ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಇತರ ಪಾವತಿಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 21).

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 19 : ಸಾಲಗಳು**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಹೆಸರು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಮಂಜೂರಾದ ಹಾಗೂ ಬಟವಾಡೆಯಾದ ಮೊತ್ತ	ಮರುಪಾವತಿಯ ನಿಬಂಧನೆಗಳು	ಮೊತ್ತ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	ಮೊತ್ತ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2021ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ	ಮೊತ್ತ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ
	<u>ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ</u>	-					
I	<u>ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ</u>	-					
1	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಬರೋಡಾ (300 ಕೋಟಿಗಳು)	53.324	300 00.00	1ವರ್ಷದ ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಸಾಲ 4 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಶೇಕಡ 6.45% ದರದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸುವುದು.	75 00.00	-	-
2	ಕೆನರ ಬ್ಯಾಂಕ್ (500 ಕೋಟಿಗಳು)	53.324	500 00.00	1ವರ್ಷದ ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಸಾಲ, 12ತಿಂಗಳ ಸಮಾನ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಶೇಕಡ 4.75% ದರದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸುವುದು.	124 99.98	-	-
3	ಎಚ್.ಡಿ.ಎಫ್.ಸಿ (250 ಕೋಟಿಗಳು)	53.324	250 00.00	1ವರ್ಷದ ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಸಾಲ, 12ತಿಂಗಳ ಸಮಾನ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಶೇಕಡ 4.72% ದರದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸುವುದು.	96 41.47	-	-
4	ಪಂಜಾಬ್ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ (500 ಕೋಟಿಗಳು)	53.324	500 00.00	ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಸಾಲ, 1ವರ್ಷದ ಅಂತರವಿಲ್ಲದಂತೆ ಶೇಕಡ 5.40% ದರದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸುವುದು.	500 00.00	-	-



5	ಪಂಜಾಬ್ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ (500 ಕೋಟಿಗಳು)	53.324	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	0	175 00.00	-
8	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮಹಾರಾಷ್ಟ್ರ (300 ಕೋಟಿಗಳು)	53.324	200 00.00	1ವರ್ಷದ ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಸಾಲ ಶೇಕಡ 8.30% ದರದಲ್ಲಿ	0	-	50 00.00
9	ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ (200 ಕೋಟಿಗಳು)	53.324	200 00.00	1ವರ್ಷದ ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಸಾಲ ಶೇಕಡ 8.00% ದರದಲ್ಲಿ	0	-	50 00.00
10	ಒರಿಯನ್ಟಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಕಾಮರ್ಸ್ (300 ಕೋಟಿಗಳು)	53.324	300 00.00	1ವರ್ಷದ ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಸಾಲ ಶೇಕಡ 7.90% ದರದಲ್ಲಿ	0	-	225 00.00
11	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮಹಾರಾಷ್ಟ್ರ (300 ಕೋಟಿಗಳು)	53.324	300 00.00	1ವರ್ಷದ ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಸಾಲ ಶೇಕಡ 7.75% ದರದಲ್ಲಿ	0	-	275 00.00
12	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಬರೋಡಾ (200 ಕೋಟಿಗಳು)	53.324	200 00.00	1ವರ್ಷದ ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಸಾಲ ಶೇಕಡ 7.55%ದರದಲ್ಲಿ	0	-	200 00.00
II	ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಸಾಲಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೆಚುರಿಟಿಗಳು		-		-	-	-
1	ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 15.1 ನೋಡಿ)		-		788 00.80	729 40.92	689 42.06
2	ಇತರರಿಂದ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 15.1 ನೋಡಿ)		-		1 31.68	59.41	59.41
	<b>ಒಟ್ಟು</b>				<b>1950 73.93</b>	<b>1405 00.33</b>	<b>1490 01.47</b>

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 20 : ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿಗಳು-ಪ್ರಸ್ತುತ-ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
	<b>ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು</b>							
	<u>ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಪಾವತಿದಾರರು</u>							
1	ಆಂಧ್ರ ಪ್ರದೇಶ ಟ್ರಾನ್ಸ್ಮಿಷನ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್	41.104	-	-	-	-	3 85.04	3 85.04
2	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 20.1 ನೋಡಿ ) - ಸಂಬಂಧಿಸಿದವರು	41.108	-	-	92 27.76	92 27.76	368 53.20	368 53.20
3	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
4	ಟಾಟಾ ಕಂಪನಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್	41.131	-	-	-	-	1 90.97	1 90.97
5	ಜೆಮ್ ಶುಗರ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	41.160	-	-	-	-	16.20	16.20
	<b>ಒಟ್ಟು</b>			<b>9 97.41</b>		<b>102 25.17</b>		<b>384 42.82</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 ಸಬ್ಸಿಡಿಗೆ 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 ಕೆಪಿಸಿಎಲ್‌ಗೆ 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 ಕೆಪಿಸಿಎಲ್‌ನ 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 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2017 ರ ಪ್ರಕಾರ ರೂ.88878.45 ಲಕ್ಷಗಳ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸಲು ಅನುಮೋದನೆಯನ್ನು ನೀಡಿದೆ, ಜೊತೆಗೆ ಕೆಪಿಸಿಎಲ್‌ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ರೂ.46752.07 ಲಕ್ಷಗಳು, ಬಡ್ಡಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ರೂ.98649.69 ಲಕ್ಷದಷ್ಟು ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಮತ್ತು 2016-17 ಗಾಗಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್ 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 ಕೆಪಿಸಿಎಲ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 20.2: ಜೆ.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ (ಪ್ರಸ್ತುತ ಜೆ.ಎಸ್.ಡಬ್ಲ್ಯೂ) ತನ್ನ ತೋರಣಗಲ್ಲು ಸ್ಥಾವರದಿಂದ 100 ಮೆ.ವ್ಯಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಅನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ 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 ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಜೂನ್-2002 ರವರೆಗೆ ಪಿಪಿಎ ಪ್ರಕಾರ ಪಾವತಿ ಮಾಡಿದೆ. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ದಿನಾಂಕ: 08.07.2002 ರ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ, ಜಕಾತಿಯನ್ನು ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.2.60 ಯುನಿಟ್‌ಗೆ ಬದಲಾಗಿ ರೂ.2.36 ಕ್ಕೆ ಇಳಿಸಿ 657 ಎಮ್. ಯು.ಎಸ್. ವರೆಗೆ, 657 ಎಮ್.ಯು.ಎಸ್.ಗಳಿಂದ ಹೆಚ್ಚಾದಲ್ಲಿ ಜಕಾತಿಯು ರೂ.1.88 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, ಕೆಪಿಟಿಎಲ್‌ಗೆ 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 ಜಕಾತಿಯನ್ನುವನ್ನು 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. ಕವಿಪ್ರನಿಗೆ 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, ಕವಿಪ್ರನಿಗೆ 01 ಮಾರ್ಚ್ 2007 ಮತ್ತು 01 ಏಪ್ರಿಲ್ 2007 ರಂದು ಮೇಲೆ ಹೇಳಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಠೇವಣಿ ಮಾಡಿದ್ದು ಮತ್ತು ಚೆಟಿಪಿಸಿಎಲ್ ಅಂತಹ ಠೇವಣಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗ್ಯಾರಂಟಿಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಿದೆ. ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಸುಪ್ರೀಂ ಕೋರ್ಟ್‌ನ ತೀರ್ಪು ಬಾಕಿಯಿದೆ, ಚೆಟಿಪಿಸಿಎಲ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತದಿಂದ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 20.3: ವಿವಾದರಹಿತ ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿಗಳು-ಪ್ರಸ್ತುತ-ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ** (ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ವಿವರಗಳು	1ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2020ರ 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	-	-	-	374 45.41	374 45.41
3.ವಿವಾದಿತ ಬಾಕಿ- ಎಮ್. ಎಸ್.ಎಮ್.ಇ.	-	-	-	-	-
4..ವಿವಾದಿತ ಬಾಕಿ-ಇತರರು	-	-	-	-	-
<b>ಒಟ್ಟು</b>	-	-	-	<b>374 45.41</b>	<b>374 45.41</b>

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 20.4: ವಿವಾದಿತ ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿಗಳು-ಪ್ರಸ್ತುತ-ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ**

ವಿವರಗಳು	1ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2020ರ 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	-	-	-	9 97.41	9 97.41
<b>ಒಟ್ಟು</b>	-	-	-	<b>9 97.41</b>	<b>9 97.41</b>

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 20.3: ವಿವಾದರಹಿತ ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿಗಳು-ಪ್ರಸ್ತುತ-ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ**

ವಿವರಗಳು	31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 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 ಟ್ರೇಡ್ ಪೇಯಬಲ್ಸ್-ಪ್ರಸ್ತುತ-ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ**

ವಿವರಗಳು	31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 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	-	-	-	9 97.41	9 97.41
<b>ಒಟ್ಟು</b>	-	-	-	<b>9 97.41</b>	<b>9 97.41</b>

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 20.3: 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 20.4: ವಿವಾದಿತ ಟ್ರೇಡ್ ಪೇಯಬಲ್ಸ್-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	-	-	-	9 97.41	9 97.41
<b>ಒಟ್ಟು</b>	-	-	-	<b>9 97.41</b>	<b>9 97.41</b>

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 21 : ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನುತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
I	ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ ಅದರೆ ಸಾಲದ ಮೇಲೆ ಬಾಕಿ ಇಲ್ಲದ ಬಡ್ಡಿ	46.710	3 50.09	3 50.09	3 83.95	3 83.95	4 74.34	4 74.34
1	ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳು ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಜಕಾತಿ ಮರುಪರಿಶೀಲನೆ- ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ಮತ್ತು ಹುಕ್ಕೇರಿ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 21.8 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)		-	-	-	-	262 43.84	262 43.84
II	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು		0		0		0	



1	ಪಿ&ಜಿ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಇತರ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ರವಾನೆಯಾದ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ರಜೆ ವಂತಿಗೆ	44.275	91.63	1 15.00	1 03.68		
2	01/04/2006 ರಿಂದ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆಗೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ವಂತಿಗೆ	44.150, 44.151, 44.152	11 59.10	0.00	8 27.13		
3	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಂಬಳ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 21.7 & ಟಿಪ್ಪಣಿ 4ಎ.2 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	44.310 & 44.311	3 63.89	3 18.68	7 16.04		
4	ಪಾವತಿಸದ ಬೋನಸ್	44.220	0.00	0.00	0.13		
5	ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿ	44.141, 44.142, 44.143	62.62	55.72	71.31		
6	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಎಕ್ಸ್‌ಗ್ರೆಷಿಯಾ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 21.3 & 37.8ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	44.330	6 86.70	7 05.99	7 24.86		
7	ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಪಿಂಚಣಿದಾರರು/ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿದಾರರು/ಕುಟುಂಬ ಹಿತ/ಭದ್ರತಾ ನಿಧಿ (ಟಿಪ್ಪಣಿ: 21.9 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	46.103	25 24.90	26 69.80	24 45.41		
8	ಉದ್ಯೋಗ ಕಲ್ಯಾಣ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದುದು (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 21.1 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	46.954	1 13.99	1 13.99	1 13.99		
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		50 02.83	39 79.18	50 02.55		
<b>III ಇತರೆ</b>							
1	ಎಸ್‌ಟಿಒಎ ಗ್ರಾಹಕ-ರಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾದ ಅನ್-ಇಂಟರೆಪ್ಪಡ್ ಶುಲ್ಕಗಳು ಮತ್ತು ಎಸ್ಕಾಂ, ಡಿಎಸ್‌ಎಂ ಶುಲ್ಕಗಳು ಮತ್ತು ಪವರ್ ಸಿಸ್ಟಮ್ ಡೆವಲಪ್‌ಮೆಂಟ್ ಫಂಡಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬಹುದಾದ/ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಬಹುದಾದ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ನಿರ್ದೇಶನಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ. ಎಸ್ಕಾಂಗಳು /ಎಸ್‌ಟಿಒಎ ಜನರೇಟರ್‌ಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 21.5 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	46.937 , 46.471, 46.472 42.214 ರಿಂದ 42.216	81 63.05	67 57.51	75 99.72		
2	ವಿವಿಧ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 21.2)	46.9	244 49.01	245 12.90	232 74.75		



3	ಇತರ ರೇವಣಿಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 21.6)	46.966	6 25.76		10 52.73		10 78.78	
4	ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	46.410 ರಿಂದ 46.470	82 54.60		80 51.73		77 31.60	
5	ಧಾರಣ ಹಣ-ಪಿ.ಒ/ಟರ್ನಿಕೇ ಒಪ್ಪಂದದ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಬಿಲ್ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಉಳಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ	46.104	149 66.92		544 71.20		332 07.12	
6	ಪೂರೈಕೆದಾರರು/ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	42	441 26.20		91 58.30		262 88.84	
7	ಪಾವತಿಗಳು- ಬೆಸ್ಕಾಂ-ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	42	57 01.63		91 20.26		82 96.21	
8	ಪಾವತಿಗಳು- ಮೆಸ್ಕಾಂ-ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	42	9 56.75		14 28.58		25 88.20	
9	ಪಾವತಿಗಳು- ಎಸ್ಕಾಂ-ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	42	30 72.08		44 07.77		61 00.84	
10	ಪಾವತಿಗಳು- ಜೆಸ್ಕಾಂ-ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	42	6 21.88		7 02.53		20 65.51	
11	ಪಾವತಿಗಳು- ಸೆಸ್ಕಾಂ-ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	42	10 91.50		14 11.94		30 73.78	
12	ಪೂರೈಕೆದಾರರು/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ನಗದು ಭದ್ರತಾ ರೇವಣಿ	46.101	22 07.24		21 45.18		21 08.95	
13	ಪಿ&ಜಿ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಇತರ ಪಾವತಿಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 15ಎ3 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	46.909, 46.119	519 44.80		331 41.40		138 09.00	
14	ಅವಧಿ ಮೀರಿದ ಚೆಕ್ಗಳು(\$)	46.910	34.01	1662 15.43	30.23	1563 92.26	37.54	1372 60.84
	<b>ಒಟ್ಟು</b>			<b>1715 68.34</b>		<b>1607 55.39</b>		<b>1689 81.58</b>

ಟಿಪ್ಪಣಿ 21.1 : ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/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 ಉದ್ಯೋಗಿ ಕಲ್ಯಾಣ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕು. 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. 1029.38 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 1507.69 ಲಕ್ಷ) ವರೆಗೆ ಅದನ್ನು ಕ್ಯಾಪಿವ್ ಜನರೇಟರ್‌ಗಳಿಗೆ ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕು.

(ಬಿ) ಕಂಪನಿಯು 2014-15 ರಿಂದ 2018-19 ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ರೂ.16067.80 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದ ಆದಾಯವನ್ನು ಗುರುತಿಸಿದೆ, ಇದು ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2013-14 ಕ್ಕೆ ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ ಜಕಾತೆ ಆದೇಶದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್‌ನಲ್ಲಿ 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. 15137.98 ಲಕ್ಷಗಳ ಆದಾಯದ ವಿಭಿನ್ನ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹಿಂತಿರುಗಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ವಿವಿಧ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಿಗೆ ಜಮೆ ಮಾಡಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು 12.06.2019 ದಿನಾಂಕದ ತಮ್ಮ ಆದೇಶವನ್ನು ಮಾರ್ಪಡಿಸಲು ಮತ್ತು ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಜಕಾತೆಯ 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. ಅರ್ಜಿ/ಮೇಲ್ಮನವಿಯಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ಪರಿಣಾಮವು ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಆದೇಶವನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸಿದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ.

(ಸಿ) ಸದರ್ನ್ 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. ಕವಿಪ್ರನಿ 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, ಕವಿಪ್ರನಿ ಈ ವೈಟಿಸಿ ಗಳನ್ನು ಜುಲೈ-2011 ರಿಂದ ಮತ್ತು ನಂತರ ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಕ್ಲೈಮ್ ಮಾಡಿದೆ. ಜುಲೈ-2011 ರಿಂದ ಮೇ-2016 ರವರೆಗೆ ಇತರ ರಾಜ್ಯಗಳಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾದ ವೀಲಿಂಗ್ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಈ ರಾಜ್ಯಗಳಿಗೆ ರೂ.4729.07 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂತೆ ರೂ. 4729.07 ಲಕ್ಷ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿದೆ. ಅದೇ ರೀತಿಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ಡಿ) ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಎನ್‌ಎಲ್‌ಡಿ‌ಸಿ (ಪಿಎಸ್‌ಡಿಎಫ್) ಯಿಂದ 2 ಏಪ್ರಿಲ್ 2019 ರಂದು ರೂ. 1486.18 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು (31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂದು ರೂ.1486.18 ಲಕ್ಷ) ಅನುದಾನವನ್ನು 132 ಕೆವಿ ಮತ್ತು ಮೇಲಿನ ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ಒಪ್ಪಿಡಬ್ಲ್ಯೂ ಆಧಾರಿತ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹ ಸಂವಹನವನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ಅನುದಾನ ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಒಂದು ವರ್ಷದೊಳಗೆ ಅನುದಾನವನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಷರತ್ತಿನೊಂದಿಗೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದೆ. ನಿಗದಿತ ಅವಧಿಯೊಳಗೆ ಬಿಡುಗಡೆಯಾಗದ ಭಾಗವಹಿಸದ ಕಾರಣ ಅನುದಾನ ಬಳಕೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ದಿನಾಂಕ 22.07.2021 ರ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಸಮಯ ವಿಸ್ತರಣೆಗೆ ಎನ್‌ಎಲ್‌ಡಿ‌ಸಿ ರವರಿಗೆ ಕೋರಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 21.3: ಆ.ವ 2014-15 ರಿಂದ 2018-19, ಆ.ವ 2020-21 ಮತ್ತು ಆ.ವ 2021-22ನೇ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಬೋನಸ್ ಬದಲಿಗೆ ನೌಕರರಿಗೆ ನೀಡಲಾದ ಎಕ್ಸ್‌ಗ್ರೇಷಿಯ ಮೊತ್ತವು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅನುಮೋದನೆ/ಅನುಸಮರ್ಥನೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು ಪಾವತಿಸಿದೆ.

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.625.99 ಲಕ್ಷಗಳು (ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂತೆ ರೂ. 439.73 ಲಕ್ಷ) ರಾಜ್ಯ ಆಯೋಗದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು ಇನ್ನೂ ಸ್ವೀಕರಿಸದಿರುವುದರಿಂದ ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಬಾಕಿಯಿದೆ.

(ಬಿ) ಮೊತ್ತ ರೂ.7476.97 ಲಕ್ಷಗಳು (31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರೂ.5588.98 ಲಕ್ಷ, 1ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2020 ರೂ.4771.08 ಲಕ್ಷ) ಎಸ್ಕಾಂ/ಎಸ್‌ಟಿಒಗೆ ಜನರೇಟರ್‌ಗಳು/ಐಪಿಪಿಗಳ ಯುಐ/ವಿಚಲನ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಕಪ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಶುಲ್ಕಗಳ ಎಸ್ಕಾಂ/ಎಸ್‌ಟಿಒ ಜನರೇಟರ್‌ಗಳು/ಐಪಿಪಿಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖಿಸುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 21.6 : ಇತರೆ 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 ಪಿಎಂಆರ್‌ಜೆವೈ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಮೊತ್ತ ರೂ.61.19 ಲಕ್ಷವನ್ನು ಭರಿಸಿದೆ (31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಲ್ಲಿ ರೂ. 57.25 ಲಕ್ಷಗಳು).

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.297.03 ಲಕ್ಷಗಳು (31.03.2021 ರಲ್ಲಿ ರೂ.291.30 ಲಕ್ಷಗಳು) ನೌಕರರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಂಬಳದಲ್ಲಿ ಸೇರಿರುತ್ತದೆ. ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯು ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಮೊತ್ತವನ್ನು ಐಟಿ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಬೇಕು ಮತ್ತು ನಿವೃತ್ತ ನೌಕರರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 21.8: ರೂ.26117.66 ಲಕ್ಷ & ರೂ.126.18 ಲಕ್ಷ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯಿಂದ ಅನುಮೋದಿಸಲಾದ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳ (ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ 19.42 ಪೈಸೆ) ಮತ್ತು 2006-07 ರಲ್ಲಿ







ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ಈಗಾಗಲೇ ಬಿಲ್ ಮಾಡಿದ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವಾಗಿದೆ (ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ 26.23 ಪೈಸೆ). ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ತನ್ನ ಆದೇಶದ ದಿನಾಂಕ 31.12.2007 ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ಧರಿಸಿದಂತೆ ಪ್ರಸರಣ ಜಕಾತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಮೇಲ್ಮನವಿ ನ್ಯಾಯಮಂಡಳಿ (ಎಟಿಇ), ನವದೆಹಲಿಯಲ್ಲಿ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಯಿತು. ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಎಟಿಇ ಅವರು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಆದೇಶದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ತಡೆಹಿಡಿದು, ಮಧ್ಯಂತರ ಆದೇಶವನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿತು ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು 19.42 ಪೈಸೆ/ಯೂನಿಟ್ ಗೆ ಸಂಗ್ರಹಿಸುವಂತೆ ನಿರ್ದೇಶಿಸಿತ್ತು, ಈ ದರವನ್ನು ವರ್ಷದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಆದಾಯಕ್ಕಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗಿದೆ. ತರುವಾಯ, ಎಟಿಇ ತನ್ನ ಆದೇಶದ ದಿನಾಂಕ 09.05.2008 ರಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಅನುಮತಿಸುವ ಮೂಲಕ ಪ್ರಸರಣ ಜಕಾತಿಯಲ್ಲಿ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಕೆಲವು ಮಾರ್ಪಾಡುಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಆದೇಶಗಳನ್ನು ರವಾನಿಸಿದೆ. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಸುಪ್ರೀಂ ಕೋರ್ಟ್‌ಗೆ ಎಟಿಇ ಆದೇಶದ ವಿರುದ್ಧ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಲು ಆದ್ಯತೆ ನೀಡಿದೆ. ಮಾನ್ಯ ಸುಪ್ರೀಂ ಕೋರ್ಟ್ ದಿನಾಂಕ 11/04/2018 ರ

ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ವಜಾಗೊಳಿಸಿದೆ. ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಸುಪ್ರೀಂ ಕೋರ್ಟ್‌ನಿಂದ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ವಜಾ ಮಾಡಿದ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಎಟಿಇ ದಿನಾಂಕ 05.10.2020 ರ ತನ್ನ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಆಯೋಗವು ದಿನಾಂಕದ: 16.01.2020 ಆದೇಶದಂತೆ ಅನುಮೋದಿಸಿದಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2006-07 ಗಾಗಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಎಆರ್‌ಆರ್‌ನ ಟ್ರೂಯಿಂಗ್ ಅಪ್ ಅನ್ನು ಎತ್ತಿಹಿಡಿದಿದೆ. 04ನೇ ನವೆಂಬರ್ 2020 ರಂದು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶ 2020 ರ ಪ್ರಕಾರ ಇದನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2006-07 ಕ್ಕೆ ಆದಾಯ ಕೊರತೆಯಾಗಿ ರೂ.7290 ಲಕ್ಷವನ್ನು ಅನುಮತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆ.ವ 2019-20ನೇ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅದೇ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಉಳಿದ ಮೊತ್ತ ರೂ. 18953.84 ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳ ವಿರುದ್ಧ ಹೊಂದಿಸಲಾಗಿದೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 7 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ).

ಟಿಪ್ಪಣಿ 21.9: ಪ್ರಸ್ತುತ/ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ವರ್ಗೀಕರಣವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಸೂಕ್ತವಾದ ಆಧಾರದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಅದನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಪ್ರಸ್ತುತ ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. (\$ ದತ್ತಾಂಶವನ್ನು ಸಂಕಲನ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 22 : ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
<b>I</b>	<b>ಅನುದಾನ</b>							
1	ಬಂಡವಾಳ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಕೊಡುಗೆ(ಟಿಪ್ಪಣಿ 18.4 ರಿಂದ 18.6 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	55.1	79	73.21	57	42.75	48	26.24
2	ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಕಡೆಗೆ ವಿಶೇಷ ಅನುದಾನ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 18.6 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	55.310, 55.320, 55.500	14	45.15	94	18.36	12	26.37
3	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	49	65.53	49	65.53	38	47.23
					38	47.23	38	47.23
							28	15.90
							28	15.90



4	ದಂಡ ಮರುಪಾವತಿಗಾಗಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ನಿರ್ಧಾರವನ್ನು ಮರುಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. (ಟಿಪ್ಪಣಿ 22.2 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	46.109	314 45.19	314 45.19	234 64.68	234 64.68	210 03.92	210 03.92
5	ಲೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ ಮುಂಗಡ	47.3	285 19.99	285 19.99	200 81.61	200 81.61	120 58.51	120 58.51
6	ಮೂರನೇ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ಪರವಾಗಿ ಕೆಲಸಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲು ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ ಮುಂಗಡ	47.306	16 83.85	16 83.85	17 71.65	17 71.65	46 12.96	46 12.96
7	ಉಗ್ರಾಣದಲ್ಲಿನ ಸ್ಟ್ಯಾಪ್ ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ ಮುಂಗಡ	46.922	1 12.15	1 12.15	2 70.91	2 70.91	96.53	96.53
8	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ	46.914, 46.943	60 00.85	60 00.85	48 34.22	48 34.22	34 08.45	34 08.45
9	ಅಂತರ ಘಟಕ ಖಾತೆಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 22.1 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	31 , 32	36 99.64	36 99.64	37 00.45	37 00.45	37 00.45	37 00.45
	<b>ಒಟ್ಟು</b>			<b>858 45.56</b>		<b>649 39.88</b>		<b>537 43.78</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.3699.64 ಲಕ್ಷಗಳ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: ರೂ.3700.45 ಲಕ್ಷ) ನಿವ್ವಳ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ವಿವರಗಳನ್ನು ಕೆಳಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಸರಿ-ಹೊಂದದ ಖರ್ಚು ಗಳು	ಸರಿ-ಹೊಂದದ ಜಮೆ ಗಳು	ಸರಿ-ಹೊಂದದ ಖರ್ಚು ಗಳು	ಸರಿ-ಹೊಂದದ ಜಮೆ ಗಳು	ಸರಿ-ಹೊಂದದ ಖರ್ಚು ಗಳು	ಸರಿ-ಹೊಂದದ ಜಮೆ ಗಳು
ಐಯುಎ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	31.3	44.43	16 16.91	43.61	16 16.91	43.61	16 16.91
ಐಯುಎ - ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಆಸ್ತಿಗಳು	32.3	17 91.02	39 18.17	17 91.02	39 18.17	17 91.02	39 18.17

ಟಿಪ್ಪಣಿ 22.2: ಆ.ವ. 2015-16 ರಿಂದ ಆ.ವ. 2019-20 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮೆ|| ಎಂ.ಇ.ಐ, ಲಿಮಿಟೆಡ್ ನಿಂದ ವಸೂಲಾದ ದಂಡದ ಮೊತ್ತ ರೂ.866.63 ಲಕ್ಷವನ್ನು ಆಯಾ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ ಏಕೆಂದರೆ ಕಂಪನಿಯು ಮರುಪಾವತಿಯನ್ನು ಕ್ಲೈಮ್ ಮಾಡಲು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯೊಂದಿಗೆ ವಿಳಂಬ ಮನ್ನಣಾ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇಂಥ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ. ಎನ್‌ಜಿ 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 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	01 ಏಪ್ರಿಲ್ 2020 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 & 23.3 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ).	44.122	94 62.46	163 53.22	644 43.85
2	ರಜೆ ನಗದೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಹವಣಿಕೆ	44.130	40 85.02	40 64.36	43 77.72
3	ಅರ್ಧ ವೇತನ ರಜೆಯ ಹವಣಿಕೆ	44.133	8 34.89	7 44.20	7 34.95
4	ಉಪದಾನಕ್ಕಾಗಿ ಹವಣಿಕೆ-ಎನ್.ಡಿ.ಸಿ.ಪಿ. ಎಸ್ ನೌಕರರಿಂದ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 23.4ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	44.136	85 88.72	178 31.26	147 51.22
<b>II</b>	<b>ಇತರ ಹವಣಿಕೆಗಳು</b>				
1	ಕಾರ್ಯಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿಯು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದ್ದು ಬಿಲ್ಲುಗಳು ಸಲ್ಲಿಸಿದಿರುವ ಹಂಗಾಮಿ ಹವಣಿಕೆ	42.601	369 50.95	173 80.83	110 02.01
2	ಉಗ್ರಾಣಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆ ವೇಳೆ ಕಡಿಮೆ ಕಂಡುಬಂದಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ನಷ್ಟ ಅಥವಾ ತೊಡೆದುಹಾಕುವಿಕೆಯ ಹವಣಿಕೆ	46.964	48.70	-	-
	<b>ಒಟ್ಟು</b>		<b>599 70.74</b>	<b>563 73.87</b>	<b>953 09.75</b>

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.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 23.2: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ನ ಆದೇಶ ದಿನಾಂಕ: 19.02.2022 ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನದ ಕೊಡುಗೆಯ ದರದನ್ವಯ ರೂ.16671.41 ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ ರೂ.1295.40 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಕ್ರಮವಾಗಿ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನಕ್ಕಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ಆ.ವ 2020-21 ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನಕ್ಕಾಗಿ ಕ್ರಮವಾಗಿ ರೂ.238.30 ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ ರೂ.11.90 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಹವಣಿಕೆ ಮಾಡಿದೆ. ಅಲ್ಲದೇ, ಟಿಬಿಹೆಚ್‌ಇ ಗೆ ನಿಯೋಜಿಸಿರುವ ನೌಕರರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆಯೂ ಕಂಪನಿಯು ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನಕ್ಕಾಗಿ ರೂ.83.47 ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ ರೂ.3.71 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಕ್ರಮವಾಗಿ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿದೆ. ದಿನಾಂಕ: 31.03.2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರದಿಯನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲು ಬಾಕಿಯಿರುವುದಾಗಿಯೂ, ಕಂಪನಿಯು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದಿರುವ ವರದಿಗಳು ಹಾಗೂ ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಆದೇಶದಲ್ಲಿನ ಕೊಡುಗೆ ದರಗಳ ಅನ್ವಯ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ.

	2021-22	2020-21	ಷರಾ
ಪಿಂಚಣಿ	64.90%	64.90%	ಶೇಕಡವಾರು ಮೂಲ + ತುಟ್ಟಿ ವೇತನ + ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆ
ಉಪದಾನ	6.10%	6.10%	ಶೇಕಡವಾರು ಮೂಲ + ತುಟ್ಟಿ ವೇತನ



(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಹವಣಿಕೆಯಲ್ಲಿನ ಸಂಚಲನ				
		ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವ ಹವಣಿಕೆ*	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವ ಪಾವತಿ/ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಹವಣಿಕೆಗಳ ಹಿಂಪಡೆಯುವಿಕೆ	ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು
ದಿನಾಂಕ 01-04-2006 ಹಿಂದಿನ ನೇಮಕಾತಿಗೊಂಡಿರುವ ನೌಕರರು	44.122	163 53.22	183 04.20	251 94.96	-	94 62.46
ದಿನಾಂಕ 01-04-2006 ರಂದು ಅಥವಾ ನಂತರ ನೇಮಕಾತಿಗೊಂಡಿರುವ ನೌಕರರು	44.136	178 31.26	85 88.72	178 31.26	-	85 88.72

ಒಟ್ಟು	341 84.48	268 92.92	430 26.22	180 51.18		
-------	-----------	-----------	-----------	-----------	--	--

ಟಿಪ್ಪಣಿ 23.3: ದಿನಾಂಕ 25.02.2016ರ ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ 2016-17ರ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ವಂತಿಗೆಗೆ ರೂ.99639.00 ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ ಪಿಂಚಣಿ ವಂತಿಗೆಯ ಬಾಕಿ ರೂ.204784.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು “ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಹಾಗೂ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಪಿ&ಜಿ ಟ್ರಸ್ಟ್” ಗೆ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು ಎಂದು ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ರೂ.55000.00 ಲಕ್ಷಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಭರಿಸಲು ಒಪ್ಪಿರುತ್ತದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, 2016-17ನೇ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಕೊಡುಗೆಯ ಸೂಚಕ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಮತ್ತು ಲಭ್ಯತೆಯ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲು ಮತ್ತು ಜಕಾತಿಯ ಮೂಲಕ ಅದನ್ನು ಮರುಪಡೆಯಲು ನಿರ್ದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅದರಂತೆ, ಪಿಂ&ಉ ಟ್ರಸ್ಟ್ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಜಕಾತಿಯ ಮೂಲಕ ಮರುಪಡೆಯಲು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತ ರೂ. 52779.00 ಲಕ್ಷ (ಬಾಕಿ ರೂ. 42749.00 ಲಕ್ಷ ಮತ್ತು ರೂ. 10030.00 ಲಕ್ಷ 2016-17ರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ) ಲಕ್ಷಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದರ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಆದಾಯದ ಅಗತ್ಯ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆ ದಿನಾಂಕ 30-03-2016ರ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶ 2016ರಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕಂದಾಯ ಅಗತ್ಯತೆಯ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ತಿರಸ್ಕರಿಸಿದೆ, ಈ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಜಕಾತಿಯ ಮೂಲಕ ರವಾನಿಸಲಾಗದ ಕಾರಣ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಆದಾಯದ ಅವಶ್ಯಕತೆಯನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಲು ಆಯೋಗವು ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ ಎಂದು ತಿಳಿಸಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇಎನ್ 26 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2016/ಪಿ3 ದಿನಾಂಕ 16/09/2016 ರಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು ವಿಸಕಂಗಳಿಗೆ ತಮ್ಮ

ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಕ್ಷಣಪಕ್ಷಿಣ ಇಂದ ತಿಳಿಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಪ್ರಕಾರ ಗುರುತಿಸಿ, ಇದನ್ನು 2015-16ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ವಿಶೇಷ ಪ್ರಕರಣ ಮತ್ತು ಒಂದು ಬಾರಿಯ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಲು ನಿರ್ದೇಶಿಸಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ಗೌರವಿಸುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಭರಿಸುವ ನಿರ್ಧಾರವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದೆ ಮತ್ತು ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪಿ & ಜಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತವೆಂದು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದೊಂದಿಗೆ ನಿಯಮಿತ ಮನವೊಲಿಕೆಯಿಂದ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು 2020-21 ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ. 200000.00 ಲಕ್ಷಗಳು ಮತ್ತು ರೂ. 100000.00 ಲಕ್ಷಗಳು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎನರ್ಜಿ68 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2021 ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ: 19.03.2021 ರಂದು ಪಿ & ಜಿ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಕೊಡುಗೆಯ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಭಾಗದ ಬಾಕಿಗಳ ಕಡೆಗೆ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ.52779.00 ಲಕ್ಷಗಳ ಮೊತ್ತದ ಪಿ & ಜಿ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಂಡಿತು ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸುವ ಮೂಲಕ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 23.4: 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 ಮಾಡಿಸಿದ 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 ಕವಿಪ್ರನಿಯು ಆ.ವ 2020-21 ರವರೆಗೆ ಉಪದಾನದ ಉಪದಾನ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸಹ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

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. ರೂ.1088.47 ಲಕ್ಷಗಳು ಆ.ವ 2021-22ರ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ವರದಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಆ.ವ 2021-22 ರ ಉಪದಾನ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಆ.ವ 2020-21 ಕ್ಕೆ ಸೂಚಿಸಲಾದ ಶೇಕಡವಾರುಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕೆಇಪಿಜಿಟಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್‌ಎಫ್‌ಪಿಜಿಟಿ/ಎಫ್‌6/2022-23/ಸಿವೈಎಸ್-03 ದಿನಾಂಕ: 30.05.2022 ರಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 01.04.2018 ರ ನಂತರ 31.03.2022 ರವರೆಗೆ ಮರಣ ಹೊಂದಿದ/ನಿವೃತ್ತಿ ಹೊಂದಿದ ನೌಕರರಿಗೆ ಪಾವತಿಸದ ಒಟ್ಟು

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 24: ಪ್ರಸಕ್ತ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ (ನಿವ್ವಳ)**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	01 ಏಪ್ರಿಲ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಹವಣಿಕೆ	46.8	82 64.46		
	ಒಟ್ಟು		82 64.46		

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 25 : ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2021-22	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2020-21
<b>I</b>	<b>ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳು:-</b>			
1	ಬಿ.ವಿ.ಸ.ಕಂ- ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	61.211	2032 46.00	1906 81.77
2	ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ - ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	61.212	289 78.99	279 29.68
3	ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ - ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	61.213	723 34.19	716 02.51
4	ಗು.ವಿ.ಸ.ಕಂ - ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	61.214	439 47.31	453 87.75
5	ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ - ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	61.217	459 60.15	420 94.55
6	ಮುಕ್ತ ಅವಕಾಶ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ	61.218	17 44.02	14 20.16
7	ದೀರ್ಘಕಾಲದ ಮುಕ್ತ ಅವಕಾಶ ಗ್ರಾಹಕರು - ದಕ್ಷಿಣ ಪಶ್ಚಿಮ ರೈಲ್ವೆಗಳು	61.221	8 18.20	7 43.50
8	ಸಹಜ ಐಎಸ್‌ಟಿಎಸ್ ಮಾರ್ಗಗಳು ಟಿಪ್ಪಣಿ 25.2 ಗಮನಿಸಿ)	61.222	82.08	1 55.63
9	ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳು-ಐಎಸ್‌ಟಿಎಸ್ ಅಲ್ಲದ ಮಾರ್ಗಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 25.3 ಗಮನಿಸಿ)	61.224	37 62.41	0.00
	<b>ಉಪಮೊತ್ತ</b>		4008 73.35	3800 15.55
1	ಐ.ಪಿ.ಪಿ.ಗಳಿಂದ ರಿಯಾಕ್ಟಿವ್ ಎನರ್ಜಿ ಶುಲ್ಕಗಳ ಬೇಡಿಕೆ ಮೊತ್ತ	62.361	81.26	87.18
2	ಮುಕ್ತ ಅವಕಾಶದ ಸಂಸ್ಕರಣ ಶುಲ್ಕ	62.363	1 62.20	1 61.60
3	ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ದಾಸ್ತಾನು ತಪಾಸಣೆ ವೇಳೆ ಅಧಿಕವಾಗಿ ಕಂಡುಬಂದದ್ದು	62.905	93.41	76.75



ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2021-22		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2020-21	
4	ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣ ಶುಲ್ಕ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 25.5 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	62.907 & 62.909	19	46.32	16	91.16
5	ಸಲಹಾ ಶುಲ್ಕ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 25.8 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	62.922	9	30.80	8	50.63
6	ಸರಬರಾಜು ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಲಭ್ಯತೆಯ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಧನ	62.913	25	31.00	23	21.00
7	ಇತರ 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	28	69.06	28	72.97
8	ವಿವಿಧ ಸಾಲಗಳನ್ನು ತೊಡೆದು ಹಾಕಿರುವುದು	62.912		0.00	8	70.97
9	ಗ್ರಿಡ್ ಸಮರ್ಥಕ ಶುಲ್ಕ	61.8	4	74.32	4	51.73
10	ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ ಶುಲ್ಕ	61.803, 61.804	7	36.01	6	13.70
	<b>ಉಪಮೊತ್ತ</b>			98 24.38		99 97.69
	<b>ಒಟ್ಟು</b>			<b>4106 97.73</b>		<b>3900 13.24</b>

ಟಿಪ್ಪಣಿ 25.1: ಕಂಪನಿಯು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣದ ವ್ಯವಹಾರದಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ನಿಯಮಗಳ ಮೂಲಕ ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತದೆ. ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆ ಒಪ್ಪಿಕೊಂಡಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಆಧರಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಸಾರಣ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಈ ಕೆಳಗೆ 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, 2020-21 ಮತ್ತು 2021-22 ಕ್ಕೆ ದಿನಾಂಕ: 04.02.2021 ರ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: 276/

ಟಿಟಿ/2020 ಅನ್ವಯ ಸಹಜ ಐಎಸ್‌ಟಿಎಸ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ಪ್ರಸಾರಣ ಶುಲ್ಕಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ ಯು ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿದೆ. ಆ.ವ 2021-22 ರ ಪ್ರಸಾರಣ ಶುಲ್ಕ ಬೇಡಿಕೆಯ ಮೊತ್ತ ರೂ.82.08 ಲಕ್ಷಗಳು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಆ.ವ 2019-20 ಹಾಗೂ 2020-21 ರ ಪ್ರಸಾರಣ ಶುಲ್ಕದ ಮೊತ್ತ ರೂ.155.62 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯವೆಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 25.3: ಆ.ವ 2017-18 ಕ್ಕೆ ರೂ.623.47 ಲಕ್ಷಗಳು ಆ.ವ 2018-19 ರ 9 ಸಂಖ್ಯೆಯ 220 ಕೆ ವಿ ಐಎಸ್‌ಟಿಎಸ್ ಅಲ್ಲದ ಲೈನ್‌ಗಳಿಗೆ ರೂ.1035.27 ಲಕ್ಷಗಳು ಮತ್ತು ಆ.ವ 2019-20 ರ 12 ಸಂಖ್ಯೆಯ 220 ಕೆ ವಿ ಐಎಸ್‌ಟಿಎಸ್ ಅಲ್ಲದ ಲೈನ್‌ಗಳಿಗೆ ರೂ.2103.67 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯು ವಾರ್ಷಿಕ ಪ್ರಸಾರಣ ಶುಲ್ಕಗಳು ಎಂದು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 25.4: ಕವಿಪ್ರನಿ 110 ಕೆವಿ ಕೋಣೆ -ಮಂಜೇಶ್ವರ ಎಸ್/ಸಿ ಮಾರ್ಗಕ್ಕೆ ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ ಮುಂದೆ ಪಿಟಿಷನ್ ಸಂಖ್ಯೆ: 24/





ಟಿಟಿ/2018 ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ವಿಧಿಸಲು ಸಲ್ಲಿಸಿತ್ತು ಮತ್ತು ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ ದಿನಾಂಕ 12/06/2019 ರಂದು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018-19 ಕ್ಕೆ ರೂ.2.68 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಅನುಮತಿಸಿ ಆದೇಶಗಳನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದೆ. ಚಿಕ್ಕೋಡಿ-ಕೊಲ್ಲಾಪುರ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಂತರ ರಾಜ್ಯ ಮಾರ್ಗ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ 2014-19ರ ಜಕಾತಿಯಲ್ಲಿ ಇದನ್ನು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 25.5:** 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 25.6: (ಎ)** ಐಪಿಪಿ ಯಿಂದ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನ ಆದಾಯ ಮೊತ್ತ ರೂ.1065.49 ಲಕ್ಷಗಳು ಆಗಿರುತ್ತದೆ. (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ:1022.06 ಲಕ್ಷ)

(ಬಿ) ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಎಲ್ಲಾ ಆದಾಯವನ್ನು ಸಂಚಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ. ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಗದು ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದ ಆದಾಯವನ್ನು ಹಿಂದಿನ

ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 25.7:** ಕಂಪನಿಯು ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾರ್ಯಗಳ ಅರ್ಜಿದಾರರಿಗೆ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯಗಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಮರುಪಡೆಯಲು ಸೂಕ್ತ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳನ್ನು ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ28(ಎ)/32543/12-13 ದಿನಾಂಕ: 11.12.2020 ರಂದು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 25.8:** ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/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 25.9:** ಕೆಯಿಜಿಸಿ 2015 ರ ಅಗತ್ಯವಿರುವಂತೆ ಪರಸ್ಪರ ಸಂಪರ್ಕದ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಸಹಿ ಮಾಡಬೇಕಾದ ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಗೆ ಕರಡು ಸಂಪರ್ಕ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 25.10 :** ದಿನಾಂಕ: 09.06.2021 ರ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಆದೇಶದಂತೆ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಬೇಡಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 26 : ಇತರೆ ಆದಾಯ**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2021-22	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2020-21
<b>I</b>	<b>ಬಡ್ಡಿ</b>			
1	ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿನ ನಿಗದಿತ ಠೇವಣಿಗಳಿಂದ ಬಂದ ಬಡ್ಡಿ	62.222 & 62.270	9 31.19	11 99.75
2	ದಂಡದ ಬಡ್ಡಿ ಸೇರಿದಂತೆ ಬಿಡಿಎ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ - ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	62.271, 62.272	20.72	6 23.46
3	ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮುಂಗಡಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	62.260	-	1.91
4	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಬಂದ ಬಡ್ಡಿ	62.270	0.34	-
	<b>ಉಪಮೊತ್ತ</b>		<b>9 52.25</b>	<b>18 25.12</b>
<b>II</b>	<b>ಇತರೆ</b>			
1	ಉಗ್ರಾಣದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಲಾಭ	62.330 +62.340	1 58.19	3.06
2	ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಲಾಭ	62.350	25 46.31	6 63.10
3	ಇತರೆ ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	62.360	3.06	5.20
4	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವಸತಿ ಗೃಹದಿಂದ ಬಾಡಿಗೆ	62.901	8 66.83	9 51.92
5	ಇತರರಿಂದ ಬಾಡಿಗೆ	62.902	31.02	21.18
6	ಬಿ.ವಿ.ಸ.ಕಂ ಯಿಂದ ಬಾಡಿಗೆ-ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	62.925, 62.935	8 72.76	8 72.97
7	ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ ಯಿಂದ ಬಾಡಿಗೆ-ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	62.926, 62.936	1 83.06	2 06.83



**ಟಿಪ್ಪಣಿ 26 : ಇತರೆ ಆದಾಯ**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2021-22		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2020-21	
8	ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ ಯಿಂದ ಬಾಡಿಗೆ - ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	62.927, 62.937	2	23.91	2	10.70
9	ಗು.ವಿ.ಸ.ಕಂ ಯಿಂದ ಬಾಡಿಗೆ - ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	62.928, 62.938		73.50		74.76
10	ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ ಯಿಂದ ಬಾಡಿಗೆ - ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	62.929, 62.939	1	55.93	1	35.61
11	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಮಾಡಲಾದ ಹವಣಿಕೆ ಈಗ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇಲ್ಲದಿರುವುದು	62.923	5	21.68	3	34.15
12	ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆಯಿಂದ/ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನದಿಂದ ಪಡೆದ ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಯ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಆದಾಯ	62.924, 62.945, 62.946	136	99.72	92	40.66
13	ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಲಾಭ	62.400		46.72		5.04
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	69	66.45	24	85.24
	<b>ಉಪ ಮೊತ್ತ</b>			<b>263 49.14</b>		<b>152 10.42</b>
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾದ ಇತರೆ ಆದಾಯಗಳು/ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳ ಮರುಪಾವತಿ/ಹಿಂಪಡೆದಿರುವುದು	83.834 & 83.838	-42.25	-42.25	-1 07.54	-1 07.54
	<b>ಒಟ್ಟು</b>			<b>272 59.14</b>		<b>169 28.00</b>

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 26.1:** ಇತರೆ ವಸೂಲಾತಿ ಮೊತ್ತ ರೂ.6966.46 ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನವು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

i) ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಲು ನೀಡಿ ಪಡೆದ ಒಂದು ಬಾರಿ ಹಿಂತಿರುಗಿಸದ ವೆಚ್ಚಗಳ ಮೊತ್ತ.

ii) ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡು 1 ರಿಂದ 3 ವರ್ಷಗಳು ಆದ ಪ್ರಕರಣಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಕ್ಲೈಮ್ ಮಾಡದೆ ಉಳಿದಿರುವ ನಷ್ಟ/ ದಂಡಗಳ ಮೊತ್ತ ರೂ.2526.46 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: ರೂ.806.16ಲಕ್ಷ) 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.83.70 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.107.04 ಲಕ್ಷಗಳು).

iv) ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ಅಧಿಕಾರಿ/ನೌಕರರ ನೇರ ನೇಮಕಾತಿಗಾಗಿ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾದ ಅರ್ಜಿ ಶುಲ್ಕ ಮೊತ್ತ ರೂ.1641.33 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: ಇರುವುದಿಲ್ಲ).

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 26.2:** ಕಂಪನಿಯು ಅರ್ಧದಲ್ಲಿಯೇ ಸ್ಥಗಿತಗೊಂಡಿರುವ

(short closed) ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಂದ ಮುರಿಕೆಗೊಂಡ ದಂಡದ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತವಾದ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನವನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಕೆಸಿಓ21/6936/2013-14/ಸಂಪುಟ-03 ದಿನಾಂಕ 03.02.2020ರಲ್ಲಿ ನೀಡಿದೆ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 26.3:** ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಅದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ19/345/85-86 ದಿನಾಂಕ 26/07/2018 ರಲ್ಲಿ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಆವರಣದೊಳಗೆ ಗೋಪುರದ ಅಡಿ ಪ್ರದೇಶ ಮತ್ತು ಸಂಪೂರ್ಣ ಕಾರಿಡಾರ್‌ಗೆ ಒಂದು ಬಾರಿ ಮರುಪಾವತಿಸಲಾಗದ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಲು ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿದೆ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 26.4:** ಮೆ|| ಎಂ.ಇ.ಐ. ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ನಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ ದಂಡವನ್ನು ಸಂಸ್ಥೆಯು ಮರುಪಾವತಿಯನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ವಿಳಂಬ ಮನ್ನಣೆ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದಿರುವುದರಿಂದ 2015-16ನೇ ಸಾಲಿನಿಂದ 2019-20ನೇ ಸಾಲಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ರೂ.866.63 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆಯಾ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ ಎನ್‌ಜಿ 188 ಇಇಬಿ 2020 ದಿನಾಂಕ 20/06/2020 ರಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಮೆ|| ಎಂ.ಇ.ಐ. ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ನ ದಂಡವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸಲು ಕೋರಿದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಈ ವಿಷಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಿರ್ಧಾರವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ.







**ಟಿಪ್ಪಣಿ 27 : ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2021-22		ಕಳೆದ ವರ್ಷ 2020-21	
<b>I</b>	<b>ಸಂಬಳ ಮತ್ತು ಮಜೂರಿ</b>					
1	ಸಂಬಳ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 27.1 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	75	882 76.29		827 81.83	
2	ಅನುಗ್ರಹ	75.5	690.65		7 09.68	
3	ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಅರ್ಧ ವೇತನ ರಜೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 27.5 & 27.2ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	75.617, 75.618, 75.920	92 25.78		55 11.63	
4	ಕಾರ್ಮಿಕರ ಪರಿಹಾರ ಕಾಯಿದೆಯಡಿ ಪಾವತಿ	75.629	17.45		24.07	
5	ಮಳೆಗಾಲದ ತಂಡಗಳ ನೌಕರರಿಗೆ/ಸಹಾಯಕರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	75.630	4.15		13.88	
6	ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 27.3, 27.5ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	75.8	1 56.51		1 00.37	
	<b>ಉಪಮೊತ್ತ</b>			<b>983 70.83</b>		<b>891 41.46</b>
<b>II</b>	<b>ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ನಿಧಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಿದ ವಂತಿಗೆ ಮೊತ್ತ</b>					
1	ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ವಂತಿಗೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 27.4ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)-ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	75.830, 75.840	183 04.20		246 80.07	
2	ನೌಕರರ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಧಿಗೆ ನಿಗಮದ ದೇಣಿಗೆ/ವಂತಿಗೆ	75.763	2.88		2.91	
3	ಗುತ್ತಿಗೆ ನೌಕರರ ಇ ಪಿ ಎಫ್ ನಿಧಿಗೆ ನಿಗಮದ ದೇಣಿಗೆ/ವಂತಿಗೆ	75.767	38.92		40.98	
4	ಇತರೆ ಇಲಾಖೆಗಳಿಂದ ನಿಯೋಜಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ನೌಕರರ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ರಜೆ ವಂತಿಗೆಗೆ ನೀಡಿದ ಮೊತ್ತ	75.165	14.53		14.53	
5	ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು - ಎನ್.ಡಿ.ಸಿ.ಪಿ.ಎಸ್ ನೌಕರರು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 27.4ಎ & 27.6ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	75.841, 75.831, 75.833	159 52.57		95 09.77	
	<b>ಉಪಮೊತ್ತ</b>			<b>343 13.10</b>		<b>342 48.26</b>
<b>III</b>	<b>ನೌಕರರ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ</b>					
1	ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚ ಮರುಪಾವತಿ	75.611	8 27.97		6 44.78	
2	ರಜೆ ಪ್ರಯಾಣ ನೆರವು	75.612	0.01		0.00	
3	ಇತರೆ	75.7	1 69.55		88.56	
	<b>ಉಪಮೊತ್ತ</b>			<b>9 97.53</b>		<b>7 33.34</b>
	ಕಳೆಯಿರಿ : ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ	75.910	-26 45.92		-22 75.80	
	ಕಳೆಯಿರಿ : ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್ ನ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಭಾಗ	75.911	-27.33		-8.28	
	ಕಳೆಯಿರಿ : ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ	75.9	-57 16.51	-83 89.76	-54 07.74	-76 91.82
	<b>ಒಟ್ಟು</b>			<b>1252 91.71</b>		<b>1164 31.25</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, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2021-22		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2020-21	
ವೇತನ	75.117	284 64.72		275 26.80	
ಡಿಯರ್ನಿಸ್ ಪೇ	75.187	128 67.54		124 51.83	
ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆ	75.317	87 45.92		45 13.47	
<b>ಒಟ್ಟು</b>			<b>500 78.18</b>		<b>444 92.10</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	37 63.44		6 33.41
75.617-ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ	21 86.48		4 88.73
75.618-ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ - ನಿವೃತ್ತ/ ಮರಣ ಹೊಂದಿದ ನೌಕರರಿಗೆ	24 12.44		26 14.48
<b>ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿತರಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ</b>	<b>83 62.35</b>		<b>37 36.63</b>

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 27.3:** ನೌಕರರು ಸೇವೆಯಲ್ಲಿರುವಾಗಲೇ ಮರಣ ಹೊಂದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ನಿಗಮದ ಯೋಜನೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ (01.04.2006ರ ಮೊದಲು ಮತ್ತು ನಂತರ ನೇಮಕಗೊಂಡ ಎರಡೂ ನೌಕರರು) ರೂ.140.64 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.90.98 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 ವಂತಿಗಿಯನ್ನು ನೀಡುವ ಮೂಲಕ ಭರಿಸುತ್ತಿದೆ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 27.4 ಎ):** ದಿನಾಂಕ 01/04/2006ರ ನಂತರ ನೇಮಕಗೊಂಡ ಎನ್‌ಡಿ‌ಸಿ‌ಪಿ‌ಎಸ್ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ನೌಕರರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕವಿಪ್ರನಿಯ ಕೊಡುಗೆಯು ರೂ.7040.08 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.6225.17 ಲಕ್ಷಗಳು) ಆಗಿರುತ್ತದೆ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 27.5 :** (ಟಿಪ್ಪಣಿ 16.1 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 27.6 :(ಎ)** ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎಇ 34 ಪಿಇಎನ್ 2018, ದಿನಾಂಕ 23.06.2018 ರಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ 01.04.2018 ರಿಂದ ಅನ್ವಯಿಸುವಂತೆ, ಎನ್‌ಡಿ‌ಸಿ‌ಪಿ‌ಎಸ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಮಾರ್ಪಡಿಸಿ ಎನ್‌ಡಿ‌ಸಿ‌ಪಿ‌ಎಸ್ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಒಳಪಡುವ ನಿವೃತ್ತ/ನಿಧನರಾದ ನೌಕರರಿಗೆ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಸವಲತ್ತುಗಳ ಜೊತೆಗೆ ಗರಿಷ್ಠ ರೂ.20 ಲಕ್ಷ ಉಪದಾನವನ್ನು ನೀಡಲು

ಆದೇಶಿಸಿದೆ. ಸೇವೆಯಲ್ಲಿರುವ ನೌಕರನ ನಿಧನದ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ನೌಕರನ ಅವಲಂಬಿತರಿಗೆ ತನ್ನ ಖಾತೆಗೆ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲು ಅಥವಾ ತನ್ನ ಖಾತೆಗೆ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಬಾಕಿ ಹಣವನ್ನು ಮುಟ್ಟುಗೋಲು ಹಾಕಿಕೊಂಡು ಪಿಂಚಣಿ ಪಡೆಯಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಒಂದು ಆಯ್ಕೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸಿದೆ.

(ಬಿ) ಕೆಇಪಿಜಿಟಿಯ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎನ್‌ಡಿ‌ಸಿ‌ಪಿ‌ಎಸ್‌ಎಫ್‌ಜಿಪಿಟಿ/ಎಫ್‌6/2022-23/ಸಿವೈಎಸ್-03 ದಿನಾಂಕ 30.05.2022 ರ ಅನ್ವಯ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018-19, 2019-20, 2020-21 ಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಂಚಿತ ಮೊತ್ತ ರೂ.7500.26 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ಲೆಕ್ಕ ನೀತಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ 1.15(ಸಿ) (1) ರಲ್ಲಿರುವ ವಿವರವನ್ನು ಗಮನಿಸಿ) ಉಪದಾನ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ಎಲ್‌ಐಸಿ ಕಂಪನಿಯು ಒದಗಿಸಿರುವ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ರೂ.17831.26 ಲಕ್ಷಗಳ ಸಂಚಿತ ಉಪದಾನದ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸಿದೆ. ಅದರಂತೆ, ಅಧಿಕ ಹವಣಿಕೆಯ ಮೊತ್ತ ರೂ.17831.26 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ತೊಡೆದು ಹಾಕಲಾಗಿದ್ದು, ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು 'ಇತರೆ ಆದಾಯ'ದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಏಕೆಂದರೆ ಇದು ಅಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಚಾರದಿಂದಾಗಿ ಲೆಕ್ಕದ ಅಂದಾಜು ಬದಲಾಗಿರುವುದೇ ಹೊರತು ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಾದ ವ್ಯತ್ಯಾಸದಿಂದಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲವೆಂದು ಕಂಪನಿಯು ನಂಬಿಕೆ ಇಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ಮೇಲಿನ ಆಧಾರದಂತೆ ಕೆಇಪಿಜಿಟಿಯು ಕಂಪನಿಗೆ ಆದೇಶಿಸಿದ್ದು, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ಕ್ಕೆ ರೂ.1088.47 ಲಕ್ಷ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ರ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರದಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ನಿರೀಕ್ಷೆಯಲ್ಲಿದೆ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 28: ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2021-22	ಕಳೆದ ವರ್ಷ 2020-21
1	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು	74.1	283 30.22	273 29.30
2	ಕಟ್ಟಡಗಳು	74.2	15 31.86	12 51.26
3	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	74.3	6 20.77	6 33.74
4	ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಕಾರ್ಯಾಲಯ ಇತ್ಯಾದಿ	74.5	31 41.38	38 39.34
5	ವಾಹನಗಳು	74.6	47.51	46.00
6	ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ಜೋಡಣೆಗಳು	74.7	0.33	0.91
7	ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳು	74.8	65.63	46.75
	<b>ಉಪಮೊತ್ತ</b>		<b>337 37.70</b>	<b>331 47.30</b>
	ಕಳೆಯಿರಿ : ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 28.1 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	74.910	-3 13.85	-3 61.27
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚ	74.900	- 1.45	- 1.80
	<b>ಒಟ್ಟು</b>		<b>334 22.40</b>	<b>327 84.24</b>





ಟಿಪ್ಪಣಿ 28.1 : ಎಸ್ಕಾಂ ನೌಕರರು ವಾಸಿಸುತ್ತಿರುವ ಕವಿಪ್ರನಿಯ ವಸತಿ ಕಟ್ಟಡಗಳ ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕವಿಪ್ರನಿಯಿಂದ ಭರಿಸಲಾದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಆರ್ಮ್‌ಲೆಂತ್ ಅಗ್ರಿಮೆಂಟ್ ಪ್ರಕಾರ ಹಂಚಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 29 : ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನೃತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2021-22	ಕಳೆದ ವರ್ಷ 2020-21
<b>I</b>	<b>ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಗಳು</b>			
1	ಬಾಡಿಗೆ	76.101	1 43.56	1 43.62
2	ದರಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 29.5 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	76.102	10 12.44	11 10.79
3	ಭದ್ರತಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.103	11 26.42	10 18.95
4	ದೂರ ಸಂಪರ್ಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.111 + 76.112	1 14.95	1 22.05
5	ಅಂಚೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.113,76.114	1 97.58	2 21.21
6	ಅರ್ತಜಾಲ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.116	7 37.95	6 78.43
7	ಕಾನೂನು ವೆಚ್ಚಗಳು	76.121	2 56.67	3 10.23
8	ಆಡಿಟ್ ಶುಲ್ಕ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 29.1 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	76.122	31.84	24.46
9	ಸಲಹಾ ಶುಲ್ಕಗಳು	76.123	26.27	30.06
10	ತಾಂತ್ರಿಕ ಶುಲ್ಕಗಳು	76.124	1.47	8.69
11	ಇತರೆ ವೃತ್ತಿಪರ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.125 +76.126 + 76.127 + 76.128 + 76.129	21 98.33	20 63.45
12	ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚಗಳು / ಭತ್ಯೆಗಳು	76.131 to 76.135 & 76.137 to 76.139	34 82.64	31 30.46
13	ವಾಹನ ಓಡಾಟದ ಖರ್ಚು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 29.3ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	76.136	3 06.15	2 51.32
	<b>ಉಪಮೊತ್ತ</b>		<b>96 36.27</b>	<b>91 13.74</b>
<b>II</b>	<b>ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು</b>			
1	ಚಂದಾ ಮತ್ತು ಶುಲ್ಕಗಳು	76.151	5 52.66	1 64.41
2	ಪುಸ್ತಕಗಳು, ನಿಯತಕಾಲಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ದಿನಚರಿಗಳು	76.152	5.87	4.99
3	ಮುದ್ರಣ ಮತ್ತು ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	76.153	2 37.23	2 06.28
4	ಜಾಹೀರಾತು ವೆಚ್ಚಗಳು	76.155	4 15.82	3 84.83
5	ಗಣಕಯಂತ್ರ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಮತ್ತು ಫ್ಲಾಫಿಗಳು	76.156	77.60	64.26
6	ದೇಣಿಗೆಗಳು / ಕೊಡುಗೆಗಳು	76.157	7.50	5.70
7	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಶುಲ್ಕಗಳು	76.158	25 97.76	23 67.48
8	ನೀರಿನ ಶುಲ್ಕಗಳು	76.160	67.04	72.90
9	ಮನರಂಜನೆ	76.162	0.31	0.27
10	ಆಸ್ತಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಂಡ ನಂತರ ಪಾವತಿಸಿದ ಮರ/ಬೆಳೆಯ ನಷ್ಟದ ಪರಿಹಾರ ಮೊತ್ತ	76.169	4 01.32	3 74.46
11	ನಿಗಮದ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 29.4, 37.6 ಮತ್ತು 37.10 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	76.180	12 30.99	11 36.68



ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2021-22		ಕಳೆದ ವರ್ಷ 2020-21	
12	ಸಾದಿಲ್ವಾರು ವೆಚ್ಚಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 29.2 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	76.159, 76.168, 76.190, 76.191, 76.192	2	63.26	2	27.42
13	ಸಾಗಣೆ ಶುಲ್ಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಸಾಮಗ್ರಿ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.201 to 76.282	1	56.83	1	20.23
	<b>ಉಪಮೊತ್ತ</b>			<b>60</b>		<b>51</b>
	ಕಳೆಯಿರಿ: ವಿಸಕಂಗಳು ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.910		-9 38.25		-8 70.32
	ಕಳೆಯಿರಿ : ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್ ನ ಭಾಗ - ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	76.911		-2.50		-0.91
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.900	-11	42.56	-20	83.32
	<b>ಒಟ್ಟು</b>			<b>135</b>		<b>124</b>
				<b>67.14</b>		<b>02.59</b>

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 29.1 : ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಶುಲ್ಕದ ವೆಚ್ಚದ ವಿವರಗಳು**

	ವಿವರ	2021-22	2020-21
(ಎ)	ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ	20.11	17.60
(ಬಿ)	ತೆರಿಗೆ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ	3.16	2.75
(ಸಿ)	ಕಂಪನಿಯ ಕಾನೂನು ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ	0.59	0.25
(ಡಿ)	ಇತರೆ (ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ.ಯನ್ನು ಸೇರಿಸಿಕೊಂಡು)	7.98	3.86
	<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>31.84</b>	<b>24.46</b>

ಟಿಪ್ಪಣಿ 29.2 (ಎ): ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ನೀಡಿದ ಸಭಾ ಭತ್ಯೆ ವೆಚ್ಚಗಳು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

2021-22	2020-21
1.80 ಲಕ್ಷಗಳು	1.10 ಲಕ್ಷಗಳು

ಟಿಪ್ಪಣಿ 29.3: ವಾಹನದ ವೆಚ್ಚಗಳಲ್ಲಿ ವಾಹನಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ವಿಮೆ ಶುಲ್ಕವು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಇತರೆ ಆಸ್ತಿ/ಸ್ವತ್ತುಗಳಿಗೆ ವಿಮೆ ಮಾಡಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 29.4: (ಎ)**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನೃತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕಾಯ್ದೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 135 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು		ಮೊತ್ತ	
ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21
1	ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಖರ್ಚು ಮಾಡಲು ಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ	11 97.79	11 69.87
2	ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿರುವ ಮೊತ್ತ (ಸ್ಟೇಲ್ ಚೆಕ್ ನ ನಿವ್ವಳ ರಿವರ್ಸಲ್)	1 29.50	11 36.68
3	ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ, ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	21.18	-
4	ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕೊರತೆ	10 68.29	33.20
5	ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷದ ವ್ಯವಹಾರಗಳು	-	-
6	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾದ ಹವಣಿಕೆ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡದ ಮೊತ್ತ ರೂ.33.20 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ)	12 30.99	
7	ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ಖರ್ಚು ಮಾಡದ ಮೊತ್ತ	10 80.31	







ಟಿಪ್ಪಣಿ 29.4 (ಬಿ) : ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21 ಹಾಗೂ 2021-22 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯು ಕೈಗೊಂಡಿರುವ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಬ್ದಾರಿಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಸ್ವರೂಪವು, ಶಿಕ್ಷಣ, ಗ್ರಾಮೀಣ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ, ಸಮರ್ಥನೀಯತೆಯ ಉಪಕ್ರಮಗಳು, ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಪರಂಪರೆಯ ರಕ್ಷಣೆ, ಆರೋಗ್ಯ ಕಾಳಜಿ, ಕೋವಿಡ್-19 ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 29.4 (ಸಿ) : ಸಿಎಸ್‌ಆರ್‌ರಡಿ ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಂಡು, ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಪರಿಗಣಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಈ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ವ್ಯಹಿಸಲು ಕಂಪನಿಗೆ 3

ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ ಇರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 29.5: ಕವಿಪ್ರನಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಆಸ್ತಿ ತೆರಿಗೆಗೆ ಕಂದಾಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಂದ ಬೇಡಿಕೆ ನೋಟೀಸ್ ಸ್ವೀಕರಿಸದ 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 ಕವಿಪ್ರನಿ ಕಂದಾಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಂಪರ್ಕದಲ್ಲಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕೆಲವೊಂದಕ್ಕೆ ಅಂದಾಜು ಮಾಡಿದ್ದು, ಅವುಗಳಿಗೆ ಹವಣಿಕೆ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ. ಸಿವಿಲ್ ಶಾಖೆಯಲ್ಲಿರುವ ಭೂ ದಾಖಲೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಆಸ್ತಿ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವುದು ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 30: ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳು**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನುತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2021-22		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2020-21	
	<b>ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ:</b>					
1	ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಪಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	78.544	12.86		19.29	
2	ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು/ ಆರ್ಥಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ	78.563	51 99.01		51 16.70	
3	ಯುಕೋ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	78.564	13 81.49		13 91.61	
4	ವಿಜಯ ಬ್ಯಾಂಕ್ ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	78.569	33 72.41		48 51.07	
5	ಪಿ.ಎನ್.ಬಿ ಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	78.574	65 41.53		52 10.78	
6	ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	78.576	57 53.94		24 31.96	
7	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	78.578	34 27.72		43 64.34	
8	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಬರೋಡಾದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	78.579	28 65.29		20 29.59	
9	ಇಂಡಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	78.591	28 45.21		17 21.50	
10	ಪಂಜಾಬ್ ಮತ್ತು ಸಿಂಧ್ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	78.593	17 58.94		24 31.66	
11	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	78.594	124 14.20		146 51.68	
12	ಎಸ್.ಬಿ.ಎಮ್ ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	78.595	23 03.93		31 41.83	
13	ಎಸ್.ಬಿ.ಐ ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	78.596	100 27.58		78 59.08	
14	ಜಮ್ಮು ಮತ್ತು ಕಾಶ್ಮೀರ್ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	78.597	38 12.16		42 83.62	
				617 16.28		595 04.72
	ವಿಳಂಬ ಪರಿಹಾರ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಬಡ್ಡಿಯ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ	78.101 & 78.102	1.04	1.04	66.29	66.29
	ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಗೆ ವಿಧಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ			9 27.04		
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳು	78.9	-111 33.55	-111 33.55	-97 24.86	-97 24.86
	<b>ಒಟ್ಟು</b>			<b>515 10.81</b>		<b>498 46.14</b>



**ಟಿಪ್ಪಣಿ 31: ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಋಣಮುಕ್ತತೆ**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2021-22		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2020-21	
1	ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಋಣಮುಕ್ತತೆ	77.110	67.58	67.58	62.80	62.80
2	ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.120	27 48.79		25 00.91	
3	ಹೈಡ್ರಾಲಿಕ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.130	7 57.12		6 56.39	
4	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.140	12 76.03		10 53.28	
5	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.150	566 30.07		517 73.23	
6	ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಕಾರ್ಯಜಾಲ ಮುಂತಾದವುಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ(ಟಿಪ್ಪಣಿ 31.1 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	77.160	548 03.34		513 91.73	
7	ವಾಹನಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.170	2 46.29		2 27.66	
8	ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳ ಮತ್ತು ಜೋಡಣೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.180	1 55.59		1 48.95	
9	ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.190	22.73	1166 39.96	21.55	1077 73.72
	<b>ಉಪಮೊತ್ತ</b>			1167 07.54		1078 36.52
10	ಅಮೂರ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಋಣಮುಕ್ತತೆ (ಸವಕಳಿ)	77.801	24.45		24.88	
11	ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮತ್ತು ದುರಸ್ತಿಗಾಗಿ ಕಳುಹಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.151, 77.161, 77.171, 77.181, 77.191	2 43.46	2 67.91	2 26.16	2 51.05
	<b>ಉಪಮೊತ್ತ</b>			1169 75.45		1080 87.57
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಸವಕಳಿ	77.900	-48.70	-48.70	-48.31	-48.31
	<b>ಒಟ್ಟು</b>			<b>1169 26.75</b>		<b>1080 39.26</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 2021-22		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2020-21	
1	ಆಸ್ತಿ ಕಾರ್ಯವಿಮುಕ್ತಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	77.5	5 21.31		8 59.02	
2	ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಕಡಿಮೆ ಮೌಲ್ಯದ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ಮನ್ನಾ ಮಾಡುವುದು	77.610	11.84		11.73	
3	ಗಣಕಯಂತ್ರ ತಂತ್ರಾಂಶ	77.611	35.34		32.41	
4	ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ನಷ್ಟಗಳು	77.7	22.54		27.00	
5	ಗಳಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಬಡ್ಡಿ ಘಟಕವನ್ನು ಪಿಎಸ್‌ಎಫ್, ಎಫ್‌ಬಿಎಫ್ ಮತ್ತು ಇತರೆ ನಿಧಿಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸುತ್ತದೆ.	78.851	9 35.79		10 94.31	
6	ಬ್ಯಾಂಕ್ ವೆಚ್ಚಗಳು	78.8	3 93.92		79.91	





7	ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕದ ಮೇಲೆ ನೀಡಿರುವ ರಿಯಾಯಿತಿ-ಮೆಸ್ಸಾಂ	79.111	3 23.34		0.00	
8	ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಚಿದೇಹಾಸ್ವದ ಸಾಲಗಳು ತೊಡೆದುಹಾಕುವಿಕೆ/ ಹವಣಿಕೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 32.1 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	79.4	8 87.48		11 07.39	
9	ಇತರೆ ನಷ್ಟಗಳು ಮತ್ತು ತೊಡೆದುಹಾಕುವುದು	79.5 & 79.7	3 44.39		2 61.33	
	<b>ಒಟ್ಟು</b>			<b>34 75.95</b>		<b>34 73.10</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) ದುರಸ್ತಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ 1 ವರ್ಷಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅವಧಿಯಿಂದ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಹಿಂತಿರುಗಿಸದೆ ಇರುವ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಮೊತ್ತ ರೂ.820.01 ಲಕ್ಷಗಳಿಗೆ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ರೂ.673.23 ಲಕ್ಷಗಳು) ಹವಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಸಿ) ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ಪರವಾಗಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಪಾವತಿಸಿದ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆಯು, ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಬೇಕಾಗಿರುವ

ಮೊತ್ತ ಎಂದು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದರ ಮೊತ್ತ ರೂ.52.40 ಲಕ್ಷಕ್ಕೆ ಹವಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.54.52 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.53.87 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.ಇರುವುದಿಲ್ಲ).

ಈ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯು 2007-08 ರಿಂದ 2013-14 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ TDS ನ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿ ಮತ್ತು PAN ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಲಭ್ಯತೆಯಿಲ್ಲದಿದ್ದಕ್ಕಾಗಿ ದಂಡವನ್ನು ವಿಧಿಸಿದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ನೌಕರರ/ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಪರವಾಗಿ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಗೆ ದಂಡದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಪಾವತಿಸಿದೆ 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.13.60 ಲಕ್ಷಕ್ಕೆ ಹವಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 33 : ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ (ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ) (ಜಮೆಗಳು)/ವೆಚ್ಚಗಳು**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನುತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2021-22	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2020-21
<b>I</b>	<b>ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದಾಯ:</b>			
1	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಯ ಆದಾಯ	65.400		
2	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಗಾಗಿ ಮಾಡಲಾದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಹವಣಿಕೆ	65.600		
3	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮಾಡಲಾದ ಇತರೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಹವಣಿಕೆ	65.800		
4	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರೆ ಆದಾಯ	65.900		
	<b>ಉಪಮೊತ್ತ (೦)</b>			



ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2021-22	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2020-21
<b>II</b>	<b>ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ವೆಚ್ಚಗಳು/ನಷ್ಟಗಳು</b>			
1	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ	83.500		
2	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ಸವಕಳಿ	83.600		
3	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.850		
	<b>ಉಪಮೊತ್ತ (:)</b>			
	<b>ನಿವ್ವಳ ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಜಮೆಗಳು/ (ವೆಚ್ಚಗಳು) (0-:)</b>			

ಟಿಪ್ಪಣಿ 33.1: ಆ.ವ 2020-21 ಮತ್ತು ಆ.ವ 2019-20 ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಟಿಪ್ಪಣಿ 37.35 ಯನ್ನು ಗಮನಿಸಿ.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 34 : ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳು**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನುತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2021-22	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2020-21
1	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21 ರಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದ ಪಿ&ಜಿ ಕೊಡುಗೆ ಬಾಕಿಗಳ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಭಾಗವನ್ನು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಿಂದ ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ.34.1 ಗಮನಿಸಿ)			527 79.00
2	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.34.2 ನೋಡಿ)		178 31.26	
	<b>ಒಟ್ಟು</b>		<b>178 31.26</b>	<b>527 79.00</b>

ಟಿಪ್ಪಣಿ 34.1 : ದಿನಾಂಕ 25.02.2016ರ ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ 2016-17ರ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ವಂತಿಗೆಗೆ ರೂ.99639.00 ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ ಪಿಂಚಣಿ ವಂತಿಗೆಯ ಬಾಕಿ ರೂ.204784.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು “ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಹಾಗೂ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಪಿ&ಜಿ ಟ್ರಸ್ಟ್” ಗೆ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು ಎಂದು ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ರೂ.55000.00 ಲಕ್ಷಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಭರಿಸಲು ಒಪ್ಪಿರುತ್ತದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, 2016-17ನೇ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಕೊಡುಗೆಯ ಸೂಚಕ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಮತ್ತು ಲಭ್ಯತೆಯ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲು ಮತ್ತು ಜಕಾತಿಯ ಮೂಲಕ ಅದನ್ನು ಮರುಪಡೆಯಲು ನಿರ್ದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅದರಂತೆ, ಪಿಂ&ಉ ಟ್ರಸ್ಟ್ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಜಕಾತಿಯ ಮೂಲಕ ಮರುಪಡೆಯಲು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತ ರೂ. 52779.00 ಲಕ್ಷ (ಬಾಕಿ ರೂ.42749.00 ಲಕ್ಷ ಮತ್ತು ರೂ. 10030.00 ಲಕ್ಷ

2016-17ರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ) ಲಕ್ಷಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದರ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಆದಾಯದ ಅಗತ್ಯ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆ ದಿನಾಂಕ 30-03-2016ರ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶ 2016ರಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕಂದಾಯ ಅಗತ್ಯತೆಯ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ತಿರಸ್ಕರಿಸಿದೆ, ಈ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಜಕಾತಿಯ ಮೂಲಕ ರವಾನಿಸಲಾಗದ ಕಾರಣ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಆದಾಯದ ಅವಶ್ಯಕತೆಯನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಲು ಆಯೋಗವು ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ ಎಂದು ತಿಳಿಸಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇಎನ್ 26 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2016/ಪಿ3 ದಿನಾಂಕ 16/09/2016 ರಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು ವಿಸಕಂಗಳಿಗೆ ತಮ್ಮ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಕೆಇಪಿಜಿಟಿ ಇಂದ ತಿಳಿಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಪ್ರಕಾರ ಗುರುತಿಸಿ, ಇದನ್ನು 2015-16ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ವಿಶೇಷ ಪ್ರಕರಣ ಮತ್ತು ಒಂದು ಬಾರಿಯ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಲು ನಿರ್ದೇಶಿಸಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ಗೌರವಿಸುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ,







ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಭರಿಸುವ ನಿರ್ಧಾರವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದೆ ಮತ್ತು ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪಿ & ಜಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತವೆಂದು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದೊಂದಿಗೆ ನಿಯಮಿತ ಮನವೊಲಿಕೆಯಿಂದ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು 2020-21 ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ.200000.00 ಲಕ್ಷಗಳು ಮತ್ತು ರೂ. 100000.00 ಲಕ್ಷಗಳು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎನರ್ಜಿ68 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2021 ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ: 19.03.2021 ರಂದು ಪಿ & ಜಿ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಕೊಡುಗೆಯ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಭಾಗದ ಬಾಕಿಗಳ ಕಡೆಗೆ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ.52779.00 ಲಕ್ಷಗಳ ಮೊತ್ತದ ಪಿ & ಜಿ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಂಡಿತು ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸುವ ಮೂಲಕ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 34.2 ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು 2018-19, 2019-20, 2020 ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ KEPGT

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 35 : ಪ್ರಸಕ್ತ ತೆರಿಗೆ**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2021-22		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2020-21	
1	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ - ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ	81.100	198 72.96	198 72.96	154 00.00	154 00.00
	ಒಟ್ಟು			198 72.96		154 00.00

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 36 ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2021-22		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2020-21	
1	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 17ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	81.201	88 59.62	88 59.62	253 98.13	253 98.13
	ಒಟ್ಟು			88 59.62		253 98.13

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 37: ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮೇಲಿನ ಇತರ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು**

37.1 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ತನ್ನ ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳನ್ನು INDAS ರ ಅನ್ವಯ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

**37.2 ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದ ನಂತರದ ಘಟನಾವಳಿಗಳು**

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನಡೆದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಘಟನೆಗಳ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿ, ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. 2022-23ನೇ 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

ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ವಹಿವಾಟುಗಳು

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	01.04.2021 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	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.ಎಂ. ಗಂಗಾಧರ ಸ್ವಾಮಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಆ ಮತ್ತು ಮಾ.ಸಂ)	01.04.2021 ರಿಂದ 14.07.2021	0.20	-	-
7	ಶ್ರೀಮತಿ ರಮ್ಯ ಕಣ್ಣನ್	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>111.70</b>	<b>23.46</b>	<b>1.34</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	26.41	-	-
2	ಶ್ರೀ ಸಿದ್ದರಾಜು.ಕೆ	ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಪ್ರಸರಣ)	01.04.2020 ರಿಂದ 07.10.2020	14.01	7.19	1.16
3	ಶ್ರೀ ಉದಯ ಕುಮಾರ್.ಬಿ.ಕೆ	ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಪ್ರಸರಣ)	08.10.2020 ರಿಂದ 31.03.2021	29.18	4.56	23.53
4	ಶ್ರೀ ನಾಗರಾಜ್.ಆರ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಹಣಕಾಸು)	01.04.2020 ರಿಂದ 21.05.2020	0.38	-	-
5	ಶ್ರೀ ಸಿದ್ದಿಂಗಪ್ಪ ತೇಲಿ, ಐ.ಆರ್. ಎಸ್.	ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಹಣಕಾಸು)	21.05.2020 ರಿಂದ 31.03.2021	29.36	2.20	-



6	ಶ್ರೀ ಜಿ.ಎಮ್. ಗಂಗಾಧರ ಸ್ವಾಮಿ ಕ.ಆ.ಸೇ	ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಆ ಮತ್ತು ಮಾ.ಸಂ)	01.04.2020 ರಿಂದ 31.03.2021	14.23	1.49	-
7	ಶ್ರೀಮತಿ ರಮ್ಯ ಕಣ್ಣನ್, ಎಫ್.ಸಿ.ಎಸ್	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ	01.04.2020 ರಿಂದ 31.03.2021	15.19	1.73	0.69
<b>ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21 ಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ</b>				<b>128.76</b>	<b>17.17</b>	<b>25.38</b>

**ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ವಹಿವಾಟು**

ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಅಥವಾ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗದ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕೀಯ ಸಂಭಾವನೆ

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	2021-22	2020-21
	ವೇತನ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆ	111.49	127.79
	ಅನುಗ್ರಹ ಕೊಡುಗೆ	0.21	0.09
	ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚಗಳು	0.00	0.88
	ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಂದಾಯ ಮಾಡಿದ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ರಜೆ ಕೊಡುಗೆ	3.04	-
	ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಕೊಡುಗೆ	15.62	11.74
	ಎನ್‌ಡಿ‌ಸಿ‌ಪಿ‌ಎಸ್ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಎನ್‌ಡಿ‌ಸಿ‌ಪಿ‌ಎಸ್ ಕೊಡುಗೆ	1.94	1.73
	ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಎನ್.ಪಿ.ಎಸ್	2.86	3.69
	ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ	1.33	25.37
	<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>136.49</b>	<b>171.29</b>

**(ii) ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಹಿವಾಟುಗಳು:**

ಕಂಪನಿ ಷೇರುಗಳಲ್ಲಿ ಶೇ.100 ರಷ್ಟು ಷೇರುಗಳು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ರಾಜ್ಯಪಾಲರು, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ಇತರ ನಾಮನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಇರುತ್ತದೆ. ಈ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ, "INDAS 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. ಸೆಸ್ಕೆ
4. ಹುವಿಸಕಂ
5. ಗುವಿಸಕಂ
6. ಪಿಸಿಕೆಎಲ್
7. ಕೆಪಿಸಿಎಲ್
8. ಕೆಇಪಿಜಿಟಿ
9. ಬಿಡಿಎ
10. ಬಿಬಿಎಂಪಿ



ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ನಡುವಿನ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಸೂಚಿಸುವ ಕೋಷ್ಟಕ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ :

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	2019-20	ಸೇರ್ಪಡೆ	ತಗದುಹಾಕು	2020-21	ಸೇರ್ಪಡೆ	ತಗದುಹಾಕು	2021-22
	ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	2182 32.25	-	-	2182 32.25	-	-	2182 32.25
	ಸಾಲಗಳು - ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	1 78.22	-	59.41	1 18.81	-	-	1 18.81
	ಇತರೆ ಪಾವತಿಗಳು - ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	1657 07.00	-	-	1657 07.00	-	-	-

ಸರ್ಕಾರ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ವಹಿವಾಟನ್ನು ಸೂಚಿಸುವ ಕೋಷ್ಟಕ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ:

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕ*		ಬಾಡಿಗೆ ಆದಾಯ		ವೆಚ್ಚಗಳ ಮರುಪಾವತಿಯ ವಿವರಗಳು	ವೆಚ್ಚಗಳ ಮರುಪಾವತಿಯ ವಿವರಗಳು
		2021-22	2020-21	2021-22	2020-21	2021-22	2020-21
1	ಬೆವಿಸಕಂ	2032 46.00	1906 81.77	8 72.76	8 72.97	14 44.76	12 97.65
2	ಮವಿಸಕಂ	289 78.99	279 29.68	1 83.06	2 06.83	6 87.04	6 70.48
3	ಹುವಿಸಕಂ	723 34.19	716 02.51	2 23.91	2 10.70	12 97.37	12 07.54
4	ಗುವಿಸಕಂ	439 47.31	453 87.75	73.50	74.76	4 90.39	4 92.35
5	ಸೆಸ್ಕ್	459 60.15	420 94.55	1 55.93	1 35.61	2 83.64	2 78.92
6	ಪಿಸಿಕೆಎಲ್	-	-	12.71	31.14		

ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಕ್ಕೆ (ಬಿಡಿಎ) ನೀಡಿದ ಸಾಲದ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ದಂಡಸಹಿತ ಬಡ್ಡಿ ರೂ.20.72 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.623.46 ಲಕ್ಷಗಳು)

ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 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	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
		2019-20	432 95.80	50 61.62	82 96.21	-20 84.01
2	ಮವಿಸಕಂ	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
		2019-20	50 58.42	18 41.76	25 88.20	-5 66.45
3	ಹುವಿಸಕಂ	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
		2019-20	359 35.08	30 68.40	61 00.84	-25 77.19
4	ಗುವಿಸಕಂ	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
		2019-20	105 71.02	40 40.52	20 65.51	22 59.20
5	ಸೆಸ್ಕ್	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
		2019-20	105 71.03	19 28.44	30 73.78	-8 94.36
6	ಪಿಸಿಕೆಎಲ್	2021-22	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	1.16
		2020-21	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ
		2019-20	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	24.15	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	24.15
7	ಕೆಪಿಸಿಎಲ್	2021-22	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	6.27	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	6.27
		2020-21	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	92 27.77	-92 27.77
		2019-20	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	368 53.20	-368 53.20





**8. ನೌಕರರ ಹಿತದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.**

- ಟ್ರಸ್ಟ್‌ನ ಹೆಸರು: ಕವಿಪ್ರನಿ & ವಿಸಕಂಗಳ ಪಿಂಚಣಿ & ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್
- ಟ್ರಸ್ಟ್‌ನೊಂದಿಗೆ ವಹಿವಾಟು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ವಿವರಗಳು	2021-22	2020-21	2019-20
ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ನೀಡಿದ ಕೊಡುಗೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 23ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	183 04.20	277 60.10	188 30.51
NDSPS ಮತ್ತು P&G ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ (ಟಿಪ್ಪಣಿ: 23.1, 23.2 & 23.3 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	255 51.44	341 84.48	791 95.08
ಇತರೆ ಇಲಾಖೆಗಳಲ್ಲಿ ಹಿಂದಿನ ಸೇವೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಲು ನೌಕರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾದ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ರಜೆ ವಂತಿಕೆಯನ್ನು ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದದ್ದು(ಟಿಪ್ಪಣಿ 23ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	-	-	-
ಇತರೆ ಇಲಾಖೆಗಳಿಂದ ಪಾವತಿಸಿದ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ರಜೆ ವಂತಿಕೆಯನ್ನು ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದದ್ದು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 21ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	91.63	1 15.00	1 03.68
ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು-ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್ - ಮುಂಗಡ ಪಾವತಿ (ಟಿಪ್ಪಣಿ IIನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	6 73.26	5 98.90	15 98.51

9. ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಕ್ಕೆ (ಬಿಡಿಎ) ನೀಡಿದ ಸಾಲ- ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ. (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.3633.09 ಲಕ್ಷಗಳು)

10. ಬೃಹತ್ ಬೆಂಗಳೂರು ಮಹಾನಗರ ಪಾಲಿಕೆಗೆ ಆಸ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತ ರೂ.77.09 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.158.37 ಲಕ್ಷಗಳು) ಮತ್ತು ಎಚ್ಚರಿಕೆಯ ಠೇವಣಿಯ ಮೊತ್ತ ರೂ.344.71 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.314.27 ಲಕ್ಷಗಳು)

**37.4 ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ಗಳಿಕೆ (ಇಪಿಎಸ್)**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ
i	ಮೂಲ ಗಳಿಕೆ		
	ಎ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ	828 60.79	959 45.53
	ಬಿ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿರುವ ತೂಕದ ಸರಾಸರಿ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	21823225	21823225
	ಸಿ. ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ(ಐಎನ್‌ಆರ್)(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	379.69	439.65
ii	ಇಳಿತಗೊಂಡ ಗಳಿಕೆ		
	ಎ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	828 60.79	959 45.53
	ಬಿ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿರುವ ವೆನಿಟಿಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	21919360	21919360
	ಸಿ. ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ (ಐಎನ್‌ಆರ್)	378.03	437.72

**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 (01.04.2021)	7 05.99	33.20
ಕೂಡಿರಿ : ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಹವಣಿಕೆಗಳು	6 90.65	11 97.79
ಕಳೆಯಿರಿ : ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಪಾವತಿಸಿರುವುದು / ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿರುವುದು	7 09.94	1 63.18
ಮುಂದುವರಿಕೆ ಮೊತ್ತ (31.03.2022)	6 86.70	10 80.31

\* ರೂ.12.50 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಒಂದು ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ನೀಡಿರುವ ಚೆಕ್‌ನ್ನು ಬ್ಯಾಂಕಿಗೆ ವಾಯಿದೆ ಒಳಗೆ ಮಂಡಿಸದೇ ಇರುವುದರಿಂದ ಸ್ಟೇಲ್ ಚೆಕ್‌ಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.



(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ವಿವರಗಳು	ಅನುಗ್ರಹ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 21 ಮತ್ತು 27ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 29ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)
ಮುಂದುವರಿಕೆ ಮೊತ್ತ (01.04.2020)	7 24.86	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ.
ಕೂಡಿರಿ : ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಹವಣಿಕೆಗಳು	7 09.68	11 69.87
ಕಳೆಯಿರಿ : ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಪಾವತಿಸಿರುವುದು / ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿರುವುದು	7 28.55	11 36.67
ಮುಂದುವರಿಕೆ ಮೊತ್ತ (31.03.2021)	7 05.99	33.20

**37.7 ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಬದ್ಧತೆ (ಒದಗಿಸದಿರುವ ಪ್ರಮಾಣದವರೆಗೆ)**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	2021-22	2020-21	2019-20
	<b>ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು</b>			
(i)	ಖರ್ಚು ಎಂದು ಒಪ್ಪಿತವಾಗಿಲ್ಲದ ನಿಗಮದ ವಿರುದ್ಧದ ಕ್ಲೇಮುಗಳು (ವಿವಿಧ ಹಕ್ಕು ಜಾರಿ/ ಬೆಳೆ ಹಾನಿ ಪರಿಹಾರ/ ಕರಿಡಾರ್ ತಗಾದೆ/ ಮಧ್ಯಸ್ಥಿಕೆಯ ತಗಾದೆ/ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ಕ್ಲೇಮುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ) (*)(#)	1089 21.15	890 23.44	1047 88.89
	ಭೂ ಸ್ವಾಧೀನ ಪ್ರಕರಣ ಸಂಬಂಧಿತ ಕ್ಲೇಮುಗಳು(*)	141 26.80	110 46.90	102 91.33
	ತೆರಿಗೆ ನಿರ್ಧರಣದ ವಿವಿಧ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ವಿವಾದಗಳು-ವಿಷಯವು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.	4 90.40	2 01.15	6 59.19
	ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿವಾದಗಳು	19 10.15	19 10.15	19 10.15
	ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು / ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ ದರ ಪರಿಷ್ಕರಣೆ ಕ್ಲೇಮುಗಳು	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ
(ii)	<b>ಬದ್ಧತೆ</b> ಬಂಡವಾಳ ಲೆಕ್ಕದ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತ ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸದಿರುವುದು(*)	4336 10.92	3740 50.34	7790 23.12 @

\*ಅಂದಾಜು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಮಟ್ಟಕ್ಕೆ.

(@)ದಾಖಲೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವುದು ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ

(#) ಕವಿಪ್ರನಿಯು ತನ್ನ ಹಲವಾರು ಬಂಡವಾಳ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಮೆ|| ದೀಪಕ್ ಕೇಬಲ್ಸ್ (ಇಂಡಿಯಾ) ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಡಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್), 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 ಡಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್ ರವರ ಲಿಕ್ವಿಡೇಟರ್ ರವರು ರೂ.268.95 ಕೋಟಿಗಳ ಕ್ಲೇಮ್‌ಗಳೊಂದಿಗೆ ಕವಿಪ್ರನಿಯನ್ನು ಸಂಪರ್ಕಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಸದರಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತಿ ಹಕ್ಕನ್ನು (ಕೌಂಟರ್ ಕ್ಲೈಮ್) ಗಾಗಿ ದಾವೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದು, ಡಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್ 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 ಕೇಬಲ್ಸ್ ವಿರುದ್ಧ ದಾವೆ ನಂ.110/18 ಹೂಡಿರುವುದರಿಂದ ರೂ.598.64/- ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗ್ಯಾರಂಟಿಯನ್ನು ಹೂಡಿಕೆ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿ 9 ರಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.





**37.8 ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಆಸ್ತಿಗಳು :**

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	2021-22	2020-21	2019-20
(i)	ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಲಭ್ಯತೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟದ ಕಡಿತ ದಕ್ಷತೆಯ ಹೆಚ್ಚತೆ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಬರಬೇಕಾದ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಧನ	30 91.00	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	29 06.13
(ii)	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21 ಮತ್ತು 2021-22 ರ ಐಎಸ್‌ಟಿಎಸ್ ಅಲ್ಲದ ಮಾರ್ಗಗಳ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕ	ಸಲ್ಲಿಸಿಲ್ಲ	12 40.48	55 26.48
(iii)	2020-21 ರ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಬಿಲ್ ಮಾಡದ ಮೊತ್ತ	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	377 81.73	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ
(iv)	2022ರ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಲಾದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020ರ ಕೊರತೆಯನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸುವುದು.	49 55.00	34 18.00	436 71.00
(v)	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2006-07ರ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆಯು ಜಕಾತಿ ಆದೇಶ 2020 ರಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದನೆಗೊಂಡಾಗ ಪತ್ತೆಯಾಗಿರುವುದು.	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	72 90.00
(vi)	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೂಲದಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಂಡ ತೆರಿಗೆಯ ಮೊತ್ತ (ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ) (ಟಿಪ್ಪಣಿ 4.2ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ
(vii)	ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿರುವ ಜಕಾತಿಯ ಮರು-ನಿಗದಿಕರಣದ ಷರತ್ತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳು ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿವೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 18.2 ಗಮನಿಸಿ)	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ

\* 31.03.2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ರೂ. 72956.14/- 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 ವಿದುಕ್ತ 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 ಯಾರೊಂದಿಗಲ್ಲಾ 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.163.18 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.1136.68 ಲಕ್ಷ) ಗಳಿಗೆ ಬಳಕೆ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ.
- ಬಿ) ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ವ್ಯಯಿಸಿದ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ.

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನೃತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ನಗದು ರೂಪದಲ್ಲಿ	ವ್ಯಯಿಸಬೇಕಿರುವ ಮೊತ್ತ	ಒಟ್ಟು
	<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>



ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ನಗದು ರೂಪದಲ್ಲಿ	ವ್ಯಯಿಸಬೇಕಿರುವ ಮೊತ್ತ	ಒಟ್ಟು
	<b>2020-21</b>			
(i)	ಯಾವುದಾದರೂ ಆಸ್ತಿಯ ನಿರ್ಮಾಣ/ಸ್ವಾಧೀನ	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ
(ii)	ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿದ (i) ರ ಉದ್ದೇಶವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ	11 36.68	33.20	11 69.87
	<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>11 36.68</b>	<b>33.20</b>	<b>11 69.87</b>

\* ವ್ಯಯಿಸಬೇಕಿರುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ಲಾಭದ ಮೊತ್ತದ ಮೇಲೆ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗಿದೆ.

# ವ್ಯಯಿಸಿದ ಮೊತ್ತ ರೂ.1067.50 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ.

\*\* ರೂ.12.50 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಒಂದು ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ನೀಡಿರುವ ಚೆಕ್‌ನ್ನು ಬ್ಯಾಂಕಿಗೆ ವಾಯಿದೆ ಒಳಗೆ ಮಂಡಿಸದೇ ಇರುವುದರಿಂದ ಸ್ಟೇಲ್ ಚೆಕ್‌ಾಗಿ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

**37.11 : ಸಿ.ಐ.ಎಫ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆಮದು ಮೌಲ್ಯ**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನೃತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	2021-22	2020-21
(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, ಅನೃತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	2021-22	2020-21
(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, ಅನೃತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	2021-22	2020-21
(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	2021-22	2020-21
(i)	ನಿರ್ವಹಿತಗೊಂಡ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ (ಮೆ.ಯೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)	75671.008	71271.69
(ii)	ಪ್ರಸರಣದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ (ಮೆ.ಯೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)	73418.331	69105.43
(iii)	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣದಲ್ಲಿ ಉಂಟಾದ ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟ(ಮೆ.ಯೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)	2252.677	2166.26
(iv)	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿಸಕಂಗಳು ಹಾಗೂ ಹುಕ್ಕೇರಿ ಸೊಸೈಟಿಗೆ ನಿವ್ವಳ ಪ್ರಸರಣ (ಮೆ.ಯೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)	73418.331	69105.43
(v)	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿಸಕಂಗಳು ಹಾಗೂ ಹುಕ್ಕೇರಿ ಸೊಸೈಟಿಗೆ ಪ್ರಸರಣೆಯಾಗಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು (ಮೆ.ಯೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)	73418.331	69105.43
(vi)	ಒಟ್ಟು ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟ (ಮೆ.ಯೂ ಗಳಲ್ಲಿ)	2252.677	2166.26
(vii)	ನಿರ್ವಹಿತಗೊಂಡ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ ಶೇ. ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟ (6/1x100)	2.977	3.039







**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

**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, 2022 ರಂತೆ ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್‌ನಲ್ಲಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ಮಾರ್ಚ್ 31, 2022 ರಂತೆ ಒಸಿಐ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2022 ರಂತೆ ಋಣಮುಕ್ತತೆಯ ವೆಚ್ಚ
	<b>ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು:</b>			
	ವ್ಯಾಪಾರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು		-	1493 43.62
	ಸಾಲಗಳು		-	52 79.21
	ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸಮನಾದದ್ದು		-	131 52.70
	ಇತರೆ ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಬಾಕಿಗಳು		-	204 19.83

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 ನಿರೀಕ್ಷೆಗಳನ್ನು 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 Ind AS 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.





ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು		-	1727 25.10
ಒಟ್ಟು ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು		-	<b>3609 20.47</b>
ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು		-	0.00
ಸಾಲಗಳು		-	9582 46.11
ವ್ಯಾಪಾರದ ಪಾವತಿಗಳು		-	9 97.41
ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು		-	3484 47.96
ಒಟ್ಟು ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು		-	<b>13076 91.48</b>

ವರ್ಗಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳ ಸಾಗಿಸುವ ಮೌಲ್ಯ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

(ii)	ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು / ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021 ರಂತೆ ಎಫ್‌ಟಿಡಿಪಿಎಲ್‌ನಲ್ಲಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021 ರಂತೆ ಒಸಿಐ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021 ರಂತೆ ಋಣಮುಕ್ತತೆಯ ವೆಚ್ಚ
	<b>ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು:</b>			
	ಹೂಡಿಕೆಗಳು	-	-	-
	ವ್ಯಾಪಾರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	-	-	698 27.14
	ಸಾಲಗಳು	-	-	84 57.23
	ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸಮನಾದದ್ದು	-	-	75 69.55
	ಇತರೆ ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಬಾಕಿಗಳು	-	-	186 78.28
	ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು	-	-	2064 04.35
	ಒಟ್ಟು ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು	-	-	<b>3109 36.56</b>
	ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			0.00
	ಸಾಲಗಳು	-	-	8267 75.93
	ವ್ಯಾಪಾರದ ಪಾವತಿಗಳು	-	-	102 25.17
	ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	-	-	3473 29.84
	ಒಟ್ಟು ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	-	-	<b>11843 30.95</b>

ವರ್ಗಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳ ಸಾಗಿಸುವ ಮೌಲ್ಯ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

(iii)	ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020 ರಂತೆ ಎಫ್‌ಟಿಡಿಪಿಎಲ್‌ನಲ್ಲಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020 ರಂತೆ ಒಸಿಐ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	ಏಪ್ರಿಲ್ 01, 2020 ರಂತೆ ಋಣಮುಕ್ತತೆಯ ವೆಚ್ಚ
	<b>ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು:</b>			
	ಹೂಡಿಕೆಗಳು	-	-	-
	ವ್ಯಾಪಾರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	-	-	1061 75.16
	ಸಾಲಗಳು	-	-	131 08.08
	ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸಮನಾದದ್ದು	-	-	66 63.74
	ಇತರೆ ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಬಾಕಿಗಳು	-	-	138 67.11
	ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು	-	-	2014 25.07
	ಒಟ್ಟು ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು	-	-	<b>3412 39.16</b>
	ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			0.00
	ಸಾಲಗಳು	-	-	7500 77.41
	ವ್ಯಾಪಾರದ ಪಾವತಿಗಳು	-	-	384 42.82
	ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	-	-	3862 17.79
	ಒಟ್ಟು ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	-	-	<b>11747 38.02</b>



### 37.18 ನ್ಯಾಯೋಜಿತ ಮೌಲ್ಯ ಶ್ರೇಣಿ

ಹಂತ-1: ಹಂತ 1 ಕ್ರಮಾನುಗತವು ಸಕ್ರಿಯ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಗಳಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಬೆಲೆಗಳನ್ನು (ಸರಿಹೊಂದಿಸದ) ಬಳಸಿ ಅಳೆಯುವ 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 ಅಳೆಯುವ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.
- ಹಂತ 3: ಹಂತ 3 ಕ್ರಮಾನುಗತವು ವೀಕ್ಷಿಸಬಹುದಾದ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದತ್ತಾಂಶವನ್ನು (ನಿಭಾಯಿಸಲಾದ ಒಳಹರಿವು) ಆಧರಿಸಿದ ಒಳಹರಿವುಗಳನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಂಡು ಅಳೆಯುವ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

ಕೆಳಗಿನ ಕೋಷ್ಟಕವು ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಅಳೆಯುವ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ ಶ್ರೇಣಿಯನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸುತ್ತದೆ:-

(i)	ವಿವರಗಳು	ಹಂತ 1	ಹಂತ 2	ಹಂತ 3
	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2022 ಕ್ಕೆ			
	ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಋಣಮುಕ್ತತೆಯ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಅಳೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ.	ಇಲ್ಲ		
	ಒಟ್ಟು			
	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021 ಕ್ಕೆ			
	ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಋಣಮುಕ್ತತೆಯ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಅಳೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ.	ಇಲ್ಲ		
	ಒಟ್ಟು			

### 37.19 ಹಣಕಾಸಿನ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಭೋಗ್ಯದ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಅಳೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ.

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ವಿವರಗಳು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2022 ಕ್ಕೆ		ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021 ಕ್ಕೆ		ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020 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	1493 43.62	1493 43.62	698 27.14	698 27.14	1061 75.16	1061 75.16
ಸಾಲಗಳು	52 79.21	52 79.21	84 57.23	84 57.23	131 08.08	131 08.08
ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸಮನದದ್ದು	131 52.70	131 52.70	75 69.55	75 69.55	66 63.74	66 63.74
ಇತರೆ ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಬಾಕಿಗಳು	204 19.83	204 19.83	186 78.28	186 78.28	138 67.11	138 67.11
ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳು	1727 25.09	1727 25.09	2064 04.34	2064 04.34	2014 25.07	2014 25.07
<b>ಒಟ್ಟು ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳು</b>	<b>3609 20.46</b>	<b>3609 20.46</b>	<b>3109 36.55</b>	<b>3109 36.55</b>	<b>3412 39.16</b>	<b>3412 39.16</b>
ಭೋಗ್ಯ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು						
ಸಾಲಗಳು	9582 46.11	9582 46.11	8267 75.93	8267 75.93	7500 77.41	7500 77.41
ವ್ಯವಹಾರದ ಪಾವತಿಗಳು	9 97.41	9 97.41	102 25.17	102 25.17	384 42.82	384 42.82
ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	3484 47.96	3484 47.96	3473 29.83	3473 29.83	3862 17.79	3862 17.79
<b>ಒಟ್ಟು ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು</b>	<b>13076 91.48</b>	<b>13076 91.48</b>	<b>11843 30.94</b>	<b>11843 30.94</b>	<b>11747 38.02</b>	<b>11747 38.02</b>

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.

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನೃತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ತೊಂದರೆಗಳು	ಅನಾವರಣಗೊಳ್ಳುತ್ತಿರುವುದು	ಮಾನದಂಡ	ನಿರ್ವಹಣೆ
ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ತೊಂದರೆ-ಬಡ್ಡಿ ದರ	ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ ದರದಲ್ಲಿ ವ್ಯತ್ಯಯಗಳು	ಸಂವೇದನೆ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ	ಕಂಪನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಸ್ಪರ್ಧಾತ್ಮಕ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬಡ್ಡಿದರದಲ್ಲಿ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದೆ. ಹೆಡ್ಜಿಂಗ್ 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 (ವಿತರಣ ಕಂಪನಿಗಳು) ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಡುವಂತಹ ಉತ್ತಮ ಜಮಾ ಗುಣಮಟ್ಟಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.
ದ್ರವ್ಯತೆ ಅಪಾಯ	ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	ಹಣದ ಹರಿವಿನ ಮುನ್ನೂಚನೆಗಳನ್ನು ರೋಲಿಂಗ್ ಮಾಡುವುದು.	ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸಮನಾಗಿರುವುದರ ಪರ್ಯಾಪ್ತ ನಿರ್ವಹಣೆ

#### ಎ) 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, ಅನೃತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ವಿವರಗಳು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2022 ಕ್ಕೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021 ಕ್ಕೆ	ಏಪ್ರಿಲ್ 1, 2020 ಕ್ಕೆ
ವಿವಿಧ ದರದ ಸಾಲಗಳು	9581 14.43	8266 57.12	7498 99.19
ನಿಶ್ಚಿತ ದರದ ಸಾಲಗಳು	1 31.68	1 18.81	1 78.22
<b>ಒಟ್ಟು ಸಾಲಗಳು</b>	<b>9582 46.11</b>	<b>8267 75.93</b>	<b>7500 77.41</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.

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನೃತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ವಿವರಗಳು	ತೆರಿಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭದ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮ		
	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2022ಕ್ಕೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021 ಕ್ಕೆ	ಏಪ್ರಿಲ್ 1, 2020 ಕ್ಕೆ
ಬಡ್ಡಿ ದರಗಳು-50 ಬಿಸಿಎಸ್ ಪಾಯಿಂಟ್‌ಗಳ ಏರಿಕೆಯಿಂದ	-39 65.43	-37 13.14	-32 14.25
ಬಡ್ಡಿ ದರಗಳು-50 ಬಿಸಿಎಸ್ ಪಾಯಿಂಟ್‌ಗಳ ಇಳಿಕೆಯಿಂದ	39 65.43	37 13.14	-32 14.25

#### 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 ಪ್ರಾರಾಂಗಳಲ್ಲಿ 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 ಪ್ರಸರಣದಿಂದ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯ ನಡೆಸಿದ ವಸೂಲಾತಿ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಇವುಗಳನ್ನು ಉತ್ತಮ ಆಧಾರಿತವಾದದ್ದು ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ದೌರ್ಬಲ್ಯದ ನಷ್ಟ ಅಥವಾ ಲಾಭವನ್ನು ನಿರ್ಣಯಿಸಲು ಕಂಪನಿಯ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಸಾಲ ನಷ್ಟ ಮಾದರಿಯನ್ನು ಬಳಸುತ್ತದೆ. ನಿಬಂಧನೆ ಮ್ಯಾಟ್ರಿಕ್ಸ್‌ನ 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,

**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 ವ್ಯಾವಹಾರದ 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, ಅನೃತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ವಿವರಗಳು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2022 ಕ್ಕೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021 ಕ್ಕೆ	ಏಪ್ರಿಲ್ 1, 2020 ಕ್ಕೆ
6 ತಿಂಗಳಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ	376 63.26	366 72.42	343 32.84
6 ತಿಂಗಳಿಂದ 1 ವರ್ಷ	412 09.81	363 27.91	346 68.63
1-5 ವರ್ಷಗಳು	3679 19.49	3783 03.00	3549 10.30
5 ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು	3953 12.10	3079 72.60	2461 65.62
<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>8421 04.66</b>	<b>7592 75.93</b>	<b>6700 77.39</b>

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.





**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 ಇಕ್ಷಿಟಿಯ ಸೂಕ್ತ ಬಂಡವಾಳ ರಚನೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವುದು. ಹೂಡಿಕೆದಾರರನ್ನು ಕಾಪಾಡಿಕೊಳ್ಳಲು ಹಣಕಾಸು ಮಾರುಕಟ್ಟೆಗಳಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಸದುಪಯೋಗಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಮೂಲಕ ನಿಧಿಗಳ ನಿಯೋಜನೆ ಮತ್ತು ಸೋಸಿಂಗ್‌ನಲ್ಲಿ ವಿವೇಕಯುತ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಮೂಲಕ ಬಲವಾದ ಬಂಡವಾಳದ ಮೂಲವನ್ನು ಕಾಯ್ದುಕೊಳ್ಳುವ ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಗೆ (ಬಿಒಡಿ) ಪ್ರಾಥಮಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಇದೆ, ಸಾಲಗಾರರು ಮತ್ತು ಮಾರುಕಟ್ಟೆಗಳ ವಿಶ್ವಾಸ ಕಂಪನಿಯು ದೀರ್ಘಕಾಲಿನ ಸಾಲ ಇಕ್ಷಿಟಿ ಅನುಪಾತವನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಿದೆ:

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ವಿವರಗಳು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2022 ಕ್ಕೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021ಕ್ಕೆ	ಎಪ್ರಿಲ್ 1, 2020 ಕ್ಕೆ
ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಸಾಲ (ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಸಾಲಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮುಕ್ತಾಯಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ)	8421 04.66	7592 75.93	6700 77.41
ಇಕ್ಷಿಟಿ (ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು ಸೇರಿದಂತೆ)	6623 91.73	5758 95.69	4799 50.16
<b>ಇಕ್ಷಿಟಿ ಅನುಪಾತಕ್ಕೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಸಾಲ</b>	<b>1.27</b>	<b>1.32</b>	<b>1.40</b>

**37.23 ಇಂಡಿಯನ್ ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಸ್ಟ್ಯಾಂಡರ್ಡ್ (Ind AS)-23 “ಸಾಲ ವೆಚ್ಚಗಳು” ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ವಿವರಗಳು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2022 ಕ್ಕೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021 ಕ್ಕೆ	ಎಪ್ರಿಲ್ 1, 2020 ಕ್ಕೆ
ಸಾಲದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ	111 33.55	97 24.86	106 85.85
ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ದರ	7.31%	7.99%	8.62%

**37.24 ಇಂಡಿಯನ್ ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಸ್ಟ್ಯಾಂಡರ್ಡ್ (Ind AS)-108ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ: “ಆಪರೇಟಿಂಗ್ ವಿಭಾಗಗಳು”**

IND AS-108 ಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ, ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು ಒಟ್ಟಾರೆಯಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ‘ಚೀಫ್ ಆಪರೇಟಿಂಗ್ ಡಿವಿಷನ್ ಮೇಕರ್’ ಅಥವಾ ‘ಅಐಒಒ’ 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, 2022 ಕ್ಕೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021 ಕ್ಕೆ
ಬಿ.ವಿ.ಸ.ಕಂ	2032 46.00	1906 81.77
ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ	723 34.19	716 02.51
ಗು.ವಿ.ಸ.ಕಂ	439 47.31	453 87.75
ಸೆಸ್ಸಾ	459 60.15	420 94.55

**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, 2022ಕ್ಕೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021ಕ್ಕೆ
ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ	4008 73.35	3800 15.55
ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಾತ್ಮಕ ಶಕ್ತಿ ಶುಲ್ಕಗಳು ಐಪಿಪಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬೇಡಿಕೆ	81.26	87.18
ಮುಕ್ತ ಅವಕಾಶ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಶುಲ್ಕ	1 62.20	1 61.60
ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು	19 46.32	16 91.16
ಗ್ರಿಡ್ ಸಫಾರ್ಟ್ ಶುಲ್ಕಗಳು	4 74.32	4 51.73
ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	7 36.01	6 13.70
ಪ್ರಸಾರಣ ಶುಲ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಶುಲ್ಕ-ಐ.ಎಸ್.ಟಿ.ಎಸ್. ಮಾರ್ಗಗಳು	-	-
ಇತರೆ	93.41	76.75

**37.26 ಇಂಡಿಯನ್ ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಸ್ಟ್ಯಾಂಡರ್ಡ್ (Ind AS) ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ 12 “ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ” ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯ ಚಲನವಲನ**

**(ಎ) ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯ ಚಲನೆ**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ವಿವರಗಳು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021ಕ್ಕೆ	ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವುದು	ಓಸಿಐ ನಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿರುವುದು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2022ಕ್ಕೆ
ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳು				
	1586 89.41	157 61.14		1744 50.55
<b>ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ಎ)</b>	<b>1586 89.41</b>	<b>157 61.14</b>		<b>1744 50.55</b>
ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಸ್ವತ್ತುಗಳು				
ರಜೆ ನಗಧೀಕರಣ ಅವಕಾಶ ಯು/ಎಸ್ 43ಬಿ	129 11.52	3 41.87		132 53.39
ಬೋನಸ್ ಮತ್ತು ಎಕ್ಸ್ ಗ್ರೇಷಿಯರ್	-	-		-
ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿಗೆ ಉದ್ಯೋಗದಾತರು ಕೊಡುಗೆ	119 45.42	-56 37.62		63 07.80
ಹವಣಿಕೆಗಳು	3 04.38	-6.70		2 97.68
<b>ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ಬಿ)</b>	<b>251 61.32</b>	<b>-53 02.45</b>		<b>198 58.87</b>
ಕಳೆಯಿರಿ: ಮ್ಯಾಟ್ (ಎಂ.ಎ.ಟಿ) ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಅರ್ಹತೆ	182 78.36	122 03.97		304 82.33
<b>ನಿವ್ವಳ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ (ಎ-ಬಿ)</b>	<b>1152 49.73</b>	<b>88 59.62</b>		<b>1241 09.35</b>

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

(ಬಿ)	ವಿವರಗಳು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020ಕ್ಕೆ	ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವುದು	ಓಸಿಐ ನಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿರುವುದು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021ಕ್ಕೆ
	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಸ್ವತ್ತುಗಳು				
		1596 44.68	-9 55.27		1586 89.41
	<b>ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ಎ)</b>	<b>1596 44.68</b>	<b>-9 55.27</b>		<b>1586 89.41</b>
	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಸ್ವತ್ತುಗಳು				
	ರಜೆ ನಗಧೀಕರಣ ಅವಕಾಶ ಯು/ಎಸ್ 43ಬಿ	120 59.61	8 51.91		129 11.52
	ಬೋನಸ್ ಮತ್ತು ಎಕ್ಸ್ ಗ್ರೇಷಿಯರ್	-	-		-
	ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿಗೆ ಉದ್ಯೋಗದಾತರು ಕೊಡುಗೆ	276 73.92	-157 28.50		119 45.42
	ಪ್ರೋವಿಷನ್‌ಗಳು	1 50.98	1 53.40		3 04.38
	<b>ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ಬಿ)</b>	<b>398 84.51</b>	<b>-147 23.19</b>		<b>251 61.32</b>
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಮ್ಯಾಟ್ (ಒಂಖಿ) ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಅರ್ಹತೆ	299 08.56	-116 30.20		182 78.36
	<b>ನಿವ್ವಳ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ (ಎ-ಬಿ)</b>	<b>898 51.61</b>	<b>253 98.12</b>		<b>1152 49.73</b>



(ಸಿ) ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ತೆರಿಗೆ ದರಗಳ ಸಮನ್ವಯ

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ವಿವರಗಳು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2022ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ
ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ	1115 93.37	1367 43.66
ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದ ತೆರಿಗೆ ದರ	0.35	035
ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾದ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	389 95.19	477 83.70
ಇದರ ತೆರಿಗೆ ಪರಿಣಾಮ:		
ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯಿಂದಾಗಿ	-128 94.60	-181 36.88
ಶಾಶ್ವತವಾದ ಅನರ್ಹತೆ ಯು/ಎಸ್ 37	9 71.87	8 77.10
ವೆಚ್ಚದ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸ	-105 25.07	108 92.35
ಮ್ಯಾಟ್ ತೆರಿಗೆಯ ವ್ಯತ್ಯಾಸ	32 67.25	-76 31.44
ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಹವಣಿಕೆ/ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಮರುಹೇಳಿಕೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	58.33	1 04.97
ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚ (ಎ)	<b>198 72.96</b>	<b>338 89.80</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.





	ವಿವರಣೆಗಳು	ನ್ಯೂಮಿರೇಟರ್	ಡಿನೋಮಿರೇಟರ್	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2022 ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021 ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	ವ್ಯತ್ಯಾಸ(%)	ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಕಾರಣಗಳು
ಎ.	ಪ್ರಸ್ತುತ ಅನುಪಾತ	ಪ್ರಸ್ತುತ ಆಸ್ತಿಗಳು	ಪ್ರಸ್ತುತ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು	0.42	0.31	34.24	ಎಸ್ಕಾಂ ಹಾಗೂ ಐ.ಎಸ್.ಟಿ.ಎಸ್. ಗಳ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಲ್ಲಿ ಉಂಟಾದ ಹೆಚ್ಚಳ
ಬಿ.	ಸಾಲ-ಇಕ್ವಿಟಿ ಅನುಪಾತ	ಒಟ್ಟು ಸಾಲ (ಅಲ್ಟಾವಧಿ ಹಾಗೂ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.	ಶೇರು ಬಂಡವಾಳ+ ಇತರ ಈಕ್ವಿಟಿ	1.45	1.44	0.77	
ಸಿ.	ಸಾಲ ಸೇವಾ ಕವರೇಜ್ ಅನುಪಾತ	ಸಾಲ ಸೇವೆ ಲಭ್ಯವಾಗಿರುವ ಲಾಭ	ಸಾಲ ಸೇವೆಗಳು	1.02	1.33	-23.58	
ಡಿ.	ರಿಟರ್ನ್ ಆನ್ ಇಕ್ವಿಟಿ ಅನುಪಾತ (ಆರ್.ಬಿ.ಇ.)	ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ	ಶೇರದಾರರ ಈಕ್ವಿಟಿಯ ಸರಾಸರಿ	0.13	0.18	-26.36	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಇಕ್ವಿಟಿ ಮರುಹಂಚಿಕೆಯಿಂದಾಗಿ ಸರಾಸರಿ ಷೇರುದಾರರ ಇಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳವಾಗಿದೆ
ಇ.	ಇನ್ವೆಂಟರಿ ವಹಿವಾಟು ಅನುಪಾತ	ಮಾರಾಟವಾದ ಸರಕಿನ ಮೌಲ್ಯ	ಸರಾಸರಿ ಇನ್ವೆಂಟರಿ	ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ, ಏಕೆಂದರೆ ದಾಸ್ತಾನು ಬಂಡವಾಳ ವಸ್ತುಗಳು ಮತ್ತು ಖರೀದಿಗಳು ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ಆದಾಯದ ನಡುವೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲ			
ಎಫ್.	ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿ ವಹಿವಾಟು ಅನುಪಾತ	ಆದಾಯ	ಸರಾಸರಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿ	3.75	4.43	-15.44	
ಬಿ.	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	-1.36	-1.31	3.46	
ಐ.	ನಿವ್ವಳ-ಲಾಭದ ಅನುಪಾತ	ನಿವ್ವಳ-ಲಾಭ	ಆದಾಯ	0.20	0.25	-17.99	
ಜೆ.	ಉದ್ಯೋಗದ ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲೆ ರಿಟರ್ನ್ (ಆರ್.ಬಿ.ಸಿ.ಇ.)	ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಯ ಮೊದಲಿನ ಲಾಭಾಂಶ	ಬಳಸಿದ ಬಂಡವಾಳ	0.09	0.12	-23.31	
ಕೆ.	ಹೂಡಿಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಲಾಭ (ಆರ್.ಬಿ.ಐ)	ಹೂಡಿಕೆಗಳಿಂದ ಗಳಿಸಿದ ಲಾಭ	ಟ್ರೈಮ್ ವೈಟೀಜ್ ಸರಾಸರಿ ಹೂಡಿಕೆ	ಯಾವುದೇ ಹೂಡಿಕೆಗಳಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.			

\* ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಂಡವಾಳವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು+ಕಾರ್ಯವಾಹಿ ಬಂಡವಾಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ನಿವ್ವಳ ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆ.

\*\* ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಂಡ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಅಂಶ ಅಥವಾ ಛೇದಕ್ಕಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಇದಲ್ಲದೆ, ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಆದಾಯದ ಭೋಗ್ಯ ಭಾಗವನ್ನು ಅಂಶದಲ್ಲಿ ಸರಿಹೊಂದಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಸಾಲ ಸೇವೆಗಾಗಿ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಗಳಿಕೆಯ ಭಾಗವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ



**37.29** IND AS 115 ವಿಫ್ರಿಲ್ 1, 2018 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬಂದಿದೆ. ಈ ಮಾನದಂಡದ ತತ್ವವೆಂದರೆ, ಒಂದು ವಾಗ್ಧಾನ 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 ಪ್ರಸರಣ ಕಾರ್ಯಗಳು, ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ 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, 2022ಕ್ಕೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021ಕ್ಕೆ
<b>ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು</b>		
ವ್ಯಾಪಾರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು		
ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	698 27.14	1061 75.16
ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಕಂದಾಯ	4106 97.73	3900 13.24
ಸಂಗ್ರಹವಾದದ್ದು ಮತ್ತು ಇತರ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	-3311 81.25	-4263 61.26
<b>ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು</b>	<b>1493 43.62</b>	<b>698 27.14</b>

**37.32** ಕಂಪನಿಯು 25 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಗೆ ವಿತರಣ ಕಂಪನಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಪ್ರಮುಖ ಆದಾಯದ ಒಪ್ಪಂದಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು 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 ಭುಗೋಳಿತತೆಯ 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, 2022ಕ್ಕೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021ಕ್ಕೆ
<b>ಒಪ್ಪಂದದ ಬೆಲೆ</b>	4106 97.73	3900 13.24
ಹೊಂದಾಣಿಕೆ		
ರಿಯಾಯಿತಿ		
ಇತರ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ-ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಶುಲ್ಕ		
ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಆದಾಯವನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ	4106 97.73	3900 13.24



**37.34 ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳ ಮರು ಗುಂಪಿನಿಂದಾಗಿ ಪ್ರಸ್ತುತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬದಲಾವಣೆಗಳು**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನ್ಯತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	2020-21ನೇ ಸಾಲಿನ ಹಿಂದಿನ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಿತ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಸಮತೋಲನ	ಮನರ್ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ ತುಲನಾತ್ಮಕತೆಗಳು	ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು	ಕಾರಣಗಳು
<b>ಆಸ್ತಿಗಳು -</b>					
<b>ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು</b>					
(ಎ) ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು	2	14822 87.93	15123 06.21	-300 18.28	IND AS 8 ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಅಂಶಗಳ ಮರು ವರ್ಗೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಮರು ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
(ಬಿ) ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	3	3514 67.70	3426 51.83	88 15.87	ಡಿಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಯಲ್ಲಿನ ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ ಕಾರ್ಯಗಳ ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಅಂಶಗಳ ಮರು ವರ್ಗೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಮರು ಗುಂಪಿನಿಂದ ಮರು ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
(ಸಿ) ಇತರ ಅಮೂರ್ತ ಸ್ವತ್ತುಗಳು	3ಎ	58.93	58.93		
(ಡಿ) ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳು					
(i) ಸಾಲಗಳು	4	60 04.72	60 04.72		
(ii) ಇತರೆ	4ಎ	1782 53.38	1786 27.51	-3 74.13	IND AS 8 ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಅಂಶಗಳ ಮರು ವರ್ಗೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಮರು ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
(ಇ) ಇತರ ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಸ್ವತ್ತುಗಳು	5	66 50.23	64 32.65	2 17.59	IND AS 8 ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಅಂಶಗಳ ಮರು ವರ್ಗೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಮರು ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
<b>ಪ್ರಸ್ತುತ ಆಸ್ತಿಗಳು</b>					
(ಎ) ದಾಸ್ತಾನುಗಳು	6	84 88.06	84 88.06	0.00	
(ಬಿ) ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳು					
(i) ವ್ಯಾಪಾರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	7	696 71.52	698 27.14	-1 55.62	ಸ್ವಾಭಾವಿಕ ಐಎಸ್‌ಡಿಎಸ್ ಲೈನ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ಪ್ರಸರಣ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಹಿಂಪಡೆಯುವಿಕೆಯಿಂದಾಗಿ ಮರು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.
(ii) ನಗದು ಮತ್ತು ತತ್ಸಮಾನ	8	75 70.91	75 69.55	1.36	IND AS 8 ಮತ್ತು IND AS 32 ರ ಅಗತ್ಯತೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಫೋಸ್ಟಲ್ ಸ್ಟಾಂಪ್‌ಗಳ ಇತರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮರುಸಂಘಟನೆ.
(iii) ಇತರ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಬಾಕಿಗಳು	9	186 78.28	186 78.28	-	
(iv) ಸಾಲಗಳು	10	24 52.51	24 52.51	-	
(v) ಇತರೆ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು	11	274 11.63	277 76.84	-3 65.21	IND AS 8 ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಅಂಶಗಳ ಮರು ವರ್ಗೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಮರು ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ
(ಸಿ) ಇತರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ವತ್ತುಗಳು	12	5 59.58	4 73.14	86.45	IND AS 8 ಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಫೋಸ್ಟಲ್ ಸ್ಟಾಂಪ್‌ಗಳ ಇತರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮರುಸಂಘಟನೆ ಮತ್ತು ಡಿಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಯಿನ ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ



ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	2020-21ನೇ ಸಾಲಿನ ಹಿಂದಿನ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಿತ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಸಮತೋಲನ	ಪುನರ್ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ ತುಲನಾತ್ಮಕತೆಗಳು	ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು	ಕಾರಣಗಳು
ನಿಯಂತ್ರಕ ಮುಂದೂಡುವಿಕೆಯಿಲ್ಲದ ಲೆಕ್ಕದ ಡೆಬಿಟ್ ಬಾಕಿ		21595 55.39	21813 47.37	-217 91.99	
<b>ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು</b>		<b>21595 55.39</b>	<b>21813 47.37</b>	<b>-217 91.99</b>	
<b>ಈ ಕ್ಷಿತಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು</b>					
<b>ಈ ಕ್ಷಿತಿ</b>					
(ಎ) ಈ ಕ್ಷಿತಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	13	2182 32.25	2182 32.25	-	
(ಬಿ) ಇತರೆ ಈ ಕ್ಷಿತಿ	14	3289 48.40	3576 63.44	-287 15.04	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	6862 75.60	6862 75.60	-	
(ii) ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	15o	2150 30.02	1865 74.45	284 55.57	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗ್ಯಾರಂಟಿ ಮತ್ತು ಪಿ&ಜಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ ಅನ್ನು ಮರು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.
(ಬಿ) ಹವಣಿಕೆ	16	321 40.62	321 40.62	0.00	
(ಸಿ) ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (ನಿವ್ವಳ)	17	950 29.77	1152 49.73	-202 19.96	IND AS 8 ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಮರು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.
(ಡಿ) ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	18	1318 79.60	1524 16.63	-205 37.03	IND AS 8 ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಮರು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.
<b>ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು</b>					
(ಎ) ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು					
(i) ಸಾಲಗಳು	19	675 00.00	1405 00.33	-730 00.33	IND AS 32 ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಮರು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.
(ii) ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಸಾಲಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮುಕ್ತಾಯಗಳು	20	730 00.33	0.00	730 00.33	IND AS 32 ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಮರು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.
(iii) ಎಮ್.ಎಸ್. ಎಮ್.ಇ.ಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಸಾಲಗಾರರ ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿ ಬಾಕಿಗಳು	21	102 25.17	102 25.17	0.00	
(iv) ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	21	1275 84.33	1607 55.39	-331 71.06	IND AS 8 ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಐಟಿಂಗ್‌ಗಳ ಮರು ಹೇಳಿಕೆ , ಪ್ರಸ್ತುತವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಪಿ&ಜಿ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ನ್ನು ವರ್ಗೀಕರಿಸುವುದು







ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	2020-21ನೇ ಸಾಲಿನ ಹಿಂದಿನ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಿತ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಸಮತೋಲನ	ಪುನರ್ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ ತುಲನಾತ್ಮಕತೆಗಳು	ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು	ಕಾರಣಗಳು
(ಬಿ) ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	22	650 32.23	649 39.88	92.35	IND AS 08 ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಮರು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ
(ಸಿ) ಹವಣಿಕೆಗಳು	23	1086 77.06	563 73.87	523 03.19	IND AS 08 ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಮರು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ
ಒಟ್ಟು ಈ ಕೆಳಗೆ ಮತ್ತು ಮುಂದೂಡುವಿಕೆಯಿಲ್ಲದ ನಿಯಂತ್ರಕ ಬಾಕಿಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ		21595 55.39	21813 47.37	-217 91.99	
ಒಟ್ಟು ಈ ಕೆಳಗೆ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು		21595 55.39	21813 47.37	-217 91.99	

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನುತಾ 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	13684 03.50	13992 24.12	-308 20.62	IND AS 8 ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಅಂಶಗಳ ಮರು ವರ್ಗೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಮರು ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
(ಬಿ) ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	3	3181 14.80	3093 88.49	87 26.32	IND AS 8 ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಅಂಶಗಳ ಮರು ವರ್ಗೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಮರು ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ
(ಸಿ) ಇತರ ಅಮೂರ್ತ ಸ್ವತ್ತುಗಳು	3ಎ	83.81	83.81		
(ಡಿ) ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳು					
(i) ಸಾಲಗಳು	4	111 18.11	111 18.11		
(ii) ಇತರೆ	4ಎ	1751 97.12	1755 70.64	-3 73.52	IND AS 8 ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಅಂಶಗಳ ಮರು ವರ್ಗೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಮರು ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
(ಇ) ಇತರ ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಸ್ವತ್ತುಗಳು	5	48 56.29	48 56.29	-	IND AS 8 ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಅಂಶಗಳ ಮರು ವರ್ಗೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಮರು ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
<b>ಪ್ರಸ್ತುತ ಆಸ್ತಿಗಳು</b>					
(ಎ) ದಾಸ್ತಾನುಗಳು	6	84 97.86	84 97.86	-	
(ಬಿ) ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳು		0.00	0.00	-	
(i) ವ್ಯಾಪಾರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	7	1061 75.16	1061 75.16	-	
(ii) ನಗದು ಮತ್ತು ತತ್ಸಮಾನ	8	66 65.20	66 63.74	1.46	IND AS 8 ಮತ್ತು IND AS 32 ರ ಅಗತ್ಯತೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಫೋರ್ವರ್ಡ್ ಸ್ಟ್ರಾಂಪ್‌ಗಳ ಇತರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮರುಸಂಘಟನೆ.





ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	2020-21ನೇ ಸಾಲಿನ ಹಿಂದಿನ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಿತ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಸಮತೋಲನ	ಪುನರ್ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ ತುಲನಾತ್ಮಕತೆಗಳು	ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು	ಕಾರಣಗಳು
(iii) ಇತರ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಬಾಕಿಗಳು	9	138 67.11	138 67.11	-	
(iv) ಸಾಲಗಳು	10	19 89.98	19 89.98	-	
(v) ಇತರೆ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು	11	254 89.22	258 54.42	-3 65.21	IND AS 8 ಪೂರ್ವಾಪಧಿಯ ಅಂಶಗಳ ಮರು ವರ್ಗೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಮರು ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ
(ಸಿ) ಇತರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ವತ್ತುಗಳು	12	4 76.48	4 77.94	-1.46	IND AS 8 ಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಪೋಸ್ಟಲ್ ಸ್ಟಾಂಪ್‌ಗಳ ಇತರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮರುಸಂಘಟನೆ
ನಿಯಂತ್ರಕ ಮುಂದೂಡುವಿಕೆಯಿಲ್ಲದ ಲೆಕ್ಕದ ಡೆಬಿಟ್ ಬಾಕಿ		20409 34.63	20637 67.67	-228 33.03	
ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು		20409 34.63	20637 67.67	-228 33.03	
ಈಕ್ವಿಟಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು					
ಈಕ್ವಿಟಿ					
(ಎ) ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	13	2182 32.25	2182 32.25	-	
(ಬಿ) ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ	14	2672 87.05	2617 17.91	55 69.13	IND AS ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ಮರುಹೊಂದಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳ ಮತ್ತು ಮುಂದೂಡಿದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸುವುದು.
ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು					
(ಎ) ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು					
(i) ಸಾಲಗಳು	15	6010 75.93	6010 75.93	-	
(ii) ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	15A	2266 80.47	2172 36.21	94 44.26	IND AS 8 ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗ್ಯಾರಂಟಿ ಮತ್ತು ಪಿ&ಜಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ ಅನ್ನು ಮರು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.
(ಬಿ) ಹವಣಿಕೆ	16	293 98.57	293 98.57	0.00	
(ಸಿ) ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (ನಿವ್ವಳ)	17	856 58.29	898 51.61	-41 93.32	IND AS 8 ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಮರು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.
(ಡಿ) ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	18	1213 96.29	1407 75.78	-193 79.49	IND AS 8 ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಮರು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.
ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು					
(ಎ) ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು					
(i) ಸಾಲಗಳು	19	800 00.00	1490 01.47	-690 01.47	IND AS 32 ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಮರು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.



ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	2020-21ನೇ ಸಾಲಿನ ಹಿಂದಿನ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಿತ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಸಮತೋಲನ	ಪುನರ್ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ ತುಲನಾತ್ಮಕತೆಗಳು	ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು	ಕಾರಣಗಳು
(ii) ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಸಾಲಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮುಕ್ತಾಯಗಳು	19A	690 01.47	-	690 01.47	IND AS 32 ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಮರು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.
(iii) ಎಮ್.ಎಸ್. ಎಮ್.ಇ.ಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಸಾಲಗಾರರ ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿ ಬಾಕಿಗಳು	20	384 42.82	384 42.82	-	
(iv) ಇತರ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	21	1551 36.84	1689 81.58	-138 44.74	IND AS 8 ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಐಟಿಂಗ್‌ಗಳ ಮರು ಹೇಳಿಕೆ, ಪ್ರಸ್ತುತವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಪಿ&ಜಿ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ನ್ನು ವರ್ಗೀಕರಿಸುವುದು
(ಬಿ) ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	22	537 90.70	537 43.78	46.92	IND AS 08 ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಮರು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ
(ಸಿ) ಹವಣಿಕೆಗಳು	23	948 33.94	953 09.75	-4 75.81	IND AS 08 ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಮರು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ
ಒಟ್ಟು ಈ ಕೆಳಗೆ ಮತ್ತು ಮುಂದೂಡುವಿಕೆಯಿಲ್ಲದ ನಿಯಂತ್ರಕ ಬಾಕಿಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ		20409 34.63	20637 67.67	-228 33.03	
ಒಟ್ಟು ಈ ಕೆಳಗೆ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು		20409 34.63	20637 67.67	-228 33.03	

**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 ಈ ಕೆಳಗೆ 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, 2021 ರ IND AS ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳು	ಪೂರ್ವವಧಿಯ ದೋಷಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಮುಂಚಿನ ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021 ರ IND AS ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳು*	ಪರಿಣಾಮ
1	ಸ್ಥಾವರ ಆಸ್ತಿಯ ಉಪಕರಣಗಳು	15123 06.21	14822 87.93	300 18.28
2	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	3426 51.83	3514 67.70	-88 15.87
3	ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು	1786 27.51	1782 53.38	3 74.13
4	ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು	64 32.65	66 50.23	-2 17.58
5	ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು-ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು	698 27.14	696 71.52	1 55.62
6	ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ತತ್ಸಮಾನಗಳು	75 69.55	75 70.91	-1.36
7	ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು	277 76.84	274 11.63	3 65.21





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
8	ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು	4 73.14	5 59.58	-86.44
	ಆಸ್ತಿಯ ಮೇಲಿನ ಒಟ್ಟು ಪರಿಣಾಮ	<b>21456 64.87</b>	<b>21238 72.88</b>	<b>217 91.99</b>
1	ಇತರ-ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು	1865 74.45	2150 30.02	-284 55.57
2	ಇತರ-ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು	1524 16.63	1318 79.60	205 37.03
3	ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಸಾಲಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮುಕ್ತಾಯಗಳು	1405 00.33	675 00.00	730 00.33
4	ಇತರ-ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು	1607 55.39	2005 84.66	-398 29.27
5	ಇತರ-ಪ್ರಸಕ್ತ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು	649 39.88	650 32.23	-92.35
6	ಹವಣಿಕೆಗಳು-ಪ್ರಸಕ್ತ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು	563 73.87	1086 77.06	-523 03.19
6	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು(ನಿವ್ವಳ)	1152 49.73	950 29.77	202 19.96
	ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಒಟ್ಟು ಪರಿಣಾಮ	<b>8768 10.28</b>	<b>8837 33.33</b>	<b>-69 23.05</b>
	ನಿವ್ವಳ ಪರಿಣಾಮ			<b>287 15.04</b>
	ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ	<b>3576 63.44</b>	<b>3289 48.40</b>	<b>287 15.04</b>

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅನುತಾ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ಮಾರ್ಗಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020 ರ IND AS ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳು	ಪೂರ್ವವಧಿಯ ದೋಷಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಮುಂಚಿನ ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020 ರ IND AS ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳು*	ಪರಿಣಾಮ
1	ಸ್ಥಾವರದ ಆಸ್ತಿಯ ಉಪಕರಣಗಳು	13992 24.12	13684 03.50	308 20.62
2	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	3093 88.49	3181 14.80	-87 26.31
3	ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು	1755 70.64	1751 97.12	3 73.52
4	ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು	48 56.29	48 56.29	-
5	ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು-ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು	1061 75.16	1061 75.16	-
6	ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ತತ್ಸಮಾನಗಳು	66 63.74	66 65.20	-1.46
7	ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು	258 54.42	254 89.22	3 65.20
8	ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು	4 77.94	4 76.48	1.46
	ಆಸ್ತಿಯ ಮೇಲಿನ ಒಟ್ಟು ಪರಿಣಾಮ	<b>20282 10.80</b>	<b>20053 77.76</b>	<b>228 33.03</b>
1	ಇತರ-ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು	2172 36.21	2266 80.47	-94 44.26
2	ಇತರ-ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು	1407 75.78	1213 96.29	193 79.49
3	ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಸಾಲಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮುಕ್ತಾಯಗಳು	1490 01.47	800 00.00	690 01.47
4	ಇತರ-ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು	1689 81.58	2241 38.31	-551 56.74
5	ಇತರ-ಪ್ರಸಕ್ತ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು	537 43.78	537 90.70	-46.92
6	ಹವಣಿಕೆಗಳು-ಪ್ರಸಕ್ತ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು	953 09.75	948 33.94	4 75.81
6	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು(ನಿವ್ವಳ)	898 51.61	856.58.29	41 93.32
	ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಒಟ್ಟು ಪರಿಣಾಮ	<b>9149 00.18</b>	<b>8864 98.01</b>	<b>284 02.17</b>
	ನಿವ್ವಳ ಪರಿಣಾಮ			<b>-55 69.14</b>
	ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ	<b>2617 17.91</b>	<b>2672 87.05</b>	<b>-55 69.14</b>
	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21ರ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಪರಿಣಾಮ.			-
	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ರ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಪರಿಣಾಮ.(ಸವಕಳಿ)			<b>47 51.29</b>
	ಒಟ್ಟು			<b>47 51.29</b>







**ii) ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಹಾಗೂ ಇವಿಸ್ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮ**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಅಸ್ತತಾ 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	ಸಂಬಳ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 27.5 ನೋಡಿ)	827 81.83	827 82.44	-0.61
2	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕಲ್ಯಾಣ ಕೆಲಸಗಳು-ಇತರೆ	88.56	88.56	0.00
3	ಎಕ್ಸ್‌ಗ್ರೇಷಿಯಾ	7 09.68	7 09.68	-
4	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು	273 29.30	273 29.30	-
5	ಸವಕಳಿ	1077 73.72	1051 71.87	26 01.85
	<b>ವೆಚ್ಚಗಳ ಮೇಲಿನ ಒಟ್ಟು ಪರಿಣಾಮ</b>			<b>26 01.24</b>
1	ಗ್ರಾಹಕ ಕೊಡುಗೆ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ಮಾಣಗೊಂಡ ಆಸ್ತಿಗಳಿಂದ ಉಂಟಾದ ಆದಾಯ	92 40.66	93 14.73	-74.07
2	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	11 99.75	11 54.32	45.44
3	ಸ್ವಾಭಾವಿಕ ಐವಿಸ್‌ಟಿವಿಸ್ ಮಾರ್ಗಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 25.2 ಗಮನಿಸಿ)	1 55.62	-	1 55.62
4	ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ	253 98.13	93 71.48	160 26.65
5	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಹವಣಿಕೆ ಇನ್ನು ಮುಂದೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲ	3 34.15	3 34.15	0.00
6	ಇತರ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಂದ ಉಂಟಾದ ಆದಾಯ	28 72.96	28 90.39	-17.43
7	ಸಲಹಾ ಶುಲ್ಕ	8 50.63	8 27.13	23.51
8	ಅಸಾಧಾರಣಾ ವಿವರಗಳು	527 79.00	-	527 79.00
	<b>ಆದಾಯದ ಮೇಲೆ ಒಟ್ಟು ಪರಿಣಾಮ</b>			<b>368 85.42</b>
	<b>ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದ ಮೇಲಿನ ಒಟ್ಟು ಪರಿಣಾಮ</b>			<b>-342 84.17</b>
	<b>ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ</b>	<b>959 45.53</b>	<b>616 61.36</b>	<b>342 84.17</b>
	<b>ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಷೇರುಗಳು</b>	<b>218232 25.00</b>	<b>218232 25.00</b>	<b>-</b>
	<b>ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ</b>	<b>4 39.65</b>	<b>2 82.55</b>	<b>1 57.10</b>

**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.

	ಹೊಸ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಆದಾಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದು	ಹಳೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಆದಾಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದು	ಪರಿಣಾಮ (ಕಡಿಮೆ(-)/ ಹೆಚ್ಚುವರಿ(+))
ಇತರ ಈಕ್ವಿಟಿ	2617 17.91	2616 79.39	38.52
ಇತರ ಆದಾಯ	28 72.96	28 90.39	-17.43
ಸಲಹಾ ಶುಲ್ಕಗಳು	8 50.63	8 27.13	23.50
ವಿವಿಧ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	245 12.90	245 07.50	5.40

	ಮರು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ನಂತರದ ಇ.ಪಿ.ಎಸ್.	ಮರು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮೊದಲಿನ ಇ.ಪಿ.ಎಸ್.	ಪರಿಣಾಮ (ಕಡಿಮೆ(-)/ ಹೆಚ್ಚುವರಿ(+))
ಮೂಲ	439.65	439.62	0.03
ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸಿದ	437.72	437.69	0.03





37.37: ಯಾವುದೇ ಇತರೆ ವ್ಯಕ್ತಿ/ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು ಅಥವಾ ವಿದೇಶಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಯಾವುದೇ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ನಿಧಿಯನ್ನು (ಎರವಲು ಪಡೆದ ಹಣ ಅಥವಾ ಶೇರ್ ಕಂತಿನಿಂದಾಗಲಿ, ಅಥವಾ ಇತರೆ ಮೂಲದ ಯಾವುದೇ ನಿಧಿಗಳಿಂದಾಗಲಿ) ಮುಂಗಡವಾಗಿ, ಸಾಲವಾಗಿ ಅಥವಾ ಹೂಡಿಕೆಯಾಗಿ ನೀಡಿಲ್ಲ

37.38: ಯಾವುದೇ ಇತರೆ ವ್ಯಕ್ತಿ/ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು ಅಥವಾ ವಿದೇಶಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಯಾವುದೇ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ (ಧನ ಸಹಾಯ ಮಾಡುವ ಸಂಸ್ಥೆ) ನಿಧಿಯನ್ನು ಪಡೆದಿಲ್ಲ.

37.39: ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಲಾಭಾಂಶವನ್ನು ಘೋಷಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಪಾವತಿ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

37.40: ಕಂಪನಿಯು, ಫಾರಂ 26ಎಎಸ್/ಎಐಎಸ್/ಟಿಐಎಸ್ ನೊಂದಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಸಮನ್ವಯ ಕಾರ್ಯವು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ನಂತರ ಅಗತ್ಯವಿದ್ದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ನಮೂದುಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

37.41: ಕಂಪನಿಯು, ದಿನಾಂಕ 24 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರ ಅಧಿಸೂಚನೆಯಲ್ಲಿನ ಶೆಡ್ಯೂಲ್ III ರ ತಿದ್ದುಪಡಿಯನ್ವಯ ಅಗತ್ಯ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸುವ/ ಕಲೆಹಾಕುವ ಕಾರ್ಯವು

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 (ಸ್ಪಷ್ಟವಾಗಿ ತಿಳಿಸಿರದ ಹೊರತು) ಪೂರ್ಣಾಂಕಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಬಿ) ಹೋಲಿಕೆ ಮಾಡಲು ಅಗತ್ಯವಿರುವುದೇ ಎಲ್ಲೆಲ್ಲಾ 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: 20/08/2022 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 : 24.08.2022

ಸಹಿ/-

(ಡಾ. ಎನ್. ಮಂಜುಳ)  
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು  
ಡಿ.ಐ.ಎನ್-07508345

ಸಹಿ/-

(ಎನ್.ವಿ. ಭುವನೇಶ್ವರಯ್ಯ)  
ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು  
(ಲೆ&ಸಂ)

ದಿನಾಂಕ : 20.08.2022

ಸಹಿ/-

(ಸಿದ್ದಿಂಗಪ್ಪ ತೇಲಿ)  
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)  
ಡಿ.ಐ.ಎನ್-08764080

ಸಹಿ/-

(ರಮ್ಯಾ ಕಣ್ಣನ್)  
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ



**2021-22ನೇ ಸಾಲಿನ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾದ, ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಮತ್ತು ಬಿಡುಗಡೆಯಾಗದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚದ ಕ್ಷೇತ್ರವಾರು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ**

ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ		
	ಯೋಜನೆಯ ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ವಿವರ	2021-22 ನೇ ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳು	2021-22 ರ ಅವಧಿಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವಿತರಿಸಿರುವುದು (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	2021-22 ನೇ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ನಿವ್ವಳ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ
	<b>ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಸಹಿತ</b>			
14.110	ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು (ಜಿ.ಪಿ)	2 42 50 562	6 000	2 42 44 562
14.113	ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು-ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು-ಪಿ. ಎಫ್.ಸಿ	79 19 44 116		79 19 44 116
14.115	ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು (ಇತರೆ)	1264 07 55 415	2 57 68 917.96	1261 49 86 497
14.120	ಸ್ಟೆಪ್ ಡೌನ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು (ಜಿ.ಪಿ)	10 92 75 099	1 60 14 000	9 32 61 099
14.123	ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು-ಸ್ಟೆಪ್ ಡೌನ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು-ಪಿ. ಎಫ್.ಸಿ	5 00 241		5 00 241
14.125	ಸ್ಟೆಪ್ ಡೌನ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು (ಇತರೆ)	900 58 73 874	5 38 88 033	8 95 19 85 842
14.128	ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು-ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು-ಪಿ.ಎಸ್.ಡಿ. ಎಫ್	4 03 83 782	29 89 627	3 73 94 155
14.129	ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಭಾಗ - ಎನ್.ಸಿ.ಇ.ಎಫ್	96 98 72 795		96 98 72 795
14.165	ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು - ಕೆಪಾಸಿಟರ್‌ಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆಗಳು (ಜಿ.ಪಿ)	2 12 110		2 12 110
	<b>ಉಪ ಮೊತ್ತ</b>	<b>2358 30 67 995</b>	<b>9 86 66 578</b>	<b>2348 44 01 416</b>
14.130	ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಮತ್ತು ಸಂಪರ್ಕ	8 82 86 135		8 82 86 135
	<b>ಉಪ ಮೊತ್ತ</b>	<b>8 82 86 135</b>		<b>8 82 86 135</b>
	<b>ವಿಸ್ತರಣೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ</b>			
14.150	ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ+ಪರಿವರ್ತಕ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ (ಜಿ.ಪಿ)	45 44 14 925	10 26 13 366	35 18 01 559
14.152	ಪರಿವರ್ತಕ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ	325 11 64 881	9 95 71 866	315 15 93 014
14.153	ಪ್ರಸರಣ ಕೇಂದ್ರಗಳ - ಅಭಿವೃದ್ಧಿ	94 01 02 328	1 03 61 767	92 97 40 561
14.156	ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ - ಅಭಿವೃದ್ಧಿ	75 06 28 532		75 06 28 532
	<b>ಉಪ ಮೊತ್ತ</b>	<b>539 63 10 666</b>	<b>21 25 46 999</b>	<b>518 37 63 667</b>
	<b>ದೋಷಪೂರಿತ ಅಥವಾ ವಿಫಲವಾದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಬದಲಾಗಿ ಹೊಸ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು</b>			
14.170	ಅದೇ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	4 19 14 150		4 19 14 150
	<b>ಉಪ ಮೊತ್ತ</b>	<b>4 19 14 150</b>		<b>4 19 14 150</b>
	<b>ಇತರೆ</b>			
14.502	ಕಟ್ಟಡಗಳು	82 30 58 159	33 54 028	81 97 04 131
14.607	ವಾಹನಗಳು	3 42 78 688		3 42 78 688
14.708	ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ಜೋಡಣೆಗಳು	76 50 734		76 50 734
14.809 to 14.811	ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ	64 01 43 641		64 01 43 641





	ಉಪ ಮೊತ್ತ	150 51 31 222	33 54 028	150 17 77 194
	ಮೊತ್ತ-ಎ	3061 47 10 168	31 45 67 606	3030 01 42 562
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಐಯುವ ಮೂಲಕ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ	15 88 37 557		15 88 37 557
	ಮೊತ್ತ-ಬಿ	15 88 37 557		15 88 37 557
	ನಿವ್ವಳ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ	3045 58 72 611	31 45 67 606	3014 13 05 005

**ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ರಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ**

(ಮೊತ್ತ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ಬ್ಯಾಂಕ್/ಹಣಕಾಸಿನ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹೆಸರು	ಆರಂಭ ಶಿಲ್ಕು 01.04.2021	ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	ಅಸಲು ಮೊತ್ತ ಪಾವತಿಗಳು	ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿಗಳು	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು 31.03.2022
<b>I</b>	<b>ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು</b>					
1	ಯೂಕೋ ಬ್ಯಾಂಕ್	5,00,00,00,000.00	3,00,00,00,000.00	8,00,00,00,000.00	14,40,90,715.00	-
2	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	1,75,00,00,000.00	-	1,75,00,00,000.00	3,84,75,348.00	-
3	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಬರೋಡ	-	3,00,00,00,000.00	2,25,00,00,000.00	8,99,28,063.00	75,00,00,000.00
4	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	-	5,00,00,00,000.00	3,75,00,01,703.00	11,87,93,565.00	1,24,99,98,297.00
5	ಹೆಚ್ ಡಿ ಎಫ್ ಸಿ	-	2,49,37,00,000.00	1,52,95,53,328.00	4,67,11,043.38	96,41,46,672.00
6	ಪಂಜಾಬ್ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	-	8,65,00,00,000.00	-	8,19,02,623.00	8,65,00,00,000.00
	<b>ಒಟ್ಟು - I</b>	<b>6,75,00,00,000.00</b>	<b>22,14,37,00,000.00</b>	<b>17,27,95,55,031.00</b>	<b>51,99,01,357.38</b>	<b>11,61,41,44,969.00</b>
<b>II</b>	<b>ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು</b>					
1	ಪಂಜಾಬ್ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	6,40,00,00,000.00	5,00,00,00,000.00	30,02,02,451.00	65,41,53,272.00	11,09,97,97,549.00
2	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	5,05,00,00,000.00	-	85,05,84,223.00	34,27,72,036.00	4,19,94,15,777.00
3	ವಿಜಯ ಬ್ಯಾಂಕ್	5,16,81,31,150.00	-	1,38,81,29,638.00	33,72,41,313.00	3,78,00,01,512.00
4	ಇಂಡಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	4,00,00,00,000.00	-	20,00,66,240.00	28,45,21,156.00	3,79,99,33,760.00
5	ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	55,00,00,000.00	-	20,00,00,000.00	3,21,54,696.89	35,00,00,000.00
6	ಪಂಜಾಬ್ ಮತ್ತು ಸಿಂಧ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	2,60,00,00,000.00	-	60,03,26,847.00	17,58,93,599.00	1,99,96,73,153.00
7	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	17,47,50,00,000.00	-	1,45,09,55,299.00	1,24,14,19,720.00	16,02,40,44,701.00
8	ಎಸ್‌ಬಿ‌ಎಂ	3,62,85,80,907.00	-	67,87,15,579.00	23,03,93,219.00	2,94,98,65,328.00
9	ಯೂಕೋ ಬ್ಯಾಂಕ್	1,60,00,00,000.00	5,00,00,00,000.00	20,01,79,920.00	13,81,49,380.00	6,39,98,20,080.00
10	ಎಸ್‌ಬಿ‌ಐ	14,52,40,00,000.00	-	87,83,80,089.00	1,00,27,58,402.00	13,64,56,19,911.00
11	ಜೆ‌ಸಿಕೆ ಬ್ಯಾಂಕ್	5,50,00,00,000.00	-	55,05,29,441.00	38,12,16,121.00	4,94,94,70,559.00
12	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಬರೋಡ	2,50,00,00,000.00	5,00,00,00,000.00	2,50,238.00	28,65,28,672.00	7,49,97,49,762.00
13	ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	6,92,00,00,000.00	58,00,00,000.00	93,939.00	54,32,39,216.00	7,49,99,06,061.00
	<b>ಒಟ್ಟು - II</b>	<b>75,91,57,12,057.00</b>	<b>15,58,00,00,000.00</b>	<b>7,29,84,13,904.00</b>	<b>5,65,04,40,802.89</b>	<b>84,19,72,98,153.00</b>
<b>III</b>	<b>ಆರ್.ಇ.ಸಿ ಮತ್ತು ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ</b>					
1	ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಸಾಧಾರಣ	-	-	-	-	-
2	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಾಲಗಳು	1,18,81,441.00	-	-	-	1,18,81,441.00
	<b>ಒಟ್ಟು - III</b>	<b>1,18,81,441.00</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1,18,81,441.00</b>
	<b>ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು ಒಟ್ಟು II + III</b>	<b>75,92,75,93,498.00</b>	<b>15,58,00,00,000.00</b>	<b>7,29,84,13,904.00</b>	<b>5,65,04,40,802.89</b>	<b>84,20,91,79,594.00</b>
	<b>ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ - I + II + III</b>	<b>82,67,75,93,498.00</b>	<b>37,72,37,00,000.00</b>	<b>24,57,79,68,935.00</b>	<b>6,17,03,42,160.27</b>	<b>95,82,33,24,563.00</b>







2021-22ರ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬೇಡಿಕೆ ವಸೂಲಿ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ವಿವರಣೆ ಪಟ್ಟಿ

(ಪ್ರಸರಣವಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಿ.ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಮೊತ್ತ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿಸಯ	ಪ್ರಸರಣವಾದ ವಿದ್ಯುತ್ (ಮಿ.ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ)	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	ಪ್ರಸರಣ ಶಿಲ್ಕುಗಳು (ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಬೇಡಿಕೆ)	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು ಮತ್ತು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ)	ವಸೂಲಾತಿ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು
ಬಿ.ವಿ.ಕಂ	34006.28	6263301910	20324599724	26587901634	14676839379	11911062254
ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ	6056.57	146162371	2897899396	3044061768	2823818053	220243714
ಜಾ.ವಿ.ಸ.ಕಂ	8405.15	410209294	4596014521	5006223814	3971683043	1034540771
ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ	14605.27	0	7233419274	7233419274	7107716450	125702824
ಗು.ವಿ.ಸ.ಕಂ	9552.50	99099588	4394730974	4493830562	3303027783	1190802779
ಒಟ್ಟು	72625.77	6918773163	39446663888	46365437051	31883084709	14482352343





# 23<sup>ನೇ</sup> ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ rd ANNUAL REPORT 2021-22



**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 23<sup>rd</sup> Annual Report for the Financial Year 2021-22, a year of many remarkable achievements and milestones.

Electricity is one of the basic essential commodities for decent standard of living. During the year 2021-22, the state grid handled 75,670 MU with installed generation capacity of 31,393 MW. Karnataka has recorded highest peak demand of 14,818 MW with 284.99MU which is highest daily consumption, serving 2.89 crores consumers. Karnataka is having highest RE Generation which is 49% of the installed capacity and we aim to provide 7 hours of power supply to all irrigation pump sets in the coming years. In order to achieve the above goal, we have made a three-year strategy. This plan not only depicts a clear path to the future scale we aspire for, but also highlights the skills and capabilities needed to get there.

KPTCL has continued to register a record net profit of Rs.828.61 Crores for the financial year 2021-22 and KPTCL has recorded lowest Transmission loss of 2.987 % with robust network in place, further the company has spent Rs.2249.00 Crores towards strengthening of transmission network.

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".

KPTCL is well placed to meet the demand opportunities that will arise from these important and fundamental shifts. On this occasion, I would like to thank your continued trust, confidence and support as we enter a brave new decade.

  
**(V. SUNILL KUMAR)**  
Chairman, KPTCL  
Hon'ble Minister for Energy,  
Kannada and Culture,  
Govt. of Karnataka.







**Sri V. Sunill Kumar**

Honorable Minister, Energy, Kannada  
and Culture Department –Government of  
Karnataka & Chairman KPTCL



**Dr. N Manjula, IAS**

Managing Director - KPTCL



**Sri. G. Kumar Naik, IAS**

Additional Chief Secretary,  
Govt. of Karnataka – Energy  
Department and Director KPTCL



**Sri. N. Manjunatha Prasad, IAS**

Principal Secretary to Hon'ble Chief  
Minister, Government of Karnataka &  
Director KPTCL



**Sri. M.S Srikar IAS**

Managing Director KPCL and  
Director KPTCL



**Dr. Ekroop Caur, IAS**

Secretary (B&R), Finance  
Department, GoK and Director  
- KPTCL



**Sri. Mahantesh Bilagi, IAS**

Managing Director – BESCOM  
and Director KPTCL



**Sri Sidlingappa Teli, IRS**

Director (Finance) – KPTCL



**Sri. Mahesh Karjagi, KAS**

Director (Admin & HR) - KPTCL



**Sri. G R Chandrashekharaiah**

Director (Transmission) - KPTCL



**Sri. Shivaprakash T M**

Director – KPTCL and President  
KEB Engineers Association



**Sri. R.H Lakshmi pathy**

Director – KPTCL and President  
KPTCL Employees Union



**Sri. T. Rama Naik**

Director – KPTCL



**Sri. Prashant R. Mkanur**

Director – KPTCL



**Sri. Mahadevappa  
Shivappa Alagwadi**

Director – KPTCL



**Sri. Banuprakash M.S**

Director – KPTCL



**Sri. Bhavani Rao Mohre**

Director – KPTCL









## CONTENTS

Sl.No.	Contents	Page
1	Board of Directors as on date of AGM	1
2	Director's Report for the FY 2021-22	2
3	Management Replies to Audit observations	79
4	Corporate Social Responsibility Policy & CSR Annual Report	103
5	Comment of the C& AG of India	112
6	Independent Statutory Auditor's Report	113
7	Secretarial Auditor's Report	139
8	Balance Sheet as at 31 <sup>st</sup> March 2022	145
9	Statement of Profit and Loss for the year ended 31 <sup>st</sup> March 2022	146
10	Statement of Changes in Equity for the year ended 31 <sup>st</sup> March 2022	147
11	Statement of Cash Flow for the year ended 31 <sup>st</sup> March 2022	148
12	Significant Accounting Policies	149
13	Notes to Accounts	160
14	Statement of Capital Expenditure for the FY 2021-22	231
15	Statement of Borrowings for the FY 2021-22	232
16	DCB Statement for the FY 2021-22	233





## BOARD OF DIRECTORS

(As on the date of AGM)

Sl. No.	Name	Designation
1	Sri V.Sunill kumar	Hon'ble Chairman, KPTCL Minister for Energy, Kannada and Culture Department, Govt. of Karnataka.
2	Dr. N. Manjula, IAS	Managing Director
3	Sri. G. Kumar Naik, IAS	Independent Director
4	Sri. N.Manjunatha Prasad, IAS	Independent Director
5	Sri. M.S.Srikar, IAS	Independent Director
6	Dr. Ekroop Caur, IAS	Independent Director
7	Sri. Mahantesh Bilagi, IAS	Director
8	Sri. Sidlingappa Teli, IRS	Director (Finance)
9	Sri. Mahesh Karjagi, KAS	Director (Admn. & HR)
10	Sri. G.R. Chandrasekharaiah	Director (Transmission)
11	Sri. Shivaprakash T.M.	Director
12	Sri. R.H.Lakshmipathy	Director
13	Sri. T. Rama Naik	Director
14	Sri. Prashant R. Makanur	Director
15	Sri. Mahadevappa Shivappa Alagwadi	Director
16	Sri. Banuprakash M.S	Director
17	Sri. Bhavani Rao Mohre	Director

**Sri N.V. Bhuvanewaraiah**

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 23<sup>rd</sup> Annual Report and the Audited Annual Financial Statements of the Company for the Year ended 31<sup>st</sup> March 2022.

**(1) Financial Position :**

The Financial position of the Company for the three years ending 31st March 2022 are as follows :

(Rs. in Lakhs)

Sl. No.	Particulars	2019-20 (Restated)	2020-21 (Restated)	2021-22
	<b>Assets</b>			
a)	Gross Block	22 51 516.20	24 63 911.37	27 69 892.20
b)	Less: Depreciation	8 52 292.08	9 51 605.16	10 60 894.09
c)	Net Block	13 99 224.12	15 12 306.21	17 08 998.11
d)	Capital Work in Progress	3 09 388.49	3 42 651.83	3 68 996.83
e)	Other Current, Non-Current Assets, Short term, Long term Loans & Advances, Trade Receivables & Cash equivalents	3 55 155.06	3 26 389.33	3 76 483.60
f)	Miscellaneous Expenditure			
	<b>Total</b>	<b>20 63 767.67</b>	<b>21 81 347.37</b>	<b>24 54 478.54</b>
	<b>Liabilities</b>			
g)	Paid-up capital (including Share deposit)	2 18 232.25	2 18 232.25	2 18 232.25
h)	Reserves & Surplus	2 61 717.91	3 57 663.44	4 44 159.48
i)	<b>Borrowings</b>			
	Government of Karnataka	118.82	59.41	0.00
	Public Bonds			
	Private Bonds			
	Financial Institutions & Banks	6 00 957.12	6 86 216.20	7 63 172.18
	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 82 741.57	9 19 176.07	10 28 914.63
	<b>Total</b>	<b>20 63 767.67</b>	<b>21 81 347.37</b>	<b>24 54 478.54</b>
	<b>Capital Employed</b>	<b>13 66 659.42</b>	<b>15 57 428.92</b>	<b>17 75 167.97</b>
	<b>Net Worth</b>	<b>4 79 866.35</b>	<b>5 75 836.76</b>	<b>6 62 332.80</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 2022 are as follows :

(Rs. In Lakhs)

SI No	Particulars	2019-20 (Restated)	2020-21 (Restated)	2021-22
i)	Profit (+) / Loss (-) for the year	72 828.82	1 36 743.66	1 11 593.37
ii)	Prior Period Adjustments	0.00	0.00	0.00
iii)	<b>Profit (+) / Loss (-) before Tax</b>	<b>72 828.82</b>	<b>1 36 743.66</b>	<b>1 11 593.37</b>
iv)	Tax Expense	3 411.15	40 798.13	28 732.58
v)	<b>Profit (+) / Loss (-) after Tax</b>	<b>69 417.67</b>	<b>95 945.53</b>	<b>82 860.79</b>
	<b>Percentage of Profit before tax to:</b>			
vi)	a) Sales	20.39	35.06	27.17
	b) Gross Fixed Assets	3.23	5.55	4.03
	c) Capital Employed	5.33	8.78	6.29
	<b>Percentage of Profit after tax to:</b>			
vii)	a) Net worth	14.47	16.66	12.51
	b) Equity Capital	31.81	43.96	37.97
	c) Capital Employed	5.08	6.16	4.67

**EQUITY :**

(Rs. In Lakhs)

Particulars	As at 31-03-2020 (Restated)	As at 31-03-2021 (Restated)	As at 31-03-2022
Equity Share Capital	479950.16	575895.69	662391.73
Debt	601075.94	686275.61	763172.18
Debt Equity Ratio	1.25 : 1	1.19 : 1	1.15 : 1

**(3) CHANGE IN ACCOUNTING POLICY**

REVENUE RECOGNITION	
As existing	As amended
<i>1.12 c. Other operating revenues from rendering services are recognised based on rendering of performance obligations connected to them except for inspection charges, testing charges, earth mat design charges, consultancy charges on deposit contribution works, charges towards land spared, corridor charges and mandap keeping charges which are recognised as and when received.</i>	<i>1.12 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.</i>



**(4) SOURCE WISE INSTALLED GENERATION CAPACITY AS ON 31-03-2022**

Source	Capacity in MW
<b>State Generation</b>	<b>8852.00</b>
Central Generation	4415.00
Independent Power Producers (IPP)	17676.39
Damodar valley Corporation(DVC)	450.00
<b>TOTAL</b>	<b>31393.39</b>

**(5) KPTCL SUB-STATIONS & TRANSMISSION LINES AS ON 31.03.2022**

Voltage Class	Number of Sub-stations	Length of Transmission Line ckms / UG Cable in kms
400 kV	08	3701
220 kV	124	12622
110 kV	465	11830
66 kV	702	12150
<b>TOTAL</b>	<b>1299</b>	<b>40304</b>

**(6) ESCOM WISE INSTALLED TRANSMISSION CAPACITY As on 31-03-2022**

Company	Transmission Capacity in MW
BESCOM	13043.50
MESCOM	1870.00
CESC	2847.00
HESCOM	4850.00
GESCOM	2890.00
<b>TOTAL</b>	<b>25500.50</b>

**(7) Details of New Stations, Transmission Lines Commissioned during 2021-22:**

**ABSTRACT**

a. New Stations Commissioned during 2021-22						
SI No	Voltage	Progress Achieved upto the end of March 2022				
		New stations commissioned		2nd Transformer commissioned of already commissioned stations during previous FY		Total
		Nos	MVA	Nos	MVA	
1	400kV	0	0			0
2	220kV	10	2300			2300
3	110kV	21	360			360
4	66kV	10	126.5			126.5
<b>TOTAL</b>		<b>41</b>	<b>2786.5</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2786.5</b>



b. Transmission Lines Commissioned during 2021-22						
SI No	Voltage	Progress Achieved upto the end of March 2022				
		New Transmission lines Commissioned		Strengthening / Re-Conductoring	Total	
		Nos	Ckms	Nos	Nos	Ckms
1	400kV	0	0		0	0
2	220kV	15	434.186		15	434.186
3	110kV	34	654.576		34	654.576
4	66kV	33	374.671		33	374.671
<b>TOTAL</b>		<b>82</b>	<b>1463.433</b>	<b>0</b>	<b>82</b>	<b>1463.433</b>

c. Augmentation of Stations during 2021-22									
SI No	Voltage	Progress Achieved upto the end of March 2022							
		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							0	0
2	220kV	6	500	1	50			7	550
3	110kV	57	615			1	20	58	635
4	66kV	97	641.2	10	60.2			107	701.4
<b>TOTAL</b>		<b>160</b>	<b>1756.2</b>	<b>11</b>	<b>110.2</b>	<b>1</b>	<b>20</b>	<b>172</b>	<b>1886.4</b>

**Details of New Stations, Transmission Lines Commissioned and Augmentation works during 2021-22:**

a) Zone-wise details of New Sub-Stations Commissioned during the year 2021-22:								
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	Jumnal	Establishing 2x10 MVA, 110/11kV Sub-Station	2X10	20	110	22-Jul-2021
2	HESCOM	Belagavi	Kugnoli (Koganolli)	Upgradation of existing 33/11kV MUSS to 2X10MVA 110/11KV substation	2X10	20	110	11-Oct-2021
3	HESCOM	Vijayapura	Honwad	Establishing 1X10 MVA 110/11kV Sub-Station with associated line	1X10	10	110	24-Jan-2022
4	HESCOM	Vijayapura	Hiremural	Establishing 1x10 MVA, 110/11kV Sub-Station with associated line	1X10	10	110	26-Feb-2022
5	HESCOM	Belagavi	Gosabal	Establishing 2x10 MVA 110/11KV Sub-station	2X10	20	110	03-Mar-2022



6	HESCOM	Belagavi	Diggewadi	Establishing 1x10 MVA, 110/11kV Sub-Station	1X10	10	110	08-Mar-2022
7	HESCOM	Vijayapura	Dhulkhed	Up-gradation of 2X5 MVA 33/11KV sub-station to 2X10 MVA, 110/11KV Sub-station	2X10	20	110	07-Mar-2022
8	HESCOM	Belagavi	AEQUS SEZ	Establishing 2x100 MVA, 220/110kV Sub-Station	2X100 & 2X20	240	220	09-Mar-2022
9	HESCOM	Haveri	Belur (Heeladahalli)	Establishing 1x10MVA 110/11KV substation	1X10	10	110	17-Mar-2022
10	HESCOM	Belagavi	Itnal	Establishing 1X10 MVA 110/11kV Sub-Station with associated line	1X10	10	110	24-Mar-2022
<b>Sub-Total (MVA)</b>						<b>370.0</b>		

#### Bengaluru Transmission Zone

11	BESCOM	Kolar	Royalapadu	Establishing 2X8MVA, 66/11kV Sub-Station	2X8	16	66	30-Jul-2021
12	BESCOM	CB Pura	Buradagunte	Establishing 1X12.5MVA, 66/11kV substation	1X 12.5	12.5	66	22-Dec-2021
13	BESCOM	Bengaluru Urban	HBR Layout	Establishing 2x150 MVA, 220/66kV GIS Sub-Station with associated line	2X 150	300	220	17-Feb-2022
14	BESCOM	Bengaluru Urban	Kumbalgodu	Establishing 2x150MVA, 220/66/11kV Sub-Station with associated line (220kV GIS, 66kV AIS)	2X 150	300	220	18-Mar-2022
15	BESCOM	Bengaluru Urban	Sahakarinagar	Establishing 2x150 MVA, 220/66kV GIS Sub-Station with associated line	2X 150	300	220	25-Mar-2022
16	BESCOM	Bengaluru Urban	EXORA CESSNA Business Park	Establishing 2X150MVA, 220/66/11kV GIS Sub-Station with associated line	2X 150	300	220	28-Mar-2022
<b>Sub-Total (MVA)</b>						<b>1228.5</b>		

#### Hassan Transmission Zone

17	MESCOM	Shivamogga	Ulavi	Establishing 1x10MVA, 110/11kV Sub-Station	1X 10	10	110	03-Jun-2021
18	MESCOM	Shivamogga	Bejjuvalli	Establishing 1x10MVA, 110/11kV Sub-Station	1X 10	10	110	01-Jan-2022
19	CESC	Hassan	Kundurmata	Establishing 1x8MVA, 66/11kV Sub-Station with associated line	1X8	8	66	27-Jan-2022
<b>Sub-Total (MVA)</b>						<b>28.0</b>		

#### Kalaburagi Transmission Zone

20	GESCOM	Raichur	Bayyapura	Up-gradation of 2X5 MVA 33/11kV MUSS to 2X10MVA 110/11kV Sub-Station	2X 10	20	110	01-Jun-2021
----	--------	---------	-----------	--	-------	----	-----	-------------



21	GESCOM	Raichur	Gandhinagar	Establishing 1x10MVA, 110/11kV Sub-Station	1X 10	10	110	16-Jul-2021
22	GESCOM	Raichur	Jawalagera	Establishing 1x10MVA, 110/11kV Sub-Station	1X 10	10	110	16-Jul-2021
23	GESCOM	Koppal	Chilakamukhi	Up-gradation of 2x5 MVA, 33/11kV MUSS to 2x10 MVA, 110/11kV substation	2X 10	20	110	16-Sep-2021
24	GESCOM	Koppal	Vajrabandi village	Upgradation of 2X5 MVA 33/11kV S/S to 2X10MVA 110/11kV Substation	2X 10	20	110	12-Nov-2021
25	GESCOM	Koppal	Thavaragera	Establishing 1x10MVA, 110/11kV and 1x20MVA, 110/33kV Sub-Station	1X 20 & 1X 10	30	110	16-Nov-2021
26	GESCOM	Bidar	Aurad	Up-gradation of 2x5 MVA, 33/11 kV S/s to 1x10 MVA, 110/11 kV substation	1X 10	10	110	10-Dec-2021
27	GESCOM	Koppal	Gangavathi (Sulekal)	Establishing 2X100MVA 220/110kV and 10 MVA 110/11kV substation	2X 100 & 1X 10	210	220	28-Jan-2022
28	GESCOM	Raichur	Valaballari	Upgradation of 2X5 MVA 33/11kV S/S to 2X10MVA 110/11kV Substation	2X 10	20	110	19-Mar-2022
29	GESCOM	Yadgir	M Kollur	Establishing 1X10MVA 110/11kV substation	1X 10	10	110	24-Mar-2022
30	GESCOM	Yadgir	Naganoor	Establishing 1X10MVA 110/11kV substation	1X 10	10	110	29-Mar-2022
<b>Sub-Total (MVA)</b>							<b>370.0</b>	

### Mysuru Transmission Zone

31	CESC	Chamara-janagar	Lokkanahalli	Establishing 1X8MVA, 66/11kV Sub-Station	1X8	8	66	13-Jul-2021
32	CESC	Mysuru	Yarahalli (Hand post)	Up-gradation of 33/11kV SS to 1X8MVA, 66/11 kV Sub-Station	1X8	8	66	31-Aug-2021
33	CESC	Chamara-janagar	Honganuru	Establishing 1X8MVA, 66/11kV Sub-Station	1X8	8	66	31-Dec-2021
34	CESC	Mandya	Nagaman-gala (Kara-dahally)	Establishing 2X100MVA, 220/66 & 1x12.5MVA 66/11kV Sub-Station	2x 100 & 1x 12.5	212.5	220	14-Mar-2022
<b>Sub-Total (MVA)</b>							<b>236.5</b>	

### Tumakuru Transmission Zone

35	BESCOM	Chitra-durga	Neer-alagunte	Establishing 1x12.5MVA, 66/11kV Sub-Station	1X 12.5	12.5	66	16-Apr-2021
----	--------	--------------	---------------	---	---------	------	----	-------------





36	BESCOM	Tumakuru	Sira (kallukote)	Establishing 2x100MVA, 220/66 and 1X12.5 MVA 66/11kV Sub-Station	1x100 & 1x 12.5	112.5	220	06-Dec-2021
37	BESCOM	Chitradurga	J N Kote (Jampanna Nayakana Kote)	Establishing 1X8 MVA 66/11kV substation	1X8	8	66	08-Dec-2021
38	BESCOM	Citradurga	Konasagara	Establishing 1X12.5 MVA 66/11kV substation	1X 12.5	12.5	66	10-Dec-2021
39	BESCOM	Davanagere	Guttur	Establishing 2X100 MVA 220/66kV substation with associated line	2x100	200	220	03-Feb-2022
40	BESCOM	Davanagere	Benkikere (Channagiri)	Establishing 2x100MVA, 220/66kV Station with associated 220kV line.	2x100	200	220	14-Feb-2022
41	BESCOM	Tumakuru	Sanabaghatta	Establishing 1X8 MVA 66/11kV substation with associated line	1X8	8	66	23-Mar-2022
<b>Sub-Total (MVA)</b>						<b>553.5</b>		
<b>Total (MVA)</b>						<b>2786.5</b>		
<b>2nd Transformer commissioned during 2021-22 (Station commissioned in previous year)</b>								
<b>Nil</b>								

**b) Zone-wise details of Transmission Lines commissioned during the year 2021-22:**

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	Vijayapura	Kudagi to Vajramatti	Construction of 220kV DC Line from proposed Kudagi 400kV STPP to 220kV Sub-station Vajramatti	220	3.416	18-Apr-2021
2	HESCOM	Vijayapura	Jumnal	Construction of 110kV LILo line on DC towers from existing 110kV Basavana Bagewadi-Vijayapura SC line on SC towers to proposed 110/11kV Jumnal station	110	4.04	22-Jul-2021
3	HESCOM	Belagavi	Kugnoli (Koganolli)	Construction of 110 kV SC line on DC towers from 110 kV Bhoj S/s to the proposed 110/11 kV Koganolli S/s	110	16.918	11-Oct-2021
4	HESCOM	Belagavi	Mughalkhod 110kV line	Construction of 110kV DC LILo line from existing 110kV Mahalingapur-Raibag DC line in between Itnal and Sultanpur to proposed 220kV substation Mughalkhod	110	111.392	22-Dec-2021



5	HESCOM	Vijayapura	Hiremasali LILO	Stringing of 110kV 2nd circuit with Lynx conductor on vacant cross arms of existing 110kV DC towers from the tapping point at 110kV Indi-Devarahipparagi SC line to 110kV Hiremasali Sub-station	110	6.95	12-Jan-2022
6	HESCOM	Vijayapura	Honwad	Construction of 110kV SC line on DC towers from existing 110kV Tikota substation to proposed 110kV Honwad substation	110	12.969	24-Jan-2022
7	HESCOM	Gadag	Naregal to Ron	Stringing 2nd Circuit on existing D/C towers between Naregal & Ron S/S	110	16.75	27-Aug-2021
8	HESCOM	Belagavi	Mughalkhod 110kV lines	Construction of 110kV LILO line from existing 110kv Ghataprabha-Mahalingapur SC line in between PG Hunshyal and Naganur to proposed 220kV substation Mughalkhod	110	66.302	25-Feb-2022
9	HESCOM	Belagavi	Mughalkhod 110kV lines	Construction of 110kV LILO line from existing 110kv Ghataprabha-Mahalingapur SC line in between Saidapur and Kuligod to proposed 220kV Mughalkhod	110	35.94	25-Feb-2022
10	HESCOM	Vijayapura	Hiremural	Construction of 110kV LILO line on DC towers from existing 110kV Muddebihal-KN solar(IPP) line to proposed 110/11kV Hiremural substation	110	15.932	26-Feb-2022
11	HESCOM	Belagavi	Gosabal	Construction of 110kV SC line on DC towers from 110kV Mamadapur substation to proposed 110kV Gosabal substation	110	14.899	03-Mar-2022
12	HESCOM	Belagavi	Diggewadi	Construction of 110kV SC line DC towers from 110kV Morab substation to proposed 110kV Diggewadi substation	110	15.313	08-Mar-2022



13	HESCOM	Vijayapura	Dhulkhed	Construction of 110kV SC line on DC towers from existing 110kV Lachyan substation to proposed 110kV Dhulkhed substation	110	23.721	07-Mar-2022
14	HESCOM	Belagavi	AEQUS SEZ	Construction of 220kV DC LILO line on MC towers from existing 220kV Belagavi-Chikkodi DC line to the AEQUS substation	220	22.548	09-Mar-2022
15	HESCOM	Haveri	Belur (Heeladahalli)	Construction of 110kV LILO line from existing 110kV Aremallapura SC Tap line to proposed 110kV Belur substation	110	2.264	17-Mar-2022
16	HESCOM	Gadag	Gadag to Naregal	Constructing new 110kV D/C line in the existing corridor of 110kV S/C Gadag to Naregal line	110	28.57	17-Mar-2022
17	HESCOM	Belagavi	AEQUS SEZ Evacuation Lines	Construction of 110kV DC/MC lines from proposed 220kV AEQUS substation to link the existing 110kV Daddi, Hattaragi and Hukkeri substations	110	59.22	23-Mar-2022
18	HESCOM	Belagavi	Itnal	Construction of 110kV SC line on DC towers from existing 110kV Katkol substation to proposed 110kV Itnal substation	110	9.554	24-Mar-2022
19	HESCOM	Vijayapura	Babaleshwara-Tikota line	Construction of 110kV SC line on DC towers with Lynx conductor from 110kV Babaleshwara to 110kV Tikota station	110	24.2	31-Mar-2022
<b>SUB-Total (Ckm)</b>						<b>490.898</b>	
<b>Bengaluru Transmission Zone</b>							
20	BESCOM	Ramanagara	Ramanagara LILO	Construction of additional 66kV ckt from Bidadi-Bevoor line to provide LILO arrangement	66	0.65	16-Jul-2021
21	BESCOM	Kolar	Rayalapadu	Construction of LILO line on DC towers with Coyote ACSR from the existing 66kV Lakshimipura-Addagal SC line	66	16.048	30-Jul-2021



22	BESCOM	Ramanagara	Somanahalli-Kanakapura-TK Halli B2	Construction of 66kV DC line in the existing Somanahalli-Kanakapura-TK Halli B2 Line corridor	66	56.559	05-Aug-2021
23	BESCOM	Bengaluru Urban	Mylasandra (Near Electronic City) MC Line1 to Yerandanahalli	Construction of 220kV MC line from proposed 400/220kV Mylasandra to Yerandanahalli Work-A: from Mylasandra S/S upto crossing point of Peenya-Singarpet line & 220kV Somanahalli-Malur line - 12-Apr-21 Work-B: Conversion of existing Peenya-Singarpet SC line to MC line upto Yerandanahalli S/S - 11-Jul-21	220	26.605	11-Jul-2021
24	BESCOM	Bengaluru Urban	Mylasandra 220kV MC line	Construction of 220/220kV MC line from proposed 400/220kV Mylasandra and conversion of the existing 220kV DC Somanahally-Hoody line up to HSR LILO point.	220	19.357	14-Jul-2021
25	BESCOM	Kolar	T.Gollahalli (Thimmasandra) _Evacuation lines	Construction of 66 kV DC line for a distance of 10.93 km partly on MC Towers and partly on DC towers from proposed 220/66/11 kV T.Gollahalli S/s to 66/11 kV KGF S/s.	66	21.89	05-Sep-2021
26	BESCOM	Kolar	T.Gollahalli (Thimmasandra) _Evacuation lines	Construction of 66 kV MC line for a distance of 12.28 km from proposed 220/66/11 kV T.Gollahalli station to link existing 66 kV SC line to Avani & Mulabagal, 66 kV SC line to Taylur & N.G.Hulkur, 66 kV SC line Byrakur & Nangali, 66 kV SC line to H.Gollahalli & Mudiyanur line.	66	43.842	05-Sep-2021



27	BESCOM	Ramanagara	T.K Halli to Iggalur	Construction of 66 kV DC line for a distance of 9.924 km from existing 220/66/11 kV T.K.Halli station to 66 kV Iggalur tapping point in the existing corridor of 66 kV T.K.Halli-Akkurmole SC line	66	9.9	23-Oct-2021
28	BESCOM	CB Pura	Dibburahalli LILO	LILO arrangement with associated 66kV TB at 66/11kV Dibburahalli sub-station and by replacing 2 & 3 pole structures with Coyote to DC line with DC towers using coyote ACSR	66	0.516	15-Dec-2021
29	BESCOM	CB Pura	Buradagunte	Construction of 66kV LILO line on DC towers with Coyote ACSR from the existing 66kV Iragampalli-Dibburahalli Idle line, Near Kadirenahalli cross	66	4.35	22-Dec-2021
30	BESCOM	Kolar	Malur-Lakkur	Construction of 66kV SC line on DC towers and partly on DC towers from 220/66kV Malur Sub-station to 66/11kV Lakkur Sub-station	66	9.65	31-Dec-2021
31	BESCOM	Ramanagara	Magadi_ Evacuation line	Construction of 66 kV DC lines from proposed 66 kV MC bifurcation point to link (1) 66 kV Magadi and (2) 66 kV T.G.Halli S/s near existing 66 kV Magadi S/s (By tapping to Anchepalya-TG Halli 66 kV SC line)	66	26.195	07-Jan-2022
32	BESCOM	Ramanagara	Mattikere- Jalamangala	Construction of 66kV line from Mattikere to Jalamangala	66	11.36	04-Feb-2022
33	BESCOM	Bengaluru Urban	HBR Layout	Running of 220kV 1000sqmm UG cable, DC from proposed 220/66kV Manyatha Substation (i) one run from Manyatha GIS module (ii) One run from Hoody Manyatha 220kV line to the proposed 220/66/11kV GIS S/s in premises of existing 66/11kV HBR layout	220	9.5	14-Feb-2022





34	BESCOM	Kolar	T.Gollahalli (Thimmasandra) Evacuation lines	Construction of 66 kV DC line for a distance of 5.828 km from proposed MC Tower to 66 kV KGF-Kyasamballi line near Garudadri village limits.	66	17.096	03-Mar-2022
35	BESCOM	Bengaluru Urban	Kumbalagodu	Running of 220 kV SC 1200 sqmm Copper single core XLPE UG cable from 400/220 kV Bidadi GI station to 220/66/11 kV Vrushabhavathi Valley station including LILO to proposed 220/66/11 kV station at Kumbalagodu.	220	12.237	18-Mar-2022
36	BESCOM	Bengaluru Urban	Sahakarinaragar	Construction of 220kV M/C lines(4 ckts with 2 ckts-AAAC Moose & 2 ckts -ACSR Drake) from Chikkabettahalli limits(8 pole structure) to proposed 220/66kV Snagar GIS(including Designing of 2 types of 220kV M/C towers) & Construction of 220kV M/C lines(3 ckts ACSR Drake) from a proposed 220/66kV S.nagar GIS to Hebbal LILO point-with S/C line to link 220/66kV Hebbal R/S & D/C lines to link 220/66kV manyatha R/S in existing Nel-Hoody 220kV D/C lines corridor	220	0.22	25-Mar-2022
37	BESCOM	Bengaluru Urban	EXORA CESSNA Business Park	Running of 220 kV, DC 1000 sq.mm XLPE copper single core UG cable from proposed 220 kV cable terminating tower (Loc. No-11 VTP line) to the proposed 220/66 kV GIS Exora station	220	1.865	28-Mar-2022
<b>SUB-Total (Ckm)</b>						<b>287.84</b>	
<b>Hassan Transmission Zone</b>							
38	MESCOM	Shivamogga	Ulavi	Construction of 110kV LILO line from 110kV Sagara-Soraba SC line to 110kV Ulavi station	110	0.17	03-Jun-2021



39	MESCOM	Dakshina Kannada	Vitla LILO	Construction of 110 kV LILO line from existing 110 kV SC Salethur-Netlamudnur line to the existing 110/11 kV S/s at Vitla in the existing 110 kV SC line corridor	110	0.55	28-Jul-2021
40	MESCOM	Shivamogga	Bejjuvalli	Construction of 110kV LILO line from 110kV V3 line to proposed 110/11kV substation Bejjuvalli	110	0.14	01-Jan-2022
41	CESC	Hassan	Kundurmata	Construction of 66kV tap line on DC towers from Bagur-Ramapura line to proposed 66kV substation at Kundurmata	66	6.2	27-Jan-2022
<b>SUB-Total (Ckm)</b>						<b>7.06</b>	
<b>Kalaburagi Transmission Zone</b>							
42	GESCOM	Kalaburagi	Jewargi LILO	Construction of 110KV LILO line from shahabad-shahapur line to 110/33-11KV Jewargi Sub-Station in the existing corridor	110	0.86	20-Apr-2021
43	GESCOM	Raichur	Bayyapura	Construction of SC line from existing 110 kV Mudgal substation to proposed 110 kV substation at Bayyapur	110	14.49	01-Jun-2021
44	GESCOM	Raichur	Gandhinagar	Construction of 110kV DC line on DC tower LILoing 110 kV Sindhanur-Turvihal line	110	9	16-Jul-2021
45	GESCOM	Raichur	Jawalagera	Construction of 110kV DC line on DC towers (LILO) from 110kV Sindhanur-Raichur Line-II to proposed 110/11kV Jawalagera station	110	0.35	16-Jul-2021
46	GESCOM	Koppal	Chilakamukhi	Construction of 110kV SC line on DC tower from existing 110kV Bevoor substation to proposed 110kV Chilakamukhi substation	110	13.658	16-Sep-2021



47	GESCOM	Koppal	Thavaragera	Construction of 110kV SC line on DC towers from 220kV Kushtagi S/s to the proposed 110/11kV S/s at Thavagera	110	28.55	16-Nov-2021
48	GESCOM	Koppal	Vajrabandi village	Construction of 110 kV DC line on DC towers (LILO) from existing 110 kV Kushtagi-Yelburga line to proposed 110/11 kV S/s at Vajrabandi	110	5.072	12-Nov-2021
49	GESCOM	Bidar	Aurad	Construction of 110 kV DC line on DC towers (LILO) from existing 110 kV Santhapur-Dongargoan line to proposed 110/11 kV Aurad S/s	110	9.868	10-Dec-2021
50	GESCOM	Kalaburagi	Kapnoor_ Gulbarga (University)	Const. of 110 kV SC link line on existing DC towers from 220 kV Kapnoor S/s to 110 kV Gulbarga (University) S/s via 110/33/11 kV Gulbarga (West).110/11 kV Gulbarga (South)	110	46.086	14-Jan-2022
51	GESCOM	Koppal	Gangavathi (Sulekal)	LILLO of exisitng 220kV SC Lingapur-Kustagi and 220kV Lingapur-Sindhaur lines to proposed 220kV Gangavathi (sulekal) substation	220	52	28-Jan-2022
52	GESCOM	Koppal	Gangavathi (Sulekal)	Construction of 110kV SC line on DC towers from proposed Gangavathi substation to Kanakagiri substation	110	5.635	28-Jan-2022
53	GESCOM	Raichur	Raichur Ring Mains	Establishing of 110kV Ring Mains & associated 110kV Sub-Stations viz Malayabad and Vadavatti	110	12.171	30-Jan-2022
54	GESCOM	Raichur	Valaballari	Construction of 110 kV DC line on DC towers (LILO) from 110 kV Sindhaur-Raichur Line II to the proposed 110/11 kV S/s at Vallaballari Village	110	30.72	19-Mar-2022
55	GESCOM	Yadgir	M Kollur	Construction of 110 kV LILO line from 110 kV Shahapur- Raichur line I to proposed 110/11 kV S/s at M-Kollur	110	0.976	24-Mar-2022



56	GESCOM	Yadgir	Naganoor	Construction of 110 kV LILO line on DC towers from 110kV Shahapur-Kembhavi Line -II to proposed 110/11 kV Naganoor S/s	110	11.346	29-Mar-2022
<b>SUB-Total (Ckm)</b>						<b>240.782</b>	
<b>Mysuru Transmission Zone</b>							
57	CESC	Chamara-janagar	Lokkanahalli	Construction of 66kV LILO line from 66kV Madhuvanahalli-PG Palya SC line to proposed 66/11kV Lokkanahalli substation	66	3.01	13-Jul-2021
58	CESC	Mysuru	Yarahalli (Hand post)	Construction of 66 kV LILO line from 66kV Kadakola-H.D Kote SC line to proposed S/s at Yarahalli (Handpost).	66	8.26	31-Aug-2021
59	CESC	Mandya	K.R.Pet-Santhebachally_Addihalli	Construction of 66kV SC link line B/n Santhebachally to Addihalli	66	16.336	16-Sep-2021
60	CESC	Chamara-janagara	Honganuru	Construction of 66kV LILO line from one circuit of 66kV Chamarajanagara-Madhuvanahally DC line(Yelandur-Chamarajanagar line) to proposed 66/11kV S/s at Honganuru	66	15.842	31-Dec-2021
61	CESC	Mysuru	LILO arrangement to Thumbla	Stringing 66kV 2nd circuit with Coyote conductor for a distnce of about 0.619km on existing idle cross arms	66	0.7	03-Jan-2022
62	CESC	Mysuru	Bettadapura (LILO arrangement)_line	Providing Additional 66kV 1TB at Bettadapura and construction of 66 kV DC line for a route length of 2.457 km to LILO the 66 kV Chunchanakatte-Kushalnagar SC line to Bettadapura	66	2.457	28-Jan-2022
63	CESC	Mandya	K.R.Pet-Santhebachally_Addihalli	Stringing of 2nd ckt 66kV line b/w 220kV K.R.Pet-Santhebachally	66	15.57	09-Feb-2022



64	CESC	Mysuru	LILO arrangement to Doora	Stringing 66kV 2nd circuit with Coyote conductor on existing idle cross arms from tapping point of 66kV Kadakola-Santhesargur line to Doora SS	66	0.869	14-Feb-2022
65	CESC	Mandya	Anegola LILO	Construction of 2nd circuit on existing 66kV DC towers for Making LILO arrangement to Anegola Sub-Station	66	2.87	21-Feb-2022
66	CESC	Mandya	Seelanere LILO	Running of 2nd Ckt on Existing 66kV DC Tower from Tapping Point to Seelanere S/s	66	1.52	21-Feb-2022
67	CESC	Mandya	Nagamangala (Karadahally)	Construction of 220kV DC line on MC & DC towers from existing 220/66kV Anchepalya Sub-station in Tumakuru district to the proposed 220/66/11kV Sub-station	220	100.802	14-Mar-2022
68	CESC	Mandya	Nagamangala(Karadahally)	Construction of 66kV MC line on MC towers for making LILO arrangement to one circuit of 66kV Nagamangala-Jakkanahally DC line (two circuits) & providing SC radial connectivity to existing 66kV Guddenahally Sub-station from proposed 220kV Nagamangala Sub-station upto Guddenahally tapping point	66	18.693	23-Mar-2022
<b>SUB-Total (Ckm)</b>						<b>186.929</b>	
<b>Tumakuru Transmission Zone</b>							
69	BESCOM	Chitradurga	Neeralagunte	Construction of 66 kV LILO line on DC towers from existing 66 kV Thallak-Nayakanahatti line to the proposed 66/11kV station at Neralagunte	66	11.042	16-Apr-2021
70	BESCOM	Tumakuru	Sira (Kallukote)	Construction of 220kV DC LILO line on MC towers from existing Hiriyur-Gowribidanur DC line to proposed Sira 220kV substation	220	25.46	06-Dec-2021





71	BESCOM	Tumakuru	Sira (Kallukote) 66kV line	Construction of 66kV MC line on MC towers from proposed 220kV substation Sira to link the existing MC from 66kV Sira substation (3 Ckt) and 66kV Bukkapatna substation	66	6.656	06-Dec-2021
72	BESCOM	Tumakuru	Sira (Kallukote) 66kV line	Construction of 66kV MC/DC line from proposed 220kV substation Sira to link the existing 66kV Sira-PN Halli SC line and 66kV Sira-Madhugiri DC line partially on MC towers upto 66kV PN Halli tapping point and on DC towers from PN Halli tapping point to link the existing 66kV Sir-Msdhugiri DC line	66	5.662	06-Dec-2021
73	BESCOM	Tumakuru	Sira (Kallukote) 66kV line	Sira (Kallukote) 66kV line: DC line	66	0.09	06-Dec-2021
74	BESCOM	Chitradurga	J N.Kote (Jampanna Nayakana Kote)	Construction of 66kV LILO line from existing 66kV Chitradurga-Hiriyur line to the proposed 66/11kV JNKote sub-station	66	8.664	08-Dec-2021
75	BESCOM	Citradurga	Konasagar	Construction of 66 kV SC line on DC towers from existing 66/11 kV Gowasamudra S/s to the proposed Konasagara S/s	66	10.196	10-Dec-2021
76	BESCOM	Davanagere	Guttur	Construction of 220kV DC Line on DC Towers using Drake ACSR	220	1.462	03-Feb-2022
77	BESCOM	Davanagere	Benkikere (Channagiri)	Construction of 220KV DC Line from 220/66/11KV Honnali S/S to proposed 220/66KV Benkikere (Channagiri) S/S	220	97.878	14-Feb-2022
78	BESCOM	Tumakuru	Pavagada_Nagalamadike	Stringing of 2nd circuit on the proposed SC line on DC towers from 220/66/11 kV Pavagada S/s to 66/11 kV Nagalamadike S/s using Coyote conductor	66	18.811	17-Feb-2022



79	BESCOM	Davanagere	Sasuvehalli Station to Sasuvehalli Tap point	Stringing of 66 kV 2nd circuit on 66 kV DC towers using coyote conductor from tap point of sasuvehalli line to sasuvehalli s/s for providing LILO arrangement to 66 kV S/s at Sasuvehalli	66	0.12	21-Feb-2022
80	BESCOM	Tumakuru	Sanabaghata	Construction of 66kV LILO line from existing 66kV Anchepalya - Amruthur - Yadavani SC line to the proposed Sanabaghata Sub-station.	66	3.047	23-Mar-2022
81	BESCOM	Chitradurga	400 kV Hiriya to 220 kV Hiriya line	Const. of 220 kV SC line on DC towers from existing 400 kV PGCIL station at Beeranahalli (Hiriya) to existing 220/66/11 kV KPTCL station at Hiriya in Chitradurga district in existing corridor of 220 kV SC line from Hoysalakatte to 220/66/11 kV station Hiriya (partly in new corridor)	220	15.149	30-Mar-2022
82	BESCOM	Chitradurga	220 kV Chitradurga to 220 kV Hiriya line	Const. of 220 kV DC line on DC towers from existing 220/66 kV station Chitradurga to existing 220/66 kV Station Hiriya in Chitradurga district in existing corridor (partly MC between LILO point of Guttur-Hiriya line to 220 kV Chitradurga S/s in the existing corridor)	220	45.687	30-Mar-2022
<b>SUB-Total (Ckm)</b>						<b>249.924</b>	
<b>Total Length in Ckms</b>						<b>1463.43</b>	



**c) Zone-wise details of Reconductoring and Strengthening of Transmission Lines during the year 2021-22 under report :**

Sl No.	ESCOM	District	Place	ProjectName	Voltage	Length of line in Ckm	Date of Commissioning
<b>Bagalkote Transmission Zone</b>							
1	HESCOM	Bagalkote	Mahalin-gapur-Athani	Conversion of 110kV SC line on SC towers (Partially MS and partially GI) to new SC line on DC towers of 110kV Mahalingapura-Athani SC line from Loc. No. 1 to 117	110	0	13/Aug/2021
SUB-Total (Ckm)						0	
<b>Hassan Transmission Zone</b>							
1	MESCOM	Udupi	Kemar-Hiri-yadka-Moodbidre	Re-conductoring of existing Lynx conductor by drake conductor of 110kV Kemar-Hiriyadka-Moodbidre DC line between Kemar220kV substation and Kuntalpady village limits(from loc-1 to 16)	110	0	24/Sep/2021
SUB-Total (Ckm)						0	
<b>Mysuru Transmission Zone</b>							
1	CESC	Mysuru	Vajamangala_Hebbani	Reconstruction of 66kV M1 SC line strung with CAT conductor on H-frame by 66kV SC line on DC towers with coyote conductor from Vajamangala to Hebbani in existing 66kV M1 corridor - 44.437km	66	0	20/Dec/2021
SUB-Total (Ckm)						0	
Total Length in Ckms						0.00	



**d) Zone-wise details of Augmentation of Stations during the year 2021-22:**

SI No.	ESCOM	District	Name of the Station	Project Name	MVA added	Voltage Class in kV	Nature of Work	Date of Commissioning
<b>Bagalkote Transmission Zone</b>								
1	HESCOM	Gadag	Gadag	Additional (4th) 100MVA, 220/110kV Power Transformer	100	220/110		26-Apr-2021
2	HESCOM	Vijayapura	Almel	Replacement of 10 by 20MVA 110/11kV Power Transformer	10	110/33-11	Replacement	06-Jun-2021
3	HESCOM	Belagavi	Hirebagewadi	Replacement of 1X10MVA by 1X20MVA, 110/11kV Power transformer	10	110/33-11	Replacement	03-Jul-2021
4	HESCOM	Belagavi	Yalapharatti	Creating 33 KV reference by installing 1X20 MVA 110/33 KV Power Transformer	20	110/33-11	Additional	13-Jul-2021
5	HESCOM	Belagavi	Hudali	Providing additional 1x10MVA, 110/33-11kV transformer	10	110/33-11	Additional	22-Jul-2021
6	HESCOM	Vijayapura	Chadachan	Replacement of 1X10MVA by 1X20MVA, 110/11kV Power transformer	10	110/33-11	Replacement	25-Oct-2021
7	HESCOM	Belagavi	Yaragatti	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Replacement	25-Oct-2021
8	HESCOM	Gadag	Konnur	Providing additional 10MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Additional	25-Oct-2021
9	HESCOM	Belagavi	Katkol	Replacement of 10MVA by 20MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Replacement	27-Oct-2021
10	HESCOM	Uttara Kannad	Siddapur	Replacement of 5 by 10MVA 110/11kV Power Transformer	5	110/33-11	Replacement	27-Oct-2021
11	HESCOM	Belagavi	Yalapharatti	Replacement of 10 by 20MVA 110/11kV Power Transformer	10	110/33-11	Replacement	23-Nov-2021



12	HESCOM	Haveri	Tiluvalli	Replacement of 10 by 20MVA 110/11kV Power Transformer	10	110/ 33-11	Replacement	27-Nov-2021
13	HESCOM	Uttara Kannad	Esale (Sirsi)	Providing additional 1X10 MVA 110/11kV power transformer	10	110/ 33-11	Additional	07-Dec-2021
14	HESCOM	Belagavi	Taushi (Balligeri)	Creating 33kV ref by providing 20MVA 110/33kV power transformer	20	110/ 33-11	Additional	27-Dec-2021
15	HESCOM	Bagalkote	Jambagi KD	Providing additional 10MVA 110/11kV power transformer	10	110/ 33-11	Additional	30-Dec-2021
16	HESCOM	Belagavi	Uchagaon	Creating 33kV ref by providing 20MVA 110/33kV power transformer	20	110/ 33-11	Additional	31-Dec-2021
17	HESCOM	Belagavi	Udyambagh	Creating 33 KV reference by installing 1X20 MVA 110/33 KV Power Transformer	20	110/ 33-11	Additional	11-Jan-2022
18	HESCOM	Haveri	Aremallapura	Providing additional 1X10MVA 110/11kV power transformer	10	110/ 33-11	Additional	25-Jan-2022
19	HESCOM	Belagavi	Kudachi	Providing additional 100MVA 220/110kV power transformer	100	220/110	Additional	26-Jan-2022
20	HESCOM	Dharwad	Belur	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer	10	110/ 33-11	Replacement	05-Feb-2022
21	HESCOM	Vijayapura	Babaleshwara	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Replacement	08-Feb-2022
22	HESCOM	Gadag	Hirehal & Ron Swapping	Hirehal:Replacement of 1X10MVA, 110/33kV Trf by 1X20MVA,110/33kV Trf at Hirehal S/S and RON:Replacement of 1X20MVA,110/33kV Trf by 1X10MVA, 110/33kV Trf at Ron S/S.	0	110/33-11	Replacement	Hirehal 23-Apr-2021 Ron 05-Jul-2021





23	HESCOM	Dharwad	Akshay Colony	Providing additional 10MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Additional	02-Mar-2022
24	HESCOM	Haveri	Tumminakatti	Creating 33 kV reference by installing 1x20 MVA, 110/33 kV transformer	20	110/33-11	Additional	04-Mar-2022
25	HESCOM	Belagavi	Belagavi	Providing 3rd 100MVA 220/110kV power transformer along with other renovation & modernisation works	100	220/110	Additional	10-Mar-2022
26	HESCOM	Vijayapura	Hiremasali	Providing additional 10 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Additional	16-Mar-2022
27	HESCOM	Dharwad	Ramankoppa	Providing additional 10MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Additional	25-Mar-2022
28	HESCOM	Haveri	Hosa Honnatti	Providing additional 10MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Additional	25-Mar-2022
29	HESCOM	Vijayapura	Vijayapura	Providing additional 1X10MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Additional	31-Mar-2022
<b>Sub-Total (MVA)</b>					<b>595.0</b>			
<b>Bengaluru Transmission Zone</b>								
30	BESCOM	Kolar	Bangarpet	Replacement of 12.5 by 20 MVA 66/11kV power transformer-2	7.5	66/11	Replace-ment	05-Apr-2021
31	BESCOM	CB Pura	Vidurashwatha	Replacement of 8 by 20 MVA 66/11kV power transformer	12	66/11	Replace-ment	08-Apr-2021
32	BESCOM	Kolar	Mulubagilu	Replacement of 12.5 by 20MVA 66/11kV power transformer	7.5	66/11	Replace-ment	20-Apr-2021
33	BESCOM	Kolar	KGF	Replacement of 8 by 20 MVA 66/11kV power transformer	12	66/11	Replace-ment	28-May-2021
34	BESCOM	Kolar	Bangarpet	Replacement of 12.5 by 20 MVA 66/11kV power transformer	7.5	66/11	Replace-ment	11-Jun-2021
35	BESCOM	CB Pura	Chakavelu	Replacement of 2X8MVA by 2X12.5MVA 66/11kV Power Transformer-1st Tr	4.5	66/11	Replace-ment	30-Jul-2021



36	BESCOM	Kolar	Dalasanur	Replacing of 1X8 MVA by 1X12.5 MVA 66/11kV power transformer-Which was reported in Jul-21 (Commissioned in the year 2020-21)	4.5	66/11	Replace-ment	29-Mar-2021
37	BESCOM	Kolar	SM Mangala	Replacement of 8 by 12.5MVA 66/11kV Power Transformer	4.5	66/11	Replace-ment	11-Aug-2021
38	BESCOM	Kolar	Lakkur	Replacement of 8 by 12.5 MVA 66/11kV power transformer	4.5	66/11	Replace-ment	18-Aug-2021
39	BESCOM	CB Pura	Shiddlghatta	Replacement of 1x12.5 by 1x20MVA 66/11kV power transformer-2	7.5	66/11	Replace-ment	09-Aug-2021
40	BESCOM	Mandya	TK Halli	Replacement of 2X8 by 2X12.5 MVA 66/11kV power transformer- 1st Tr	4.5	66/11	Replace-ment	06-Sep-2021
41	BESCOM	Kolar	NG Hulkur	Replacement of 2X8 by 2X12.5MVA 66/11kV power transformer- 1st Tr	4.5	66/11	Replace-ment	03-Sep-2021
42	BESCOM	Kolar	Mallasandra	Replacement of 8 by 12.5 MVA 66/11kV power transformer	4.5	66/11	Replace-ment	23-Sep-2021
43	BESCOM	Kolar	Budikote	Replacement of 2X8 by 2X12.5 MVA 66/11kV power transformer-1st Tr com	4.5	66/11	Replace-ment	30-Oct-2021
44	BESCOM	Kolar	H Gollahalli	Replacement of 8 by 12.5 MVA 66/11kV power transformer	4.5	66/11	Replace-ment	30-Oct-2021
45	BESCOM	CB Pura	Ramapura	Replacement of 2X8 by 2X12.5 MVA 66/11kV power transformer	4.5	66/11	Replace-ment	09-Nov-2021
46	BESCOM	CB Pura	Julupalaya	Replacement of 8 by 12.5MVA 66/11kV power transformer	4.5	66/11	Replace-ment	17-Nov-2021
47	BESCOM	Hosakote	Devangoandi	Replacement of 2X8 by 2X20 MVA 66/11kV power transformer	12	66/11	Replace-ment	17-Nov-2021
48	BESCOM	Kolar	Byrakura	Replacement of 6.3 by 12.5 MVA 66/11kV power transformer	6.2	66/11	Replace-ment	29-Nov-2021
49	BESCOM	CB Pura	G Kodihaalli	Replacement of 8 by 12.5MVA 66/11kV power transformer	4.5	66/11	Replace-ment	06-Dec-2021
50	BESCOM	CB Pura	Ganjiguante	Replacement of 8 by 12.5MVA 66/11kV power transformer	4.5	66/11	Replace-ment	10-Dec-2021



51	BESCOM	CB Pura	Thondebaavi	Replacement of 12.5 by 20 MVA 66/11kV power transformer	7.5	66/11	Replacement	11-Dec-2021
52	BESCOM	Kolar	Kembodi	Replacement of 8 by 12.5MVA 66/11kV power transformer	4.5	66/11	Replacement	13-Dec-2021
53	BESCOM	Kolar	Malur	Replacement of 8 by 12.5 MVA 66/11kV power transformer	4.5	66/11	Replacement	16-Dec-2021
54	BESCOM	Kolar	Avani	Replacement of 8 by 12.5MVA 66/11kV power transformer	4.5	66/11	Replacement	31-Dec-2021
55	BESCOM	Bengaluru Urban	Widia	Providing additional 1x20 MVA 66/11kV Power Transformer	20	66/11	Additional	31-Dec-2021
56	BESCOM	Bengaluru Urban	Hoody	Replacement of 2X100 by 2X150MVA 220/66/11kV power transformer-1st Tr	50	220/66	Replacement	10-Jan-2022
57	BESCOM	Kolar	Mallnaaya-kanahalli	Providing additional 1x12.5 MVA 66/11kV Transformer	12.5	66/11	Additional	15-Feb-2022
58	BESCOM	Bengaluru Urban	Electroanic City	Replacement of 2X20 by 2X31.5 MVA 66/11kV power transformer-1st Tr com	11.5	66/11	Replacement	08-Jan-2022
59	BESCOM	Bengaluru Rural	Hosakotae	Providing additional 100MVA 220/66kV power transformer & additional 12.5MVA 66/11kV power transformer & replacement of existing 20 by 12.5MVA 66/11kV power transformer (Additional 12.5 MVA COM)	12.5	66/11	Additional	05-Feb-2022
60	BESCOM	Bengaluru Rural	Doddabealavangala	Replacement of 12.5 by 20MVA 66/11kV power transformer	7.5	66/11	Replacement	19-Mar-2022
<b>Sub-Total (MVA)</b>					<b>265.7</b>			
<b>Hassan Transmission Zone</b>								
61	MESCOM	Chikkamagaluru	Ajjampura	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer-2	10	110/33-11	Replacement	01-Apr-2021
62	MESCOM	Shivamogga	Holehonnur	Replacing of 1X12.5 MVA by 1X20 MVA 66/11kV power transformer	7.5	66/11	Replacement	08-Apr-2021
63	CESC	Hassan	Jade	Additional 10MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Additional	17-Apr-2021
64	MESCOM	Chikkamagaluru	Muthinakoppa	Replacement of 10 by 20MVA 110/11kV power transformer-2	10	110/33-11	Replacement	21-May-2021



65	MESCOM	Shivamogga	Kudligere	Providing additional 1X8MVA 66/11kV power transformer	8	66/11	Additional	13-Jul-2021
66	MESCOM	Udupi	Kundapura	Providing additional 10 MVA 110/11kV Power Transformer	10	110/33-11	Additional	22-Sep-2021
67	CESC	Hassan	Hallymysore	Replacement of 1X5 by 1X8 MVA 66/11kV power transformer	3	66/11	Replacement	09-Nov-2021
68	MESCOM	Chikkamagaluru	Nagenahalli	Providing additional 10 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Additional	08-Dec-2021
69	MESCOM	Chikkamagaluru	Tangli	Replacement of 10 by 20MVA 110/11kV Power Transformer	10	110/33-11	Replacement	24-Dec-2021
70	MESCOM	Udupi	Madhuvana	Creating 33kV reference by providing 1X20MVA, 110/33kV Power transformer	20	110/33-11	Additional	29-Dec-2021
71	MESCOM	Dakshina Kannada	Netlamudnur	Providing additional 1X100MVA 220/110kV power transformer	100	220/110	Additional	12-Jan-2022
72	CESC	Hassan	Basavaghatta	Replacement of 2X8 by 2X12.5MVA 66/11kV power transformer-1st Tr	4.5	66/11	Replacement	29-Jan-2022
73	MESCOM	Chikkamagaluru	Balehonnur	Replacement of 6.3 by 8MVA 66/11kV and 8 by 12.5MVA 66/33kV power transformer (8 by 12.5 MVA COM)	4.5	66/33	Replacement	05-Feb-2022
74	MESCOM	Shivamogga	Anavatti	Providing additional 10MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Additional	07-Feb-2022
75	MESCOM	Shivamogga	Thirthahalli	Replacement of 10 by 20MVA 110/11kV Power Transformer-2	10	110/33-11	Replacement	09-Feb-2022
76	MESCOM	Chikkamagaluru	Shivapura	Providing additional 10MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Additional	09-Mar-2022
77	MESCOM	Shivamogga	Mandli	Replacement of 10 by 20MVA 110/11kV Power Transformer	10	110/33-11	Replacement	16-Mar-2022
78	MESCOM	Chikkamagaluru	Aldur	Providing additional 8 MVA 66/11kV power transformer	8	66/11	Additional	18-Mar-2022



79	MESCOM	Shivamogga	Anandapura	Providing additional 10 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Additional	25-Mar-2022
80	MESCOM	Chikkamagaluru	Hirenallur	Providing additional 10 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Additional	30-Mar-2022
81	CESC	Hassan	Doddahally	Providing additional 1X8MVA 66/11kV power transformer	8	66/11	Additional	31-Mar-2022
<b>Sub-Total (MVA)</b>					<b>283.5</b>			
<b>Kalaburagi Transmission Zone</b>								
82	GESCOM	Koppal	Koppal	Replacement of 10 by 20MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11		04-Apr-2021
83	GESCOM	Raichur	Alkod	Providing additional 1X10MVA 110/11kV Power Transformer	10	110/33-11		08-Apr-2021
84	GESCOM	Yadgir	Shorapura	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11		11-Apr-2021
85	GESCOM	Koppal	Kanakagiri	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11		20-Apr-2021
86	GESCOM	Kalaburagi	Yadrami	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11		21-Aug-2021
87	GESCOM	Ballari	Somasamudra	Providing 1X10MVA 110/11kV Power Transformer	10	110/33-11		18-Aug-2021
88	GESCOM	Ballari	Halavagilu	Replacing 2x6.3MVA, 66/11kV by 2x 12.5MVA, 66/11kV Transformer - 1st Tr. Commissioned	6.2	66/11	Replacement	27-Aug-2021
89	GESCOM	Bidar	Sastapur	Replacement of 10 by 20 MVA 110/33kV power transformer	10	110/33-11		03-Sep-2021
90	GESCOM	Raichur	Turvihal	Providing additional 10MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11		28-Mar-2022
<b>Sub-Total (MVA)</b>					<b>86.2</b>			
<b>Mysuru Transmission Zone</b>								
91	CESC	Mandya	Koppa	Replacement of 2X8MVA by 2X12.5MVA, 66/11kV Power transformer	4.5	66/11	Replacement	16-Jul-2021
92	CESC	Mysuru	Bherya	Additional 8MVA 66/11kV power transformer	8	66/11	Additional	09-Aug-2021





93	CESC	Mandya	Gamanahalli	Replacement of 8 by 12.5 MVA 66/11kV power transformer	4.5	66/11	Replacement	03-Sep-2021
94	CESC	Kodagu	Ponnampet	Replacement of 8 by 12.5MVA 66/33/11 KV power transformer	4.5	66/11	Replacement	05-Sep-2021
95	CESC	Mysuru	GV Gudi	Replacement of 1X8 by 1X12.5MVA power transformer	4.5	66/11	Replacement	01-Oct-2021
96	CESC	Kodagu	Kushalanagara	Replacement of 1 X 8 by 1 X 12.5 MVA, 66/33/11 KV power transformer	4.5	66/11	Replacement	04-Oct-2021
97	CESC	Gundlupet	Beguru	Replacement of 2nd 8MVA, Transformer by 12.5MVA, Transformer at 66/11kV	4.5	66/11	Replacement	11-Oct-2021
98	CESC	Mandya	Tubinakere	Replacement of 2X100 by 2X150MVA 220/66kV Power Transformer- 1st Tr	50	220/66	Replacement	22-Oct-2021
99	CESC	Mysuru	DMG Halli	Additional 8MVA 66/11kV power transformer	8	66/11	Additional	30-Oct-2021
100	CESC	Mandya	Addihalli	Replacement of 6.3 & 8 by 2X12.5MVA 66/11kV power transformer-1st Tr commissioned	4.5	66/11	Replacement	30-Oct-2021
101	CESC	Chamara-janagara	Hanur	Replacement of 8 by 12.5 MVA 66/11kV power transformer	4.5	66/11	Replacement	02-Nov-2021
102	CESC	Mysuru	Ayarahally	Providing additional 8 MVA 66/11kV power transformer	8	66/11	Additional	26-Nov-2021
103	CESC	Mysuru	Chun- chanakatte	Additional 8MVA 66/11kV power transformer	8	66/11	Additional	30-Nov-2021
104	CESC	Chamara-janagara	Yelandur	Replacement of 8 by 12.5 MVA 66/11kV power transformer-2	4.5	66/11	Replacement	06-Dec-2021
105	CESC	Mysuru	Tumbla	Providing additional 8MVA, 66/11kV Power Transformer	8	66/11	Additional	01-Jan-2022
106	CESC	Mysuru	Thayuru	Providing additional 8MVA, 66/11kV Power Transformer	8	66/11	Additional	13-Jan-2022
107	CESC	Mandya	Mandagere	Providing additional 12.5 MVA 66/11kV power transformer	12.5	66/11	Additional	31-Jan-2022
108	CESC	Kodagu	Alur Siddapura	Additional 8MVA 66/11kV power transformer	8	66/11	Additional	03-Feb-2022



109	CESC	Mysuru	Hura	Providing additional 8MVA, 66/11kV Power Transformer	8	66/11	Additional	14-Feb-2022
110	CESC	Kodagu	Suntikoppa	Providing additional 8 MVA 66/11kV power transformer	8	66/11	Additional	19-Feb-2022
111	CESC	Chamara-janagara	Kabballi	Providing additional 8MVA, 66/11kV Power Transformer	8	66/11	Additional	14-Mar-2022
112	CESC	Mysuru	Jayapura	Replacement of 2nd 8 by 12.5MVA 66/11kV power transformer	4.5	66/11	Replace-ment	18-Mar-2022
113	CESC	Mandya	Kadukottana-hally	Providing additional 8MVA, 66/11kV Power Transformer	8	66/11	Additional	24-Mar-2022
114	CESC	Mandya	Chinakurali	Replacement of 1X8 by 1X12.5MVA power transformer	4.5	66/11	Replace-ment	25-Mar-2022
<b>Sub-Total (MVA)</b>					<b>200</b>			
<b>Tumakuru Transmission Zone</b>								
115	BESCOM	Chitradurga	Holalkere	Replacement of 12.5 by 20 MVA 66/11kV power transformer-2	7.5	66/11	Replace-ment	28-Jun-2021
116	BESCOM	Tumakuru	Nonavinakere	Replacement of 10 by 20MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Replace-ment	02-Jul-2021
117	BESCOM	Chitradurga	Chikkajajur	Replacement of 6.3 by 20 MVA 66/11kV power transformer	13.7	66/11	Replace-ment	05-Jul-2021
118	BESCOM	Tumakuru	Mayasandra	Replacement of 2nd 10 by 20MVA 110/11kV Power Transformer	10	110/33-11	Replace-ment	08-Jul-2021
119	BESCOM	Tumakuru	Turuvekere	Replacement of 10 by 20MVA 110/11kV Power Transformer	10	110/33-11	Replace-ment	15-Jul-2021
120	BESCOM	Chitradurga	Sasaluhalla	Replacement of 2X8MVA by 2X12.5MVA 66/11kV Power Transformer	4.5	66/11	Replace-ment	29-Jul-2021
121	BESCOM	Tumakuru	Chikkanaya-kanahalli	Replacement of 10 by 20MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Replace-ment	31-Jul-2021
122	BESCOM	Tumakuru	Nagalamadike	Replacement of 8 by 12.5 MVA 66/11kV power transformer	4.5	66/11	Replace-ment	23-Aug-2021



123	BESCOM	Chitradurga	Kalamaranahalli	Providing additional 8 MVA 66/11kV power transformer	8	66/11	Additional	26-Aug-2021
124	BESCOM	Chitradurga	Nagasamudra	Providing additional 8 MVA 66/11kV power transformer	8	66/11	Additional	27-Aug-2021
125	BESCOM	Davanagere	Goppenahalli	Replacement of 8 by 12.5 MVA 66/11kV power transformer-1	4.5	66/11	Replacement	27-Aug-2021
126	BESCOM	Tumakuru	Bandihalli	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Replacement	20-Sep-2021
127	BESCOM	Tumakuru	Guligenahalli	Replacement of 6.3 by 12.5 MVA 66/11kV power transformer	6.2	66/11	Replacement	04-Oct-2021
128	BESCOM	Tumakuru	Urdigere	Replacement of 8 by 12.5 MVA 66/11kV power transformer	4.5	66/11	Replacement	05-Oct-2021
129	BESCOM	Tumakuru	Kempanahalli	Replacement of 8 by 12.5 MVA 66/11kV power transformer	4.5	66/11	Replacement	11-Oct-2021
130	BESCOM	Tumakuru	Pattanayakana-hally	Replacement of 8 by 12.5 MVA 66/11kV power transformer	4.5	66/11	Replacement	21-Oct-2021
131	BESCOM	Tumakuru	Puravara	Providing additional 8 MVA 66/11kV power transformer	8	66/11	Additional	22-Oct-2021
132	BESCOM	Tumakuru	Bellavi	Replacement of 12.5 by 20 MVA 66/11kV power transformer-1	7.5	66/11	Replacement	25-Oct-2021
133	BESCOM	Davanagere	Devarahalli	Replacement of 8 by 12.5 MVA 66/11kV power transformer	4.5	66/11	Replacement	27-Oct-2021
134	BESCOM	Chitradurga	Baguru	Replacement of 8 by 12.5 MVA 66/11kV power transformer-2	4.5	66/11	Replacement	30-Oct-2021
135	BESCOM	Chitradurga	Sirigere	Replacement of 2nd 8 by 12.5 MVA 66/11kV power transformer	4.5	66/11	Replacement	02-Nov-2021



136	BESCOM	Tumakuru	Bevinahalli	Replacement of 8 by 12.5 MVA 66/11kV power transformer	4.5	66/11	Replacement	09-Nov-2021
137	BESCOM	Davanagere	Mavinkatte	Replacement of 8 by 12.5 MVA 66/11kV power transformer	4.5	66/11	Replacement	09-Nov-2021
138	BESCOM	Davanagere	Mayakonda	Replacement of 8 by 12.5 MVA 66/11kV power transformer	4.5	66/11	Replacement	25-Nov-2021
139	BESCOM	Tumakuru	Bukkapatna	Replacement of 12.5 by 20 MVA 66/11kV power transformer	7.5	66/11	Replacement	25-Nov-2021
140	BESCOM	Tumakuru	Jiddigere	Providing additional 8 MVA 66/11kV power transformer	8	66/11	Additional	27-Nov-2021
141	BESCOM	Tumakuru	Thimmanahalli	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Replacement	18-Nov-2021
142	BESCOM	Tumakuru	Nidasale	Providing additional 12.5 MVA 66/11kV power transformer	12.5	66/11	Additional	17-Nov-2021
143	BESCOM	Tumakuru	Santhemavathur	Replacement of 8 by 12.5 MVA 66/11kV power transformer	4.5	66/11	Replacement	29-Nov-2021
144	BESCOM	Tumakuru	Talakere	Providing additional 10 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Additional	03-Dec-2021
145	BESCOM	Davanagere	Channagiri	Replacement of 12.5 by 20MVA 66/11kV power transformer	7.5	66/11	Replacement	03-Dec-2021
146	BESCOM	Tumakuru	Hosakere (Madhugiri)	Replacement of 8 by 12.5 MVA 66/11kV power transformer	4.5	66/11	Replacement	04-Dec-2021
147	BESCOM	Tumakuru	Thandaga	Providing additional 10 MVA 110/11kV power transformer	10	110/33-11	Additional	08-Dec-2021



148	BESCOM	Tumakuru	Brahmasandra	Replacement of 12.5 by 20 MVA 66/11kV power transformer	7.5	66/11	Replace-ment	08-Dec-2021
149	BESCOM	Tumakuru	Ungra	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer-1	10	110/33-11	Replace-ment	09-Dec-2021
150	BESCOM	Davanagere	Kurubarahalli	Replacing 8 MVA, 66/11kV by 1x 12.5 MVA, 66/11kV Tranformer-2	4.5	66/11	Replace-ment	27-Dec-2021
151	BESCOM	Tumakuru	Handanakere	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kv powert transformer	10	110/33-11	Replace-ment	27-Dec-2021
152	BESCOM	Davanagere	Bidarekere	Additional 8MVA, 66/11kV Power Transformer	8	66/11	Additional	01-Jan-2022
153	BESCOM	Chitradurga	Method	Replacement of 8 by 12.5 MVA 66/11kV power transformer	4.5	66/11	Replace-ment	07-Jan-2022
154	BESCOM	Tumakuru	Venkatapura	Replacement of 5 by 12.5MVA 66/11kV Power Transformer	7.5	66/11	Replace-ment	05-Feb-2022
155	BESCOM	Tumakuru	Tavarekere	Replacement of 8 by 12.5 MVA 66/11kV power transformer	4.5	66/11	Replace-ment	08-Feb-2022
156	BESCOM	Tumakuru	CT Kere	Replacement of 8 by 12.5 MVA 66/11kV Transformer	4.5	66/11	Replace-ment	03-Mar-2022
157	BESCOM	Chitradurga	Rampura	Replacement of 6.3 by 12.5 MVA 66/11kV power transformer	6.2	66/11	Replace-ment	09-Mar-2022
158	BESCOM	Davanagere	Malebennur	Replacement of 12.5 by 20MVA 66/11kV power transformer	7.5	66/11	Replace-ment	16-Mar-2022
159	BESCOM	Chitradurga	Turuvanur	Replacement of 6.3 by 12.5 MVA 66/11kV Transformer	6.2	66/11	Replace-ment	21-Mar-2022





160	BESCOM	Tumakuru	Mallasandra	Replacement of 2X12.5 by 2X20MVA 66/11kV power transformer-1st Tr	7.5	66/11	Replacement	28-Mar-2022
<b>Sub-Total (MVA)</b>					<b>325.8</b>			
<b>Grand Total (MVA)</b>					<b>1756.2</b>			

e) Zone-wise details of Augmentation of Stations (Spare Transformer & Replacement of Same capacity of Transformer with different voltage class) during the year 2021-22:

SI No.	ESCOM	District	Name of the Station	Project Name	MVA added	Voltage Class in kV	Nature of Work	Date of Commissioning
<b>Bagalkote Transmission Zone</b>								
1	HESCOM	Gadag	Sambapur Road	Providing spare 1X20 MVA, 110/33-11 KV Power Transformer	20	110/33-11	Spare	06-Dec-2021
<b>Sub-Total (MVA)</b>					<b>20.0</b>			
<b>Grand Total (MVA)</b>					<b>20.0</b>			

f) Zone-wise details of 2nd Transformer of augmentation commissioned during the year 2021-22:

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	Bengaluru Rural	Nandagudi	Replacing 2x12.5MVA by 2x 20MVA, 66/11kV power Transformer-2nd Tr Commissioned	7.5	66/11	Replacement	25-May-2021
2	BESCOM	Kolar	Masti	Replacement of 2X12.5MVA by 2X20MVA, 66/11kV Power transformer - 2nd Transformer	7.5	66/11	Replacement	28-Jun-2021
3	BESCOM	Ramanagara	Gudemaranahalli	Replacement of 2X8 by 2X20MVA 66/11kV power transformer-2nd Tr	12	66/11	Replacement	18-Sep-2021
4	BESCOM	Kolar	NG Hulkaur	Replacement of 2X8 by 2X12.5MVA 66/11kV power transformer - 2nd Tr	4.5	66/11	Replacement	10-Dec-2021



5	BESCOM	Kolar	Budikotae	Replacement of 2X8 by 2X12.5 MVA 66/11kV power transformer-2nd Tr com	4.5	66/11	Replacement	21-Dec-2021
<b>Sub-Total (MVA)</b>					<b>36</b>			
<b>Hassan Transmission Zone</b>								
6	CESC	Hassan	Salagame	Replacing 2x8MVA by 2x 12.5 MVA, 66/11kV power Transformer-2nd Tr. Commissioned	4.5	66/11	Replacement	09-Aug-2021
7	CESC	Hassan	Kandli	Replacement of 2X8 by 2X12.5MVA 66/11kV Power Transformer-2nd Tr	4.5	66/11	Replacement	23-Feb-2022
<b>Sub-Total (MVA)</b>					<b>9</b>			
<b>Kalaburagi Transmission Zone</b>								
8	GESCOM	Ballari	Telagi	Replacement of 2X6.3MVA by 2X12.5MVA, 66/11kV Power transformer-2nd Tr	6.2	66/11	Replacement	08-Oct-2021
<b>Sub-Total (MVA)</b>					<b>6.2</b>			
<b>Mysuru Transmission Zone</b>								
9	CESC	Mandya	Tubinakere	Replacement of 2X100 by 2X150MVA 220/66kV Power Transformer - 2nd Tr	50	220/66	Replacement	18-Nov-2021
<b>Sub-Total (MVA)</b>					<b>50</b>			
<b>Tumakuru Transmission Zone</b>								
10	BESCOM	Davanagere	Sasuvehalli	Replacing of 1x6.3 MVA 1x8MVA by 2x12.5MVA 66/11kv Power Transformer -2nd Tr Commissioned (8 by 12.5)	4.5	66/11	Replacement	30-Apr-2021
11	BESCOM	Chitradurga	Hireguntanur	Replacement of 2X8 by 2X12.5 MVA 66/11kV power transformer- 2nd Tr	4.5	66/11	Replacement	01-Oct-2021
<b>Sub-Total (MVA)</b>					<b>9.0</b>			
<b>Grand Total (MVA)</b>					<b>110.2</b>			



## (8) KPTCL SCADA & COMMUNICATION SYSTEMS:

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 classes 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 ESCOMs 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 2021-22, SCADA wing has integrated newly commissioned **Ten(10)-220kV, Thirty Nine(39)- 110kV & Forty-Eight(48)- 66/11kV** Sub-stations to KPTCL SCADA system. Also **Six(6) Nos. of RE** Pooling Stations 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 is as follows:

1. Providing SCADA for 188 Nos. of KPTCL sub-stations – **out of which 150 Nos. of stations are commissioned as on March 2022 under Phase-I. Remaining 38 Nos. under Phase-II - Supply of RTU, DCU & UPS are competed, installation & commissioning is in progress. Expected to be completed by 30-06-2022.**
2. 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 at a total 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>st</sup> Stage fund, totaling to Rs. 35.68 Crores. However, after finalization of price bid the total Project cost is revised to **Rs. 278.17** Crores, 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- LOA placed on M/s. LS Cable India Pvt. Ltd., on 14-01-2022 for total contract amount of Rs. 223.77 Crores – Site Survey work in progress**

**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 – Site Survey Work in Progress.**

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 9 Crores 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- **DWA issued on 11-08-2021 to M/s. Transvision Software & Data Solutions Pvt. Ltd., - Work in Progress.**

- 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 – **At the end of FY 2021-22, 16800 Nos. of DLMS Meters has been supplied & 15814 Nos. of DLMS Meters are commissioned at 1057 KPTCL Sub-stations & 317**

**Stations at ESCOMs. For remaining 986 DLMS meters, commissioning work in progress.**

**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 – **Technical Specification along with tender document is examined by SRLDC and the tendering process to be taken up.**

<b>(9) Orders / Circulars issued by Civil Section, O/o. General Manager (Tech), KPTCL during FY 2021-22</b>			
<b>Sl. No.</b>	<b>Circular/ Orders nos.</b>	<b>Date</b>	<b>Subject</b>
1	KPTCL/B9/14644/20-21	28/07/2021	Repair and maintenance works to KPTCL buildings and other civil works- Reg. proper planning and quality control.
2	KPTCL/B9/39331/16-17	20/12/2021	Opening and processing of tenders- specifying the timelines.
3	KPTCL/B9/21473/21-22	04/01/2022	Purchase of new materials in place of unused old Xerox machine, Computer, Printer, Chair and table etc., on buy back or exchange offer at discounted rates in various officer of KPTCL.
4	KPTCL/B9/21480/21-22	02/02/2022	Providing basic facilities to Government ladies employees-Reg.
5	KPTCL/B9/85296/18-19	19/02/2022	Leasing of KPTCL land at 66/11kV substation premises at Sira and Koratagere in Tumakuru District to BESCO construction of their sub division office buildings.
6	KPTCL/B7/9966/20-21	22/02/2022	Request of KEB Engineers' Association for leasing of vacant KPTCL LANDS IN 220kV station premises at Kolar and Raichur city for construction of their Regional Multipurpose buildings.
7	KPTCL/B9/21493/21-22	28/03/2022	Protocol to be followed during tour by the dignitaries.



**(10) Details of Circulars/Orders issued at the office of AGM(Projects) from 1.4.2021 to 31.03.2022**

Sl. No.	Circular /Order Nos.	Date	Subject
1	KPTCL/B19/345/85-86	24.05.2021	Implementation of Monsoon Contingency Plan in all Transmission zones.
2	KPTCL/B19/345/85-86	25.06.2021	Standardization of Tower designs to be adopted for construction of 110kV Transmission lines in case of Turn key/ partial turn key/DCW works of KPTCL and all self execution works- reg.
3	KPTCL/B19/345/85-86	28.07.2021	Maintenance of Sub-stations and Transmission Lines-Reg
4	KPTCL/B19/7625/86-87 Vol-VI	06.08.2021	Revision of Abstracts for preparation of Estimates/DPRs-reg
5	KPTCL/B19/1672/90-91	09.08.2021	Amendment to Clause No.24.2 of GCC of Vol-I of the Tender document for inclusion of Freak Rate clause in tender documents admitting rates towards freak rate items-reg.
6	KPTCL/B19/1672/90-91	09.08.2021	Amendment to Clause No.8.2 & 8.3 of SCC of Vol-I of the Tender document to modify the tender conditions in respect of "terms of payment" for Freak rate items- reg.
7	KPTCL/B19/345/85-86	19.08.2021	Amendment to standardization of Tower designs to be adopted for construction of 110kV Transmission lines in case of Turnkey/ partial turn key/DCW works of KPTCL and all self execution works -reg.
8	KPTCL/B19/7625/86-87 Vol VI	26.08.2021	Reconstitution of Committee for revision of Major works Schedule of Rates-Reg.
9	KPTCL/B19/345/85-86	07.09.2021	Relocation of power transmission lines passing over schools and colleges
10	KPTCL/B19/345/85-86	25.10.2021	Adoption of central electricity Authority (CEA) guidelines regarding Extension of validity date of Type Test Certificate up to 30.09.2022 and amendment to para 2(g) of CEA guidelines dated 11.05.2020 in view of difficulties faced due to Covid-19 pandemic
11	KPTCL/B19/345/85-86	26.10.2021	Obtaining approval of Competent Authority price variation
12	KPTCL/B19/345/85-86	28.10.2021	Electrical accidents
13	KPTCL/B19/345/85-86	24.12.2021	Constitution of committee for taking up the identified works of shifting/heightening/ strengthening of Transmission lines of KPTCL passing over Government Schools/ Colleges –
14	KPTCL/B25/23720/2011-12	13.08.2021	Amendment to Clause No.3.0123 and inclusion of sl no.3.0328 in the manual of delegation of power 2018-reg





15	KPTCL/B25/23720/2011-12	01.02.2022	Amendment to conditions attached to delegation in respect of SI.No 4.09 of the Manual of Delegation of Powers 2021 - Reg
16	KPTCL/B25/CEE(T&P)/SEE(T&P)/EE(P)/AEEP-2/2021-22	04.02.2022	procurement of 11kV Switchgears from M/s MEI Ltd., Bengaluru
17	KPTCL/B25/23720/2011-12	23.09.2022	Constitution of Committee to take up new and innovative Research and Development activities in KPTCL -Reg.
18	KPTCL/B28(a)/32543/2012-13	20.04.2021	Sparing of Idle/Spare KPTCL Asset/Equipment to HT/EHT /Railways/IPP-Clarrification -regarding.
19	KPTCL/B28(a)/32543/2012-13	04.10.2021	Re-constitution of committee for co-ordination in power sector
20	KPTCL/B28(a)/32543/2012-13	17.11.2021	Sparing of KPTCL Land, Idle/Spare KPTCL Assets/Equipments for HT/EHT/Distribution Licensee/IPP in compliance to KERC (Sharing of Revenue derived by Transmission and / or Distribution Licensee(s) from other business) Regulations 2020 – Reg

## (11) TENDERING & PROCUREMENT:

### I. Purchase of Materials:

During the year 2021-22, KPTCL has undertaken procurement of major equipments like Power Transformers, Equipments required for RT & R&D wing, CT, PT & CVT Analyser, Hot/Live line maintenance system for Transmission Lines & Substations upto 400kV Voltage class including insulated aerial work platform and insulated scaffolding system for live line maintenance system, Circuit breaker analyser with DCRM, Transformer turns ratio test kit and 220kV straight through jointing kits suitable for 220kV, 1000sqmm UG cable required for the work of rectification of cable faults, Personnel Accident Insurance Policy to KPTCL Employees, Implementation of integrated system for scheduling, Accounting, Metering and Settlement of Transactions (SAMAST). These equipments 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 New Sub-Stations along with connected Transmission Lines:
  - i) 400/220kV s/s at Peenya in Bengaluru Urban District.
  - ii) 220/66/11kV s/s at Mathikere in Bengaluru Urban District.
  - iii) 220/66/11kV s/s at Srinivasapura in Kolar District.
  - iv) 220/66/11kV s/s at Hunsur in Mysuru District.
  - v) 220/110/11kV s/s at Shiggaon in Haveri District.
- b) Augmentation of existing station capacities:
  - i) 1x500MVA, 400/220kV Transformers at Devanahalli Hardware Park.
  - ii) 125MVAR, 400kV Bus Reactor at 400/220kV Talaguppa station in Shivamogga District.
  - iii) 1x100MVA, 220/110kV Transformer at Soundatti in Belagavi District.





- iv) 1x100MVA, 220/110kV Transformer at Indi in Vijayapura District.
  - v) 1x100MVA, 220/110kV Transformer at Narendra in Dharwad District.
  - vi) Replacement of 2x100MVA by 2x150MVA, 220/66kV Transformer at Yerandanahalli in Anekal Taluk.
  - vii) 1x100MVA, 220/110kV Transformer at Allipura in Ballary District.
  - viii) 1x100MVA, 220/110kV Transformer at Kadur in Chikkamagaluru District.
  - ix) 1x100MVA, 220/110kV Transformer at Malur in Kolar District.
  - x) 1x100MVA, 220/110kV Transformer at Athani in Belagavi District.
  - xi) 1x55MVA, 220/110kV Transformer at Sirsi Uttara Kannada District.
- c) Strengthening of following 220kV Transmission line networks has been awarded.
- i) 220kV MC Transmission line from Devanahalli Hardware Park to link 220kV DC Nelamanagla-Hoody lines using 220kV UG Cable & Lattice towers.
  - ii) 220kV SC UG Cable line from Peenya to 'A' station.
  - iii) 220kV DC line from Peenya to NRS using lattice towers.
  - iv) 220 KV Antharasanahalli- Nelamangala (B1) SC Line.
  - d) Establishing 27 numbers of 110kV sub stations and 13 numbers of 66kV sub stations at various places.
  - e) Laying of 66kV 630sqmm UG Cable for arranging power supply to M/s. South Western Railways, Traction sub-station at Doddabele Railway station from existing 66/11kV Thyamagodlu sub-station and construction of Terminal Bay for terminating proposed 66kV 630sqmm UG Cable in Nelamanagala Taluk, Bengaluru Rural District.

**III. Following is the Abstract of Tenders Invited for Procurement, Services & Works and the details of Works Awarded during 2021-2022.**

**1) Turnkey Works:**

i) 400kV and 220kV Works:

No. of Tenders Floated.		Amount in Rs. Lakhs	Works involving	No's/ Kms
220kV & above voltage works	21	296938.87	500MVA, 400/220kV Power Transformers	2
			150MVA, 220/66/11kV Power Transformers	13
			100MVA, 220/110/11kV Power Transformers	13
			100MVA, 220/66/11kV Power Transformers	6
			10MVA, 110/11kV Power Transformer	2
			31.5MVA, 66/11kV Power Transformer	8
			125MVAR, 400kV Bus Reactor	0
			400kV Air Insulated Stations	0
			400kV Gas Insulated Stations	1
			220kV Air Insulated Stations	7
			220kV Gas Insulated Stations (Hybrid/outdoor GIS)	6
			220kV R&M Works	1
			400kV O.H Lines	25.923
			220kV O.H Lines	234.569
		110kV O.H Lines	81.457	





			66kV O.H Lines	47.186
			400kV TBs	1
			220kV TBs	4
			110kV TBs	5
			66kV TBs	5
			220kV 1200 Sq.mm UG Cable	40.861
			220kV 1000 Sq.mm UG Cable	0.46
			66kV 1000 Sq.mm UG Cable	32.545
			66kV 630 Sq.mm UG Cable	0.00
			66kV 240 Sq.mm UG Cable	0.91

No. of Tenders Dropped.		Amount in Rs. Lakhs	Works involving	No's/ Kms
220kV & above works	6	59470.92	100MVA, 220/66/11kV Power Transformers	5
			150MVA, 220/66/11kV Power Transformers	4
			100MVA, 220/110kV Power Transformers	2
			31.5MVA, 66/11kV Power Transformer	4
			220kV Gas Insulated Stations (Hybrid/outdoor GIS)	4
			220kV AIS	1
			220kV O.H Lines	7.946
			66kV O.H Lines	28.136
			110kV line	4.698
			220kV 1200 Sq.mm UG Cable	3.448
			220kV 1000 Sq.mm UG Cable	0.46
			66kV 1000 Sq.mm UG Cable	8.132
			66kV 240 Sq.mm UG Cable	0.91

No. of Tenders Awarded		Amount in Rs. Lakhs	Works involving	No's/ Kms
220kV & above voltage works	15	198774.75	500MVA, 400/220kV Power Transformers	3
			150MVA, 220/66/11kV Power Transformers	4
			100MVA, 220/110/11kV Power Transformers	8
			100MVA, 220/66/11kV Power Transformers	5
			10MVA, 110/11kV Power Transformer	0
			12.5MVA, 66/11kV Power Transformer	2
			55MVA, 220/110kV Power Transformer	1
			31.5MVA, 66/11kV Power Transformer	0
			125MVAR, 400kV Bus Reactor	2





		400kV Air Insulated Stations	0
		400kV Gas Insulated Stations	1
		220kV Air Insulated Stations	3
		220kV Gas Insulated Stations	1
		220kV R&M Works	0
		400kV O.H Lines	16.46
		220kV O.H Lines	166.297
		110kV O.H Lines	4.698
		66kV O.H Lines	85.684
		400kV TBs	2
		220kV TBs	5
		110kV TBs	0
		66kV TBs	10
		220kV 1200 Sq.mm UG Cable	91.50
		220kV 1000 Sq.mm UG Cable	0.00
		66kV 1000 Sq.mm UG Cable	14.86
		66kV 630 Sq.mm UG Cable	0.00

ii) 110kV and 66kV Works:

Tenders floated	No's	Amount in Rs. Lakhs	Works involving	No's/ Lengths
110kV Gas insulated Stations, 110/11kV Stations along with associated lines & TB's. 66/11kV Stations along with associated lines/UG cable lines & TB's, 66kV Overhead Lines along with associated TB's, 110kV Overhead Lines along with associated TB's, Replacement of existing 66kV conductor by High Performance Conductor along with TB, 110kV UG Cable Line along with associated TB's and 66kV UG Cable Lines along with associated TB's, Laying of 66kV &110kV UG cable for Railways along with associated TBs.	81	152367.31	110kV Gas insulated Stations	02 No's
			66/11kV Sub Stations	18 No's
			110/11kV Sub Stations	50 No's
			110/33/11kV Sub Stations	1 No'
			110/11kV, 10MVA Power Transformers	83 No's
			110/33kV, 20MVA Power Transformers	3 No's
			66/11kV, 20MVA Power Transformers	2 No's
			66/11kV, 12.5MVA Power Transformers	4 No's
			66/11kV, 8MVA Power Transformers	23 No's
			66kV Overhead Lines	512.478 Kms
			110kV Overhead Lines	608.449 Kms
			Replacement of existing 66kV conductor by High Performance Conductor	41.547 Kms
			110kV TB's	40 No's
			66kV TB's	46 No's



		110kV, 1C X 630sqmm UG Cable Line	7.21 Kms
		66kV, 1C X 630sqmm UG Cable Line	2.446 Kms
		66kV, 1C X 1000sqmm UG Cable Line	13.062 Kms
		Laying of 66kV, 1C x 630sqmm UG Cable for Railways	10.87 Kms
		Laying of 66kV, 1C X 240 sqmm UG Cable for Railways	0.524 Kms
		Laying of 110kV, 1C X 400 sqmm UG Cable for Railways	4.619 Kms

Tenders dropped	Nos.	Amount in Rs. Lakhs	Works involving	No's/ Lengths
110/33/11kV Gas insulated Stations along with running of 110kV SC, 630Sqmm cable and TB, Upgradation of 33/11kV Sub-station to 66/11kV Sub-station along with associated lines & TB's, Reconstruction of existing 66kV lines.	4	8321.15	110 kV GIS	01 No's
			66/11kV substation	01 No's
			110/33kV, 20MVA Power Transformer	01 No's
			110/11kV, 10MVA Power Transformer	02 No's
			66/11kV, 8MVA Power Transformer	01 No's
			66kV Overhead Line	71.811Kms
			66kV TB's	01 No's
			110kV TB's	01 No's
			110kV, 1C 630 sq.mm UG Cable Line	3.405Kms

Tenders awarded	No's	Amount in Rs. Lakhs	Works involving	No's/ Lengths
Construction of 110kV, 2phase overhead lines along with associated TB's for Railways, 110/11kV Stations along with associated lines & TB's, 66/11kV Stations along with associated lines & TB's, 66/33/11kV Substations along with associated lines & TB, 110/33/11kV Substations along with associated lines & TB, 66kV Overhead Lines along with associated TB's, 110kV Overhead Lines along with associated TB's,	7	111911.6	Construction of 110kV, 2phase overhead lines for Railways	20.97Kms
			110/33/11kV Sub stations	1 No's
			66/33/11kV Sub stations	1 No's
			110/11kV Sub stations	26 No's
			66/11kV Sub stations	12 No's
			110/33kV, 20MVA Power Transformers	01 No's
			110/11kV, 10MVA Power Transformers	37 No's





110kV UG Cable Line along with associated TB's , 66kV UG Cable Lines along with associated TB's and 66kV Hybrid Switchgear, Laying of 66kV V UG cable for Railways.	66/11kV, 31.5MVA Power Transformers	2 No's
	66/11kV, 12.5MVA Power Transformers	03 No's
	66/33kV, 8MVA Power Transformers	1 No's
	66/11kV, 8MVA Power Transformers	14 No's
	66kV Overhead Lines	498.985 Kms
	110kV Overhead Lines	474.693 Kms
	110kV TB's	24 No's
	66kV TB's	34 No's
	66kV Hybrid Switchgear	01 No's
	66kV, 1C X 1000sqmm UG Cable Line	38.771 Kms
	66kV, 1C X 630sqmm UG Cable Line	4.926Kms
	110kV, 1C X 630sqmm UG Cable Line	0.79Kms
	Laying of 66kV, 1C X 630sqmm UG Cable for Railways	7.1Kms

## 2) Goods and Services:-

Procurement of Goods and services during the year 2021-22		
Description of goods and services procured	Amount for which P.Os are issued (in Rs. crores)	Works involving
Power Transformers, Equipments required for RT & R&D wing, CT, PT & CVT Analyser, Hot/Live line maintenance system for Transmission Lines & Substations upto 400kV Voltage class including insulated aerial work platform and insulated scaffolding system for live line maintenance system, Circuit breaker analyser with DCRM, Transformer turns ratio test kit and 220kV straight through jointing kits suitable for 220kV, 1000sqmm UG cable required for the work of rectification of cable faults, Personnel Accident Insurance Policy to KPTCL Employees, Implementation of integrated system for scheduling, Accounting, Metering and Settlement of Transactions (SAMAST).	433.34	Station capacity augmentation and replacements works, Implementation of Group Personnel Accident Insurance Policy to KPTCL Employees, Implementation of integrated system for scheduling, Accounting, Metering and Settlement of Transactions(SAMAST), Survey, planning, design engineering and supply of SDH equipments, fiber optic terminal equipment, DTPC,, NMS, Battery chargers and batteries etc erection, testing integration and commissioning of SDH base with its networks.



## (12) PLANNING & 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 centre.

#### 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 and MTOA.

### Transmission System planned and approved for the year-2021-22:

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	4	2
220	14	6
110	25	24

66	48	29
Total	90	61

### Renewable Energy Capacity addition for the year-2021-22:

Sl. No.	Category	Capacity of Evacuation scheme granted in MW	Interconnected with the Grid in MW
1	Wind	210	53.8
2	Mini Hydel	4	0
3	Co-Generation	162	124.35
4	Biomass + Captive + Thermal	11	25
5	Solar	352	162.25
6	Waste to Energy	0	0
	Total	739	365.4

### Improvements adopted in Substation and Transmission Line Engineering:

- 7 Nos of new projects taken up to assist effective evacuation of Renewable generation at an estimated cost of Rs. 906 Crores under Green Energy Corridor Phase-I Energy Projects with NCEF Grant will be completed by August 2022.
- 10 Nos of new projects to be taken up to assist effective evacuation of Renewable generation at an approximate estimated cost of Rs. 1148 Crores under Green Energy Corridor Phase- II Energy Projects.
- Establishing of 400/220 kV Sub-Station at Yalwar, Peenya, Kalaburagi, Kadakola, Huliurdurga, Dommasandra, Kadandale & Kushtagi to improve power condition/ evacuation arrangements for RE power.
- Evacuation scheme for proposed 2000MW Pumped storage plant at Sharavathi is under study.
- Outdoor GIS is proposed at 220kV Electronic city S/s.
- Process Bus controller for R&M at 220kV Subramanyapura Substation.
- Perspective Plan-2032 is under preparation.

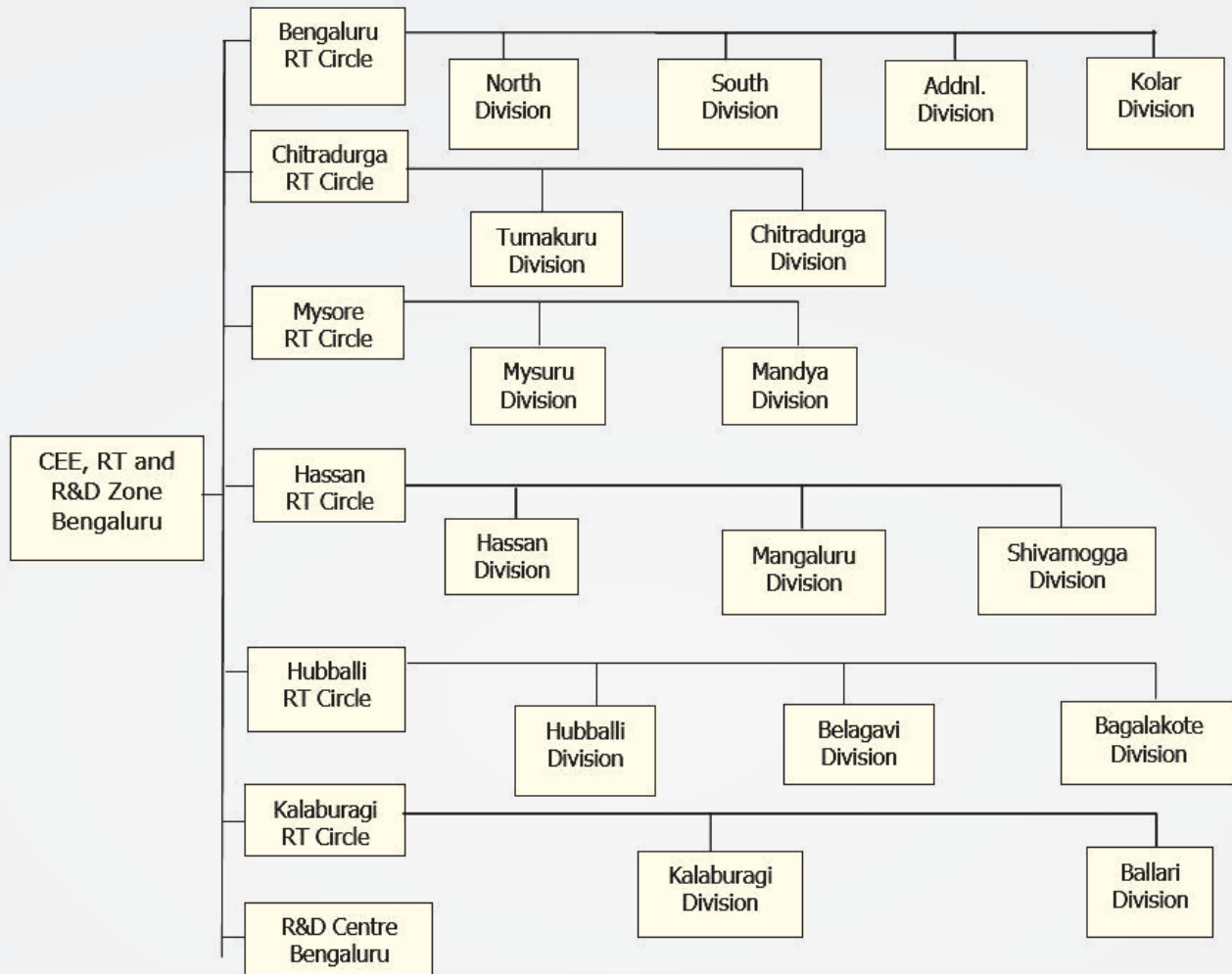
Design of 400kV D/C Special River Crossing Towers (RC) with span length of 900M with Quad ACSR Moose with 151M height required for crossing of Krishna River in 400kV Kalaburagi Project. This is the maximum height so far designed in KPTCL.



### (13) RELAY TESTING, RESEARCH & 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 **1299** Stations of various voltage classes spread across the State. [400 kV-08 no's, 220 kV-124 no's, 110 kV-465 no's and 66 kV-702 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;

- Coordinating with other agencies like CEA, SLDC and POSOCO for effective protection of the Transmission system elements.
- Monitoring and upkeep of protection system and metering system by arranging routine testing and calibration of relays and meters.
- 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). Activities carried out and progress achieved in various works by Relay testing Wing during the year 2021-22 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.	46
PC tests conducted on Power Transformers of all voltage classes including additional Transformers and enhancement works under capacity augmentation of all voltage classes.	Nos.	178
PC tests conducted on additional bays.	Nos.	214
PC tests conducted on IPP's.	Nos.	6
PC tests conducted on EHT consumer stations.	Nos.	12
No. of breakdowns investigated / attended.	Nos.	2635

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.	91092
No. of Meters installed at KPTCL Stations subjected for testing and calibration.	Nos.	16235
No. of Meters installed at IPP installations subjected for testing and calibration.	Nos.	295
No. of Meters installed at EHT consumer installations subjected for testing and calibration.	Nos.	180
Amount collected towards testing and supervision charges and testing of third party Meters and its associated metering equipment.	Rs.	139,45,600

- iii. Apart from the above, as per the directives of Central Electricity Authority and the Hon'ble Central Electricity Regulatory commission, implementation of Renovation and Up gradation of the existing Protection system infrastructure has been taken up at an awarded cost of Rs.10760.48 Lakhs in 220 KV and above voltage class Sub-

Stations of KPTCL. The Ministry of Power, Govt. of India has sanctioned a grant of Rs.6042 Lakhs from Power System Development Fund. An amount of Rs. 604 lakhs (10%) has been released during F.Y-2016-17, Rs.1208.4 lakhs (20%) has been released during F.Y-2017-18 and Rs. 3624 lakhs (60%) has been released during



the year 2018-19. Forth /final grant 595 Lakhs (10%) disbursed on 30.03.2022 after deducting the interest earned on earlier released grants as per PSDF regulations. The progress of the same is

being monitored by Relay Testing Wing on a continuous basis for its early completion, since SRPC (CEA) is monitoring the same during Protection-Subcommittee meetings, in which RT is representing KPTCL.

**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**

In – House Testing	Field Testing
I. As per IS and IEC standards, the following tests are being carried out at R&D Centre. <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Acidity test</li> <li>2. Tan-Delta test</li> <li>3. Break down voltage</li> <li>4. Water content test</li> <li>5. Density</li> <li>6. Flash point</li> <li>7. Resistivity test</li> <li>8. Inter facial Tension (IFT)</li> <li>9. Viscosity</li> <li>10. Inhibitor content</li> <li>11. Appearance</li> </ol> II. Dissolved Gases Analysis III. Furan Analysis IV. Sodium Bentonite clay test	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Tan-Delta and Capacitance Test.</li> <li>2. Sweep Frequency Response Analysis</li> <li>3. Insulation Diagnostic Analysis</li> <li>4. Earthing Investigation</li> <li>5. Soil Resistivity Measurement</li> </ol>

**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 / 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 flashover 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 which are 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. 1,40,70,737/-** has been collected as consultancy/testing charges during FY 2021-22.

**The progress of R&D Centre for the Year 2021-22**

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	3	<b>214</b>
		220 kv	14	
		110 kv	96	
		66 kv	71	
		33 kv	30	
		<b>Total</b>	<b>214</b>	
2	Earthmat Design (EMD)	400 kv	3	<b>182</b>
		220 kv	18	
		110 kv	86	
		66 kv	61	
		33 kv	14	
		<b>Total</b>	<b>182</b>	
3	Additional Earthmat Design		53	<b>53</b>
4	Earthmat design verification for augmentation of station works		<b>163</b>	<b>163</b>



5	Station earthing drawing approved	400/220 kv	13	<b>13</b>
		110 kv	-	-
		66 kv	2	<b>2</b>
6	Earthing Investigations carried out and remedial measures suggested during testing.	400 kv	2	<b>45</b>
		220 kv	14	
		110 kv	6	
		66 kv	23	
		33 kv	-	
		<b>Total</b>	<b>45</b>	
7	Tan Delta & Capacitance tests conducted on Transformer windings and bushings	315 MVA	3	<b>211</b>
		167 MVA/ICT	8	
		150MVA	31	
		100MVA	112	
		67.5MVA	-	
		50MVA	-	
		31.5MVA	49	
		Reactor	8	
<b>Total</b>	<b>211</b>			
8	Insulation Diagnostic Analysis (IDAX tests on power transformer)		200	<b>200</b>
9	SFRA test conducted on Power Transformers		20	<b>20</b>
10	Tr Bushings CTs/CVTs Tan Delta & Capacitance tests conducted	Tr Bushings	18	<b>90</b>
		CTs/CVTs	72	
11	Sodium Bentonite Clay tests		12	<b>12</b>
12	Oil samples tested		3839	<b>3839</b>
13	Dissolved Gas Analysis		760	<b>760</b>
	<b>Total</b>		<b>5804</b>	<b>5804</b>

#### (14) Technical functions of Hot Line wing:

The Hot Line Wing is vested with the responsibility of carrying out preventive / predictive maintenance and emergency maintenance works upto 400kV voltage level. 220kV and below lines & stations by adopting Live Line Maintenance Technique using hot stick method and 400kV & 220kV lines & stations using bare handed technique by means of insulated Arial Platform. The technique ensures maintenance of Transmission lines and substations without taking any outage thus providing continuity in power supply without any interruption to the end users. The Hot Line wing is equipped with well trained personnel who have undergone vigorous training in Hot Line techniques imparted by the Hot Line Training Centre, National Power Training Institute, Govt. of India, Somanahalli, Bengaluru to undertake Maintenance on Live Transmission Line and Substation Switch yards. The following activities are generally carried out by the Hot Line wing;

- Testing and detection of defective insulators in the lines.
- Replacement of faulty insulator strings.
- Strengthening of lines by providing by-pass jumpers.
- Thermovision scanning of stations and lines for identifying hot spots.
- Preventive maintenance of EHV stations and lines.
- Emergency Hot Line works.



The various activities carried out by Hot Line Wing for the year 2021-2022 is appended below:

Sl. No	Particulars	Voltage class in KV				Total
		400	220	110	66	
1	No. of Insulators strings tested.	---	2409	3118	2507	8034
2	No. of replacement of faulty insulator strings.	---	26	26	01	53
3	No. of Sub-stations tested through thermo vision scanning for identifying hotspots. (This number includes repeated inspection station)	13	200	291	639	1143
4	No. of Jumpers tested.	288	3980	504	823	5595
5	No. of preventive maintenance done on Sub-station Switch yards. (This number includes repeated inspection station)	07	189	291	601	1088
6	No. of preventive maintenance done on lines.	---	556	---	18	574
7	Providing bypass jumpers at EHV sub-stations.	---	14			14
8	Carrying out emergency works on lines and sub-stations during exigencies.	---	149			149
9	Measurement of vertical and horizontal clearance below and across EHT lines from buildings.	---	828			828
10	No. of vibration dampers fixed on Tr. lines	---	-----	---	---	---

**(15) 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 (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.

This wing is having jurisdiction over the entire Karnataka State. The wing has periodically inspected 1032 No's. of sub-stations (66KV Class and above) and 839 No's. of EHT Lines (66KV Class and above) during the year under report.

The details of achievement recorded during the reporting year (2021-22) are enclosed as below:



**Annual achievements during the year 2021-22**

Sl. No	Actionable Items/Programme	Total No. of Works as on 31.03.2021	Total No. of inspections for the year 2021-22
<b>1</b>	<b>Ongoing Works</b>		
a	Sub-Stations	70	208
b	Transmission Lines	70	197
d	Exclusive Lines	140	71
c	Aug/Addl.	110	232
<b>2</b>	<b>Existing Sub-stations &amp; Lines</b>		
a	Sub-Station	1258	1032
b	Transmission Lines	1677	839
<b>3</b>	<b>MW/TL&amp;SS Stores</b>	27	25
<b>4</b>	<b>Inspection of Materials</b>		
<b>A</b>	<b>At Factory</b>		
a	KPTCL Works	**	2990
b	IPP Works	**	5
c	Self execution Works	**	159
<b>B</b>	<b>At Site</b>		
a	KPTCL Works	**	459
b	IPP Works	**	0
c	Self execution Works	**	48
<b>C</b>	<b>At Stores</b>	**	1348
<b>5</b>	<b>Auditing of completed works</b>		
a	Sub-Station	**	45
b	Transmission Lines	**	39
c	Augmentation/Addl.	**	82
<b>6</b>	<b>Investigation of Vendor Analysis</b>	**	19
<b>7</b>	<b>Inspection of Petition/complaints</b>	-	0
<b>8</b>	<b>Miscellenious</b>	**	0
<b>CIVIL</b>			
<b>1</b>	<b>Ongoing Works</b>		
a	Sub-Station	70	88
<b>2</b>	<b>Existing Sub-stations &amp; Lines</b>		
a	Sub-Station	1258	32
<b>3</b>	<b>Auditing of completed works</b>		
a	Sub-Station	-	23
b	Augmentation/Addl	-	23
<b>4</b>	<b>Inspection of Petition/complaints</b>	-	3
<b>5</b>	<b>Miscellenious</b>	-	28

**NOTE:**

- \* Speculated annual target which may vary depending upon commissioning of Stations/Lines
- \*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 System:**

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 2021-22 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 31.03.2021
- 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. 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 BESCOM 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. 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	57
2	laptops	07
3	printers with scanner	05
4	printers	26
5	Scanners	02
6	UPS	02

10. 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 2021-22, the number of applications received and disposed of under RTI Act is given below.

Total No. of PIOs under the Public Authority	No. of applications received	No. of applications Disposed off during 2021-22
120	1418	1404

**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 ESCOMs 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 various rules during the Legislative session. During 2021-22, Four Legislative sessions were held which are as follows:-

SI No	Duration	Days	Session
1.	From 13-09-2021 to 24-09-2021	10 Days	Monsoon session
2.	From 13-12-2021 to 24-12-2021	10 Days	Winter session
3.	From 14-02-2022 to 22-02-2022	07 Days	Budget session
4.	From 04-03-2022 to 30-03-2022	19 Days	

Replies to 251 Assembly questions, 140 Council questions (Total 391) and 71 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.

#### **(17) APR & TRANSMISSION TARIFF REGULATORY AFFAIRS:**

- Annual Performance Review and Multi Year Tariff Application: KPTCL had filed its Annual Performance Review for FY 21 and Multi Year Tariff Application for FY 23 to FY 25 based on the provisional annual accounts for approval of ARR and revision of transmission tariff for the next control period FY 23 to FY 25 on 30.11.2021 before Hon'ble KERC.
- In the Annual Performance Review, the KPTCL had prayed the Hon'ble KERC to allow an ARR of Rs.4455.53 Crores for FY 21 based on the Provisional Annual Accounts.
- KPTCL had prayed the Hon'ble KERC to allow ARR of Rs.6193.27 Crores for FY 23, Rs.6450.72 Crore for FY 24 and Rs.7377.37 Crores for FY 25 and Transmission charges of Rs.179,640.04/- per MW per month for FY23, Rs.1,74,221.36/- per MW per month for FY 24 and Rs.1,87,862.75/- per MW per month for FY 25.
- KPTCL had requested the Hon'ble KERC to allow incentive as it had achieved better system availability of 99.53% for FY 21
- In the Annual Performance Review, Hon'ble KERC in its order dated 04.04.2022 had allowed an ARR of Rs.3948.07 Crores and Transmission charges Rs. 1,42,655/- per MW per month for FY 21.
- In the Annual Revenue Requirement for FY 23 to FY 25, Hon'ble KERC had allowed Rs.5093.77 Crores for FY 23, Rs.5415.75 Crores for FY 24 and Rs.5803.79 Crore for FY 25. The Hon'ble KERC allowed Transmission charges Rs.1,69,433.18/- per Mw per month for FY 23, Rs.1,72,896.71/- per MW per month for FY 24 and Rs.1,77,792.65/- per MW per month for FY 25.
- Hon'ble KERC in its order dated 04.04.2022 had allowed incentive of Rs.30.91 Crores to KPTCL for achieving better system availability of 99.53% against the target availability of 98% for FY 21.
- The Regulatory Affairs Section is handling with the Legal Cases pertaining to Regulatory aspects in different Forums. Abstract of the cases handled by Regulatory Affairs Section during FY 2021-22 is as below:



Forum	Opening Balance as on 01.04.2021	Total No. of cases added during 2021-22	Total No. of cases disposed during 2021-22	Closing balance as on 31.03.2022
KERC	48	34	23	59
CERC	9	1	4	6
APTEL	39	28	6	61
High Court	58	20	42	36
Supreme Court	25	4	0	29
Total	179	87	75	191

## (18) HUMAN RESOURCES DEVELOPMENT

### Centre activities:

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 HRDC

#### 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

- 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.

#### 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, Hot line Training Center, PRDCL and IIM at Bangalore etc.

- 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



**4. Training programme carried out during the Financial year 2021-22:**

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	117	60	Class room training-30days Field training-29 days Final Examination-1day
2	Pre-employment training for newly recruited Junior Assistants	115	28	Class room training-27 days Final Examination-1day
3	Pre-employment training for newly recruited Assistants	238	42	Class room training-41days Final Examination-1day
4	Safety training conducted in association with RECIPMT	151	3	Class room training-3 days
5	Retirement training for KPTCL & ESCOMs Officers & Employees	482	2	Class room training-2 days
6	SAS training to Assistants	44	40	Class room training-40days
7	Kannada training for employees writing kannada exam	46	10	Class room training-10 days
8	Online SAS training for candidates writing SAS part II paper	280	5	Class room training-5 days
9	First Aid & Fire Fighting	229	10	Class room training-10 days
10	Deputation to external training programmes	261	3-5 days	Class room training- 3-5 days As per the schedule
	Total	1963		

**5. Trainings conducted by HRD Centre, KPTCL, Bangalore for the Officers/ Employees of KPTCL in the FY 2021-22.**

Sl. No	Name of the Training	No. of batches	No. of trainees Deputed	No. of trainees attended	Duration in days	Total Man Days	% of Trainees attended
1	Pre-employment training for newly recruited Assistant Engineers/Junior Engineers	2	117	117	30	3510	100%
2	Pre-employment training for newly recruited Junior Assistants	2	115	115	28	3 220	100%
3	Pre-employment training for newly recruited Assistants	4	238	238	4 2	9996	1 00%



4	Retirement programme for KPTCL & ESCOMs Officers & employees	8	741	482	2	964	65%
5	Safety training conducted by RECIPMT	5	151	151	3	453	100%
6	SAS training to Assistants	1	44	44	40	1760	100%
7	Kannada training for employees writing kannada exam	1	61	46	10	460	75%
8	Online SAS training for Candidates writing SAS part- 11 paper	1	280	280	5	1400	100%
9	First Aid & Fire Fighting	5	3 27	229	10	2290	70%
10	Deputation to external training programmes	27	261	2 61	3	783	100%
	<b>Grand Total of Training conducted at HRD Centre KPTCL, Hoody</b>		<b>2335</b>	<b>1963</b>		<b>24836</b>	<b>84%</b>

**(19) 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 2021-22.
  - (1) Internal Audit at Corporate office has furnished its audit views for **245 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 2021-22, Audit has pointed out excess claims to an extent of **Rs.10.52crores** (including Price Variation bill amounting to Rs.3.25crores) at the time of verification of bills, out of which Rs.10.85crores recovered.







- (3) Due to constant persuasion and repeated inspection of stores by Internal Audit officers, the scrap materials worth of **Rs.29.26crores** have been disposed off during FY 2021-22.
- (4) Due to constant persuasion by Internal Audit, the quarters rent and building rent of **Rs.11.96crores** and **Rs.7.58crores** respectively demanded by the TL&SS Divisions. An amount of Rs.12.16crores and Rs.7.70crores 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.3.00Crores** during FY-2021-22.
- (6) Audit has pointed out excess claims in Final Quantity Variation bills to an extent

of **Rs.115.84lakhs** during FY 2021-22.

- (7) The Internal Audit has furnished opinion on 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.220.72lakhs** during FY 2021-22 in 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.84.44lakhs** during FY 2021-22.

III. The Abstract of Audit Paras, excess payment, irregular expenditure pointed out and recovered/regularized during 2021-22 are as follows. Zonewise details are indicated in Annexure 1-3.

Details of Audit Paras				In Nos.	
Opening Balance	Issued during FY 2021-22	Total	Reply Received	Closing Balance	
219	1625	1844	1670	174	
Details of Excess Payment				Rs. in lakhs	
Opening Balance	Pointed Out during FY 2021-22	Total	Recovered	Closing Balance	
115.58	1051.67	1167.25	1084.84	82.41	
Details of Irregular expenditure				Rs. in lakhs	
Opening Balance	Pointed Out during FY 2021-22	Total	Regularised	Closing Balance	
13.91	509.63	523.54	509.02	14.52	

**Zone Wise Details are as under:**

**Details of Audit para for the FY 2021-22**

Sl. No.	Name of the Zones	Opening Balance (Nos.)	Issued (Nos.)	Total (Nos.)	Reply Received & Accepted (Nos.)	Closing Balance (Nos.)
1	Bengaluru	14	484	498	487	11
2	Tumakuru	1	506	507	506	1
3	Kalaburgi	52	78	130	81	49





4	Mysuru	62	84	146	106	40
5	Hasana	48	234	282	225	57
6	Bagalkote	34	162	196	186	10
7	Head Qtrs	1	66	67	65	2
8	S.L.D.C	7	11	18	14	4
	<b>Total</b>	<b>219</b>	<b>1625</b>	<b>1844</b>	<b>1670</b>	<b>174</b>

**Details of Excess Expenditure for the FY 2021-22**

Rs. In Lakhs						
SI No	Name of the Zones	Excess Expenditure during FY 2021-22				
		Opening Balance	Pointed Out	Total	Recovered	Closing Balance
1	Bengaluru	0.11	697.14	697.25	672.01	25.24
2	Tumakuru	0.29	105.90	106.19	105.90	0.29
3	Kalaburgi	8.33	46.97	55.29	47.38	7.91
4	Mysuru	6.21	19.53	25.75	24.07	1.68
5	Hasana	15.10	85.31	100.40	54.53	45.88
6	Bagalkote	0.47	50.43	50.90	50.77	0.13
7	Head Qtrs	7.98	44.32	52.29	51.42	0.87
8	S.L.D.C	77.09	2.08	79.17	78.76	0.41
	<b>Total</b>	<b>115.58</b>	<b>1051.67</b>	<b>1167.25</b>	<b>1084.84</b>	<b>82.41</b>

**Details of Irregular Expenditure during FY 2021-22**

Rs. in Lakhs						
SI. No	Name of the Zones	Irregular Expenditure during FY 2021-22				
		Opening Balance	Pointed Out	Total	Regularised	Closing Balance
1	Bengaluru	8.01	56.65	64.65	56.50	8.15
2	Tumakuru	0.00	340.61	340.61	340.61	0.00
3	Kalaburgi	0.00	16.59	16.59	16.54	0.05
4	Mysuru	3.99	35.28	39.27	36.27	3.00
5	Hasana	0.81	34.58	35.39	32.20	3.18
6	Bagalkote	0.81	2.52	3.33	3.19	0.14
7	Head Qtrs	0.00	23.19	23.19	23.19	0.00
8	S.L.D.C	0.29	0.22	0.51	0.51	0.00
	<b>Total</b>	<b>13.91</b>	<b>509.63</b>	<b>523.54</b>	<b>509.02</b>	<b>14.52</b>



**(20) CONTROLLER (A, P&A):**

1. The Pension and Advance section is working under Financial Adviser (NDCPS).
2. In the financial year 2021-22, **121** numbers of group 'A' and 'B' officers retired, out of which **149** pension cases have been settled which includes **109** cases for the financial year 2021-22 & **40** cases of previous financial years.
3. In the financial year 2021-22 family pension of **721** numbers of death after retirement cases have been settled in the Pension and Advance section.
4. Out of Pension payable Rs.200/- is deducted for every month towards Pensioners' Security Fund, from which Rs. 30,000 / Rs. 75,000 is payable to the beneficiaries of deceased pensioner. In the financial year 2021-22, **1287** numbers of PSF cases were received and **1330** numbers of Pension Security Fund including cases of previous financial year were settled in the Pension and Advance section.

**(21) IMPORTANT ORDERS/ CIRCULARS ISSUED BY GM(PERSONNEL) SECTION:**

Sl. No	Order/ Circular No./ Date	Subject
1	No: KPTCL/B16/5411/96-97 dated: 05.04.2021	Amendment to KPTCLESR of Appendix-8-Casual Leave-reg.
2	No: KPTCL/B16/86423/2018-19 dated: 27.04.2021	Revision of Allowance being paid to Officers/ Employees working in Hotline Divisions-reg.
3	No: KPTCL/B16/9457/2019-20 dated: 28.04.2021	Functioning of KPTCL offices from 27.04.2021 to 12.05.2021 in view of precautionary measures to avoid spread of Covid-19 virus-reg.
4	No: KPTCL/B16/9457/2019-20 dated: 28.05.2021	Functioning of KPTCL offices from 24.05.2021 to 06.06.2021 in view of precautionary measures to avoid spread of Covid-19 virus-reg.
5	No: KPTCL/B16/820/2019-20 dated: 03.06.2021	Discharging Probationary employees from service on the grounds of failure to pass the prescribed mandatory departmental examinations-reg.
6	No: KPTCL/B16/9457/2019-20 dated: 07.06.2021	Functioning of KPTCL offices from 07.06.2021 to 13.06.2021 in view of precautionary measures to avoid spread of Covid-19 virus-reg.
7	No: KPTCL/B16/9457/2019-20 dated: 28.06.2021	Exemption from attendance to those pregnant female employee working in KPTCL and Physically Handicapped employee upto 30.06.2021 in view of precautionary measures to avoid spread of Covid-19 virus-reg.
8	No: KPTCL/B16/5411/96-97 dated: 05.07.2021	Sanction of Child Care Leave to female employees for maximum period of 6 months i.e 180 days during the entire service-reg.
9	No: KPTCL/B16/5411/96-97 dated: 22.07.2021	Amendment to KPTCL ESRs- Sanction of Special Casual Leave for undergoing CHEMO/RADIO THERAPY treatment in case of employees suffering from Cancer disease.
10	No: KPTCL/B16/3610(III)/2003-04 dated: 31.07.2021	Enhancing the rates of Dearness Allowance for employees from 11.25% to 21.50% w.e.f 01.07.2021.
11	No: KPTCL/B16/3611/2003-04 dated: 31.07.2021	Enhancing the rates of Dearness Allowance for retired employees/ family pensioners from 11.25% to 21.50% w.e.f 01.07.2021.



12	No: KPTCL/B16/5607(5)/2000-01 dated: 30.08.2021	Amendment to Sl.No.12(b)(i) under Chapter-6 of KPTCL R&P Regulations -reg.
13	No: KPTCL/B16/5608/2000-01 dated: 04.09.2021	Payment of Bonus/ Ex-gratia to the employees for the financial year 2020-21.
14	No: KPTCL/B5/721(II)/80-81 dated: 18.09.2021	Processing of Compassionate Ground Appointment duly prescribing the income ceiling limit of Rs.55,281/- for applications submitted from 01.07.2021 onwards.
15	No: KPTCL/B16/20315/2015-16 dated: 11.10.2021	Deletion of Regulation-182A of KPTCL Employees' Service Regulations-reg.
16	No: KPTCL/B16/B93/36012/2021-22 dated: 26.10.2021	Extending the facility of Retirement & Death Gratuity and Family Pension to the employees covered under Newly Defined Contributory Pension Scheme-reg.
17	No: KPTCL/B16/3610(III)/2003-04 dated: 08.11.2021	Enhancing the rates of Dearness Allowance for employees from 21.50% to 24.50% w.e.f 01.07.2021.
18	No: KPTCL/B16/3611/2003-04 dated: 08.11.2021	Enhancing the rates of Dearness Allowance for retired employees/ family pensioners from 21.50% to 24.50% w.e.f 01.07.2021.
19	No: KPTCL/B103/25303/2021-22 dated: 08.11.2021	Amendment to Karnataka Electricity Board Employees' Recruitment (Appointment on Compassionate Grounds) Regulations, 1997 – reg.
20	No: KPTCL/B16/5411/1996-97 dated: 12.11.2021	Adoption of GoK order with regard to provision for Third gender under Horizontal Reservation for direct Recruitment –reg.
21	No: KPTCL/B16/10288/2020-21 dated: 15.11.2021	Requests for refund of recoveries made from the pensionary benefits of Group 'C' and 'D' employees – reg.
22	No: KPTCL/B16/B100/3736/2019-20 dated: 18.11.2021	Adoption of the Government Orders regarding reservation of filling the Backlog posts-reg.
23	No: KPTCL/B16/B100/3736/2019-20 dated: 30.11.2021	Promotion of Scheduled Caste and Scheduled Tribe employees appointed on the basis of own merit-reg.
24	No: KPTCL/B16/2835/99-2000 dated: 03.12.2021	Publishing of Holiday list for the year 2022.
25	No: KPTCL/B5/721(II)/80-81 dated: 09.12.2021	Processing of Compassionate Ground Appointment duly prescribing the income ceiling limit of Rs.56,410/- for applications submitted from 01.07.2021 onwards.
26	No: KPTCL/B16/B66/2476/19-20, dated: 15.12.2021	With regard to appearing for Executive Lower Examination for promotion to the post of Junior Engineer (Elec.) under 10% quota of I.No.12(b)(i) in Chapter-VI of KPTCL R&P Regulations-reg.
27	No: KPTCL/B16/86379/2018-19, dated: 17.12.2021	Delay in submitting application for Special Causal leave by Officers/Employees participating in sports/ Trekking events-reg.
28	No: KPTCL/B16/3594/1998-99, dated: 17.12.2021	Revision of Festival Advance paid to Officers/ Employees – reg.
29	No: KPTCL/B103/25307/2021-22, dated: 28.12.2021	Disposal of Compassionate Ground Appointment applications on priority basis within the time limit-reg.
30	No: KPTCL/B16/KENDCPSC/ B93/36012/ 2019-20 dated: 03.01.2022	Enhancement of amount for withdrawal from Corpus fund under NDCPSC.



31	No:KPTCL/B103/25308/2021-22, dated: 18.01.2022	Providing Compassionate Ground Appointment to various posts as per the qualifications of the Applicants-reg.
32	No: KPTCL/B16/5411/1996-97, dated: 21.01.2022	Adoption of GoK order- post based classification instead of vacancy based classification while filling up of posts in KPTCL-reg.
33	No: KPTCL/B16/21723/2021-22, dated: 24.01.2022	An Employment Notification inviting application from eligible candidates for the posts of Assistant Engineer(Ele/ Civil), Junior Engineer(Ele/ Civil) and Junior Assistant.
34	No: KPTCL/B16/86466/2018-19 dated: 25.01.2022	Sanction of annual increments to the employees of the Corporation consequent to sanction of Next Higher Scale (NHS)-reg.
35	No: KPTCL/B16/9457/2019-20 dated: 05.02.2022	Sanction of maximum 7 days Special Casual Leave for Covid-19-reg.
36	No: KPTCL/B16/21723/2021-22, dated: 22.02.2022	Amendment to KPTCL Recruitment and Promotion Regulations-reg.
37	No: KPTCL/B16/5411/1996-97, dated: 25.02.2022	Inclusion of Paralympics Committee of India in the List of Recognized National Sports Federations in Appendix VIII Part-I of KPTCL Employees' Service Regulations-reg.
38	No:KPTCL/B16/B5A/18314/2015-16/10, dated: 03.03.2022	Withdrawal of order dated: 22.12.2020 with regard to Appointing/Promoting authorities of Group C and D Employees

Details of Departmental Inquiries ordered, finalized and pending at Corporate Office, Kaveri Bhavan, Bengaluru is as below:

**(22) Assistant General Manager (Enquires):**

Cases pending at the beginning of the Year (as on 01.04.2021)	192
No. of departmental enquiries ordered during 2021-22	47
No. of departmental enquiries disposed during 2021-22	57
Departmental enquiries pending as at the end of 31.03.2022	182

**Number of Cases of Departmental Enquiry initiated, Enquiry disposed and Pending for the period from 01.04.2021 to 31.03.2022 in Manager (Enquiries):**

Section	opening balance as on 01.04.2021		Total	Departmental Enquiries initiated from 01.04.2021 to 31.03.2022.		Total	Departmental Enquiries disposed from 01.04.2021 to 31.03.2022.		Total	Pending Departmental Enquiries as on 31.03.2022		Total
	*Reg 11	Reg 12		Reg 11	Reg 12		Reg 11	Reg 12		Reg 11	Reg 12	
Manager (Enq-1)	119	3	122	10	9	19	39	4	43	90	8	98
Manager (Enq-2)	70	0	70	25	3	28	13	1	14	82	2	84
<b>Total</b>	<b>189</b>	<b>3</b>	<b>192</b>	<b>35</b>	<b>12</b>	<b>47</b>	<b>52</b>	<b>5</b>	<b>57</b>	<b>172</b>	<b>10</b>	<b>182</b>

\*Reg: Regulation







### (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 2022, the Board of Directors comprised 17 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 2021 to till the date of this Report.

SI No	Name of Directors Shriyuths/Smt	DIN	Designation	Period	
				From	To
1	B.S.Yediyurappa	02319705	Hon'ble Chairman	05/08/2019	07/08/2021
2	V. Sunill Kumar	09383816	Hon'ble Chairman	07/08/2021	-
3	Dr.N.Manjula, IAS	07508345	Managing Director	20/08/2019	-
4	G.Kumar Naik, IAS	01918435	Director	07/04/2021	-
5	I.S.N.Prasad, IAS	01469651	Director	06/09/2013	13/06/2022
6	Dr.Ekroop Caur, IAS	02168955	Director	12/07/2022	-
7	E.V.Ramana Reddy, IAS	02935216	Director	04/09/2020	12/11/2021
8	N.Manjunath Prasad, IAS	02281307	Director	12/11/2021	-
9	V.Ponnuraj, IAS	05211567	Director	15/12/2018	12/07/2022
10	M.S. Srikar, IAS	00131617	Director	12/07/2022	-
11	Rajesh Gowda M.B, IAS	06917336	Director	18/09/2019	13/08/2021
12	P. Rajendra Cholan, IAS,	06395219	Director	13/08/2021	25/07/2022
13	Mahantesh Bilagi, IAS	08556955	Director	25/07/2022	-
14	Gangadharaswamy G.M., IAS,	06782021	Director (Admn & HR)	15/10/2019	14/07/2021
15	Mahesh Karjagi, KAS	09267361	Director (Admn & HR)	14/07/2021	-
16	Sidlingappa Teli, IRS	08764080	Director (Finance)	21/05/2020	-
			CFO(KMP)	09/09/2020	
17	B.K.Udayakumar	08529370	Director (Transmission)	07/10/2020	13/05/2021
18	G.R.Chandrasekharaiah	07589908	Director (Transmission)	13/05/2021	-
19	T.R.Ramakrishnaiah	07924084	Director	14/08/2017	31/05/2022
20	R.H.Lakshmipathy		Director	01/07/2022	-



21	T.M Shivaprakash	08522445	Director	18/07/2019	-
22	T. Rama Naik	08908142	Director	14/09/2020	-
23	Prashant R. Makanur	07709746	Director	25/11/2020	-
24	Mahadevappa Shivappa Alagwadi	09006543	Director	25/11/2020	-
25	Banuprakash M.S	07415144	Director	27/11/2020	-
26	Bhavani Rao Mohre	01677748	Director	27/11/2020	-

**(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 2021-22, Six Board meetings were held on the dates as mentioned below:

Sl. No	Meeting No.	Meeting Held on
1	124 <sup>th</sup> Meeting	09/04/2021
2	125 <sup>st</sup> Meeting	24/06/2021
3	126 <sup>th</sup> Meeting	18/11/2021
4	127 <sup>th</sup> Meeting	24/12/2021
5	128 <sup>th</sup> Meeting	25/01/2022
6	129 <sup>th</sup> Meeting	09/02/2022

**(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	Dr. N.Manjula, IAS Managing Director, KPTCL	Chairperson	20/08/2019	-
2	Sidlingappa Teli, IRS Director (Finance), KPTCL	Member	21/05/2020	-
3	B.K.Udayakumar Director(Transmission), KPTCL	Member	07/10/2020	13/05/2021
4	G.R.Chandrasekharaiah Director (Transmission), KPTCL	Member	13/05/2021	-
	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) 193 <sup>rd</sup> Tendering & Procurement b) 75 <sup>th</sup> Transmission Zone, Kalaburagi c) 68 <sup>th</sup> Transmission Zone, Tumakuru d) 72 <sup>nd</sup> Transmission Zone, Hassan e) 158 <sup>th</sup> Transmission Zone, Bengaluru f) 98 <sup>th</sup> Transmission Zone, Mysuru g) 97 <sup>th</sup> Transmission Zone, Bagalkote	27/05/2021 & Adjourned on 29/05/2021
2	a) 194 <sup>th</sup> Tendering & Procurement b) 159 <sup>th</sup> Transmission Zone, Bengaluru c) 73 <sup>rd</sup> Transmission Zone, Hassan d) 76 <sup>th</sup> Transmission Zone, Kalaburagi e) 69 <sup>th</sup> Transmission Zone, Tumakuru f) 99 <sup>th</sup> Transmission Zone, Mysuru	18/09/2021
3	a) 195 <sup>th</sup> Tendering & Procurement b) 160 <sup>th</sup> Transmission Zone, Bengaluru c) 98 <sup>th</sup> Transmission Zone, Bagalkote d) 74 <sup>th</sup> Transmission Zone, Hassan	04/12/2021
4	a) 77 <sup>th</sup> Transmission Zone, Kalaburagi b) 75 <sup>th</sup> Transmission Zone, Hassan c) 100 <sup>th</sup> Transmission Zone, Mysuru d) 70 <sup>th</sup> Transmission Zone, Tumakuru e) 161 <sup>st</sup> Transmission Zone, Bengaluru f) 99 <sup>th</sup> Transmission Zone, Bagalkote g) 196 <sup>th</sup> Tendering & Procurement	04/03/2022



## 2. Borrowings Sub Committee:

The Borrowings Sub-Committee has been delegated 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 (Presently Rs.10,000 Crores).

The Sub-Committee consists of the following members:

Sl. No.	Members Shriyuths/Smt	Designation	Period	
			From	To
1.	G. Kumar Naik, IAS ACS,GoK, Energy Department	Chairman	07/04/2021	--
2.	I.S.N. Prasad, IAS, Additional Chief Secretary to Govt, Finance Department, GoK.	Member	06/09/2013	13/06/2022
3.	Dr. Ekroop Caur, IAS, Secretary (Budget and Resources), Finance Department, Govt. of Karnataka.	Member	12/07/2022	-
4.	Dr. N. Manjula, IAS Managing Director, KPTCL	Member	20/08/2019	-
5.	Sidlingappa Teli, IRS Director (Finance), KPTCL	Member	21/05/2020	-
	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	02/08/2021
2	M/s. Bank of Baroda	Rs.500 Crores	12/11/2021
3	M/s. UCO Bank	Rs.500 Crores	29/01/2022

## 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	G. Kumar Naik, IAS ACS,GoK, Energy Department	Chairman	07/04/2021	-
2	I.S.N. Prasad, IAS., ACS, GoK, Finance Department	Member	06/09/2013	13/06/2022
3	Dr. Ekroop Caur, IAS Secretary (Budget and Resources), Finance Department, Govt. of Karnataka.	Member	12/07/2022	-
4	Rajesh Gowda M.B, IAS, Managing Director, BESCOM	Member	18/09/2019	13/08/2021



5	P. Rajendra Cholan, IAS, Managing Director, BESCOM	Member	13/08/2021	25/07/2022
6	Mahantesh Bilagi, IAS, Managing Director, BESCOM	Member	25/07/2022	-
7	B.K.Udayakumar Director (Transmission), KPTCL	Member	07/10/2020	13/05/2021
8	G.R.Chandrasekharaiah Director (Transmission), KPTCL	Member	13/05/2021	-
	Ramya K, FCS, Company Secretary, KPTCL	Convener	16/01/2019	-

**Following are Terms of Reference prescribed for the Audit Committee:**

- 1) Recommendation for appointment, remuneration and terms of appointment of Auditors of the company;
- 2) Reviewing and monitoring the Auditor's independence and performance, and effectiveness of Audit process;
- 3) Examination of the financial statement and the Auditors' report thereon;
- 4) Approval or any subsequent modification of transactions of the company with related parties;
- 5) Scrutiny of inter-corporate loans and investments;
- 6) Valuation of undertakings or assets of the company, wherever it is necessary;
- 7) Evaluation of internal financial controls and risk management Systems;
- 8) 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	33 <sup>rd</sup> Meeting	17/11/2021
2	34 <sup>th</sup> Meeting	24/12/2021

(iii) During the year under Report, General Meetings were held as below:

Meeting No. & Date	Resolutions
22 <sup>nd</sup> AGM - 29/12/2021	Ordinary Resolutions i) Adoption of Directors Report for FY 2020-21 ii) Audited Annual Accounts for FY 2020-21 iii) Statutory Auditors Report for FY 2020-21 C & AG's Certificate for FY 2020-21
EGM held on 12/01/2022	For considering Enhancement of Limit on Long Term Borrowing From Rs.8600 Crores to Rs.10,000 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) Nomination and Remuneration Committee:**

The provisions of Sub Section (2), (3) and (4) of Section 178 of the Companies Act, 2013 which prescribes the role and functioning of Nomination and Remuneration Committee have been exempted for Government Companies. The remuneration and allowances of whole time Directors will be based on the time scale of pay applicable to them. Non whole time Directors are being paid only sitting fees as per the orders of GoK from time to time. As such, exemption under Section 178(1) of the Companies Act, 2013 was sought from Ministry of Corporate Affairs, New Delhi.







**(vi) Appointment of Independent Directors:**

Clause (a) of Section 149(6) of the Companies Act, 2013 which relates to appointment of Independent Directors, has been amended by MCA vide Notification dated: 5<sup>th</sup> June 2015 whereby State Government has been accorded powers to determine and appoint an Independent Director a person of integrity and possesses relevant expertise and experience. In view of the said provision, Independent Directors are being appointed by Govt. of Karnataka.

**(vii) 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:

1. In the preparation of the Annual Accounts, the applicable Accounting Standards have been followed along with proper explanation relating to material departures;
2. 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;
3. 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;
4. The Directors have prepared the Annual Accounts on a Going Concern basis; and
5. 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 page Nos. 2 to 78.

**(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**



**(viii) 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.	G.Kumar Naik, IAS ACS to Govt, Energy Department, GoK	Chairman	07/04/2021	-
2.	I.S.N. Prasad, IAS, Additional Chief Secretary to Govt., GoK, Finance Department	Member	06/09/2013	13/06/2022
3.	Dr. Ekroop Caur, IAS Secretary (Budget and Resources), Finance Department, GoK	Member	12/07/2022	-
4.	Dr. N.Manjula, IAS, Managing Director, KPTCL	Member	20/08/2019	-
	Ramya K, FCS, Company Secretary, KPTCL	Convener	16/01/2019	-

**(A) CSR Policy:**

The Copy of the CSR Policy adopted by KPTCL is enclosed as ANNEXURE-3

**(B) During the year under report, the CSR (Corporate Social Responsibility) Committee held its Meetings as below:**

Sl. No.	Meeting No.	Held on
1	9 <sup>th</sup> Meeting	29/03/2022

**(C) Contribution towards CSR during 2021-22.**

An amount of Rs.11,97,48,129/- was spent towards CSR activities listed under Schedule VII to Companies Act 2013 as on 31<sup>st</sup> March 2022 as Corporate Social Responsibility Expenditure for FY 2021-22.

The details of amount spent on CSR activities are as at Annexure-3 to this Report.

**(D) 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)/1086 dtd: 24/08/2021 C & AG of India have appointed M/s. B.K.Ramadhyan & Co LLP, Chartered Accountants as Statutory Auditors of KPTCL for the FY 2021-22.

**(25) COST AUDITORS**

Board of Directors at its 126<sup>th</sup> Meeting held on 18/11/2021 have appointed M/s. Prasant Sivananda Associates, Thindlu, Bengaluru as Cost Auditors for Auditing the Cost Accounting Records of KPTCL for the Financial Year 2021-22.





## (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/-**

**(V. SUNILL KUMAR)**

**CHAIRMAN, KPTCL**





**Annexure - 1**  
**Form No. MGT-9**

EXTRACT OF ANNUAL RETURN ON THE FINANCIAL YEAR ENDED ON 31<sup>st</sup> MARCH 2022.

*[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:-

Sr. 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
	<b>NIL</b>	<b>NIL</b>	<b>NIL</b>	<b>NIL</b>	<b>NIL</b>





**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>21823225</b>	<b>21823225</b>	<b>100%</b>	<b>Nil</b>
d) Bodies Corp									
e) Banks / FI									
f) Any Other									
Sub-total(A)(1):-	-	<b>21823225</b>	<b>21823225</b>	<b>100%</b>		<b>21823225</b>	<b>21823225</b>	<b>100%</b>	<b>Nil</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%	-	21823225	21823225	100%	Nil

**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	1	0	-	1	0	-	-
2	Sri Kapil Mohan	1	0	-	0	0	-	-100%
3	Sri. G Kumar Naik	0	0	-	1	0	-	+100%
4	Sri. I.S.N. Prasad	1	0	-	1	0	-	-
5	Sri.V.Ponnuraju	1	0	-	1	0	-	-
6	Sri.Rajesh Gowda M.B	1	0	-	0	0	-	-100%
7	Sri P.Rajendra Cholan	0	0	-	1	0	-	+100%





8	Sri.Sidlingappa Teli	1	0	-	1	0	-	-
9	Sri.B.K.Udayakumar	1	0	-	0	0	-	-100%
10	Sri.G.R. Chandrashekharaiiah	0	0	-	1	0	-	+100%
11	Hon'ble Governor State of Karnataka	21823218	100	-	21823218	100		-
	Total	21823225	100%		21823225	100%		

**iii. Change in Promoters' Shareholding (please specify, if there is no change**

Sl. no		Shareholding at the beginning of the year		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):	<b>Nil</b>	<b>Nil</b>	<b>Nil</b>	<b>Nil</b>
3	At the End of the year	<b>21823225</b>	<b>100</b>	<b>21823225</b>	<b>100</b>

**INDEBTEDNESS**

Indebtedness of the Company including interest outstanding/accrued but not due for payment  
(Amount in Rs.)

	Secured Loans excluding deposits	Unsecured Loans	Deposits	Total Indebtedness
Indebtedness at the beginning of the financial year				
i) Principal Amount	75915712057	6761881441	0	82677593498
ii) Interest due but not paid	0	0	0	0
iii) Interest accrued but not	37156106	1239040	0	38395146
Total (i+ii+iii)	<b>75952868163</b>	<b>6763120481</b>	<b>0</b>	<b>82715988644</b>
Change in Indebtedness during the financial year				
- Addition	15580000000	22143700000	0	37723700000
- Reduction	7298413904	17279555031	0	24577968935





Net Change	8281586096	4864144969	0	13145731065
Indebtedness at the end of the financial year				
i) Principal Amount	84197298153	11626026410	0	95823324563
ii) Interest due but not paid	0			0
iii) Interest accrued but not due	34713529	295205	0	35008734
Total (i+ii+iii)	84232011682	11626321615	0	95858333297

## 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 2021-22 (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 01.04.2021 to 31.03.2022)	Rs.29,35,467.00
2	Gross salary FY 2021-22 (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 Udayakumar B K Director (Transmission), (from 01.04.2021 to 30.04.2021)	Rs.4,17,000.00
3	Gross salary FY 2021-22 (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 13.05.2021 to 31.03.2022)	Rs.26,87,135.00





4	Gross salary FY 2021-22 (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 01.04.2021 to 31.03.2022)	Rs.25,75,993.00
5	Gross salary FY 2021-22 (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. Gangadharaswamy G M Director (A & HR) (from 01.04.2021 to 14.07.2021)	Rs.19,820.00
6	Gross salary FY 2021-22 (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 15.07.2022 to 31.03.2022)	Rs.9,18,435.00
	Total		Rs.95,53,850.00
	Stock Option		----
	Sweat Equity		----
	Commission - as % of profit - others, specify...		----
	Others, please specify		----
	Total (A)		Rs.95,53,850.00
	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	24000/-	
		2.	I.S.N.Prasad	18000/-	
		3.	V.Ponnuraj	10000/-	
		4.	P.Rajendra Cholan	12000/-	
		5.	E.V.Ramana Reddy	2000/-	
		6.	N.Manjunatha Prasad	4000/-	
	Total (1)				Rs.70,000/-
(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	12000/-	
		2.	Shivaprakash T.M	12000/-	
	Total (2)				Rs.24,000/-
(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	12000/-	
		2.	Prasanth Makanur	18000/-	
		3.	Mahadev Alagwaadi	18000/-	
		4.	Banuprakash M.S	18000/-	
		5.	Bhavani Rao Mohre	18000/-	
	Total (3)				Rs.84,000/-
	Total (C)=(1+2+3)				<b>Rs.1,78,000/-</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
	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 01.04.2021 to 31.03.2022)		Rs.19,43,271.00







	Stock Option				----
	Sweat Equity				----
	Commission - as % of profit - others, specify...				----
	Others, please specify				----
	Total				Rs.19,43,271.00

**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)
A. Company					
Penalty					/
Punishment					
Compounding					
B. Directors					
Penalty					/
Punishment			NIL		
Compounding					
C. Other Officers In Default					
Penalty					/
Punishment					
Compounding					



## Annexure-2

### ADDENDUM TO DIRECTORS' REPORT FOR THE YEAR ENDED 31st MARCH 2022

Following remarks are offered on the observation/ comments of the Statutory Auditors on the accounts for FY 2021-22.

Sl. No.	Observations	Management Replies
1.	<p><b>Books of Account</b></p> <p>The books of account 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. 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 same and have ensured that there are no unauthorized corrections/editing thereof.</p>	<p>Factual-ERP will be implemented in KPTCL shortly.</p>
2.	<p>1. <b>Land (freehold and leasehold)</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>b. Attention is drawn to note no. 29.5 of the 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 reconciliation of land records as per asset records with records of Civil. Due to non-availability of proper records, adequacy / completeness / correctness of provisions recognized, its impact on FS could not be ascertained.</p>	<p>a. Efforts will be made to correlate land details as per fixed asset register and land records held at civil section. Action will be taken to identify the land not in the name of the company and to account the same in the books as per the requirement of Ind AS.</p> <p>b. In majority of the cases property tax has been paid or provision made towards the same. Due to non-issue of property tax demand Notices and non-cooperation from Corporation and Panchayath offices property tax in few cases has not been determined. Efforts will be made to get property tax demand Notice from Municipal authorities and to pay the same.</p>



Sl.No.	Observations	Management Replies
	<p>c. 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 has made 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 2020-21 and making appropriate adjustments to the balances of assets, liabilities and equity as on April 1, 2020, in terms of Ind AS 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>c. The details of Land allotted by GoK and accounted by KPTCL during the period FY2016-17 to FY 2017-18 have been collected from Accounting Units. Action will be taken to account the land cost at fair value as required under Ind AS.</p>
	<p>d. 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. 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>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. The matter is under correspondence with GoK.</p>



Sl.No.	Observations	Management Replies
	<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 has made 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 2020-21 and making appropriate adjustments to the balances of assets, liabilities and equity as on April 1, 2020, in terms of Ind AS 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. 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 conveyed to the Company. The value of such lands has not been separately quantified</p>	<p>e. Crop compensation, corridor compensation, tree cut compensation, etc are initially paid by Turnkey contractor to beneficiaries and claim the same 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, in majority of the cases these 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>
3.	<p><b><u>Plant, Equipment and other project capitalizations (Refer Note 2 to FS)</u></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 post capitalization of the assets during the year to an extent of Rs. 34,769.58 lakhs (includes Rs. 32,970.06 lakhs adjusted as at April 1, 2020 with consequential adjustment of depreciation there on to other equity as on that date and Rs. 1,799.52 lakhs pertains to financial year 2020-21) have come to our notice (refer note 2.6 to FS). Certain assets have been capitalized based on provisional values. There may also be instances of assets not capitalized/liability not recognized in the absence of a proper tracking system referred to above.</p>	<p>a) &amp; b) Delay in submission of bills by Turnkey contractors is the main reason for subsequent capitalisation of assets. In many 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.</p>



Sl.No.	Observations	Management Replies
	<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 2020-21 and making appropriate adjustments to the balances of assets, liabilities and equity as on April 1, 2020, 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>c. There are certain assets sent out for repairs, pending to be returned by them for a long period of time. The book value of such assets as estimated by the Company amount to Rs. 2,378.48 lakhs (Written down value as at March 31, 2022) against which the Company has recognized a provision on that date for Rs. 1,493.23 lakhs (refer note 2A and 32.1(B) to FS). The balance assets are subject to confirmation and ascertaining their current status. Further provision required, if any, is not ascertainable currently.</p>	<p>c. Rigorous 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.1,493.23 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.</p>
	<p>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 IndAS16 – 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 of time as compared to the main block of assets.</p>	<p>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.</p>





Sl.No.	Observations	Management Replies
	<p>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.</p>	<p>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.</p>
	<p>f. There was 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 Self Execution Works (SEW) and Deposit Contribution Works (DCW) schemes. SEW/DCW projects commissioned in prior years, to the extent identified, was capitalized for an amount of Rs. 20,454.03 lakhs and by recognizing depreciation relating to prior years amounting to Rs. 1,909.32 lakhs, by restating the comparative figures for the FY 2020-21 and making appropriate adjustments to the balances of assets, liabilities and equity as on April 1, 2020.</p>	<p>f. 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. 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 to strict adherence of the same.</p>
	<p>g. 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>g. In majority of the cases KPTCL has occupied and using the premises for its own use. In 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 will be made to determine the value of land/building occupied by ESCOMs in coming years.</p>



Sl.No.	Observations	Management Replies
	h. 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'	h. 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.
4.	<p><b>Capital work in progress</b></p> <p>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, 2021. In the absence of clear data, we are unable to ascertain the status/value of non-active projects 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.</p>	<p>a. A centralized data monitoring system (WEBPMS-an online project monitoring software application) is already developed in-house and monitored by PM 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.</p> <p>Further, Cost Registers (C-Registers) are being maintained each project-wise 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 Annexures specially designed for that purpose. All the said Annexures and C-Registers were provided to Auditors for verification at the time of Audit.</p> <p>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.</p>



Sl.No.	Observations	Management Replies
	<p>b. 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.</p>	<p>b. 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 &amp; 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 retention money outstanding. 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. However, instructions will be issued to Accounting Units to intimate the concerned vendor before recovering/adjusting the amount from vendor bills/retention money in respect of unused materials.</p>
<p>5.</p>	<p><b>Government Grants</b> 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.</p>	<p>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.</p> <p>Major types of assets created out of grants are stations, station equipment and line &amp; 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>



Sl.No.	Observations	Management Replies
6.	<p><b><u>Leases</u></b></p> <p>a. The Company has not identified lease contracts entered into 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, IndAS 116 has neither been applied to them nor 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. Efforts will be made to adopt the principles of recognition, presentation, Measurement and disclosure as per Ind AS 116 during FY 2022-23.</p> <p>b. Many lease agreement with ESCOMs have been executed during 2021-22. Action will be taken to execute remaining lease agreement with concerned parties during FY 2022-23.</p> <p>c. Action will be taken to execute lease agreement with concerned parties during FY 2022-23.</p>
7.	<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 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> <p>The age-wise receivables from all ESCOMs are available. KPTCL has obtained confirmation of balance in respect of Transmission charges dues as on 31.03.2022 from all ESCOMs. Reconciliation of Trade receivables with ESCOMs are under progress.</p>





Sl.No.	Observations	Management Replies
	<p>b. 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.</p>	<p>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.</p> <p>With regard to receivables from other parties, majority of the amount is receivable from Govt. of Karnataka, BBMP and other State Govt. entities. It is not possible to obtain Confirmation certificate from such entities.</p> <p>There are enormous number of items in receivable schedules maintained at Units, it is practically not feasible to obtain confirmation from each party/firm.</p> <p>b. 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.</p>
8.	<p><b><u>Deposits, Loans and Advances</u></b></p> <p>a. In respect of receivables in the nature of deposits, loans and advances reported in respect of amounts stated in serial number 1 and 2 of note 4, serial number 1, 5 to 7 of note 4A and serial number 2 and 3 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 the 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.</p>	<p>a. Accounting Units of KPTCL have maintained employee-wise/Firm-wise details in respective Schedules as prescribed in Accounts Manual. Accounting Units have provided details of the status, ageing, reasons for pendency in respect of Receivables in the nature of deposits, loans and advances at the time of Audit in the form of prescribed Annexures.</p>





Sl.No.	Observations	Management Replies
	<p>b. Power Grid Corporation of India Limited (PGCIL) demanded an aggregate amount of Rs. 4,001.64 lakhs during the year pertaining to the period from April 2018 to March 2022 due to the CERC Order dated November 8, 2019 (Petition No. 361/TT/2018) as detailed in note 4.1 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. CERC is yet to take up the matter for hearing. In the absence of an appropriate legal opinion evaluating the probability of the Company's application being reviewed by CERC favorably, we have not obtained sufficient and appropriate audit evidence to assess the recoverability of the said amount and satisfy ourselves regarding the treatment of the Company of the said amount as an asset.</p>	<p>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.</p> <p>In the subject review petition, the Hon'ble CERC has passed the final order on 09.04.2022 as below:</p> <p>The Review Petitioner is arguing the matter on merits which is not allowed in review petition and has Ordered that;</p> <p>"A review is by no means an appeal in disguise whereby an erroneous decision is reheard and corrected, but lies only for patent error."</p> <p>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> <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>Also, on 29.04.2022, a letter has been addressed to the Chief Engineer, Elecl, KPTCL, State Load Dispatch Centre, Bengaluru to place this issue of bilateral billing on KPTCL in forthcoming SRPC meeting.</p> <p>KPTCL is in the final process of filing an appeal before Appellate Tribunal of Electricity (APTEL).</p>



Sl.No.	Observations	Management Replies
9.	<p><b>Other Non-current Asset and Current Assets:</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. 51.84 lakhs and a net unadjusted credit balances Rs. 3,699.64 lakhs as at March 31, 2022, 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 2022-23.</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>
10.	<p><b>Inventories</b></p> <p>Scrapped and obsolete assets with book value of Rs. 947.33 lakhs which is shown as 'Stores and Spares' (Sl 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 realisability as well as adherence to IndAS 105 / accounting policy.</p>	<p>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. 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. Accounting units will be instructed accordingly.</p>
11.	<p><b>Financial and other liabilities</b></p> <p>In respect of certain current/non-current liabilities reported serial numbers 1 and 2 of II- Others of note 15A, serial number (2) of II of note 19, note 20, serial numbers II and III of note 21, serial numbers 4 to 7 of note 22 and serial numbers II(1) of note 23, complete details 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-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.</p>



Sl.No.	Observations	Management Replies
		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 Annexures.
12.	<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 Ind AS 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-by-line classification as "amortised 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</p> <p>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 derecognition or when the continuing involvement approach applies.</li> <li>• Contingent consideration</li> <li>• Commitments to provide a loan at a below-market interest rate.</li> </ul> <p>Hence, based on above, there are no financial liabilities which should be classified as FVTPL.</p>



Sl.No.	Observations	Management Replies
		<p>B. Financial assets</p> <p>There can be three categorization under financial assets as follows:</p> <p><b>a) Amortized Cost</b></p> <p>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 at “Amortized Cost”</p> <p>b) FVOCI A financial asset is required to be classified as “FVOCI” if following both conditions are 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 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.</li> </ul> <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>



Sl.No.	Observations	Management Replies
13.	<p><b>Employee Benefits:</b></p> <p>a. KPTCL &amp; ESCOMs Pension and Gratuity Trust' ('KEPGT') and New Defined Contributory Pension Scheme (NDCPS):</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 Corporation 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 trust 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 the FS has described such scheme as a 'defined contribution plan ('DCP'), thereby restricting its liability to its annual contributions. However, in our opinion, the said contribution is in the nature of a 'defined benefit plan ('DBP') and the Company is to meet any shortfalls between the actual pay-outs based upon the scheme and contributions made/income earned thereon.</p> <p>(iii) There is no actuarial valuation report received as at March 31, 2022, on the basis of DBP and consequently, no breakup available for accounting the Company's share such actuarial valuation liability. However, the Company has recognized the expense for the current financial year based on the percentage of eligible salaries advised by the trust for the financial year 2020-21.</p> <p>In the light of all the above observations we are unable to comment whether recognized in the statement of profit and loss is in accordance with IndAS 19 – 'Employee Benefits'. Further, all disclosures required as per the said standard have not been furnished.</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 intimated by KEPGT. Accordingly, such a scheme is 'Defined Contribution Plan' with regard to KPTCL.</p> <p>(iii) KPTCL is accounting Pension &amp; Gratuity contribution based on the rates intimated by KEPGT and KPTCL is not getting the Actuarial valuation done in respect of Pension &amp; Gratuity as it is a 'Defined Contribution Plan'. Hence, disclosure not made.</p>





Sl.No.	Observations	Management Replies
	<p>b. Pension and gratuity in respect of employees covered under New Defined Contributory Pension Scheme (NDCPS):</p> <p>(iv) 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 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 has been withdrawn and treated as 'Exceptional items' in the statement of profit and loss and the expense for the financial years 2018-19, 2019-20, 2020-21 and 2021-22 (actuarial valuation not carried out for the current year but liability estimated based on the previous year's data) has been recognized in the statement of profit and loss account, without segregating the portion net of taxes to be recognized in 'Other Comprehensive Income'. Further all disclosures required in terms of IndAS19 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.</p> <p>The actuary has attributed in its draft letter furnished, the reduction in liability interalia to the following factors :-</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. LIC's assessment of liability is a funding valuation methodology and not an accounting valuation in terms of IndAS19.</li> <li>2. LIC's reports are not signed by actuary.</li> <li>3. The assumptions relating to discount rate of 7.22%, salary increase of 3% and attrition of 1% adopted by him are different from that adopted by LIC of 7%, 7% and 1 to 3% depending on age.</li> </ol>	<p>(i) 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 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.</p> <p>Based on the actuarial valuation report for 2020-21, KEPGT issued order 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.</p>



Sl.No.	Observations	Management Replies
	<p>No data was furnished by the Company in support of the assumptions made regarding salary increase and attrition. We are unable to comment on validity of assumptions adopted in the actuarial valuation report. Further, the impact of each of these differences in assumptions on the aggregate liability have not been quantified. In the 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 and the provision written back. 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, 2022 rather than writing back the entire provision held and recognizing expenses for the financial years 2018-19, 2019-20, 2020-21 as a current year's expense. Consequently, current year's profit before exceptional item and taxes is understated and exceptional item (income) is overstated by Rs 7,500.26 lakhs.</p> <p>(v) As per the decision of the board of directors dated May 4, 2020 a separate trust is 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 not evaluated and estimated such liability based on actuarial valuation and in the absence of which impact on FS could not be ascertained.</p>	<p>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>(ii) A separate trust 'NDCPS Family Pension &amp; Gratuity Trust' was formed on 09/09/2020 for monitoring Gratuity and Family pension activities in respect of NDCP employees. Trust is in the process of getting Actuarial valuation done.</p>
	<p><u>Actuarial valuation assumptions – common to KEPGT and NDCPS</u></p> <p>We have not been furnished the signed actuarial valuation report of KEPGT during the year. In the absence of such report the company has based reliance on the orders furnished to it by the respective trust and made required adjustments to its books of accounts. We are unable to comment if the actuarial assumptions made by both trusts were same/different. The Company has not furnished requisite documentation for each of the estimates and for the differences, if any, between the two. We are unable to assess its impact on the valuation of the liabilities and do not express any opinion on the validity of the assumptions made.</p>	<p>Actuarial valuation was entrusted to a certified actuary. Actuary has adopted prevailing industrial standards for determination of liability.</p>



Sl.No.	Observations	Management Replies
	<p>c. Provision for Half Pay Leave (HPL) and Earned Leave (EL):</p> <p>We have noticed certain errors / mistakes in data furnished to actuary. Further, 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.</p>	<p>Employee data as received from Accounting Unit are verified at Corporate office before submission to actuary. Actuary has adopted prevailing industrial standards for determination of liability</p>
	<p>d. Family Benefit Fund:</p> <p>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, 2022 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. Consequently, Management has informed us that it erroneously compared the liability so arrived at without taking into account liability to be paid to employees at the time of retirement with the plan assets and concluded that no further liability was required to be recognized during the year (liability incorrectly computed being less than plan assets). Further, 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 has 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>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 31/03/2022 as per Actuarial valuation report is less when compared to liability existed in the books as on 31/03/2022. Hence, no provision is required to be made in respect of Family Benefit Fund contribution in respect of employees who may decrease during service. 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>
14.	<p><b><u>Statutory Remittances</u></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, from contractors by way of invocation of bank guarantee for short-closed projects/materials lying unused at projects taken back by contractor/other recoveries, etc. are liable to GST and no provision has been recognized on the same, if liable.</p>	<p>a. Reconciliation has been done with the Books of accounts with GST Returns. As verified from Financials under note 22 sl.no 3 closing balance under GST A/c code is has detailed below</p> <p>A/C 46.956 Rs.1071.03 lakhs  A/C 46.958 Rs.1071.03 lakhs  A/C 46.960 Rs.241.46 Lakhs  <b>Total Rs.2383.51/- Lakhs.</b></p>





Sl.No.	Observations	Management Replies
		<p>During April-2022 an amount of Rs.2344.48/- Lakhs along with adjusting previous year additions, Debit note and Credit note has been remitted. GST amounting to Rs.57,898/- has been paid in excess to the Government.</p> <p>For FY-2021-22 regarding outward supply/service the Taxable Turnover amount as per GSTR 3B is Rs.4,48,23,66,897/- and Exempted Turnover amount is Rs.39,48,62,89,009/- and thereby total Turnover amount of Rs.4396,86,55,906/- is tallied with income tax TIS statement.</p> <p>For FY-2021-22 regarding inward supply/service as per GST Annexure-3 amount is Rs.26,11,51,23,939/-. As per income Tax portal TIS (Taxpayer Information Summary) is Rs.2656,29,35,645/- so there is a difference of Rs.44,78,11,706/-. Since KPTCL is not claiming ITC, the same has not reconciled.</p> <p>In respect of applicability of GST on invocation of Bank guarantee, KPTCL has already furnished reply duly seeking the clarification by Tax consultant. Wherein it is clarified that Bank Guarantee amount transferred to income after adjustment against project cost is liable for GST.</p> <p>The amount recovered from employee toward stock shortages and other issues will be accounted against losses occurred towards stock shortage. Hence there is no income to the Company.</p> <p>Further, it is clarified in para 7.5 of Circular no 178/10/2022- GST dated 03.08.2022 that amount recovered by the employer are not taxable, as consideration for the service of agreeing to tolerate an act of a situation. Hence, the question of GST does not arise.</p>





Sl.No.	Observations	Management Replies
	<p>b. The company has not reconciled its dues in respect of Income Tax including those under appeal with the corresponding liability as well as advance tax/refunds/disputed taxes and not properly classified accordingly in the FS. Attention is drawn to our comments in respect of paragraph 3(vii)(b) of the Order where in 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>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>15.</p>	<p><b><u>Contingent Liabilities and commitments</u></b> 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 comprehensivelist across all divisions of the Company with testing of the probability of the liability devolvingwith 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. However, action will be taken to modify Annexure to obtain additional information required if any, during 2022-23.</p>
<p>16.</p>	<p><b><u>Revenue/Income</u></b> 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.</p>	<p>As per Ind AS 20, non-monetary assets are to be treated as below; "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". Hence, KPTCL had amortised the land at the same rate of depreciation applicable to plant machinery installed on the land. 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</p>





Sl.No.	Observations	Management Replies
	<p>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. However, the Company has reversed during the year amortizations earlier recognized in the Statement of Profit and Loss of Rs.383.08 lakhs.</p>	<p>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.</p>
<p>17.</p>	<p><b>Others</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, 2015 and subsequent amendments thereon with respect to non-segregation of acquisition and disposal of PPE and Capital Work in Progress, non-bifurcation of proceeds from borrowings and repayment of borrowings of secured and unsecured loans, non-adjustment of provisions in respect of PPE, non-adjustments of PPE capitalization during the year related to SEW projects since these are non-cash additions, non-adjustment of amortization of deferred grant (in financing activities) and non-adjustment for the effect of opening and closing balances relating to interest expense/income accrued in the balance sheet, with the consequential impact on income from operating activities, investment activities and financing activities is not ascertainable.</p> <p>b. Reference is invited to note No. 7.2 with regard to rebate of Rs. 9,317.54 Lakhs claimed by BESCOM from Jan 2014 to Mar 2019 and Rs.637.94 Lakhs claimed by MESCOM from July 2015 to June 2017 towards timely payment in accordance with the Transmission Agreement entered into with the ESCOM’s read with KERC Tariff Regulations, 2006, pending outcome of the dispute before the Hon’ble KERC vide Petition OP No. 55/2019 dated August 26, 2019.</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. Efforts will be made to adjust the effect of opening and closing balances relating to interest expense/income accrued in the balance sheet during 2022-23.</p> <p>b. As per the request of BESCOM and KPTCL, the Additional Chief Secretary, Energy Department held meeting on 27.08.2021 directing ESCOMs to open Letter of Credit (LC) along with the payment of arrears of Transmission charges as on 20.08.2021 of Rs.1035.83 Cr of BESCOM and Rs.23.25 Cr of MESCOM including rebate amount already deducted in two installments. However, BESCOM during the hearing on 11.11.2021 before Hon’ble Commission has filed a memo, disputing the sum of Rs.1035 Crores payable to the KPTCL by stating that they are entitled to deductions of Rs.93 Crores (Rebate) out of Rs.1035 Crores.</p>



Sl.No.	Observations	Management Replies
		<p>Hence, the Commission has directed the parties 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 23.12.2021, BESCOM has filed another memo before Hon'ble Commission seeking an adjournment, as they have written to Government seeking clarity on reconciliation. The Hon'ble Commission posted the matter to 08.02.2022.</p> <p>The matter was listed before the Hon'ble Commission on 08.02.2022, wherein BESCOM filed a memo for adjournment as the Government of Karnataka has not responded to the letters addressed by BESCOM. The Hon'ble Commission adjourned the matter to 29.03.2022 on request of BESCOM.</p> <p>Further, the matter was listed before Hon'ble Commission on 29.03.2022. BESCOM has submitted that the minutes of the meeting with the Additional Chief Secretary, Energy Department contains certain errors and requires revision and it has initiated steps to hold another joint meeting with the Additional Chief Secretary for clarification of errors. Awaiting the outcome of the joint meeting to be held between the parties and the Additional Chief Secretary, the Hon'ble Commission adjourned the matter to 07.06.2022.</p> <p>On 07.06.2022, however there was no quorum and the matter was next listed on 12.07.2022 for Hearing.</p> <p>On 12.07.2022, the Counsel for BESCOM sought one month time for reconciliation with the Additional Chief Secretary, Energy Department, GoK. Hence, the Hon'ble Commission has adjourned the matter next to 23.08.2022 for hearing.</p>



Sl.No.	Observations	Management Replies
	<p>c. Reference is invited to note number 18.1 to FS Adjustment pending re-notification by Government of Karnataka (GoK), Rs. 4,239.10 Lakhs shown in the accounts under 'Other Non-Current-Financial Liabilities' which represents adjustments made after notification of final opening balance sheet as on June 1, 2002. As per GoK letter dated June 14, 2012, Government had directed the Company to reconcile the above balance with ESCOMs and send a revised proposal for approval. As at March 31, 2022, the Company had not submitted any proposal to Government for adjusting the same.</p> <p>d. Reference is invited to serial number 4 of note 22 to FS wherein the Company has notfurnished proper ageing of the penalties recovered and no documentation furnished for decisions taken as per the Company's practices for recognizing the same as other income.</p> <p>e. Income and TDS credit as per form 26AS for FY 2021-22 has not been reconciled to therevenue and TDS credit recognized in FS. Reference is also invited to note 37.40 to FS regarding pending reconciliation of books of account with Annual Information System/Taxpayer Information System in the tax portal of the income tax department.</p>	<p>On 23.08.2022, the Counsel for BESCO has filed a Memo of Adjournment. Further, the Commission also has stated that the Parties may settle the matter through the Reconciliation Proceedings with the Government of Karnataka. The Parties are directed to report status of the Reconciliation/file memo of settlement before the next date. The matter has been listed next on 02.11.2022</p> <p>In view of the above mentioned facts the matter is still pending before KERC.</p> <p>c. 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>d. Accounting units of KPTCL have provided details of the status, ageing reasons for pendency and necessary documents in respect of penalties recovered, in the form of prescribed Annexures at the time of Audit.</p> <p>e. Action has been taken to reconcile TDS credit as per Form 26AS for FY 2021-22. TDS credit under section 194IA Rs.7,65,21,340/-, 194LA Rs.6,04,082/- and 206CL Rs. 1,36,11,196/- have been reconciled with TIS/AIS in the Tax portal of the IT department for FY 2021-22.</p> <p>Due to non-depiction of TAN No. in TRACES, the Company is facing difficulty in recognizing TDS Credit. However action will be taken to resolve this issue duly discussing with IT Department.</p>



Sl.No.	Observations	Management Replies
	<p>f. Reference is invited to note 21.3 to FS regarding ex-gratia paid from FY 2014-15 to 2018-19 and liability recognized for the current financial year as payable are subject to ratification / approval of GoK, in the absence of which we are unable to comment on the appropriateness of such payments/provision.</p> <p>g. 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.</p> <p>h. 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 transferred the entire unspent amount liability towards corporate social liability to a separate bank account in April 2022 treating the amount as unspent amount on ongoing projects. 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, 2022.</p> <p>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.</p>	<p>f. 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 remainders dated 11.01.2021 and 30.11.2021, seeking post facto approval for having made payment of Bonus/ Ex-gratia for the above said period. The approval of Gok is awaited.</p> <p>g. 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 2021-22.</p> <p>h. Considering the CSR liability for the FY2021-22, Board of Directors of KPTCL have accorded to spend the prescribed CSR amount of Rs.1197.48129 lakhs for the identified CSR activities.</p> <p>In respect of three works under CSR activity, the works have been completed. In respect of remaining CSR projects, works are at various stages.</p>



Sl.No.	Observations	Management Replies												
	<p>i. The Company has received an aggregate amount of Rs 3,635.25 lakhs towards issue of equity shares to GoK in terms of their orders dated November 18, 2021 and March 18, 2022. The board of directors of the Company had not passed requisite resolutions deciding to issue fresh shares specifying the number of shares and the rate per share, to its shareholders and sending out offer letters in terms of section 62 of the Act. The amount so received has been disclosed under 'Other equity' vide note 14 to FS.</p> <p>Management has represented to us that the Companies (Acceptance of Deposits) Rules are not applicable to amounts received from state government (refer rule 2(1)(c)(i)), notwithstanding that shares were not allotted within 60 days of receipt of funds (refer rule 2(1)(c)(vii) and explanation thereto). We have expressly relied on this interpretation.</p> <p>j. 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 the amendment to schedule III, division II to the Act vide notification dated March 24, 2021. Consequently, requisite disclosures inter alia relating to the following have not been furnished by the Company and where furnished, could not be verified by us.</p> <table border="1" data-bbox="272 1251 922 1699"> <thead> <tr> <th>Sl. No.</th> <th>Requisite disclosures not furnished</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1.</td> <td>Trade receivables ageing schedule</td> </tr> <tr> <td>2.</td> <td>Title deeds of Immovable Properties not held in name of the Company</td> </tr> <tr> <td>3.</td> <td>Fair value of investment property</td> </tr> <tr> <td>4.</td> <td>Ageing of Capital Work in Progress and time schedule within which they will be completed.</td> </tr> <tr> <td>5.</td> <td>Relationship with Struck off Companies</td> </tr> </tbody> </table>	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	<p>i. Board of Directors at its 133rd meeting held on 20th August 2022 accorded approval to transfer the amount of Rs.3635.25 lakhs lying in share deposit account into Equity share account by allotting necessary shares in favour of Hon'ble Governor, State of Karnataka.</p> <p>j. Necessary data will be collected from accounting units and disclosures as per amended Schedule -III will be made during 2022-23.</p>
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>
<b>1</b>	<b>Background</b>
<b>2</b>	<b>Definitions</b>
<b>3</b>	<b>Purpose</b>
<b>4</b>	<b>Scope &amp; Interpretation</b>
<b>5</b>	<b>Governance</b>
<b>6</b>	<b>CSR Activities</b>
<b>7</b>	<b>CSR Planning</b>
<b>8</b>	<b>CSR Implementation</b>
<b>9</b>	<b>CSR Budget &amp; CSR Expenditure</b>
<b>10</b>	<b>Monitoring &amp; Evaluation</b>
<b>11</b>	<b>Impact Assessment /Evaluation of CSR</b>
<b>12</b>	<b>Reporting</b>
<b>13</b>	<b>Documentation</b>
<b>14</b>	<b>Dissimination of Information</b>
<b>15</b>	<b>Accounting &amp; Auditing</b>





## 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:

- a) To formulate and recommend a CSR policy to the Board;
- b) To recommend amount of expenditure to be incurred on CSR activities;
- c) To monitor the CSR policy of the company from time to time; and
- d) 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)





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





- 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 multi-year 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;







- 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







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 2021-22**

1. Brief outline on CSR Policy of the Company: CSR Policy is enclosed as per Annexure-3
2. Composition of CSR Committee as on 31<sup>st</sup> March 2022:

Sl. No.	Name of Director	Designation / Nature of Directorship	Number of meetings of CSR Committee held during the year: 9 <sup>th</sup> CSR Committee meeting held on 29-03-2022	Number of meetings of CSR Committee attended during the year
1.	Sri. G.Kumar Naik, IAS	Chairman	01	01
2.	Sri. I.S.N.Prasad, IAS	Member	01	00
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.598,74,06,458/-**
  - (b) Two percent of average net profit of the company as per section 135(5): **Rs.11,97,48,129/-**
  - (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.11,97,48,129/-**
6.
  - (a) Amount spent on CSR Projects (both ongoing Project and other than ongoing Projects): **Rs.11,97,48,129/-**
  - (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.11,97,48,129/-**



(e) CSR amount spent or unspent for the Financial year:

Total Amount Spent for the Financial Year. (in Rs.)	Amount Unspent (in Rs.)				
	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.
Rs.11,97,48,129/-	Nil	-	Nil		

Excess amount for set off, if any:

Sl. No.	Particulars	Amount (in Rs.)
(i)	Two percent of average net profit of the company as per sub-section (5) of section 135	11,97,48,129
(ii)	Total amount spent for the Financial year	11,97,48,129
(iii)	Excess amount spent for the Financial year [(ii)-(i)]	NIL
(iv)	Surplus arising out of the CSR projects or programmes or activities of the previous Financial years, if any	NIL
(v)	Amount available for set off in succeeding Financial Years [(iii)-(iv)]	NIL

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 2020 -21	12,02,123	21,17,676	NA	NA	NA	12,02,123
<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/-  
(Dr.N.Manjula, IAS)  
DIN: 07508345  
Managing Director,  
KPTCL

Sd/-  
(G.Kumar Naik, IAS)  
DIN: 01918435  
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 2022.

The preparation of Financial Statements of **Karnataka Power Transmission Corporation Limited, Bengaluru** for the year ended **31 March 2022** 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 **24 August 2022**.

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 2022** 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/-  
(SHANTHI PRIYA S.)  
Pr. ACCOUNTANT GENERAL (AUDIT-II)  
KARNATAKA, BENGALURU.**

Place: Bengaluru.  
Date: 27.09.2022







## INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

To

**The Members of Karnataka Power Transmission Corporation Limited**

### Disclaimer of Opinion

We were engaged to audit the accompanying IndAS Financial Statements of Karnataka Power Transmission Corporation Limited ("the Company") which comprise the Balance Sheet as at March 31, 2022, 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 matter 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 as under: -

### Books of Account

The books of account 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. 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 same 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 no. 29.5 of the 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 reconciliation of land records as per asset records with records of Civil. 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.1,696.18 lakhs. As detailed in note no 5.3 to the FS, the Company has sought refund of such advances or allotment of 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 has made 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 2020-21 and making appropriate adjustments to the balances of assets, liabilities and equity as on April 1, 2020, 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. 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 post capitalization of the assets during the year to an extent of Rs. 34,769.58 lakhs (includes Rs. 32,970.06 lakhs adjusted as at April 1, 2020 with consequential adjustment of depreciation there on to other equity as on that date and Rs. 1,799.52 lakhs pertains to financial year 2020-21) have come to our notice (refer note 2.6 to FS). Certain assets have been capitalized based on provisional values. There may also be instances of assets not capitalized/liability 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 2020-21 and making appropriate adjustments to the balances of assets, liabilities and equity as on April 1, 2020, 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 out for repairs, pending to be returned by them for a long period of time. The book value of such assets as estimated by the Company amount to Rs. 2,378.48 lakhs (Written down value as at March 31, 2022) against which the Company has recognized a provision on that date for Rs. 1,493.24 lakhs (refer note 2A and 32.1(B) to FS). The balance assets are subject to confirmation and ascertaining their current status. Further provision required, if any, is not ascertainable currently.
- 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 of time as compared to the main block of assets.

- 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. There was 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 Self Execution Works (SEW) and Deposit Contribution Works (DCW) schemes. SEW/DCW projects commissioned in prior years, to the extent identified, was capitalized for an amount of Rs. 20,454.03 lakhs and by recognizing depreciation relating to prior years amounting to Rs. 1,909.32 lakhs, by restating the comparative figures for the FY 2020-21 and making appropriate adjustments to the balances of assets, liabilities and equity as on April 1, 2020.
- g. 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.

- h. 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, 2021. In the absence of clear data, we are unable to ascertain the status/value of non-active projects 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. 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 into 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 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 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. 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 serial number 1 and 2 of note 4, serial number 1, 5 to 7 of note 4A and serial number 2 and 3 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 the 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. 4,001.64 lakhs during the year pertaining to the period from April 2018 to March 2022 due to the CERC Order dated November 8, 2019 (Petition No. 361/TT/2018) as detailed in note 4.1 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. CERC is yet to take up the matter for hearing. In the absence of an appropriate legal opinion evaluating the probability of the Company's application being reviewed by CERC favorably, we have not obtained sufficient and appropriate audit evidence to assess the recoverability of the said amount and satisfy ourselves regarding the treatment of the Company of the said amount as an asset.

#### **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. 51.84 lakhs and a net unadjusted credit balances Rs. 3,699.64 lakhs as at March 31, 2022, have been carried as 'Other Current Assets' and 'Other Current Liabilities' vide notes 12 and 22 respectively to FS.

#### **Inventories**

Scrapped and obsolete assets with book value of Rs. 947.33 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 realisability as well as adherence to IndAS 105 / accounting policy.

### **Financial and other liabilities**

In respect of certain current/non-current liabilities reported serial numbers 1 and 2 of II- Others of note 15A, serial number (2) of II of note 19, note 20, serial numbers II and III of note 21, serial numbers 4 to 7 of note 22 and serial numbers II(1) of note 23, complete details 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 New Defined Contributory Pension Scheme (NDCPS):**

(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 Corporation 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 trust 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 the FS has described such scheme as a 'defined contribution plan ('DCP'), thereby restricting its liability to its annual contributions. However, in our opinion, the said contribution is in the nature of a 'defined benefit plan ('DBP') and the Company is to meet any shortfalls between the actual pay-outs based upon the scheme and contributions made/income earned thereon.

(iii) There is no actuarial valuation report received as at March 31, 2022, on the basis of DBP and consequently, no breakup available for accounting the Company's share such actuarial valuation liability. However, the Company has recognized the expense for the current financial year based on the percentage of eligible salaries advised by the trust for the financial year 2020-21.

In the light of all the above observations we are unable to comment whether recognized in the statement of profit and loss is in accordance with IndAS 19 - 'Employee Benefits'. Further, all disclosures required as per the said standard have not been furnished.



**b. Pension and Gratuity in respect of employees covered under New Defined Contributory Pension Scheme (NDCPS) :**

(i) 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 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 has been withdrawn and treated as 'Exceptional items' in the statement of profit and loss and the expense for the financial years 2018-19, 2019-20, 2020-21 and 2021-22 (actuarial valuation not carried out for the current year but liability estimated based on the previous year's data) has been recognized in the statement of profit and loss account, without segregating the portion net of taxes to be recognized in 'Other Comprehensive Income'. Further all disclosures required in terms of IndAS19 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.

The actuary has attributed in its draft letter furnished, the reduction in liability interalia to the following factors :-

1. LIC's assessment of liability is a funding valuation methodology and not an accounting valuation in terms of IndAS19.

2. LIC's reports are not signed by actuary.
3. The assumptions relating to discount rate of 7.22%, salary increase of 3% and attrition of 1% adopted by him are different from that adopted by LIC of 7%, 7% and 1 to 3% depending on age.

No data was furnished by the Company in support of the assumptions made regarding salary increase and attrition. We are unable to comment on validity of assumptions adopted in the actuarial valuation report. Further, the impact of each of these differences in assumptions on the aggregate liability have not been quantified. In the 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 and the provision written back. 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, 2022 rather than writing back the entire provision held and recognizing expenses for the financial years 2018-19, 2019-20, 2020-21 as a current year's expense. Consequently, current year's profit before exceptional item and taxes is understated and exceptional item (income) is overstated by Rs 7,500.26 lakhs.

- (ii) As per the decision of the board of directors dated May 4, 2020 a separate trust is 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 not evaluated and estimated such liability based on actuarial valuation and in the absence of which impact on FS could not be ascertained.

Actuarial valuation assumptions – common to KEPGT and NDCPS

We have not been furnished the signed actuarial valuation report of KEPGT during the year. In the absence of such report the company has based reliance on the orders furnished to it by the respective trust and made required adjustments to its books of accounts. We are unable to comment if the actuarial assumptions made by both trusts were same/different. The Company has not furnished requisite documentation for each of the estimates and for the differences, if any, between the two. We are unable to assess its impact on the valuation of the liabilities and do not express any opinion on the validity of the assumptions made.

**c. Provision for Half Pay Leave (HPL) and Earned Leave (EL):**

We have noticed certain errors / mistakes in data furnished to actuary. Further, 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.

**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, 2022 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. Consequently, Management has informed us that it erroneously compared the liability so arrived at without taking into account liability to be paid to employees at the time of retirement with the plan assets and concluded that no further liability was required to be recognized during the year (liability incorrectly computed being less than plan assets). Further, 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 has 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, from contractors by way of invocation of bank guarantee for short-closed projects/materials lying unused at projects taken back by contractor/other recoveries, etc. are liable to GST 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 those under appeal with the corresponding liability as well as advance tax/refunds/disputed taxes and not properly classified accordingly in the FS. Attention is drawn to our comments in respect of paragraph 3(vii)(b) of the Order where in 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**

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 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. However, the Company has reversed during the year amortizations earlier recognized in the Statement of Profit and Loss of Rs.383.08 lakhs.

### **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, 2015 and subsequent amendments thereon with respect to non-segregation of acquisition and disposal of PPE and Capital Work in Progress, non-bifurcation of proceeds from borrowings and repayment of borrowings of secured and unsecured loans, non-adjustment of provisions in respect of PPE, non-adjustments of PPE capitalization during the year related to SEW projects since these are non-cash additions, non-adjustment of amortization of deferred grant (in financing activities) and non-adjustment for the effect of opening and closing balances relating to interest expense/income accrued in the balance sheet, with the consequential impact on income from operating activities, investment activities and financing activities is not ascertainable.

- b. Reference is invited to note No. 7.2 with regard to rebate of Rs. 9,317.54 Lakhs claimed by BESCO from Jan 2014 to Mar 2019 and Rs.637.94 Lakhs claimed by MESCOM from July 2015 to June 2017 towards timely payment in accordance with the Transmission Agreement entered into with the ESCOM's read with KERC Tariff Regulations, 2006, pending outcome of the dispute before the Hon'ble KERC vide Petition OP No. 55/2019 dated August 26, 2019.
- c. Reference is invited to note number 18.1 to FS Adjustment pending re-notification by Government of Karnataka (GoK), Rs. 4,239.10 Lakhs shown in the accounts under 'Other Non-Current-Financial Liabilities' which represents adjustments made after notification of final opening balance sheet as on June 1, 2002. As per GoK letter dated June 14, 2012, Government had directed the Company to reconcile the above balance with ESCOMs and send a revised proposal for approval. As at March 31, 2022, the Company had not submitted any proposal to Government for adjusting the same.
- d. Reference is invited to serial number 4 of note 22 to FS wherein the Company has not furnished proper ageing of the penalties





recovered and no documentation furnished for decisions taken as per the Company's practices for recognizing the same as other income.

- e. Income and TDS credit as per form 26AS for FY 2021-22 has not been reconciled to the revenue and TDS credit recognized in FS. Reference is also invited to note 37.40 to FS regarding pending reconciliation of books of account with Annual Information System/Taxpayer Information System in the tax portal of the income tax department.
- f. Reference is invited to note 21.3 to FS regarding ex-gratia paid from FY 2014-15 to 2018-19 and liability recognized for the current financial year as payable are subject to ratification / approval of GoK, in the absence of which we are unable to comment on the appropriateness of such payments/provision.
- g. 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.
- h. 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 transferred the entire unspent amount liability towards corporate social liability to a separate bank account in April 2022 treating the amount as unspent amount on ongoing projects. 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, 2022.

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.

- i. The Company has received an aggregate amount of Rs 3,635.25 lakhs towards

issue of equity shares to GoK in terms of their orders dated November 18, 2021 and March 18, 2022. The board of directors of the Company had not passed requisite resolutions deciding to issue fresh shares specifying the number of shares and the rate per share, to its shareholders and sending out offer letters in terms of section 62 of the Act. The amount so received has been disclosed under 'Other equity' vide note 14 to FS.

Management has represented to us that the Companies (Acceptance of Deposits) Rules are not applicable to amounts received from state government (refer rule 2(1)(c)(i)), notwithstanding that shares were not allotted within 60 days of receipt of funds (refer rule 2(1)(c)(vii) and explanation thereto). We have expressly relied on this interpretation.

- j. 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 the amendment to schedule III, division II to the Act vide notification dated March 24, 2021. Consequently, requisite disclosures interalia relating to the following have not been furnished by the Company and where furnished, 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 IndAS Financial Statements due to the potential interaction of the multiple/undetected misstatements, if any, contained therein and their possible individual and cumulative effect on the IndAS Financial Statements, which may be material and pervasive, accordingly forms a basis for the disclaimer of opinion.





### Emphasis of Matters:

- a. Regulatory Asset-Receiveable towards additional fixed cost of Tannir Bavi Power Corporation Limited (TBPCL) from distribution companies vide note 4A (1) (Non-current financial assets) to FS amounting to Rs 1,37,560 lakhs and Other Payable to P & G Trust amounting to Rs 85,615.20 lakhs vide note 15A (II)(5) (Non-current financial liabilities) to FS and Other Payable to P&G Trust amounting to Rs 51,944.80 lakhs vide note 21 (III)(13) (Other current financial liabilities) to FS. The Company had received the judgement of the Hon'ble Tribunal dated October 5, 2020 where in it was directed to recover the said amount as a regulatory asset over a period of 5 years from the respective distribution companies and the Company to act just as a pass through for such payment. recovery. Reference is also invited to an order received from GoK dated November 21, 2020 in terms of which, the same has been reported as liability. During the year, based on the implementation of the order of the Hon'ble Appellate Tribunal of Electricity (ATE) dated October 19, 2020, an amount of Rs 33,141.40 lakhs have been 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 6.2 to FS wherein the Company has identified inventories ageing more than 3 years to an extent of Rs.21,64.68 lakhs. Company is of the opinion that these materials are usable, based on its technical evaluation at various units and sites and has confirmed that no provision is necessary. We have relied on such representation and our opinion is not modified in this respect.
- c. 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.
- d. Reference is invited to note 18.4 to FS in terms of which the Company is accounting PSDF (Protection System Development Fund) and GEC (Green Energy Corridor) grants from government on receipt basis/

written confirmations to that effect. In terms of IndAS 20 - 'Accounting for Government Grants and Disclosure of Government Assistance', a government grant is not recognized until there is reasonable assurance that the entity will comply with the conditions attached to it and that the grant will be received. Management has represented to us, that reasonable certainty of receipt of such grants can be ensured only upon receipt/obtaining written confirmation and that grant sanctions do not constitute such assurance. Accordingly, the Company recognizes grants from Government only on receipt/obtaining written confirmations. 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) Read with the matters stated in the Basis for Disclaimer of Opinion section of our Report, 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.
- 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, 2015, 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 the Company 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 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 to the best of our knowledge, no dividends have been declared or paid during the year by the Company.

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: 22212013APSTVP7197**

**Place: Bangalore**  
**Date: August 24, 2022**







## “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, 2022 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 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 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 2.4 to the 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 2022 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 discrepancies, if any, were 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 Rs. five crores 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) is not applicable.
3. a) The Company has not made any 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) is not applicable.
- b) The Company has not made any investments, given guarantees or securities which are prejudicial to in the interest of the Company. Accordingly, provisions of paragraph 3 (iii) (b) is not applicable.
- c) The company has granted loans/ advances in respect of few employees and to BDA as referred in note 4.2 to FS in previous years. In our opinion and based on the information and explanations provided to us, the Company had stipulated a schedule of repayment of principal and payment of interest and the repayments or receipts were regular.
- d) Based on the information and explanation as provided to us there were no overdues of such loans to employees and BDA. Accordingly, the provisions of paragraph 3 (iii)(d) is not applicable.
- e) The company has not renewed or extended or given fresh loans to settle the overdues of existing loans given to the same parties. Accordingly, the provisions of paragraph 3 (iii)(e) is not applicable.
- f) The Company has not granted any loans or advances in the nature of loans either repayable on demand or without specifying any terms or period of repayment during the year. Hence, reporting under paragraph 3(iii)(f) is 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 except in case of Loan sanctioned to Bangalore Development Authority amounting to Rs. 11,211 lakhs of which Rs. 8,757.38 lakhs has been disbursed during a previous year. No amounts were further disbursed during the year. As the Company has obtained prior permission from GoK vide letter dated October 14, 2019, reporting under clause (iv) of the Order is not applicable, as per MCA Notification F.No.12/2014-CL.V (G.S.R. 463(E)) dated June 5, 2015.
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 that amounts received under DCW contracts (amounts not determinable), network augmentation charges collected post November 30, 2012 amounting to Rs. 1,029.38 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 received share application money from GoK during the year to an aggregate extent of Rs 3,635.25 lakhs though the requisite shares were not allotted within sixty days of receipt of funds. Management has represented to us that the Companies (Acceptance of Deposits) Rules are not applicable to amounts received from state government (refer rule 2(1)(c)(i)), notwithstanding that shares were not allotted within 60 days of receipt of funds (refer rule 2(1)(c)(vii) and explanation thereto). We have expressly relied on this interpretation.





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 the FY 2020-21. The Company is yet to update its cost records for FY 2021-22.
7. a) According to the records of the Company, the Company 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, 2022. There are no undisputed statutory dues outstanding for a period exceeding six months from the date they became payable as at March 31, 2022, 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 and 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.28.43 lakhs.
- 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	Commissioner (Appeals) Commissioner (Appeals)
		12,30,928/-	April 2012 to June 2012	
		17,86,173/-	July 2012 to September 2013	
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	48,17,687/- (*)	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))
Income Tax Act, 1961	Income Tax Due Demanded on short disclosure of capital gains income	26,840/-	Assessment Year 2012-13	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. 384.54 lakhs in addition to amounts reported above as reported under contingent liability which is pertaining to Assessment Years 2013-14, 2014-15 and 2017-18 is being separately disclosed under this note.

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. However, the Company has defaulted repayment of instalment to Government of Karnataka as detailed below:

Nature of borrowing	Name of lender	Amount not paid on due date	Whether principal or interest	No. of days delay or unpaid	Remarks, if any
Long Term Loan	Government of Karnataka	Rs.59.41 Lakhs Principal and Rs.12.86 lakhs of Interest	Principal or interest	Not Ascertainable	Paid subsequently in April 2022

- 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, 2022 of the Company, Company has used Rs. 348,004 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 0.42) 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) According to the information and explanation given and as represented to us, there are no frauds by the company or any frauds on the company has been noticed or reported during the year. Accordingly, the provisions of paragraph 3(xi)(a) of the said Order is not applicable.
- b) According to the information and explanation given to us, no report under sub-section (12) of section 143 of the Companies Act has been 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.
- c) Based on the information and explanation given and as represented to us, there are no whistle blower 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 financial statements, 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, 2022 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, 2022, expect higher revenue during the financial year 2022-23 due to higher tariff rates sanctioned by the KERC, no outflow of resources are expected before March 31, 2023 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, 2023 as and when they fall due
20. (a) Reference is drawn to our audit report paragraph (h) 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, 2022. 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.
- Amount identified for spending on Corporate Social Responsibility activities for "Ongoing Projects"
  - The amounts unspent
  - Amount Transferred to Special Account u/s 135(6)
  - Due date and actual date of transfer to the Special Account u/s 135(6)
  - Number of days of delay if any.
  - 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: 22212013APSTVP7197**

**Place: Bangalore**  
**Date: August 24, 2022**







**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, 2022 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, 2022.

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: 22212013APSTVP7197**

**Place: Bangalore**  
**Date: August 24, 2022**



**“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, 2022 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 a comprehensive ERP system for which the DPR is already approved and pending allotment of the contract.
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 during COVID period.
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, except in respect of OPGW grant, which was not utilized within one year of receipt as required under the sanction terms as detailed in note 21.2 (d) to FS.





**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, 2022)

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. Details of unexplained balances / balances operated under suspense head may also be examined.	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 certain delays in the transfer of matured amounts of FDs. However, the same are followed-up by the Company. In the absence of clear documentation, we rely on such representation.
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, 2022 has been received.
12	Whether the confirmation of bank balances as per confirmations tally with bank statements?	Yes.
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, 2022 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 letter head.
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.	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.	Reference is invited to 'basis for disclaimer' paragraphs of this report under various heads wherein a number of deficiencies/control issues/ accounting issues/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.
iii.	Comment on the confirmation of balances of trade receivables, trade payables, advances and balances of a similar nature.	There is no system of obtaining confirmation of balances and conducting reconciliation thereon for trade receivables, trade payables, advances and balances of a similar nature.
iv.	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.	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 KERC authority and decision thereof pending as at March 31, 2022. 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.
v.	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 2.977% for the FY 2021-22 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: 22212013APSTVP7197



Place: Bangalore  
Date: August 24, 2022



**ANKUSH SETHI**  
COMPANY SECRETARY IN PRACTICE

Form No. MR – 3

**SECRETARIAL AUDIT REPORT**  
**FOR THE FINANCIAL YEAR ENDED 31<sup>ST</sup> MARCH, 2022**

*[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, 2022** ('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, 2022 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, 2022 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 KERK (General & Conduct of Proceedings) Regulations 2000 h KERK (Licensing) Regulation 2000
- i KERK (Fee) Regulations 2016
- j KERK (Tariff) Regulations 2000
- k KERK (recovery of expenditure for supply of electricity) regulations 2004
- l KERK (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 KERK Notification No. KERK/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
  - Combined Central Purchase 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.

**Date: 27.09.2022**

**Place: Bengaluru**

**Sd/-**

**Ankush Sethi**

Mem No: 42050

C.P. No: 15741

UDIN: A042050D001058208





## 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: 27.09.2022**  
**Place: Bengaluru**

**Sd/-**  
**Ankush Sethi**

Mem No: 42050  
C.P. No: 15741  
UDIN: A042050D001058208

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 2021-22

Sl. No	Contents	Page No.
1	Balance Sheet as at 31 <sup>st</sup> March 2022	145
2	Statement of Profit and Loss for the year ended 31 <sup>st</sup> March 2022	146
3	Statement of Changes in Equity for the year ended 31 <sup>st</sup> March 2022	147
4	Statement of Cash Flow for the year ended 31 <sup>st</sup> March 2022	148
5	Note-1-Company Overview and Significant Accounting Policies	149
6	Note-2 Property Plant & Equipment	160
7	Note 3 : Capital Works in Progress	164
8	Note 3a : Other Intangible Assets	165
9	Note 4 : Loans - Non-Current Financial Assets	165
10	Note 4a : Other Non-Current Financial Assets	166
11	Note 5 : Other Non Current Assets	168
12	Note 6 : Inventories	168
13	Note 7 : Trade Receivables - Current - Financial Assets	169
14	Note 8 : Cash and Cash Equivalents	171
15	Note 9 : Other Bank Balances	171
16	Note 10 : Loans - Current - Financial Assets	172
17	Note 11 : Other Current - Financial assets	173
18	Note 12 : Other Current Assets	174
19	Note 13 : Equity Share Capital	174
20	Note 14 : Other Equity	175
21	Note 15 : Non-Current Borrowings	176
22	Note 15.1: Non-Current Borrowings	177
23	Note 15a : Other Non Current – Financial Liabilities	181
24	Note 16 : Provisions - Non Current Liability	182
25	Note 17 : Deferred Tax Liability	182
26	Note 18 : Other Non Current - Liabilities	183
27	Note 19 : Borrowings	186
28	Note 20 : Trade Payables - Current - Financial Liability	187
29	Note 21 : Other Current Financial Liabilities	189
30	Note 22 : Other Current Liabilities	191
31	Note 23 : Provisions - Current - Liabilities	192
32	Note 24 : Current Income Tax Liabilities (net)	193
33	Note 25 : Revenue from Operations	194
34	Note 26 : Other Income	195
35	Note 27 : Employee Cost	196





Sl. No	Contents	Page No.
36	Note 28 : Repairs and Maintenance	198
37	Note 29 : Administration and Other Expenses	199
38	Note 30 : Finance Costs	201
39	Note 31 : Depreciation and Amortization	202
40	Note 32 : Other Expenses	203
41	Note 33 : Prior Period (credits) / Charges	204
42	Note 34 : Exceptional items	204
43	Note 35 : Current Tax	205
44	Note 36: Deferred Tax	205
45	Note – 37 – Other Notes to Accounts	206





KARNATAKA POWER TRANSMISSION CORPORATION LIMITED  
Corporate Identity Number(CIN):U40109KA1999SGCO25521

BALANCE SHEET  
AS AT 31ST MARCH, 2022

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

PARTICULARS	NOTE NO.	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2022		AS AT 31ST MARCH, 2021		AS AT 1ST APRIL, 2020	
<b>ASSETS</b>								
<b>Non-Current Assets</b>								
(a) Property, Plant and Equipment	2	10,12 &16.2	17089 98.11		15123 06.21		13992 24.12	
(b) Capital Work-in-progress	3	14 & 15	3689 96.83		3426 51.83		3093 88.49	
(c) Other Intangible Assets	3A	18	34.48		58.93		83.81	
(d) Goodwill								
(e) Financial Assets								
(i) Loans	4	28.925 & 28.936	47 58.63		60 04.72		111 18.11	
(ii) Others	4A	25 to 27 & 28	1450 34.36		1786 27.51		1755 70.64	
(f) Other Non-Current Assets	5	17,25,26,27,28,28.4 to 28.9 & 31 to 37	77 62.66	22355 85.07	64 32.65	20460 81.85	48 56.29	19002 41.46
<b>Current assets</b>								
(a) Inventories	6	22&16.1	73 50.31		84 88.06		84 97.86	
(b) Financial Assets								
(i) Trade Receivables	7	23 & 28.1	1493 43.62		698 27.14		1061 75.16	
(ii) Cash and Cash Equivalents	8	20 & 24	131 52.70		75 69.55		66 63.74	
(iii) Other Bank Balances	9	24.8 & 20.2	204 19.83		186 78.28		138 67.11	
(iv) Loans	10	25 & 27	5 20.58		24 52.51		19 89.98	
(v) Other Financial Assets	11	28	276 90.74		277 76.84		258 54.42	
(c) Other Current Assets	12	16,28.1 to 28.9	4 15.69	2188 93.47	4 73.14	1352 65.52	4 77.94	1635 26.21
<b>TOTAL ASSETS</b>				<b>24544 78.54</b>		<b>21813 47.37</b>		<b>20637 67.67</b>
<b>EQUITY AND LIABILITIES</b>								
<b>EQUITY</b>								
(a) Equity Share Capital	13	52.301	2182 32.25		2182 32.25		2182 32.25	
(b) Other Equity	14	55 to 58	4441 59.48		3576 63.44		2617 17.91	
<b>TOTAL EQUITY</b>				<b>6623 91.73</b>		<b>5758 95.69</b>		<b>4799 50.16</b>
<b>LIABILITIES</b>								
<b>Non-Current Liabilities</b>								
(a) Financial Liabilities								
(i) Borrowings	15	51 to 54	7631 72.18		6862 75.61		6010 75.94	
(ii) Other financial liabilities	15A		1768 79.62		1865 74.45		2172 36.21	
(b) Provisions	16	44	330 07.61		321 40.62		293 98.57	
(c) Deferred Tax Liabilities (Net)	17	46.802	1241 09.35		1152 49.73		898 51.61	
(d) Other Non-Current Liabilities	18	42 to 53	1731 97.61	12703 66.37	1524 16.63	11726 57.04	1407 75.78	10783 38.11
<b>Current liabilities</b>								
(a) Financial Liabilities								
(i) Borrowings	19	51 to 54	1950 73.93		1405 00.33		1490 01.47	
(ii) Trade Payables								
(A) Total outstanding dues of MSME's								
(B) Total outstanding dues of creditors other than MSME's	20	41	9 97.41		102 25.17		384 42.82	
(iii) Other Financial Liabilities	21	46.9	1715 68.34		1607 55.39		1689 81.58	
(b) Other Current Liabilities	22	42 to 46	858 45.56		649 39.88		537 43.78	
(c) Provisions	23	42,44,46	599 70.74		563 73.87		953 09.75	
(d) Current Income Tax Liabilities (Net)	24	46.8	82 64.46	5217 20.44		4327 94.64		5054 79.40
<b>Total Equity And Liability</b>				<b>24544 78.54</b>		<b>21813 47.37</b>		<b>20637 67.67</b>

Significant Accounting Policies & Notes to Accounts

1-37

For and on behalf of the Board of Directors

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 : 24.08.2022

Sd/-  
**(Dr. N MANJULA)**  
Managing Director  
DIN-07508345

Sd/-  
**(SIDLINGAPPA TELI)**  
Director (Finance)  
DIN-08764080

Sd/-  
**(N.V. BHUVANESHWARIAH)**  
Financial Adviser (A&R)  
Place: Bengaluru  
Date : 20.08.2022

Sd/-  
**(RAMYA KANNAN)**  
Company Secretary





KARNATAKA POWER TRANSMISSION CORPORATION LIMITED  
Corporate Identity Number(CIN):U40109KA1999SGCO25521

STATEMENT OF PROFIT AND LOSS  
FOR THE YEAR ENDED 31ST MARCH, 2022

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

PARTICULARS	NOTE NO.	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2021-22	PREVIOUS YEAR 2020-21
I Revenue from Operations (Transmission of Power)	25	61 & 62	4106 97.73	3900 13.24
II Other Income	26	62	272 59.14	169 28.00
III Total Income (I+II)			4379 56.87	4069 41.24
Expenditure				
a) Employee Costs	27	75	1252 91.71	1164 31.25
b) Repairs and Maintenance	28	74	334 22.40	327 84.24
c) Administrative and Other Expenses	29	76	135 67.14	124 02.59
d) Finance Cost	30	78	515 10.81	498 46.14
e) Depreciation and Amortization	31	77	1169 26.75	1080 39.26
f) Other Expenses	32	77, 79 & 80	34 75.95	34 73.10
Total Expenditure (IV)			3441 94.76	3229 76.58
Add/(Less):Prior period credits/(charges) (V)				
Profit/(Loss) Before Exception Items and Taxes (III - IV + V)			937 62.11	839 64.66
Add / (Less) : Exceptional Items (Income withdrawn)	34	62	178 31.26	527 79.00
Profit/(Loss) Before Tax			1115 93.37	1367 43.66
Less : Tax Expenses				
Income Tax	35	81.1	198 72.96	154 00.00
Deferred Tax	36	81.201	88 59.62	253 98.13
Profit/(Loss) for the period			828 60.79	959 45.53
Profit/(Loss) for the period			828 60.79	959 45.53
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)				
Total Comprehensive Income/(Loss) for the year			828 60.79	959 45.53

Earnings per Equity Share (in INR)

Face Value of Equity Share: INR 1,000/-

Basic	379.69	439.65
Diluted	378.03	437.72

Weighted Average Equity Shares used in computing earnings per equity share (In Numbers)

Basic	2 18 23 225	2 18 23 225
Diluted	2 19 19 360	2 19 19 360

Significant Accounting Policies & Notes to Accounts 1-37

As per our Report of even date attached

For **B.K.Ramadhyani & Co LLP**

Chartered Accountants

FRN : 002878S/S200021

Sd/-

**Vasuki.H.S**

Partner

Membership No. 212013

Place : Bengaluru

Date : 24.08.2022

For and on behalf of the Board of Directors

Sd/-

**(Dr. N MANJULA)**

Managing Director

DIN-07508345

Sd/-

**(N.V. BHUVANESHWARIAH)**

Financial Adviser (A&R)

Place : Bengaluru

Date : 20.08.2022

Sd/-

**(SIDLINGAPPA TELI)**

Director (Finance)

DIN-08764080

Sd/-

**(RAMYA KANNAN)**

Company Secretary





**KARNATAKA POWER TRANSMISSION CORPORATION LIMITED**  
Corporate Identity Number(CIN):U40109KA1999SGCO25521

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 (01/04/2020)	2182 32.25		2048 93.85	2048 93.85
Add: Transfer to retained earnings (Profit / (Loss) for the year 2019-20)			694 17.67	694 17.67
Less : Proposed adjustment to Networth adjusted to equity			-34 19.69	-34 19.69
Add / (Less) : Net Prior Period Income / (Expenses) of 2019-20 (Refer Note No. 33)			-91 73.92	-91 73.92
Adjusted Opening Balance at the beginning of the reporting period (01/04/2020)	2182 32.25		2617 17.91	2617 17.91
Add: Transfer to retained earnings (Profit / (Loss) for the year 2020-21)			959 45.53	959 45.53
Less : Proposed adjustment to Networth adjusted to equity				
Add / (Less) : Net Prior Period Income / (Expenses) of 2020-21 (Refer Note No. 33)				
Re-Adjusted Opening Balance at the beginning of the reporting period (01/04/2021)	2182 32.25		3576 63.44	3576 63.44
Add: Transfer to retained earnings (Profit / (Loss) for the year 2021-22)			828 60.79	828 60.79
ADD: Share Application Money Pending Allotment			36 35.25	36 35.25
Balance at the end of the reporting period (31/03/2022)	2182 32.25		4441 59.48	4441 59.48

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 No. : 002878S/S200021

Sd/-

**Vasuki.H.S**

Partner

Membership No. 212013

Sd/-

**(Dr. N MANJULA)**

Managing Director

DIN-07508345

Sd/-

**(SIDLINGAPPA TELI)**

Director (Finance)

DIN-08764080

Sd/-

**(N.V. BHUVANESHWARIAH)**

Financial Adviser (A&R)

Place: Bengaluru

Date : 20.08.2022

Sd/-

**(RAMYA KANNAN)**

Company Secretary

Place: Bengaluru

Date : 24.08.2022







**KARNATAKA POWER TRANSMISSION CORPORATION LIMITED**  
Corporate Identity Number(CIN):U40109KA1999SGCO25521

STATEMENT OF CASH FLOW STATEMENT  
FOR THE YEAR ENDED 31ST MARCH, 2022

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

Particulars	For the year ended 31st March, 2022	For the year ended 31st March, 2021
<b>I CASH FLOW FROM OPERATING ACTIVITIES</b>		
Profit/(Loss) before Tax	1115 93.37	1367 43.66
Adjustment for Deferral Regulatory Income		
<u>Adjustments for:</u>		
i Depreciation and Amortization Expenses	1169 26.75	1080 39.26
ii Withdrawal of Excess provision made during Previous years	-5 21.68	-3 34.15
iii Depreciation on Assets created out of Consumer Contribution	-136 99.72	-92 40.66
iv Provision for Stock shortage	8.72	- 25.80
v Profit on sale of stores	-1 58.19	- 3.06
vi Sale of scrap		
vii Profit on sale of released Assets	-25 46.31	-6 63.10
viii Sundry Receivables Write off & Other Write off & exceptional items	-174 86.89	-525 17.67
ix Interest income	-9 31.19	-11 99.75
x Finance Costs	515 10.81	498 46.14
Operating Profit/(Loss) before working capital changes	2446 95.67	2306 44.86
<u>Change in Operating Assets and Liabilities</u>		
i (Increase)/Decrease in trade receivables	-795 16.48	363 48.02
ii (Increase)/Decrease in inventories	11 29.03	35.60
iii (Increase)/Decrease in current assets	203 34.94	512 66.22
iv (Increase)/Decrease in current liabilities & provisions	275 36.46	-594 73.04
v (Increase)/Decrease in Non-current assets	335 09.23	4 80.16
vi Increase/(Decrease) in Non-current liabilities	202 77.96	112 22.09
vii Increase/(Decrease) in Non-current Financial liabilities	-96 94.83	-306 61.76
viii (Increase)/ Decrease in Loans	19 31.94	-4 62.53
Cash Generated from Operations	2602 03.92	2393 99.62
Add/(Less): Income Tax Paid (Net of Refund)	-125 35.54	-197 76.43
Net Cash generated by Operating Activities (A)	2476 68.38	2196 23.19
<b>II CASH FLOW FROM INVESTING ACTIVITIES</b>		
i Changes in PPE & Capital Work in Progress	-3288 05.66	-2446 34.94
ii Net increase/decrease in Bank Deposit with maturities exceeding 3 months	-17 41.55	-48 11.18
iii Interest Income	9 31.19	11 99.75
Net Cash flow from Investing Activities (B)	-3296 16.02	-2482 46.37
<b>III CASH FLOW FROM FINANCING ACTIVITIES</b>		
i Contribution & Grants towards cost of capital assets	187 04.98	124 01.47
ii Changes in Secured Loans	769 55.99	852 59.08
iii Changes in Unsecured Loans	545 14.18	-85 60.55
iv Finance and other Charges	-626 44.36	-595 71.01
Net Cash flow from Financing Activities (C)	875 30.79	295 28.99
Net Change in Cash and Cash equivalents (A+B+C)	55 83.15	9 05.81
Add: Opening Cash and Cash Equivalents at the beginning of the year	75 69.55	66 63.74
Closing Cash and Cash Equivalents at the end of the year	131 52.70	75 69.55

Note- 1)The Cash Flow statement has been prepared under the 'Indirect Method' as set out in the Ind AS - 7 "Statement of Cash Flows".

For and on behalf of the Board of Directors

The accompanying notes form an integral part of the financial statements As per our Report of even date attached

Sd/-	Sd/-	
<b>For B.K.Ramadhyan &amp; Co LLP</b>	<b>(Dr. N MANJULA)</b>	<b>(SIDLINGAPPA TELI)</b>
Chartered Accountants	Managing Director	Director (Finance)
FRN : 002878S/S200021	DIN-07508345	DIN-08764080
Sd/-	Sd/-	Sd/-
<b>Vasuki.H.S</b>	<b>(N.V. BHUVANESHWARIAH)</b>	<b>(RAMYA KANNAN)</b>
Partner	Financial Adviser (A&R)	Company Secretary
Membership No. 212013		
Place: Bengaluru	Place: Bengaluru	
Date : 2408.2022	Date : 20.08.2022	



## 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 except as referred in Note 1.12(e) 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 de-recognition 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 Equipments, 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 Equipments	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 01<sup>st</sup> April 2006, 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. A provision is recognised when the Corporation 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.
- b. 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.
- c. 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

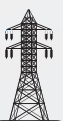
Financial assets comprises of investments in equity and mutual funds, trade receivables, cash and cash equivalents and other financial assets.

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:

- a) Amortised cost; or
- b) Fair value through other comprehensive income (FVTOCI); or
- c) 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.





**NOTE-2 PROPERTY PLANT & EQUIPMENT**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)



PARTICULARS	GROSS BLOCK				DEPRECIATION				NET BLOCK				
	A/C CODE	Restated AS AT 1ST APRIL, 2021	Restated ADDITIONS	Restated DEDUCTIONS/ADJUSTMENTS	Restated AS AT 31ST MARCH, 2022	A/C CODE	Restated AS AT 1ST APRIL, 2021	For the year	Prior Period Adjustment 2022	DEDUCTIONS / ADJUSTMENTS	AS AT 31ST MARCH, 2022	AS AT 31ST MARCH, 2021	AS AT 31ST MARCH, 2022
Land & Rights	10.1	396 15.58	82 22.70	5 66.16	484 04.42	12.1	62.84	67.58	0.00	0.00	396 15.57	484 04.42	
Land held under Lease	10.102 & 10.103	72 04.86	0.00	-6 62.07	65 42.79	12.102					71 42.02	64 12.37	
Buildings	10.2	841 48.51	87 92.56	-2 91.62	926 49.45	12.2	256 86.44	27 48.79	- 51.71	53.27	584 62.07	642 12.66	
Hydraulic Works	10.3	139 92.79	22 72.47	-10 20.66	162 44.60	12.3	43 86.47	7 57.12	- 14.95	14.51	96 06.33	111 01.47	
Other Civil Works	10.4	275 83.88	61 69.42	-10 25.56	327 27.74	12.4	46 16.86	12 76.03	- 71.53	71.87	229 67.03	268 34.51	
Plant & Machinery	10.5	11781 07.09	1281 00.97	2 61.13	13064 69.19	12.5	4938 69.95	566 30.07	-17 38.24	6842 37.13	6842 37.13	7626 18.98	
Lines Cable Networks	10.6	11031 99.43	1522 85.22	-4 20.78	12550 43.87	12.6	4203 85.33	548 03.34	-28 73.72	21 09.15	6828 14.09	7806 19.77	
Vehicles	10.7	27 17.30	21 65.59	- 11.83	48 71.06	12.7	9 45.35	2 46.29	- 0.00	- 10.64	17 71.95	36 90.06	
Furniture & Fixtures	10.8	27 71.00	2 25.08	- 55.05	29 41.03	12.8	12 51.72	1 55.59	- 1.22	- 5.14	15 19.27	15 40.08	
Office Equipments	10.9	4 08.40	56.99	- 15.48	4 49.91	12.9	1 74.05	22.73	0.08	- 6.07	2 34.36	2 59.12	
TOTAL		24597 48.84	3082 71.00	-16 75.76	27663 44.06		9513 79.00	1167 07.54	-47 51.29	-26 84.62	15083 69.83	17056 93.44	
PREVIOUS YEAR		22138 53.34	2250 08.86	-138 82.96	24249 79.24		8498 64.03	1052 34.70	0.00	-84 71.04	13639 89.31	14783 51.55	
GROSS BLOCK													
PARTICULARS	A/C CODE	Restated AS AT 1ST APRIL, 2020	Restated ADDITIONS	Restated DEDUCTIONS/ADJUSTMENTS	Restated AS AT 31ST MARCH, 2021	A/C CODE	AS AT 1ST APRIL, 2020	Prior Period Adjustment for 2020	Restated AS AT 1ST APRIL, 2020	ADDITIONS	Prior Period Adjustment for 2021	DEDUCTIONS / ADJUSTMENTS	Restated AS AT 31ST MARCH, 2021
	NET BLOCK	AS AT 31ST MARCH, 2021	AS AT 31ST MARCH, 2020	AS AT 31ST MARCH, 2021	AS AT 31ST MARCH, 2020	AS AT 31ST MARCH, 2021	AS AT 31ST MARCH, 2020	AS AT 31ST MARCH, 2021	AS AT 31ST MARCH, 2020	AS AT 31ST MARCH, 2021	AS AT 31ST MARCH, 2020	AS AT 31ST MARCH, 2021	AS AT 31ST MARCH, 2020
Land & Rights	10.1	376 60.65	74 79.27	-55 24.34	396 15.58	12.1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	376 60.65
Land held under Lease	10.102 & 10.103	11 58.15	0.00	60 46.71	72 04.86		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	11 58.15
Buildings	10.2	750 75.85	88 54.89	2 17.77	841 48.51	12.2	231 81.16	11.58	231 92.73	24 60.79	40.13	- 7.21	256 86.44
Hydraulic Works	10.3	118 65.30	20 47.52	79.97	139 92.79	12.3	37 29.56	1.72	37 31.28	6 43.15	13.24	- 1.20	43 86.46
Other Civil Works	10.4	217 46.54	57 64.40	72.94	275 83.88	12.4	35 44.98	10.20	35 55.18	9 91.95	61.33	8.40	46 16.86
Plant & Machinery	10.5	10644 81.91	1257 69.38	-121 44.20	11781 07.09	12.5	4486 35.49	2 79.19	4489 14.68	503 14.18	14 59.06	-68 17.95	4938 69.95
Lines Cable Networks	10.6	10292 98.33	764 52.95	-25 51.85	11031 99.43	12.6	3687 38.33	18 47.21	3705 85.54	503 65.23	10 26.51	-15 91.95	4203 85.33
Vehicles	10.7	27 36.35	0.00	- 19.05	27 17.30	12.7	7 34.85	0.00	7 34.85	2 27.66	0.00	- 17.16	9 45.35
Furniture & Fixtures	10.8	23 77.09	4 11.44	- 17.53	27 71.00	12.8	11 20.08	- 0.38	11 19.70	1 47.35	1.60	- 16.93	12 51.72
Office Equipments	10.9	4 23.25	28.53	- 43.38	4 08.40	12.9	1 79.60	- 0.07	1 79.53	21.56	- 0.00	- 27.04	1 74.05
TOTAL		22468 23.42	2268 08.38	-138 82.96	24597 48.84		8498 64.04	21 49.45	8520 13.49	1052 34.70	26 01.87	-84 71.04	9513 79.00
PREVIOUS YEAR		20050 55.22	2128 12.00	-40 13.88	22138 53.34		7548 04.82	0.00	7548 04.82	951 15.79	47 99.98	-48 56.56	8498 64.03

PPE

Note 2.1 - Land register reconciliation

The Company is considering to initiate the process of reconciliation of 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.

Note 2.2- Land and Title Deeds

a) As per the Land Registers maintained, the Company has capitalised land aggregating 8430 Acres 70 Guntas of 1527 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. (Previous year : 8335 Acres 100.70 Guntas of 1488 premises (includes 198 A 0.0 G of Forest land under lease, 902 A 30.67 G of Government land under lease and 36 A 37.40 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 is in progress.

2) Out of 1527 premises complete documents are available for 1051 premises (Previous year : Out of 1488 premises complete documents are available for 982 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 8430 Acres 70 Guntas, 118 Acres 390 Guntas of land (Previous year : Out of 8335 Acres 100.70 Guntas, 152.42 Acres 445.63 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.
- b) Land & Rights includes certain land given on operating lease to various entities including related parties.
- c) 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.
- d) Land held under lease include land allotted by KIADB on lease cum sale agreement dated 13th Oct 2011 for INR 667.00 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.
- e) Land held under lease cost includes 252.23 acres of Land amounting to INR 5379.71 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.
- f) The Company has received certain land from GoK for construction of stations, at concessional rates/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.
- g) Land measuring 9.62 A valued at INR 181.97 lakhs at Bellary is in the possession of KPTCL and title of the land is yet to be transferred to KPTCL.
- h) The Company is in the process of entering into lease agreements with various parties in 58 cases (As at 31st March 2021 : 110 cases) where lands have been taken on lease to the extent of 306 A 83.8 Guntas (As at 31st March 2021 : 353A 122.49 Guntas). The Company is in the process of indentifying such land and adjustment entry will be passed upon entering into such lease agreements.
- i) The Company is in the process of entering into lease agreements with various parties in 11 cases (Previous year : 18) where lands have been given on lease to the extent of 04 A 29.88 Guntas (Previous year : 06A 26.98 Guntas). The Company is in the process of indentifying such land and adjustment entry will be passed upon entering into such lease agreements.
- j) 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.
- k) 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.
- l) The Company is in the process of compilation 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 4103.69 lakhs (Previous year : INR 4103.69 lakhs) in favor of the Company are pending. In few cases land lease agreement is yet to be executed with ESCOMs and lease rent 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  
a) Plant & Machinery does not include the Gross cost of assets amounting to INR 4701.30 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 112.50 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.
- b) 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.







- c) PPE includes additional Switch gears and other equipments installed at various stations of KPTCL under NJY scheme.
- d) Self execution Works completed and commissioned is being capitalised after completion of joint inventory.
- e) The Company is in the process of obtaining approval of Chief Electrical Inspectorate for certain projects commissioned during the year.
- f) 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.
- g) As per clause No. 15.1, III of ITB, the Price Variation on Erection Portion is being paid as per IEMA. A detailed Circular vide No. KPTCL/B8/2344/09-10 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.
- h) 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.
- i) Certain assets hypothecated as security for current and non-current borrowings.

Note 2.5 -PPE register

a) 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 2020-21

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

PARTICULARS	A/C CODE	GROSS BLOCK											
		AS AT 1ST APRIL 2020	Addition- Prior Period Adjustment for 2020	Deduction- Prior Period Adjustment for 2020	Addition- Prior Period Adjustment for 2021	Deduction- Prior Period Adjustment for 2021	AS AT 1ST APRIL 2020(Restated)	ADDITIONS for 2021	Prior Period Adjustment for 2021	Revised Additions for 2021(Restated)	DEDUCTIONS / ADJUSTMENTS for 2021	Prior Period Adjustment for 2021	Revised Deductions/ Adjustments 2021 (Restated)
Land & Rights	10.1	376 48.12	12.52	0.00	2 17.59	0.00	376 60.65	72 61.68	2 17.59	74 79.27	-55 24.34	0.00	-55 24.34
Land held under Lease	10.102 & 10.103	11 58.15	0.00	0.00	0.00	11 58.15	0.00	0.00	0.00	0.00	60 46.71	0.00	60 46.71
Buildings	10.2	743 12.36	7 63.48	0.00	13 33.42	750 75.85	75 21.48	13 33.42	88 54.89	2 17.77	2 17.77	0.00	2 17.77
Hydraulic Works	10.3	116 88.94	1 76.36	0.00	2 00.36	118 65.30	18 47.16	2 00.36	20 47.52	79.97	79.97	0.00	79.97
Other Civil Works	10.4	208 57.34	8 89.21	0.00	-2 97.98	217 46.54	60 62.39	-2 97.98	57 64.40	72.94	72.94	0.00	72.94
Plant & Machinery	10.5	10468 57.06	178 24.85	0.00	94 07.59	10644 81.91	1163 61.78	94 07.59	1257 69.38	-121 44.20	-121 44.20	0.00	-121 44.20
Lines Cable Networks	10.6	10160 17.03	132 81.30	0.00	-90 69.06	10292 98.33	855 22.02	-90 69.06	764 52.95	-25 51.85	-25 51.85	0.00	-25 51.85
Vehicles	10.7	27 36.35	0.00	0.00	0.00	27 36.35	0.00	0.00	0.00	-19.05	-19.05	0.00	-19.05
Furniture & Fixtures	10.8	23 54.19	22.90	0.00	7.11	23 77.09	4 04.33	7.11	4 11.44	-17.53	-17.53	0.00	-17.53
Office Equipments	10.9	4 23.80	- 0.55	0.00	0.50	4 23.25	28.02	0.50	28.53	- 43.38	- 43.38	0.00	- 43.38
TOTAL		22138 53.34	329 70.07	0.00	17 99.52	22468 23.42	2250 08.86	17 99.52	2268 08.38	-138 82.96	-138 82.96	0.00	-138 82.96



### Restated Balances 2021-22

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

PARTICULARS	A/C CODE	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	84 52.81	2 30.11	82 22.70	5 66.16	0.00	5 66.16
Land held under Lease	10.102 & 10.103	0.00	0.00	0.00	-6 62.07	0.00	-6 62.07
Buildings	10.2	108 89.46	20 96.90	87 92.56	-2 91.62	0.00	-2 91.62
Hydraulic Works	10.3	26 49.19	3 76.72	22 72.47	- 20.66	0.00	- 20.66
Other Civil Works	10.4	67 60.64	5 91.22	61 69.42	-10 25.56	0.00	-10 25.56
Plant & Machinery	10.5	1553 33.41	272 32.44	1281 00.97	2 61.13	0.00	2 61.13
Lines Cable Networks	10.6	1564 77.45	42 12.23	1522 65.22	-4 20.78	0.00	-4 20.78
Vehicles	10.7	21 65.59	0.00	21 65.59	- 11.83	0.00	- 11.83
Furniture & Fixtures	10.8	2 55.09	30.01	2 25.08	- 55.05	0.00	- 55.05
Office Equipments	10.9	56.94	- 0.05	56.99	- 15.48	0.00	- 15.48
TOTAL		3430 40.58	347 69.58	3082 71.00	-16 75.76	0.00	-16 75.76

### NOTE-2A PROPERTY PLANT & EQUIPMENT

Asset Group	A/c Code	Opening WDV as on 01.04.2020	Increase or Decrease	Depreciation	Provision made during the year 2020-21	Closing WDV 31.03.2021	Increase or Decrease	Depreciation	Provision made during the year 2021-22	Closing WDV 31.03.2022
WDV of Standby-by assets/ released & re-usable assets	16.2	19 55.98	1 51.81	98.44	0.00	20 09.35	4 23.79	1 18.86	0.00	23 14.28
Transformers issued to Contractors / Suppliers for repairs	26.604	24 12.73	2 47.66	1 26.72	6 73.23	18 60.44	6 38.34	1 20.30	14 93.24	8 85.24
Transformers / Meters etc. issued for repairs to the Corporation personnel	27.210	45.48	22.10	1.00	0.00	66.58	- 42.41	0.56	0.00	23.63
Materials issued on hire basis to other parties	22.732	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	85.27	3.75	0.00	81.52
		44 14.19	4 21.57	2 26.16	6 73.23	39 36.37	11 04.99	2 43.47	14 93.24	33 04.67

#### Note 2A.1

a) WDV of Standby-by assets/released & re-usable assets/Assets sent for repair aggregating to INR 3304.66 lakhs (As at 31st March 2021 INR 3936.38 lakhs, As at 1st April 2020 INR 4414.19 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 885.24 lakhs (As at 31st March 2021 INR 1860.44 lakhs) represents 134 (As at 31st March 2021: 133) transformers issued to various firms for repairs.

Particulars	2020	2021	2022
Note No 2	13948 09.93	15083 69.84	17056 93.44
Note No 2A	44 14.19	39 36.37	33 04.67
Total	13992 24.12	15123 06.21	17089 98.11



**NOTE 3 : CAPITAL WORKS IN PROGRESS**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	AC-COUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2022		AS AT 31ST MARCH, 2021		AS AT 1ST APRIL, 2020	
1	Capital Work in Progress (Refer Note 3.4 & 3.5 (a))	14	2611	48.98	2130	64.89	1972	02.12
2	Turnkey Contractors Control Account in respect of Capital Works (Refer Note 3.5 (b))	26.605	991	67.39	1226	33.89	1011	94.12
3	Capital Work in Progress - in respect of NCEF & PSDF Grant projects	47.322, 47.323, 47.325 & 47.326	51	79.82	59	50.54	48	72.47
	Less : Provision for terminated work	46.430		- 53.87				
	Sub-Total			3654	42.32		3416	49.32
4	DCW- Work in progress	47.503	35	54.51	35	54.51	10	02.51
	TOTAL			3689	96.83		3426	51.83
								3093
								88.49

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.

Note 3.4 : CWIP includes materials issued at site and not utilised amounting to INR 30.70 lakhs. (As at 31st March 2021 INR 197.33 lakhs, As at 1st April 2020 INR 71.91 lakhs)

Note 3.5 : CWIP includes (a) INR 424.29 lakhs (As at 31st March 2021 INR 413.72 lakhs, As at 1st April 2020 INR 313.84 lakhs) in respect of Capital Works pertaining to PSDF Work and INR 10082.54 lakhs (As at 31st March 2021 INR 10881.16 lakhs, As at 1st April 2020 INR 6811.72 lakhs) pertaining to NCEF Work. (b) Turnkey Contractors Control Account in respect of Capital Works includes INR 606.97 lakhs (As at 31st March 2021 INR 1454.03 lakhs, As at 1st April 2020 INR 3121.77 lakhs) pertaining to PSDF Work (including KPTCL Portion) and INR 3406.05 lakhs (As at 31st March 2021 INR 8902.26 lakhs, 1st April 2020 INR 12793.35 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 3A : OTHER INTANGIBLE ASSETS**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	AC-COUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2022		AS AT 31ST MARCH, 2021		AS AT 1ST APRIL, 2020	
1	Custom built Application software for internal use	18	149.08	149.08	149.08	149.08	149.08	149.08
	Less : Acumulated Amortization (Note 31)		-114.60	-114.60	-90.15	-90.15	-65.27	-65.27
	Sub Total			34.48		58.93		83.81
	TOTAL			34.48		58.93		83.81

Note 3A.1: The Company is in the process of reconciling the asset wise details to the Gross cost of Intangible assets stated in the Financial statements.

**NOTE 4 : LOANS - NON-CURRENT FINANCIAL ASSETS**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2022		AS AT 31ST MARCH, 2021		AS AT 1ST APRIL, 2020	
1	Unsecured (Considered good) :	28.935	7 16.24		11 73.41		6 02.40	
	(a) Deposits with Others							
	(b) Amount paid under Dispute (PGCIL) (Refer Note No. 4.1)	28.935	40 01.64	47 17.88	33 99.70	45 73.11	33 99.70	40 02.10
2	Security Deposit made with ESCOMS for obtaining power supply to KPTCL	28.936, 28.937	40.75	40.75	40.72	40.72	40.28	40.28
3	Corporate loan to BDA (Refer Note No. 4.2) - Related Party	27.301			36 33.09		87 57.38	
	Less : Current portion (Refer Note No.10)				-22 42.20	13 90.89	-16 81.65	70 75.73
	TOTAL			47 58.63		60 04.72		111 18.11

Note 4.1 : 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 4001.64 lakhs (Previous Year INR 3399.70 lakhs + Current year INR 601.95 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. Hence, an appeal is being filed before Appelate Tribunal of Electricity (APTEL).

Note 4.2. 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 11211.00 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 8757.38 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 clasified 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	AC-COUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2022		AS AT 31ST MARCH, 2021		AS AT 1ST APRIL, 2020	
1	Amount Receivable from ESCOMs towards TBPCL power purchase cost (Refer Note No. 4A.5 & 15A.3)	23.150, 28968 to 28.973	1375 60.00	1375 60.00	1642 71.97	1642 71.97	1657 07.00	1657 07.00
2	Advances to Staff - Interest Bearing (Secured to (Considered good)) (Refer Note No.10)	27.101 to 27.106	2.76	2.76	3.09	3.09	3.06	3.06
3	Income Tax Refund receivable from Income Tax Department for AY 2011-12 and AY 2014-15	28.819	3 06.31	3 06.31	3 06.31	3 06.31	3 06.31	3 06.31
4	Advance Income Tax and Tax deducted at source (Net of Provision) (Refer Note No. 4A.1 )	27.4 & 28.821	65 58.33	65 58.33	132 58.52	132 58.52	88 32.18	88 32.18
5	Amounts Recoverable from Employees (Refer Note No. 4A.2 & 4A.3)	28.4	1 69.68		1 76.84		1 77.54	
6	Less: Provision made towards employee advance (Refer Note No. 4A.7)		- 13.60	1 56.08		1 76.84		1 77.54
7	Claims for Loss / Damage to Capital Assets	28.740	12.42	12.42	12.75	12.75	12.75	12.75
8	Other Receivables (Refer Note No. 4A.4)	28.8 & 28.9	7 67.79	7 67.79	9 27.36	9 27.36	7 61.63	7 61.63
	Less : Provision for Bad & Doubtful Debts - Others (Refer Note No.4A.4 & 4A.6)		-3 29.33	-3 29.33	-3 29.33	-3 29.33	-2 29.83	-2 29.83
	<b>TOTAL</b>			1450 34.36		1786 27.51		1755 70.64

Note 4A.1 : Advance Income Tax includes INR 454.06 lakhs (Previous Year : INR 454.06 lakhs) has been paid under Protest to the IT Department towards non-effecting TDS on Interest Provision on Belated Payment of Power Purchase Dues for Assessment Year 2004-05, 05-06 and 06-07.

Note 4A.2 : Amount recoverable from employees include INR 24.56 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 338.43 lakhs and interest of INR 122.37 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 22.67 lakhs (towards Principal amounting to INR 16.83 lakhs + towards Interest amounting to INR 5.82 lakhs) to RT Circle division during the month of January 2022. As the amount has been refunded to one of the Accounting units out of 58 Accounting units, the balance outstanding amount to be refunded by Income Tax Department is INR 438.14 lakhs (towards Principal amounting to INR 321.59 lakhs + towards Interest amounting to INR 116.54 lakhs). On obtaining refund, the amount recovered has to be refunded to the concerned Retired Employee.

Note 4A.3 : Amount recoverable from Employees include INR 113.88 lakhs (Previous Year : INR 99.05 lakhs) relating to shortage of stores etc, proposed to be recovered from future salaries/terminal benefits.

Note 4A.4 : 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 229.83 lakhs (Previous year: INR.229.83 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 229.83 lakhs (Previous year: INR.229.83 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 229.83 lakhs (Previous Year : INR 229.83 lakhs) towards Bad and Doubtful Debts provided for - Others (Amount receivable from Buidling & Other Construction Workers Welfare Board)

Note 4A.5 : 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 54587.00 lakhs towards additional power purchase cost of Tanir Bhavi company and the carrying cost of INR 111120.00 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 165707.00 lakhs and amortise the same over a period of next 5 years for facilitating gradual increase in Tariff. During FY 2021-22 INR 28147.00 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.6 : 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.7: Income Tax Department has levied 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.13.60 lakhs







**NOTE 5 : OTHER NON CURRENT ASSETS**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	AC-COUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2022		AS AT 31ST MARCH, 2021		AS AT 1ST APRIL, 2020	
1	Expenditure Pending Allocation Preliminary expenditure on survey / feasibility studies of projects not yet sanctioned	17.301	14 26.99	14 26.99	9 95.80	9 95.80	8 54.91	8 54.91
2	Other Deposits - Disputed Taxes - Others (Ref. 5.2 )	28.935	4.79	4.79	12.04	12.04	12.04	12.04
			15 50.80	15 50.80	7 64.61	7 64.61	7 64.61	7 64.61
3	Prepaid Expenses	28.820			19.18	19.18	1 11.60	1 11.60
4	Capital Advance to Suppliers and Contractors (Unsecured (Considered good)) (Refer Note No. 5.3) Less : Provision for Bad & Doubtful Debts - Advances to Suppliers / Contractors (Refer Note .5.1)	25 & 26	48 46.94		47 29.81		32 22.94	
			- 66.86	47 80.08	- 88.79	46 41.02	-1 09.81	31 13.13
	<b>TOTAL</b>			<b>77 62.66</b>		<b>64 32.65</b>		<b>48 56.29</b>

Note 5.1 : Advance to suppliers and contractors includes INR 66.86 lakhs (Previous Year : INR 88.79 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 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 1533.46 lakhs (Previous year INR 747.26 lakhs) remitted as Deposits by the Company for various litigations at various Courts.  
Note 5.3 : Above includes land advances made amounting to INR 1696.18 lakhs (Previous Year : INR 1696.18 lakhs) located in Sadenahalli, Maranayakanahalli, Thammanayakanahalli , Kallubalu, Kempegowdanahally and Ajjanahalli and others later found not suitable for construction of Sub-stations. 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, 2022		AS AT 31ST MARCH, 2021		AS AT 1ST APRIL, 2020	
I	Stores & Spares							
1	WDV of Obsolete / Scrapped Assets	16.1	9 47.33		14 22.89		11 14.21	
	Less : Provision for obsolescence			9 47.33	14 22.89		11 14.21	
2	Materials Stock Account (Refer Note 6.1, 6.2 & 6.3)	22.610	64 02.98		70 65.17		74 01.02	
	Sub-Total			64 02.98	70 65.17		74 01.02	
II								
1	Stock Excess pending Investigation.	22.810	-		-		- 17.36	
2	Stock Shortage pending investigation.	22.820	1 09.51		1 18.23		92.43	
	Less : Provision towards Stock Shortage		-1 09.51		-1 18.23		- 92.43	
	Sub-Total			(0.00)		-	- 17.36	
	<b>TOTAL</b>			<b>73 50.31</b>		<b>84 88.06</b>		<b>84 97.86</b>





Note 6.1 : Material stock includes INR 128.38 lakhs value of items identified as obsolete and valued at 10% of actual cost (Previous Year :INR 249.94 lakhs ).

Note 6.2 : Material stock includes materials ageing more than 3 years to the extent of INR 2164.68 lakhs (Previous Year : INR 1308.28 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	AC-COUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2022		AS AT 31ST MARCH, 2021		AS AT 1ST APRIL, 2020	
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	1191 10.62		626 33.02		432 95.80	
b)	MESCOM - Related Party (Refer Note No. 7.2, & 21.8)	23.102	22 02.44		14 61.62		50 58.42	
c)	HESCOM - Related Party (Refer Note No. 7.3 & 21.8)	23.103	12 57.03		-		359 35.08	
d)	GESCOM - Related Party (Refer Note No. 7.3 & 21.8)	23.104	119 08.03		9 91.00		105 71.02	
e)	CESC - Related Party (Refer Note No. 7.3, 21.8)	23.107	103 45.41		41 02.09		105 71.03	
f)	Long term open access customer - South Western Railways	23.108	68.18		69.81		46.77	
g)	Transmission Charges amount due from Non -ISTS Lines (Refer Note.7.5)	23.149	37 62.41		-		-	
2	Sundry Debtors for sale of Power – Inter State	23.6	13.27		13.27		13.27	
	Sub-Total			1486 67.39		692 70.81		1054 91.39
3	Trade Receivables - Wheeling charges-Other States (Refer Note No.7.3(b) & 7.4)	28.120+ 23.114+ 23.148	8 22.76	8 22.76	7 40.68	7 40.68	5 85.06	5 85.06
4	SLDC expenditure recoverable from Open Access Customers and wheeling and banking customers	28.130+ 28.131	1 33.62	1 33.62	95.80	95.80	98.70	98.71
	Sub-Total			1496 23.77		701 07.29		1061 75.16
	Less : Provision for Doubtful Debts (Refer Note 7.4)	23.8	2 80.15	2 80.15	2 80.15	2 80.15	-	-
	<b>TOTAL</b>			<b>1493 43.62</b>		<b>698 27.14</b>		<b>1061 75.16</b>

Note 7.1 : Trade Receivables

Particulars	2021-22	2020-21
1) Outstanding Over 6 months	400 87.02	6 21.03
2) Others	1092 56.60	692 06.11



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 9317.54 lakhs (As at 31st March 2021 : INR 9317.53 lakhs, As at 1st April 2020 : INR 9317.54 lakhs) (pertaining to the period Jan 2014 to March 2019) and INR 637.94 lakhs (As at 31st March 2021 : INR 637.94 lakhs, As at 1st April 2020 INR 637.94 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 BESCOM and KPTCL officials, to sort out the issue. The Additional Chief Secretary - Energy Department vide meeting proceedings Dated 04.09.2021 has directed BESCOM and MESCOM to refund the aforesaid amounts deducted towards Rebate. BESCOM has filed memo on 11.11.2021 before KERC stating that they are entitled for rebate. Commission directed KPTCL and BESCOM 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 BESCOM has submitted before KERC that it has initiated steps to hold another joint meeting with Addition Chief Secretary for clarification. The matter was heard on 12.07.2022 by KERC, the counsel for the BESCOM has sought one month time for reconciliation with Additional Chief Secretary Energy Department GoK. The next hearing is listed on 23.08.2022.

Note 7.3 : GOK has released INR 40000.00 lakhs vide order No.ENERGY/216 PSR 2020 Dated 25.11.2020, INR 8034.00 lakhs vide Order No.ENERGY/218 PSR 2020 Dated 06.01.2021 - and INR 1966.00 lakhs vide Order No.ENERGY/216 PSR 2020 Dated 06.01.2021, 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 2074.52 lakhs, INR 2903.98 lakhs and INR 3213.56 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 929.82 lakhs. However KPTCL has accounted an amount of INR 16067.80 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 15137.98 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 (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, 2020-21 and FY2021-22. Transmission charges demand for FY2021-22 amounting to INR 82.08 lakhs has been accounted as current year income and transmission charges for FY 2019-20 and 2020-21 amounting to INR 155.62 lakhs as prior period income which is restated.

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. 232.50 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 has been made towards bad and doubtful debts amounting to Rs.280.15 lakhs during 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 623.47 lakhs for the FY 2017-18, INR 1035.27 lakhs for the FY 2018-19 in respect of 9 No.s of 220 kv Non-ISTS lines and INR 2103.67 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 year.





**NOTE 8 : CASH AND CASH EQUIVALENTS**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2022		AS AT 31ST MARCH, 2021		AS AT 1ST APRIL, 2020	
I 1	Cash and Cash Equivalents Cash on Hand	24.110	0.02	0.02	0.31	0.31	0.01	0.01
2	Imprest Balance	24.210	39.58	39.58	38.11	38.11	37.38	37.38
3	Balance with Banks		131 13.10	131 13.10	62 00.03	62 00.03	61 58.40	61 58.40
4	Balance in SB Account		-	-	1.59	1.59	0.57	0.57
II	Others		-	-	-	-	-	-
2	Funds in Transit	24.5, 24.6	-	-	13 29.51	13 29.51	4 67.38	4 67.38
	<b>TOTAL</b>			131 52.70		75 69.55		66 63.74

**NOTE 9 : OTHER BANK BALANCES**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	AC-COUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2022		AS AT 31ST MARCH, 2021		AS AT 1ST APRIL, 2020	
1	Deposits with maturity period more than 3 months	20.280, 24.710 24.409, 24.780 24.882, 24.883 28.210	40.03	40.03	36.44	36.44	4 86.97	4 86.97
2	Earmarked Bank balance and Deposits (Refer Note 9.2)		203 79.80	203 79.80	186 41.84	186 41.84	133 80.14	133 80.14
	<b>TOTAL</b>			204 19.83		186 78.28		138 67.11

Note 9.1: a) The PSDF grants has been released to KPTCL are stated in below table

SL NO	Grant Released Amount	Date of Release
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>TOTAL</b>	<b>60 32.79</b>	





**Note 9.2 : Earmarked Bank Balance and Deposits**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	AC-COUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2022		AS AT 31ST MARCH, 2021		As at 1st April, 2020	
	Family Benefit Fund	24.882	90 63.49	90 63.49	86 52.61	86 52.61	80 87.31	80 87.31
	Pension Security Fund	24.883, 20.280	24 52.88	24 52.88	25 98.67	25 98.67	23 80.70	23 80.70
	UI charges		25 85.89	25 85.89	11 31.97	11 31.97	6 90.32	6 90.32
	PSDF & GEC		5 96.49	5 96.49	26 32.98	26 32.98	5.20	5.20
	OPGW & SAMAST		39 90.36	39 90.36	14 84.35	14 84.35	13 24.31	13 24.31
	Other Deposits earmarked (includes deposits against bank guarantees)		16 90.69	16 90.69	21 41.26	21 41.26	8 92.30	8 92.30
	<b>TOTAL</b>			<b>203 79.80</b>		<b>186 41.84</b>		<b>133 80.14</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

**NOTE 10 : LOANS - CURRENT - FINANCIAL ASSETS**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	AC-COUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2022		AS AT 31ST MARCH, 2021		AS AT 1ST APRIL, 2020	
I	Secured Considered good							
	Advances to Staff - Interest Bearing (Refer Note 4A)	27.101 to 27.106	0.09	0.09	0.11	0.11	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	-	-	22 42.20	22 42.20	16 81.65	16 81.65
2	Advances to Staff - Interest Free	27.201 to 27.205	5 20.49	5 20.49	2 10.20	2 10.20	3 08.22	3 08.22
	<b>TOTAL</b>			<b>5 20.58</b>		<b>24 52.51</b>		<b>19 89.98</b>







**NOTE 11 : OTHER CURRENT - FINANCIAL ASSETS**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL NO	PARTICULARS	AC-COUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2022		AS AT 31ST MARCH, 2021		AS AT 1ST APRIL, 2020	
1	DSM & UI Charges Receivable from Generators / IPPs for making payment to ESCOMs (Refer Note No. 11.2)	28.135 + 28.805 + 28.806	55 77.16	55 77.16	48 06.47	48 06.47	41 83.13	41 83.13
1	Amount Recoverable from Suppliers and Contractors towards TDS remitted by KPTCL on their behalf	25.502	2 73.72	2 73.72	1 06.76	1 06.76	1 43.88	1 43.88
2	Interest accrued and not due on Term Deposits	28.3	3 48.66	3 48.66	3 03.86	3 03.86	3 83.27	3 83.27
3	Amounts Recoverable from Employees (Ref Note No.4A.3)	28.4	93.02	93.02	74.00	74.00	2 80.58	2 80.58
4	Other Receivables - BESCO - Related Party	28.8 & 28.9, 28.125, 28.926	64 04.13	64 04.13	65 89.36	65 89.36	50 61.62	50 61.62
5	Other Receivables - MESCOM - Related Party	28.8 & 28.9, 28.126	20 23.34	20 23.34	20 27.29	20 27.29	18 41.76	18 41.76
6	Other Receivables - HESCO - Related Party	28.8 & 28.9, 28.127	34 41.48	34 41.48	39 51.87	39 51.87	30 68.40	30 68.40
7	Other Receivables - GESCOM - Related Party	28.8 & 28.9, 28.128	45 20.02	45 20.02	46 70.37	46 70.37	40 40.52	40 40.52
8	Other Receivables - CESC - Related Party	28.9	17 37.90	17 37.90	16 56.02	16 56.02	19 28.44	19 28.44
9	O&M Charges Receivable from IPPs	28.836	18 23.90	18 23.90	18 00.34	18 00.34	18 41.40	18 41.40
10	Receivables - P & G Trust-Advance Paid - Related Party	28.907	6 73.26	6 73.26	5 98.90	5 98.90	15 98.50	15 98.50
11	Receivable - Others	28.101 to 28.109, 28.111 to 28.124, 28.810, 28.917, 28.898	8 26.55	8 26.55	12 46.12	12 46.12	14 82.92	14 82.92
	Less : Provision for Bad & Doubtful Debts - Others (Refer Note No.11.1)		- 52.40	- 52.40	- 54.52	- 54.52	-	-
	<b>TOTAL</b>			276 90.74		277 76.84		258 54.42

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 dealt at SLDC/TBC. There are 08 cases of disputes amounting to INR 1084.19 lakhs (Previous year INR 1084.19 lakhs). KPTCL has not incurred any legal charges during FY 2021-22.





**NOTE 12 : OTHER CURRENT ASSETS**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	AC-COUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2022		AS AT 31ST MARCH, 2021		AS AT 1ST APRIL, 2020	
1	Prepaid Expenses	28.820	3 62.34	3 62.34	4 19.94	4 19.94	4 24.64	4 24.64
2	IUA - Personnel (Refer Note No. 12.1 & 22.1)	36	19.06	19.06	19.06	19.06	19.06	19.06
3	Postage stamps on hand	24.120	1.51	1.51	1.36	1.36	1.46	1.46
4	IUA- Other transactions / adjustments (Refer Note No. 12.1 & 22.1)	37	32.78	32.78	32.78	32.78	32.78	32.78
	<b>TOTAL</b>			<b>4 15.69</b>		<b>4 73.14</b>		<b>4 77.94</b>

Note 12.1 : Inter Unit Account - INR 51.84 Lakhs(As at 31st March 2021: INR 51.84 lakhs As at 1st April 2020 INR 51.84 lakhs) represents net debit balance under reconciliation details are given below:

PARTICULARS	AC-COUNT CODE	Debits un-paired	Credits un-paired	Debits un-paired	Credits un-paired	Debits un-paired	Credits un-paired
IUA Personnel	36.3	91.37	72.31	91.37	72.31	1 99.83	1 80.77
IUA-Other transactions/ adjustments	37.3	8 52.04	8 19.26	8 52.04	8 19.26	32 21.20	31 88.42

**NOTE 13 : EQUITY SHARE CAPITAL**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	AC-COUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2022		AS AT 31ST MARCH, 2021		AS AT 1ST APRIL, 2020	
I	Authorised Capital 3,00,00,000 Equity Shares of INR 1,000/- each (As at 31.03.2021 - 3,00,00,000 Equity Shares) (As at 1st April 2020 - 3,00,00,000 Equity Shares)		3000 00.00		3000 00.00		3000 00.00	
II	Issued, Subscribed and Paid up  2,18,23,225 Equity Shares of INR 1,000/- each (As at 31.03.2021 - 2,18,23,225 Equity Shares) (As at 1st April 2020 - 2,18,23,225 Equity Shares of INR 1,000/- each)	52.301	2182 32.25		2182 32.25		2182 32.25	
	<b>TOTAL</b>			<b>2182 32.25</b>		<b>2182 32.25</b>	<b>-</b>	<b>2182 32.25</b>





**Note 13.1 : Reconciliation of Equity Share Capital:**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

Particulars	As at 31st March, 2022 (No. of Shares)	As at 31st March, 2021 (No. of Shares)	As at 1st April, 2020 (No. of Shares)	As at 31st March, 2022 (Amount in Lakhs)	As at 31st March, 2021 (Amount in Lakhs)	As at 1st April, 2020 (Amount in Lakhs)
Equity Shares at the beginning of the year	2 18 23 225	2 18 23 225	2 18 23 225	2182 32.25	2182 32.25	2182 32.25
Add : Shares issued	-	-	-	-	-	-
Equity Shares at the end of the year	2 18 23 225	2 18 23 225	2 18 23 225	2182 32.25	2182 32.25	2182 32.25

**Note 13.2 : Details of shareholders holding more than 5% shares in the Company:**

Name of the Shareholder	As at 31st March, 2022		As at 31st March, 2021		As at 1st April, 2020	
	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 18 23 225	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, 2022		%Change during the year	As at 31st March, 2021		%Change during the year	As at 31st March, 2020		%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 18 23 225	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 14 : OTHER EQUITY**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	AC-COUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2022		AS AT 31ST MARCH, 2021		AS AT 1ST APRIL, 2020	
1	Share Application Money Pending Allotment (Ref Note No. 14.2)	52.302 & 52.303	36 35.25	36 35.25	-	-	-	-
2	Surplus in Profit and Loss Account	58	4405 24.23	4405 24.23	3576 63.44	3576 63.44	2617 17.91	2617 17.91
	TOTAL			4441 59.48		3576 63.44		2617 17.91





**Note 14.1 - Movement in Other Equity**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	Particulars	AC-COUNT CODE	OPENING BALANCE	ADDITIONS	DELETIONS	BALANCE AS AT 31ST MARCH, 2022
1	Surplus in Profit and Loss Account	58	3576 63.44	864 96.04	-	4441 59.48
	Total		3576 63.44	864 96.04	-	4441 59.48

SL. NO	Particulars	AC-COUNT CODE	OPENING BALANCE April 2020	ADDITIONS	DELETIONS	BALANCE AS AT 31ST MARCH, 2021
1	Surplus in Profit and Loss Account	58	2617 17.91	959 45.53	-	3576 63.44
	Total		2617 17.91	959 45.53	-	3576 63.44

Note 14.2: Government of Karnataka ('GoK') has released INR 2500.00 lakhs and INR 1135.25 lakhs totaling to INR 3635.25 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 certified by C&AG, pending as on 31st March 2022. The Company will be issuing shares at par i.e. Rs.1000/- per share to GoK. Board resolution approving such issue of shares is pending as at 31st March 2022 and shares are yet to be allotted to GoK.

**NOTE 15 : NON-CURRENT BORROWINGS**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	AC-COUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2022	AS AT 31ST MARCH, 2021	AS AT 1ST APRIL, 2020
I	SECURED LOANS				
1	<u>Term Loans</u>				
a)	From Banks (Refer Note No. 15.1)		7631 72.18	6862 16.20	6009 57.12
b)	Other Financial Institutions (Refer Note No. 15.1)	53 & 54	-	-	
	Sub-Total		7631 72.18	6862 16.20	6009 57.12
II	UNSECURED LOANS				
1	<u>Term Loans</u>				
1	From Others - From GoK (Refer Note No. 15.1)	53 & 54	-	59.41	1 18.82
	Sub-Total		0.00	59.41	1 18.82
	TOTAL		7631 72.18	6862 75.61	6010 75.94





**Note 15.1: Non-Current Borrowings**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

Sl. No	Bank Name	Amount of loan in Rs	Security & Terms of repayment	Amount as at 31/03/2022	Amount as at 31/03/2021	Amount as at 31/03/2020	Rate of interest	Loan From	Loan To	Tenure of Loan (Years)	Period of Maturity from 31.03.2022
<b>Secured Loans from Banks:</b>											
1	UCO Bank	500 00.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of assets of 66 works, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 1250.00 lakhs each, which includes first three years being moratorium period.	500 00.00	-	-	Repo Rate + 2.40%	08/02/2022	08/02/2035	13	12 Years 10 Months
2	Bank of Baroda	500 00.00	11 years Term Loan secured by hypothecation of assets of 16 works, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 1250.00 lakhs each, which includes first year being moratorium period	500 00.00	-	-	Overnight MCLR (without strategic premium)	19/11/2021	19/11/2032	11	10 Years 10 Months
3	Punjab National Bank	500 00.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of assets of 13 works, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 1250.00 lakhs each, which includes first three years being moratorium period	500 00.00	-	-	3 Months MCLR + 0.05%	12/08/2021	12/08/2034	13	12 years 10 Months
4	Union Bank of India	500 00.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of assets of 7 works, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 1250.00 lakhs each, which includes first three years being moratorium period	500 00.00	442 00.00	-	6 Months MCLR + 0.20%	29/03/2021	29/03/2034	13	12 Years
5	State Bank of India	500 00.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of assets of 5 works, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 1250.00 lakhs each, which includes first three years being moratorium period	500 00.00	500 00.00	-	6 Months MCLR + 0.25%	05/02/2021	05/02/2034	13	11 Years 10 Months
6	Indian Bank	350 00.00	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	350 00.00	350 00.00	-	6 Months MCLR	19/08/2020	19/08/2033	13	11 Years 4 Months
7	Union Bank of India	250 00.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of assets of 22 works, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 625.00 lakhs each, which includes first three years being moratorium period	249 99.06	250 00.00	-	6 Months MCLR + 0.45%	04/04/2020	04/04/2033	13	11 Years
8	State Bank of India	250 00.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of assets of 15 works, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 625.00 lakhs each, which includes first three years being moratorium period	250 00.00	250 00.00	210 00.00	6 Months MCLR + 0.15%	07/03/2020	07/03/2033	13	10 Years 11 Months
9	Bank of Baroda	250 00.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of assets of 15 works, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 625.00 lakhs each, which includes first three years being moratorium period	249 97.50	250 00.00	250 00.00	1 Year MCLR	16/03/2020	16/03/2033	13	10 Years 11 Months
10	Punjab National Bank	400 00.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of assets of 2 works, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 1000.00 lakhs each, which includes first three years being moratorium period	399 97.98	400 00.00	400 00.00	1 Year MCLR	30/11/2019	31/10/2032	13	10 years 7 Months
11	Canara Bank A/c. No.0413773000119	500 00.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of assets of 7 works, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 1250.00 lakhs each, which includes first three years being moratorium period	499 97.60	500 00.00	500 00.00	1 Year MCLR + 0.10%	25/07/2019	25/07/2032	13	10 years 3 Months







12	Canara Bank	600 00.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of assets of 12 works, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 1500.00 lakhs each, which includes first three years being moratorium period	584 96.93	600 00.00	600 00.00	1 Year MCLR	24/12/2018	24/12/2031	13	9 Years 8 Months
13	Jammu & Kashmir Bank	550 00.00	13 years Term Loan secured by hypothecation assets of various stations & lines. repayable in last 40 quarterly instalments of INR 1375.00 lakhs each, which includes first three years being moratorium period	494 94.71	550 00.00	550 00.00	6 Months MCLR + 0.10%	02/03/2018	02/03/2031	13	9 Years 11 Months
14	Bank of India	350 00.00	13 years Term Loan secured by hypothecation assets of various stations & lines. repayable in last 40 quarterly instalments of INR 875.00 lakhs each, which includes first three years being moratorium period	297 46.42	332 50.00	350 00.00	1 Year MCLR	20/09/2017	20/09/2030	13	8 Years 5 Months
15	Canara Bank A/c. No.0413773000107	500 00.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of assets of 3 Works, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 1250.00 lakhs each, which includes first three years being moratorium period	399 96.40	450 00.00	500 00.00	1 Year MCLR	17/02/2017	17/02/2030	13	7 Years 10 Months
16	Punjab National Bank	300 00.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 750.00 lakhs each, which includes first three years being moratorium period	210 00.00	240 00.00	270 00.00	1 Year MCLR	31/03/2016	31/03/2029	13	7 Years
17	UCO Bank	200 00.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 500.00 lakhs each, which includes first three years being moratorium period	139 98.20	160 00.00	180 00.00	1 Year MCLR	28/03/2016	28/03/2029	13	7 Years
18	State Bank of India	300 00.00	12 years 6 months Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 750.00 lakhs each, which includes first Two and half years being moratorium period	209 98.70	240 00.00	270 00.00	6 Months MCLR + 0.20%	17/10/2016	17/10/2029	12.6	6 Years 9 Months
19	State Bank of India	578 00.00	12 years 6 months Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 1445.00 lakhs each, which includes first Two and half years being moratorium period	404 57.50	462 40.00	520 20.00	6 Months MCLR + 0.20%	17/10/2016	17/10/2029	12.6	6 Years 9 Months
20	State Bank of Mysore	200 00.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 500.00 lakhs each, which includes first three years being moratorium period	130 00.00	150 00.00	170 00.00	6 Months MCLR + 0.20%	21/09/2015	21/09/2028	13	6 Years 5 Months
21	Vijaya Bank	195 00.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 487.50 lakhs each, which includes first three years being moratorium period	121 85.96	141 37.50	160 87.50	1 Year MCLR	19/06/2015	19/06/2028	13	6 Years 3 Months
22	State Bank of Mysore	300 00.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 750.00 lakhs each, which includes first three years being moratorium period	164 98.65	195 00.00	225 00.00	6 Months MCLR + 0.20%	18/07/2014	18/07/2027	13	5 Years 3 Months
23	Vijaya Bank	60 00.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 150.00 lakhs each, which includes first three years being moratorium period	31 49.60	37 50.00	43 50.00	1 Year MCLR	04/04/2014	04/04/2027	13	5 Years





24	Bank of India	200 00.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 500.00 lakhs each, which includes first three years being moratorium period	84 98.73	105 00.00	125 00.00	1 Year MCLR	03/06/2013	03/06/2026	13	4 Years 2 Months
25	Vijaya Bank	55 00.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 137.50 lakhs each, which includes first three years being moratorium period	23 37.17	28 87.50	34 37.50	1 Year MCLR	01/06/2013	01/06/2026	13	4 Years 2 Months
26	Punjab & Sind Bank	300 00.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 750.00 lakhs each, which includes first three years being moratorium period	119 98.14	150 00.00	180 00.00	1 Year MCLR	18/03/2013	18/03/2026	13	3 Years 11 Months
27	Vijaya Bank	150 00.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 375.00 lakhs each, which includes first three years being moratorium period	52 49.31	67 50.00	82 50.00	1 Year MCLR	11/09/2012	11/09/2025	13	3 Years 5 Months
28	Punjab & Sind Bank	200 00.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of 4 TL&SS Stations, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 500.00 lakhs each, which includes first three years being moratorium period	59 98.98	80 00.00	100 00.00	1 Year MCLR	08/02/2012	08/02/2025	13	2 Years 10 Months
29	Vijaya Bank	300 00.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 7,50,00,000/- each, which includes first three years being moratorium period	59 98.84	90 00.00	120 00.00	1 Year MCLR	01/03/2011	01/03/2024	13	1 Years 11 Months
30	Canara Bank A/c. No.0413773000079	500 00.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 1250.00 lakhs each, which includes first three years being moratorium period	99 99.53	150 00.00	200 00.00	1 Year MCLR	02/02/2011	02/02/2024	13	1 Years 10 Months
31	Punjab & Sind Bank	100 00.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of 5 TL&SS Stations, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 250.00 lakhs each, which includes first three years being moratorium period	19 99.62	30 00.00	40 00.00	1 Year MCLR	06/01/2011	06/01/2024	13	1 Years 9 Months
32	Corporation Bank	200 00.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of 3 TL&SS Stations, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 500.00 lakhs each, which includes first three years being moratorium period	35 00.00	55 00.00	75 00.00	1 Year MCLR	08/11/2010	08/11/2023	13	1 Year 7 Months
33	Indian Bank	200 00.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of 4 TL&SS Stations, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 500.00 lakhs each, which includes first three years being moratorium period	29 99.34	50 00.00	70 00.00	1 Year MCLR + 0.05%	29/02/2010	29/02/2023	13	1 Year 6 Months
34	Vijaya Bank	564 00.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of 7 TL&SS Divisions, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 1410.00 lakhs each, which includes first three years being moratorium period	84 58.12	141 00.00	197 40.00	1 Year MCLR	29/09/2010	29/09/2023	13	1 Year 6 Months
35	Vijaya Bank	64 77.52	8 & 1/2 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in 18 quarterly instalments of INR 238.41 lakhs, Next 9 Quarterly instalments of Rs.188.31 lakhs, Next 6 Quarterly instalments of Rs.70.20 lakhs and last 1 Quarterly installment of Rs.70.20 lakhs.	4 21.02	10 56.31	18 09.53	1 Year MCLR	18/02/2015	15/07/2023	8 ½	1 Year 3 Months
36	Bank of India	300 00.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of 5 TL & SS Stations, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 750.00 lakhs each, which includes first three years being moratorium period	37 49.01	67 50.00	97 50.00	1 Year MCLR	30/06/2010	30/06/2023	13	1 Year 3 Months





37	Canara Bank	300 00.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 750.00 lakhs each, which includes first three years being moratorium period	17 50.00	47 50.00	77 50.00	1 Year MCLR	03/06/2013	03/12/2022	13	8 Months
38	State Bank of Mysore	241 08.42	7 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in 26 quarterly instalments of INR 892.90 lakhs and last 1 Quarterly installment of Rs. 892.90 lakhs.	-	17 85.81	53 57.43	6 Months MCLR + 0.20%	28/11/2014	28/11/2021	7	7 Months
39	Corporation Bank	300 00.00	7 & 1/2 years Term Loan secured by hypothecation of assets created out of PFC term loan, repayable in First 25 quarterly instalments of INR 1103.91 lakhs, 26th quarterly installment of Rs.836.07 lakhs, 27th quarterly installment of Rs. 762.70 lakhs 28th quarterly installment of Rs.615.72 lakhs and Last 29th & 30th quarterly instalments of Rs.93.40 lakhs.	-	-	15 65.23	1 Year MCLR	30/09/2013	30/03/2021	7 ½	-
40	Indian Bank	100 00.00	13 years Term Loan secured by hypothecation of assets of 4 works, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 250.00 lakhs each, which includes first three years being moratorium period	-	-	10 00.00	1 Year MCLR + 0.05%	28/03/2008	28/03/2021	13	-
41	Canara Bank	485 04.00	7 years Term Loan secured by hypothecation of 8 TL&SS Stations, repayable in 27 quarterly instalments of INR 1786.00 lakhs & last 28th quarterly instalment of INR 282.00 lakhs.	-	-	2 82.00	1 Year MCLR	28/06/2013	28/06/2020	7	-
Total				8419 72.98	7591 57.12	6698 99.19					
Less: Current maturities of Long term debts (Refer Note No. 19)				788 00.80	729 40.92	689 42.07					
Total Secured Loans from Banks (A)				7631 72.18	6862 16.20	6009 57.12					
<u>Unsecured Loans from Others:</u>											
42	State Government Loan		20 years Loan at the rate of 11.50% p.a.	1 18.81	1 18.81	1 78.22		01/03/2003	01/03/2023	20	1 Year 11 Months
43	Loan from AP-DRP-REC		13 years Term Loan								NA
44	Loan of KPTCL parked with GOK		Balance Loan taken over by GOK and to be serviced by GOK vide notification dated "DE 8 PSR 2002 dt 31/05/2002"								NA
Total				1 18.81	1 18.81	1 78.22					
Less: Current maturities of Long term debts (Refer Note No. 19)				1 18.81	59.41	59.41					
Total Unsecured Loans from Others (B)				-	59.40	1 18.81					
Total Long Term Borrowings (A+B)				7631 72.18	6862 75.60	6010 75.93					

Note: 15.2 -(a) There is no default in repayment of any of the above loans or payment of interest as on 31st March, 2022 except loan from GoK amounting to INR 59.41 lakhs and interest of INR 12.86 lakhs, which is subsequently adjusted against receivable from HESCOM in April-2022.

(b) Works hypothecated above includes all assets relating to such Works as reported in Note 2 of financial statements.

**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	2 97.04	-	59.00	32.00	2 38.04
FY 2019-20	2 38.04	-	59.80	25.72	1 78.22
FY 2020-21	1 78.22	-	59.41	19.30	1 18.81
FY 2021-22	1 18.81	-	-	-	1 18.81





**NOTE 15A : OTHER NON CURRENT - FINANCIAL LIABILITIES**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	AC-COUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2022		AS AT 31ST MARCH, 2021		AS AT 1ST APRIL, 2020	
I	EMPLOYEE BENEFITS							
1	Family Benefit Fund (Refer Note No. 15A.1)	44.140 to 44.143	92 58.38	92 58.38	87 62.33	87 62.33	81 94.95	81 94.95
II	OTHERS							
1	Retention Money - Bill amount retained as per terms of P.O / Turnkey Contract	46.104 + 46.205 to 46.208	761 31.96		391 96.76		513 70.58	
2	Security Deposit received from open Access Customer and Generating Companies	46.105, 46.110	15 53.46		13 63.54		11 12.57	
3	Liability for Expenses (Refer Note No. 15A.2)	46.435					2 94.96	
4	Security Deposit from Employees	46.920	0.38	776 85.80	0.39	405 60.69	0.41	527 78.52
5	Other Payable to P&G Trust (Refer Note No. 15A.3)	46.909, 46.119	856 15.20	856 15.20	1325 65.60	1325 65.60	1518 98.00	1518 98.00
6	Encashment of Bank Guarantee pending decision for adjustment to Capital works (Refer Note No. 15A.4)	56.202	43 20.24	43 20.24	46 85.83	46 85.83	43 64.74	43 64.74
				1768 79.62		1865 74.45		2172 36.21

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 : INR 294.96 lakhs pertains to amount payable to TBHES (Tungha Bhadra Hydro-Electric Scheme) towards 20% share of Revenue Expenditure. As the same was unclaimed for more than 10 years the said amount is written back during 2020-21.

Note No. 15A.3 :KERC did not allowed the additional fixed cost of INR 54587.00 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 165707.00 lakhs (INR 54587.00 lakhs towards additional power purchase cost of TBPCL and the carrying cost of INR 111120.00 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 165707.00 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.165707.00 lakhs excluding INR 54384.00 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.165707.00 lakhs received from ESCOMs towards TBPCL power purchase cost to the KEPGT. KPTCL has collected INR 28147.00 lakhs from ESCOMs and paid the same to KEPGT during FY 2021-22.

Note No. 15A.4: 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.

Note 15A.5: 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, 2022		AS AT 31ST MARCH, 2021		AS AT 1ST APRIL, 2020	
1	Provision for Leave en-cashment	44.130, 44.131	264 71.06	264 71.06	262 61.13	262 61.13	243 16.62	243 16.62
2	Provision for Half Pay Leave	44.133	65 36.55	65 36.55	58 79.49	58 79.49	50 81.95	50 81.95
	<b>TOTAL</b>			<b>330 07.61</b>		<b>321 40.62</b>		<b>293 98.57</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 2021	Provision made during the year	Received from other Government Departments	Payment made during the year	Closing Balance As at 31st March 2022
Earned Leave	303 25.49	84 85.71	1 07.23	83 62.35	305 56.08
Half Pay Leave	66 23.69	25 54.96		18 07.20	73 71.45

Particulars	Opening Balance As at 1st April 2020	Provision made during FY 2020-21	Received from other Government Departments	Payment made during the year	Closing Balance As at 31st March 2021
Earned Leave	286 94.34	52 25.32	1 42.46	37 36.63	303 25.49
Half Pay Leave	58 16.90	24 35.61		16 28.82	66 23.69

**NOTE 17 : DEFERRED TAX LIABILITY**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2022		AS AT 31ST MARCH, 2021		AS AT 1ST APRIL, 2020	
1	Deferred Tax Liability (Net) (Refer Note No. 17.1)	46.802	1241 09.35		1152 49.73		898 51.61	
	<b>TOTAL</b>			<b>1241 09.35</b>		<b>1152 49.73</b>		<b>898 51.61</b>







**Note 17.1 : Calculation of Deferred Tax Liability/Asset**

Particulars	FY 2021-22	FY 2020-21	FY 2019-20
<b>I Deferred Tax Liability</b>			
WDV of Assets as per Accounts (excluding land)	14900 99.89	13197 08.53	12223 18.49
WDV of Assets as per Income Tax Rules (excluding land)	9908 70.96	8655 83.62	7654 59.86
Timing Difference from Deferred Tax Liabilities	4992 28.93	4541 24.91	4568 58.63
Deferred Tax Liabilities @ 34.944% * (A)	1744 50.55	1586 89.41	1596 44.68
<b>II Deferred Tax Assets</b>			
Leave encashment & HPL Provision u/s 43B	379 27.52	369 49.18	345 11.23
Employers Contribution to Pension & Gratuity including NDCPS	180 51.19	341 84.48	791 95.08
Provisions	8 51.85	8 71.02	4 32.07
Timing Difference from Deferred Tax Assets	568 30.56	720 04.68	1141 38.38
Deferred Tax Assets @ 34.944% *	198 58.87	251 61.32	398 84.51
Add: MAT Credit Entitlement	304 82.33	182 78.36	299 08.56
Total Deferred Tax Assets (B)	503 41.20	434 39.68	697 93.07
Net Deferred Tax Liability as on 31.03.2022 (A - B)	1241 09.35	1152 49.73	898 51.60
Total Deferred Tax Expenses for the year 2021-22	88 59.62	253 98.14	-55 55.69

\*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, 2022		AS AT 31ST MARCH, 2021		AS AT 1ST APRIL, 2020	
1	Adjustments pending re-notification by GOK (Refer Note No. 18.1)	52.304 to 52.309	42	39.10	42	39.10	42	39.10
2	Deferred grant towards cost of capital assets on DCW & SEW projects (Refer Note No. 18.2 to 18.4)	55.1	1430	33.27	1236	22.30	1151	42.26
3	Special Grant towards Capital Works (Refer Note No. 18.5, 18.6 & 18.7)	55.310, 55.320, 55.500	259	25.24	245	55.23	213	94.42
	Sub-Total		-	1731 97.61	-	1524 16.63	-	1407 75.78
	<b>TOTAL</b>			1731 97.61		1524 16.63		1407 75.78

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 re-stated	Added during the year	Reversed from Reserve Account	Transferred to Income Account @ 5.28%	Closing Balance (Amount in INR)
1088 28.02	147 94.28	1236 22.30	395 70.56	0.00	121 86.37	1510 06.49

Note : 18.3 -Contribution towards cost of capital Assets INR 1510,06.49 lakhs (Previous Year INR 108828.02 lakhs) includes amount collected towards Network Augmentation charges of INR 11842.81 lakhs (Previous Year: INR 11842.81 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 (Rs)
1	1/7/2015-EFM dated 31.03.2017 - from IREDA bond Money	76 81.00
2	367-11/25/2017-GEC dated 26.12.2017	26 52.30
3	367-11/25/2017-GEC dated 27.12.2018	67 85.80
4	367-11/26/2017-GEC dated 23.03.2021	57 35.40
	Total	228 54.50

#### 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 2020	Grant received during the year 2020-21	Grant utilised during the year 2020-21	Balance as at 31st March 2021
PSDF	17 63.27	-	10 14.84	7 48.43
GEC	-	57 18.07	28 43.50	28 74.57
OPGW & SAMSAT	13 30.88	1 55.30	-	14 86.18
Grand Total	30 94.15	58 73.37	38 58.34	51 09.18

Particulars	Balance as at 1st April 2021	Grant received / Receivable during the year 2021-22	Grant utilised during the year 2021-22	Balance as at 31st March 2022
PSDF	7 48.43	5 95.19	3 78.24	9 65.38
GEC	28 74.57	-	28 74.57	-
OPGW & SAMSAT	14 86.18	25 06.94	-	39 93.12
Grand Total	51 09.18	31 02.13	32 52.81	49 58.50





**Deferred Grant on assets capitalised**

Particulars	Deferred income as at 1st April 2020	Grant on assets capitalised during the year 2020-21	Grant Amortised during the year 2020-21	Balance as at 31st March 2021
PSDF	34 94.32	10 14.84	2 39.32	42 69.84
GEC	160 26.77	28 43.50	9 81.51	178 88.76
OPGW & SAMSAT	-	-	-	-
Grand Total	195 21.09	38 58.34	12 20.83	221 58.60

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	42 69.84	3 78.24	2 89.62	43 58.46
GEC	178 88.76	28 74.58	12 23.72	195 39.62
OPGW & SAMSAT	-	-	-	-
Grand Total	221 58.60	32 52.82	15 13.34	238 98.08

Note 18.7 : Grant received towards OPGW & SAMAST amounting to INR 1486.18 lakhs was outstanding for more than one year pending utilisation. The same was transferred to other payables under other current financial liabilities (Note 21).





### Note 19 : Borrowings

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

Sl No	Bank Name	Ac-count Code	Amount sanctioned and disbursed	Terms of repayment	Amount as at 31.03.2022	Amount as at 31.03.2021	Amount as at 31.03.2020
	<u>Unsecured:</u>						
1	<u>From Banks</u>						
1	Bank of Baroda (300 Crs)	53.324	300 00.00	Short Term Loan at the Rate of 6.45% p.a. Repayable in 04 quarterly instalment within in a period of one year.	75 00.00	-	-
2	Canara Bank (500 Crs)	53.324	500 00.00	Short Term Loan at the Rate of 4.75% p.a. Repayable in 12 equal monthly instalment within in a period of one year.	124 99.98	-	-
3	HDFC (250 Crs)	53.324	250 00.00	Short Term Loan at the Rate of 4.72% p.a. Repayable in 12 equal monthly instalment within in a period of one year.	96 41.47	-	-
4	Punjab National Bank (500 Crs)	53.324	500 00.00	Short Term Loan at the Rate of 5.40% p.a. Repayable at the end of period of one year.	500 00.00	-	-
5	Punjab National Bank (500 Crs)	53.324	500 00.00	Short Term Loan at the Rate of 5.15% p.a. Repayable in 12 equal monthly instalment within in a period of one year.	365 00.00	-	-
6	UCO Bank (500 Crs)	53.324	500 00.00	1 Year Short Term Loan at the Rate of 7% p.a.	-	500 00.00	-
7	Bank of India (300 Crs)	53.324	300 00.00	1 Year Short Term Loan at the Rate of 6.70% p.a.	-	175 00.00	-
8	Bank of Maharashtra (300crs)	53.324	200 00.00	1 Year Short Term Loan at the Rate of 8.30% p.a.	-	-	50 00.00
9	Corporation Bank (200Crs)	53.324	200 00.00	1 Year Short Term Loan at the Rate of 8.00% p.a.	-	-	50 00.00
10	Oriental Bank of commerce (300Crs)	53.324	300 00.00	1 Year Short Term Loan at the Rate of 7.90% p.a.	-	-	225 00.00
11	Bank of Maharashtra (300crs)	53.324	300 00.00	1 Year Short Term Loan at the Rate of 7.75% p.a.	-	-	275 00.00
12	Bank of Baroda (200Crs)	53.324	200 00.00	1 Year Short Term Loan at the Rate of 7.55% p.a.	-	-	200 00.00
1	CURRENT MATURITIES OF LONG TERM DEBTS		-		-	-	-
1	From Banks (Refer Note No. 15.1)		-		788 00.80	729 40.92	689 42.06
2	From Others (Refer Note No. 15.1)		-		1 31.68	59.41	59.41
	<b>Total</b>				<b>1950 73.93</b>	<b>1405 00.33</b>	<b>1490 01.47</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, 2022		AS AT 31ST MARCH, 2021		AS AT 1ST APRIL, 2020	
	<b>LIABILITIES</b>							
	<u>Sundry Creditors for purchase of power</u>							
1	Andhra Pradesh Transmission Corp.	41.104	-	-	-	-	3 85.04	3 85.04
2	Karnataka Power Corporation Ltd. (Refer Note No. 20.1) - Related Party	41.108	-	-	92 27.76	92 27.76	368 53.20	368 53.20
3	JTPCL (Ref Note 20.2)	41.125	9 97.41	9 97.41	9 97.41	9 97.41	9 97.41	9 97.41
4	Tata Company Ltd.	41.131	-	-	-	-	1 90.97	1 90.97
5	Gem sugar Ltd.,	41.160	-	-	-	-	16.20	16.20
	<b>TOTAL</b>			9 97.41		102 25.17		384 42.82

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 98649.69 lakhs of past RE subsidy dues receivable from GoK and past power purchase dues of INR 202484.18 lakhs (including interest of INR 113605.72 lakhs) (KPCL INR 199755.83 lakhs + VVNL INR 2728.35 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 36414.00 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 10338.07 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 88878.45 lakhs, interest of INR 46752.07 lakhs relating to KPCL along with outstanding subsidy of INR 98649.69 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 98649.69 lakhs and Power Purchase Cost of INR 88878.45 lakhs relating to KPCL to ESCOM's. The interest on Power Purchase Dues written off by KPCL amounting to INR 36414.00 lakhs and INR. 10338.07 lakhs provided during 2015-16 by KPTCL has been accounted as income for FY 2016-17 and remaining interest portion of INR 66853.20 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.30000.00 lakhs, INR 27639.90 lakhs. and INR 9227.77 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 withhold as on 31.3.2004 was Rs. 10492 Lakhs 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 Lakh before 1st of March-2007 and another sum of Rs. 5000 Lakh 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.





**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, 2020				
	Less than 1 year	1-2 years	2-3 years	More than 3 years	Total
(i) MSME	-	-	-	-	-
(ii) Others	-	-	-	374 45.41	374 45.41
(iii) Disputed dues - MSME	-	-	-	-	-
(iv) Disputed dues - Others	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>	-	-	-	374 45.41	374 45.41

**NOTE 20.4 : Disputed Trade Payables - Current - Financial Liability**

Particulars	Outstanding for following periods from due date of payment AS AT 1ST APRIL, 2020				
	Less than 1 year	1-2 years	2-3 years	More than 3 years	Total
(i) MSME	-	-	-	-	-
(ii) Others	-	-	-	-	-
(iii) Disputed dues - MSME	-	-	-	-	-
(iv) Disputed dues - Others	-	-	-	9 97.41	9 97.41
<b>TOTAL</b>	-	-	-	9 97.41	9 97.41

**NOTE 20.3 : Undisputed Trade Payables - Current - Financial Liability**

Particulars	Outstanding for following periods from due date of payment AS AT 31ST MARCH, 2021				
	Less than 1 year	1-2 years	2-3 years	More than 3 years	Total
(i) MSME	-	-	-	-	-
(ii) Others	-	-	-	92 27.77	92 27.77
(iii) Disputed dues - MSME	-	-	-	-	-
(iv) Disputed dues - Others	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>	-	-	-	92 27.77	92 27.77

**NOTE 20.4 : Disputed Trade Payables - Current - Financial Liability**

Particulars	Outstanding for following periods from due date of payment AS AT 31ST MARCH, 2021				
	Less than 1 year	1-2 years	2-3 years	More than 3 years	Total
(i) MSME	-	-	-	-	-
(ii) Others	-	-	-	-	-
(iii) Disputed dues - MSME	-	-	-	-	-
(iv) Disputed dues - Others	-	-	-	9 97.41	9 97.41
<b>TOTAL</b>	-	-	-	9 97.41	9 97.41

**NOTE 20.3 : 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	0
<b>TOTAL</b>	0	0	0	0	0

**NOTE 20.4 : 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	-	-	-	-	-
(ii) Others	-	-	-	-	-
(iii) Disputed dues - MSME	-	-	-	-	-
(iv) Disputed dues - Others	-	-	-	9 97.41	9 97.41
<b>TOTAL</b>	-	-	-	9 97.41	9 97.41





**NOTE 21 : OTHER CURRENT FINANCIAL LIABILITIES**

(Amount in Rs Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2022		AS AT 31ST MARCH, 2021		AS AT 1ST APRIL, 2020	
I	Interest accrued but not due on borrowings	46.710	3 50.09	3 50.09	3 83.95	3 83.95	4 74.34	4 74.34
1	Transmission charges collected pending Refixation of Tariff - ESCOMs & Hukkeri (Refer Note 21.8)		-	-	-	-	262 43.84	262 43.84
II	Staff Related Liabilities		0.00		0.00		0.00	
1	Pension & Leave contribution remitted by other Department payable to P&G Trust	44.275	91.63		1 15.00		1 03.68	
2	KPTCL Contribution to Pension Scheme with effect from 01/04/2006	44.150, 44.151, 44.152	11 59.10		0.00		8 27.13	
3	Salary payable (Refer Note 21.7 & Note 4A.2)	44.310 & 44.311	3 63.89		3 18.68		7 16.04	
4	Unpaid Bonus	44.220	0.00		0.00		0.13	
5	Family Benefit Fund	44.141, 44.142, 44.143	62.62		55.72		71.31	
6	Ex-gratia payable (Ref Note No. 21.3 & 37.8)	44.330	6 86.70		7 05.99		7 24.86	
7	KPTCL Pensioners / Family Pensioners Family Benefit / Security Fund (Refer Note 21.9)	46.103	25 24.90		26 69.80		24 45.41	
8	Payable to Employee Welfare Trust (Refer Note No. 21.1)	46.954	1 13.99		1 13.99		1 13.99	
	Sub-Total			50 02.83	0.00	39 79.18	0.00	50 02.55
III	OTHERS							
1	Un-Interrupted schedule 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	81 63.05		67 57.51		75 99.72	
2	Sundry Liabilities (Refer Note No. 21.2)	46.9	244 49.01		245 12.90		232 74.75	
3	Miscellaneous Deposit (Refer Note 21.6)	46.966	6 25.76		10 52.73		10 78.78	
4	Liability for Expenses	46.410 To 46.470	82 54.60		80 51.73		77 31.60	
5	Retention Money - Bill amount retained as per terms of P.O / Turnkey Contract	46.104	149 66.92		544 71.20		332 07.12	
6	Liability for Suppliers/Works	42	441 26.20		91 58.30		262 88.84	
7	Payables - BESCOM - Related Party	42	57 01.63		91 20.26		82 96.21	
8	Payables - MESCOM - Related Party	42	9 56.75		14 28.58		25 88.20	
9	Payables - HESCOM - Related Party	42	30 72.08		44 07.77		61 00.84	
10	Payables - GESCOM - Related Party	42	6 21.88		7 02.53		20 65.51	
11	Payables - CESCO - Related Party	42	10 91.50		14 11.94		30 73.78	
12	Security Deposits in cash from Suppliers / Contractors	46.101	22 07.24		21 45.18		21 08.95	
13	Other Payable to P&G Trust (Refer Note No. 15A.3)	46.909, 46.119	519 44.80		331 41.40		138 09.00	
14	Stale Cheques(\$)	46.910	34.01	1662 15.43	30.23	1563 92.26	37.54	1372 60.84
	TOTAL			1715 68.34		1607 55.39		1689 81.58

Note 21.1 : Payable to Employee Welfare Trust amounting to INR 113.99 lakhs (Previous Year : INR 113.99 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. It 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 1029.38 lakhs (Previous Year : 1507.69 lakhs)

(b) The Company had recognised revenue for the financial years 2014-15 to 2018-19 amounting to INR 16067.80 Lakh 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 929.82 lakhs. During the financial year 2018-19, the Company reversed the differential amount of revenue of INR 15137.98 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. 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 amounting to INR 4729.07 lakhs (As at 31st March 2020 INR 4729.07 lakhs). The same is included in the sundry liabilities.

d) KPTCL has received a grant of INR 1486.18 lakhs (As at 31st March 2021 INR 1486.18 lakhs) on 2nd April 2019 from NLDC (PSDF) towards Implementation of OPGW based reliable communication at 132Kv and above sub-stations with a condition to utilize the grant within one year from the date of release. Due to non-participation of the bidders within the stipulated time, the grant could not be utilized. KPTCL has sought for time extension from NLDC vide letter dated 22.07.2021.

Note 21.3 : Exgratia paid to employees in lieu of Bonus from the Financial year 2014-15 to 2018-19, FY 2020-21 and FY 2021-22 is subject to approval/ratification by the Government of Karnataka.

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 625.99 lakhs (As at March 2021 INR 439.73 lakhs) is pending to be utilized, as the specific directions from the state commission is yet to be received.

(b) Amount of INR 7476.97 lakhs (As at 31st March 2021 INR 5588.98 lakhs, As at 1st April 2020 INR 4771.08 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 : 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 61.19 lakhs (As at 31st March 2021 INR 57.25 lakhs).

Note 21.7 : Salary payable to employees include INR 297.03 lakhs (As at 31st March 2021 INR 291.30 lakhs) pertaining to the recoveries made from retired 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. 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 : INR 26117.66 lakhs & INR 126.18 lakhs was the difference between Transmission charges approved by KERC(19.42 paise per unit) & Transmission charges already billed by KPTCL during 2006-07 (26.23 paise per Unit). The Transmission Tariff as determined by KERC in its order dated 31.12.2007 was appealed by KPTCL before the Appellate Tribunal for Electricity (ATE), New Delhi. The Hon'ble ATE passed an Interim Order staying the operation of the KERC Order and directed the Company to collect Transmission Charges @ 19.42 Ps./Unit, which rate has been reckoned for Accounting Revenue for the year. Subsequently, the ATE in its Order Dated 09.05.2008 allowing the Appeal of the Company has passed Orders requiring KERC to carry out certain modifications in the Transmission Tariff. The KERC has preferred an Appeal against the Order of the ATE to the Hon'ble Supreme Court. The Hon'ble Supreme Court vide order dated 11/04/2018 has dismissed the Appeal. Consequent on disposal of the appeal by the Hon'ble Supreme court, the Hon'ble ATE, in its Order dated 05.10.2020 has upheld the Truing up of ARR of KPTCL for FY06-07 as approved by the Commission as per its order dated 16.01.2020. The same is implemented by KERC vide Tariff order 2020 dated 04th Nov 2020 and allowed INR 7290.00 lakhs as revenue deficit for FY 2006-07. During the FY 2019-20 the same is accounted as Income and remaining amount of INR 18953.84 lakhs adjusted against transmission charges receivable from ESCOMs (Refer Note 7).

Note 21.9 : In the absence of appropriate basis for determining current/non-current classification, the same is entirely clasified as current. (\$) Data under compilation





**NOTE 22 : OTHER CURRENT LIABILITIES**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	AC-COUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2022		AS AT 31ST MARCH, 2021		AS AT 1ST APRIL, 2020	
<b>I</b>	<b>Grants</b>							
1	Contribution towards cost of capital assets (Refer Note No. 18.4 to 18.6)	55.1	79 73.21		57 42.75		48 26.24	
2	Special Grant towards Capital Works (Refer Note No. 18.6)	55.310, 55.320, 55.500	14 45.15	94 18.36	12 26.37	69 69.13	12 20.82	60 47.06
3	Statutory dues (Refer Note 22.3)	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	49 65.53	49 65.53	38 47.23	38 47.23	28 15.90	28 15.90
4	Penalty recovered pending decision for refund(Ref Note. No.22.2)	46.109	314 45.19	314 45.19	234 64.68	234 64.68	210 03.92	210 03.92
5	Advance received towards execution of Deposit Contribution works	47.3	285 19.99	285 19.99	200 81.61	200 81.61	120 58.51	120 58.51
6	Advance received towards execution of works on behalf of third parties	47.306	16 83.85	16 83.85	17 71.65	17 71.65	46 12.96	46 12.96
7	Advance received for sale of Stores scrap etc.,	46.922	1 12.15	1 12.15	2 70.91	2 70.91	96.53	96.53
8	Deferred Income	46.914, 46.943	60 00.85	60 00.85	48 34.22	48 34.22	34 08.45	34 08.45
9	Inter Unit Accounts (Refer Note No. 22.1)	31 , 32	36 99.64	36 99.64	37 00.45	37 00.45	37 00.45	37 00.45
	<b>TOTAL</b>			858 45.56		649 39.88		537 43.78

Note 22.1 : IUA-Materials, Released assets and Personnel represents unreconciled/unresponded entries in the Inter Unit Accounts. The management is in the process of reconciliation of the differences. Inter Unit Account - INR 3699.64 lakhs (Previous Year : INR 3700.45 lakhs) represents net credit balance details are given below:

PARTICULARS	AC-COUNT CODE	Debits un-paired	Credits un-paired	Debits un-paired	Credits un-paired	Debits un-paired	Credits un-paired
IUA Materials	31.3	44.43	16 16.91	43.61	16 16.91	43.61	16 16.91
IUA-Rel Assets	32.3	17 91.02	39 18.17	17 91.02	39 18.17	17 91.02	39 18.17

Note 22.2: Penalty recovered from M/s MEI Ltd during the period from FY 2015-16 to FY 2019-20 amounting to INR 866.63 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	AC-COUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2022		AS AT 31ST MARCH, 2021		AS AT 1ST APRIL, 2020	
I	Provision for Employee Benefits							
1	Provision for Pension and Gratuity payable to P&G Trust (Refer Note No. 23.1, 23.2 & 23.3)	44.122	94	62.46	163	53.22	644	43.85
2	Provision for Leave Encashment	44.130	40	85.02	40	64.36	43	77.72
3	Provision for Half Pay Leave	44.133	8	34.89	7	44.20	7	34.95
4	Provision for Gratuity - NDCPS employees payable to Trust (Refer Note 23.4)	44.136	85	88.72	178	31.26	147	51.22
II	Other Provisions		-		-		-	
1	Liability for work completed in the field but bills not received	42.601	369	50.95	173	80.83	110	02.01
2	Provision for loss or write off of shortages found on physical verification of stock	46.964	48	70	-		-	
	<b>TOTAL</b>			<b>599 70.74</b>		<b>563 73.87</b>		<b>953 09.75</b>

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 1.6.2002, is met by the Corporation by contribution to the Trust, at percentage intimated by the Trust.

Note 23.2 : The Company has created provision towards Pension and Gratuity based on the contribution rate derived by KPTCL & ESCOMs Pension and Gratuity Trust order dated:19.02.2022 amounting to INR 16671.41 lakhs and INR 1295.40 lakhs towards Pension and Gratuity respectively. Further, the Company has created provision for 2020-21 amounting to INR 238.30 lakhs and INR 11.90 lakhs towards Pension and Gratuity respectively. The Company has also made provision for employees deputed to TBHE amounting to INR 83.47 lakhs and INR 3.71 lakhs towards Pension and Gratuity respectively. Pending receipt of actuarial valuation report for the year ended 31st March 2022, the Company has accounted based on previous year report obtained by the trust and derived the contribution rate in the said order.

2021-22    2020-21    Remarks

Pension 64.90%    64.90% Percentage of Basic+ Dearness Pay+DA  
Gratuity 6.10%    6.10% Percentage of Basic+Dearness Pay

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

Particulars	Movement in provision					Closing Balance
	Ac-count code	Opening Balance	Provision made during the year*	Payment made / Excess provision withdrawn during the year	Prior period adjustments	
Employees appointed prior to 01.04.2006	44.122	163 53.22	183 04.20	251 94.96	-	94 62.46
Employees appointed on or after 01.04.2006	44.136	178 31.26	85 88.72	178 31.26	-	85 88.72
<b>TOTAL</b>		<b>341 84.48</b>	<b>268 92.92</b>	<b>430 26.22</b>	<b>-</b>	<b>180 51.18</b>





Note 23.3. The Energy Department, GoK vide letter dated 25-02-2016 has informed that against the proposed Pension and Gratuity contribution of INR 99639.00 lakhs for 2016-17 and the arrears of pension contribution of INR 204784.00 lakhs payable by GoK to 'KPTCL and ESCOMs P&G Trust'. The Finance Department, GoK has agreed to provide INR 55000.00 lakhs for meeting the Pension liability. Further, Pension and Gratuity Trust has been directed to work out the difference between the proposed requirement and the availability and to recover the same through Tariff considering the indicative amount of contribution available from GoK for FY 2016-17. Accordingly, P&G Trust has worked out KPTCL's portion of contribution to be recovered through Tariff amounting to INR 52779.00 lakhs (Arrears of INR 42749.00 lakhs and INR 10030.00 lakhs for FY 2016-17). Based on this KPTCL has filed Additional Revenue requirement application before KERC. KERC vide Tariff Order 2016 dated 30-03-2016 has rejected the Additional Revenue requirement application of KPTCL stating that Commission is unable to accept application for approval of Additional Revenue requirement towards pension and gratuity as this liability cannot be passed on to the consumers through tariff. Further, Energy Department, GoK, vide letter No.EN 26 PSR 2016/P3 dated 16/09/2016 has directed KPTCL and ESCOMs to take in to cognisance the liability pertaining to their Companies as worked out and intimated by KEPGT, assume and account the same as a special case and one time measure in the Annual Accounts of 2015-16. With a view to honour the directions of GoK, KPTCL has taken the decision to bear the liability and accounted the same as payable to P&G Trust in the books of KPTCL. On regular persuasion with GoK by KPTCL, GoK has released INR 200000.00 lakhs and INR 100000.00 lakhs during FY 2020-21 vide GoK order No.Energy68 PSR 2021 Bangalore, dated: 19.03.2021 to P&G Trust towards arrears of GoK portion of Pension and Gratuity contribution. Hence, KPTCL during the current year withdrawn the liability towards P&G Trust amounting to INR 52779.00 lakhs and accounted as prior period income by restating the Accounts.

Note 23.4: 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 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 17831.26 lakhs as on 31.03.2021. During FY 2021-22 KEPGT 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 7500.26 lakhs. Liability excess provided in earlier years based on provisional valuation furnished by the LIC is withdrawn during FY 2021-22 amounting to INR 17831.26 lakhs. Provision towards gratuity for FY 2021-22 is computed based on percentages indicated for FY 2020-21 in the KEPGT order No. NDCPSFPGT/F6/2022-23/Cys-03 dated: 30/05/2022, in the absence of actuarial valuation report for FY 2021-22, amounting to INR 1088.47 lakhs. The total amount of gratuity not paid to employees who have expired/retired post 01.04.2018 till 31.03.2022 has also been provided.

**NOTE 24 : CURRENT INCOME TAX LIABILITIES (NET)**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	AC-COUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2022	AS AT 31ST MARCH, 2021	AS AT 1ST APRIL, 2020
1	Provision for Income Tax	46.8	82 64.46		0.00
	TOTAL		82 64.46		



**NOTE 25 : REVENUE FROM OPERATIONS**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2021-22		PREVIOUS YEAR 2020-21		
1	Transmission Charges :-						
1	BESCOM - Related Party	61.211	2032	46.00	1906	81.77	
2	MESCOM - Related Party	61.212	289	78.99	279	29.68	
3	HESCOM - Related Party	61.213	723	34.19	716	02.51	
4	GESCOM - Related Party	61.214	439	47.31	453	87.75	
5	CESCO - Related Party	61.217	459	60.15	420	94.55	
6	Open Access Customers	61.218	17	44.02	14	20.16	
7	Long term open access customers - South Western Railways	61.221	8	18.20	7	43.50	
8	Natural ISTS Lines (Refer Note No. 25.2)	61.222	82.08		155.63		
9	Transmission Charges - Applicable to Non-ISTS Lines (Refer Note No.25.3)	61.224	37	62.41	0.00		
	Sub - Total			4008	73.35	3800	15.55
1	Reactive Energy Charges demanded on IPPs	62.361	81.26		87.18		
2	Open access Processing fee	62.363	1	62.20	1	61.60	
3	Excess found on physical verification of Materials Stock	62.905	93.41		76.75		
4	Supervision Charges (Refer Note No. 25.5)	62.907 & 62.909	19	46.32	16	91.16	
5	Consultancy Charges (Refer Note No. 25.8)	62.922	9	30.80	8	50.63	
6	Incentive for Transmission System availability	62.913	25	31.00	23	21.00	
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	28	69.06	28	72.97	
8	Sundry credit balance written back	62.912	0.00		8	70.97	
9	Grid support charges	61.8	4	74.32	4	51.73	
10	SLDC charges	61.803, 61.804	7	36.01	6	13.70	
	Sub - Total			98	24.38	99	97.69
	<b>TOTAL</b>			4106	97.73	3900	13.24

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, 2020-21 and FY2021-22. Transmission charges demand for FY2021-22 amounting to INR 82.08 lakh has been accounted as current year income and transmission charges for FY 2019-20 and 2020-21 amounting to INR 155.62 lakh as prior period income.

Note 25.3 : The KERC has approved Yearly Transmission Charges (YTC) of INR 623.47 lakh for the FY 2017-18, INR 1035.27 lakh for the FY 2018-19 in respect of 09No.s of 220kv Non-ISTS lines and INR 2103.67 lakh for the FY 2019-20 in respect of 12No.s of 220kv Non-ISTS lines.

Note 25.4 : KPTCL had filed the transmission charges in respect of 110 kV Konaje -Manjeshwar S/C line before CERC in petition No.24/TT/2018 and CERC passed orders on 12/06/2019 allowing ARR of INR 2.68 lakh for FY 18-19. Chikkodi - Kolhapura line is not considered as an ISTS Line and hence the same has not been proposed in Tariff for 2014-19.

Note 25.5 : 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 (NHA) for shifting of lines. GoK vide said Order has assured to reimburse the difference of Supervision charges through release of subsidy.

Note 25.6 :(a) O & M Income from IPP's have been accounted amounting to INR 1065.49 lakh (Previous Year : 1022.06 lakh). (b) For the current year, company has accounted all the income on accrual basis. Income accounted on cash basis during previous year is restated to the earlier years.

Note 25.7 : 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 25.8 : 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 25.9 : Company has submitted draft connection agreement to KERC for approval which is to be signed at the time of interconnection as required by KEGC 2015 .

Note 25.10: Transmission charges demanded as per KERC order dated 9th June 2021.





**NOTE 26 : OTHER INCOME**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2021-22		PREVIOUS YEAR 2020-21	
I	Interest			-		-
1	Interest on Bank Deposits	62.222 & 62.270	9 31.19		11 99.75	
2	Interest on BDA loan including penal interest - Related Party	62.271, 62.272	20.72		6 23.46	
3	Interest on Advances to Suppliers / Contractors	62.260	-		1.91	
4	Interest on loans to Societies	62.273	0.34		-	
	Sub-Total			9 52.25		18 25.12
II	Others					
1	Profit on sale of stores / Scrap	62.330 + 62.340	1 58.19		3.06	
2	Profit on sale of released PPE	62.350	25 46.31		6 63.10	
3	Other Miscellaneous receipts	62.360	3.06		5.20	
4	Rental from Staff Quarters	62.901	8 66.83		9 51.92	
5	Rental from others	62.902	31.02		21.18	
6	Rental from BESCO - Related Party	62.925, 62.935	8 72.76		8 72.97	
7	Rental from MESCOM - Related Party	62.926, 62.936	1 83.06		2 06.83	
8	Rental from HESCO - Related Party	62.927, 62.937	2 23.91		2 10.70	
9	Rental from GESCOM - Related Party	62.928, 62.938	73.50		74.76	
10	Rental from CESC - Related Party	62.929, 62.939	1 55.93		1 35.61	
11	Excess provision in earlier years no longer required	62.923	5 21.68		3 34.15	
12	Revenue recognised on Assets created out of Consumer contribution/ Government Grants	62.924, 62.945, 62.946	136 99.72		92 40.66	
13	Gain on Sale of Assets	62.400	46.72		5.04	
14	Miscellaneous Recoveries (Refer Note No.26.1, 26.4)	61.907 to 61.924, 62.366, 62.368, 62.914 to 62.917, 62.967, 62.940, 62.801	69 66.45		24 85.24	
	Sub-Total			263 49.14		152 10.42
	Less: Refunds/ withdrawal of miscellaneous income / transmission charges accounted in the previous Year	83.834 & 83.838	- 42.25	- 42.25	-1 07.54	-1 07.54
	GRAND TOTAL			272 59.14		169 28.00

Note 26.1 : Miscellaneous recoveries INR 6966.46 lakh include :

- One time non refundable charges collected from IPPs towards sparing of land.
- Penalties, liquidated damages recovered and not claimed for more than one year/three years from the date of completion of work amounting to INR 2526.46 lakh (Previous Year : INR 806.16 lakh)
- Unclaimed credit balance for more than 3 years under EMD/SD (A C 46.101) amounting to INR 83.70 lakh (Previous Year : INR 107.04 lakh) after making correspondences with the respective parties.
- Application fee amount collected towards direct recruitment of officers/employees by KPTCL amounting to INR 1641.33 lakh (Previous year INR NIL)

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 : 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 26.4: Penalty recovered from M/s MEI Ltd during the period from FY 2015-16 to FY 2019-20 amounting to INR 866.63 lakh 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 COST**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	AC-COUNT CODE	CURRENT YEAR 2021-22		PREVIOUS YEAR 2020-21	
I	Salaries and Wages					
1	Salaries (Refer Note No. 27.1)	75	882 76.29		827 81.83	
2	Exgratia	75.5	6 90.65		7 09.68	
3	Earned leave encashment & HPL (Refer Note No. 27.5 & 27.2)	75.617, 75.618, 75.920	92 25.78		55 11.63	
4	Payment under workmens compensation Act	75.629	17.45		24.07	
5	Payment to helpers/employees of Monsoon gang	75.630	4.15		13.88	
6	Terminal Benefits (Refer Note No. 27.5 & 27.3)	75.8	1 56.51		1 00.37	
	Sub-Total			983 70.83		891 41.46
II	Contribution to Pension & Other Funds					
1	KPTCL Contribution to P&G Trust (Refer Note No. 27.4) - Related Party	75.830, 75.840	183 04.20		246 80.07	
2	Corporation's Contribution to Labour Welfare Fund	75.763	2.88		2.91	
3	Corporation's portion of EPF contribution in respect of Contract Employees	75.767	38.92		40.98	
4	Pension and Leave contributions made in respect of employees of other Departments	76.165	14.53		14.53	
5	Terminal Benefits - NDCPS Employees (Refer Note -27.4A & 27.6)	75.841, 75.831, 75.833	159 52.57		95 09.77	
	Sub-Total			343 13.10		342 48.26
III	Staff Welfare					
1	Medical Expenses reimbursement	75.611	8 27.97		6 44.78	
2	Leave travel assistance	75.612	0.01		0.00	
3	Others	75.7	1 69.55		88.56	
	Sub-Total			9 97.53		7 33.34
	Less: Expenses shared by ESCOMS	75.910	-26 45.92		-22 75.80	
	Less: KPTCL portion of P&G Trust	75.911	- 27.33		- 8.28	
	Less: Employee Cost Capitalised	75.9	-57 16.51	-83 89.76	-54 07.74	-76 91.82
	<b>TOTAL</b>			1252 91.71		1164 31.25





Note 27.1 : Salaries and Wages includes following in respect of employees covered under New Defined Contributory Pension Scheme (NDCPS)

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

Salaries	75.117	284 64.72		275 26.80	
Dearness Pay	75.187	128 67.54		124 51.83	
Dearness Allowance	75.317	87 45.92		45 13.47	
Total			500 78.18		444 92.10

Note 27.2 : Earned Leave (EL) encashment disbursed during the year

75.616-EL encashment employees covered under NDCPS	37 63.44		6 33.41
75.617-EL encashment	21 86.48		4 88.73
75.618-EL encashment - Retired / Deceased employees	24 12.44		26 14.48
Total Amount disbursed during the year	83 62.35		37 36.63

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 140.64 lakhs (Previous Year : INR 90.98 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 7040.08 lakhs (Previous Year : INR 6225.17 lakhs)

Note 27.5 : Refer Note No. 16.1

Note 27.6 : (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 pension by forfeiting the balance available to his account. (b) 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 7500.26 lakhs (refer accounting policy detailed in note no.1.15(c)(1)). The Company carried a cumulative provision of INR 17831.26 lakhs based on valuation as per LIC. Accordingly, the excess provision amounting to INR 17831.26 lakhs was withdrawn during the financial year and disclosed under 'Other Income' 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. Based on such above KEPGT order the Company has made a provision amounting to INR 1088.47 lakhs for the financial year 2021-22. The Company is awaiting actuarial valuation report for FY 2021-22.







**NOTE 28 : REPAIRS AND MAINTENANCE**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	A/C CODE	CURRENT YEAR		PREVIOUS YEAR		
			2021-22		2020-21		
1	Plant and Machinery	74.1	283	30.22	273	29.30	
2	Buildings	74.2	15	31.86	12	51.26	
3	Civil Works	74.3	6	20.77	6	33.74	
4	Lines, Cable Net Work Etc.	74.5	31	41.38	38	39.34	
5	Vehicles	74.6	47.51		46.00		
6	Furniture and Fixtures	74.7	0.33		0.91		
7	Office Equipments	74.8	65.63		46.75		
	Sub Total			337	37.70	331	47.30
	Less: Expenses shared by ES-COMS (Refer Note No. 28.1)	74.910	-3	13.85	-3	61.27	
	Less: R & M Expenses Capitalised	74.900	-	1.45	-	1.80	
	<b>TOTAL</b>			<b>334</b>	<b>22.40</b>	<b>327</b>	<b>84.24</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 2021-22		PREVIOUS YEAR 2020-21	
<b>I</b>	<b>Administration Expenses</b>					
1	Rent	76.101	1 43.56		1 43.62	
2	Rates & Taxes (Refer Note No. 29.5)	76.102	10 12.44		11 10.79	
3	Expenses incurred towards security arrangements	76.103	11 26.42		10 18.95	
4	Pagers cellular phones E-mail, Telephone, Trunk call, Telegrams and Telex Charges	76.111 + 76.112	1 14.95		1 22.05	
5	Postage	76.113,76.114	1 97.58		2 21.21	
6	Air net, Internet & Broadband Charges	76.116	7 37.95		6 78.43	
7	Legal Charges	76.121	2 56.67		3 10.23	
8	Audit Fees (Refer Note No. 29.1)	76.122	31.84		24.46	
9	Consultancy charges	76.123	26.27		30.06	
10	Technical Fees	76.124	1.47		8.69	
11	Other Professional Charges	76.125 + 76.126 + 76.127 + 76.128 + 76.129	21 98.33		20 63.45	
12	Conveyance & Travel expenses	76.131 To 76.135 & 76.137 to 76.139	34 82.64		31 30.46	
13	Vehicle running expenses (Refer Note No. 29.3)	76.136	3 06.15		2 51.32	
	Sub - Total		-	96 36.27	-	91 13.74
<b>II</b>	<b>OTHER EXPENSES</b>		-		-	
1	Fees & Subscriptions	76.151	5 52.66		1 64.41	
2	Books, periodicals and dairies	76.152	5.87		4.99	
3	Printing & Stationery	76.153	2 37.23		2 06.28	
4	Advertisement Expenses	76.155	4 15.82		3 84.83	
5	Computer stationary & floppies	76.156	77.60		64.26	
6	Contributions / Donations	76.157	7.50		5.70	
7	Electricity Charges	76.158	25 97.76		23 67.48	
8	Water Charges	76.160	67.04		72.90	
9	Entertainment	76.162	0.31		0.27	
10	Crop/Tree cut compensation paid after the commissioning of the Asset	76.169	4 01.32		3 74.46	
11	Corporate Social Responsibility (Refer Note No. 29.4, 37.6 and 37.10)	76.180	12 30.99		11 36.68	
12	Miscellaneous expenses (Refer Note No. 29.2)	76.159, 76.168, 76.190, 76.191, 76.192	2 63.26		2 27.42	
13	Freight & other material related expenses	76.201 To 76.282	1 56.83		1 20.23	
	Sub - Total			60 14.19		51 29.91
	Less: Expenses shared by ESCOMS	76.910	-9 38.25		-8 70.32	
	Less: KPTCL Portion of P&G Trust - Related Party	76.911	- 2.50		- 0.91	
	Less: Expenses Capitalised	76.900	-11 42.56	-20 83.32	-9 69.83	-18 41.06
	<b>TOTAL</b>			135 67.14		124 02.59





**Note 29.1 : Break up of Audit Fees**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

	Particulars	2021-22	2020-21
(a)	Auditor	20.11	17.60
(b)	For taxation matters	3.16	2.75
(c)	Company Law matters	0.59	0.25
(d)	Others (including GST)	7.98	3.86
	Total	31.84	24.46

Note 29.2 :

a) Miscellaneous Expenses includes Sitting fees paid to Directors-

2021-22	2020-21
1.80 lakhs	1.10 lakhs

Note 29.3 : Vehicle running expenses includes insurance on vehicles. Other Assets of the Company are not insured.

Note 29.4a:

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

Corporate Social Responsibilities under section 135 of the Act		Amount	
Sl.No	Particulars	FY 2021-22	FY 2020-21
1	Amount required to be spent by the company during the year	11 97.79	11 69.87
2	Amount of expenditure incurred during the year (Net off reversal of stale cheque)	1 29.50	11 36.68
3	Amount spent during the year pertaining to previous year	21.18	-
4	Shortfall at the end of the year	10 68.29	33.20
5	Related party transactions	Nil	Nil
6	Provision made during the year (includes INR 33.20 lakhs unspent amount for the previous year)	12 30.99	0
7	Cumulative unspent amount during the year	10 80.31	0

b. The nature of corporate social responsibility activities undertaken by the Company for the year ended March 31, 2022 and 2021 includes education, sustainability initiatives, rural development, protection of national heritage, art and culture, healthcare and COVID-19 infrastructure.

Note 29.4 (c): The company considers that works taken under CSR are on-going works. The amount earmarked for these projects kept in a separate bank account. the company has 3 years period for spending on these on-going 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 2021-22		PREVIOUS YEAR 2020-21	
	<u>Interest on Loans:</u>					
1	APDP works	78.544	12.86		19.29	
2	Short term Loan obtained from Commercial Banks/Financial institutions	78.563	51 99.01		51 16.70	
3	Loans from UCO Bank	78.564	13 81.49		13 91.61	
4	Loans from Vijaya Bank	78.569	33 72.41		48 51.07	
5	Loans drawn from PNB	78.574	65 41.53		52 10.78	
6	Loans drawn from Corporation Bank	78.576	57 53.94		24 31.96	
7	Loans drawn from Bank of India	78.578	34 27.72		43 64.34	
8	Loan from Bank of Baroda	78.579	28 65.29		20 29.59	
9	Loan from Indian Bank	78.591	28 45.21		17 21.50	
10	Loan from Punjab and Sindh Bank	78.593	17 58.94		24 31.66	
11	Loan from Canara Bank	78.594	124 14.20		146 51.68	
12	Loan from SBM	78.595	23 03.93		31 41.83	
13	Loan from SBI	78.596	100 27.58		78 59.08	
14	Loan from Jammu & Kashmir Bank	78.597	38 12.16		42 83.62	
				617 16.28		595 04.72
	Interest on delayed compensation & Other Interest	78.101 & 78.102	1.04	1.04	66.29	66.29
	Interest on delayed payment of Income Tax			9 27.04		
	Less : Interest and Finance charges capitalised	78.9	-111 33.55	-111 33.55	-97 24.86	-97 24.86
	<b>TOTAL</b>			<b>515 10.81</b>		<b>498 46.14</b>





**NOTE 31 : DEPRECIATION AND AMORTIZATION**

(Amount in Rs Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2021-22		PREVIOUS YEAR 2020-21	
1	Amortisation of Lease Hold Assets	77.110	67.58	67.58	62.80	62.80
2	Depreciation on Buildings	77.120	27 48.79		25 00.91	
3	Depreciation on Hydraulic Works	77.130	7 57.12		6 56.39	
4	Depreciation on Civil Works	77.140	12 76.03		10 53.28	
5	Depreciation on Plant and Machinery	77.150	566 30.07		517 73.23	
6	Depreciation on lines, cable, network etc., (Refer Note 31.1)	77.160	548 03.34		513 91.73	
7	Depreciation on Vehicles	77.170	2 46.29		2 27.66	
8	Depreciation on furniture, fixtures	77.180	1 55.59		1 48.95	
9	Depreciation on Office equipments	77.190	22.73	1166 39.96	21.55	1077 73.72
	Sub-total			1167 07.54		1078 36.52
10	Amortization on Intangible Assets	77.801	24.45		24.88	
11	Depreciation on Released Assets and Released Assets issued to Repairs	77.151,77.161, 77.171,77.181, 77.191	2 43.46	2 67.91	2 26.16	2 51.05
	Sub-Total			1169 75.45		1080 87.57
	Less : Depreciation Capitalised	77.900	- 48.70	- 48.70	- 48.31	- 48.31
	<b>GRAND TOTAL</b>			1169 26.75		1080 39.26

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 2021-22		PREVIOUS YEAR 2020-21			
1	Asset Decommissioning Costs	77.5	5	21.31	8	59.02		
2	Small & Low value items Written off	77.610	11.84		11.73			
3	Computer software	77.611	35.34		32.41			
4	Losses relating to PPE	77.7	22.54		27.00			
5	Interest component transferred to PSF, FBF & Other Funds in respect of Interest earned	78.851	9	35.79	10	94.31		
6	Bank Charges	78.8	3	93.92	79.91			
7	Transmission charges rebate for prompt payment - MESCOM	79.113	3	23.34	0.00			
8	Provisions (Refer Note No. 32.1)	79.4	8	87.48	11	07.39		
				-		-		
9	Miscellaneous losses and Write offs	79.5 & 79.7	3	44.39	2	61.33		
	<b>TOTAL</b>			<b>34</b>	<b>75.95</b>		<b>34</b>	<b>73.10</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 99.50 lakh. 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 820.01 lakh (Previous Year INR 673.23 lakh)

(C) Service Tax which is already paid by KPTCL on behalf of Firms & contractors was accounted as receivables in the books of KPTCL. Provision towards the same is made amounting to INR 52.40 lakh (Previous year INR 54.52 lakh)

(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 280.15 lakh during FY 2020-21 (Refer Note 7.5)

(E) Major works south, Bangalore - Provision made for terminated project amounting INR 53.87 lakh (Previous year INR NIL)

(F) Income Tax Department has levied 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 13.60 lakh.





**NOTE 33 : PRIOR PERIOD (CREDITS) / CHARGES**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2021-22		PREVIOUS YEAR 2020-21	
I	Income relating to previous years :					
1	Interest income for prior periods	65.400	-		-	
2	Excess provision for Depreciation in prior periods	65.600	-		-	
3	Other Excess provision in prior periods	65.800	-		-	
4	Other Income relating to prior periods	65.900	-		-	
	Sub - Total (A)			-		-
II	Prior Period Expenses / losses :					
1	Employee costs relating to previous years	83.500	-		-	
2	Depreciation under provided in previous years	83.600	-		-	
3	Other Expenses relating to prior periods	83.850	-		-	
	Sub - Total (B)			-		-
	Net Prior Period credits/(charges) (A-B)			-		-

Note 33.1 : The balances pertaining to FY 2020-21 and FY 2019-20 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 2021-22		PREVIOUS YEAR 2020-21	
1	GoK portion of P&G contribution arrears released by GoK during FY 2020-21. Liability withdrawn and accounted as exceptional items. (Refer Note No.34.1)				52779.00	
2	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.34.2)		17831.26			
	TOTAL			17831.26		52779.00





Note 34.1: The Energy Department, GoK vide letter dated 25-02-2016 has informed that against the proposed Pension and Gratuity contribution of INR 99639.00 lakhs for 2016-17 and the arrears of pension contribution of INR 204784.00 lakhs payable by GoK to 'KPTCL and ESCOMs P&G Trust'. The Finance Department, GoK has agreed to provide INR 55000.00 lakhs for meeting the Pension liability. Further, Pension and Gratuity Trust has been directed to work out the difference between the proposed requirement and the availability and to recover the same through Tariff considering the indicative amount of contribution available from GoK for FY 2016-17. Accordingly, P&G Trust has worked out KPTCL's portion of contribution to be recovered through Tariff amounting to INR 52779.00 lakhs (Arrears of INR 42749.00 lakhs and INR 10030.00 lakhs for FY 2016-17). Based on this KPTCL has filed Additional Revenue requirement application before KERC. KERC vide Tariff Order 2016 dated 30-03-2016 has rejected the Additional Revenue requirement application of KPTCL stating that Commission is unable to accept application for approval of Additional Revenue requirement towards pension and gratuity as this liability cannot be passed on to the consumers through tariff. Further, Energy Department, GoK, vide letter No.EN 26 PSR 2016/P3 dated 16/09/2016 has directed KPTCL and ESCOMs to take in to cognisance the liability pertaining to their Companies as worked out and intimated by KEPGT, assume and account the same as a special case and one time measure in the Annual Accounts of 2015-16. With a view to honour the directions of GoK, KPTCL has taken the decision to bear the liability and accounted the same as payable to P&G Trust in the books of KPTCL. On regular persuasion with GoK by KPTCL, GoK has released INR 200000.00 lakhs and INR 100000.00 lakhs during FY 2020-21 vide GoK order No.Energy68 PSR 2021 Bangalore, dated: 19.03.2021 to P&G Trust towards arrears of GoK portion of Pension and Gratuity contribution. Hence, KPTCL during the current year withdrawn the liability towards P&G Trust amounting to INR 52779.00 lakhs and accounted as prior period income by restating the Accounts.

Note 34.2: 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 7500.26 lakhs (refer accounting policy detailed in note no.1.15(c)(1)). The Company carried a cumulative provision of INR 17831.26 lakhs based on valuation as per LIC. Accordingly, the excess provision amounting to INR 17831.26 lakhs was withdrawn during the financial year 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. Based on such above KEPGT order the Company has made a provision amounting to INR 1088.47 lakhs for the financial year 2021-22. The Company is awaiting actuarial valuation report for FY 2021-22.

**NOTE 35 : Current Tax**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2021-22		PREVIOUS YEAR 2020-21	
1	Income Tax - Current year	81.100	198 72.96	198 72.96	154 00.00	154 00.00
	TOTAL			198 72.96		154 00.00

**NOTE : 36 Deferred Tax**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2021-22		PREVIOUS YEAR 2020-21	
1	Deferred Tax (Refer Note No. 17)	81.201	88 59.62	88 59.62	253 98.13	253 98.13
	TOTAL			88 59.62		253 98.13





### Note – 37 – Other Notes to Accounts

**37.1** The financial statements of the Company for the year ended 31st March, 2022 have been prepared in accordance with IND-AS.

#### 37.2 Events after reporting date

The material subsequent events for the year ended 31 March 2022 have been appropriately disclosed/presented/recognized in the financial statements. During the year 2022-23, 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	01.04.2021 to 31.03.2022	29.35	3.04	
2	Sri. Chandrashekharaiyah 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>1 11.70</b>	<b>23.46</b>	<b>1.34</b>

Sl. No.	Name	Designation	Month/Year	Short term employee Benefits	Post employee Benefits	Other Long term employee Benefits
1	Dr. N. Manjula. IAS	Managing Director	01.04.2020 to 31.03.2021	26.41	-	-
2	Sri. Siddaraju K	Director (Transmission)	01.04.2020 to 07.10.2020	14.01	7.19	1.16
3	Sri Udaykumar B.K	Director (Transmission)	08.10.2020 to 31.03.2021	29.18	4.56	23.53
4	Sri Nagaraja R	Director (Finance)	01.04.2020 to 21.05.2020	0.38	-	-
5	Sri Sidlingappa Teli, IRS	Director (Finance)	21.05.2020 to 31.03.2021	29.36	2.20	-
6	Sri. G.M. Gangadhara Swamy, KAS	Director (A & H R)	01.04.2020 to 31.03.2021	14.23	1.49	-
7	Smt. Ramya Kannan, FCS	Company Secretary	01.04.2020 to 31.03.2021	15.19	1.73	0.69
<b>Total - 2020-21</b>				<b>128.76</b>	<b>17.17</b>	<b>25.38</b>





**Related Party Transactions:**

**Managerial remuneration paid or payable to Key Managerial Personnel:**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

<b>Sl. No.</b>	<b>Particulars</b>	<b>2021-22</b>	<b>2020-21</b>
(i)	Salary and Allowance	111.49	1,27.79
(ii)	Exgratia	0.21	0.09
(iii)	Medical Expenses	0	0.88
(iv)	Pension & Leave Contribution remitted to Government	3.04	-
(v)	Pension & gratuity Contribution payable to P&G Trust	15.62	11.74
(vi)	NDCPS payable to NDCPS trust	1.94	1.73
(vii)	NPS remitted to Government	2.86	3.69
(viii)	Leave Encashment	1.33	25.37
	<b>TOTAL</b>	<b>136.49</b>	<b>171.29</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. BESCO
2. MESCOM
3. CESC
4. HESCO
5. GESCOM
6. PCKL
7. KPCL
8. KEPGT
9. BDA
10. BBMP





The below table presents the transaction between GoK and KPTCL:

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

Sl. No.	Particulars	2019-20	Addition	Deletion	2020-21	Addition	Deletion	2021-22
(i)	Share Capital	2182 32.25	-	-	2182 32.25	-	-	2182 32.25
(ii)	Loans – GoK	1 78.22	-	59.41	11 8.81	-	-	11 8.81
(iii)	Payable others-GoK	1657 07.00	-	-	1657 07.00	-	-	-

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
		2021-22	2020-21	2021-22	2020-21	2021-22	2020-21
1	BESCOM	2032 46.00	1906 81.77	8 72.76	8 72.97	14 44.76	12 97.65
2	MESCOM	289 78.99	279 29.68	1 83.06	2 06.83	6 87.04	6 70.48
3	HESCOM	723 34.19	716 02.51	2 23.91	2 10.70	12 97.37	12 07.54
4	GESCOM	439 47.31	453 87.75	73.50	74.76	4 90.39	4 92.35
5	CESC	459 60.15	420 94.55	1 55.93	1 35.61	2 83.64	2 78.92
6	PCKL	-	-	12.71	31.14	-	-

Interest and penal interest from loan given to BDA INR 20.72 Lakhs/- (Previous year INR 623.46 Lakhs)

The below table presents the balances of Government related Entities as on 31.03.2022:

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

Sl. No.	Particulars	Period	Trade Receivables	Other Receivables	Other payables	Net Other Receivables/ Payables
1	BESCOM	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
		2019-20	432 95.80	50 61.62	82 96.21	-20 84.01
2	MESCOM	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
		2019-20	50 58.42	18 41.76	25 88.20	-5 66.45
3	HESCOM	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
		2019-20	359 35.08	30 68.40	61 00.84	-25 77.19
4	GESCOM	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
		2019-20	105 71.02	40 40.52	20 65.51	22 59.20
5	CESC	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
		2019-20	105 71.03	19 28.44	30 73.78	-8 94.36
6	PCKL	2021-22	NIL	NIL	NIL	1.16
		2020-21	NIL	NIL	NIL	NIL
		2019-20	NIL	24.15	NIL	24.15
7	KPCL	2021-22	NIL	6.27	NIL	6.27
		2020-21	NIL	NIL	92 27.77	-92 27.77
		2019-20	NIL	NIL	368 53.20	-368 53.20





8. The following are the trust made for the purpose of employee benefit
- Name of Trust: KPTCL & ESCOMS PENSION AND GRATUITY TRUST
  - The following are the transaction with the trust:

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

Particulars	2021-22	2020-21	2019-20
Contribution made to the Trust during the year (Refer Note 23)	183 04.20	277 60.10	188 30.51
Pension and Gratuity payable to NDCPS and P&G Trust (Refer Note No. 23.1, 23.2 & 23.3)	255 51.44	341 84.48	791 95.08
Pension & Leave Contribution collected from employees for counting their past services in other Depts.& Payable to P&G Trust (Refer Note 23)	-	-	-
Pension & Leave contribution remitted by other Department payable to P&G Trust (Refer Note 21)	91.63	1 15.00	1 03.68
Receivables - P & G Trust-Advance Paid (Refer Note 11)	673.26	5 98.90	15 98.51

9. Loan given to BDA INR Nil. (Previous year 3633.09 lakhs)

10. The amount paid to BBMP towards property tax Rs.77.09Lakhs/-(Previous Year:Rs.158.37lakhs) and Caution Deposit INR 344.71 lakhs (Previous Year:INR 314.27 lakhs)

### 37.4 Earnings Per Share (EPS)

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

Sl. No.	Particulars	Current Year	Previous Year
(i)	Basic		
	A. Net Profit for the year (INR)	828 60.79	959 45.53
	B. Weighted Average Number of Equity Shares outstanding during the Year	2,18,23,225	2,18,23,225
	C. EPS (INR) (In Rupees)	379.69	439.65
(ii)	Diluted		
	A. Net Profit for the year (INR)	828 60.79	959 45.53
	B. Weighted Average Number of Equity Shares outstanding during the Year	2,19,19,360	2,19,19,360
	C. EPS (INR) (In Rupees)	378.03	437.72

### 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 (KERF). 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).



((Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated))

Particulars	Ex-Gratia (Refer Note :21 &27)	CSR (Ref Note : 29)
Carrying amount (01.04.2021)	7 05.99	33.20
Add: Additional provisions during the year	6 90.65	11 97.79
Less: Amounts paid/adjusted during the year	7 09.94	1 63.18
Carrying amount (31.03.2022)	6 86.70	10 80.31

\* An amount of Rs.12.50 lakh which was issued to the party has not been presented to the bank within stipulated time and taken as stale cheque.

Particulars	Ex-Gratia (Refer Note :21 &27)	CSR (Ref Note : 29)
Carrying amount (01.04.2020)	7 24.86	NIL
Add: Additional provisions during the year	7 09.68	11 69.87
Less: Amounts paid/adjusted during the year	7 28.55	11 36.67
Carrying amount (31.03.2021)	7 05.99	33.20

**37.7 Contingent Liabilities and Commitments (to the extent not provided for):**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

Sl. No.	Particulars	2021-22	2020-21	2019-20
(i)	<b>Contingent Liabilities</b> 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.)(*)(#)	1089 21.15	890 23.44	1047 88.89
	Claims in respect of Land Acquisition Cases(*)	141 26.80	110 46.90	102 91.33
	Income Tax related disputes in respect of various Assessment years and TDS defaults as per TRACES – matter under examination.	4 90.40	2 01.15	6 59.19
	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 (*).	4336,10.92	3740,50.34	7790,23.12(@)

(\*) 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	2021-22	2020-21	2019-20
(i)	Incentive in respect of increase in the efficiency of transmission system availability and transmission loss reduction	30,91.00	NIL	29,06.13
(ii)	Transmission Charges from Non-ISTS Lines for FY 2020-21 and FY 2021-22	Not filed	12,40.48	55,26.48
(iii)	Unbilled Amount as per Tariff Order 2020-21	NIL	377 81.73	NIL
(iv)	Carry forward of deficit for FY 22 approved in Tariff Order 2022	49,55.00	34,18.00	436,71.00
(v)	Revenue deficit for FY06-07 found out during truing up approved in Tariff Order 2020	NIL	NIL	72,90.00
(vi)	TDS paid (including interest) to Income Tax Department-(Refer Note No. 4.2)	NIL	NIL	NIL
(vii)	Transmission charges collected pending re-fixation of tariff (Refer Note No. 18.2)	NIL	NIL	NIL

\*Bank Guarantee held by KPTCL as on 31.03.2022 amounts to INR 72956.14 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 163.18 lakhs (Previous Year: INR 1136.68 lakhs ) for which Utilization certificate is yet to be received.
- The details of amount spent during the year on CSR activities are as follows:



Sl. No.	Particulars	In Cash	Yet to be Spent	Total
	<u>2021-22</u>			
(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
	Total	1 63.18	10 80.31	12 30.99
	<u>2020-21</u>			
(i)	Construction/acquisition of any asset	Nil	Nil	Nil
(ii)	On purposes other than (i) above	11,36.68	33.20	11,69.87
	Total	11,36.68	33.20	11,69.87

\* Amount required to be spent is determined based on the restated profits.

# Unspent amount of INR 1067.50 lakhs has been transferred to separate bank account.

\*\*An amount of Rs.12.50 lakh which was issued to the party has not been presented to the bank within stipulated time and taken as stale cheque

### 37.11 Value of Imports calculated on CIF basis:

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

Sl. No.	Particulars	2021-22	2020-21
(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	2021-22	2020-21
(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	2021-22	2020-21
(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	2021-22	2020-21
(i)	Total Energy handled (in MUs)	75671.008	71271.69
(ii)	Total Energy Transmitted (in MUs)	73418.331	69105.43
(iii)	Transmission Loss in respect of Energy Transmitted (in MUs)	2252.677	2166.26





(iv)	Net Transmission to ESCOMS & Hukkeri society during the year (in MUs)	73418.331	69105.43
(v)	Total units accounted as Transmitted to ESCOMS & Hukkeri society during the year (in MUs)	73418.331	69105.43
(vi)	Total Transmission loss (in MUs)	2252.677	2166.26
(vii)	Percentage of Transmission Loss on handled Energy (6 / 1 X 100)	2.977	3.039

### 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, 2022	Financial assets/ liabilities at fair value through OCI as at March 31, 2022	Amortized cost as at March 31, 2022
	<b>Financial Assets:</b>			
	Trade receivables	-	-	1493 43.62
	Loans	-	-	52 79.21
	Cash and cash equivalents	-	-	131 52.70
	Other bank balances	-	-	204 19.83
	Other financial assets	-	-	1727 25.10
	<b>Total Financial Assets</b>	-	-	<b>3609 20.47</b>
	<b>Financial Liabilities:</b>	-	-	0.00
	Borrowings	-	-	9582 46.11
	Trade Payables	-	-	9 97.41
	Other financial liabilities	-	-	3484 47.96
	<b>Total Financial Liabilities</b>	-	-	<b>13076 91.48</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, 2021	Financial assets/ liabilities at fair value through OCI as at March 31, 2021	Amortized cost as at March 31, 2021
	<b>Financial Assets:</b>			
	Investments	-	-	-
	Trade receivables	-	-	698 27.14
	Loans	-	-	84 57.23
	Cash and cash equivalents	-	-	75 69.55
	Other bank balances	-	-	186 78.28
	Other financial assets	-	-	2064 04.35
	<b>Total Financial Assets</b>	-	-	<b>3109 36.56</b>
	<b>Financial Liabilities:</b>	-	-	0.00
	Borrowings	-	-	8267 75.93
	Trade Payables	-	-	102 25.17
	Other financial liabilities	-	-	3473 29.84
	<b>Total Financial Liabilities</b>	-	-	<b>11843 30.95</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, 2020	Financial assets/ liabilities at fair value through OCI as at March 31, 2020	Amortized cost as at April 1, 2020
<b>Financial Assets:</b>			
Investments	-	-	0.00
Trade receivables	-	-	1061 75.16
Loans	-	-	131 08.08
Cash and cash equivalents	-	-	66 63.74
Other bank balances	-	-	138 67.11
Other financial assets	-	-	2014 25.07
<b>Total Financial Assets</b>	-	-	<b>3412 39.16</b>
<b>Financial Liabilities:</b>			
Borrowings	-	-	0.00
Trade Payables	-	-	7500 77.41
Other financial liabilities	-	-	384 42.82
<b>Total Financial Liabilities</b>	-	-	<b>3862 17.79</b>
			<b>11747 38.02</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, 2022</b>			
Financial liabilities measured at amortised cost:		Nil	
<b>Total</b>			
<b>As at March 31, 2021</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, 2022		As at March 31, 2021		As at April 1, 2020	
	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	1493 43.62	1493 43.62	698 27.14	698 27.14	1061 75.16	1061 75.16
Loans	52 79.21	52 79.21	84 57.23	84 57.23	131 08.08	131 08.08
Cash and cash equivalents	131 52.70	131 52.70	75 69.55	75 69.55	66 63.74	66 63.74
Other bank balances	204 19.83	204 19.83	186 78.28	186 78.28	138 67.11	138 67.11
Other financial assets	1727 25.09	1727 25.09	2064 04.34	2064 04.34	2014 25.07	2014 25.07
<b>Total Financial Assets</b>	<b>3609 20.46</b>	<b>3609 20.46</b>	<b>3109 36.55</b>	<b>3109 36.55</b>	<b>3412 39.16</b>	<b>3412 39.16</b>
<b>Financial Liabilities at amortised cost</b>						
Borrowings	9582 46.11	9582 46.11	8267 75.93	8267 75.93	7500 77.41	7500 77.41
Trade Payables	9 97.41	9 97.41	102 25.17	102 25.17	384 42.82	384 42.82
Other financial liabilities	3484 47.96	3484 47.96	3473 29.83	3473 29.83	3862 17.79	3862 17.79
<b>Total Financial Liabilities</b>	<b>13076 91.48</b>	<b>13076 91.48</b>	<b>11843 30.94</b>	<b>11843 30.94</b>	<b>11747 38.02</b>	<b>11747 38.02</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, 2022	As at March 31, 2021	As at April 1, 2020
Variable rate borrowings	9581 14.43	8266 57.12	7498 99.19
Fixed rate borrowings	1 31.68	1 18.81	1 78.22
<b>Total borrowings</b>	<b>9582 46.11</b>	<b>8267 75.93</b>	<b>7500 77.41</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, 2022	As at March 31, 2021	As at April 1, 2020
Interest rates- increase by 50 Bsc Pts	-39 65.43	-37 13.14	-32 14.25
Interest rates- decrease by 50 Bsc Pts	39 65.43	37 13.14	-32 14.25

**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. Theses are considered good based on the recovery analysis performed by the company.

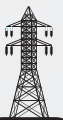
Company uses expected credit loss model to assess the impairment loss or gain. The Company has used a practical expedient by computing the expected credit loss allowance for trade receivables based on a provision matrix. The provision matrix takes into account historical credit loss experienced and adjusted 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, 2022	As at March 31, 2021	As at April 1, 2020
Less than 6 months	376 63.26	366 72.42	343 32.84
6 months to 1 year	412 09.81	363 27.91	346 68.63
1-5 years	3679 19.49	3783 03.00	3549 10.30
More than 5 years	3953 12.10	3079 72.60	2461 65.62
<b>Total</b>	<b>8421 04.66</b>	<b>7592 75.93</b>	<b>6700 77.40</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, 2022	As at March 31, 2021	As at April 1, 2020
Long term debt (including current maturities of long term debts)	8421 04.66	7592 75.93	6700 77.41
Equity (including capital reserve)	6623 91.73	5758 95.69	4799 50.16
Long term Debt to Equity Ratio	<b>1.27</b>	<b>1.32</b>	<b>1.40</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, 2022	As at March 31, 2021	As at April 1, 2020
Borrowing cost capitalised	111 33.55	97 24.86	106 85.85
capitalisation rate	7.31%	7.99%	8.62%

**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, 2022	Year ended March 31, 2021
BESCOM	2032 46.00	1906 81.77
HESCOM	723 34.19	716 02.51
GESCOM	439 47.31	453 87.75
CESCO	459 60.15	420 94.55

**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, 2022	Year ended March 31, 2021
Transmission of Power	4008 73.35	3800 15.55
Reactive Energy Charges demanded on IPPs	81.26	87.18
Open access Processing fee	1 62.20	1 61.60
Supervision Charges	19 46.32	16 91.16
Grid support charges	4 74.32	4 51.73
SLDC charges	7 36.01	6 13.70
Surcharge on Tr. Charges - ISTS lines	-	-
Others	93.41	76.75





**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, 2021	Recognised in profit or loss	Recognised in OCI	As at March 31, 2022
<b>Deferred Tax Liabilities</b>				
	1586 89.41	157 61.14		1744 50.55
<b>Total (A)</b>	<b>1586 89.41</b>	<b>157 61.14</b>	<b>-</b>	<b>1744 50.55</b>
<b>Deferred Tax Assets</b>				
Leave encashment Provision u/s 43B	129 11.52	3 41.87		132 53.39
Bonus and Ex-Gratia	-	-		-
Employers Contribution to Gratuity	119 45.42	-56 37.62		63 07.80
Provisions	3 04.38	- 6.70		2 97.68
<b>Total (B)</b>	<b>251 61.32</b>	<b>-53 02.45</b>		<b>198 58.87</b>
<b>Less: MAT Credit Entitlement</b>	182 78.36	122 03.97		304 82.33
<b>Net Deferred Tax Liability (A-B)</b>	<b>1152 49.73</b>	<b>88 59.62</b>	<b>-</b>	<b>1241 09.35</b>

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

**(b)**

Particulars	As at March 31, 2020	Recognised in profit or loss	Recognised in OCI	As at March 31, 2021
<b>Deferred Tax Liabilities</b>				
<b>Total (A)</b>	1596 44.68	-9 55.27	-	1586 89.41
<b>Deferred Tax Assets</b>				
Leave encashment Provision u/s 43B	120 59.61	8 51.91	-	129 11.52
Bonus and Ex-Gratia	-	-	-	-
Employers Contribution to Gratuity	276 73.92	-157 28.50	-	119 45.42
Provisions	1 50.98	1 53.40		3 04.38
<b>Total (B)</b>	<b>398 84.51</b>	<b>-147 23.19</b>	<b>-</b>	<b>251 61.32</b>
<b>Less: MAT Credit Entitlement</b>	299 08.56	-116 30.20		182 78.36
<b>Net Deferred Tax Liability (A-B)</b>	<b>898 51.61</b>	<b>253 98.12</b>	<b>-</b>	<b>1152 49.73</b>

**(c) Reconciliation of effective tax rates**

Particulars	For the year Ended March 31, 2022	For the year Ended March 31, 2021
Profit before tax	1115 93.37	1367 43.66
Enacted tax Rate	0.35	0.35
Computed Expected Tax Expenses	389 95.19	477 83.70
<b>Tax Effect of :</b>		
On account of recognition of Fixed assets	-128 94.60	-181 36.88
Permanent disallowance U/s 37	9 71.87	8 77.10
Difference on account of recognition of expenditure	-105 25.07	108 92.35
Difference in MAT tax	32 67.25	-76 31.44
Additional provision / Adjustment for restatement of previous years figures	58.33	1 04.97
<b>Income Tax Expense (A)</b>	<b>198 72.96</b>	<b>338 89.80</b>

1987295961.958

1,987,276,089.00



### 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, 2022 and March 31, 2021 are as follows

	Description	Numerator	Denominator	As at March 31, 2022	As at March 31, 2021	Variance in (%)	Reason for Variance
(a)	Current Ratio	Current Assets	Current Liabilities	0.42	0.31	34.24	Increase in Trade Receivables in respect of ESCOMs & ISTS Lines
(b)	Debt-Equity Ratio	Total debt (Includes Short term and Long term borrowings)	Share capital + Other equity	1.45	1.44	0.77	
(c)	Debt Service coverage Ratio**	Earnings available for debt service	Debt Service	1.02	1.33	-23.58	
(d)	Return on Equity Ratio (ROE)	Net profits after taxes	Average shareholder's equity	0.13	0.18	-26.36	Increase in average share holder Equity is due to restatement of Accounts resulting in Increase in prior year equity





(e)	Inventory Turnover Ratio	Cost of goods sold	Average 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	3.75	4.43	-15.44
(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	-1.36	-1.31	3.46
(i)	Net Profit Ratio	Net profit	Revenue	0.20	0.25	-17.99
(j)	Return on Capital Employed (ROCE)	Earning before interest and taxes	Capital employed*	0.09	0.12	-23.31
(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

**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, 2022	As at March 31, 2021
<b>Contract Assets</b>		
<b>Trade Receivables</b>		
Opening Balance	698 27.14	1061 75.16
Revenue recognised during the year	4106 97.73	3900 13.24
Collection and other adjustments	-3311 81.25	-4263 61.26
<b>Closing balance</b>	<b>1493 43.62</b>	<b>698 27.14</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

e) 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, 2022	As at March 31, 2021
<b>Contracted price</b>	4106 97.73	3900 13.24
<b>Adjustment for:</b>		
Rebate	-	-
Other adjustment - Surcharge	-	-
<b>Revenue Recognised during the year</b>	<b>4106 97.73</b>	<b>3900 13.24</b>

### 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 2020-21	Reclassified comparatives	Differences	Reasons
<b>ASSETS</b>					
<b>Non-Current Assets</b>					
(a) Property, Plant and Equipment	2	14822 87.93	15123 06.21	-300 18.28	Restatement of prior period items as per Ind AS 8
(b) Capital Work-in-progress	3	3514 67.70	3426 51.83	88 15.87	Restatement of prior period items and reclassification of DCW under CWIP .
(c) Other Intangible Assets	3A	58.93	58.93	-	
(d) Financial Assets				-	
(i) Loans	4	60 04.72	60 04.72	-	
(ii) Others	4A	1782 53.38	1786 27.51	-3 74.13	Restatement of prior period items as per Ind AS 8
(e) Other Non-Current Assets	5	66 50.23	64 32.65	2 17.59	Restatement of prior period items as per Ind AS 8
<b>Current assets</b>					
(a) Inventories	6	84 88.06	84 88.06	0.00	
(b) Financial Assets				-	
(i) Trade Receivables	7	696 71.52	698 27.14	-1 55.62	Transmission charges in respect of Natural ISTS lines due restatement.
(ii) Cash and Cash Equivalents	8	75 70.91	75 69.55	1.36	Regrouping of other current assets of postal stamps. As per the requirement of Ind AS 8 and Ind AS 32.
(iii) Other Bank Balances	9	186 78.28	186 78.28	-	
(iv) Loans	10	24 52.51	24 52.51	-	





(v) Other Financial Assets	11	274 11.63	277 76.84	-3 65.21	Restatement of prior period items as per Ind AS 8
(c) Other Current Assets	12	5 59.58	4 73.14	86.45	Regrouping of other current assets of postal stamps and reclassification of DCW as per Ind AS 8.
Total Assets Without Regulatory Deferral Balance		<b>21595 55.39</b>	<b>21813 47.37</b>	<b>-217 91.99</b>	
TOTAL ASSETS		<b>21595 55.39</b>	<b>21813 47.37</b>	<b>-217 91.99</b>	
EQUITY AND LIABILITIES					
Equity					
(a) Equity Share Capital	13	2182 32.25	2182 32.25	-	
(b) Other Equity	14	3289 48.40	3576 63.44	-287 15.04	Restatement of Prior period items as per Ind AS and transfer of proposed adjustment networth and deferred liability to other equity.
TOTAL EQUITY					
Non-Current Liabilities					
(a) Financial Liabilities					
(i) Borrowings	15	6862 75.60	6862 75.60	-	
(ii) Other financial liabilities	15A	2150 30.02	1865 74.45	284 55.57	Clasifying Bank Guarantee and P&G Trust payable as non-current as per Ind As 8
(b) Provisions	16	321 40.62	321 40.62	0.00	
(c) Deferred Tax Liabilities (Net)	17	950 29.77	1152 49.73	-202 19.96	Restatement of prior period items as per Ind AS 8
(d) Other Non-Current Liabilities	18	1318 79.60	1524 16.63	-205 37.03	Restatement of prior period items as per Ind AS 8
Current liabilities					
(a) Financial Liabilities					
(i) Borrowings	19	675 00.00	1405 00.33	-730 00.33	Regrouping of Borrowings as per Ind AS 32.
(ii) Current Maturity of Long Term Borrowings	19A	730 00.33	0.00	730 00.33	Regrouping of Borrowings as per Ind AS 32.
(ii) Total outstanding dues of creditors other than MSME's	20	102 25.17	102 25.17	(0.00)	
(iii) Other Financial Liabilities	21	1275 84.33	1607 55.39	-331 71.06	Clasifying P&G Trust payable as current and Restatement of prior period itmes as per Ind As 8
(b) Other Current Liabilities	22	650 32.23	649 39.88	92.35	Restatement of prior period items as per Ind AS 8
(c) Provisions	23	1086 77.06	563 73.87	523 03.19	Restatement of prior period items as per Ind AS 8
<b>Total Equity And Liability Without Regulatory Deferral Balance</b>		<b>21595 55.39</b>	<b>21813 47.37</b>	<b>-217 91.99</b>	
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		<b>21595 55.39</b>	<b>21813 47.37</b>	<b>-217 91.99</b>	





(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

Particulars	Note number	Balance as per previous Audited Financial Statement of FY 2019-20	Reclassified comparatives	Differences	Reasons
<b>ASSETS</b>					
<b>Non-Current Assets</b>					
(a) Property, Plant and Equipment	2	13684 03.50	13992 24.12	-308 20.62	Restatement of prior period items as per Ind AS 8
(b) Capital Work-in-progress	3	3181 14.80	3093 88.49	87 26.32	Restatement of prior period items as per Ind AS 8.
(c) Other Intangible Assets	3A	83.81	83.81		
(d) Financial Assets					
(i) Loans	4	111 18.11	111 18.11		
(ii) Others	4A	1751 97.12	1755 70.64	-3 73.52	Restatement of prior period items as per Ind AS 8
(e) Other Non-Current Assets	5	48 56.29	48 56.29	-	Restatement of prior period items as per Ind AS 8
<b>Current assets</b>					
(a) Inventories	6	84 97.86	84 97.86	-	
(b) Financial Assets		0.00	0.00	-	
(i) Trade Receivables	7	1061 75.16	1061 75.16	-	
(ii) Cash and Cash Equivalent	8	66 65.20	66 63.74	1.46	Regrouping of other current assets of postal stamps. As per the requirement of Ind AS 8 and Ind AS 32.
(iii) Other Bank Balances	9	138 67.11	138 67.11	-	
(iv) Loans	10	19 89.98	19 89.98	-	
(v) Other Financial Assets	11	254 89.22	258 54.42	-3 65.21	Resatement as per the requirement of Ind AS 8.
(c) Other Current Assets	12	4 76.48	4 77.94	- 1.46	Regrouping of other current assets of postal stamps. As per the requirement of Ind AS 8 and Ind AS 32.
<b>Total Assets Without Regulatory Deferral Balance</b>		<b>20409 34.63</b>	<b>20637 67.67</b>	<b>-228 33.03</b>	
<b>TOTAL ASSETS</b>		<b>20409 34.63</b>	<b>20637 67.67</b>	<b>-228 33.03</b>	
<b>EQUITY AND LIABILITIES</b>					
<b>Equity</b>					
(a) Equity Share Capital	13	2182 32.25	2182 32.25	-	
(b) Other Equity	14	2672 87.05	2617 17.91	55 69.13	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>Non-Current Liabilities</b>					
(a) Financial Liabilities					
(i) Borrowings	15	6010 75.93	6010 75.93	-	
(ii) Trade Payables				-	





(ii) Other financial liabilities	15A	2266 80.47	2172 36.21	94 44.26	Clasifying Bank Guarantee and P&G Trust payable as non-current as per Ind As 8
(b) Provisions	16	293 98.57	293 98.57	-	
(c) Deferred Tax Liabilities (Net)	17	856 58.29	898 51.61	-41 93.32	Restatement of Prior period items as per Ind AS 8
(d) Other Non-Current Liabilities	18	1213 96.29	1407 75.78	-193 79.49	Restatement of prior period items as per Ind AS 8
<b>Current liabilities</b>					
(a) Financial Liabilities					
(i) Borrowings	19	800 00.00	1490 01.47	-690 01.47	Regrouping of Borrowings as per Ind AS 32.
(ii) Current Maturities of Long Term Borrowings	19A	690 01.47	-	690 01.47	Regrouping of Borrowings as per Ind AS 32.
(ii) Total outstanding dues of creditors other than MSME's	20	384 42.82	384 42.82	-	
(iii) Other Financial Liabilities	21	1551 36.84	1689 81.58	-138 44.74	Clasifying P&G Trust payable as current and Restatement of prior period itmes as per Ind As 8
(b) Other Current Liabilities	22	537 90.70	537 43.78	46.92	Restatement of prior period items as per Ind AS 8
(c) Provisions	23	948 33.94	953 09.75	-4 75.81	Restatement of prior period items as per Ind AS 8
<b>Total Equity And Liability Without Regulatory Deferral Balance</b>		<b>20409 34.63</b>	<b>20637 67.67</b>	<b>-228 33.03</b>	
<b>TOTAL EQUITY AND LIABILITIES</b>		<b>20409 34.63</b>	<b>20637 67.67</b>	<b>-228 33.03</b>	

**37.35** Disclosures in respect of Ind AS 8 - Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Errors

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.

- (A) Details of Prior period Expenses/Income are mentioned in note no. 33
- (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, 2021 Ind AS Figures	March 31, 2021 Ind AS Figures before Prior Period Errors Adjustment*	Impact
1	Property Plant equipments	15123 06.21	14822 87.93	300 18.28
2	Capital Work in Progress	3426 51.83	3514 67.70	-88 15.87
3	OTHER NON-CURRENT FINANCIAL ASSETS	1786 27.51	1782 53.38	3 74.13
4	OTHER NON-CURRENT ASSETS	64 32.65	66 50.23	-2 17.58
5	TRADE RECEIVABLES - CURRENT - FINANCIAL ASSETS	698 27.14	696 71.52	1 55.62
6	Cash and Cash equivalents	75 69.55	75 70.91	- 1.36
7	OTHER CURRENT - FINANCIAL ASSETS	277 76.84	274 11.63	3 65.21
8	OTHER CURRENT ASSETS	4 73.14	5 59.58	- 86.44
	<b>Total Impact on assets</b>	<b>21456 64.87</b>	<b>21238 72.88</b>	<b>217 91.99</b>
1	OTHER NON CURRENT - FINANCIAL LIABILITIES	1865 74.45	2150 30.02	-284 55.57
2	OTHER NON CURRENT - LIABILITIES	1524 16.63	1318 79.60	205 37.03
3	CURRENT MATURITIES OF LONG TERM BORROWINGS	1405 00.33	675 00.00	730 00.33
4	OTHER CURRENT FINANCIAL LIABILITIES	1607 55.39	2005 84.66	-398 29.27
5	OTHER CURRENT LIABILITIES	649 39.88	650 32.23	- 92.35
6	PROVISIONS - CURRENT - LIABILITIES	563 73.87	1086 77.06	-523 03.19
7	DEFERRED TAX LIABILITIES (NET)	1152 49.73	950 29.77	202 19.96
	<b>Total Impact on Liability</b>	<b>8768 10.28</b>	<b>8837 33.33</b>	<b>-69 23.05</b>
	<b>Net Impact</b>			<b>287 15.04</b>
	Other Equity	3576 63.44	3289 48.40	287 15.04

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

SI No.	Line Item affected	March 31, 2020 Ind AS Figures	March 31, 2020 Ind AS Figures before Prior Period Errors Adjustment*	Impact
1	Property Plant equipments	13992 24.12	13684 03.50	308 20.62
2	Capital Work in Progress	3093 88.49	3181 14.80	-87 26.31
3	OTHER NON-CURRENT FINANCIAL ASSETS	1755 70.64	1751 97.12	3 73.52
4	OTHER NON -CURRENT ASSETS	48 56.29	48 56.29	-
5	TRADE RECEIVABLES - CURRENT - FINANCIAL ASSETS	1061 75.16	1061 75.16	-
6	Cash and Cash equivalents	66 63.74	66 65.20	- 1.46
7	OTHER CURRENT - FINANCIAL ASSETS	258 54.42	254 89.22	3 65.20
8	OTHER CURRENT ASSETS	4 77.94	4 76.48	1.46
	<b>Total Impact on assets</b>	<b>20282 10.80</b>	<b>20053 77.76</b>	<b>228 33.03</b>
1	OTHER NON CURRENT - FINANCIAL LIABILITIES	2172 36.21	2266 80.47	-94 44.26
3	OTHER NON CURRENT - LIABILITIES	1407 75.78	1213 96.29	193 79.49
4	CURRENT MATURITIES OF LONG TERM BORROWINGS	1490 01.47	800 00.00	690 01.47







5	OTHER CURRENT FINANCIAL LIABILITIES	1689 81.58	2241 38.31	-551 56.74
6	OTHER CURRENT LIABILITIES	537 43.78	537 90.70	- 46.92
7	PROVISIONS - CURRENT - LIABILITIES	953 09.75	948 33.94	4 75.81
2	DEFERRED TAX LIABILITIES (NET)	898 51.61	856 58.29	41 93.32
	<b>Total Impact on Liability</b>	<b>9149 00.18</b>	<b>8864 98.01</b>	<b>284 02.17</b>
	<b>Net Impact of Prior period</b>			<b>-55 69.14</b>
	Other Equity	2617 17.91	2672 87.05	-55 69.14
	<b>Impact of Prior period for FY 2020-21</b>			-
	<b>Impact of Prior period for FY 2021-22 (depreciation)</b>			47 51.29
	<b>Total</b>			<b>47 51.29</b>

**(ii) Impact on Profit & Loss and EPS**

(Amount in Rs. Lakhs, unless otherwise stated)

Sl. no.	Line Item affected	March 31, 2021 Ind AS Figures	March 31, 2021 Ind AS Figures before Prior Period Errors Adjustment*	Impact
1	Salaries (Refer Note No. 27.5)	827 81.83	827 82.44	- 0.61
2	Staff welfare - Others	88.56	88.56	0.00
3	Exgratia	7 09.68	7 09.68	-
4	Plant and Machinery	273 29.30	273 29.30	-
5	Depreciation	1077 73.72	1051 71.87	26 01.85
	<b>Total Impact on Expenses</b>			<b>26 01.24</b>
1	Revenue recognised on Assets created out of Consumer contribution/Government Grants	92 40.66	93 14.73	- 74.07
2	Interest on Bank Deposits	11 99.75	11 54.32	45.44
3	Natural ISTS Lines (Refer Note No. 25.2)	1 55.62	-	1 55.62
4	Deferred Tax and Income Tax	253 98.13	93 71.48	160 26.65
5	Excess provision in earlier years no longer required	3 34.15	3 34.15	0.00
6	Income from Other Operations	28 72.96	28 90.39	- 17.43
7	Consultance Charges	8 50.63	8 27.13	23.51
8	Exceptional Items	527 79.00	-	527 79.00
	<b>Total Impact on Income</b>			<b>368 85.42</b>
	<b>Total Impact on Net profit</b>			<b>-342 84.17</b>
	<b>Net Profit</b>	959 45.53	616 61.36	342 84.17
	<b>Outstanding number of shares</b>	<b>218232 25.00</b>	<b>218232 25.00</b>	-
	<b>Earning per Share</b>	4 39.65	2 82.55	1 57.10



### 37.36 Changes in accounting policy:

During the year, the Company changed its accounting policy in respect of Inspection charges, Site inspection charges, Testing charges, Earth mat design charges, Consultancy charges on deposit contribution works and charges collected including charges towards land spared, corridor charges, Mandap keeping charges from cash system of accounting to accrual system by reinstating all the correspondence previous years. In terms of Ind AS 8 the following are the impact of changes in respect of above changes in accounting policy.

	Treatment of Income as per new accounting policy	Treatment of Income as per old accounting policy	Impact (Reduction (-) / (Increase(+))
Other Equity	2617 17.91	2616 79.39	38.52
Other Income	28 72 .96	28 90.39	- 17.43
Consultancy charges	8 50.63	8 27.13	23.50
Sundry Liabilities	245 12.90	245 07.50	5.40

	EPS after restatement	EPS before restatement	Impact (Reduction(-) / (Increase(+))
Basic	439.65	439.62	0.03
Diluted	437.72	437.69	0.03

**37.37** 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.

**37.38** 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.

**37.39** No dividends have been declared or paid during the year by the Company.

**37.40** 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.

**37.41** 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 of such necessary data the required data/disclosures will be furnished.





**37.42 General**

- a) 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.
- b) Previous year figures have been regrouped/recast wherever necessary for purposes of Comparability.
- c) 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.
- d) The financial statements of the company for the year ended March 31, 2022 were approved on for issue by the board of Directors on 20/08/2022.

As per our report of even date  
For **B.K.Ramadhyani & Co LLP**  
Chartered Accountants  
FRN No: 002878S/S200021

Sd/-  
**(Dr. N MANJULA)**  
Managing Director  
DIN-07508345

Sd/-  
**(SIDLINGAPPA TELI)**  
Director (Finance)  
DIN-08764080

Sd/-  
**Vasuki.H.S**  
Partner  
Membership No. 212013  
Place: Bengaluru  
Date: 24.08.2022

Sd/-  
**(N.V.BHUVANESHWARIAH)**  
Financial Advisor (A & R)  
Place: Bengaluru  
Date: 20.08.2022

Sd/-  
**(RAMYA KANNAN)**  
Company Secretary



**STATEMENT SHOWING SECTOR WISE CAPITAL EXPENDITURE FOR 2021-22  
WITH AND WITHOUT RELEASED ASSETS ISSUED TO CAPITAL WORKS**

Account code	Brief Description of the Project	Amount in INR		
		Capital Expenditure during the year 2021-22	Released Assets issued to works during 2021-22	Net Capital Expenditure for the year 2021-22
<b>TRANSMISSION LINES AND SUB STATIONS WITH ATTACHED CIVIL WORKS</b>				
14.110	Transmission lines (GP)	2 42 50 562	6 000	2 42 44 562
14.113	Transmission lines-PFC	79 19 44 116		79 19 44 116
14.115	Transmission lines-others	1264 07 55 415	2 57 68 917.96	1261 49 86 497
14.120	Step Down Station-(GP)	10 92 75 099	1 60 14 000	9 32 61 099
14.123	Step Down Station-PFC	5 00 241		5 00 241
14.125	Step Down Station-others	900 58 73 874	5 38 88 033	895 19 85 842
14.128	CWIP- Sub Stations – PSDF	4 03 83 782	29 89 627	3 73 94 155
14.129	CWIP- Sub Stations – NCEF	96 98 72 795		96 98 72 795
14.165	CAPACITOR INSTALLATIONS CWIP-Installation of Capacitors (GP)	2 12 110		2 12 110
	<b>Sub Total</b>	<b>2358 30 67 995</b>	<b>9 86 66 578</b>	<b>2348 44 01 416</b>
14.130	LOAD DESPATCH AND COMMUNICATION Load DESPATCHED & Communication	8 82 86 135		8 82 86 135
	<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)	45 44 14 925	10 26 13 366	35 18 01 559
14.152	Transmission- Improvments	325 11 64 881	9 95 71 866	315 15 93 014
14.153	Station-Improvements	94 01 02 328	1 03 61 767	92 97 40 561
14.156	Transmission Lines-Improvements	75 06 28 532		75 06 28 532
	<b>Sub Total</b>	<b>539 63 10 666</b>	<b>21 25 46 999</b>	<b>518 37 63 667</b>
<b>PROVIDING NEW TRANSFORMERS IN PLACE OF FAULTY/FAILED TRANSFORMER</b>				
14.170	Replacement of Distribution Transformer with similar capacities	4 19 14 150		4 19 14 150
	<b>Sub Total</b>	<b>4 19 14 150</b>	<b>0</b>	<b>4 19 14 150</b>
	<b>OTHERS</b>			
14.502	Buildings	82 30 58 159	33 54 028	81 97 04 131
14.607	Vehicles	3 42 78 688	0	3 42 78 688
14.708	Furniture & Fixtures	76 50 734	0	76 50 734
14.809 to 14.811	Office Equipment & Others	64 01 43 641		64 01 43 641
	<b>Sub Total</b>	<b>150 51 31 222</b>	<b>33 54 028</b>	<b>150 17 77 194</b>
	<b>TOTAL-A</b>	<b>3061 47 10 168</b>	<b>31 45 67 606</b>	<b>3030 01 42 562</b>
	<b>Less: Capital Expenditure transferred among KPTCL Units through IUA</b>	15 88 37 557	0	15 88 37 557
	<b>TOTAL-B</b>	15 88 37 557	0	15 88 37 557
	<b>NET CAPITAL EXPENDITURE</b>	<b>3045 58 72 611</b>	<b>31 45 67 606</b>	<b>3014 13 05 005</b>



**Statement showing the details of Borrowings for the Financial Year 2021-22**

Amount in INR

Sl.No.	Name of the Bank / Financial Institution	Opening Balance as on 01.04.2021	Receipts	Principal Payment	Interest Payment	Closing Balance as on 31.03.2022
<b>I</b>	<b>Short Term</b>					
1	UCO Bank	5,000,000,000.00	3,000,000,000.00	8,000,000,000.00	144,090,715.00	-
2	Bank of India	1,750,000,000.00	-	1,750,000,000.00	38,475,348.00	-
3	Bank of Baroda	-	3,000,000,000.00	2,250,000,000.00	89,928,063.00	750,000,000.00
4	Canara Bank	-	5,000,000,000.00	3,750,001,703.00	118,793,565.00	1,249,998,297.00
5	HDFC	-	2,493,700,000.00	1,529,553,328.00	46,711,043.38	964,146,672.00
6	PNB	-	8,650,000,000.00	-	81,902,623.00	8,650,000,000.00
	<b>Total - I</b>	<b>6,750,000,000.00</b>	<b>22,143,700,000.00</b>	<b>17,279,555,031.00</b>	<b>519,901,357.38</b>	<b>11,614,144,969.00</b>
<b>II</b>	<b>Long Term</b>					
1	PNB	6,400,000,000.00	5,000,000,000.00	300,202,451.00	654,153,272.00	11,099,797,549.00
2	Bank of India	5,050,000,000.00	-	850,584,223.00	342,772,036.00	4,199,415,777.00
3	Vijaya Bank	5,168,131,150.00	-	1,388,129,638.00	337,241,313.00	3,780,001,512.00
4	Indian Bank	4,000,000,000.00	-	200,066,240.00	284,521,156.00	3,799,933,760.00
5	Corporation Bank	550,000,000.00	-	200,000,000.00	32,154,696.89	350,000,000.00
6	PUNJAB & SIND BANK	2,600,000,000.00	-	600,326,847.00	175,893,599.00	1,999,673,153.00
7	Canara Bank	17,475,000,000.00	-	1,450,955,299.00	1,241,419,720.00	16,024,044,701.00
8	STATE BANK OF MYSORE	3,628,580,907.00	-	678,715,579.00	230,393,219.00	2,949,865,328.00
9	UCO Bank	1,600,000,000.00	5,000,000,000.00	200,179,920.00	138,149,380.00	6,399,820,080.00
10	State Bank of India	14,524,000,000.00	-	878,380,089.00	1,002,758,402.00	13,645,619,911.00
11	J&K Bank	5,500,000,000.00	-	550,529,441.00	381,216,121.00	4,949,470,559.00
12	Bank of Baroda	2,500,000,000.00	5,000,000,000.00	250,238.00	286,528,672.00	7,499,749,762.00
13	Union Bank of India	6,920,000,000.00	580,000,000.00	93,939.00	543,239,216.00	7,499,906,061.00
	<b>Total - II</b>	<b>75,915,712,057.00</b>	<b>15,580,000,000.00</b>	<b>7,298,413,904.00</b>	<b>5,650,440,802.89</b>	<b>84,197,298,153.00</b>
<b>III</b>	<b>REC &amp; PFC</b>					
1	REC Normal	-	-	-	-	-
2	Loans GOK	11,881,441.00	-	-	-	11,881,441.00
	<b>Total - III</b>	<b>11,881,441.00</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>11,881,441.00</b>
	<b>Long Term Total II &amp; III</b>	<b>75,927,593,498.00</b>	<b>15,580,000,000.00</b>	<b>7,298,413,904.00</b>	<b>5,650,440,802.89</b>	<b>84,209,179,594.00</b>
	<b>GRAND TOTAL I+II+III</b>	<b>82,677,593,498.00</b>	<b>37,723,700,000.00</b>	<b>24,577,968,935.00</b>	<b>6,170,342,160.27</b>	<b>95,823,324,563.00</b>







**DCB STATEMENT FOR THE YEAR 2021-22**

(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>	34006.28	6263301910	20324599724	26587901634	14676839379	11911062254
<b>MESCOM</b>	6056.57	146162371	2897899396	3044061768	2823818053	220243714
<b>CESC</b>	8405.15	410209294	4596014521	5006223814	3971683043	1034540771
<b>HESCOM</b>	14605.27	0	7233419274	7233419274	7107716450	125702824
<b>GESCOM</b>	9552.50	99099588	4394730974	4493830562	3303027783	1190802779
<b>TOTAL</b>	<b>72625.770</b>	<b>6918773163</b>	<b>39446663888</b>	<b>46365437051</b>	<b>31883084709</b>	<b>14482352343</b>



