

GESCOM



ಗುಜರಾತ್
ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಸ್ಥೆ
ಸರಬರಾಜು
ಕಂಪನಿ
ನಿಯಮಿತ

ವಾರ್ಷಿಕ
ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳು

ಹಣಕಾಸು
ವರ್ಷ

೨೦೨೦-೨೦

ಸಿ.ಐ.ಎನ್. ಸಂಖ್ಯೆ
ಯು0401ಕೆಎ2002ಎಸ್‌ಗಿಸಿ030436

ನೊಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ
ಸ್ಟೇಷನ್ ರಸ್ತೆ
ಗುಲಬರ್ಗಾ - 585 102

•
Email
mdgesco@gmail.com

•
Website
www.gescom.karnataka.gov.in



DIRECTORS LIST AS ON 31-03-2021

No.	Name	Designation
1	Dr. N Manjula, IAS	Chairperson
2	Sri Pandve Rahul Tukaram, IAS	Managing Director
3	Sri R Jayakumar	Director (Technical)
4	Dr. Raja P, IAS	Independent Director
5	Sri Nitish K, IAS	Director
6	Sri Gangadharaswamy GM, IAS	Director
7	Smt. G Sheela	Director
8	Sri G V Venkatachalam	Independent Director
9	Sri Shivaprakash T M	Director
10	Sri T.R.Ramakrishnaiah	Director
11	Sri Devendrappa Ullagaddi	Non-Official Director
12	Sri Babarao Shankarrao Biradar	Non-Official Director
13	Sri Veeranna Sidramappa Mangane	Non-Official Director
14	Sri B. Abdul Wajid	Chief Financial Officer
15	Sri Kiran Policepatil	Company Secretary

Statutory Auditors	M/s. P.G. Bhagwat, Chartered Accountants, Dharwad
Cost Auditors	M/s. S.K. Tikare & Co., Cost Accountants, Belgaum
Secretarial Auditors	P. Venkatesh & Associates, Company Secretaries, Bengaluru

ಪರಿವಿಡಿ

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರ	ಪುಟ.ಸಂ.
1	ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ	5-33
2	ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ನೀತಿ	34-32
3	ನಮೂನೆ ಎಓಸಿ-2	38
4	ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2020 21ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ / ಪರಿಶೀಲನೆಗಳಿಗೆ ಅನುಬಂಧ	39-58
5	ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿ	59-63
6	ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಮಾಡಿರುವ ಗಮನಿಕೆಗಳು / ಪರಿಶೀಲನೆಗಳಿಗೆ ಉತ್ತರಗಳು	64
7	ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ	65-66
8	ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ	67-91
9	ಪ್ರಧಾನ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು	92-93
10	ಸಂತುಲನಾ ಪಟ್ಟಿ	94-95
11	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಖ್ತೆ	96-97
12	ನಗದು ಪ್ರವಾಹನ ನಿವಾರಣ ಪಟ್ಟಿ	98-100
13	ಈಕ್ವಿಟಿ ಯಲ್ಲಿನ್ ಬದಲಾವಣೆಯ ತಖ್ತೆ	101
14	ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು	102-171

ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ

ಆತ್ಮೀಯ ಸದಸ್ಯರೇ

ನಿಮ್ಮ ನಿರ್ದೇಶಕರು ನಿಮ್ಮ ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳು ಮತ್ತು ಸಾಧನೆಗಳ ಮೇಲಿನ 19ನೆಯ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯನ್ನು 31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಹಣಕಾಸು ತಖ್ತೆಗಳೊಂದಿಗೆ ನಿಮ್ಮ ಮುಂದಿಡಲು ಹರ್ಷಿಸುತ್ತಾರೆ.

ಕಂಪನಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 1956 ರ ಅಡಿ ನಿಗಮನಗೊಳಿಸಲಾಯಿತು ಮತ್ತು 01.06.2002 ರಂದು ಕಂಪನಿ ತನ್ನ ವ್ಯಾಪಾರ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿತು.

ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ವಿತರಣೆಯ ಕಾರ್ಯದಲ್ಲಿ ಹತ್ತೊಂಬತ್ತು ವರ್ಷಗಳನ್ನು ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕದ ಕಲಬುರ್ಗಿ, ಬೀದರ, ಯಾದಗಿರಿ, ರಾಯಚೂರು, ಕೊಪ್ಪಳ, ವಿಜಯನಗರ ಮತ್ತು ಬಳ್ಳಾರಿ - ಈ 7 ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಹೊತ್ತುಕೊಂಡಿದೆ.

ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿರುವ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಸರ್ಕಾರದ ಉದ್ದೇಶಗಳು ಮತ್ತು ನೀತಿಗಳಿಗೆ ಪೂರಕವಾಗಿ ಉತ್ತಮವಾದ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಹಲವಾರು ಉಪಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿತು. ಸುಧಾರಿತ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದೊಂದಿಗೆ ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಸದೃಢಗೊಳಿಸಿ ತನ್ನ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ವಿತರಣೆಯಲ್ಲಿ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಸೇವೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಗುರಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿ ಹೊಂದಿದೆ. ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಅಸಾಧಾರಣ ಪ್ರಗತಿಯನ್ನು ಸಾಧಿಸಿದ್ದು ಮತ್ತಷ್ಟು ಉತ್ತಮವಾದ ನಿರೀಕ್ಷೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಭವಿಷ್ಯದತ್ತ ಮುಖಮಾಡಿದೆ.

ಈ ವರದಿಯು ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನೆ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಸಾಧನೆಯೂ ಸೇರಿದಂತೆ ವಿವಿಧ ಪರಿಮಿತಾಂಕಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಸಾಧನೆಯ ಸಾರವನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ. ಕೆಳಗಿನ ಕಂಡಿಕೆಗಳು ಇವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿವೆ.

ಎ. ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನೆ

ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಸಚಿವಾಲಯದ (ಎಂಸಿಎ) ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಭಾರತೀಯ ಲೇಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡಗಳು (ಇಂಡ್ ಎಎಸ್) ಅಳವಡಿಕೆಯ ಕಡ್ಡಾಯದ ಅಗತ್ಯದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು 31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಹಣಕಾಸು ತಖ್ತೆಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ (ಸರಬರಾಜು) ಕಾಯ್ದೆ 1948 (1948ರ 54) ಪರಿಚ್ಛೇದ 69, ಉಪಪರಿಚ್ಛೇದ (1)ರ ಅಡಿ ರೂಪಿಸಲಾದ ನಿಯಮಗಳು, ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ (ಸರಬರಾಜು) ವಾರ್ಷಿಕ ಲೇಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ನಿಯಮಗಳು 1985, ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗಳ (ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣಗಳು) ನಿಯಮಗಳು 2015ರ ಅಗತ್ಯಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಸಿದ್ಧಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2020ರ ಹಣಕಾಸು ತಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಇಎಸ್‌ಎಎಆರ್ ನೊಂದಿಗೆ ಅವು ಹೊಂದದ ಅಂಶಗಳಲ್ಲಿ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಉಪಬಂಧಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಇಂತಹ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಇಎಸ್‌ಎಎಆರ್ ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಲೇಕ್ಕಪತ್ರೀಯ ಮತ್ತು ಬಹಿರಂಗ ಪಡಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲಾಗಿದೆ.

i. ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ:

(ಕೋಟಿ ರೂ. ಗಳು)

ವಿವರಗಳು	31.03.2021ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕಾಗಿ	31.03.2020ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕಾಗಿ
1. ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಆದಾಯ	5,178.81	5,113.10
2. ಇತರ ಆದಾಯ	207.80	181.82
A. ಒಟ್ಟು ಆದಾಯ (1+2)	5,386.61	5,294.92
1. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	4,392.99	4,191.95
2. ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕಲ್ಯಾಣ ಖರ್ಚುಗಳು	678.70	612.02

3.	ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚ	433.98	477.68
4.	ಸವಕಳಿ	244.93	213.30
5.	ಇತರ ಖರ್ಚುಗಳು	258.02	263.66
B.	ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ (1 ರಿಂದ 5)	6,008.62	5,758.61
C.	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯುಕ್ತ ಆದಾಯ (A-B)	-622.02	-463.69
D.	ನಿಬಂಧನಾ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಆದಾಯ	-504.06	-368.35
E.	ಅಸಾಧಾರಣ ವಸ್ತುಗಳು	0	-206.13
F.	ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುನ್ನ ಲಾಭ (C+D+E)	-1,126.08	-1,038.17
G.	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ (ಆಸ್ತಿ)	-9.39	-45.89
H.	ತೆರಿಗೆಯ ನಂತರದ ಲಾಭ (F-G)	-1,116.68	-992.28

ii. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ:

10-06-2005ಕ್ಕೆ ಮುನ್ನ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ವಿವಿಧ ಉತ್ಪಾದಕ ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಅನ್ನು ಖರೀದಿಸಿ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ಪೂರೈಸುತ್ತಿತ್ತು. ಆದರೆ ಐಇ ಕಾಯ್ದೆ, 2003ರ ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ನಂತರ 10.06.2005 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ರಾಜ್ಯ ಪ್ರಸಾರಣ ಘಟಕಗಳು ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯಾಪಾರ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಪಾಲ್ಗೊಳ್ಳುವುದರ ಮೇಲೆ ನಿರ್ಬಂಧ ಹೇರಲಾಯಿತು. ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳ (ಎಸ್ಕಾಂಗಳು) ಪರವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಸುಗಮಗೊಳಿಸಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಪವರ್ ಕಂಪನಿ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಈ ಮುನ್ನ ಇದನ್ನು ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಗ್ರಹಣಾ ಸಂಯೋಜನಾ ಕೇಂದ್ರ ಎಂದು ಕರೆಯಲಾಗುತ್ತಿತ್ತು) ಅನ್ನು ರಚಿಸಿತು. ಅಲ್ಲದೆ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ನೇರವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಸಲು ಅಗತ್ಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುವಂತೆ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿತು ಮತ್ತು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಈಗಾಗಲೇ ಮಾಡಿಕೊಂಡಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳನ್ನು 10.06.2005 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಸಕಾಲಿಕ ಸಂದಾಯಗಳನ್ನು ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೊಳಿಸಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2020-21ರ ಸಾಲಿಗೆ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿ ಜೆಸ್ಕಾಂನ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

ಮೂಲ	ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಜೆಸ್ಕಾಂ 2020-21ರ % ಷೇರು ದಿ. 08-05-2020
ಸಿಜಿಎಸ್	13.281%
ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್-ಆರ್‌ಟಿಪಿಎಸ್ ಘಟಕ 8 & ಬಿಟಿಪಿಎಸ್ ಘಟಕ 1 ರಿಂದ 3 & ಆರ್‌ಪಿಟಿಸಿಎಲ್	7.00%
ಆರ್‌ಟಿಪಿಎಸ್ ಘಟಕ 1 ರಿಂದ 7	6.651%
ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಹೈಡ್ರಲ್ ಶರಾವತಿ	9.00%
ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಹೈಡ್ರಲ್ ಇತರೆ ಘಟಕ	26.546%
ಎನ್‌ಸಿಇ/ಆರ್‌ಇ	100.00%
ಸಹ-ಜನರಲ್ ಮಧ್ಯಮ ಅವಧಿ	14.114%

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ದಿನಾಂಕ 08.05.2020 ರ ಪ್ರಕಾರ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯು ಪ್ರತಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ನಿಜವಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಅಂತಿಮ ಸಮನ್ವಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ.

2020-21 ರ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಕೆಪಿಸಿಎಲ್, ಆರ್‌ಪಿಸಿಎಲ್, ಎನ್‌ಟಿಪಿಸಿ, ಎನ್‌ಎಲ್‌ಸಿ, ಎನ್‌ಪಿಸಿಐಎಲ್-ಎಮ್‌ಎಪಿಎಸ್, ಕೈಗಾ & ಕೆಕೆಎನ್‌ಪಿಪಿ, ಡಿವಿಸಿ ಸಣ್ಣ ಐಪಿಪಿಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಧಾನ ಐಪಿಪಿಗಳು ಮುಂತಾದ ವಿವಿಧ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ಕೆಳಗೆ ವಿವರವಾಗಿ ನೀಡಿರುವಂತೆ 8506.06 ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳನ್ನು (ವಿದ್ಯುತ್ ಶಿಲ್ಕು ಯೂನಿಟ್‌ಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ) ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದೆ:

ವಿವರಗಳು	ವಿದ್ಯುತ್- ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	ಮೊತ್ತ (ಕೋಟಿ.ರೂ)
ಕರ್ನಾಟಕ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿ.,(ಕೆಪಿಸಿಎಲ್)	2,220.61	556.57
ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿ., (ಆರ್‌ಪಿಸಿಎಲ್)	219.06	142.10
ನ್ಯಾಷನಲ್ ಥರ್ಮಲ್ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿ., (ಎನ್‌ಟಿಪಿಸಿ)	1,642.93	764.56
ನೈವೇಲಿ ಲಿಗ್ನೈಟ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿ.,(ಎನ್‌ಎಲ್‌ಸಿ)	481.08	216.4
ಎನ್‌ಪಿಸಿಐಎಲ್ (ಎಮ್‌ಎಪಿಎಸ್, ಕೈಗಾ & ಕುಡಂಕುಲಮ್)	622.67	235.05
ದಾಮೋದರ್ ಕಣಿವೆ ಯೋಜನೆ (ಡಿವಿಸಿ)	263.56	134.56
ಪ್ರಮುಖ ಐಪಿಪಿ ಗಳು (ಯುಪಿಸಿಎಲ್)	237.21	199.96
ಎನ್‌ಸಿಇ ಗಳು (ಅತಿ ಸಣ್ಣ - ಐಪಿಪಿಗಳು)	2,678.07	1,105.00
ಮಧ್ಯಾವಧಿ ಅವಧಿ ಸಹ ಉತ್ಪಾದನೆ ಘಟಕಗಳು	260.16	132.67
ಜುರಾಲ ಜಲವಿದ್ಯುತ್ / ಟಿಬಿಎಚ್‌ಇ	28.42	7.51
ಬ್ಯಾಂಕ್ಡ್ ವಿದ್ಯುತ್, /ರೂಬಲ ವಿದ್ಯುತ್/ಎಸ್‌ಆರ್‌ಪಿಟಿವಿ	101.37	24.91
ಇತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ಯುಐ, ಅಲ್ಪಾವಧಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಶಿಲ್ಕು, ಹವಣಿಕೆಗಳು ಮುಂತಾದವು)	-37.07	9.865
ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚಗಳು-(ಕೆಪಿಟಿಎಲ್ & ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್)		789.58
ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ (ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ)		35.79
ಪಿ.ಸಿ.ಕೆಎಲ್, ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ ಖರ್ಚುಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು		38.46
IEX ನ ಮೂಲಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಶಕ್ತಿ ಮಾರಾಟ	-212.01	
ಒಟ್ಟು	8,506.06	4,392.99

iii. ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ:

ಮಾಪಕ-ಬದ್ಧ ಮತ್ತು ಮಾಪಕ-ಬದ್ಧವಲ್ಲದ ವರ್ಗಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟಗಳು ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

	2020-21	2019-20
ಮಾಪಕ-ಬದ್ಧ ವರ್ಗದ ಮಾರಾಟಗಳು(ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು)	3,704.15	3,872.02
ಮಾಪಕ-ಬದ್ಧವಲ್ಲದ ವರ್ಗದ ಮಾರಾಟಗಳು(ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು)	3,298.09	3,312.15
ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟಗಳು (ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು)	7,002.24	7,184.17

ಮೇಲಿನ ಕೋಷ್ಟಕ ತೋರಿಸುವಂತೆ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ-2020ರ ತುಲನೆಯಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ-2021ರಲ್ಲಿ ಮಾಪಕಬದ್ಧ ಹಾಗೂ ಮಾಪಕ ಬದ್ಧವಲ್ಲದ ಮಾರಾಟಗಳು ಇಳಿಕೆ ಕಂಡಿವೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ತುಲನೆ

ವರ್ಗ	ಮಾರಾಟ (ಮಿಲಿಯನ್ ಯುನಿಟಗಳು)		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಿಂದ ಏರಿಕೆ/ಇಳಿಕೆ	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಿಂದ ಏರಿಕೆಯ %
	2020-2021	2019-2020		
ಎಲ್.ಟಿ - ಇತರೆ	2,709.73	2,684.45	25.28	0.93%
ಎಲ್.ಟಿ - ಐಪಿ ಸೆಟ್	3,041.47	3,054.00	-12.53	-0.41%
ಹೆಚ್.ಟಿ	1,251.04	1,445.72	-194.68	-15.56%
ಒಟ್ಟು	7,002.24	7,184.17	-181.93	-2.59%

ಮೇಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ವಿವರಗಳಿಂದ ತಿಳಿದು ಬರುವಂತೆ:

- ಎ) ಇತರ ಎಲ್.ಟಿ ವರ್ಗಗಳಲ್ಲಿ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಮೂಲ ಅಂಕಿಗಳ ತುಲನೆಯಲ್ಲಿ 25.28 ಎಂಯು ಗಳಷ್ಟು ಅರ್ಥಾತ್ 0.94% ರಷ್ಟು ಸುಧಾರಣೆಯಾಗಿದೆ.
- ಬಿ) ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದರೆ IP ಸೆಟ್ ಮಾರಾಟವು 12.53 ಒಗ ಅಂದರೆ 0.41 % ರಷ್ಟು ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದೆ.
- ಸಿ) ಎಚ್.ಟಿ ವರ್ಗದಲ್ಲಿ 194.68 ಎಂಯು ನಷ್ಟು, ಅರ್ಥಾತ್ 15.56% ದಷ್ಟು ಅಲ್ಪ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದಲ್ಲಿ ಕೋವಿಡ ಲಾಕಡೌನಿನಿಂದ ಮಾರಾಟದಲ್ಲಿ ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಅಂಗೀಕೃತ ಅಂಕಿ-ಅಂಶಗಳೊಂದಿಗೆ ನೈಜ ಅಂಕಿ-ಅಂಶಗಳ ತುಲನೆ

ವಿವರಗಳು	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ (ಎಂಯು)	ಆದಾಯ (ಕೋಟಿರೂ.)	ಸರಾಸರಿ ಆದಾಯ (ರೂ/ಪ್ರತಿಯೂನಿಟ್)
ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಅನುಮೋದಿಸಿದಂತೆ	7,647.04	5,713.28	7.47
ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಿಸಿದ ಹಣಕಾಸು ತಪ್ಪಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ	7,002.24	5,178.81	7.40
ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಅನುಮೋದಿತ ಅಂಕಿ-ಅಂಶಗಳ ತುಲನೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳ	-644.80	-534.47	-0.07

ಮೇಲಿನವುಗಳಿಂದ ನೋಡಬಹುದಾದಂತೆ, ಕೋವಿಡ್ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ, ಏಪ್ರಿಲ್-20 ರ ಬದಲಾಗಿ ನವೆಂಬರ್-20 ರಿಂದ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಜಕಾತಿ ಅನ್ವಯಿಸುವುದರಿಂದ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಅನುಮೋದಿತ ದರ ರೂ 7.47ಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದಾಗ ಸರಾಸರಿ ಆದಾಯ 7.40 ಕ್ಕೆ 7 ಪೈಸೆ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದೆ.

iv. ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಆದಾಯ:

ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ಬಾಬಿಗೆ ಈ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಆಕರಿಸಲಾದ ಬೇಡಿಕೆ ರೂ. 5178.81 ಕೋಟಿ ಆಗಿತ್ತು. ಆಕರಿಸಲಾದ ಬೇಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಅವುಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಮಾಡಲಾದ ವಸೂಲಾತಿಯ ವರ್ಗವಾರು ವಿವರಗಳು ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಗ್ರಾಹಕ ವರ್ಗ	ಆಕರಿಸಲಾದ ಬೇಡಿಕೆ	ಮಾಡಲಾದ ನಗದು ವಸೂಲಾತಿ (ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಸೇರಿ)	ವಸೂಲಾತಿ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ (ಪ್ರತಿಶತ)	
	ಆದಾಯ (ಕೋಟಿ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)		2020-21	2019-20
	2020-21	2019-20	2020-21	2019-20
ಎಲ್.ಟಿ ವರ್ಗ	3,761.30	3,711.98	98.69%	98.48%
ಹೆಚ್.ಟಿ ವರ್ಗ	1,123.40	1,118.00	99.52%	96.63%
ವಿಳಂಬದ ಸಂದಾಯದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ & ಇತರೆ	294.10	284.68	96.80%	96.16%
ಒಟ್ಟು (ಎಲ್.ಟಿ & ಎಚ್.ಟಿ)	5,178.81	5,114.66	98.76%	97.97%

ಆದಾಯ ತುಲನೆ:

ವರ್ಗ	ಆದಾಯ (ಕೋಟಿ ರೂ.)		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ತುಲನೆಯಲ್ಲಿ ಏರಿಕೆ ಅಥವಾ ಇಳಿಕೆ	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ತುಲನೆಯಲ್ಲಿ ಏರಿಕೆಯ % ಅಥವಾ ಇಳಿಕೆ
	2020-21	2019-20		
ಎಲ್‌ಟಿ - ಇತರೆ	2,142.61	2046.9	95.71	4.68%
ಎಲ್‌ಟಿ - ಐಪಿ ಸೆಟ್	1,895.59	1,859.01	36.58	1.97%
ಎಚ್‌ಟಿ	1,140.61	1,207.19	-66.58	-5.52%
ಒಟ್ಟು	5,178.81	5,113.10	-65.71	-1.29%

ಮೇಲಿನ ಕೋಷ್ಟಕ ಸೂಚಿಸುವ ರೆವಿನ್ಯೂ ಆದಾಯದ ವಿವರಗಳಿಂದ ತಿಳಿದುಬರುವಂತೆ:

- ಎ) ಎಲ್‌ಟಿ - ಇತರೆ ವರ್ಗದಲ್ಲಿ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅಂಕಿ-ಅಂಶಗಳ ತುಲನೆಯಲ್ಲಿ ರೂ. 95.71 ಕೋಟಿ, ಅರ್ಥಾತ್ 4.68% ದಷ್ಟು ಸುಧಾರಣೆ ಕಾಣುತ್ತದೆ.
- ಬಿ) ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದಾಗ ಐಪಿ ಸೆಟ್ ಪ್ರವರ್ಗದಲ್ಲಿ ರೂ. 36.58 ಕೋಟಿ, ಅರ್ಥಾತ್ 1.97% ರಷ್ಟು ಸುಧಾರಣೆ ಆಗಿದೆ.
- ಸಿ) ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದಾಗ ಹೆಚ್‌ಟಿ ವರ್ಗದಲ್ಲಿ ರೂ. 66.58 ಕೋಟಿ, ಅರ್ಥಾತ್ 5.52% ದಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- v. ಸಹಾಯಧನಗಳಿಂದ ಆದಾಯ : ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2021ಕ್ಕೆಂದು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಸಹಾಯಧನ ರೂ. 1887.72 ಕೋಟಿ ಆಗಿದ್ದು ಇದರಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಅನುಮೋದಿಸಿದ ರೂ. 205.95 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದ ತ್ರಿಪಕ್ಷೀಯ ಒಪ್ಪಂದಗಳನ್ನು 31.3.2021ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಜಕಾತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಹಾಯಧನವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.
- vi. ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ : ಕಂಪನಿಯು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ರೂ. 676.47 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದಾಗ ವಿವಿಧ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ರೂ. 448.49 ಕೋಟಿ ವಿನಿಯೋಗಿಸಿದ್ದು ವಿವರಗಳು ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

(ಕೋಟಿ ರೂ.ಗಳು)

ಕ್ರ. ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ವ್ಯಯಿಸಲಾದ ವೆಚ್ಚ	
		2020-21	2019-20
1	ವಿಸ್ತರಣೆ ಮತ್ತು ಸುಧಾರಣೆ ಕಾರ್ಯಗಳು & ಎಪಿಆರ್‌ಡಿಪಿ	(24.27)	133.31
2	ದೋಷಯುಕ್ತ ವಿತರಣಾ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳ ಬದಲಿಕೆ	38.33	39.91
3	ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಕಾಮಗಾರಿ - ಜೆಸ್ಕಾಂ	34.20	72.14
4	ಗ್ರಾಹಕ ಕೊಡುಗೆ/ಲೇವಣಿ ಕೊಡುಗೆ ಕಾಮಗಾರಿ	42.37	48.53
5	ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	1.55	-8.66
6	ಸಿವಿಲ್ ಇಂಜಿನಿಯರಿಂಗ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	17.77	77.94
7	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ/ಡಿಟಿಸಿಗಳ ಮೀಟರಿಂಗ್	52.08	50.14
8	ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಡಿಟಿಸಿಗಳು/ ಡಿಟಿಸಿ ಗಳ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ವೃದ್ಧಿ	24.05	23.04
9	ಸೇವಾ ಜೋಡಣೆ ಮತ್ತು ಮೀಟರ್ ಅಳವಡಿಸುವಿಕೆ	4.02	3.96

10	ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಕಾಮಗಾರಿಯ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ	4.96	4.44
11	ದೀನ್ ದಯಾಳ್ ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ	147.99	127.45
12	ಇತರ ವೆಚ್ಚ/ಹವಣಿಕೆಗಳು	16.99	21.36
13	ಅನಧಿಕೃತ ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳ ಸಕ್ರಮಗೊಳಿಸುವಿಕೆ	19.17	10.12
14	ಐಪಿ ಸೆಟ್ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ	5.82	3.93
15	ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ/ಐಪಿಡಿಎಸ್/ಆರ್‌ಜಿಬಿವಿವೈ	56.57	68.09
16	ಮೀಟರಿಂಗ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ/ಡಿಟಿಸಿ ಗಳು	0.11	0.77
ಸರ್ಕಾರಿ ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲೆ SRTPV ಸ್ಥಾಪನೆಗಳು.		2.19	0
ಪ್ರವಾಹ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು		4.57	0
ಒಟ್ಟು		448.47	676.47

vii. ಪೂರೈಕೆ ದರ, ಸರಾಸರಿ ಬೇಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ವಸೂಲಾಗುವ ಮೌಲ್ಯ:

1. ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ನ ಸರಾಸರಿ ಪೂರೈಕೆ ದರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2019-20 ರಲ್ಲಿ ರೂ. 8.06 ಆಗಿದ್ದು ಇದಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2020.21 ರಲ್ಲಿ ಇದು ರೂ. 8.58 ಆಗಿದೆ.
2. ಇದಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ, ವಿವಿಧ ಗ್ರಾಹಕ ವರ್ಗಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆಕರಿಸಲಾದ ಸರಾಸರಿ ಬೇಡಿಕೆ ಮತ್ತು ನಗದು ಸಾಕ್ಷಾತ್ಕಾರ ಮೌಲ್ಯದ ವಿವರಗಳು ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಗ್ರಾಹಕ ವರ್ಗ	ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ ವಿದ್ಯುತ್‌ಗೆ ಸರಾಸರಿ ಬೇಡಿಕೆ (ರೂ)	ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ ವಿದ್ಯುತ್‌ಗೆ ಸರಾಸರಿ ಸಾಕ್ಷಾತ್ಕಾರ (ರೂ)
ಗೃಹಬಳಕೆ(ಎಲ್‌ಟಿ)	6.38	6.13
ವಾಣಿಜ್ಯ(ಎಲ್‌ಟಿ)	10.27	10.11
ಕೈಗಾರಿಕೆ(ಎಲ್‌ಟಿ)	8.24	8.10
ಇತರ(ಎಲ್‌ಟಿ)	6.19	6.18
ಕೈಗಾರಿಕೆ(ಎಚ್‌ಟಿ)	9.68	9.66
ವಾಣಿಜ್ಯ(ಎಚ್‌ಟಿ)	10.75	10.26
ಇತರ(ಎಚ್‌ಟಿ)	5.96	5.98
ಮಾಪಕಬದ್ಧ(ಎಲ್‌ಟಿ & ಎಚ್‌ಟಿ)	7.63	7.48
ಮಾಪಕಬದ್ಧವಲ್ಲದ್ದು (ಎಲ್‌ಟಿ) (ಜಕಾತಿ ಸಹಾಯಧನವಿಲ್ಲದೆ)	6.25	6.25
ಒಟ್ಟು-ಮಾಪಕಬದ್ಧ & ಮಾಪಕ ಬದ್ಧವಲ್ಲದ್ದು(ಎಲ್‌ಟಿ & ಎಚ್‌ಟಿ)	6.98	6.90
ಒಟ್ಟು - ಎಲ್‌ಟಿ & ಎಚ್‌ಟಿ (ಬಡ್ಡಿ ಸೇರಿ)	7.23	7.14

viii. ಸಾಲಗಳು : FY-21 ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ರೂ.1700.00 ಕೋಟಿಗಳ ವಿಶೇಷ ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಸಾಲವನ್ನು (ಕೋವಿಡ್ ಸಾಲ) ಪಡೆಯಲು ಸರ್ಕಾರಿ ಗ್ಯಾರಂಟಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಿದೆ. ಇದು ರೂ.1000 ಕೋಟಿ . ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾದಿಂದ, ರೂ.500.00 ಕೋಟಿ ಪಂಜಾಬ್ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಮತ್ತು ರೂ.200.00 ಕೋಟಿ ಸ್ಟೇಟ್

ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾದಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಪಾವತಿಗೆ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಸಾಲವನ್ನು ರೂ. 5.00 ಕೋಟಿಗಳು ಮೆ. ಆರ್.ಇ.ಸಿ.ಲಿ. ನಿಂದ ಪಡೆದು ಸೌಭಾಗ್ಯ ಯೋಜನೆಗೆ ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದೆ ಮತ್ತು 2020-21 ರ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ಒಟ್ಟು ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲ ರೂ. 1705.00 ಕೋಟಿಗಳು.

ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ. 202.40 ಕೋಟಿಗಳು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಿದೆ.

ವಿವಿಧ ಸಾಲಧಾತರ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

ಸಾಲ ನೀಡಿದವರ ಹೆಸರು	ಮರುಪಾವತಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
ಮೆ/. ಆರ್ ಇ ಸಿ ಲಿ	174.42
ಮೆ/. ಪಿ ಎಫ್ ಸಿ ಲಿ	12.14
ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	14.58
ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	1.26
ಒಟ್ಟು	202.40

ಬಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಸಾಧನೆ

i. ಗ್ರಾಹಕ ನೆಲೆ : ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು 32.65 ಲಕ್ಷ ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು ಹೊಂದಿತ್ತು. ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 87,435 ಹೊಸ ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇರ್ಪಡೆಯಾಯಿತು. ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯ ಹೊತ್ತಿಗೆ ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆ 33.52 ಲಕ್ಷ ಆಗಿತ್ತು. ವಿವಿಧ ವರ್ಗಗಳ ಗ್ರಾಹಕ ಸಂಖ್ಯೆಯ ವಿವರಗಳು ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಜಕಾತಿ ವರ್ಗ	01.04.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆ	2020-21ರಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆ ಯಾದ ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆ	31.03.2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆ
ಭಾಗ್ಯ ಜ್ಯೋತಿ/ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ	5,97,675	0	5,97,675
ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳು	4,02,367	7,928	4,10,295
ನೀರು ಪೂರೈಕೆ ಮತ್ತು ಬೀದಿ ದೀಪ	38,497	5,053	43,550
ಗೃಹಬಳಕೆ ದೀಪ & ಎಇಎಚ್	18,35,288	55,598	18,90,886
ವಾಣಿಜ್ಯ ದೀಪ	2,86,835	11,968	2,98,803
ಕೈಗಾರಿಕೆ(ಎಲ್‌ಟಿ)	66,504	2,242	68,746
ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಪೂರೈಕೆ	34,850	4,497	39,347
ನೀರು ಪೂರೈಕೆ(ಎಚ್‌ಟಿ)	156	11	167
ಏತ ನೀರಾವರಿ ಯೋಜನೆಗಳು (ಎಚ್‌ಟಿ)	422	9	431
ಕೈಗಾರಿಕೆ(ಎಚ್‌ಟಿ)	1,695	83	1,778
ವಾಣಿಜ್ಯ(ಎಚ್‌ಟಿ)	412	22	434
ಆಸ್ಪತ್ರೆಗಳು, ಶಿಕ್ಷಣ (ಎಚ್‌ಟಿ)	213	15	228
ವಸತಿ ಕಾಲೋನಿಗಳು & ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಪೂರೈಕೆ(ಎಚ್‌ಟಿ)	81	9	90
ಒಟ್ಟು	32,64,995	87,435	33,52,430

ii. ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟಗಳು:

2020-21ರ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್/ಜೆಸ್ಕಾಂ ಇಂಟರ್‌ಫೇಸ್ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ 7931.81 ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದೆ. ಇಂಟರ್‌ಫೇಸ್ ಬಿಂದುವಿನವರೆಗೆ ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟಗಳು 929.57 ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಾಗಿತ್ತು (ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2019-20ರಲ್ಲಿ 907.80 ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು). ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಖರೀದಿಸಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ ಪ್ರತಿಶತವಾಗಿ ಇಂಟರ್‌ಫೇಸ್ ಬಿಂದುವಿನವರೆಗೆ ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ 2020-21ಕ್ಕೆ 11.72% (2019-20ರಲ್ಲಿ 11.22%) ಆಗಿತ್ತು. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ 14% ಅನುಮೋದಿಸಲಾಗಿದೆ.

iii. ಒಟ್ಟು ತಾಂತ್ರಿಕ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟಗಳು (ಎಟಿ&ಸಿ ನಷ್ಟಗಳು)

2020-21ರ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು ತಾಂತ್ರಿಕ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟಗಳು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ 13.021% ಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ 12.81% ಆಗಿತ್ತು. ವಸೂಲಾತಿ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಸುಧಾರಿಸುವ ಮತ್ತು ವ್ಯವಸ್ಥೆ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುವ ಮೂಲಕ ವಿವಿಧ ತಾಂತ್ರಿಕ ಮತ್ತು ತಾಂತ್ರಿಕವಲ್ಲದ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಂಡು ಎಟಿ&ಸಿ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುವ ಪ್ರಯತ್ನಗಳು ಸಾಗಿವೆ. ಎಟಿ&ಸಿ ನಷ್ಟಗಳ ವಿವರಗಳು ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ವಿವರಗಳು	2020-21 (%)	2019-20 (%)
ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ (ಬಿಲ್ ಮಾಡಿದ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು/ಹೂಡಿಕೆ)	88.28	88.78
ವಸೂಲಾತಿ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ (ವಸೂಲಾತಿ/ಆಕರಿಸಲಾದ ಬೇಡಿಕೆ)	98.76	97.97
ವ್ಯಾಪಾರ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ (ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ/ ವಸೂಲಾತಿ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ)	87.19	86.98
ಒಟ್ಟು ತಾಂತ್ರಿಕ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟಗಳು (100-ವ್ಯಾಪಾರ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ)	12.81	13.02

iv. ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವೈಫಲ್ಯ:

- 2020-21ರ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವೈಫಲ್ಯ 11.98% ಆಗಿದೆ (2019-20 ರಲ್ಲಿ ಇದು 11.94% ಆಗಿತ್ತು). ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವೈಫಲ್ಯ 5.72% ಮತ್ತು ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವೈಫಲ್ಯ 13.19% ಆಗಿದೆ. 2020-21 ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 13601 ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವೈಫಲ ಹೊಂದಿವೆ. (1058 ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ 12549 ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ)
- ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ಅನ್ನು ಸುಧಾರಿಸಲು, ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯಲ್ಲಿ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹತೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆಮಾಡಲು 2020-21ರಲ್ಲಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ 25 ಕೆವಿಎ, 63 ಕೆವಿಎ, & 100 ಕೆವಿಎ ಮುಂತಾದ ವಿವಿಧ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಒಟ್ಟು 5476 ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಸೇರಿಸಲಾಯಿತು. ಕಂಪನಿಯ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯ ಹೊತ್ತಿಗೆ 113578 ಆಗಿತ್ತು. (18505 ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ 95073 ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ)

v. ಎಚ್‌ಟಿ/ಎಲ್‌ಟಿ ಲೈನುಗಳು:

ಈ ವರ್ಷ 3166.89 ಕಿಮೀ ಗಳಷ್ಟು ಎಚ್‌ಟಿ ಲೈನುಗಳನ್ನು ಮತ್ತು 1605.68 ಕಿಮೀಗಳಷ್ಟು ಎಲ್‌ಟಿ ಲೈನುಗಳನ್ನು ಸೇರಿಸಲಾಯಿತು ಮತ್ತು ಇದರಿಂದ ವಿತರಣಾ ಜಾಲದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಹೆಚ್‌ಟಿ & ಎಲ್‌ಟಿ ಲೈನುಗಳ ಒಟ್ಟು ಉದ್ದ ಕ್ರಮವಾಗಿ 70367.60 ಕಿಮೀಗಳು ಮತ್ತು 91437.73 ಕಿಮೀಗಳು ಆಗಿದೆ. 31.03.2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಎಲ್‌ಟಿ/ ಹೆಚ್‌ಟಿ ಅನುಪಾತವನ್ನು 1:1.30ಕ್ಕೆ ಇಳಿಸಲಾಯಿತು (31.03.20 ರಂದು 1:1.337).

vi. 33/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ:

FY-2020-21 ರಾಯಚೂರ (ತಾಲೂಕು, & ಜಿಲ್ಲೆ) ನ ಮಮದದೊಡ್ಡಿಯಲ್ಲಿ ಒಂದು 33 / 11 ಕೆ.ವಿ. ಉಪ-ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿದೆ.

ಮುಂದುವರೆದು 33/11 ಕೆ.ವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆಗಾಗಿ 1) ನೇಲೆ ಭಾಲ್ಕಿ (ತಾಲೂಕಾ), ಬೀದರ್ ಜಿಲ್ಲೆ, 2) ಖಾಶೆಂಪುರ ಔರಾದ್ (ತಾಲೂಕಾ), ಬೀದರ್ ಜಿಲ್ಲೆ. & 3) ಹಿರೆ ಬೊಮ್ಮನಾಳ ಕೊಪ್ಪಳ (ತಾಲೂಕಾ & ಜಿಲ್ಲೆ.) ಗಳಲ್ಲಿ 27.07.2020 ರಂದು ವರ್ಕ್ ಅವಾರ್ಡ್ ನೀಡಲಾಯಿತು ಮತ್ತು ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿವೆ.

vii) 33/11 ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳ ವರ್ಧನೆ (augmentation)

ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2020-21 ರಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ 5 ಮೆವ್ಯಾ ಪವರ್ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಮೂಲಕ 1) ಯಡ್ರಾಮಿ ತಾಲೂಕು ಕಲಬುರಗಿ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಮಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿ ಒಂದು 2) ಚಿಂಚೋಳಿ ತಾಲೂಕು ಕಲಬುರಗಿ ಜಿಲ್ಲೆಯ ರಟಕಲ್‌ದಲ್ಲಿ ಒಂದು ಹಾಗೂ ಲಿಂಗಸೂರು ತಾಲೂಕು ರಾಯಚೂರ ಜಿಲ್ಲೆಯ ರೋಡಲ್‌ಬಂಡಾದಲ್ಲಿ ಒಂದು ಹೀಗೆ 3 33/11 ಕೆ.ವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಯಿತು.

viii. ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ

1. 2020-21ರಲ್ಲಿ ರೀಡಿಂಗ್ ದಾಖಲಿಸಿದ 16,944 ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಬದಲಿಸಲಾಯಿತು ಮತ್ತು 2,412 ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ನೇರ ಸಂಪರ್ಕ ಹೊಂದಿದ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸಲಾಯಿತು.
2. ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 15,479 ಸ್ಪ್ರಿಂಟ್ ಲೈಟ್ ಪಾಯಿಂಟ್‌ಗಳು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿವೆ, ಇದಕ್ಕಾಗಿ 12,919 ಆರ್.ಆರ್. ಸಂಖ್ಯೆಗಳನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು 1,410 ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
3. ಜೆಸ್ಕಾನ್‌ನಲ್ಲಿ ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದ ಹೊತ್ತಿಗೆ 5,97,675 ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ ಸ್ಥಾವರಗಳು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿದ್ದವು ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಲಾದ ಸಂಚಯಿತ ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ 4,31,015 ಆಗಿದೆ ಮತ್ತು ಮೀಟರ್ ಅಳವಡಿಸಬೇಕಾದ ಉಳಿದ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ 1,66,660 ಆಗಿದೆ. (ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ ಪ್ರಕಾರ)

ix. ಕಣ್ಗಾವಲು ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು:

(ಲಕ್ಷ ರೂಗಳು)

ವಿವರಗಳು	2018-19 ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಗತಿ	2019-20 ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಗತಿ	2020-21 ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಗತಿ
ತಪಾಸಿಸಿದ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	75,725	87,961	80,936
ದಾಖಲಿಸಿದ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (ಸಂಜ್ಞೆಯ ಮತ್ತು ಅಸಂಜ್ಞೆಯ)	6,952	6,529	15,989
ಆಕರಿಸಿದ ಹಿಂಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ (ಸಂಜ್ಞೆಯ ಮತ್ತು ಅಸಂಜ್ಞೆಯ)	1,476.27	1,440.62	1,590.04
ವಸೂಲಾದ ಬ್ಯಾಕ್ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಶುಲ್ಕ (ಸಂಜ್ಞೆಯ ಮತ್ತು ಅಸಂಜ್ಞೆಯ)	953.89	2,167.11	1,181.84
ರಾಜಿ ಕಬೂಲಿ ಶುಲ್ಕ			
i. ಆಕರಿಸಿದ್ದು (ಸಂಜ್ಞೆಯ ಪ್ರಕರಣಗಳು)	119.45	96.44	68.2
ii. ವಸೂಲು ಮಾಡಿದ್ದು (ಸಂಜ್ಞೆಯ ಪ್ರಕರಣಗಳು)	159.44	135.97	78.74

ಸಿ. ಸಮಾಜ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಗಳು :

i. ಕುಡಿಯುವ ನೀರಿನ ಪೂರೈಕೆ ಯೋಜನೆಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ:

1. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ವಿವಿಧ ಯೋಜನೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ನಗರ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ 2020-21 ರಲ್ಲಿ 438 ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಸ್ಥಾವರಗಳನ್ನು ಉನ್ನತ ಆದ್ಯತೆಯ ಮೇಲೆ ಸಕ್ರಿಯಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.
2. 31.03.2021 ರಂತೆ, ಕುಡಿಯುವ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಯೋಜನೆಗಳ (ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ) 220 ಅರ್ಜಿಗಳು ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿವೆ ಅವುಗಳಲ್ಲಿ 63 ಅರ್ಜಿಗಳು GESCO ನಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿವೆ. ಕಂಪನಿಯ ವಿವಿಧ ವಿಧಿವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸಿದ 157 ಪ್ರಕರಣಗಳು ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿವೆ. ಉಳಿದ ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

ii. ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ:

2020-21ರ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳನ್ನು ಗಂಗಾಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿ, ಅನಧಿಕೃತ ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳನ್ನು ಕ್ರಮಬದ್ಧಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಸಾಮಾನ್ಯ ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳನ್ನು ಶೀಘ್ರ ಸಂಪರ್ಕ ಯೋಜನೆಯಡಿ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣಗೊಳಿಸಲಾಯಿತು.

ಡಿ. ಹೊಸ ಉಪಕ್ರಮಗಳು

1) 24X7 ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ:

- ಫ್ಯೂಸ್ ಹಾಳಾಗುವುದು, ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್, ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ ವೈಫಲ್ಯ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ವೈಫಲ್ಯ ಮುಂತಾದ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಗ್ರಾಹಕರು ದೂರುಗಳನ್ನು ನೋಂದಾಯಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವಂತೆ ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಒಂದು 24 x 7 ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು 18004258585 ಟೋಲ್ ಫ್ರೀ ಸಂಖ್ಯೆಯೊಂದಿಗೆ ಎಲ್ಲ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯಗಳೊಂದಿಗೆ 18.01.2012 ರಂದು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಈವರೆಗೆ ಜೆಸ್ಕಾಂ ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆ 33.52 ಲಕ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ತಲುಪಿದೆ, ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ (CCC) ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಸರಾಸರಿ ಪೋನ್ ಕರೆಗಳು/ದೂರುಗಳು ತಿಂಗಳಿಗೆ ಸುಮಾರು 2 ಲಕ್ಷ (ದಿನಕ್ಕೆ 7 ಸಾವಿರ)
- ಈ ಹಿಂದೆ 12 ಡೆಸ್ಕ್ ಆಪರೇಟರ್‌ಗಳು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವೆ ಮತ್ತು ತೃಪ್ತಿಯನ್ನು ಸುಧಾರಿಸಲು 15 ಡೆಸ್ಕ್ ಆಪರೇಟರ್‌ಗಳಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಡೆಸ್ಕ್ ಆಪರೇಟರ್‌ಗಳು ದಿನದ 24 ಗಂಟೆಯೂ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಒಂದೇ ಬಾರಿಗೆ 15 ದೂರುಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ.
- ಗ್ರಾಹಕರು ಟೋಲ್ ಫ್ರೀ ಸಂಖ್ಯೆ 1912 ಮೂಲಕ ಸಂಪರ್ಕಿಸಬಹುದು, 3 ಶಿಫ್ಟ್‌ಗಳಿಗೆ 51 ಡೆಸ್ಕ್ ಆಪರೇಟರ್‌ಗಳಿವೆ ಪ್ರತಿ ಶಿಫ್ಟ್‌ಗೆ 15 ಸಂಖ್ಯೆಯ ನಿರ್ವಾಹಕರು ಪ್ರತಿ ಕರೆಗೆ ಹಾಜರಾಗಲು ಕೆಲಸ ಮಾಡುತ್ತಿದ್ದಾರೆ.
- ಕಿರಿಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್, ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್, ಸಹಾಯಕ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್‌ನ್ನು ಒಟ್ಟಾರೆ ಚಟುವಟಿಕೆಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಲು ಇರಿಸಲಾಗಿದೆ.
- (CCC) ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ಕೆಲಸ ಮಾಡುವ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸಂಬಂಧ ಸಮಸ್ಯೆಗಳನ್ನು ನಿಭಾಯಿಸಲು ಸೂಕ್ತ ತರಬೇತಿ ನೀಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ(CCC) ಯು ಕಾರ್ಯದ ಅರಿವು ಗ್ರಾಹಕರ ಗಮನಕ್ಕೆ ತರಲಾಗುತ್ತದೆ. ದೂರು ನಿರ್ವಹಣೆ ವಿಧಾನ/ಸಂಪರ್ಕ ಸಂಖ್ಯೆ, ಸ್ಥಳೀಯ ಮಾಧ್ಯಮಗಳ ಮೂಲಕ ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ಗ್ರಾಹಕ ಕೇಂದ್ರದ ವ್ಯಾಪಕ ಪ್ರಚಾರ ಎಲ್ಲಾ ದೂರುಗಳನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಮಾಹಿತಿಗಾಗಿ ಜೆಸ್ಕಾಂ ವೆಬ್‌ಸೈಟ್‌ನಲ್ಲಿ ಪೋಸ್ಟ್ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ದೂರುಗಳ ಸರಿಯಾದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮತ್ತು ವಿಲೇವಾರಿಗಾಗಿ (CCC) ಯ ಮೂಲಕ ಮಾತ್ರ ನೋಂದಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಒಮ್ಮೆ ದೂರುಗಳನ್ನು ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ಪರಿಹರಿಸಿದ ನಂತರ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಎಸ್‌ಎಂಎಸ್ (SMS) ಮೂಲಕ ಅದರ ಬಗ್ಗೆ ತಿಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
- 01.09.2016 ರಿಂದ '1912' ಕಿರು ಕೋಡನ್ನು ಟೋಲ್ ಫ್ರೀ ಮಾಡಿ ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿದೆ, ಮತ್ತು ದೂರುಗಳ ಪರಿಹಾರಕ್ಕಾಗಿ PGRS ನೊಂದಿಗೆ ಸಂಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ನಿಗದಿತ ಸಮಯದೊಳಗೆ ನೋಂದಾಯಿತ ದೂರುಗಳಿಗೆ ಹಾಜರಾಗಲು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಾ ಮತ್ತು ಪಾ ವಿಭಾಗಗಳೊಂದಿಗೆ ನಿಯಮಿತ ಪತ್ರ ವ್ಯವಹಾರವನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ದೂರುಗಳನ್ನು 24X7 ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ ನಿಗಮ ಕಛೇರಿ ಜೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ದೂರವಾಣಿ ಮೂಲಕ ನಿಗದಿತ ಸಮಯದೊಳಗೆ ದೂರನ್ನು ಹಾಜರಾಗಲು ಅನುವು ಮಾಡಿಕೊಡಲು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಾ ಮತ್ತು ಪಾ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ವಿತರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಪ್ರತಿ 2 ಗಂಟೆಗಳಿಗೊಮ್ಮೆ 24X7 ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರವು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಪಡೆಯುತ್ತಿದೆ.
- ಜೆಸ್ಕಾಂ ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವೆಗಳ ವಿತರಣೆಯನ್ನು ತ್ವರಿತ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆಯೊಂದಿಗೆ ಮತ್ತಷ್ಟು ಸುಧಾರಿಸಲು ಪ್ರಯತ್ನಿಸುತ್ತಿದೆ. ವಿಶೇಷವಾಗಿ ಲೈನ್‌ಗಳು/ಸಲಕರಣೆಗಳ ಸ್ಥಗಿತಗಳು ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳ ವೈಫಲ್ಯ ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳನ್ನು ಪರಿಹರಿಸಲು ಬೇಕಾದ ಸಮಯವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ.

- ಜೆಸ್ಕಾಂ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಸಾಮಾಜಿಕ ಮಾಧ್ಯಮಗಳ ಮೂಲಕ ಸಹ ತಮ್ಮ ದೂರುಗಳನ್ನು ನೋಂದಾಯಿಸಲು ಸೌಲಭ್ಯ ನೀಡಿದೆ.
 1. Twitter : Address (Gescom official)
 2. Facebook – ID : (Gescom Kalaburagi)
 3. Whatsapp – No. 9480847593
 4. GESCOM ವೆಬ್‌ಸೈಟ್: <http://gescompgrs 24x7.com> & www.gescom.karnataka.gov.in also GESCOM Consumer App, Urja Mitra App (to be download from playstore), PGRS Web site are available.
- 38 ಡೆಸ್ಕ್‌ಗಳ ಉನ್ನತೀಕರಣದೊಂದಿಗೆ 24X7 ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣ ಸ್ಥಾಪಿತವಾದ ಹೊಸ ಕಟ್ಟಡಕ್ಕೆ ಸ್ಥಳಾಂತರಿಸಿ ಜೆಸ್ಕಾಂ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹ ಮತ್ತು ಗುಣಮಟ್ಟದ ಸೇವೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ಚಾಲನೆಯಲ್ಲಿದೆ.

ಏಪ್ರಿಲ್ 2020 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರ ವರೆಗೆ 24X7 ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ, ಜೆಸ್ಕಾಂ ಕಲಬುರಗಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಮತ್ತು ಉತ್ತರಿಸಿದ ದೂರುಗಳ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ತಿಂಗಳು	ಕರೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ		ದೂರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ		
		ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ	ಉತ್ತರಿಸಲಾದ	ನೋಂದಾಯಿಸಲಾದ	ಪರಿಹರಿಸಲಾದ	ಬಾಕಿ
1	ಏಪ್ರಿಲ್-20	55,392	55,392	6,983	6,983	0
2	ಮೇ-20	1,27,844	1,27,844	7,951	7,951	0
3	ಜೂನ್-20	1,39,997	1,39,997	12,919	12,919	0
4	ಜುಲೈ-20	1,62,105	1,62,105	11,803	11,803	0
5	ಆಗಸ್ಟ್-20	1,91,847	1,91,847	9,173	9,173	0
6	ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್-20	2,24,920	2,24,920	11,618	11,618	0
7	ಅಕ್ಟೋಬರ್-20	1,67,662	1,67,662	9,738	9,738	0
8	ನವೆಂಬರ್-20	92,562	92,562	12,422	12,422	0
9	ಡಿಸೆಂಬರ್-20	68,520	68,520	21,200	21,200	0
10	ಜನವರಿ-21	81,099	75,255	19,585	19,585	0
11	ಫೆಬ್ರವರಿ-21	82,548	79,978	16,019	16,019	0
12	ಮಾರ್ಚ್-21	1,23,519	1,15,826	15,908	15,907	0

1ನೇ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ಕ್ಕೆ 24X7 ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ, ಜೆಸ್ಕಾಂ ಕಲಬುರಗಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಮತ್ತು ಉತ್ತರಿಸಿದ ದೂರುಗಳ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ತಿಂಗಳು	ಕರೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ		ದೂರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ			ಸಮಯದ ಅವಧಿ	
		ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ	ಉತ್ತರಿಸಲಾದ	ನೋಂದಾಯಿಸಲಾದ	ಪರಿಹರಿಸಲಾದ	ಬಾಕಿ	ಕನಿಷ್ಠ	ಗರಿಷ್ಠ
1	ಏಪ್ರಿಲ್-2021	2,70,207	1,73,750	16,344	16,344	0	0:30:00	6:00:00
2	ಮೇ-2021	3,56,753	2,10,061	14,126	14,125	0	0:38:00	4:02:10
3	ಜೂನ್-2021	1,96,082	81,724	13,501	13,500	0	0:30:00	5:35:00
4	ಜುಲೈ-21	2,84,749	2,00,534	24,398	24,398	0	0:25:00	5:45:00
5	ಆಗಸ್ಟ್-21	2,38,351	1,85,312	25,965	25,965	0	0:30:00	6:00:00

6	ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್-21	2,47,170	1,73,565	25,388	25,388	0	0:35:00	5:48:21
7	ಅಕ್ಟೋಬರ್-21	2,21,508	1,53,642	22,055	22,055	0	0:45:00	5:30:00
8	ನವೆಂಬರ್-21	2,01,691	1,42,078	15,979	15,979	0	0:35:00	5:45:00
Total		21,04,484	14,40,288	1,57,835	1,57,835	0	0:33:30	5:33:11

ಹೊಸ ಯೋಜನೆಗಳು

2) ದೀನ್ ದಯಾಳ್ ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ (ಡಿಡಿಯುಜಿಜಿವೈ):

ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ದೇಶದ ಗ್ರಾಮೀಣ ಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ವಿತರಣಾ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಬಲಪಡಿಸಲು ಮತ್ತು ಜೋಡಿಸಲು ವಿಸಕಂಗಳು/ವಿದ್ಯುತ್ ಇಲಾಖೆಗಳ ಪ್ರಯತ್ನಗಳಿಗೆ ಪೂರಕವಾಗಿರಲು ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ಬೆಂಬಲವನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ದೀನ್ ದಯಾಳ್ ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು (ಡಿಡಿಯುಜಿಜಿವೈ) ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿದೆ.

ಕಾಮಗಾರಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿ :

ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕೇವಲ ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳನ್ನು ಮಾತ್ರ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಕಾಮಗಾರಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಫೀಡರ್ ಬೇರ್ಪಡಿಸುವಿಕೆ, ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಬಲಪಡಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್/ಫೀಡರ್/ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಪೂರೈಸಲಾಗುವ ವಿದ್ಯುತ್‌ಗೆ ಮೀಟರ್ ಅಳವಡಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣವೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಸಂಸದ್ ಆದರ್ಶ ಗ್ರಾಮ ಯೋಜನೆ (ಎಸ್‌ಎಜಿವೈ) ಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಸೇರುತ್ತವೆ.

ಡಿಡಿಯುಜಿಜಿವಾಯ್

ಈ ಯೋಜನೆಯ ಉದ್ದೇಶಗಳು ಈ ರೀತಿ ಇವೆ:-

1. ಎಲ್ಲಾ ಹಳ್ಳಿಗಳಿಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು
2. ರೈತರಿಗೆ ಸಾಕಷ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ನಿರಂತರ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಪೂರೈಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ವಿಂಗಡಣೆ
3. ಗುಣಮಟ್ಟದ ಹಾಗೂ ಭರವಸೆದಾಯಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯಲ್ಲಿನ ವೃದ್ಧಿಗಾಗಿ ಉಪ ಪ್ರಸರಣ ಹಾಗೂ ವಿತರಣಾ ಜಾಲಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ
4. ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲು ಮಾಪಕಗಳ ಅಳವಡಿಕೆ

ಜಿಲ್ಲಾಂನಲ್ಲಿ ದೀನ್ ದಯಾಳ್ ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ (ಡಿಡಿಯುಜಿಜಿವೈ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರ ಅಂತ್ಯದವರೆಗೆ ಸಾಧಿಸಿರುವ ಭೌತಿಕ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಗತಿ ಈ ರೀತಿ ಇದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಮೈಲಿಗಲ್ಲಿನ ಗುರುತು	ಘಟಕ	ಜಿಲ್ಲಾಂ		
			ಗುರಿ	ಪರಿಷ್ಕೃತ ಗುರಿ	ಸಾಧನೆ
1	ಹೊಸದಾದ 11 ಕೆವಿ ಲೈನ್‌ನ ನಿರ್ಮಾಣ	ಕಿ.ಮೀ.	5,591.39	4,537.96	4,537.96
2	11 ಕೆವಿ ಲೈನ್ ಮರುವಾಹಕಗೊಳಿಸುವಿಕೆ	ಕಿ.ಮೀ.	2,651.31	2,160.42	2,160.42
3	ಹೊಸದಾದ ಎಲ್‌ಟಿ ಲೈನ್‌ನ ನಿರ್ಮಾಣ	ಕಿ.ಮೀ.	188.54	134.26	134.26
4	ಎಲ್‌ಟಿ ಲೈನ್ ಮರುವಾಹಕಗೊಳಿಸುವಿಕೆ	ಕಿ.ಮೀ.	549.49	442.83	442.83
5	ಹೊಸದಾದ ಡಿಟಿಸಿ ಒದಗಿಸುವಿಕೆ	ಸಂಖ್ಯೆ	3,552	3,458	3,458
7	ಬಿಪಿಎಲ್ ಮನೆಗಳಿಗೆ ಸೇವಾಜೋಡಣೆ ಒದಗಿಸುವಿಕೆ	ಸಂಖ್ಯೆ	4,392	3,802	3,802

8	ಎಲ್‌ಟಿ ಎಬಿ ಕೇಬಲ್	ಕಿ.ಮೀ.	1842.9	1,414.24	1,414.24
9	ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋ ಸ್ಟಾಟಿಕ್ ಮೀಟರ್ ಗಳಿಂದ ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋ ಮೆಕ್ಯಾನಿಕಲ್ ಮೀಟರ್ ಗಳ ಬದಲಾವಣೆ	ಸಂಖ್ಯೆ	4,34,851	3,97,253	3,97,253
10	ಡಿ.ಟಿ.ಸಿ ಮೀಟರಿಂಗ್	ಸಂಖ್ಯೆ	4,841	4,841	4,841
11	ದಾಖಲಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ			502.27 ಕೋಟಿ	

MOP/GOI ನೀಡಿದ ಸಮಯದ ವಿಸ್ತರಣೆಯೊಳಗೆ ಚೆಸ್ಕಾಂ ಯೋಜನೆಯ ಸಂಪೂರ್ಣ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ ಮತ್ತು **30.03.2021** ರಂದು ಮುಚ್ಚುವಿಕೆಯ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು **M/s REC** ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ **REC/BLR/DDUGJY-ಹೊಸ/ಮುಚ್ಚುವಿಕೆ/30** ದಿನಾಂಕ: **07.09.2021** ರಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

3. ಐಪಿಡಿಎಸ್ (ಇಂಟೆಗ್ರೇಟೆಡ್ ಪವರ್ ಡೆವಲಪ್‌ಮೆಂಟ್ ಸ್ಕೀಮ್): ವೃತ್ತವಾರು ಮಂಜೂರಾದ ಮೊತ್ತ - ರೂ. 183.41 ಕೋಟಿ, ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿನ ಪಟ್ಟಣಗಳು - 42

ಕಾರ್ಯದ ವ್ಯಾಪ್ತಿ:

ಓವರ್‌ಹೆಡ್ ಮತ್ತು ಎಬಿ ಕೇಬಲ್‌ಗಳೂ ಸೇರಿದಂತೆ ಮತ್ತು ಎಚ್‌ಟಿ & ಎಲ್‌ಟಿ ಲೈನುಗಳ ರಿ-ಕಂಡಕ್ಟರಿಂಗ್, ಹೊಸ ಎಚ್‌ಟಿ & ಎಲ್‌ಟಿ ಲೈನುಗಳು, ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಡಿಟಿಗಳು, ಡಿಟಿ ಗಳ ದುರಸ್ತಿ & ನಿರ್ವಹಣೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವೃದ್ಧಿ, ಹೊಸ 33 ಕೆವಿಎ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ ಮತ್ತು ಜೋಡಿಸುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಚೆಸ್ಕಾಂ/ಸರ್ಕಾರಿ ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲೆ ಸೌರ ಮೇಲು ಛಾವಣಿ ಅಳವಡಿಕೆ- ಇವುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುವಂತೆ 11 ಕೆವಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಬಲಪಡಿಸುವಿಕೆ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

ಎಲ್ಲಾ ವೃತ್ತಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮೇಲೆ ಹೇಳಿದ ಕೆಲಸಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. (ಕಲಬುರಗಿ, ಬೀದರ್, ರಾಯಚೂರು 31.09.2019 ಮತ್ತು ಬಳ್ಳಾರಿ 28.02.2019) ಮತ್ತು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ವರದಿಗಳನ್ನು ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಆರ್‌ಡಿಸಿ ಮತ್ತು ಮೆ|| ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ರವರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದ್ದು & ಅದನ್ನು ಅನುಮೋದನೆಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

4. ಸೌಭಾಗ್ಯ ಯೋಜನೆ

ಕಾಮಗಾರಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿ : ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳ ಎಲ್ಲ ವಿದ್ಯುತ್-ರಹಿತ ಗೃಹಗಳಿಗೂ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಒದಗಿಸಿ ಕೊನೆಯ ಬಿಂದುವನ್ನೂ ಸಂಪರ್ಕದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ತರುವುದು.

- ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಕ್ಕಾಗಿ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಫಲಾನುಭವಿ ಕುಟುಂಬಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಪಡೆಯುವ ಮನೆಗಳನ್ನು ಸಾಮಾಜಿಕ-ಆರ್ಥಿಕ ಜಾತಿ ಗಣತಿ (ಎಸ್‌ಇಸಿಸಿ) 2011 ಬಳಸಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು ಮತ್ತು ಇದರಿಂದ ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಎಲ್ಲ ಆರ್ಥಿಕವಾಗಿ ಹಿಂದುಳಿದ ಗೃಹಗಳೂ ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಲಾಭ ಪಡೆಯಬಹುದಾಗಿದೆ.
- ಸೌಭಾಗ್ಯ ಯೋಜನೆಯಡಿ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಒಟ್ಟು 61,446 ಗ್ರಾಮೀಣ ಗೃಹಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್-ರಹಿತ ಗೃಹಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು 16 ಪ್ಯಾಕೇಜುಗಳಿಗೆ ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ (7 ವಿಭಾಗವಾರು ಪ್ಯಾಕೇಜುಗಳು ಮತ್ತು 9 ತಾಲ್ಲೂಕುವಾರು ಪ್ಯಾಕೇಜುಗಳು).
- ಒಟ್ಟು ಡಿಪಿಆರ್ ವೆಚ್ಚವು ರೂ. 78.55 ಕೋಟಿ ಆಗಿದೆ.
- 16 ಪ್ಯಾಕೇಜುಗಳ ಒಟ್ಟು ವಹಿಸಲಾದ ವೆಚ್ಚ ರೂ. 91.78 ಕೋಟಿ ಆಗಿದೆ.
- ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯಗಳ ರಚನೆ ಸೇರಿದಂತೆ 62,804 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಗ್ರಾಮೀಣ ಮನೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಕಾರ್ಯವು ದಿನಾಂಕ: 31.03.2020ರಂದು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಸಿವಿಲ್ ಇಂಜಿನಿಯರಿಂಗ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21 ರಲ್ಲಿ ಚೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾದ ಕಚೇರಿ ಕಟ್ಟಡ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯ ಕಾರ್ಯಗಳು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

(ಲಕ್ಷ ರೂ.ಗಳು)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಒಟ್ಟು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಕಾರ್ಯಗಳು		ಸ್ವಿಲ್ ಓವರ್ ಕಾರ್ಯಗಳು
		2020-21 ರ ಖರ್ಚು	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	2021-22 ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಖರ್ಚು
1	ಕಛೇರಿ ಕಟ್ಟಡ/ಅಂಗಡಿ/ಅತಿಥಿ ಗೃಹಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ, ಇತರೆ ಕಟ್ಟಡ ಮತ್ತು ವಿಸ್ತರಣೆ ಕಾರ್ಯಗಳು	492.28	46	12,26.180
2	ಕಾಂಪೌಂಡ್, ರಸ್ತೆ, ನೀರು ಸರಬರಾಜು, ಬೇಲಿ ಮತ್ತು ಒಳ ಚರಂಡಿ ಮುಂತಾದ ಇತರೆ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	463.46	63	489.40
	ಒಟ್ಟು	955.74	109	1,715.58

2021-22ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ವಿಲ್ ಓವರ್ ಕಾಮಗಾರಿ ಮತ್ತು ಹೊಸದಾದ ಸಿವಿಲ್ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ರೂ. 3922.40 ಲಕ್ಷಗಳ ಅನುದಾನವನ್ನು ಗುವಿಸಕಂ ಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

1. ಗ್ರಾಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರತಿನಿಧಿ ಯೋಜನೆ:

ಸದ್ಯಕ್ಕೆ ಜಿಲ್ಲೆಯಲ್ಲಿ 1077 ಮೈಕ್ರೋ ಫೀಡರ್ ಫ್ರಾಂಚೈಸಿಗಳು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿದ್ದು ಈ ಪೈಕಿ 922 ಮೈಕ್ರೋ ಫೀಡರ್ ಫ್ರಾಂಚೈಸಿಗಳು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ.

2020-21ರ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಎಮ್‌ಎಫ್‌ಎಫ್ ಗಳು ಸಾಧಿಸಿದ ಪ್ರಗತಿ ಹೀಗಿದೆ:

(ಲಕ್ಷ ರೂ.ಗಳು)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿಭಾಗದ ಹೆಸರು	ಒಟ್ಟು	ಗುರಿ		ಸಾಧನೆ		ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು	ಗುರಿಯ ಮೇಲಿನ ಪ್ರತಿಶತ ಸಾಧನೆ	
			ಬೇಡಿಕೆ	ವಸೂಲಾತಿ	ಬೇಡಿಕೆ	ವಸೂಲಾತಿ		ಬೇಡಿಕೆ	ವಸೂಲಾತಿ
1	ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ-1	878.7	4,347.93	4,122.48	4,961.20	4,628.79	1,183.15	114.10	112.28
2	ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ-2	848.54	2,966.81	2,858.26	3,235.58	2,761.58	1,086.67	109.06	96.62
3	ಯಾದಗಿರಿ	1,569.65	2,973.82	2,711.33	3,043.97	2,739.77	1,819.54	102.36	101.05
4	ಸೇಡಮ್	649.07	2,341.35	2013.9	2,631.72	2,869.24	351.00	112.40	142.47
5	ಬೀದರ್	1,444.83	3,548.49	3,842.26	3,906.73	3,618.33	1,704.42	110.10	94.17
6	ಹುಮನಾಬಾದ	354.57	3440.6	2,995.55	2,974.74	2,839	467.77	86.46	94.77
7	ರಾಯಚೂರು	1,165.85	2696.9	2,505.48	3,831.58	3,281.32	1,305.77	142.07	130.97
8	ಕೊಪ್ಪಳ	639.51	1,562.74	1,576.89	2244.6	2,188.63	-63.91	143.63	138.79
9	ಸಿಂಧನೂರು	561.08	908	1,669.99	2,071.93	1830.9	782.47	228.19	109.64
10	ಗಂಗಾವತಿ	843.74	2,271.81	2,125.48	2,198.37	2,225.59	999.60	96.77	104.71
11	ಬಳ್ಳಾರಿ	1,033.48	3,763.68	3,659.25	4,196.91	3,923.79	1,257.99	111.51	107.23
12	ಹೊಸಪೇಟೆ (ಗ್ರಾಮೀಣ)	320.75	4,459.35	3,317.96	3,530.29	3,295.28	467.63	79.17	99.32
	ಒಟ್ಟು	10,309.77	35,281.48	33,398.83	38,827.62	36,202.22	11,362.10	110.05	108.39

2. ಟೆಂಡರಿಂಗ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆ:

ವಿವಿಧ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಟೆಂಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಆಹ್ವಾನಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿನ ಪಾರದರ್ಶಕತೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುನ್ಮಾನ ಟೆಂಡರಿಂಗ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು - ಅರ್ಥಾತ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ವಿದ್ಯುನ್ಮಾನ ಆಡಳಿತ ಇಲಾಖೆಯ ಇ-ಪ್ರೊಕ್ಯೂರ್ಮೆಂಟ್ ಪೋರ್ಟಲ್ www.karnataka.gov.in ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಕರೆಯಲಾದ ಟೆಂಡರ್‌ಗಳು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹದಾಯಕವಾಗಿರುತ್ತವೆ.

3. ಸಂವಹನ ಕಾರ್ಯತಂತ್ರಗಳು:

ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳನ್ನು ನಿವಾರಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿನ ನಗರ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಜನಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳು, ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಳೀಯ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮತ್ತು ಹಿರಿಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಜನಸಂಪರ್ಕ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

4. ಡಿಟಿಸಿ ಮೀಟರಿಂಗ್:

ಜೆಸ್ಕಾಂ ಅಡಿಯ ನಗರ ಪ್ರದೇಶ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶದಗಳೆರಡರಲ್ಲೂ, 31-03-2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಡಿಟಿಸಿ ಮೀಟರಿಂಗ್ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಡಿಟಿಸಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೀಟರಿಂಗ್ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲದ ಡಿಟಿಸಿಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-2021 ರಲ್ಲಿ ಮಾಪಕವಾದ ಡಿಟಿಸಿ	ವಾಸ್ತವವಾಗಿ ಮಾಪನ ಮಾಡಲಾದ ಡಿಟಿಸಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೀಟರ್ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾದ ಡಿಟಿಸಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾಪನ ಮಾಡಬೇಕಾದ ಡಿಟಿಸಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ನಗರ ಪ್ರದೇಶ	18,505	750	39	12,898	13,648	4,857
2	ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶ	95,073	69,806	511	14,797	84,603	10,470
	ಒಟ್ಟು	1,13,578	70,556	550	27,695	98,251	15,327

5. ಸಿಬ್ಬಂದಿ ತರಬೇತಿ:

ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳನ್ನು ಗರಿಷ್ಠ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಪೋಷಿಸುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಕಂಪನಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ತರಬೇತಿಗೆ ಅತಿಹೆಚ್ಚಿನ ಪ್ರಾಮುಖ್ಯ ನೀಡಿದೆ. ವ್ಯಾಪಾರ ಗುರಿಗಳನ್ನು ಸಾಧಿಸುವಲ್ಲಿ ಇದು ಮಹತ್ತರ ಪಾತ್ರವನ್ನು ವಹಿಸಲಿದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ವಿತರಣಾ ವ್ಯಾಪಾರದ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರ್ವಹಣೆ, ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ ತಗ್ಗಿಸುವಲ್ಲಿ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಆಚರಣೆಗಳು, ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸೋರಿಕೆ-ಪತ್ತೆಹಚ್ಚುವಿಕೆ ಮತ್ತು ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯಾಪಾರ, ರಾಜ್ಯಾಂತರ ಎಬಿಟಿ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಎಬಿಟಿ ಕಾರ್ಯತಂತ್ರ ಮುಂತಾದ ವಿಷಯಗಳ ಮೇಲೆ 1799 ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ತರಬೇತಿ ಒದಗಿಸಿತು. ವಿವರವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21			
ಕ್ರ.ಸಂ	ವೃಂದವಾರು	ಅಧಿಕಾರಿ / ನೌಕರರ ಸಂಖ್ಯೆ	ತರಬೇತಿಯ ಪ್ರಕಾರ
1	CEE/FA/SEE/EEE/ AEE / AE/PS/DSP/PSI/PT	36	1) ಆನ್ಲೈನ್ CPDP ಪ್ರೋಗ್ರಾಂ "ಸೌರ ಫೋಟೋ ವೋಲ್ಟಾಯಿಕ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳ ವಿನ್ಯಾಸ" 2) ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ ಯುಟಿಲಿಟೀಸ್‌ನಲ್ಲಿ ಎನರ್ಜಿ ಆಡಿಟ್ ಮತ್ತು ಕನ್ಸರ್ವೇಶನ್ ಆನ್ಲೈನ್ ಪ್ರೋಗ್ರಾಂ.

			3) ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಯುಕ್ತತೆಯ ಸುಸ್ಥಿರತೆ -ವಿದ್ಯುತ್ ಕಾಯಿದೆ ತಿದ್ದುಪಡಿ, ಜಕಾತಿ ಸುಧಾರಣೆ, ನೈಜ ಸಮಯದ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಮತ್ತು ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಏಕೀಕರಣ.
2	CA/DCA/AO/ AAO/Sr.Asst/ Asst/Jr.Asst	21	1) GST ಖಜಾನೆ-2 ಕುರಿತು ಆನ್ಲೈನ್ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ 2) ಆನ್ಲೈನ್ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ (ವೆಬಿನಾರ್) “ಕಾರ್ಮಿಕ ಕಾನೂನುಗಳು ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ವ್ಯವಹರಿಸುವ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳು” 3) ಪವರ್ ಯುಟಿಲಿಟಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಾಯಿದೆಯ ಸುಸ್ಥಿರತೆ ತಿದ್ದುಪಡಿ, ಸುಂಕ ಸುಧಾರಣೆ, ರಿಯಲ್ ಟೈಮ್ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಮತ್ತು ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಏಕೀಕರಣ
3	ಜೆಇಇ	-	-
4	ಸಿ&ಡಿ ಗುಂಪು ನೌಕರರು	1,742	1) ಕಂದಾಯ ಸಹಾಯಕ ದೈಹಿಕ ಅಂಗವಿಕಲರಿಗೆ ಉದ್ಯೋಗ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ 2) JLM ಸುರಕ್ಷತೆ ತರಬೇತಿ 3) ಅಪ್ರೆಂಟಿಷ್ ತರಬೇತಿ
	Total	1,799	

ಇ. ನಿಗಮದ ಆಡಳಿತ

ಜೆಸ್ಕಾಂ ತನ್ನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಎಲ್ಲ ಅಂಶಗಳಲ್ಲೂ ಪಾರದರ್ಶಕತೆ ಮತ್ತು ಬದ್ಧತೆಗಳಲ್ಲಿ ನಂಬಕೆ ಇರಿಸಿದೆ. ಜೆಸ್ಕಾಂ ನ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮಂಡಳಿ ತನ್ನ ಎಲ್ಲ ವ್ಯವಹಾರಗಳಲ್ಲೂ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಆಚರಣೆಗಳನ್ನು ಸಾಧಿಸುವುದನ್ನು ಖಾತ್ರಿಗೊಳಿಸುವ ನಿಗಮದ ಆಡಳಿತ ಆಚರಣೆಗಳಲ್ಲಿ ನಂಬಿಕೆಯಿರಿಸಿದೆ, ಅಂತಹ ಆಚರಣೆಗಳನ್ನು ಬೆಂಬಲಿಸುತ್ತದೆ.

ಮಂಡಳಿ ಮತ್ತು ಮಂಡಳಿ ಉಪ-ಸಮಿತಿಗಳ ತೀರ್ಮಾನಗಳ ಮೇಲೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾದ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು/ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕ್ರಮಗಳ ಕುರಿತಂತೆ ಸಭೆಯ ನಂತರ ವಿಷಯದ ಅನುಸರಣೆ, ಪರಿಶೀಲನೆ ಮತ್ತು ವರದಿಮಾಡುವಿಕೆಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ನಿಗಮದ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಒಳಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

ಈ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ 12 ಸದಸ್ಯರನ್ನು ಹೊಂದಿತ್ತು. ಎಲ್ಲಾ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮಂಡಳಿಯ ಮತ್ತು ಉಪ-ಸಮಿತಿಯ ಸಭಾಕಲಾಪಗಳಲ್ಲಿ ಸಕ್ರಿಯವಾಗಿ ಭಾಗವಹಿಸಿದರು ಮತ್ತು ತೀರ್ಮಾನಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಮೌಲ್ಯಯುತವಾಗಿಸಿದರು.

● **ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ:**

ಪ್ರಸ್ತುತ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ರಚನೆ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ:

1.	ಡಾ. ಎನ್ ಮಂಜುಳಾ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2.	ಶ್ರೀ. ಪಾಂಡೆ ರಾಹುಲ್ ತುಕಾರಾಮ ಭಾ.ಆ.ಸೇ	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
3.	ಶ್ರೀ ಡಾ. ದಿಲೀಪ್ ಸಾಸಿ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು
4.	ಶ್ರೀ. ನಿತೀಶ್ ಕೆ. ಕೆ.ಎ.ಎಸ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು
5.	ಶ್ರೀ. ಶ್ರೀ ಮಹೇಶ್ ಕರ್ಜಗಿ .ಕೆ.ಎ.ಎಸ್.	ನಿರ್ದೇಶಕರು
6.	ಶ್ರೀ ವೆಂಕಟಾಚಲಮ್ ಜಿ.ವಿ	ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು

7.	ಶ್ರೀಮತಿ ಜಿ. ಶೀಲಾ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
8.	ಶ್ರೀ ಟಿ. ಆರ್. ರಾಮಕೃಷ್ಣಯ್ಯ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
9.	ಶ್ರೀ ಶಿವಪ್ರಕಾಶ್ ಟಿ. ಎಂ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
10.	ಶ್ರೀ ದೇವೇಂದ್ರಪ್ಪ ಉಳ್ಳಾಗಡ್ಡಿ	ನಾಮ ನಿರ್ದೇಶಿತ ನಿರ್ದೇಶಕರು
11.	ಶ್ರೀ. ಬಾಬುರಾವ ಶಂಕರರಾವ ಬಿರಾದಾರ	ನಾಮ ನಿರ್ದೇಶಿತ ನಿರ್ದೇಶಕರು
12.	ಶ್ರೀ. ವೀರಣ್ಣಾ ಸಿದ್ರಾಮಪ್ಪ ಮಂಗಾಣೆ	ನಾಮ ನಿರ್ದೇಶಿತ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ರಚನೆಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಯನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಹೊರಡಿಸಿದ ಆದೇಶಗಳ ಅನುಸಾರ ಮಾಡಲಾಯಿತು.

ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನೇಮಕಾತಿ ಹೊಂದಿರುವ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರು	ಹುದ್ದೆ	ನೇಮಕಾತಿ ದಿನಾಂಕ
1	ಶ್ರೀ. ಗಂಗಾದರ ಸ್ವಾಮಿ ಜಿ.ಎಮ್. ಭಾಳಸೇ	ನಿರ್ದೇಶಕರು	08.05.2020
2	ಶ್ರೀ. ಪಾಂಡೆ ರಾಹುಲ್ ತುಕಾರಾಮ ಭಾ.ಆ.ಸೇ	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು	06.07.2020
3	ಶ್ರೀ. ನಿಶೀಶ್ ಕೆ. ಕೆ.ಎ.ಎಸ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು	19.10.2020
4	ಶ್ರೀ ವೆಂಕಟಾಚಲಮ್ ಜಿ.ವಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು	21.10.2020
5	ಶ್ರೀ ದೇವೇಂದ್ರಪ್ಪ ಉಳ್ಳಾಗಡ್ಡಿ	ನಾಮ ನಿರ್ದೇಶಿತ ನಿರ್ದೇಶಕರು	27.11.2020
6	ಶ್ರೀ. ಬಾಬುರಾವ ಶಂಕರರಾವ ಬಿರಾದಾರ	ನಾಮ ನಿರ್ದೇಶಿತ ನಿರ್ದೇಶಕರು	27.11.2020
7	ಶ್ರೀ. ವೀರಣ್ಣಾ ಸಿದ್ರಾಮಪ್ಪ ಮಂಗಾಣೆ	ನಾಮ ನಿರ್ದೇಶಿತ ನಿರ್ದೇಶಕರು	27.11.2020
8	ಶ್ರೀಮತಿ ಜಿ. ಶೀಲಾ	ನಿರ್ದೇಶಕರು	16.03.2021

ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಿರ್ಗಮನ ಹೊಂದಿದ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರು	ಹುದ್ದೆ	ನೇಮಕಾತಿ ದಿನಾಂಕ
1	ಡಾ ಆರ್. ರಾಗಪ್ರಿಯಾ ಭಾಳಸೇ	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು	06.07.2020
2	ಶ್ರೀ. ಎಲ್ ಚಂದ್ರಶೇಖರ್ ನಾಯಕ್ ಭಾಳಸೇ	ನಿರ್ದೇಶಕರು	19.10.2020
3	ಶ್ರೀ ರಾಜಕುಮಾರ್ ಎಸ್. ಬಿರಾದಾರ್	ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು	21.10.2020
4	ಶ್ರೀ. ಪುರುಷೋತ್ತಮ ಸಿಂಗ್	ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು	03.02.2021

ನಿರ್ಗಮಿಸಿದ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಅಮೂಲ್ಯ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಮೆಚ್ಚುಗೆಯನ್ನು ಹಾಗೂ ಕೃತಜ್ಞತೆಯನ್ನು ದಾಖಲಿಸಿದೆ.

ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಗಳು:

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಗಳು ನಡೆಯುವ ಬಗ್ಗೆ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಸಾಕಷ್ಟು ಮುಂಚಿತವಾಗಿಯೇ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಪ್ರತಿ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೂ ಈ ಕುರಿತು ಸೂಚನಾ ಪತ್ರವನ್ನು ಲಿಖಿತ ರೂಪದಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ, ಸಭೆಯ ಕಾರ್ಯಸೂಚಿ ಮತ್ತಿತರ ಸಂಬಂಧಿತ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಸಭೆಗೆ ಪೂರ್ವದಲ್ಲಿಯೇ ಸಾಕಷ್ಟು ಮುಂಚಿತವಾಗಿಯೇ ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

2020-21ರ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗೆ ಹೇಳಲಾಗಿರುವ ದಿನಾಂಕಗಳಂದು ನಡೆಸಲಾಯಿತು:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸಭೆಯ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ/ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ
1	78 ^{ನೇ} ಸಭೆ	07.05.2020
2	79 ^{ನೇ} ಸಭೆ	12.08.2020
3	80 ^{ನೇ} ಸಭೆ	27.11.2020
4	81 ^{ನೇ} ಸಭೆ	28.12.2020
5	82 ^{ನೇ} ಸಭೆ	31.12.2020

● ಮಂಡಳಿಯ ಉಪ ಸಮಿತಿಗಳು:

ಪ್ರಧಾನವಾದ ವಿಷಯಗಳ ಮೇಲೆ ಹೆಚ್ಚು ಗಮನವುಳ್ಳ ನೋಟವನ್ನು ಹರಿಸುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಮಾತ್ರವಲ್ಲದೇ ಇಂತಹ ವಿಷಯಗಳ ಮೇಲಿನ ನಿರ್ಧಾರಗಳನ್ನು ಆದಷ್ಟು ತ್ವರಿತವಾಗಿ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಮಂಡಳಿಯ ಉಪ-ಸಮಿತಿಗಳನ್ನು ರಚಿಸಲಾಯಿತು. ತ್ವರಿತವಾಗಿ ನಿರ್ಧಾರಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಮಂಡಳಿಯು ಕೆಲವು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಅಧಿಕಾರಗಳನ್ನು ಉಪ-ಸಮಿತಿಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸಿರುತ್ತದೆ.

1. ಕೇಂದ್ರಿಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ:

ಕಂಪನಿಗೆ ರೂ. 3.00 ಕೋಟಿಗೂ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು ಹಾಗೂ ರೂ. 10.00 ಕೋಟಿ ಒಳಗಿನ ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಉಂಟುಮಾಡುವ ಕಂಪನಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಖರೀದಿಗಳು ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ/ಲೈನ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಅಥವಾ ಇತರ ಯಾವುದೇ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಎಲ್ಲ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಈ ಬಗೆಯ ಎಲ್ಲ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲು ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಯಿತು.

ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿಯ ರಚನೆ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

ಕ್ರ. ಸಂ	ಸದಸ್ಯರು	ಪದನಾಮ
1	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ), ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಸದಸ್ಯರು
3	ಶ್ರೀ ಜಿ.ವಿ. ವೆಂಕಟಾಚಲಮ್	ಸದಸ್ಯರು
4	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಸಂಚಾಲಕರು

ವರದಿಯ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿಯು ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿರುತ್ತದೆ:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸಭೆಯ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ
1.	88 ^{ನೇ} ಸಭೆ	04.07.2020
2.	89 ^{ನೇ} ಸಭೆ	18.09.2020
3.	90 ^{ನೇ} ಸಭೆ	03.10.2020
4.	91 ^{ನೇ} ಸಭೆ	15.01.2021
5.	92 ^{ನೇ} ಸಭೆ	31.03.2021

2. ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿ:

ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯ ರಚನೆ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

ಕ್ರ. ಸಂ	ಸದಸ್ಯರು	ಪದನಾಮ
1	ಶ್ರೀ ದಿಲೀಶ್ ಸಾಸಿ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ, ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ), ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಸದಸ್ಯರು
3	ಶ್ರೀ ಜಿ.ವಿ. ವೆಂಕಟಾಚಲಮ್ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು	ಸದಸ್ಯರು
4	ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು, ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಆಹ್ವಾನಿತರು
5	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಗಳು, ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಸಂಚಾಲಕರು

ಪರಿಶೀಲನೆಯ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳು ನಡೆದವು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸಭೆಯ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ
1	24ನೇ ಸಭೆ	26.11.2020
2	25ನೇ ಸಭೆ	28.12.2020

ಗಮನಿಕೆ: * ಜೆಸ್ಕಾಂ ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕತ್ವದೊಂದಿಗೆ ಸಮಿತಿಯ ಸದಸ್ಯತ್ವ ಜೊತೆಯಾಗಿ ಹೋಗುತ್ತದೆ.

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು, ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ವಿಭಾಗದ ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ಹಾಜರಿದ್ದು ಕಲಾಪಗಳಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸುವುದು.

ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಸಮಿತಿಯ ಉಲ್ಲೇಖದ ನಿಯಮಗಳು:

1. ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಸಂಭಾವನೆಗಾಗಿ ಶಿಫಾರಸ್ಸು.
2. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಸ್ವಾತಂತ್ರ್ಯ, ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ಮತ್ತು ಆಡಿಟ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಪರಿಣಾಮಕತ್ವವನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುವುದು.
3. ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಯ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕ ವರದಿಯ ಪರಿಶೀಲನೆ.
4. ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷಗಳೊಂದಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ವಹಿವಾಟುಗಳ ಅನುಮೋದನೆ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ನಂತರದ ಮಾರ್ಪಾಡು ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯು ಸೂಚಿಸಬಹುದಾದಂತೆ ಷರತ್ತುಗಳಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು ಕಂಪನಿಯು ನಮೂದಿಸಲು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾದ ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷದ ವಹಿವಾಟುಗಳಿಗೆ ಓಮ್ಮಿ ಬಸ್ ಅನುಮೋದನೆಯನ್ನು ನೀಡಬಹುದು.
5. ಅಂತರ್ ನಿಗಮ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ.
6. ಅಗತ್ಯವಿರುವೆಲ್ಲೆ ಕಂಪನಿಯ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವ ಅಥವಾ ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯ ಮಾಪನ.
7. ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಮತ್ತು ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ.
8. ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಕೊಡುಗೆಗಳು ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿತ ವಿಷಯಗಳ ಮೂಲಕ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾದ ನಿಧಿಯ ಅಂತಿಮ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುವುದು.

3. ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ (ಸಿಎಸ್‌ಆರ್) ಸಮಿತಿ:

ಕೆಳಗಿನ (ಸದಸ್ಯರನ್ನೊಳಗೊಂಡಿರುವ) ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ಮಂಡಳಿಯು ರಚಿಸಿದೆ:

ಕ್ರ.ಸಂ	ಸದಸ್ಯರು	ಪದನಾಮ
1	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ), ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಸದಸ್ಯರು
3	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಆಡಳಿತ & ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ) ಕವಿಪ್ರನಿನಿ	ಸದಸ್ಯರು
4	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಗಳು, ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಸಂಚಾಲಕರು

ಕಂಪನಿಯು ವರದಿಯ ವರ್ಷದ ಹಿಂದಿನ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುನ್ನ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ ವನ್ನು ಗಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಹಾಗಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2020-21ರ ಸಾಲಿಗೆ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಮೊತ್ತದ ವಿನಿಯೋಗದ ಪ್ರಶ್ನೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ

1. ಕಂಪನಿಯ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ನೀತಿಯ ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ರೂಪರೇಖೆ:

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ವೇಳಾ ಪಟ್ಟಿ VII ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ವರ್ಗಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ಪಾಲುದಾರರ ಒಳಗೊಳ್ಳುವ ಬೆಳವಣಿಗೆಯನ್ನು ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಗುರಿಪಡಿಸುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ನೀತಿಯನ್ನು ಇದರೊಂದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ 1 ರಂತೆ ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ವೆಬ್‌ಸೈಟ್ www.gescom.karnataka.gov.in ರಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿದೆ.

2. ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಸಮಿತಿಯ ಸಂಯೋಜನೆ: ಮೇಲೆ ಒದಗಿಸಿದಂತೆ

3. ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಸಮಿತಿಯ ಸಂಯೋಜನೆ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ನೀತಿ ಮತ್ತು ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಅನುಮೋದಿಸಲಾದ ವೆಬ್ ಲಿಂಕ್ ಕಂಪನಿಯ ವೆಬ್‌ಸೈಟ್‌ನಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗ ಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಎಲ್ಲಾ ವಿವರಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಇಲ್ಲಿ ಪ್ರವೇಶಿಸಬಹುದು. www.gescom.karnataka.gov.in

4. ಕಂಪನಿಗಳ (ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ನೀತಿ) ನಿಯಮಗಳು 2014ರ ನಿಯಮ 8, ಉಪನಿಯಮ 3 ರ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ನಡೆಸಲಾದ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಯೋಜನೆಗಳ ಪ್ರಭಾವದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ವಿವರಗಳು ಅನ್ವಯಿಸಿದರೆ ವರದಿಯನ್ನು ಲಗತ್ತಿಸಿ: ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

5. ಕಂಪನಿ (ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ನೀತಿ) ನಿಯಮಗಳು 2014ರ ನಿಯಮ 7, ಉಪನಿಯಮ 3 ರ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಅಳವಡಿಸಲು ಲಭ್ಯವಿರುವ ಮೊತ್ತ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಅಳವಡಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಮೊತ್ತ ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದರೆ ವಿವರಗಳನ್ನು ನೀಡುವುದು: ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

6. ಸರಾಸರಿ ವಿಭಾಗ 135 (5) ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ:

ಕಂಪನಿಯು ಹಿಂದಿನ 3 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ತೆರಿಗೆಗೆ ಮೊದಲು ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವನ್ನು ಗಳಿಸಿಲ್ಲ.

7. ಎ) ಸೆಕ್ಷನ್ 135 (5) ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯ ಎರಡು (2) ಪ್ರತಿಶತ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ: ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

ಬಿ) ಹಿಂದಿನ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಯೋಜನೆಗಳು ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು ಅಥವಾ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ಹೆಚ್ಚುವರಿ: ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

ಸಿ) ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹೊಂದಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಮೊತ್ತ, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದರೆ: ಶೂನ್ಯ

ಡಿ) ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಒಟ್ಟು ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಬಾಧ್ಯತೆ 7(ಎ)+7(ಬಿ)-7(ಸಿ)-ಶೂನ್ಯ

8. ಎ) ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಅಥವಾ ಮಾಡದಿರುವ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಮೊತ್ತ: ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

- ಬಿ) ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳ ವಿರುದ್ಧ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಮೊತ್ತದ ವಿವರಗಳು: ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
- ಸಿ) ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳ ಹೊರತಾಗಿ ಇತರೆ ವೆಚ್ಚದ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಮೊತ್ತದ ವಿವರಗಳು: ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
- ಡಿ) ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಓವರ್ ಹೆಡ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತ: ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
- ಇ) ಪರಿಣಾಮಕರ್ತದ ಮೌಲ್ಯ ಮಾಪನಕ್ಕೆ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತ ಅನ್ವಯಿಸಿದರೆ: ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
- ಎಫ್) ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ: ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ. (8ಬಿ+8ಸಿ+8ಡಿ+8ಇ)
- ಜಿ) ಸೆಟ್ ಆಫ್ ಮಾಡಲು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮೊತ್ತ ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದರೆ: ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
- 9) ಎ) ಹಿಂದಿನ 3 ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಮೊತ್ತದ ವಿವರಗಳು: ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
- ಬಿ) ಹಿಂದಿನ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಗಳ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳಿಗಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ವಿವರಗಳು: ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
- 10) ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಯ ರಚನೆ ಅಥವಾ ಸ್ವಾಧೀನಧ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಮೂಲಕ ರಚಿಸಲಾದ ಅಥವಾ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಆಸ್ತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿವರಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಿ. (ಆಸ್ತಿವಾರು ವಿವರಗಳು)
- ಎ) ಬಂಡವಾಳದ ಆಸ್ತಿ ರಚನೆ ಅಥವಾ ಸ್ವಾಧೀನಧ ದಿನಾಂಕ : ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
- ಬಿ) ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಯ ರಚನೆ ಅಥವಾ ಸ್ವಾಧೀನಕ್ಕಾಗಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಮೊತ್ತ: ಶೂನ್ಯ
- ಸಿ) ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ನೋಂದಾಯಿಸಿದ ಘಟಕ ಅಥವಾ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ ಅಥವಾ ಫಲಾನುಭವಿಯ ವಿವರಗಳು ಅವರ ವಿಳಾಸ ಇತ್ಯಾದಿ: ಇಲ್ಲ
- ಡಿ) ರಚಿಸಲಾದ ಅಥವಾ ಸ್ವಾಧೀನ ಪಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಬಂಡವಾಳದ ಆಸ್ತಿಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಿ: (ಸಂಪೂರ್ಣ ವಿಳಾಸ ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳದ ಆಸ್ತಿಯ ಸ್ಥಳ ಸೇರಿದಂತೆ): ಶೂನ್ಯ
- 11) ಸೆಕ್ಷನ್ 135 (5) ರಂತೆ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದ ಶೇ. 2 ರಷ್ಟು ಖರ್ಚು ಮಾಡಲು ಕಂಪನಿಯು ವಿಫಲವಾದರೆ ಕಾರಣಗಳನ್ನು ಸೂಚಿಸಿ: ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

4. ನಾಮನಿರ್ದೇಶನ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆಯ ಸಭೆ :

22.07.2021 ರಂದು ನಡೆದ 84ನೇ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ಸೆಕ್ಷನ್ 178ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ನಾಮನಿರ್ದೇಶನ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಿತು. ಸಮಿತಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರು	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಾನದಂಡಗಳು	ಹುದ್ದೆ
1	ಶ್ರೀ. ದಿಲೀಶ್ ಸಾಸಿ.. ಭಾಆಸೇ	ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಆ ಮತ್ತು ಮಾ) ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕೇತರ ನಿರ್ದೇಶಕರು	ಸದಸ್ಯರು
3	ಶ್ರೀ. ಜಿ.ವಿ. ವೆಂಕಟಾಚಲಂ	ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು	ಸದಸ್ಯರು

ಸಮಿತಿಯ ಸಭೆಗಳು ನಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

● **ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ:**

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 164(2)ರ ಉಪಬಂಧಗಳ ಅನ್ವಯ ಕಂಪನಿಯ ಯಾವ ನಿರ್ದೇಶಕರೂ ಅನರ್ಹರಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಉಪಬಂಧಗಳ ಅನ್ವಯ ಅಗತ್ಯ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ನಿಮ್ಮ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮಾಡಿರುತ್ತಾರೆ.

● **ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಂದ ಘೋಷಣೆ:**

ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 149 (6) ಮತ್ತು (7) ರಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿರುವಂತೆ ಸ್ವತಂತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಎಲ್ಲಾ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನೂ ಕುರಿತು ಎಲ್ಲಾ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಂದ ಘೋಷಣೆಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಇಂಡಿಯನ್ ಇನ್‌ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಅಫೇರ್ಸ್‌ನಲ್ಲಿ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಡೇಟಾ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಲ್ಲಿ ನಿಗದಿತ ದಿನಾಂಕದೊಳಗೆ ತಮ್ಮ ಹೆಸರುಗಳನ್ನು ನೋಂದಾಯಿಸಿಕೊಂಡಿರುತ್ತಾರೆ.

● **ಜಾಗರೂಕ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ (Vigil Mechanism)**

ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅನುಸಾರ ಜಾಗರೂಕ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಮಂಡಳಿಯು ದಿನಾಂಕ 07.05.2020 ರಂದು ಜರುಗಿದ ತನ್ನ 78ನೆಯ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಿತು. ಅಂತೆಯೇ ಜಾಗರೂಕ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ನೀತಿಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಣೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಜೆಸ್ಕಾಂ/ಕಂಕಾ/ಸ.ಕಂ.ಕಾ/ಸ/2020-21/ 8850-61 ದಿನಾಂಕ 15.06.2020 ರಲ್ಲಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಯಿತು. 2020-21 ರ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ದೂರುಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

● **ಷೇರ್ ಬಂಡವಾಳ**

ದಿನಾಂಕ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಸಂದಾಯವಾದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರ್ ಬಂಡವಾಳ ರೂ. 150979.61 ಲಕ್ಷ ಇತ್ತು. ಸದರಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಸಂದಾಯವಾದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರ್ ಬಂಡವಾಳದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಬದಲಾವಣೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ವಿಭಿನ್ನ ಮತದಾನದ ಹಕ್ಕನ್ನು ಉಳ್ಳ ಯಾವುದೇ ಷೇರುಗಳನ್ನು ವಿತರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಅಲ್ಲದೇ ಷೇರುಗಳ ಆಯ್ಕೆ (Stock Option) ಆಗಲೀ Sweat equity ಆಗಲೀ ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

● **ನಿರ್ದೇಶಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ತಃಖ್ತೆ:**

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013, ಪರಿಚ್ಛೇದ 134(5) ಅನುಸಾರ ನಿರ್ದೇಶಕರು

1. ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯಿಸಬಹುದಾದ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣಗಳನ್ನು (ಇಂಡ್ ಎಎಸ್) ವಾಸ್ತವಿಕ ಪಠಾಂತರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸೂಕ್ತ ವಿವರಣೆಯೊಂದಿಗೆ ಅನುಸರಿಸಲಾಗಿದೆ;
2. ನಿರ್ದೇಶಕರು ಸೂಕ್ತವಾದ ಲೇಖಾ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳನ್ನು ಆಯ್ಕೆಮಾಡಿ ಅವನ್ನು ನಿಯತವಾಗಿ ಅನ್ವಯಿಸಿರುತ್ತಾರೆ ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯ ಹೊತ್ತಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಗೂ ಅದೇ ಅವಧಿಗಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ನೈಜವಾದ ಮತ್ತು ನಿಷ್ಪಕ್ಷಪಾತವಾದ ಚಿತ್ರವನ್ನು ಒದಗಿಸುವಂತೆ ತೀರ್ಮಾನಗಳು ಮತ್ತು ಅಂದಾಜುಗಳನ್ನು ಮಾಡಿರುತ್ತಾರೆ;
3. ನಿರ್ದೇಶಕರು ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕಾಪಾಡಿಕೊಳ್ಳಲು ಹಾಗೂ ಮೋಸ ಮತ್ತಿತರ ಅಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಪತ್ತೆಮಾಡಲು ಹಾಗೂ ತಡೆಗಟ್ಟಲು ಕಾಯ್ದೆಯ ಉಪಬಂಧಗಳ ಅನ್ವಯ ಪರ್ಯಾಪ್ತವಾದ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಸೂಕ್ತ ಮತ್ತು ಸಮಂಜಸವಾದ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುತ್ತಾರೆ;
4. ನಿರ್ದೇಶಕರು ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಮುಂದುವರೆಯುತ್ತಿರುವ ಸಂಸ್ಥೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿದ್ದಾರೆ ಮತ್ತು
5. ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಎಲ್ಲ ಕಾನೂನುಗಳ ಉಪಬಂಧಗಳ ಅನುಸರಣೆಗಾಗಿ ಸೂಕ್ತ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವುದನ್ನು ಹಾಗೂ ಇಂತಹ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಪರ್ಯಾಪ್ತವಾಗಿದ್ದು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿವೆ ಎನ್ನುವುದನ್ನು ನಿಮ್ಮ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುತ್ತಾರೆ.

ಎಂದು ತಮ್ಮ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಜ್ಞಾನ ಮತ್ತು ತಿಳುವಳಿಕೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಬಯಸುತ್ತಾರೆ.

● **ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷ ವ್ಯವಹಾರಗಳು:**

ಪ್ರಸ್ತುತ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷಗಳೊಂದಿಗೆ ಕಂಪನಿ ಮಾಡಿಕೊಂಡ ಎಲ್ಲ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು/ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು/ನಡೆಸಿದ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ವ್ಯಾಪಾರದ ಸಾಮಾನ್ಯ ನಡೆಯಲ್ಲಿ ಇದ್ದವು ಮತ್ತು ಇವುಗಳು ಕಂಪನಿಯ ಮೇಲೆ ದೂರದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಬೀರದೆ ಕಂಪನಿಯ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯೊಂದಿಗೆ ಸಂಘರ್ಷದ ಸಂಭಾವ್ಯತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಜಿಎಸ್‌ಆರ್ 463 (ಇ) ದಿನಾಂಕ 5 ಜೂನ್ 2015ರ ಅನ್ವಯ ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯ ಹೊರಡಿಸಿದ ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ಅನುಸಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷಗಳೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 188 (1)ರ ಉಪಬಂಧಗಳ ಪರಿಧಿಗೆ ಬರುವುದಿಲ್ಲ.

ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 134(3)(ಎಚ್) ಅನುಸಾರ ಮತ್ತು ಪರಿಚ್ಛೇದ 188ಕ್ಕೆ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2014ರ ನಿಯಮ 8(2)ಕ್ಕೆ ಸಂಗತವಾಗುವಂತೆ ನಮೂನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಓಸಿ-2 ರಲ್ಲಿ ವರದಿಮಾಡಬೇಕಿರುವ ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷಗಳೊಂದಿಗೆ ಕಂಪನಿ ಮಾಡಿಕೊಂಡ ಎಲ್ಲ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು/ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು/ನಡೆಸಿದ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಈ ವರದಿಯೊಂದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ 2 ರಲ್ಲಿ ಅನುಬಂಧಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್, ಪಿಸಿಕೆಎಲ್, ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಂಬಂಧಿತ ಕಂಪನಿಯ ವಹಿವಾಟಿನ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ವಿವರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ

ಕ್ರ. ಸಂ	ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸ್ವರೂಪ	ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರು	2020-21	2019-20
1	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ	KPTCL	(47,531.51)	(42,642.95)
2	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಾಗಿ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದವು	BESCOM	(9,293.90)	10,399.50
3	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಾಗಿ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದವು	HESCOM	2,519.88	(2,724.22)
4	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಾಗಿ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದವು	MESCOM	341.40	11,154.43
5	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಾಗಿ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದವು	CESCOM	5,757.00	4,060.40
6	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	PCKL	(3,396.63)	(99.26)
7	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	KPCL	(55,657.19)	(72,286.64)

ಗಮನಿಕೆ:- ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳಲ್ಲಿ (-) ಬರಬೇಕಿರುವುದನ್ನು ಸೂಚಿಸಿದರೆ (+) ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದವನ್ನು ಸೂಚಿಸುತ್ತವೆ.

ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್, ಪಿಸಿಕೆಎಲ್, ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಂಪನಿಯ ಬಾಕಿ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ವಿವರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ

ಕ್ರ. ಸಂ	ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸ್ವರೂಪ	ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರು	2020-21	2019-20
1	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ	ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್	(587.93)	(6,163.85)
2	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಾಗಿ ಪಾವತಿಯಾಗಬೇಕಾದವು	ಬೆಸ್ಕಾಂ	(18,769.95)	(9,476.05)
3	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಾಗಿ ಪಾವತಿಯಾಗಬೇಕಾದವು	ಹೆಸ್ಕಾಂ	375.08	(2,144.80)
4	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಾಗಿ ಪಾವತಿಯಾಗಬೇಕಾದವು	ಮೆಸ್ಕಾಂ	25,729.85	25,388.45
5	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಾಗಿ ಪಾವತಿಯಾಗಬೇಕಾದವು	ಸೆಸ್ಕಾಂ	11,600.71	5,843.71
6	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	ಪಿಸಿಕೆಎಲ್	114.07	4.04
7	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	ಕೆಪಿಸಿಎಲ್	(1,40,105.55)	(1,60,456.42)

● **ಸಾಲಗಳು, ಖಾತರಿಗಳು ಅಥವಾ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ವಿವರಗಳು**

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 186ರ ಉಪಬಂಧಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಬರುವ ಯಾವುದೇ ಸಾಲಗಳು ಅಥವಾ ಖಾತರಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿ ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ಮಾಡಿರುವ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

● **ಮುಡಿಪುಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಗಳು**

ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿರುವ ವರ್ಷದ ಸಾಮಾನ್ಯ ಮುಡಿಪಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಮೊತ್ತದ ವರ್ಗಾವಣೆಯ ಪ್ರಸ್ತಾಪವು ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

● **ಲಾಭಾಂಶ**

ಲಾಭಾಂಶಕ್ಕಾಗಿ ಯಾವುದೇ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಶಿಫಾರಸು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

● **ಅಧೀನ ಕಂಪನಿಗಳು**

ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಅಧೀನ ಕಂಪನಿಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

● **ನಿಶ್ಚಿತ ಠೇವಣಿಗಳು**

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ಪರಿಚ್ಛೇದ 73ರ ಮತ್ತು ಅದರಡಿಯ ನಿಯಮಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಬರುವ ಯಾವುದೇ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

● **ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಗಳು**

ಎ. **ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿ**

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಉಪಬಂಧಗಳ ಅನುಸಾರ, ಸಿ & ಎಜಿ ಅವರು 2020-21ರ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಜೆಸ್ಕಾಂ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಾಗಿ ಮೆ. ಪಿ. ಜಿ. ಭಾಗವತ್, ಸನದಿ ಲೆಕ್ಕಗರು – ಇವರನ್ನು ನೇಮಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಸದರಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಕಾಯ್ದೆಯ ಅಡಿಯ ಅಗತ್ಯಗಳ ಅನುಸಾರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿ ತಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಪರಿಶೀಲನೆಗಳಿಗೆ ಉತ್ತರಗಳನ್ನು ಅನುಬಂಧ 3 ರಲ್ಲಿ ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಬಿ. **ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿ**

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 204ರ ಉಪಬಂಧಗಳ ಹಾಗೂ ತಿದ್ದುಪಡಿಯಾದಂತೆ, ಕಂಪನಿಗಳ (ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ನೇಮಕ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ) ನಿಯಮಗಳು 2014ರ ಅನುಸಾರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2020-21ಕ್ಕಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಲು ಮೆ|| ಪಿ. ವೆಂಕಟೇಶ್ & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್, ವೃತ್ತಿಪರ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಗಳು – ಇವರನ್ನು ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರನ್ನಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2020-21 & 2021-22ರ ಸಾಲಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ನೇಮಿಸಿರುತ್ತದೆ. 2020-21ನೇ ಸಾಲಿನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯನ್ನು ಅನುಬಂಧ 4 ರಲ್ಲಿ ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಪರಿಶೀಲನೆಗಳಿಗೆ ಉತ್ತರಗಳನ್ನು ಅನುಬಂಧ 5 ರಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸಿ. **ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿ**

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 148 ಹಾಗೂ ಅದರಡಿ ರೂಪಿಸಲಾದ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ನಿಯಮಗಳಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾದ ವರ್ಗದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಬರುವ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಕಂಪನಿಯೂ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ಉಪಬಂಧದ ಅನುಸರಣೆಯಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2020-21ಕ್ಕಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ವೆಚ್ಚ ದಾಖಲೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಲು ಮೆ. ಎಸ್. ಕೆ. ಟಿಕಾರೆ & ಕಂಪನಿ, ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಗರು, ಬೆಳಗಾವಿ-ಇವರನ್ನು ನೇಮಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2020-21ಕ್ಕಾಗಿ ವೆಚ್ಚ ದಾಖಲೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದು ಅದನ್ನು ಅನುಬಂಧ 6 ರಲ್ಲಿ ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ.

31 ಮಾರ್ಚ್, 2021ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕಾಗಿನ ತಮ್ಮ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಯಾವುದೇ ಪರಿಶೀಲನೆಗಳು, ಮಿತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸುವ ಅಥವಾ ವ್ಯತಿರಿಕ್ತ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು 2021-22ರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯ ವೆಚ್ಚ ದಾಖಲೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಲು ಮೆ|| ಶಿವನ & ಕಂಪನಿ, ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಗರು, ಬೆಂಗಳೂರು - ಇವರ ನೇಮಕಾತಿಯನ್ನು ರೂ. 25,000/- (ಎಲ್ಲವೂ ಒಳಗೊಳ್ಳುವಂತೆ ಉದ್ಧೃತ) ಸಂಭಾವನೆಯೊಂದಿಗೆ, ಕಂಪನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ಸರ್ವಸದಸ್ಯರ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಸದಸ್ಯರಿಂದ ಸ್ಥಿರೀಕರಣಕ್ಕೆ ಬದ್ಧವಾಗಿ, ಮುಂದುವರಿಸಿದೆ. ಮಂಡಳಿಯು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, ಪರಿಚ್ಛೇದ 148 ಮತ್ತು ಅದರಡಿಯ ನಿಯಮಗಳ ಅನುಸಾರ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಂಭಾವನೆಯ ಸ್ಥಿರೀಕರಣವನ್ನು ಶಿಫಾರಸುಮಾಡುತ್ತದೆ.

● **ವಾರ್ಷಿಕ ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ಉದ್ಧೃತ ಭಾಗ**

ಅನುಬಂಧ 7ರಲ್ಲಿ ಎಂಜಿಟಿ - 9ರ ರೂಪದಲ್ಲಿ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ಉದ್ಧೃತ ಭಾಗವನ್ನು ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದು ನಮ್ಮ ವೆಬ್‌ಸೈಟ್ www.gescom.karnataka.gov.in ರಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿದೆ.

● **ಇಂಧನ ಸಂರಕ್ಷಣೆ, ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ವಿಲೀನ ಮತ್ತು ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ಗಳಿಕೆ ಹಾಗೂ ವ್ಯಯದ ವಿವರಗಳು**

i. **ಇಂಧನ ಸಂರಕ್ಷಣೆ**

1) **ಇಂಧನ ಸಂರಕ್ಷಣೆಗಾಗಿ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾದ ಕ್ರಮಗಳು ಅಥವಾ ಈ ಸಂಬಂಧದ ಪರಿಣಾಮ**

ಎ) ಉಜಾಲಾ ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಳಿಸುವ ಎಲ್‌ಇಡಿ ಬಲ್ಲುಗಳು, ಎಲ್‌ಇಡಿ ಟ್ಯೂಬ್ ಲೈಟ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಪಂಚ ತಾರಾಂಕಿತ ಛಾವಣಿ ಫ್ಯಾನುಗಳನ್ನು ಜೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಇಇಎಸ್‌ಎಲ್ 2020-21ರಲ್ಲಿ ಮಾರಾಟಮಾಡಿತು.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಇಂಧನ ಸಂರಕ್ಷಣಾ ಸಾಧನೆಗಳು	ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ ಪ್ರಮಾಣ
1	9 ವ್ಯಾ. ಎಲ್.ಇ.ಡಿ. ದೀಪ	31,606
2	20 ವ್ಯಾ. ಎಲ್.ಇ.ಡಿ. ಟ್ಯೂಬ್ ಲೈಟ್	0
3	50 ವ್ಯಾ. 5 ಸ್ಪಾರ್ ದರದ ಫ್ಯಾನ್	58

ಬಿ) ಹೊಸ ಕೃಷಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಸುವಾಗ 2469 ಸಂಖ್ಯೆಯ 4 ಅಥವಾ 5 ಸ್ಪಾರ್ ದರದ ಇಂಧನ ದಕ್ಷ ಕೃಷಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸಿ) 2020-21ರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಜೆಸ್ಕಾಂ ನ ಇಂಧನ ದಕ್ಷ 4 ಅಥವಾ 5 ಸ್ಪಾರ್ ದರದ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಖರೀದಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕದ ಸಾರ್ಮಥ್ಯ	ಸಂಖ್ಯೆಗಳು
1	25 ಕೆ.ವಿ.ಎ (ಸ್ಪಾರ್ ರೇಟ್ ಮಾಡಿದ)	4406
2	63 ಕೆ.ವಿ.ಎ (ಸ್ಪಾರ್ ರೇಟ್ ಮಾಡಿದ)	738
3	100 ಕೆ.ವಿ.ಎ (ಸ್ಪಾರ್ ರೇಟ್ ಮಾಡಿದ)	259
4	250 ಕೆ.ವಿ.ಎ (ಸ್ಪಾರ್ ರೇಟ್ ಮಾಡಿದ)	14
5	500 ಕೆ.ವಿ.ಎ (ಸ್ಪಾರ್ ರೇಟ್ ಮಾಡಿದ)	1
	ಒಟ್ಟು	5418

ಡಿ) 2020-21ರಲ್ಲಿ ಜೆಸ್ಕಾಂ ಕಟ್ಟಡಗಳಲ್ಲಿ ವಿಫಲವಾದ/ದೋಷಪೂರಿತ ಉಪಕರಣಗಳ ಬದಲಾಗಿ ಇಂಧನ ದಕ್ಷ ವಿದ್ಯುತ್ 5 ಸ್ಪಾರ್ ದರದ ಫ್ಯಾನ್ ಮತ್ತು 20 ವ್ಯಾಟ್ಸ್ ಎಲ್.ಇ.ಡಿ ಬಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿದೆ.

ಇ) ಜೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿನ ನಗರ ಮುನಿಸಿಪಲ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್/ಮುನ್ಸಿಪಾಲ ಕೌನ್ಸಿಲ್ ಪಟ್ಟಣ ಪಂಚಾಯತ ಗ್ರಾಮೀಣ ಪಂಚಾಯತಿಗಳಲ್ಲಿ 12 ಸಾವಿರ ಎಲ್.ಇ.ಡಿ ಬಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಬೀದಿ ದೀಪಗಳಿಗೆ ಅಳವಡಿಸಿದೆ.

ಎಫ್) ಗ್ರಾಹಕರಲ್ಲಿ ಇಂದಿನ ಉಳಿತಾಯದ ಬಗ್ಗೆ ತಿಳುವಳಿಕೆಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ವಿಧದಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಯಿತು

- i) ಮಾಸಿಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಜೊತೆಯಲ್ಲಿ ಕರಪತ್ರಗಳನ್ನು ಹಂಚುವ ಮೂಲಕ
- ii) ಕಲಬುರಗಿ ರೇಡಿಯೋದಲ್ಲಿ (93.5 ರೆಡ್ ಎಫ್‌ಎಮ್) ಮೇ 2020 ರ ತಿಂಗಳಲ್ಲಿ ರೇಡಿಯೋಗಳಲ್ಲಿ ಜಿಂಗಲ್ ನುಡಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- iii) ನವೆಂಬರ್ 1 2020 ರಂದು ಕನ್ನಡ ರಾಜ್ಯೋತ್ಸವದ ವಿಶೇಷ ಸಂಚಿಕೆಯಲ್ಲಿ (ಇಂಗ್ಲೀಷ್ ದಿನಪತ್ರಿಕೆ) ಜನರಲ್ಲಿ ಜಾಗೃತಿ ಮೂಡಿಸಲು ಪತ್ರಿಕೆ ಜಾಹೀರಾತುಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
- iv) ನವೆಂಬರ್ -2020ನೇ ತಿಂಗಳಿನಲ್ಲಿ ಉದಯವಾಣಿ, ಪ್ರಜಾವಾಣಿ, ವಿಜಯವಾಣಿ, ಕನ್ನಡ ಪ್ರಭ, ವಿಜಯ ಕರ್ನಾಟಕ, ಕರ್ಮವೀರ ಹಾಗೂ ಸಂಪದ ಸಾಲು ಪತ್ರಿಕೆಗಳ ದೀಪಾವಳಿ ವಿಶೇಷಾಂಕ ಪುರವಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಜಾಹೀರಾತು ನೀಡಲಾಯಿತು.
- v) ನವೆಂಬರ್ 2020 ರಂದು ಇಂಧನ ಸಂರಕ್ಷಣೆ ಮತ್ತು ಸುರಕ್ಷತೆಯ ಜಾಗೃತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಂಯುಕ್ತ ಕರ್ನಾಟಕ, ದ ಹಿಂದು ಮತ್ತು ಡೆಕ್ಕನ್ ಹೆರಾಲ್ಡ್ ಪತ್ರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಜಾಹೀರಾತುಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
- vi) ಕಲಬುರಗಿ ರೇಡಿಯೋದಲ್ಲಿ ಶಕ್ತಿ ಸಂರಕ್ಷಣೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ಸುರಕ್ಷತೆ ಮತ್ತು ಸೌರ ಛಾವಣಿಯ ಮೇಲೆ ಜಿಂಗಲ್ ನುಡಿಸುವುದು. (93.5 ರೆಡ್ ಎಫ್‌ಎಮ್) 20 ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2020 ರಿಂದ 19 ನವೆಂಬರ್ 2020 ರ ವರೆಗೆ.
- vii) ಆಲ್ ಇಂಡಿಯಾ ರೇಡಿಯೋದಲ್ಲಿ ಡಿಸೆಂಬರ್ 2020 ರಲ್ಲಿ ಶಕ್ತಿ ಸಂರಕ್ಷಣೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ಸುರಕ್ಷತೆ ಮತ್ತು ಸೌರ ಛಾವಣಿಯ ಮೇಲೆ ಜಿಂಗಲ್ ನುಡಿಸುವುದು.

2) ಪರ್ಯಾಯ ಇಂಧನ ಮೂಲಗಳ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ಕ್ರಮಗಳು

- i) 2020-21ರಲ್ಲಿ PMKUSUM ಯೋಜನೆಯಡಿ 13 ಸಂಖ್ಯೆಗಳ ಕೃಷಿ ಸೌರ ಪಂಪ್‌ಹೌಸ್‌ಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ii) 2020-21ರಲ್ಲಿ 849.88 KWP ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಗ್ರಿಡ್ ಸಂಪರ್ಕಿತ 20 ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ (roof top) ನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿದೆ.
- iii) ಸೋಲಾರ ವಾಟರ ಹೀಟರ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಬಳಕೆದಾರರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ಲುಗಳಲ್ಲಿ ರಿಯಾಯಿತಿ ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

II) ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ವಿಲೀನ

1) ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ವಿಲೀನದತ್ತ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾದ ಕ್ರಮಗಳು

ಎ) ವಿತರಣಾ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ ಜೀವನಚಕ್ರ ನಿರ್ವಹಣಾ ತಂತ್ರಾಂಶ (ಡಿಟಿಎಲ್‌ಎಂಎಸ್):

ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ ಜೀವನ ಚಕ್ರವನ್ನು ಗಣಕೀಕರಿಸುವ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಅವುಗಳ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ ಮತ್ತು ಸಕ್ರಿಯ ನೆಲೆಯನ್ನು ಕಾರ್ಯಯುಕ್ತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಪತ್ತೆ ಹಚ್ಚಿದ ಕೊರತೆಗಳು/ದೋಷಗಳು ಇಲ್ಲದ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಸಕ್ರಿಯ ಬಳಕೆಗೆ ತೊಡಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಉಗ್ರಾಣದಲ್ಲಿರುವ ಹೊಸ ಮತ್ತು ರಿಪೇರಿ ಮಾಡಿದ ಉತ್ತಮ ಮತ್ತು ದುರಸ್ತಿ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿರುವ ಟ್ರಾನ್ಸ್ ಫಾರ್ಮರ್ ಗಳನ್ನು ಸಂಕೇತಗೊಳಿಸಿ, ಗಣಕೀಕೃತಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದರಿಂದ ಎಲ್ಲಾ ಟ್ರಾನ್ಸ್ ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳ ಮಾಹಿತಿಯು ಲಭ್ಯ ಇರುತ್ತದೆ.

ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ ಸಂಕೇತವನ್ನು ಅಂದಾಜು ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಇಂಡೆಂಟಿ ಮತ್ತು ಇನವೆಸ್ಟ್ ಗಳಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ಗಣಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

2) ಉತ್ಪನ್ನದಲ್ಲಿ ಸುಧಾರಣೆ, ವೆಚ್ಚ ತಗ್ಗಿಸುವಿಕೆ, ಉತ್ಪನ್ನದಲ್ಲಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಹಾಗೂ ಆಮದಿಗೆ ಪರ್ಯಾಯ ಮುಂತಾದ ಲಾಭಗಳ ಸಾಕಾರ.

(ಎ) ಡಿಟಿಎಲ್‌ಎಮ್‌ಎಸ್:

ಈ ತಂತ್ರಾಂಶದಿಂದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಮೂಲಭೂತ ಸಮಸ್ಯೆಗಳನ್ನು ಎದುರಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ. ಇದು ಎಲ್ಲಾ ಸಂಕೇತಗಳ ದತ್ತಾಂಶ ನೆಲೆಯನ್ನು ಸೃಷ್ಟಿಸಿ ಸಮಾನ ಜಾಲತಾಣ ಆಧಾರಿತ ತಂತ್ರಾಂಶವನ್ನು ಪರಿವರ್ತಕಗಳ

ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ಪರಿವರ್ತಕ ಮತ್ತು ಅವುಗಳ ಜೀವನ ಚಕ್ರವನ್ನು ಗಣಕೀಕರಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಪಡಿಸುವುದು. ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಕೆಲಸವನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಲು ಇದು ಸಹಕಾರಿಯಾಗಿದೆ.

ಪ್ರಸ್ತುತ 1,06,973 ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಸಮೀಕ್ಷೆ ಮಾಡಿ ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಿದೆ. ಹೊಸದಾಗಿ ಸೇರ್ಪಡೆಗೊಳ್ಳುವ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಗಮನಿಸಲು ಜಾಲತಾಣದಲ್ಲಿ ಡ್ಯಾಶ್ ಬೋರ್ಡ್‌ನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ, ಯಾವುದೇ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಸಂಕೇತದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪತ್ತೆ ಹಚ್ಚಬಹುದಾಗಿದೆ. ಆನ್‌ಲೈನ್‌ನ ಅಂದಾಜು ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸಂಕೇತಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲು ಸೂಕ್ತ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ..

(ಬಿ) ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಕುಂದುಕೊರತೆ ನಿವಾರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ (ಪಿಜಿಆರ್‌ಎಸ್):

ಜೆಸ್ಕಾಂ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ಕುಂದುಕೊರತೆ ವಿಧಾನವನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಜೆಸ್ಕಾಂನ ಈ ಬಹು ಬಿಂದು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಕುಂದುಕೊರತೆ ನಿವಾರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ರೂಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮತ್ತು ಅದರ ಅಬಾಧಿತ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಇರುವ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳನ್ನು ನಿವಾರಿಸಲು ಸಹಕರಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಈ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ವಿನ್ಯಾಸಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ದೂರುಗಳನ್ನು ಸಹಾಯವಾಣಿ ಮೋಬೈಲ್/ಎಸ್.ಎಂ.ಎಸ್., ಜಾಲತಾಣ, ಫೇಸ್‌ಬುಕ್, ಈಮೇಲ್ ಹಾಗೂ ಸ್ಥಿರ ದೂರವಾಣಿ ಸಂಖ್ಯೆಗಳಿಗೆ ಕರೆ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ದಾಖಲಿಸಬಹುದು.

(ಸಿ) ಉತ್ಪನ್ನ ಸುಧಾರಣೆ, ವೆಚ್ಚ ತಗ್ಗಿಸುವಿಕೆ ಉತ್ಪನ್ನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಮತ್ತು ಆಮದು ಪರ್ಯಾಯ ಮುಂತಾದ ಲಾಭಗಳ ಸಾಕಾರ

(ಪಿಜಿಆರ್‌ಎಸ್): ವೆಬ್ ಆಧಾರಿತ ಪಿಜಿಆರ್‌ಎಸ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಎಲ್ಲಿಂದಲೇ ಆದರೂ ಇಂಟರ್‌ನೆಟ್ ಮೂಲಕ ದೂರುಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲು ಬಳಸಬಹುದಾಗಿದೆ. ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮದೇ ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಮೂಲಕ ಅಥವಾ ಮೊಬೈಲ್ ಸಾಧನಗಳ ಮೂಲಕ ಬಳಕೆದಾರರ ಹೆಸರು ಹಾಗೂ ಪಾಸ್‌ವರ್ಡ್ ಇಲ್ಲದೆ ತಮ್ಮ ದೂರುಗಳನ್ನು ಕೇಂದ್ರ ದತ್ತಾಂಶನಿಲೆಗೆ ನೇರವಾಗಿ ದಾಖಲಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ. ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಪಂದನೆಯಾಗಿ ಡಾಕೆಟ್ ಸಂಖ್ಯೆಯೊಂದನ್ನು ಅವರಿಗೆ ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಪಿಜಿಆರ್‌ಎಸ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಲು ಡ್ಯಾಷ್ ಬೋರ್ಡ್ ಅನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

3. ಆಮದು ಮಾಡಿಕೊಂಡ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ (ಕಳೆದ 5 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಆಮದು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾದ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಿಂದ)-ಶೂನ್ಯ

4. ಸಂಶೋಧನೆಗೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೆ ಮಾಡಿದ ವೆಚ್ಚ - ಶೂನ್ಯ

iii) ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ಗಳಿಕೆ ಮತ್ತು ರಫ್ತು- ಶೂನ್ಯ

● ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ:-

ಜೆಸ್ಕಾಂ ಒಂದು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಮಾಲೀಕತ್ವದ ಸಂಸ್ಥೆಯು ವಿವಿಧ ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ಕಾಯ್ದೆಗಳು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ. ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯ್ದೆ 2003 ರ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರತಿ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಜಕಾತಿ ಫೈಲಿಂಗ್‌ನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮತೆಯ ಪರಿಶೀಲನೆ (ಎಪಿಆರ್) ಮತ್ತು ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯದ ಅಗತ್ಯತೆಗಳಲ್ಲಿ (ಎಆರ್‌ಆರ್) ಪರಿಷ್ಕರಣೆ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ನಿಯಂತ್ರಕದೊಂದಿಗೆ ನಡೆಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಕ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ಒಳ ಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ಸಾಲದ ಅಪಾಯ, ದ್ರವ್ಯತೆಯ ಅಪಾಯ ಮತ್ತು ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ಕಾರಣವಾದ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಚಟುವಟಿಕೆಯು ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ನಿಯಂತ್ರಕ (ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ) ಮೂಲಕ ಸ್ಥಿರವಾದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಒಳ ಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ.

ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಮುಖ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು, ಎರವಲುಗಳು, ವ್ಯಾಪಾರ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಮುಖ್ಯ ಉದ್ದೇಶವೆಂದರೆ ಅದರ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ಬೆಂಬಲಿಸಲು ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಗೆ ಹಣಕಾಸು ಒದಗಿಸುವುದು. ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಮುಖ ಹಣಕಾಸಿನ ಸ್ವತ್ತುಗಳಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಪಾರ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು, ಬಾಡಿಗೆ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಠೇವಣಿಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ನೇರವಾಗಿ ಪಡೆದ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನತೆಗಳು ಸೇರಿವೆ.

ಕಂಪನಿಯು ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಪಾಯ/ಸಾಲ ಮತ್ತು ದ್ರವ್ಯತೆಯ ಅಪಾಯಗಳಿಗೆ ಒಡ್ಡಿಕೊಂಡಿದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಹಿರಿಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯು ಈ ಅಪಾಯಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಗಮನಿಸುತ್ತದೆ. ಮಂಡಳಿಯು ಅವರ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುತ್ತದೆ, ಇಲ್ಲಿಯವರೆ ಯಾವುದೇ ಮಹತ್ವದ ಉತ್ಪನ್ನ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿಲ್ಲ.

ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಿರವಾದ ಬೆಳವಣಿಗೆ ಮತ್ತು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಮತ್ತು ಹೊಸ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬೇಡಿಕೆ ಇದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಯಾವುದೇ ಬೆಡಕೆ ಅಪಾಯವನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಕಂಪನಿಯ ಹಿರಿಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯು ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ನೀತಿಗಳು ಮತ್ತು ವ್ಯಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುತ್ತದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸಿನ ಉಪಕರಣಗಳ ಬಳಕೆಯಿಂದ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಅಪಾಯಗಳಿಗೆ ಒಡ್ಡಿಕೊಂಡಿದೆ.

ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಪಾಯ:-

ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಪಾಯವು ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯ ಬೆಲೆಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಸಾಧನದ ಭವಿಷ್ಯದ ನಗದು ಹರಿವಿನ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯವು ಏರಿಳಿತಗೊಳ್ಳುವ ಅಪಾಯವಾಗಿದೆ. ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಪಾಯವು 3 ವಿಧದ ಅಪಾಯಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ಬಡ್ಡಿದರದ ಅಪಾಯ, ಹಣಕಾಸು ಅಪಾಯ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಬೆಲೆ ಅಪಾಯ, ಉದಾ: ಈಕ್ವಿಟಿ ಬೆಲೆ ಅಪಾಯ ಮತ್ತು ಸರಕು ಅಪಾಯ. ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಪಾಯದಿಂದ ಪ್ರಭಾವಿತವಾಗಿರುವ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳು, ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿವೆ. ಸ್ಥಿರ ಮತ್ತು ನಿರಂತರ ಬಡ್ಡಿ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಸಾಲವನ್ನು ಪಡೆದಿರುವುದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಬಡ್ಡಿ ದರದ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ಸಿಲುಕುತ್ತದೆ.

ಸಾಲದ ಅಪಾಯ:-

ಸಾಲದ ಅಪಾಯವು ಹಣಕಾಸಿನ ಸಾಧನ ಅಥವಾ ಗ್ರಾಹಕರ ಒಪ್ಪಂದದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ತನ್ನ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸದಿರುವ ಅಪಾಯವಾಗಿದೆ. ಇದು ಹಣಕಾಸಿನ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಕಾರಣವಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ (ಪ್ರಾಥಮಿಕವಾಗಿ ವ್ಯಾಪಾರ ಕರಾರುಗಳು) ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿನ ಠೇವಣಿಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಅದರ ಹಣಕಾಸು ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಸಾಲದ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ಒಡ್ಡಿಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

ದ್ರವ್ಯತೆಯ ಅಪಾಯ:-

ದ್ರವ್ಯತೆಯ ಅಪಾಯ ಎಂದರೆ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಟ್ಟು ಪಾಡುಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸುವಲ್ಲಿ ತೊಂದರೆಯನ್ನು ಎದುರಿಸುವ ಅಪಾಯವಾಗಿದೆ. ಅದು ನಗದು ಅಥವಾ ಇನ್ನೊಂದು ಹಣಕಾಸಿನ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ತಲುಪಿಸುವ ಮೂಲಕ ಇತ್ಯರ್ಥವಾಗುತ್ತದೆ. ದ್ರವ್ಯತೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಕಂಪನಿಯ ವಿಧಾನವು ಸಾಧ್ಯವಾದಷ್ಟು ಸಾಮಾನ್ಯ ಮತ್ತು ಒತ್ತಡದ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕಾರಾರ್ಹವಲ್ಲದ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಉಂಟು ಮಾಡಿದೆ. ಅಥವಾ ಕಂಪನಿಗೆ ಹಾನಿಯಾಗದಂತೆ ಅದರ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಲು ಯಾವಾಗಲೂ ಸಾಕಷ್ಟು ದ್ರವ್ಯತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆಯೆಂದು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು. ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸಿನ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಲು ಬೇಡಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಹಣವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆಯೆಂದು ಖಚಿತಪಡಿಸುತ್ತದೆ.

ಬ್ಯಾಂಕ್ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಸಾಕಷ್ಟು ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನತೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಮೂಲಕ ಕಂಪನಿಯು ದ್ರವ್ಯತೆಯ ಅಪಾಯಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಲು ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದ ಬದ್ಧತೆಯ ಸಾಲದ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಮೂಲಕ ನಿಧಿಯ ಲಭ್ಯತೆ ಇದರ ಚೊತೆಯಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಪರಿಪಕ್ವತೆ ಪ್ರೊಫೈಟ್‌ಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿಸುವ ಮೂಲಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಲು ಅಗತ್ಯವಾದ ದ್ರವ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮಟ್ಟವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಪ್ರತಿ ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ನಗದು ಹರಿವುಗಳ ಯೋಜಿಸುವುದನ್ನು ದ್ರವ್ಯತೆ ನಿರ್ವಹಣೆ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

• ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ವಿವರಗಳು

ಜಿಎಸ್‌ಆರ್.463 (ಇ) ದಿನಾಂಕ 5 ಜೂನ್ 2015ರ ಅನ್ವಯ ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯವು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ಅನುಸಾರ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 197 ಮತ್ತು ಅದರಡಿ ರೂಪಿಸಲಾದ ನಿಯಮಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಹಾಗಾಗಿ, ನೌಕರರ ವಿವರಗಳನ್ನು ಈ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

• ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ಪ್ರಮಾಣಗಳ ಅನುಸರಣೆ

ಕಂಪನಿಯು ಇನ್‌ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಕಂಪನಿ ಸೆಕ್ರೆಟರೀಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಹೊರಡಿಸಿರುವ, ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ಪ್ರಮಾಣಗಳ ಅನುಸರಣೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ.

● **ವಾಸ್ತವಿಕ ಬದಲಾವಣೆಗಳು ಮತ್ತು ಬಾಧ್ಯತೆಗಳು**

ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ ಕೊನೆಯಾದ ನಂತರ, ಈ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ, ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಪ್ರಭಾವಿಸುವ ಯಾವುದೇ ವಾಸ್ತವಿಕ ಬದಲಾವಣೆಗಳು ಮತ್ತು ಬಾಧ್ಯತೆಗಳು ಘಟಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

● **ಕೈಗಾರಿಕಾ ಸಂಬಂಧಗಳು**

ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿರುವ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಿಮ್ಮ ಕಂಪನಿಯು ವರ್ಷದುದ್ದಕ್ಕೂ ಎಲ್ಲ ಹಂತಗಳ ಕಾರ್ಮಿಕರು ಮತ್ತು ನೌಕರರೊಂದಿಗೆ ಸೌಹಾರ್ದಯುತವಾದ ಸಂಬಂಧವನ್ನು ಹೊಂದಿತ್ತು.

● **ಮಹತ್ವದ ಮತ್ತು ಗಣನೀಯವಾದ ಆದೇಶಗಳು**

ನಿಬಂಧಕರು ಅಥವಾ ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳು ಅಥವಾ ನ್ಯಾಯಾಧಿಕರಣಗಳು ಕಂಪನಿಯ ಮುಂದುವರಿಕೆಯ ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಮತ್ತು ಮುಂಗಾಣಬಹುದಾದ ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಭಾವಿಸುವ ಯಾವುದೇ ಮಹತ್ವದ ಮತ್ತು ಗಣನೀಯವಾದ ಆದೇಶಗಳನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

● **ಕೆಲಸದ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಮಹಿಳೆಯ ಲೈಂಗಿಕ ಶೋಷಣೆ (ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ, ನಿಷೇಧ ಮತ್ತು ನಿವಾರಣೆ) ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಅಡಿ ಪ್ರಕಟಣೆ:**

ಕೆಲಸದ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಮಹಿಳೆಯ ಲೈಂಗಿಕ ಶೋಷಣೆ (ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ, ನಿಷೇಧ ಮತ್ತು ನಿವಾರಣೆ) ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಅಗತ್ಯಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ನಿಮ್ಮ ಕಂಪನಿಯು ಕೆಲಸದ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಮಹಿಳೆಯ ಲೈಂಗಿಕ ಶೋಷಣೆಯನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟುವ, ನಿಷೇಧಿಸುವ ಮತ್ತು ದಂಡಿಸುವ ನೀತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಲೈಂಗಿಕ ದೌರ್ಜನ್ಯವನ್ನು ಕುರಿತಾಗಿ ಪಡೆದ ದೂರುಗಳನ್ನು ನಿವಾರಿಸಲು ಆಂತರಿಕ ದೂರುಗಳ ಸಮಿತಿಯೊಂದನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ನೀತಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಎಲ್ಲ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯೂ ಬರುತ್ತಾರೆ. ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿರುವ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮಹಿಳೆಯರ ಲೈಂಗಿಕ ಶೋಷಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕೆಲಸದ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಮಹಿಳೆಯ ಲೈಂಗಿಕ ಶೋಷಣೆ (ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ, ನಿಷೇಧ ಮತ್ತು ನಿವಾರಣೆ) ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಬರುವ ಯಾವುದೇ ದೂರುಗಳು ವರದಿಯಾಗಿಲ್ಲ.

ಎಫ್. ಕೃತಜ್ಞತೆಗಳು:

ಮಂಡಳಿಯು ಅದರ ಮೆಚ್ಚುಗೆಯನ್ನು ದಾಖಲೆಯಲ್ಲಿರಿಸಲು ಬಯಸುತ್ತದೆ.

- ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರಗಳಿಗೆ, ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಾಪಾಲರಿಗೆ ಹಾಗೂ ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ, ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ, ಮತ್ತಿತರ ಅಭಿಕರಣಗಳು/ನಿಯಂತ್ರಣ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಅವು ನೀಡಿದ, ಸಹಾಯ, ಮಾರ್ಗದರ್ಶನ ಮತ್ತು ಸಹಕಾರಗಳಿಗೆ.
- ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ನಿಗಮ, ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು ಮುಂತಾದ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ, ಅವು ನೀಡಿದ ಆರ್ಥಿಕ ಬೆಂಬಲಕ್ಕೆ
- ಪ್ರಚಾರ ನೀಡಿದ್ದಕ್ಕೆ ಮತ್ತು ಜನತೆಯಲ್ಲಿ ಜಾಗೃತಿಯನ್ನು ಮೂಡಿಸಿದ್ದಕ್ಕೆ ಮಾಧ್ಯಮಗಳಿಗೆ
- ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು, ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ ಅವರ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನ ಮತ್ತು ಬೆಂಬಲಕ್ಕೆ
- ನೌಕರರ ಯೂನಿಯನ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಸಂಘ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು

ಇವರುಗಳು ನೀಡಿದ ಸಹಕಾರ ಮತ್ತು ಸಹಯೋಗಕ್ಕೆ - ಕೃತಜ್ಞತೆಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತದೆ.

ಚಿಕ್ಕಾಂ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ
ನಿರ್ದೇಶಕರು
ಚಿಕ್ಕಾಂ

ಸಹಿ
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
ಚಿಕ್ಕಾಂ

ANNEXURE - 1 TO DIRECTOR'S REPORT

ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

ಸಿಐಎನ್ : ಯು0410ಕೆಎ2002ಎಸ್‌ಜೆಸಿ030436

ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ನೀತಿ

ವಿಷಯ ಸೂಚಿ:

1. ಹಿನ್ನೆಲೆ
2. ಉದ್ದೇಶ
3. ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಸಮಿತಿಯ ಉಲ್ಲೇಖದ ನಿಯಮಗಳು
4. ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು/ಯೋಜನೆಗಳು
5. ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಮೊತ್ತ
6. ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಮೊತ್ತದ ವಿನಿಯೋಜನೆ
7. ಆಡಳಿತ
8. ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಸರಣ

1. ಹಿನ್ನೆಲೆ:

ತಾನು ಯಾವ ಸಮುದಾಯದ ನಡುವೆ ಮತ್ತು ಯಾವ ಪರಿಸರದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆಯೋ ಅವುಗಳ ಬಗೆಗೆ ಕಂಪನಿ ಹೊಂದಿರುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ಪ್ರಜ್ಞೆಯೇ ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದೆ. ನೀತಿಬದ್ಧವಾಗಿ ನಡೆದು ಒಟ್ಟಾರೆ ಸಮಾಜದ ಆರ್ಥಿಕ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೆ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿ ಜೀವನ ಮುಂದುವರಿಸಲು ಸಮಾಜದ ವಲಯಗಳನ್ನು ಸಶಕ್ತಗೊಳಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಪಾರಿ ಉದ್ಯಮಗಳು ನಿರಂತರವಾಗಿ ಹೊಂದಿರಬೇಕಾದ ಬದ್ಧತೆಯಿದೆ. ನಿಗಮವು ತನ್ನ ವ್ಯಾಪಾರವನ್ನು ಅತ್ಯಂತ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯುತವಾಗಿ, ನ್ಯಾಯಬದ್ಧವಾಗಿ ಮತ್ತು ಪಾರದರ್ಶಕವಾಗಿ ನಡೆಸುವುದರಲ್ಲಿ ನಂಬಿಕೆಯಿರಿಸಿದೆ. ತನ್ನ ಸಾಮಾಜಿಕ ಗುರಿಗಳ ಭಾಗವಾಗಿ, ತಾನು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುವ ಸಮಾಜ ಮತ್ತು ಪರಿಸರದ ಮೇಲೆ ಸಕಾರಾತ್ಮಕವಾದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಉಂಟು ಮಾಡಲು ನಿಗಮವು ನಿರಂತರವಾದ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ತೊಡಗಿಸಿದೆ.

ರಾಜ್ಯ ವಿತರಣಾ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿ ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ವಿತರಣೆಯ ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತವು ತನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ಲೈನುಗಳ ಮೂಲಕ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ನಡೆಸುವ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಪಡೆದಿರುತ್ತದೆ. ಚೆಸ್ಕಾಂ ಸ್ವರ್ಧಾತ್ಮಕ ಬೆಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹವಾಗಿ ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಒದಗಿಸುವುದನ್ನು ಖಚಿತ ಪಡಿಸಿಕೊಂಡು ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಗೆ ಸೇವೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲು ಕೆಳಗಿನ ಕ್ರಮಗಳ ಮೂಲಕ ಉದ್ಯುಕ್ತವಾಗಿದೆ:

1. ವಿತರಣೆಯಲ್ಲಿ ಅತ್ಯುತ್ತಮವಾದ ಆಚರಣೆಗಳನ್ನು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸುವುದು;
2. ತನ್ನ ಎಲ್ಲ ತಾಂತ್ರಿಕ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿ ಅತ್ಯುಚ್ಛ ಮಟ್ಟವನ್ನು ಖಚಿತ ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು; ಮತ್ತು
3. ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವೆಯಲ್ಲಿ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಪ್ರಮಾಣಗಳ ಸಾಧನೆಯ ಮೇಲೆ ಒತ್ತನ್ನು ಇರಿಸುವುದು.

2. ಉದ್ದೇಶ:

ಈ ನೀತಿಯು ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಒಂದು ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯಾಪಾರ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಾಗಿಸಲು ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳನ್ನು ಮುಂದಿಡುತ್ತದೆ. ನಿಗಮವು ಭಾರತದಲ್ಲಿ ನಡೆಸಿರುವ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಸಾಮಾಜಿಕ ಮತ್ತು ಪರಿಸರಾತ್ಮಕ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಸಾಮಾಜಿಕ ಕಲ್ಯಾಣಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಾದ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ವೃದ್ಧಿಸುವ ಉದ್ದೇಶ ಈ ನೀತಿಯದಾಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಅನುಸೂಚಿ VII ರ ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಬಹುದಾದ ಯೋಜನೆಗಳು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ನೀತಿಯು ನಿರ್ದಿಷ್ಟಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ. ಅನುಷ್ಠಾನದ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಲಾಗುವ ಯೋಜನೆಗಳು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು, ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಲಾದ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳು/ವಲಯಗಳಲ್ಲಿ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವ ವಿಧಾನಗಳು ಮತ್ತು ಅನುಷ್ಠಾನದ ವೇಳಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ನೀತಿಯು ಸ್ಪಷ್ಟಪಡಿಸುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಅನುಸೂಚಿ VII ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಲಾಗಿರುವ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಬದ್ಧವಾಗಿ, ವಿವಿಧ ಸಂದರ್ಭಗಳು ಮತ್ತು ಸವಾಲುಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಮತ್ತು ನಮ್ಮತೆಯಿಂದ ಪ್ರತಿಸ್ಪಂದಿಸಲು ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಈ ನೀತಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯನ್ನು ಸಾಧ್ಯವಾದಷ್ಟೂ ವಿಶಾಲವಾಗಿ ಇರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದರೆ, ಭಾರತದ ಹೊರಗೆ ನಡೆಸಲಾಗುವ ಯಾವುದೇ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

3. ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಸಮಿತಿಯ ಉಲ್ಲೇಖನಾ ನಿಬಂಧನೆಗಳು:

ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಸಮಿತಿಗೆಂದು ಕೆಳಗಿನ ಉಲ್ಲೇಖನಾ ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ:

- ಎ) ಒಂದು ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ನೀತಿಯನ್ನು ರೂಪಿಸಿ ಅದನ್ನು ಮಂಡಳಿಗೆ ಶಿಫಾರಿಸು ಮಾಡುವುದು;
- ಬಿ) ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ವ್ಯಯಿಸಬೇಕಿರುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಶಿಫಾರಿಸು ಮಾಡುವುದು.
- ಸಿ) ಕಾಲದಿಂದ ಕಾಲಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ನೀತಿಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸುವುದು; ಮತ್ತು
- ಡಿ) ಕಂಪನಿಯು ಕೈಗೊಳ್ಳುವ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಯೋಜನೆಗಳು/ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗೆ ಪಾರದರ್ಶಕವಾದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು.

ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಸಮಿತಿಯು ನಿಗಮದ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಉದ್ದೇಶಗಳ ಈಡೇರಿಕೆಯ ಸಲುವಾಗಿ ಕೆಳಗಿನ ಪಾತ್ರವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ:

- ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಉಪಕ್ರಮಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಿಗಮವು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಿರುವ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಸೂಚಿಸುತ್ತ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ನೀತಿಯನ್ನು ರೂಪಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು;
- ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ವ್ಯಯಿಸಬೇಕಿರುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಶಿಫಾರಿಸು ಮಾಡುವುದು; ಮತ್ತು
- ನಿಗಮವು ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳು/ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗೆ ಅಥವಾ ನಿಗಮವು ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆಂದು ವ್ಯಯಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತದ ಕೊನೆಯ ಬಳಕೆಗೆ ಪಾರದರ್ಶಕವಾದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ರೂಪಿಸುವುದು.
- ಕಾಲದಿಂದ ಕಾಲಕ್ಕೆ ಈ ನೀತಿಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸುವುದು;
- ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ ಮತ್ತು ನಿಗಮವು ನೀಡಿರುವ ಕೊಡುಗೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಮಂಡಳಿಗೆ ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ವರದಿಮಾಡುವುದು
- ಈ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ ಹೊರಡಿಸಲಾದ ಕಾಯ್ದೆ ಮತ್ತು ನಿಯಮಗಳ ಅಡಿ ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿರುವ ಇತರ ಯಾವುದೇ ಅಗತ್ಯಗಳು.

4. ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು/ಯೋಜನೆಗಳು:

ಕಂಪನಿಗಳು ತಮ್ಮ ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ನೀತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಡೆಸಬಹುದಾದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸೇರಬಹುದಾದ ಕೆಳಗಿನವುಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಅನುಸೂಚಿ VII ಉಪಬಂಧಿಸುತ್ತದೆ:

- 1) ಹಸಿವು, ಬಡತನ ಮತ್ತು ಅಪೌಷ್ಟಿಕತೆಯ ನಿರ್ಮೂಲನೆ, ನಿವಾರಣಾ ಆರೋಗ್ಯ ಕಾಳಜಿಯೂ ಸೇರಿದಂತೆ ಆರೋಗ್ಯ ಕಾಳಜಿ ಮತ್ತು ನೈರ್ಮಲ್ಯೀಕರಣವನ್ನು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸಲು ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರವು ಸ್ಥಾಪಿಸಿರುವ ಸ್ವಚ್ಛ ಭಾರತ ಕೋಶಕ್ಕೆ ಕೊಡುಗೆಯೂ ಸೇರಿದಂತೆ ನೈರ್ಮಲ್ಯೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಸುರಕ್ಷಿತ ಕುಡಿಯುವ ನೀರನ್ನು ಲಭ್ಯವಾಗಿಸುವುದು.
- 2) ವಿಶೇಷವಾಗಿ ಮಕ್ಕಳು, ಮಹಿಳೆಯರು, ವಯಸ್ಕರು ಮತ್ತು ಭಿನ್ನ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಜನರಲ್ಲಿ ವಿಶೇಷ ಶಿಕ್ಷಣ ಮತ್ತು ಉದ್ಯೋಗ ವೃದ್ಧಿ ಕೌಶಲ್ಯಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಶಿಕ್ಷಣವನ್ನು ಹಾಗೂ ಜೀವನೋಪಾಯ ವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸುವುದು.

- 3) ಲಿಂಗ ಸಮಾನತೆ ಮತ್ತು ಮಹಿಳಾ ಸಬಲೀಕರಣವನ್ನು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸುವುದು, ಮಹಿಳೆಯರು ಮತ್ತು ಅನಾಥರಿಗೆ ಮನೆಗಳು ಮತ್ತು ವಸತಿ ನಿಲಯಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು, ಹಿರಿಯ ನಾಗರಿಕರಿಗೆ ಮೀಸಲಾದ ನಿಲಯಗಳು, ದಿನವಹಿ ಕಾಳಜಿ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಸಾಮಾಜಿಕವಾಗಿ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕವಾಗಿ ಹಿಂದುಳಿದ ವರ್ಗಗಳು ಎದುರಿಸುತ್ತಿರುವ ಅಸಮಾನತೆಗಳನ್ನು ತಗ್ಗಿಸಲು ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುವುದು.
- 4) ಪರಿಸರಾತ್ಮಕ ಸ್ಥಿರತೆ, ಪರಿಸರ ಸಮತೋಲನ, ಗಿಡ ಮರಗಳ ಸಂರಕ್ಷಣೆ, ಪ್ರಾಣಿವರ್ಗದ ಕ್ಷೇಮ, ಅರಣ್ಯಕೃಷಿ, ಪ್ರಾಕೃತಿಕ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳ ಸಂರಕ್ಷಣೆ ಮತ್ತು ನೀರು, ಮಣ್ಣು ಹಾಗೂ ಗಾಳಿಯ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ಕಾಪಾಡಿಕೊಳ್ಳುವುದು ಹಾಗೂ ಗಂಗಾ ನದಿಯ ಪುನರುಜ್ಜೀವನಕ್ಕಾಗಿ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ಸ್ಥಾಪಿಸಿರುವ ಶುದ್ಧ ಗಂಗಾ ನಿಧಿಗೆ ಕೊಡುಗೆ.
- 5) ಐತಿಹಾಸಿಕ ಪ್ರಾಮುಖ್ಯ ಹೊಂದಿರುವ ಕಟ್ಟಡಗಳು ಮತ್ತು ತಾಣಗಳು ಹಾಗೂ ಕಲಾಕೃತಿಗಳೂ ಸೇರಿದಂತೆ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಪರಂಪರೆ, ಕಲೆ ಮತ್ತು ಸಂಸ್ಕೃತಿಯ ಸಂರಕ್ಷಣೆ; ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಗ್ರಂಥಾಲಯಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ; ಸಾಂಪ್ರದಾಯಿಕ ಕಲೆ ಮತ್ತು ಕರಕುಶಲ ಕಲೆಗಳ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ;
- 6) ಸಶಸ್ತ್ರ ಪಡೆಗಳ ನಿವೃತ್ತ ಸೈನಿಕರು, ಯುದ್ಧ ವಿಧವೆಯರು ಮತ್ತು ಅವರ ಅವಲಂಬಿತರ ಹಿತಕ್ಕಾಗಿ ಕ್ರಮಗಳು;
- 7) ಗ್ರಾಮೀಣ ಕ್ರೀಡೆಗಳು, ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಮಾನ್ಯತೆಯ ಕ್ರೀಡೆಗಳು, ಪ್ಯಾರಾ ಒಲಂಪಿಕ್ ಕ್ರೀಡೆಗಳು ಮತ್ತು ಒಲಂಪಿಕ್ ಕ್ರೀಡೆಗಳ ತರಬೇತಿ ಮತ್ತು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ;
- 8) ಪ್ರಧಾನಮಂತ್ರಿಗಳ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಪರಿಹಾರ ನಿಧಿಗೆ ಅಥವಾ ಸಾಮಾಜಿಕ-ಆರ್ಥಿಕ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಮತ್ತು ಅನುಸೂಚಿತ ಜಾತಿ, ವರ್ಗ ಮತ್ತಿತರ ಹಿಂದುಳಿದ ವರ್ಗಗಳು, ಅಲ್ಪಸಂಖ್ಯಾತರು ಮತ್ತು ಮಹಿಳೆಯರ ಪರಿಹಾರ ಹಾಗೂ ಕಲ್ಯಾಣಕ್ಕಾಗಿ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ಸ್ಥಾಪಿಸಿರುವ ಯಾವುದಾದರೂ ನಿಧಿಗೆ ಕೊಡುಗೆ;
- 9) ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ಅಂಗೀಕರಿಸಿರುವ ಶೈಕ್ಷಣಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಒಳಗೆ ಸ್ಥಿತಿವಿರುವ ತಾಂತ್ರಿಕ ಇನ್‌ಕ್ಯುಬೇಟರ್‌ಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸುವ ಕೊಡುಗೆಗಳು ಅಥವಾ ನಿಧಿಗಳು;
- 10) ಗ್ರಾಮೀಣ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆಗಳು
- 11) ಕೊಳಗೇರಿಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ.

ವಿವರಣೆ- ಈ ಅಂಶಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರ ಅಥವಾ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾನೂನಿನ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಇರುವ ಯಾವುದೇ ಸಕ್ಷಮ ಪ್ರಾಧಿಕಾರವು ಕೊಳಗೇರಿ ಎಂದು ಘೋಷಿಸಿರುವ ಪ್ರದೇಶವನ್ನು 'ಕೊಳಗೇರಿ ಪ್ರದೇಶ' ಎಂದು ತಿಳಿಯಬೇಕಾಗಿದೆ.

ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೊಂದು ಪರಿಗಣಿಸಬಹುದಾದ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅನುಸೂಚಿ VII ಮಾರ್ಗಸೂಚಿ ದಾಖಲೆಯಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯ ಇದನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸುತ್ತದೆ. ಹಾಗಾಗಿ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿದಂತೆ ಅನುಸೂಚಿ VII ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ನೀತಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆಯಾಗುತ್ತದೆ.

5. ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಮೊತ್ತ:

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 135 ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕೆ ಸಂವಾದಿಯಾಗಿ ರೂಪಿಸಲಾದ ನಿಯಮಗಳಿಗೆ ಬದ್ಧವಾಗಿ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಅನುಸರಣೆಯಲ್ಲಿ ಹಿಂದಿನ ತಕ್ಷಣದ 3 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ (ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುನ್ನ) ಪಡೆಯಲಾದ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭಗಳ ಕನಿಷ್ಠ 2% ದಷ್ಟು ಮೊತ್ತವನ್ನು ನಿಗಮವು ಪ್ರತಿ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವ್ಯಯಿಸುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕು.

ಈ ನೀತಿಯ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ, ಮೊದಲ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ವೆಚ್ಚದ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷವು 2014-15 ಆಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವೆಂದರೆ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2011-12, 2012-13 ಮತ್ತು 2013-14ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವಾಗಿದೆ.

ಇಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವೆಂದರೆ, ನಿಗಮದ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ ಪ್ರಕಾರ ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಇದರಲ್ಲಿ ಭಾರತದ ಹೊರಗಡೆಯಿರುವ ಶಾಖೆಗಳು ಒದಗಿಸುವ ಲಾಭಗಳು ಸೇರುವುದಿಲ್ಲ.

6. ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವ್ಯಯಿಸುವುದು:

ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವ್ಯಯಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕೆಳಗಿನ ಅಂಶಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಸಮಿತಿಯು ನಿರ್ದೇಶಿಸುತ್ತದೆ:

- ವಿವಿಧ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಅತ್ಯಂತ ಕೆಳಹಂತದ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಬಳಸಬೇಕಾದ ಒಟ್ಟು ಪ್ರತಿಶತ ಮೊತ್ತ; ಮತ್ತು ವಿತರಣೆಯ ಕಂತುಗಳು.
- ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ ಕೊಡುಗೆಯಿಂದ ಉದಿಸುವ ಆದಾಯ ಅಥವಾ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಒದಗುವ ಹೆಚ್ಚಳವನ್ನು ಸಿಎಸ್‌ಆರ್‌ಗೇ ಬಳಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.
- ನಿಗಮದ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಬೆಳೆಸಲು ನಿಧಿಗಳನ್ನು ವಿನಿಯೋಗಿಸಲು ಸಮಿತಿಯು ಶಿಫಾರಸು ಮಾಡಬೇಕು ಮತ್ತು ಈ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ಮೂಲಕ ನಿಗಮವು ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಬೇಕು.

7. ಆಡಳಿತ:

1. ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಸಮಿತಿಯು ಸಂಬಂಧಿತ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಡೆಸಬೇಕಿರುವ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ವಿಶದಪಡಿಸುವ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕೆ ಸಂವಾದಿಯಾಗಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಗೊಳಿಸಲಾದ ಆಯವ್ಯಯಗಳನ್ನು ಮಂಡಳಿಯ ಅಂಗೀಕಾರಕ್ಕಾಗಿ ಸಲ್ಲಿಸಬೇಕು. ಮಂಡಳಿಯು ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಅಗತ್ಯವೆಂದು ತೋರುವ ಮಾರ್ಪಾಡಿನೊಂದಿಗೆ ಅದನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸುತ್ತದೆ.
2. ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಜಾರಿಯನ್ನು ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಸಮಿತಿಯು ಪರಿಶೀಲಿಸಬೇಕು ಮತ್ತು ಈ ನೀತಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾಗಿ ಮತ್ತು ದಕ್ಷವಾಗಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಕಾಲದಿಂದ ಕಾಲಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಬೇಕು.
3. ಪ್ರತಿ ಆರು ತಿಂಗಳಿಗೆ ಒಮ್ಮೆ, ಹಿಂದಿನ ಆರು ತಿಂಗಳಲ್ಲಿ ಅಂಗೀಕೃತವಾದ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಜಾರಿಯ ಪ್ರಗತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯ ವರದಿಯನ್ನು ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಸಮಿತಿಯು ಒದಗಿಸಬೇಕು. ಇಂತಹ ವರದಿಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಜಾರಿಯ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯನ್ನು ಮಂಡಳಿಗೆ ತಿಳಿಸುವುದು ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಸಮಿತಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
4. ಪ್ರತಿ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಕೊನೆಯ ಹೊತ್ತಿಗೆ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಸಮಿತಿಯು ಮಂಡಳಿಗೆ ತನ್ನ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತದೆ.

8. ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಸಾರಣ

ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಸಮಿತಿಯು, ಕನಿಷ್ಠ ವಾರ್ಷಿಕ ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ನಿಗಮವು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಂಡಿರುವ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಯೋಜನೆಗಳು/ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ವರದಿಯನ್ನು ಅಂತಹ ಯೋಜನೆಗಳು/ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಮೂಡಿಸಿರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ನಿಗಮದ ಮಂಡಳಿಗೆ ವರದಿಮಾಡಬೇಕು.

ನಿಗಮವು ತನ್ನ ವೆಬ್‌ಸೈಟ್ www.kptcl.com/ePrasarana ದಲ್ಲಿ ಈ ನೀತಿಯನ್ನು ಅಪ್‌ಲೋಡ್ ಮಾಡಬೇಕು. ಅಲ್ಲದೆ, ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯ ಭಾಗವಾದ ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗಮವು ಕೈಗೊಂಡ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ವಿವರವಾದ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ ವರದಿಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಬೇಕು. ಇದೇ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನಿಗಮದ ವೆಬ್‌ಸೈಟ್ ನಲ್ಲೂ ಸಹ ಪ್ರಕಟಿಸಬೇಕು.

ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಸಮಿತಿಯು ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ತಃಖ್ತೆಯೊಂದನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಿ ಅದರಲ್ಲಿ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್‌ನೀತಿಯ ಅನುಷ್ಠಾನ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯುತತ್ವ ಮತ್ತು ಆಚರಣೆಗಳೆರಡರಲ್ಲೂ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗೆ ಪೂರಕವಾಗಿದೆ ಎಂಬುದನ್ನು ತಿಳಿಸಬೇಕು.

ANNEXURE - 2 TO DIRECTOR'S REPORT

ನಮೂನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಎ&ಸಿ 2

(ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013, ಪರಿಚ್ಛೇದ 134ರ ಉಪಪರಿಚ್ಛೇದ(3), ಕಲಮು (ಎಚ್) ಮತ್ತು ಕಂಪೆನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2014ರ ನಿಯಮ 8(2) ರ ಅನುಸಾರ)

ಮೂರನೆ ಪಕ್ಷದ ಷರತ್ತುಗಳ ಅಡಿಯ ಕೆಲವು ಹತ್ತಿರದ ವ್ಯವಹಾರಗಳೂ ಸೇರಿ, ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013, ಪರಿಚ್ಛೇದ 188ರ ಉಪಪರಿಚ್ಛೇದ (1)ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷಗಳೊಂದಿಗೆ ಕಂಪೆನಿಯು ಮಾಡಿಕೊಂಡಿರುವ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು/ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳ ವಿವರಗಳ ಪ್ರಕಟಣೆ:

1. ತೀರ ಹತ್ತಿರದ ಆಧಾರದಲ್ಲದ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು ಅಥವಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಅಥವಾ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ವಿವರಗಳು – ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.
2. ತೀರ ಹತ್ತಿರದ ಆಧಾರದ್ದಾದ ಸಾಮಗ್ರಿ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು ಅಥವಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಅಥವಾ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ವಿವರಗಳು –

ಎ) ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷದ ಹೆಸರು ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧದ ಸ್ವರೂಪ

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ (ಕೆಪಿಸಿಎಲ್), ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಮಿತ (ಬೆಸ್ಕಾಂ), ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಮಿತ (ಹೆಸ್ಕಾಂ), ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಮಿತ (ಮೆಸ್ಕಾಂ), ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಮಿತ (ಸೆಸ್ಕಾಂ), ಪವರ್ ಕಂಪೆನಿ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ ನಿಯಮಿತ (ಪಿಸಿಕೆಎಲ್), ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ (ಕೆಪಿಸಿಎಲ್), ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 24 ಮತ್ತು ಪರಿಚ್ಛೇದ 2(76) (viii) (ಸಿ) ಅಡಿ ಕಂಪೆನಿಯ ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷ, ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 188ಕ್ಕೆ ಸಂಗತವಾಗುವಂತೆ.

ಬಿ) ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು/ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು/ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸ್ವರೂಪ:

ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದ

ಸಿ) ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು/ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು/ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಅವಧಿ:

ದೀರ್ಘಾವಧಿ

ಡಿ) ಮೌಲ್ಯವೂ ಸೇರಿದಂತೆ, ಅದು ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು ಅಥವಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಅಥವಾ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಮುಖ್ಯಾಂಶಗಳು:

ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷದೊಂದಿಗಿನ ಒಪ್ಪಂದಗಳು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು, ಪ್ರಸಾರಣ ಲೈನುಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು ಮುಂತಾದವಕ್ಕೆ ಆಗಿರುತ್ತದೆ.

ವ್ಯವಹಾರದ ಸ್ವರೂಪ ವ್ಯಾಪಾರದ ಸಾಧಾರಣ ನಡೆಯಲ್ಲಿ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಪ್ರಸಾರಣ ಶುಲ್ಕಗಳ ಪಾವತಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ ಬಾಕಿಗಳ ಇತ್ಯರ್ಥ, ಹಂಚಿಕೊಳ್ಳಲಾದ ಖರ್ಚುಗಳು ಮುಂತಾದವಾಗಿವೆ ಮತ್ತು ವ್ಯವಹಾರದ ಮೌಲ್ಯವು ವ್ಯವಹಾರಗಳ ನೈಜ ಪರಿಮಾಣವನ್ನು ಆಧರಿಸಿದೆ.

ಇ) ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಅಂಗೀಕಾರದ ದಿನಾಂಕಗಳು, ಅವು ಇದ್ದಲ್ಲಿ:

ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷಗಳೊಂದಿಗಿನ ಈ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಕಡ್ಡಾಯಗೊಳಿಸಿರುವಂತೆ ವ್ಯಾಪಾರದ ಸಾಧಾರಣವಾದ ನಡೆಯಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ ಅಥವಾ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ, ಕೆಆರ್‌ಇಡಿಎಲ್ ಮುಂತಾದ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳು ಅಂಗೀಕರಿಸುತ್ತವೆ.

ಎಫ್) ಮುಂಗಡಗಳಾಗಿ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ, ಅದು ಇದ್ದಲ್ಲಿ:

ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ.

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ
ನಿರ್ದೇಶಕರು
ಚೆಸ್ಕಾಂ

ಸಹಿ
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
ಚೆಸ್ಕಾಂ

ANNEXURE - 3 TO DIRECTOR'S REPORT

Addendum to Director's Report FY-21

	Audit Qualification	Managements Reply
1	<p>ಪ್ರಾಪ್ತ ಲೆಕ್ಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆ: ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ನೀತಿಯಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅನುದಾನಗಳು/ಸಹಾಯ ಧನಗಳು/ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆ, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ದಂಡ ಮತ್ತು ಹಾನಿಗಳ ವಸೂಲಿ ನಗದು ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕ ಮತ್ತು ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಆದಾಯವಾಗಿ ಗುರುತಿಸುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 128(1)ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಇದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದ ಸಂಚಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿದೆ.</p>	<p>ಸರ್ಕಾರವು ಕಳೆದ ಹಲವಾರು ವರ್ಷಗಳಿಂದ ಟ್ಯಾರಿಫ್ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಬೇರೆ ಯಾವುದೇ ಸಬ್ಸಿಡಿಯನ್ನು ನೀಡಿಲ್ಲ. ಇದನ್ನು ಕ್ಷೇತ್ರ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಲೆಕ್ಕ (ಅಕೌಂಟಿಂಗ್) ನೀತಿಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತ ಮಾರ್ಪಾಡುಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗುವುದು. ಪ್ರಸ್ತುತ ಪ್ರಯೋಗದಂತೆ ಕ್ಷೇತ್ರ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಅನುದಾನ ಬಳಕೆ ಮತ್ತು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಕೆಲಸಗಳು/ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ನಿಧಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಒಂದರಿಂದ ಒಂದಕ್ಕೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಬಗ್ಗೆ ಮಾಹಿತಿಯ ಕೊರತೆ ಇದೆ. ಆದಾಯ ಆಧಾರಿತ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದಿಂದ ಸಂಚಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಮಾರ್ಪಡಿಸುವುದು ಕಷ್ಟವಾಗುತ್ತದೆ.</p> <p>ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಡಿಡಬ್ಲ್ಯೂಎ ಷರತ್ತು ಬಾಕಿ ಪಾವತಿಗಳಿಂದ ದಂಡ/ದಿವಾಳಿಯಾದ ಹಾನಿಗಳನ್ನು ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲು ನಮಗೆ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿಕೊಡುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ದಿವಾಳಿಯಾಗುವ ಹಾನಿ/ದಂಡದ ಚೇತರಿಕೆಯ ಡಿಡಬ್ಲ್ಯೂಎ ಷರತ್ತುಗಳಿಗೆ ಮಾರ್ಪಾಡು ಮಾಡದೆ ಸಂಚಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲು ಕಷ್ಟವಾಗುತ್ತದೆ.</p>
2ಎ	<p>ಲೆಕ್ಕ ಮತ್ತು ದಾಖಲೆ ಪುಸ್ತಕಗಳು</p> <p>ಕಂಪನಿಯು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ನೀತಿಗಳು ಮತ್ತು ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿದ್ದು ಈಗ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಮಗಳು, 2003 - ಇದರ ಮೂಲಕ ರದ್ದಾದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ (ಸರಬರಾಜು) ಕಾಯ್ದೆ, 1948 (1948ರ 54) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಲಾದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ (ಸರಬರಾಜು) ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ನಿಯಮಗಳು, 1985 - ಇಲ್ಲಿ ಹೇಳಲಾಗಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ನಿಯತವಾಗಿ ಅನುಸರಿಸುತ್ತ ಬಂದಿದೆ. ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 133ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುವ ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣಗಳಿಗೆ (ಇಂಡ್ ಎಎಸ್) ಮತ್ತು ಪರಿಷ್ಕೃತವಾದಂತೆ, ಕಂಪನಿಗಳ (ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2015, ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಗತವಾಗುವಂತೆ ಹೊಂದಿಕೊಳ್ಳದಿದ್ದರೂ</p>	<p>ಸ್ಪಾಂಡರ್ಡ್ ದರಗಳ ಮೂಲಕ ದಾಸ್ತಾನು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆ, ವಸ್ತು ವೆಚ್ಚ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ಒದಗಿಸುವಿಕೆ, ಗ್ರಾಹಕರ ಬಾಕಿ ಹವಣಿಕೆ ಸವಕಳಿ ದರಗಳು/ಪದ್ಧತಿ ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮೂಮೆಂಟ್ಸ್‌ಗಳು (ಡಬ್ಲ್ಯೂಡಿಬಿ ದರ) ESSAR 1985 ಆಧಾರದ ಮೇಲಿವೆ. ಹಾಗೂ ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಸ್ವತ್ತುಗಳಿಗೆ ಸವಕಳಿ ದರಗಳು ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಗ್ರಾಹಕರ ಟ್ಯಾರಿಫ್ (ಸುಂಕ) ನಿರ್ಧರಿಸುವ ಕಾರ್ಯ ವಿಧಾನದ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುತ್ತದೆ. ಈ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಮಹತ್ವದ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ನೀತಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.</p>

	Audit Qualification	Managements Reply
	<p>ಲೇಖಾ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಲಾಗಿರುವ ಉಳಿದ ಪರಿಶೀಲನೆಗಳಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚು ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾಗಿ ನಿರ್ವಚಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>	
2ಬಿ	<p>ಪ್ರಸ್ತುತ, ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲಾತಿಗಳಿಂದ (ಎಚ್‌ಟಿ ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ಮಾತ್ರ ಆದಾಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ತಂತ್ರಾಂಶಗಳ ಮೂಲಕ ಗಣಕೀಕೃತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಉಳಿದ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವ್ಯವಹಾರಗಳು/ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಭಾಗಶಃ ಮಾನವ ಹಸ್ತಚಾಲಿತ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಭಾಗಶಃ ಎಂಎಸ್ ಎಕ್ಸ್‌ಲೆ ವರ್ಕ್‌ಶೀಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ನಮೂದಿನ ಹಂತದಿಂದ ಟ್ರಯಲ್ ಶಿಲ್ಟಿನ ಸೃಷ್ಟಿಯವರೆಗಿನ ವ್ಯವಹಾರ ಸಂಸ್ಕರಣೆ ಮೈಕ್ರೋಸಾಫ್ಟ್ ಎಕ್ಸ್‌ಲೆ ಮೂಲಕ ಆಗುತ್ತಿದೆ. ಈ ಬಗೆಯ ಲೆಕ್ಕವಿಧಾನವು ಸದೃಢವಾದುದಲ್ಲ, ಸಮಗ್ರವಾದುದಲ್ಲ ಮತ್ತು ಮಾನವ ತಪ್ಪುಗಳು ಹಾಗೂ ದೋಷಗಳಿಗೆ ಆಸ್ಪದಮಾಡಿಕೊಡುತ್ತದೆ. ಜೊತೆಗೆ, ಎಂಎಸ್-ಎಕ್ಸ್‌ಲೆ ತನ್ನಲ್ಲೇ ಒಂದು ಲೆಕ್ಕ ತಂತ್ರಾಂಶವಲ್ಲ. ಅಲ್ಲದೆ, ಎಕ್ಸ್‌ಲೆ ತಂತ್ರಾಂಶ ಸೃಷ್ಟಿಸುವ ಟ್ರಯಲ್ ಶುಲ್ಕಗಳು ಕಂಪನಿಯ ಉದ್ದಕ್ಕೂ ಸಮಾನರೂಪಿಯಾಗಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಿನ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ನಗದು ಮತ್ತು ಜರ್ನಲ್ ಪುಸ್ತಕಗಳು ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತಗಳನ್ನು ಮಾತ್ರ ಹೊಂದಿದ್ದು ಯಾವುದೇ ಲೆಕ್ಕ ವಿವರಣೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಈ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಂಸ್ಕರಣೆಗಾಗಿ ಸೂಕ್ತವಾದ ಮತ್ತು ಸಮಗ್ರವಾದ ಲೆಕ್ಕ ತಂತ್ರಾಂಶದ ಅಗತ್ಯವಿದೆ.</p>	<p>ಗುವಿಸಕನಿ ದ ವಹಿವಾಟುಗಳಾದ ಮಳಿಗೆಗಳು, ಅಂದಾಜು ನೌಕರರ ವೇತನ ಅಂಗ ಸಂಸ್ಥೆಯ ದಾಖಲೆಗಳು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಈಆರ್‌ಪಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಈಆರ್‌ಪಿ ಯ ವಿವಿಧ ಮಾಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳ ಯಶಸ್ವಿ ಅನುಷ್ಠಾನದ ನಂತರ ವಹಿವಾಟು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಕೇಂದ್ರಿಯವಾಗಿ ನಿಯಂತ್ರಿಸಬಹುದು/ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಬಹುದು.</p>
2ಸಿ	<p>ಟಿ.ಆರ್.ಎಮ್. ಸಮಸ್ಯೆಗಳು ಅಂದರೆ (a) ಕೆಲವು ಬಿಲ್ಲುಗಳು ಮಾನವ ಹಸ್ತಚಾಲಿತ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಡಿ ಮುಂದುವರೆದಿರುತ್ತವೆ. (b) ಆರಂಭಿಕ ಶುಲ್ಕ, ಬೇಡಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಅಂತಿಮ ಶುಲ್ಕಗಳು, ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಪ್ರಕಾರ ಪುಸ್ತಕಗಳ/ಡಿಸಿಬಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಯಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ. (c) ಸಿಸ್ಟಮ್ ಆಧಾರಿತ ಹಳೆಯ ವರದಿಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ (d) ಟಿಆರ್.ಎಮ್. ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಪ್ರಕಾರ ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಬಗ್ಗೆ ಅಸಂಗತತೆಗಳ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಕಂಡು ಹಿಡಿಯುವಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಹಸ್ತ ಚಾಲಿತ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಪದ್ಧತಿಯನ್ನು ನಿಲ್ಲಿಸಿ ಎಲ್ಲಾ ಲೆಡ್ಜರ್ ಖಾತೆಗಳನ್ನು ಟಿ.ಆರ್.ಎಮ್. ಸಿಸ್ಟಮ್‌ಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲು ಎಲ್ಲಾ ಲೆಕ್ಕ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ನಿರ್ದೇಶನ ನೀಡಿದೆ. ತರುವಾಯ ಗ್ರಾಹಕರ ಶಿಲ್ಟು ಮತ್ತು ಠೇವಣಿಗಳ ಸಮನ್ವಯವನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸಲು ಅಗತ್ಯ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಜಾರಿಗೆ ತರಲಾಗುವುದು.</p>

	Audit Qualification	Managements Reply
2(ಡಿ)	<p>ನಮ್ಮ ಪರೀಕ್ಷಾ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ತಿಳಿದುಬರುವುದೇ ನೆಂದರೆ, ಅಂಗ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಲೇಡ್ಜರ್ ಖಾತೆಗಳು (ಟಿ.ಆರ್.ಎಮ್. ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್‌ನಲ್ಲಿರುವ ಗ್ರಾಹಕರ ಲೆಡ್ಜರ್‌ಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಅಂದರೆ ಮುಂಗಡಗಳು, ಸಂಡ್ರೀಡ್‌ಟರ್ಸ್ (ಸಾಲದಾತರು), ಮರುಕಳಿಸುವ ಖರ್ಚು ಲೆಡ್ಜರ್‌ಗಳನ್ನು ಸರಿಯಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ/ನವೀಕರಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ ಎಂದು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅಲ್ಲದೇ ಎಲ್ಲಿ ಅಂಗ ಸಂಸ್ಥೆ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿದೆಯೋ ಆ ಲೆಡ್ಜರ್ ಖಾತೆಗಳು ಖಾತೆ ಸ್ವರೂಪದಲ್ಲಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಅಂಗ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಲೆಡ್ಜರ್‌ನ ನಮೂನೆಗಳನ್ನು (ಸ್ವರೂಪಗಳನ್ನು) ಹಿಂದಿನ ಮೂಲ ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಮುಂದುವರೆಸಲಾಗಿದೆ. ಈ.ಆರ್.ಪಿ. ಯು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಹಂತದಲ್ಲಿರುವುದರಿಂದ ಅಗತ್ಯ ಇರುವ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಈ.ಆರ್.ಪಿ.ಯಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಬಹುದು, ಬದಲಾವಣೆಯ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಂತೆ ಅಂತಿಮವಾಗಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದಕ್ಕಿಂತ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಲಭ್ಯವಿರುತ್ತದೆ.</p>
2(ಇ)	<p>ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸು ಲೆಕ್ಕ ಮತ್ತು ಮಟರಿಯಲ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್‌ನ್ನು ಪರಿಚಯಿಸಿದೆ. ಆದರೆ ಎಲ್ಲಾ ಮಾಡಲ್‌ಗಳು ಕಾರ್ಯಚರಣೆಗಳ ಚಕ್ರ ಮಾಡಲ್‌ಗಳು ಹಣಕಾಸಿನ ವರದಿಗಳನ್ನು ಸೃಷ್ಟಿಸಲು, ಉಗ್ರಾಣಗಳ ವೈಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಸಹ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ ಮೂಲಕ ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಖಾತೆಯ ಪುಸ್ತಕಗಳು ಎಕ್ಸ್‌ಲ್ / ಮ್ಯಾನ್‌ವಲ್ ಸಿಸ್ಟಮ್ ಮೂಲಕ ಮುಂದುವರೆಯುತ್ತದೆ.</p>	<p>ಈ.ಆರ್.ಪಿ.ಯು ಕೆಲವು ಮಾಡ್ಯುಲ್‌ಗಳು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯ ಹಂತದಲ್ಲಿದೆ.</p>
2(ಎಫ್)	<p>ಡಿಸಿಬಿ ಸಂಗ್ರಹಣೆಗಳು, ಆನ್ಲೈನ್ ಸಂಗ್ರಹ ನಮೂದುಗಳು, ಬಿಲ್ ಬುಕಿಂಗ್, ಟೆಸಿಗಳ ಮರುಹಂಚಿಕೆಗೆ ಬಳಸುವ ದರಗಳು, ಸಾಮಾಜಿಕ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆ ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆಗಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ಬಳಸಲಾಗುವ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ವಿಧಾನಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಏಕರೂಪತೆ ಇಲ್ಲ.</p>	<p>FY-22 ರಲ್ಲಿ ಸರಿಯಾದ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.</p>
3	<p>1. ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣ (ಇಂಡ್ ಎಎಸ್) 2 -ದಾಸ್ತಾನುಗಳು ಎ. ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಲೆಕ್ಕ ನೀತಿ ಕಲಮು 2.19 ಟಿಪ್ಪಣಿ (2) ರ ಅನುಸಾರ ಕಂಪನಿಯು ಖರೀದಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ಬಳಕೆ ಮತ್ತು ಮುಕ್ತಾಯದ ದಾಸ್ತಾನಿನ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಕ್ಕೆ ಪ್ರಮಾಣಿತ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಬಳಸುತ್ತದೆ. ದಾಸ್ತಾನಿನಲ್ಲಿ ತೊಡೆದು ಹಾಕಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳು, ದೋಷಪೂರಿತ ಮತ್ತು ಮರು ಬಳಕೆಗಂದು ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ರೀಪೇರಿ ಮಾಡಿದ ಉತ್ತಮ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಸೇರಿದ್ದು ಇವನ್ನು ನಮೂದಿಸಲಾದ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇದು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ</p>	<p>ದಾಸ್ತಾನುಗಳ, ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿ ಮುಂತಾದವುಗಳ ಸ್ಟಾಂಡರ್ಡ್ ದರದ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣವನ್ನು ನಿಲ್ಲಿಸಲು ತ್ರಿಯಾತ್ಮಕ (ಡೈನಾಮಿಕ್) ಬೆಲೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವುದು ಅಗತ್ಯವಿದೆ.</p> <p>1. ಅಂದಾಜು ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಟೆಂಡರ್‌ನ ಮೊತ್ತವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವಲ್ಲಿ ದರಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲು ತೊಂದರೆಯಾಗುತ್ತದೆ.</p>

	Audit Qualification	Managements Reply
	<p>ಪತ್ರ ಗುಣಮಟ್ಟ (2) ರ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಯಾವ ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಕಡಿಮೆ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಆಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ನಿವ್ವಳ ಸಾಕ್ಷಾತ್ಕಾರ ಮೌಲ್ಯದ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯ ಹಾಕಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಮುಂದುವರೆದು ಗಮನಿಸುವುದೇನೆಂದರೆ ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ದಾಸ್ತಾನನ್ನು ಇತ್ತೀಚಿನ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಸ್ಟ್ಯಾಂಡರ್ಡ್ ದರಕ್ಕೆ ಪರಿಷ್ಕರಣೆ ಮಾಡಿ ನವೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಪತಾಂತರದಿಂದಾಗಿ ಮೇಲಿನವುಗಳನ್ನು ತಿಳಿಯಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>2. ಒಂದು ವೇಳೆ ಪ್ರಮಾಣಿಕ ದರಗಳನ್ನು ಅಂದಾಜಿನ ಉದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಮಾತ್ರ ಬಳಸಿದರೆ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುವುದು (ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಆರ್‌ಪಿ), ಆಸ್ತಿ, ದಾಸ್ತಾನು ಮುಂತಾದವುಗಳ ಮೌಲ್ಯವು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ಗುಣಮಟ್ಟದಲ್ಲಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಅಂದಾಜುಗಳ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಕಾರಣವಾಗುತ್ತದೆ, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ನಿಜವಾದ ಇನ್ಯಾಯಿಸ್/ಪಾವತಿಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಪ್ರಕರಣಗಳಿಗೆ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅವಲಂಬಿಸಿ % ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸಮರ್ಥ ಅಧಿಕಾರಿಯು ಅನುಮೋದಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಬಡ್ಜೆಟ್ ಅನುಮೋದಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.</p> <p>ಮೇಲಿನವುಗಳನ್ನು ನಿವಾರಿಸಲು ಪರಿಶೀಲಿಸಬೇಕಾದ ವಿಧಾನ ಅನುಷ್ಠಾನದ ಉದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಇದನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಮೂಲಕ ಮಾಡಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಇದು ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳಿಗನುಗುಣವಾಗಿ ಇಂಡ್ ಎ.ಎಸ್. ಪ್ರಕಾರ ವಸ್ತುಗಳ ಎಲ್ಲಾ ನವೀಕರಣಗಳಿಗೆ ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಅನುಮತಿಸುತ್ತದೆ. ಎಲ್ಲಾ ಮಳಿಗೆ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಇದು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿದೆ.</p> <p>ಎಲ್ಲಾ ಮಳಿಗೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ (ಡೈನಾಮಿಕ್) ಬೆಲೆಗಳ ಅನುಷ್ಠಾನವು ಸಾಧಿಸಲು ಪ್ರಾಯೋಗಿಕವಾಗಿ ಕಷ್ಟಕರವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರದ ವಿಧಾನವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಲು ಈ ಆರ್‌ಪಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಮತ್ತು ಅನುಷ್ಠಾನದ ಅಗತ್ಯವಿರುತ್ತದೆ.</p>
3 (ಬಿ)	<p>ಮುಂದುವರೆದು ವಾರ್ಷಿಕ ಎಣಿಕೆಯು ನಿಷ್ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಯಾಗಿದೆಯೆಂದು ತೋರುತ್ತದೆ. ಕಾರಣ ವಿತರಿಸಲಾದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಕ್ರಮಬದ್ಧಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಯಾವುದೇ ಉಲ್ಲೇಖವಿಲ್ಲ. ಹಸ್ತ ಚಾಲಿತ ಇಂಡೆಂಟ್‌ಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಉಗ್ರಾಣಗಳು ವಿತರಿಸಿದ ದೊಡ್ಡ ಪ್ರಮಾಣದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ನಾವು ಗಮನಿಸಿದ್ದು 6 ತಿಂಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಕಾಲ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿವೆ. ಕಂಪನಿಯ ಹಲವಾರು ಉಗ್ರಾಣಗಳಲ್ಲಿರುವ ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದ್ದು, ಅನೇಕ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಹಲವಾರು ವರ್ಷಗಳಿಂದ ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿರುವುದಿಲ್ಲವೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>	<p>ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಉಗ್ರಾಣ ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಉಗ್ರಾಣದ ಎಣಿಕೆಯ ವರದಿ ವಿಶ್ಲೇಷಿಸಲು ಮತ್ತು ಎಲ್ಲಾ ಉಗ್ರಾಣದ ಎಣಿಕೆಯ ವರದಿಗಳು ಎಂ.ಐ.ಎಸ್. ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಏಕೀಕೃತ (ಕ್ರೋಡೀಕರಣ) ಪರಿಹಾರ ಕ್ರಮವನ್ನು ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಲು ತಾಂತ್ರಿಕ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಶಾಖೆಯಿಂದ ಸಮಿತಿ ರಚಿಸಿದೆ.</p>

	Audit Qualification	Managements Reply
	<p>ಅಲ್ಲದೆ ಅವಶ್ಯವಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅಂತಿಮ ಉಪಯುಕ್ತತೆ ಬಗ್ಗೆ, ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ, ರಿಟರ್ನ್‌ಡೌನ್ ಮೌಲ್ಯದ ಬಗ್ಗೆ ನಂತರದಲ್ಲಿ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ/ಹಣಕಾಸು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಬಗ್ಗೆ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಂಡಿಲ್ಲ. ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಮತ್ತು ಬಳಸಲಾಗದ ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ನಿಬಂಧನೆಯ ಅವಶ್ಯಕತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.</p>	
<p>3 (ಸಿ)</p>	<p>ಸಿಬ್ಬಂದಿಯೊಂದಿಗೆ ಉಳಿದಿರುವ (ಸಾಮಗ್ರಿ ಕೈಹಣ ಖಾತೆ) ಮತ್ತು ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಭಾಗವಾಗಿ ತೋರಿಸಿರುವ ರೂ 340.90 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 216.44 ಲಕ್ಷ) ಮೊತ್ತದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳಲ್ಲಿ ಸಕ್ರಮಗೊಳಿಸಬೇಕಿರುವ ಹಳೆಯ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಸೇರುತ್ತವೆ. ಸಿಬ್ಬಂದಿಯೊಂದಿಗೆ ಉಳಿದಿರುವ ಈ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಸಕ್ರಮಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕಾರಣ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಇದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಕುರಿತು ನಾವು ಯಾವುದೇ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಅನುಬಂಧ 20ಅ ಅನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಅನುಬಂಧಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಚಯಿಸಲಾಯಿತು, ಘಟಕಗಳು ನೌಕರರು ಡ್ರಾ ಮಾಡಿದ ಎಲ್ಲಾ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿವೆ ಮತ್ತು ಒಳಗೊಂಡಿವೆ (ಉದಾಹರಣೆಗೆ, ಬೀದರ್, ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ 1, ಗಂಗಾವತಿ, ಹುಮನಾಬಾದ್, ರಾಯಚೂರು ನಗರ ಮತ್ತು ಸಿಂಧನೂರು)</p>
<p>3 (ಡಿ)</p>	<p>ದಾಸ್ತಾನಿನ ಸಂಗ್ರಹದಲ್ಲಿರುವ ಗಣನೀಯ ವಸ್ತುಗಳ ಅಂತಿಮ ಬಳಕೆಯು ಸ್ಥಾವರ ಉಪಕರಣಗಳ ಸೃಷ್ಟಿಗಾಗಿ ಇರುವುದರಿಂದ ಇನ್ನು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಯೆಂದು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.</p>	<p>ಅನುಬಂಧ 19-1 ಅನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಅನುಬಂಧಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಚಯಿಸಲಾಯಿತು, ಘಟಕಗಳು ಬಂಡವಾಳ, ಸ್ವಯಂ-ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ದುರಸ್ತಿ ಕಾರ್ಯಗಳ ನಡುವೆ ದಾಸ್ತಾನು ವಿಭಜನೆಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿವೆ ಮತ್ತು ತೋರಿಸಿವೆ.</p>
<p>3 (ಇ)</p>	<p>ಕಂಪನಿಯ ದಾಸ್ತಾನುಗಳಲ್ಲಿ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ/ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಅನುಷ್ಠಾನಗಳೆಂದು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ರೂ. 61.38 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 195.73 ಲಕ್ಷ) ಮೌಲ್ಯದ ಸಾಮಗ್ರಿ ಸೇರಿದೆ ಮತ್ತು ಇವು ವಾಸ್ತವದಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿ ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಉಳಿದಿರುತ್ತವೆ. ಘಟಕದ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಭೇಟಿ ನೀಡಿದಾಗ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ವಯಸ್ಸಿನ ಬಗ್ಗೆ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಾಮಗಾರಿಯಲ್ಲಿನ ಇಂತಹ ಸಾಮಗ್ರಿಯನ್ನು ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ "ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಹೊಂದಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿ" ಎಂಬ ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿ ದಾಸ್ತಾನು ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿರುವ ಈ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿ ವಿಧಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ ವರ್ಗೀಕರಣ ಸೂಕ್ತವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲವೆಂದು ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಪಡಲಾಗಿದೆ. ಈ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.</p>	<p>ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗಾಗಿ ನಿರ್ಮಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳು/ಮಾರ್ಗಗಳು ಕೇವಲ ಕೆಲವು ದಿನಗಳಿಂದ ತಿಂಗಳುಗಳಿಗೆ ಮಾತ್ರ ಇರುತ್ತವೆ, ನಂತರದಲ್ಲಿ ಅವುಗಳನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿ ಉಗ್ರಾಣಗಳಿಗೆ ಮರಳಿಸಲಾಗುವುದು.</p> <p>ಮೇಲೆ 3(ಸಿ) ನಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿದಂತೆ ಈ ಮಾಹಿತಿಯು ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿದ್ದು, ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳ ವಾರ್ಷಿಕ ಅಂತಿಮ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರದೊಂದಿಗೆ ಆಡಿಟ್‌ಗೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-2022 ಹಾಗೂ ನಂತರದಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗುವುದು.</p>

	Audit Qualification	Managements Reply
4(ಎ)	<p>ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು: ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 57 ರಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿದಂತೆ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ವಿಭಾಗವು ವಿಶೇಷ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ನಡೆಸಿತು. ಕಂಪನಿಯು ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆಯಾ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿನ ಸಂಬಂಧಿತ ಲೆಡ್ಜರ್ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್‌ಗಳಿಗೆ ಸಹ ಸಂಬಂಧಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿದೆ ಮತ್ತು ಇತ್ತೀಚಿನ ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಬೇಕು. ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳ ಸಂಬಂಧಿತ ಲೆಡ್ಜರ್ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ಗೆ ಸಹ ಸಂಬಂಧಿಸಿ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸಮನ್ವಯ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕಾರಣಕ್ಕಾಗಿ ಸಮಸ್ಯೆಗಳು ತೀರ್ಮಾನಗೊಳ್ಳದ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿನ ವಿವರ ಒದಗಿಸದಿದ್ದಲ್ಲಿ ಮರು ಪಡೆಯಲಾಗದ ಕಾರಣದ ನಷ್ಟ ಮುಂದುವರೆದು ಈ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು ಭಾರತೀಯ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 7 ರ ಪ್ರಕಾರ ಮಿತಿಮೀರಿದ (ಓವರ್ ಸ್ಟೇಟಡ್) ನಗದು ಹರಿವು ಆಗಿರುತ್ತದೆ.</p>	<p>ಈ ವಿಷಯವನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಆಯಾ ಲೆಡ್ಜರ್‌ನ್ನು ಗುರುತಿಸಲು/ಸಹ-ಸಂಬಂಧಿಸಲು ಒಂದು ಕಾರ್ಯ ವಿಧಾನವನವನ್ನು ರೂಪಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.</p>
4(ಬಿ)	<p>ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 24.3 (ನಗದು ಶುಲ್ಕ) ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಾನ್ ಆಪರೇಟಿವ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಲೆಕ್ಕ ಮತ್ತು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ವಿಧಾನವನ್ನು ಮರು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು ಅಗತ್ಯವಾಗಿದೆ. ಕಾರಣ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ತಪ್ಪೆ: (ಬಿಆರ್.ಎಸ್) ಯ ನಮೂನೆಯು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಸಾಕ್ಷಾತ್ಕಾರವಾಗದ ಚೆಕ್‌ಗಳ ಸಂಚಿತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ನೀಡುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಅವಾಸ್ತವಿಕ ಚೆಕ್‌ಗಳು, ಪಾವತಿಸದ ಆದಾಯ, ಪೇಟಿಎಮ್ ಮತ್ತು ಬಿಲ್ಡ್‌ಸ್ ಮೂಲಕ ಆನ್ಲೈನ್ ಸಂಗ್ರಹಣೆಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಹೊಸ ಸ್ವರೂಪವನ್ನು ಬಿಆರ್‌ಎಸ್ ರೂಪಿಸಲಾಗಿದೆ, ಇದನ್ನು ಈ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಿಂದ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು ಮತ್ತು ಜಾರಿಗೆ ತರಲಾಗುತ್ತದೆ. (ಸ್ವರೂಪದ ಪ್ರತಿಯನ್ನು ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ)</p> <p>ವೆಬ್ ಆಧಾರಿತ ಪಾವತಿಗಳ ಸಮನ್ವಯ ಮಾಡುವ ಕುರಿತು ವಿವರವಾದ ಸುತ್ತೋಲೆಯನ್ನು ಎಲ್ಲಾ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕಾಗಿ ಹೊರಡಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಎಲ್ಲಾ ಆನ್‌ಲೈನ್ ವಹಿವಾಟುಗಳ ಸಮನ್ವಯವು ಪೂರ್ಣಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.</p>
4(ಸಿ)	<p>ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವೆಬ್ ಆಧಾರಿತ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಾನಿಕ್ ಪಾವತಿಗಳಿಗಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಎಲೆಕ್ಟ್ರಾನಿಕ್ ಸೇವಾ ಪೂರೈಕೆದಾರರೊಂದಿಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ನಾವು ಪರಿಶೀಲನೆಗೊಳಿಸಿದ ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿನ ವಸೂಲಾತಿಯನ್ನು ನಿಯತ್ಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಬ್ಯಾಂಕ್ ತಪ್ಪೆ: ಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲವೆಂದು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ವಹಿವಾಟುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಸಮನ್ವಯ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇದೆ.</p>	<p>ವೆಬ್ ಆಧಾರಿತ ಪಾವತಿಗಳ ಸಮನ್ವಯ ಮಾಡುವ ಕುರಿತು ವಿವರವಾದ ಸುತ್ತೋಲೆಯನ್ನು ಎಲ್ಲಾ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕಾಗಿ ಹೊರಡಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಎಲ್ಲಾ ಆನ್‌ಲೈನ್ ವಹಿವಾಟುಗಳ ಸಮನ್ವಯವು ಪೂರ್ಣಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.</p>

	Audit Qualification	Managements Reply
4 (ಡಿ)	<p>ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಯ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021 ಕ್ಕೆ ರೂ. 522.78 ಲಕ್ಷಗಳು ಈ ಚೆಕ್‌ಗಳ ನಂತರದ ಠೇವಣಿ ಮತ್ತು ಸಾಕ್ಷಾತ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯು ಪರಿಶೀಲನೆಗಾಗಿ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸಮನ್ವಯ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರಲಿಲ್ಲ. ಅಂತೆಯೇ, ಹಣಕಾಸಿನ ಮೇಲೆ ಅದೇ ಪರಿಣಾಮದ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ</p>	<p>ರೂ.522.78 ಲಕ್ಷಗಳ ಮೊತ್ತದ ಚೆಕ್‌ಗಳನ್ನು 31.03.2021 ರಂದು ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ, ಅದನ್ನು ಕೈಯಲ್ಲಿ ನಗದು ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಇರಿಸಲಾಗಿತ್ತು, ಅದನ್ನು 3ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2021 ರಂದು ಆಯಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳಿಗೆ ರವಾನೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ/ ಠೇವಣಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಮರುದಿನದ ವೇಳೆಗೆ ಅದನ್ನು ಅರಿತುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಅರಿತುಕೊಂಡ ಮತ್ತು ಅಮಾನ್ಯವಾದ ಚೆಕ್‌ಗಳಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.</p>
5 (ಎ)	<p>ಸ್ವತ್ತು, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಯ ಮೇಲೆ ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣ (ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 16) ಎ. ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಇಲ್ಲಿಯವರೆಗೆ ವ್ಯಯ ಮಾಡಲಾದ ಮೌಲ್ಯದ ಮೊತ್ತ ರೂ.20,181.81 (ಕಳೆದ ವರ್ಷ ಮೊತ್ತ ರೂ 34,014.70 ಲಕ್ಷ) ಲಕ್ಷಗಳಿಗೆ ಆಯಸ್ಸಿನ ಆಧಾರದ ಕಾರ್ಯಾದೇಶ, ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ಮೊತ್ತ, ಮತ್ತು ಇಲ್ಲಿವರೆಗೆ ಖರ್ಚುಮಾಡಲಾದ ನಿಜವಾದ ಮೊತ್ತ, ಕಾಮಗಾರಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ದಿನಾಂಕ ಮತ್ತು ವರದಿ ಮಾಡಿರುವ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಯ ಪ್ರಗತಿ ಮೌಲ್ಯದ ಬಗ್ಗೆ ವಿವರವಾದ ತಪ್ಪೆ/ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿ ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದ ಕೆಲಸದ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ವಿಶ್ಲೇಷಿಸಲು/ಕಾಮೆಂಟ್ ಮಾಡಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022 ರಿಂದ ಅಂತಿಮ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ ಹೊಸ ಅನುಬಂಧವನ್ನು ಪರಿಚಯಿಸುವ ಮೂಲಕ ಎಲ್ಲಾ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಿಂದ ಆಯಸ್ಸಿನ ಆಧಾರದ ಪ್ರಕಾರ ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ವಿಶ್ಲೇಷಿಸುವುದು.</p>
5 (ಬಿ)	<p>ಸ್ವತ್ತು, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಯ ಮೇಲಿನ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 16 ರ ಪ್ರಕಾರ ಸಾಮಗ್ರಿಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕುವಲ್ಲಿ ಕಳಚುವ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಅಂದಾಜುಮಾಡಿ ಅದನ್ನು ಸೇರಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಕಳಚುವ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಅಂದಾಜುಮಾಡಿ ಅದನ್ನು ಸೇರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದು ಹಣಕಾಸು ತಪ್ಪೆಗಳ ಮೇಲೆ ಬೀರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ತಿಳಿಯುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p> <p>ಇದಲ್ಲದೆ, ಗುರುತಿನ ಸಂಖ್ಯೆಗಳನ್ನು ಹಾಕುವ ಮೂಲಕ ಟ್ರಾನ್ಸಾಕ್ಶನ್‌ಗಳನ್ನು ಟ್ರಾಕ್ ಮಾಡುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಂಡಿದೆ. ಈ ಟ್ರಾಕಿಂಗ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಆಸ್ತಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಸವಕಳಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಕ್ಕಾಗಿ ಬಳಸಬೇಕು.</p>	<p>ಪ್ರಸ್ತುತ ಅಂದಾಜು ತಯಾರಿಕೆಯ ಎಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಅನುಸರಿಸುವ ಸಾಮಾನ್ಯ ದರ ಸೂಚಿಯ ವೇಳಾಪಟ್ಟಿಯಿಂದ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿಸಲ್ಪಡುತ್ತಿವೆ, ವೆಚ್ಚದ ದತ್ತಾಂಶ ಹಾಳೆಗಳಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯ ಮಾರ್ಪಾಡುಗಳೊಂದಿಗೆ ಮತ್ತು ಅಂದಾಜು ತಯಾರಿಕೆಯ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳಿಗೆ ತಿದ್ದುಪಡಿಯೊಂದಿಗೆ ಇದನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಬಹುದು. ಇದರಿಂದ ಅಂದಾಜಿನ ಭಾಗವಾಗಿ ಕಿತ್ತು ಹಾಕುವ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.</p> <p>ಆದಾಗ್ಯೂ ಕಳಚುವ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಮಿಕ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸಿನ ಪರಿಣಾಮದ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುವುದರಿಂದ ಅಂದಾಜುಗಳ ತಯಾರಿಕೆಯ ನಕಲು ಮಾಡುವ ಸಾಧ್ಯತೆ ಇರುತ್ತದೆ.</p>

	Audit Qualification	Managements Reply
5 (ಸಿ)	<p>ಸಕ್ರಿಯ ಬಳಕೆಯಿಂದ ಹಿಂಪಡೆದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಗುರುತುಮಾಡಲಾದ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಇವನ್ನು ತುಲನಾತ್ಮಕ ನಿವ್ವಳ ಸಾಕ್ಷಾತ್ಕಾರಗೊಳ್ಳಬಹುದಾದ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಬಳಕೆ ತಪ್ಪಿದ/ತೊಡೆದುಹಾಕಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಡಬ್ಲ್ಯೂಡಿವಿ ಶೀರ್ಷಿಕೆಯ ಅಡಿ ತಪಶೀಲು, ದಾಸ್ತಾನು ಮತ್ತು ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು ಎಂದು ಈ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ದುರಸ್ತಿಯ ನಂತರ ದಾಸ್ತಾನಿನ ಸರಾಸರಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಮರುಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು, ಅದರ ಡಬ್ಲ್ಯೂಡಿವಿ ಯಲ್ಲಲ್ಲ. ಇದು ಸ್ವತ್ತು, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಸಲಕರಣೆಯ (ಪಿಪಿಇ) ಮೇಲಿನ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 16 ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣದ ಅನುಸಾರವಾಗಿಲ್ಲ. ಲೇಖಾ ನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ, ಡಿಕಮಿಶನಿಂಗ್ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮರುಬಿಡುಗಡೆಮಾಡಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುವವರೆಗೆ ಸವಕಳಿಯ ಮೇಲಿನ ಖರ್ಚನ್ನು ವಿಧಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಮರುಬಿಡುಗಡೆಮಾಡಲಾದ ಇಂತಹ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಸರಾಸರಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿ ಅವುಗಳ ಮೂಲ ಆಯುಷ್ಯದ ಅವಧಿಗೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಲಾಗುವುದು, ಅವುಗಳ ಉಳಿಕೆ ಉಪಯುಕ್ತ ಆಯುಷ್ಯಕ್ಕಲ್ಲ. ಈ ಪದ್ಧತಿಯು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 16ರ ಅನುಸಾರ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದು ಹಣಕಾಸು ತಜ್ಞರ ಮೇಲೆ ಬೀರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ತಿಳಿಯುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p> <p>ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಅದರ ಪರಿಣಾಮ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ, ಮುಂದೆ ಗುರುತಿನ ಸಂಖ್ಯೆಗಳು ಅಳವಡಿಸುವುದರ ಮೂಲಕ ಕಂಪನಿಯ ಪರಿವರ್ತಕಳ ಟ್ರಾಸ್ಟಿಂಗ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಂಡಿದೆ. ಈ ಟ್ರಾಸ್ಟಿಂಗ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಆಸ್ತಿ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಸವಕಳಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಕ್ಕಾಗಿ ಬಳಸಬೇಕು.</p>	<p>ದಾಸ್ತಾನು ನಿಯಂತ್ರಣ ಮತ್ತು ವಸ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಉಗ್ರಾಣಗಳಿಗೆ ಹಿಂತಿರುಗಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಜೀವಿತ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕೆಲವು ಕಾಲ ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿರುವ ಆಸ್ತಿಯು ಸಕ್ರಿಯ ಬಳಕೆಯಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಮೂಲ ಮೌಲ್ಯವು ಅರ್ಹ ಸವಕಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಕಡಿಮೆಯಾಗುತ್ತದೆ. ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ನಂತರ ಅದನ್ನು ರಿಪೇರಿ ಮಾಡಬಹುದಾದರೆ ಮಾತ್ರ ಡಿ.ಡಬ್ಲ್ಯೂ.ಎ ಗೆ ಸಾಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ, ಇಲ್ಲದಿದ್ದರೆ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿ ಸ್ಟ್ರಾಪ್ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸುವುದು, ಒಂದು ವೇಳೆ ಆಸ್ತಿಯು ದುರಸ್ತಿಯಾಗುವಂತೆ ಕಂಡು ಬಂದರೆ, ಅದನ್ನು ದುರಸ್ತಿ ಮಾಡಿಸುವುದು ಮತ್ತು ದುರಸ್ತಿ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ರೆವಿನ್ಯೂ ಖರ್ಚೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಯ ಉಳಿದ ಜೀವಿತ ಅವಧಿಯನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು. ಪ್ರಸ್ತುತ ಸವಕಳಿಯು ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಕ್ಲೇಮ್ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ, ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಉಗ್ರಾಣಕ್ಕೆ ಹಿಂದಿರುಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಭಾಗವಾಗಿ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ತರುವವರೆಗೆ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ.</p> <p>ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಒಂದರಿಂದ ಒಂದು ಸಹ-ಸಂಬಂಧವು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ (ಇವುಗಳು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಬ್ಲಾಕ್ ಆಸ್ತಿಗಳು) ಆದ್ದರಿಂದ ಪ್ರತಿ ಪರಿವರ್ತಕದೊಂದಿಗೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಡಬ್ಲ್ಯೂ.ಡಿ.ವಿ. ಯನ್ನು ಪತ್ತೆ ಹಚ್ಚುವುದು ಮತ್ತು ಟ್ರಾಸ್ಟಿಂಗ್ ಮಾಡುವುದು ಪ್ರಾಯೋಗಿಕವಾಗಿ ಕಷ್ಟವಿದೆ, ಆದ್ದರಿಂದ ಬಳಸಿದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವಿತರೆಯು ತೂಕದ ಸರಾಸರಿ ದರದಂತೆ ನಿಗದಿತ ವಿಧಾನವಾಗಿದೆ.</p>
5 (ಡಿ)	<p>ಕಂಪನಿಯು ಅಂತಿಮ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಮತ್ತು ಸಕ್ಷಮ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದಿಂದ ಅವುಗಳ ಅಂಗೀಕಾರದ ನಂತರ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಅಸ್ತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಖರ್ಚುಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕುವ ಮೊದಲು ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದ (ವರ್ಗೀಕರಣದ)</p>	<p>ಕಂಪನಿಯು ಮಹತ್ವದ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ನೀತಿಯಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ಆಸ್ತಿಗಳ (ಸ್ವತ್ತುಗಳ) ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲು ಎಲ್ಲಾ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ಶಿಕ್ಷಿತರನ್ನಾಗಿ ಮಾಡಲಾಗುವುದು, ಅಲ್ಲದೆ ಈಗಾಗಲೇ ಬಂಡವಾಳವಾಗಿ ವರ್ಗೀಕರಣವಾದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ</p>

	Audit Qualification	Managements Reply
	<p>ಉದಾಹರಣೆಗಳಿವೆ, ಮತ್ತು ಕೆಲವೊಂದು ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣವು ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡು ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿರುವಾಗ ಆಸ್ತಿಯನ್ನಾಗಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದೆ. ಇದನ್ನು ಸವಕಳಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕುವಲ್ಲಿ ತಪ್ಪಾಗುತ್ತದೆ. ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಂಡ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಸರಿಯಾದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಿದೆ & ಚಟುವಟಿಕೆಯ ಯಾಂತ್ರಿಕರಣದ ಮೂಲಕ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಆದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಕಂಡು ಹಿಡಿಯಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸವಕಳಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮತ್ತು ಸ್ಥಾಪನೆಯ ದಿನಾಂಕಗಳಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯ ತಿದ್ದುಪಡಿ/ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲು ಸೂಕ್ತ ನಿರ್ದೇಶನ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.</p>
<p>5 (ಇ)</p>	<p>31.03.2018ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಹಿಂದಿನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ವರದಿಮಾಡಿದಂತೆ ಕೊಪ್ಪಳ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದ್ದ ಮರುವಾಹಕ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಮತ್ತು ಸ್ಕಾಡಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ನಿಲ್ಲಿಸಲಾಗಿತ್ತು ಮತ್ತು ತನಿಖೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗಿತ್ತು. 31 ಮಾರ್ಚ್ 2015ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಹೀಗೆ ನಿಲ್ಲಿಸಲಾದ ಕಾಗಾರಿಗಳ ಒಟ್ಟು ಮೌಲ್ಯವು ರೂ. 2,225.01 ಲಕ್ಷವಾಗಿತ್ತು. ಸಮಸ್ಯೆಯ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವಿರ್ಮಶಿಸಲು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವರ್ಷದ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ತಃಖ್ತೆಗಳು ಆಯಾ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ವರ್ಷದ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಸಮಸ್ಯೆಯ ಪ್ರಭಾವದ ಕುರಿತು ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಗುವಿಸಕಂನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಕಾ&ಪಾ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ಕಾಡಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗಿದ್ದು, ವಿವಿಧ ತಾಣಗಳಲ್ಲಿ (ಸೈಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ) ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ (ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ) ಹಾಗೂ ಈ ಸಮಸ್ಯೆಯು 2007-08 ರಿಂದ 2011-12 ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದೆ.</p> <p>ಈ ಕೆಳಗಿನವುಗಳಿಗೆ ಸಂಕಲನ ಮಾಡಲು ನಮಗೆ ಸ್ವಲ್ಪ ಸಮಯ ಬೇಕು</p> <p>ಎ) ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಂಡ ಕಾರ್ಯಗಳು ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿವೆ</p> <p>ಬಿ) ಗುವಿಸಕಂಪನಿಗೆ ಸರಬರಾಜಾದ ಉಪಕರಣಗಳ ಮೌಲ್ಯದ ಮಾಹಿತಿ.</p> <p>ಸಿ) ಗುವಿಸಕಂಪನಿ ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ಬಳಿ ಇರುವ ವಸ್ತುಗಳ ಪ್ರಮಾಣದ ವಿವರಗಳು ದಿನಾಂಕಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ</p> <p>ಡಿ) ವಿತರಿಸಿದ ವಸ್ತುವಿನ ಉಪಯುಕ್ತತೆ / ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲ ದಿರುವಿಕೆಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು.</p> <p>ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022 ರಲ್ಲಿ ವಿವರಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುವುದು ಮತ್ತು ಸೂಕ್ತ ಕ್ರಮವನ್ನು ಜರುಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.</p>
<p>5 (ಎಫ್)</p>	<p>ಹಿಂದಿನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಿಂದ ದಿನಾಂಕ: 31.03.2018ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿಯಾದಂತೆ 2015ರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅನೇಕ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಟ್ರಾನ್ಸ್ ಫಾರಮರ್ ಫೆನ್ಸಿಂಗ್ ಮತ್ತು ವೈಮಾನಿಕ ಫ್ಯೂಸ್ ಬೋರ್ಡ್‌ನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸುವ ಕೆಲಸಗಳಿಗೆ</p>	<p>ಈ ಸಮಸ್ಯೆಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣವನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳ ಮೂಲಕ ನಿರ್ವಹಿಸಿ ಪರಿಹರಿಸಲು ಪ್ರಯತ್ನಿಸಲಾಗುವುದು.</p>

	Audit Qualification	Managements Reply
	<p>2015-16ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಒಪ್ಪಂದದಲ್ಲಿ ದುಷ್ಕೃತ್ಯದ ಆರೋಪವಿದೆ ಮತ್ತು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ವಿವರವಾದ ವಿಚಾರಗಳು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿವೆ ಮತ್ತು ವಿಚಾರಣೆಯ ಫಲಿತಾಂಶದ ಕುರಿತು ಅಗತ್ಯ ಹಣಕಾಸು ನಮೂದಗಳನ್ನು ಸಂಯೋಜಿಸಲಾಗುವುದು. ವಿಚಾರಣೆ ತೀರ್ಮಾನಗೊಂಡಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ ವಿವಾದಾಸ್ಪದ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ವರ್ಷದ ಹಣಕಾಸು ಲೆಕ್ಕ ತ:ಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	
5 (ಜಿ)	<p>ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ವಹಣೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ಸೆಲ್ಫ್ ಏಕ್ಸಿಕ್ಯೂಶನ್ ವರ್ಕ್) ಆಸ್ತಿಯಾಗಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸುವವರೆಗೆ ಸರಿಯಾದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿಯಂತ್ರಣ ಕಾರ್ಯ ವಿಧಾನವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇದೆ. ಇದರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವರ್ಗೀಕರಣ ಖಾತರಿಪಡಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಈ ಸಮಸ್ಯೆಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣವನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳ ಮೂಲಕ ನಿರ್ವಹಿಸಿ ಪರಿಹರಿಸಲು ಪ್ರಯತ್ನಿಸಲಾಗುವುದು.</p>
5 (ಏಚ್)	<p>ಕಳೆದ ಹತ್ತು ವರ್ಷಗಳ ವರೆಗಿನ ಅಂತಿಮ ಆದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ನೌಕರರು ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ದುರುಪಯೋಗ ಪಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಕಾರಣಕ್ಕಾಗಿ ರೂ. 1317.37 ಲಕ್ಷ ಗಳ ವಿವಿಧ ನಿದರ್ಶನಗಳು ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿವೆ. ಕಂಪನಿಯು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ/ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ಗುರುತಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿದೆ. ಅಂತಹ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ನಿಮಗೆ ತಿಳಿಸಿದಂತೆ ದಾಸ್ತಾನು/ನಗದು ರೂಪದಲ್ಲಿ ವಸೂಲಾತಿಯನ್ನು ಅಂತಿಮ ಆದೇಶದ ಮೇರೆಗೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ವಿಚಾರಣೆ ಪ್ರಾರಂಭಿಸುವ ಮೊದಲು ನೌಕರರಿಂದ ವಸೂಲಾತಿಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಅಂತಹ ವಸೂಲಾತಿಯನ್ನು ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಮುಂಗಡ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ನಿವ್ವಳಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.</p>	<p>ಈಜಿ21 ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಯಿತು, ಆದರೆ ಸಮಯದ ಅಭಾವದಿಂದ ಅದನ್ನೇ ಪೂರ್ಣ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಲಿಲ್ಲ. ಈಜಿ22 ರ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಸಂಪೂರ್ಣ ಅನುಸರಣೆಯನ್ನು ಖಾತ್ರಿಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.</p>
6	<p>ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಗುಣಮಟ್ಟ (ಇಂಡ್ ಎಎಸ್) 36 - ಆಸ್ತಿಗಳ ದೌರ್ಬಲ್ಯತೆ : ಇಂಡ್ ಎಎಸ್-36ಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ದುರ್ಬಲಗೊಂಡ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಕೈಗೊಂಡಿಲ್ಲ. ಮಂಡಳಿಯ (ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್) ಗಮನದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ದುರ್ಬಲ ಆಸ್ತಿಯ ಉದಾಹರಣೆಗಳಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಪ್ರತಿಯೊಂದು ವೃತ್ತ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ತಾಂತ್ರಿಕ ಪರಿಣಿತರ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಂದ ಯಾವುದೇ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಥವಾ ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ದುರ್ಬಲತೆಯನ್ನು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲು ಮತ್ತು ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್‌ಗೆ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲು ಒಂದು ತಂಡವನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ, ಈ ವರದಿಗಳು ಆಡಿಟ್ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಲಭ್ಯವಾಗುವಂತೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. (3(ಬಿ) ನೋಡಿ</p>

	Audit Qualification	Managements Reply
7 (ಎ)	<p>ನೌಕರರ ಪ್ರಯೋಜನಗಳ ಕುರಿತು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಗುಣಮಟ್ಟ (ಇಂಡ ಎಎಸ್-19) ಕಂಪನಿಯ ನೀತಿಯನುಸಾರ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ-2ರ ಷರತ್ತು 2.13ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿದಂತೆ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಮತ್ತು ಪಿಂಚಣಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಸಂಬಳದ ಶೇಕಡಾವಾರು ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪಿಂಚಣಿ & ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಕೊಡುಗೆಗಳನ್ನು ಸಮಯಕ್ಕೆ ಸರಿಯಾಗಿ ನೀಡುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ ಮಾಡಿದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಪ್ರಕಾರ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಹೇಳಿಕೆಗೆ ವಿಧಿಸಲಾಗುವ ನೌಕರರ ಪ್ರಯೋಜನಗಳ ವೆಚ್ಚದ ನಿಖರತೆ ಬಗ್ಗೆ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಇಂಡ ಎ ಎಸ್-19ಗೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಬಹಿರಂಗ ಪಡಿಸುವ ಕುರಿತು ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ-2022 ಗಾಗಿ ಕಂಪನಿ ನಿರ್ಧರಿಸಿದ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ್ದಲ್ಲಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯು ನಿಲ್ಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇದರ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮುಂದಿನ ಕೊಡುಗೆಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗುವುದು.</p>
7 (ಬಿ)	<p>ಅ. ಎನ್.ಡಿ.ಸಿ.ಪಿ.ಎಸ್ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಬರುವ ನೌಕರರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಂಚಿತ ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ನಿಬಂಧನೆಯಿಲ್ಲದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ.</p> <p>ಬಿ. ಕಳೆದ 3 ವರ್ಷಗಳಿಂದ NDCPS ಯೋಜನೆಯ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಉದ್ಯೋಗಿಯ ನಿದನದ ನಂತರ ಮೇಲೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಒದಗಿಸಿಲ್ಲ. ಅಂತಹ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಅದರಿಂದ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ನಾವು ಕಾಮೆಂಟ್ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಎನ್.ಡಿ.ಸಿ.ಪಿ.ಎಸ್ ನೌಕರರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಉಪದಾನದ ಪಾವತಿ ಮತ್ತು ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿಯ ವಿಷಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದೇಶವನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ದಿನಾಂಕ 25.11.2020 ರಂದು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಸಂಬಂಧಿತ ಹಣಕಾಸಿನ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳು, ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಉದ್ಯೋಗದಾತ ಮತ್ತು ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ನಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಕೊಡುಗೆ ದರಗಳನ್ನು ಇನ್ನೂ ನಿರ್ಧರಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ಹೊರಡಿಸಲಾದ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಆರ್ಥಿಕ ಬೆಳವಣಿಗೆಗಳು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸುತ್ತದೆ, ಮತ್ತು ಇದು ಆದೇಶದ ದಿನಾಂಕದಂದು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗಿದೆ.</p> <p>KPTCL 01.04 2018 ರ ನಂತರದ ಅವಧಿ ಮುಗಿದ NDCPS ನೌಕರರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯುವ ಕುರಿತು 18ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2020 ರಂದು ಆದೇಶವನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿದೆ.</p>
8	<p>ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣ (ಇಂಡ್ ಎಎಸ್) 113 - ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮತ್ತು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಗುಣಮಟ್ಟ (ಇಂಡ್ ಎಎಸ್) 109 ಹಣಕಾಸು ಉಪಕರಣಗಳು.</p>	

	Audit Qualification	Managements Reply
8 (ಎ)	<p>ಪವರ್ ಕಂಪನಿ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ನ ಪವರ್ ಕಂಪನಿಯ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 1.00 ಲಕ್ಷ ಹೂಡಿಕೆ ಮಾಡಿದ್ದು, ಈ ಹೂಡಿಕೆಗಳು ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ಶೀಟಿ ದಿನಾಂಕದಂತೆ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ವರ್ಷದ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮ ಇಂಡ ಎಎಸ್ ಅನುಸರಣೆಯ ಕುರಿತು ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ. ಇದಲ್ಲದೆ ದೃಢೀಕರಣದ ಪ್ರಕಾರ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಮುಖ ಬೆಲೆ ರೂ. 0.98 ಲಕ್ಷ ವಿದ್ದು, ರೂ. 0.02 ಲಕ್ಷಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಕಾರಣಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಗುವಿಸಕಂನಿಯು ರೂ. 1.00 (ಒಂದು ಲಕ್ಷ) ಶೇರ್ ಅಪ್ಲಿಕೇಷನ್ ಹಣವನ್ನು ಮೆ. ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ. ಎಲ್ ಗೆ ಪಾವತಿಸಿದೆ. ಇದರ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಸಮಸ್ಯೆಯನ್ನು ಕಅಖಫ ನೊಂದಿಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು ಮತ್ತು FY22 ರಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಸರಿಪಡಿಸುವ ಕ್ರಮ ಮತ್ತು ಅನುಸರಣೆಯನ್ನು ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.</p>
8 (ಬಿ)	<p>ಗುತ್ತಿಗೆದಾರ/ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ ಪಡೆದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳು ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಪಡೆದ ದಾರಣ ಹಣವನ್ನು ಇಂಡ ಎಎಸ್ 109 ರಂತೆ ಬೊಗ್ಯ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ವಿಲೀನಗೊಳಿಸಿಲ್ಲ. ಕಾರಣ ಈ ಠೇವಣಿಗಳ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಸಾಕ್ಷಾತ್ಕಾರದ ದಿನಾಂಕವನ್ನು ಕಂಡು ಹಿಡಿಯಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಅಂತೆಯೇ ಠೇವಣಿ ಮತ್ತು ದಾರಣ ಹಣದ ಮೇಲೆ ಮತ್ತು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಮೇಲೆ ಅದರ ಪ್ರಭಾವದ ಕುರಿತು ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.</p>	<p>MF21 ಅನುಬಂಧಗಳಲ್ಲಿ ಅನೇಕ್ 38ಸಿ ಮತ್ತು 38ಡಿ ಅನ್ನು ಪರಿಚಯಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸ್ವಲ್ಪ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು/ಪೂರೈಕೆದಾರರಿಂದ ಠೇವಣಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವಿವರಗಳನ್ನು ಹೊರತೆಗೆಯಲಾಗಿದೆ.</p>
9 (ಎ)	<p>ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣ (ಇಂಡ್ ಎಎಸ್) 116 ಲೀಸ್ ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಯಾವದೇ ಹಣಕಾಸಿನ ಒಪ್ಪಂದಗಳು/ಪರಿಗಣನೆಯಿಲ್ಲದೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಬಳಸುತ್ತಿರುವ ಉದಾಹರಣೆಗಳನ್ನು ನಾವು ಗಮನಿಸಿದ್ದೇವೆ. ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿದ ಹಾಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಿದ ಬಾಡಿಗೆಗೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಬೇಡಿಕೆ ನೀಡಿದ ಉದಾಹರಣೆಗಳಿವೆ. ಅಂತಹ ಬೇಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಆದ್ದರಿಂದ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ. ಎಲ್ಲಾ ನಿದರ್ಶನಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತವಾದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಕರಾರುಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಬೇಕು.</p>	<p>ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಗುವಿಸಕಂನಿಗಳ ಕಟ್ಟಡಗಳು ಮತ್ತು ಭೂಮಿಯು ಗುವಿಸಕಂನಿ/ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಬಳಸುತ್ತಿದ್ದು ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬಾಡಿಗೆ ದರಗಳನ್ನು ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಗುವಿಸಕಂನಿ/ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಎರಡು ಸಮರ್ಥ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಒಪ್ಪಿದ್ದಾರೆ, ಆದ್ದರಿಂದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಸ್ಥಳೀಕರಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.</p>
9(ಬಿ)	<p>ಅಲ್ಲದೆ ಕಳೆದ ಹಲವಾರು ವರ್ಷಗಳಿಂದ ಇಂಡಿಯನ್ ಆಯಿಲ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ನಿಗಮದೊಂದಿಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆಗೆ ನೀಡಲಾದ ಭೂಮಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ನವೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಇಂಡ ಎಎಸ್ 116 ಗೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಬಹಿರಂಗ ಪಡಿಸುವಿಕೆಯ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಪ್ರಕರಣವು ವಿವಾದದಲ್ಲಿದ್ದು ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ.</p>

	Audit Qualification	Managements Reply
10 (ಎ)	<p>ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣ (ಇಂಡ್ ಎಎಸ್) 20 - ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳ</p> <p>ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ (2) ರ ಷರತ್ತು 2.7 ರಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗ ಪಡಿಸಿದಂತೆ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆಂದು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಮತ್ತು ಇತರ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಲಾದ ಅನುದಾನಗಳು/ಸಹಾಯಧನಗಳು ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆಂದು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ ಕೊಡುಗೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಕವಾಗಿ ಮುಂದೂಡಲಾದ ಆದಾಯ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಇಂತಹ ಅನುದಾನಗಳು/ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಯಾವ ಆಸ್ತಿ ವರ್ಗಕ್ಕೆಂದು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆಯೋ ಅದಕ್ಕೆ ವಿಧಿಸಲಾದ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಅಧರಿಸಿ ಆದಾಯವೆಂದು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆದರೆ, ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 20ರ ಪ್ರಕಾರ ಅಂತೆಯೇ ಮುಂದೂಡಲಾದ ಆದಾಯದಿಂದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡುವಾಗ ಆಸ್ತಿಯ ಉಪಯುಕ್ತ ಆಯುಷ್ಯದ ವ್ಯವಸ್ಥಿತ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮಾಡಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತಿ ಆಸ್ತಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನವನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸುವ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿಲ್ಲ. ಇದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ, ಮುಂದೂಡಲಾದ ಆದಾಯದಿಂದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಅಥವಾ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿ ವಿಧಿಸುವುದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ತಿಳಿಯಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರದ ಧನಸಹಾಯವು ಗುತ್ತಿಗೆ ರೂಪವಾಗಿದ್ದು, ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಆಸ್ತಿಯ ಪೂರ್ಣ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ರೂಪಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಸರ್ಕಾರವು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದ ಅನುದಾನವು ಆಧಾರವಾಗಿರುವ ಆಸ್ತಿಗೆ ಭಾಗಶಃ ಹಣಕಾಸು ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ. ಮತ್ತು ಉಳಿದ ಭಾಗವನ್ನು ಮತ್ತೆ ಗುವಿಸಕಂನಿಯಿಂದ ಧನ ಸಹಾಯ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆಯು ನಿಜವಾದ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯದ ಖರ್ಚಿನೊಂದಿಗೆ ಸಂಬಂಧ ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಆದಾಯದ (ರಿಸಿಫ್ಟ್) ಸಮಯ ಮತ್ತು ನಿಜವಾದ ಖರ್ಚು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಭಿನ್ನವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಉದಾಹರಣೆಗೆ ಗುವಿಸಕಂನಿವು ಹಳೆಯ ಲೇಔಟ್‌ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಪಡಿಸುತ್ತದೆ, ಮಂಜೂರಾದ ಹೊರೆ ಮತ್ತು ನಗರ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುವ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ದರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗ್ರಾಹಕರು ಈ ಸ್ವತ್ತಿಗೆ ಕೊಡುಗೆ ನೀಡುತ್ತಾರೆ. ಕ್ರಮೇಣ ಗ್ರಾಹಕರು ಈ ಲೇಔಟ್‌ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜನ್ನು ಬಯಸಿದಾಗ ಗುವಿಸಕಂನಿಯಿಂದ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ, ಆದರೆ ಇದು ಅನಿರ್ದಿಷ್ಟ, ಭವಿಷ್ಯದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹರಡುವ ಭಾಗಶಃ ಖರ್ಚು ಮಾತ್ರ ಆಗಿರುತ್ತದೆ.</p> <p>ಮೇಲಿನ ಪ್ರಾಯೋಗಿಕ ತೊಂದರೆಯಿಂದ ಅನುದಾನ/ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸುವ ಮತ್ತು ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಅನುದಾನಗಳು/ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆಗಳ ಪರಸ್ಪರ ಸಂಬಂಧ ಗುರುತಿಸುವ ತೊಂದರೆಗಳ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಅನುದಾನ/ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಅನುಪಾತದ ಮೇಲೆ ಆದಾಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.</p>
10 (ಬಿ)	<p>ಜೊತೆಗೆ, ಕಂಪನಿಯು ಮುಂದೂಡಲಾದ ಆದಾಯವನ್ನು ಚಾಲ್ತಿ ಮತ್ತು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಭಾಗಗಳಾಗಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಯಾವುದೇ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಹಾಗಾಗಿ ಮುಂದೂಡಲಾದ ಆದಾಯದ ಇಡೀ ಶಿಲ್ಕನ್ನು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಆದಾಯಗಳಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಚಾಲ್ತಿ ಮತ್ತು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಭಾಗಗಳಾಗಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸುವಿಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಇದರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಕುರಿತು ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಪ್ರಾಯೋಗಿಕ ತೊಂದರೆಯಿಂದಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆ/ ಅನುದಾನದಿಮದ ನಿರ್ಮಿಸಿದ ಸ್ವತ್ತುಗಳಿಗೆ ಒಂದರಿಂದ ಒಂದಕ್ಕೆ ಜೋಡಿಸುವಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ವತ್ತುಗಳಿಗೆ ಭಾಗಶಃ ಗುವಿಸಕಂನಿಯಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ಸಹಾಯ ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರ/ಸರ್ಕಾರಿ ಅನುದಾನ ಇನ್ನೊಂದು ಭಾಗವಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆ/ಅನುದಾನಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯದ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮತ್ತು ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಘಟಕವನ್ನು ಬೇರ್ಪಡಿಸುವುದನ್ನು ಮಾಡಲಿಕ್ಕಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>

	Audit Qualification	Managements Reply
10 (ಸಿ)	<p>ಕಂಪನಿಯು 13ನೇ ಹಣಕಾಸು ಆಯೋಗದಿಂದ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇಎನ್-13 ಪಿ.ಎಸ್. ಆರ್ 2014 ದಿನಾಂಕ: 10.12.2015ರಡಿ 2205 ಲಕ್ಷಗಳ ಅನುದಾನ ಪಡೆದಿದೆ. ಈ ಅನುದಾನವು ಬಳಕೆ ಮಾಡದೇ ಉಳಿದಿದ್ದು, ವರದಿ ಮಾಡುವ ದಿನಾಂಕದಂದು ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಲ್ಲಿ ಸ್ಥಿರ ಠೇವಣಿಯಾಗಿರಿಸಿದೆ. ಈ ರೀತಿ ಗಳಿಸಿದ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ವರ್ಷದ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. 10 (ಸಿ) ಅಂತಹ ಆಸಕ್ತಿಯ ಕ್ರಿಯೆ ಬಗ್ಗೆ ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣವನ್ನು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮಂಜೂರು ಅಧಿಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಈ ಅನುದಾನದ ಸ್ಥಿರ ಠೇವಣಿಯಿಂದ ಗಳಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ (ಉಪಯುಕ್ತತೆ) ಬಳಕೆಗಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಸ್ಪಷ್ಟತೆ ಬರುವವರೆಗೆ ಗಳಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.</p>
11	<p>ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣ (ಇಂಡ್ ಎಎಸ್) 115 – ಗ್ರಾಹಕರೊಂದಿಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆ</p> <p>ಗ್ರಾಹಕರು ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಮಾಡಿದ ಕೊಡುಗೆಗಳಿಗೆ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ವಿಧಿಸಿರುವ ಬಗ್ಗೆ: ಕಂಪನಿಯು ಈ ಬಗೆಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳ ಮೇಲಿನ ಆದಾಯವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಅರ್ಜಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸುತ್ತದೆ. ಎಎಸ್ – 115ರ ಅಡಿ ಅಗತ್ಯವಾಗಿರುವಂತೆ ಗ್ರಾಹಕರೊಂದಿಗಿನ ಗುತ್ತಿಗೆಯಿಂದ ನಿಷ್ಪನ್ನವಾದಂತೆ ಸಾಧನೆಯ ತೃಪ್ತಿ ಹೊಣೆಯ ಅವಧಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ಧರಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಮೇಲಿನ ಪಧಾಂತರದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಅಂದಾಜುಮಾಡಲು ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸ್ತುತವಾದ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಯ ಮೇಲಿನ ಪ್ರಸ್ತುತ ಪರಿಣಾಮದ ಮೇಲೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಕೆಲಸವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಮೇಲಿದೆ ಮತ್ತು ಗುವಿಸಕನಿಯು ನಿಖರವಾದ ಸಮಯದ ಚೌಕಟ್ಟನ್ನು ನಿಗದಿಗೊಳಿಸುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಈ ಕಾರ್ಯಗಳು ಒಂದರಿಂದ ಒಂದಕ್ಕೆ ಟ್ರ್ಯಾಕಿಂಗ್ ಮಾಡಲು ಪ್ರಾಯೋಗಿಕವಾಗಿ ಕಷ್ಟಕರವಾಗಿದೆ. ಆಸ್ತಿಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಕಾಯಿದೆ ರಶೀದಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಕ ಶುಲ್ಕಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದಾಯವನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರವು ಗುರುತಿಸುತ್ತದೆ.</p>
12	<p>“ಇಂಟರ್ ಯೂನಿಟ್ ಅಕೌಂಟ್ಸ್ (‘ಐಯುಟಿ’)” ಶೀರ್ಷಿಕೆಯ “ಇತರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು” ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತವು ರೂ.103.42 ಲಕ್ಷಗಳು (PY 552.15 ಲಕ್ಷಗಳು (CR)) ನಿಧಿ ವರ್ಗಾವಣೆ, ವಸ್ತು ವರ್ಗಾವಣೆ, ಆಸ್ತಿ ವರ್ಗಾವಣೆ, ವಿಭಾಗಗಳ ವಿಂಗಡಣೆಗಾಗಿ ನಮೂದುಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ಉದ್ಯೋಗಿ ವರ್ಗಾವಣೆ ಸಂಬಂಧಿತ ನಮೂದುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸದ</p>	<p>ಈ ಶುಲ್ಕಗಳ ಸಮನ್ವಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ</p>

	Audit Qualification	Managements Reply
	<p>ಬಾಕಿಯಾಗಿದೆ. ಈ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್‌ಗಳ ಸಮನ್ವಯದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಪ್ರಭಾವದ ಬಗ್ಗೆ ನಮಗೆ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ</p>	
13	<p>ಕಂಪನಿಯು 31.07.2008ಕ್ಕೆ ಪೂರ್ವದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ವಸೂಲಾದ (ಸಹಾಯಧನ ಕಾಲಾವಧಿಯ ಪೂರ್ವದ ಬಾಬನ್ನು ಅಂತಿಮ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲು ಮಾಡಬೇಕಾದದ್ದು) ವಸೂಲಾದ ರೂ. 22,538.31 ಲಕ್ಷಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ ಹಂತ ಹಂತವಾಗಿ ವಸೂಲಾತಿಗಾಗಿ ಅವಕಾಶವಿರುತ್ತದೆ. ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ರೂ. 22,538.31 ಲಕ್ಷ ಒದಗಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಸಂಪೂರ್ಣ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಬೇಕಾಗಿದ್ದು, ಕಾರಣ ಅದು ಅಂತಿಮವಾಗಿ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಅದನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಒದಗಿಸಿದ್ದರೆ ವರ್ಷದ ನಷ್ಟವು ರೂ. 22,538.31 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಾಗಬಹುದು ಮತ್ತು ಸಮತೋಲನ ವ್ಯಾಪಾರ ಕರಾರುಗಳು ಆ ಮಟ್ಟಕ್ಕೆ ಕಡಿಮೆಯಾಗಬಹುದು.</p>	<p>ಬಾಕಿ ಇರುವ ಐ.ಪಿ. ಸೆಟ್ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಪ್ರಸ್ತಾವಣೆಯನ್ನು ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಶೇಕಡಾ 4 ರ ದರದಿಂದ ಶೇಕಡಾ 10ಕ್ಕೆ ಹೆಚ್ಚಿಸಿ ಅನುಮೋದಿಸಲಾಗಿದೆ, ಇದು ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ-2016 ರಿಂದ ಮುಂದಕ್ಕೆ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ. ಅಂತೆಯೇ, ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಐಪಿ ಸೆಟ್ ಬಾಕಿಗಳ ನಿಬಂಧನೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ.</p>
14	<p>ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಸ್ಥಿರೀಕರಣ/ಹೊಂದಾಣಿಕೆ: ಕಂಪನಿಯು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್, ಕೆಪಿಸಿಎಲ್, ಪಿಕೆಸಿಎಲ್ ಮತ್ತು ಇತರ ಎಸ್ಕಾಂಗಳು, ಇತರ ಸಾಲದಾರರು, ಇತರ ಸಾಲಗಾರರು, ಮುಂಗಡಗಳಿಗೆ/ಗಳಿಂದ ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು/ಸರ್ಕಾರದ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳು/ಗ್ರಾಹಕರು/ನೌಕರರಿಗೆ/ರಿಂದ ಠೇವಣಿಗಳು, ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ವಿವಿಧ ಪಕ್ಷಗಳಿಂದ ಉತ್ತರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಸ್ಥಿರೀಕರಣ ಮತ್ತು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜುದಾರರ ಬಾಬತ್ತಿನಲ್ಲಿ ದೃಢೀಕರಣದ ಬಗ್ಗೆ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಬರೆಯಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಕೆಲವೇ ಕೆಲವು ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆ ಪಡೆಯದೆ ಇರುವ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಬಗ್ಗೆ ಕಾರಣಗಳನ್ನು ಪರಾಮರ್ಶಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ವಿಸಕಂ. ಮತ್ತು ಕವಿಪ್ರನಿ ಜೊತೆಗೆ ಹಲವಾರು ಹಳೆಯ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಹಲವಾರು ವರ್ಷಗಳಿಂದ ಮುಂದುವರಿಸಿಕೊಂಡಿದ್ದು, ಇತ್ಯರ್ಥಕ್ಕಾಗಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿವೆ. ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಸಮನ್ವಯ ಮತ್ತು ಇತ್ಯರ್ಥದಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಕಂಡು ಹಿಡಿಯಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಸಮನ್ವಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.</p>

	Audit Qualification	Managements Reply
15	<p>ಪ್ರಸ್ತುತ ವಲ್ಲದ ಇತರೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ವರ್ಷಾಂತ್ಯದ ವೇಳೆಗೆ ರೂ. 9701.16 ಲಕ್ಷ ತೇವಣಿ ಕೊಡುಗೆ ಕೆಲಸ ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಕಾಮಗಾರಿ ಸೇರಿವೆ. ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇಲಾಖೆಗಳೊಂದಿಗಿನ ಪತ್ರ ವ್ಯವಹಾರವು ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕೇಂದ್ರೀಯವಾಗಿ ಒಟ್ಟು ಅರ್ಹ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸೀಮಿತವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಮೂಲ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಗಳ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಾಗಿ ಕಾರ್ಯಾದೇಶಕ್ಕನುಸಾರವಾಗಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತ ಖಾತೆ ಕೋಡ್ 10 ಗೆ ಆಸ್ತಿಕರಣಗೊಳಿಸಿದ ಮೊತ್ತ ಖಾತೆ ಕೋಡ್ 47ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಉಳಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತದೊಂದಿಗೆ ಹೊಂದಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ಬಳ್ಳಾರಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ನಮೂದುಗಳ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ವಹಿವಾಟುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಯಾವುದೇ ಕೆಲಸದ ಬ್ಯಾಕ್‌ಅಪ್ ಇಲ್ಲದ ರವಾನಿಸಲಾಗಿದೆ, ಇದು ಕಳಪೆ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಸ್ಪಷ್ಟವಾಗಿ ತೋರಿಸುತ್ತದೆ. ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ವಹಿವಾಟಿನ ಬಗ್ಗೆ ಸಮರ್ಥಕ ವಿವರಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಅದರ ಪ್ರಭಾವದ ಬಗ್ಗೆ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ತೇವಣಿಗಳ ಸಮನ್ವಯವನ್ನು ಗುವಿಕಂನಿ ಯು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ವಿವರಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಇಲಾಖೆಯೊಂದಿಗೆ ದೃಢೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಹಂಚಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಈ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ಶೀಘ್ರದಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳ್ಳುವ ನಿರೀಕ್ಷೆ ಇದೆ ಮತ್ತು ಅದನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಹಂಚಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ.</p>
16	<p>ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣ (ಇಂಡ್ ಎಎಸ್) 33 - ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೇಲೆ ಗಳಿಕೆ ಎಲ್ಲ ಪಧಾಂತರಗಳು/ಪರಿಶೀಲನೆಗಳ ಕಾರಣ ವರ್ಷದ ಲಾಭ, ಆದಾಯದ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆ, ನಿವ್ವಳ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಷೇರುದಾರರ ನಿಧಿಗಳು ಹಾಗೂ ವರ್ಷದ ನಗದು ಪ್ರವಹನ ತಃಖ್ತೆಯ ಮೇಲಿನ ಸಂಚಿತ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ತಿಳಿಯಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ. ಜೊತೆಗೆ, ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ - 33 ರ ಪ್ರಕಾರ ಅಗತ್ಯವಾಗಿರುವಂತೆ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೇಲೆ ಗಳಿಕೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಕಟಣೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ತಿಳಿಯಲಾಗಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಇ.ಪಿ.ಎಸ್ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅರ್ಹತೆಗಳ ನಿವ್ವಳ ಪ್ರಭಾವ (ಪರಿಣಾಮ) ವನ್ನು ಆಧರಿಸಿದೆ.</p>
17 (ಎ)	<p>ವ್ಯಾಪಾರ ಕರಾರುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ: ಎ.1. ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಅನುಸೂಚಿ III ರಂತೆ ಸ್ವೀಕಾರವಾಗಬೇಕಿರುವ ಬಾಬೊಂದನ್ನು ಅದು ವ್ಯಾಪಾರದ ಸಾಧಾರಣ ನಡೆಯಲ್ಲಿ ಮಾರಲಾದ</p>	<p>ಸರ್ಕಾರದ ಕರಾರುಗಳನ್ನು ವ್ಯಾಪಾರ ಕರಾರುಗಳಿಗೆ ಮರು ವರ್ಗೀಕರಿಸುವುದು ಬಡ್ಡಿ ಒದಗಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ವಿಧಿಸುವಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುತ್ತದೆ. ಈ ಹಿಂದೆ ಸರ್ಕಾರವು ಏಕೀಕೃತ ನಿಧಿಯಿಂದ ಹಣ</p>

	Audit Qualification	Managements Reply
	<p>ಸರಕುಗಳು ಅಥವಾ ಸಲ್ಲಿಸಲಾದ ಸೇವೆಗಳ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಉಳಿದಿರುವ ಬಾಕಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದಾದರೆ ಅದನ್ನು “ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ಬರಬೇಕಾದವು” ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಬೇಕು. ಆದರೆ, ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳು/ಬಿಜೆಕೆಜೆ ಅನುಷ್ಠಾನಗಳು/ ಆರ್‌ಡಿಪಿಆರ್ ಬಾಕಿಗಳ ಗ್ರಾಹಕರ ಪರವಾಗಿ ಸರ್ಕಾರವು ಪಾವತಿಸುವ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಿರುವ ರೂ. 1,17,610.37 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತವನ್ನು, ಸಂತುಲನ ಪಟ್ಟಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು “ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ಬರಬೇಕಾದವು” ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ “ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು”, “ಟ್ರಿಫ್ ಸಬ್ಸಿಡಿ” ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದೆ. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ಬರಬೇಕಾದವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮೇಲೆ ಹೇಳಿದ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮುಂದೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸಿನ ವಯಸ್ಸಿನವಾರು ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಗಳು ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಪಾವತಿಸಲು ಯಾವುದೇ ಅವಕಾಶವಿಲ್ಲವೆಂದು ಸ್ಪಷ್ಟಪಡಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಸಾಲಗಾರರಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಯಾವುದೇ ಬಾಕಿ ವಿಳಂಬ ಶುಲ್ಕಗಳಿಗೆ ಒಳಪಡುವ ಅಗತ್ಯವಿರುತ್ತದೆ, ಆದ್ದರಿಂದ ಈ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>
	<p>2. ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಮುಂಗಡವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಹಾಗೂ ನಿಖರವಾಗಿ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಲ್ಲ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಹಿವಾಟಿನಲ್ಲಿ ಬರಬೇಕಾದವುಗಳು ಪ್ರಗತಿಯ ನಿವ್ವಳ ಮುಂಗಡಗಳಾಗಿವೆ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದ ವಹಿವಾಟಿನ ಕರಾರುಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಗ್ರಾಹಕರ ಮುಂಗಡ ಮೊತ್ತಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>	<p>ಕೆಲವು ಲೆಡ್ಜರ್ ಖಾತೆಗಳನ್ನು ಹಸ್ತ ಚಾಲಿತವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ, ಮತ್ತು ಈ ಲೆಡ್ಜರ್ ಸಮತೋಲನವನ್ನು ಇನ್ನೂ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ಈ ಗ್ರಾಹಕರ ಲೆಡ್ಜರ್ ಖಾತೆಗಳನ್ನು ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಆಧಾರಿತ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿ ಸಮನ್ವಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸಲು ಸೂಚನೆಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಭಾಗಶಃ ಗಣಕೀಕೃತ/ಭಾಗಶಃ ಹಸ್ತ ಚಾಲಿತ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಶಿಲ್ಕುಗಳಿಂದ ಮುಂಗಡವನ್ನು ಎಕ್ಸ್‌ಟ್ರಾಕ್ಟ್ ಮಾಡಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ (ಹೊರತೆಗೆಯಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ)</p>
	<p>3. ಸುರಕ್ಷಿತ ವಹಿವಾಟು ಕರಾರು ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ ಮೊತ್ತದ ನಿಖರತೆಯನ್ನು ಸರ್ಮಥಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ಸಾಕಷ್ಟು ಕಾರ್ಯಗಳು / ವರದಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಗ್ರಾಹಕರ ಲೆಡ್ಜರ್ ಖಾತೆ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ಪ್ರಕಾರ ಠೇವಣಿಗಳ ಸಮನ್ವಯ (ಹೊಂದಾಣಿಕೆ) ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.</p>
<p>17 (ಬಿ)</p>	<p>ಅತಿ ಸಣ್ಣ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಹಂತದ ಉದ್ಯಮಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2006ರ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಬರುವ ಸರಬರಾಜುದಾರರನ್ನು ಗುರುತಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ಅನುಸರಿಸುವ ವಿಧಾನ ಮತ್ತು ಅವುಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಯಲ್ಲಿನ ವಿಳಂಬವನ್ನು</p>	<p>ಎಂ.ಎಸ್.ಎಂ.ಇ ಕಾಯ್ದೆ 2006 ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಿರುವಂತೆ ಎಂ.ಎಸ್. ಎಂ.ಇಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಎಲ್ಲಾ ವಹಿವಾಟುಗಳು ಮತ್ತು ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲು ದಸ್ತಾವೇಜನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಯಾಂತ್ರಿಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಜಾರಿಗೆ ತರಲು ಪ್ರಯತ್ನಿಸಲಾಗುವುದು.</p>

	Audit Qualification	Managements Reply
	<p>ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಇವು ಪರ್ಯಪ್ತವಾಗಿ ಕಾಣುವುದಿಲ್ಲ. ಪರಿಶೀಲಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಎಂಎಸ್‌ಎಂಡಿ ಕಾಯ್ದೆ 2006ರ ಅನುಸರಣೆಯ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಅನುಸೂಚಿ III ರ ಪ್ರಕಾರದ ಪ್ರಕಟಣಾ ಅಗತ್ಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	
17 (ಸಿ)	<p>ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಅನುಸೂಚಿ III ರ ಪ್ರಕಾರ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವಂತೆ ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯ ಹೊತ್ತಿಗೆ ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ಇತರ ಹೂಡಣಗಳನ್ನು ಕುರಿತಾದ ಪ್ರಕಟಣೆಯನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ದತ್ತಾಂಶದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಇದನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಕ್ರೋಢೀಕರಿಸಲು ಪ್ರಯತ್ನಿಸಲಾಗುವುದು.</p>
17 (ಡಿ)	<p>ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಷೇರು ಅರ್ಜಿಯ ಹಣವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹಣದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಿಂದ 60 ದಿನಗಳ ನಂತರ ಷೇರುಗಳ ಹಂಚಿಕೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಷೇರು ಠೇವಣಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಇರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇದು ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 42 ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ-2022 ರಲ್ಲಿ ಅನುಸರಣೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.</p>
18	<p>ಕಂಪನಿಯು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿರುವ ನಗದು ಪ್ರವಹನ ತಃಖ್ತೆಯು, ಮೇಲೆ ಪಟ್ಟಿಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಪರಿಶೀಲನೆಗಳ ಫಲವಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಯ ಮೇಲೆ ಬೀರಬಹುದಾದ ಪರಿಣಾಮದ ಮಟ್ಟಿಗೆ, ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ - 7 ರ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಅಂತೆಯೇ, ಮೇಲಿನ ಪರಿಶೀಲನೆಗಳ ಪರಿಣಾಮದ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ, ಹಣಕಾಸು, ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವವಾಗುವ ನಗದು ಪ್ರವಹನದ ಯುಕ್ತತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಹಣದ ಹರಿವಿನ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅರ್ಹತೆಗಳ ಅನುಸರಣೆಯ ನಿವ್ವಳ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಆಧರಿಸಿದೆ.</p>
19	<p>ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ ರೂ. 1,00,286.05 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ದೃಢೀಕರಣಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ.</p>	<p>ಈ ಸಾಲದ ಖಾತೆಗಳ ಸೇವೆಯು ನಿಯಮಿತವಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಈ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅಸಲು ಮರು ಪಾವತಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಅಥವಾ ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಯಾವುದೇ ಸಂಹನವಿಲ್ಲ.</p>

	Audit Qualification	Managements Reply
20	<p>ಪ್ರಿಯದರ್ಶಿನಿ ಜುರಾಲಾ ಜಲಶಕ್ತಿ ಯೋಜನೆಗೆ 2013 ರಲ್ಲಿ ನೀಡಿದ ರೂ. 1400.00 ಲಕ್ಷಗಳ ಮುಂಗಡ/ ಕೊಡುಗೆಗಳಿಗೆ ವಿವರವಾದ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ಷರತ್ತುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ಥಿತಿ ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲ. (ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಸಾಲಗಳ ಗುಂಪು) ಸಾಕಷ್ಟು ಮಾಹಿತಿ ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲದಕ್ಕಾಗಿ ನಮಗೆ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಕಾಮೆಂಟ್ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಈ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಮುಖಾಂತರ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣವನ್ನು ಕೋರಲಾಗಿದೆ. ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅಗತ್ಯ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುವುದು.</p>
21	<p>ಕಂಪನಿಯು ಜನರಲ್ ಲೆಡ್ಜರ್ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳಿಗೆ ಬಡ್ಡಿ ನಿಬಂಧನೆ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೆ ನಿಜವಾದ ಪಾವತಿಯನ್ನು ಟಿಆರ್.ಎಮ್ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್/ ಹಸ್ತಚಾಲಿತ ಕ್ರಮಗಳ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನಿಬಂಧನೆಯನ್ನು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಬರೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ. ಜನರಲ್ ಲೆಡ್ಜರ್ ಮತ್ತು ಟಿಆರ್.ಎಮ್ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಮಧ್ಯೆ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿವೆ. ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವ ನಿಬಂಧನೆಯು ಸರಿಯಾದ ಬಡ್ಡಿ ಖರ್ಚಿಗೆ ಪ್ರತಿನಿಧಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಅದರ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಕಂಡು ಹಿಡಿಯಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಈ ಅಂಶದಲ್ಲಿ ಸಿ & ಎಜಿ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನಾಧರಿಸಿ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಹಿಂದಿನ ಹಣಕಾಸು ವಿಧಾನವಿದೆ. ಅದೇ ವಿಧಾನವನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಒದಗಿಸುವಿಕೆಯಲ್ಲಿನ ಯಾವುದೇ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ನಿಜವಾದ ಸಾಗುವಿಕೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನಿಬಂಧನೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಮತ್ತೆ ಬರೆಯಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p>
22	<p>ಇತರೆ ಹಣಕಾಸು ಸ್ವತ್ತುಗಳಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣದ ಸಬ್ಸಿಡಿ ರೂ. 3050.88 ಲಕ್ಷ, ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ರೂ. 2636.54 ಲಕ್ಷ ಮತ್ತು ಸೌರ ಲ್ಯಾಂಟನನ ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ರೂ. 166.74 ಲಕ್ಷ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳು ಇರುತ್ತದೆ. ಕಳೆದ ಕೆಲವು ವರ್ಷಗಳಿಂದ ಚೇತರಿಸಿಕೊಳ್ಳದ ಕಾರಣ ಈ ಮೊತ್ತಗಳ ಅಂತಿಮ ಮರು ಪಡೆಯುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಅಗತ್ಯವಿದ್ದಲ್ಲಿ ನಮಗೆ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಅನುಮೋದಿತ ಹಣಕಾಸಿನ ಪ್ರಕಾರ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಲು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪತ್ರ ಬರೆಯಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರತಿಗಾಗಿ ಸರ್ಕಾರವು ಈ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ಬಡ್ಡೆಟ್‌ನಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗುವುದು ಮತ್ತು ಅನುಮತಿಸಿದರೆ ಗುವಿಸಕಂನಿಗೆ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ ಎಂದು ಸಂವಹನ ಮಾಡಿದೆ. ಅದರಂತೆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮರು ಪಡೆಯುವ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಬಗ್ಗೆ ಯಾವುದೇ ಸಂದೇಹವಿಲ್ಲ.</p> <p>ಇಂಧನ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಜೊತೆಗೆ ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಹಣಕಾಸು ಯೋಜನೆಗೆ ಎಲ್.ಇ.ಡಿ. ಬೆಲ್ಟ್‌ಗಳ ಬಿಲ್ ಮೊತ್ತವನ್ನು “ಸೌರ ಲ್ಯಾಂಟಿನ್‌ಗಳ ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಬಹುದಾಗಿದೆ” ಖಾತೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಪಡೆಯಬಹುದಾಗಿದೆ, ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲಾತಿಗಾಗಿ ಗುವಿಸಕಂನಿಯು ಫೆಬ್ರವರಿ-2020 ರಲ್ಲಿ ಆದೇಶವನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿದೆ. ವಸೂಲಾತಿಯ ಪ್ರಗತಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.</p>

	Audit Qualification	Managements Reply
23	<p>“ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು” ಬಿಆರ್.ಪಿ-2ನೇ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮೂಲಕ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ನೀಡಲಾಗಿರುವ SMIOREಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ರೂ. 1,293.07 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಬಹಳ ಹಿಂದಿನಿಂದ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವುದು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಸಮತೋಲನ ಮತ್ತು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲು ಕಂಪನಿಯ ವಿವರವಾದ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಕೆಲವು ಷರತ್ತುಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಿದ ನಂತರ SMIORE ನ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸರಿಹೊಂದಿಸಬೇಕಾದ ಆರಂಭಿಕ ಸಮತೋಲನದ ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ನಾವು ಈ ವ್ಯವಹಾರವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ್ದೇವೆ</p>

Sd/-
Chief Financial Officer
GESC

Sd/-
Managing Director
GESC

ನಮೂನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಂಆರ್ - 3 ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿ

31.03.2021ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ

[(ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 204(1)ರ ಅನುಸಾರ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ
(ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ) ನಿಯಮಗಳು, 2014ಕ್ಕೆ ಹೊಂದುವಂತೆ]

ಇವರಿಗೆ,
ಸದಸ್ಯರು,

ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ,
ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ: ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ಮುಖ್ಯ ರಸ್ತೆ, ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ 585 102

ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ, ಸಂಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ (ಇನ್ನು ಮುಂದೆ 'ಕಂಪನಿ') ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಉಪಬಂಧಗಳ ಅನುಸರಣೆ ಮತ್ತು ಉತ್ತಮ ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಆಚರಣೆಗಳ ಬಗೆಗಿನ ಬದ್ಧತೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಾನು ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿರುತ್ತೇನೆ. ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ನಡವಳಿಕೆ/ಶಾಸನಬದ್ಧ ಅನುಸರಣೆಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ನಡೆಸಲು ಮತ್ತು ಆ ಬಗ್ಗೆ ನನ್ನ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಲು ಸೂಕ್ತವಾದ ಆಧಾರವನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಲಾಯಿತು.

ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳು, ದಾಖಲೆಗಳು, ನಡವಳಿ ಪುಸ್ತಕಗಳು, ಸಲ್ಲಿಸಲಾದ ನಮೂನೆ ಮತ್ತು ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವ ಇತರ ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ, ಅದರ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು, ಅಭಿಕರ್ತರು ಮತ್ತು ಅಧಿಕೃತ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳು ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸುವಾಗ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಾನು ಹೀಗೆ ವರದಿ ಮಾಡುತ್ತಿದ್ದೇವೆ: ನನ್ನ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, 31.03.2021ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷವನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುವ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕೆಳಗೆ ಪಟ್ಟಿಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಉಪಬಂಧಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿದ ಮತ್ತು ಇಲ್ಲಿಂದಾಚೆಗೆ ಮಾಡಿರುವ ವರದಿಗೆ ಬದ್ಧವಾಗಿ ಮತ್ತು ಆ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಸೂಕ್ತವಾದ ಮಂಡಳಿ-ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳು ಮತ್ತು ಅನುಸರಣಾ ಕಾರ್ಯತಂತ್ರವನ್ನು ಸಹ ಹೊಂದಿದೆ.

ನಾವು, ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ, ಸಂಸ್ಥೆಯು 31.03.2021ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳು, ದಾಖಲೆಗಳು, ನಡವಳಿ ಪುಸ್ತಕಗಳು, ಸಲ್ಲಿಸಲಾದ ನಮೂನೆ ಮತ್ತು ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವ ಇತರ ದಾಖಲೆಗಳ ಕೆಳಗಿನ ಉಪಬಂಧಗಳ ಅನ್ವಯ ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುತ್ತೇನೆ:

1. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 (ಕಾಯ್ದೆ) ಮತ್ತು ತತ್ಸಂಬಂಧಿತ ನಿಯಮಗಳು
2. ಈ ಕಂಪನಿಯು ಒಂದು ಲಿಸ್ಟ್ ಆಗದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಕಂಪನಿಯಾದ ಮತ್ತು ಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಡುವ ಕಾರಣ ಕೆಳಗಿನ ಕಾಯ್ದೆಗಳು ಇದಕ್ಕೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ:
 - (i) ಭದ್ರತಾ ಕರಾರುಗಳ (ನಿಬಂಧನೆ) ಕಾಯ್ದೆ, 1956 ('ಎಸ್‌ಸಿಆರ್‌ಎ) ಮತ್ತು ಅದರಡಿ ರೂಪಿಸಲಾದ ನಿಯಮಗಳು;
 - (ii) ಡೆಪಾಸಿಟರೀಸ್ ಕಾಯ್ದೆ, 1996 ಮತ್ತು ಅದರಡಿ ರೂಪಿಸಲಾದ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಮತ್ತು ಉಪಕಾನೂನುಗಳು;
3. ಮೇಲೆ ಕ್ರ.ಸಂ 2 ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಿರುವ ಕಾರಣಗಳಿಗಾಗಿ, ಭಾರತೀಯ ಭದ್ರತೆಗಳು ಮತ್ತು ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿ ಕಾಯ್ದೆ, 1992 ('ಸೆಬಿ ಕಾಯ್ದೆ') ಅಡಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿರುವ ಕೆಳಗಿನ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳು ಈ ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ:
 - (ಎ) ಭಾರತೀಯ ಭದ್ರತೆಗಳು ಮತ್ತು ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿ (ಷೇರುಗಳ ಗಣನೀಯ ಸ್ವಾಧೀನ ಮತ್ತು ವಹಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 2011;
 - (ಬಿ) ಭಾರತೀಯ ಭದ್ರತೆಗಳು ಮತ್ತು ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿ (ಒಳವ್ಯಾಪಾರ ನಿಷೇಧ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 2015;
 - (ಸಿ) ಭಾರತೀಯ ಭದ್ರತೆಗಳು ಮತ್ತು ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿ (ಬಂಡವಾಳ ನೀಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಕಟಣೆ ಅಗತ್ಯಗಳು) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 2018;

- (ಡಿ) ಭಾರತೀಯ ಭದ್ರತೆಗಳು ಮತ್ತು ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿ (ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸ್ಟಾಕ್ ಆಯ್ಕೆ ಯೋಜನೆ ಮತ್ತು ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸ್ಟಾಕ್ ಖರೀದಿ ಯೋಜನೆ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 1999;
- (ಇ) ಭಾರತೀಯ ಭದ್ರತೆಗಳು ಮತ್ತು ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿ (ಸಾಲ ಭದ್ರತೆಗಳ ನೀಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಲಿಸ್ಟಿಂಗ್) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 2008;
- (ಎಫ್) ಭಾರತೀಯ ಭದ್ರತೆಗಳು ಮತ್ತು ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿ ನೀಡಿಕೆಗಳಿಗೆ ನೋಂದಣಿ ಅಧಿಕಾರಿ ಮತ್ತು ಷೇರು ವರ್ಗಾವಣೆ ಅಭಿಕರ್ತೃಗಳು) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 1993, ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರೊಂದಿಗೆ ವ್ಯವಹರಿಸುವಾಗ;
- (ಜಿ) ಭಾರತೀಯ ಭದ್ರತೆಗಳು ಮತ್ತು ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿ (ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ಡಿಲಿಸ್ಟಿಂಗ್) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 2009; ಮತ್ತು
- (ಐಚ್) ಭಾರತೀಯ ಭದ್ರತೆಗಳು ಮತ್ತು ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿ (ಭದ್ರತೆಗಳನ್ನು ಹಿಂದಕ್ಕೆ ಖರೀದಿಸುವುದು) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 1998;

4. ಕಂಪನಿಯು ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿರುವ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ವಿದೇಶೀ ವಿನಿಮಯ ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಹಾಗಾಗಿ ವಿದೇಶೀ ವಿನಿಮಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾಯ್ದೆ, 1999 ಹಾಗೂ ಅದರಡಿ ರೂಪಿಸಲಾದ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿಮಾಡುವಂಥದ್ದು ಏನೂ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.
5. ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಕಾಯ್ದೆ ಎಂದರೆ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯ್ದೆ ಮತ್ತು ಅದರಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಲಾದ ನಿಯಮಗಳಾಗಿವೆ. ಕಂಪನಿಯು ಕಾಯ್ದೆ ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿತ ನಿಯಮಗಳ ಉಪಬಂಧಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿದೆ.
6. ಮೇಲೆ ಹೇಳಲಾದ ಕಾಯ್ದೆ ಮತ್ತು ನಿಯಮಗಳಲ್ಲದೆ ಅನುಬಂಧ II ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಲಾಗಿರುವ ಕಾಯ್ದೆಯ ಉಪಬಂಧಗಳೂ ಸಹ ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುತ್ತವೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕಾಯ್ದೆಯ ಉಪಬಂಧಗಳು ಹಾಗೂ ಅದರಡಿ ರೂಪಿಸಲಾದ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿದೆ. ಅನುಬಂಧ IIನ್ನು ಈ ವರದಿಗೆ ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ.

ದಿ ಇನ್‌ಟೆಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಕಂಪನಿ ಸೆಕ್ರೆಟರೀಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ಪ್ರಮಾಣಗಳ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತಹ ಕಲಮುಗಳ ಅನುಸರಣೆಯನ್ನೂ ಸಹ ನಾನು ಗಮನಿಸಿರುತ್ತೇನೆ.

ಮುಂದುವರೆಯುತ್ತ ನಾವು ಹೀಗೆ ವರದಿ ಮಾಡುತ್ತಿದ್ದೇವೆ:

ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕೇತರ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸೂಕ್ತ ಸಂತುಲನದೊಂದಿಗೆ ಯುಕ್ತವಾಗಿ ರಚನೆಗೊಂಡಿದೆ. ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿರುವ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯಲ್ಲಿನ ರಚನೆಯಲ್ಲಿ ಘಟಿಸಿದ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಕಾಯ್ದೆಯ ಉಪಬಂಧಗಳ ಅನ್ವಯ ಮಾಡಲಾಯಿತು.

ಕಂಪನಿಯು ಕೇಂದ್ರ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಅಡಿಟ್ ಸಮಿತಿ, ನಾಮ ನಿರ್ದೇಶನ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ ಸಮಿತಿ ಮತ್ತು ಸಿಎಸ್. ಆರ್ ಸಮಿತಿ ರಚಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸುವ ಬಗೆಗಿನ ನೋಟೀಸನ್ನು ಸಕಾಲದಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ, ಕಾರ್ಯಸೂಚಿ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಸೂಚಿಯ ಮೇಲಿನ ವಿವರವಾದ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ಕನಿಷ್ಠ ಏಳು ದಿನಗಳ ಮುಂಚಿತವಾಗಿಯೇ ತಲುಪಿಸಲಾಗಿತ್ತು ಹಾಗೂ ಸಭೆಗೆ ಮುಂಚಿಯೇ ಕಾರ್ಯಸೂಚಿಯ ಅಂಗಗಳ ಮೇಲೆ ಹೆಚ್ಚಿನ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ಸ್ಪಷ್ಟನೆಯನ್ನು ಬೇಡುವ ಹಾಗೂ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಮತ್ತು ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಅರ್ಥಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಪಾಲ್ಗೊಳ್ಳುವುದನ್ನು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಸುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯೊಂದನ್ನು ಕಂಪನಿ ಹೊಂದಿದೆ.

ಮಂಡಳಿ ಮತ್ತು ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳ ನಡವಳಿಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯಿಂದ ತಿಳಿದುಬರುವಂತೆ ಬಹುಮತದ ನಿರ್ಣಯವನ್ನು ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ಅಂಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಮಂಡಳಿಯ ಮತ್ತು ಸಮಿತಿಗಳ ಸದಸ್ಯರಿಂದ ಭಿನ್ನಮತದ ನಿಲುವುಗಳು ಪ್ರಕಟವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಕಾನೂನುಗಳು, ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳ ಅನುಸರಣೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಲು ಮತ್ತು ಅವುಗಳ ಮೇಲೆ ನಿಗಾವಹಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವಂತೆ, ಕ್ರ.ಸಂ. 3 ಹಾಗೂ 6 ರಲ್ಲಿನ ನನ್ನ ಪರಿಶೀಲನೆಗಳಿಗೆ ಬದ್ಧವಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಗಾತ್ರ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಗೆ ಹೊಂದುವಂತಹ ಪರ್ಯಾಪ್ತ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ ಎಂದು ನನಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ವಿವರಣೆಗಳು ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿ ಒದಗಿಸಿದ ದಾಖಲೆಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವರದಿಮಾಡುತ್ತಿದ್ದೇನೆ.

ಗಮನಿಕೆಗಳು/ಪರಿಶೀಲನೆಗಳು:

- ಎ) ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹೆಚ್ಚಿನ ಷೇರು ವರ್ಗಾವಣೆ ನಮೂದುಗಳನ್ನು ಷೇರು ವರ್ಗಾವಣೆ ರಿಜಿಸ್ಟ್ರಾರ್‌ನಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.
- ಬಿ) ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾದ ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಷೇರು ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳ ಹಿಂಭಾಗದಲ್ಲಿ ವರ್ಗಾವಣೆಯನ್ನು ಸೂಚಿಸುವ ಅನುಮೋದನೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ.
- ಸಿ) 77 ನೇ BM (29.11.2019) ಮತ್ತು 78 ನೇ BM (07.05.2020) ನಡುವಿನ ಅಂತರವು 159 ದಿನಗಳು. ಆದ್ದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು CA, 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 173 ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಉಲ್ಲಂಘಿಸಿದೆ

ಪಿ ವೆಂಕಟೇಶ್ & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್
(ಪೂರ್ವದಲ್ಲಿ ಪಿ ಕೆ ಪಾಂಡೆ & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್)

ವೆಂಕಟೇಶ್ ಪಿ.ಸಿ.
ಸದ್ಯಸತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ:- 48210, ಸಿ.ಪಿ.ಸಂಖ್ಯೆ:- 22617

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ : 12/11/2021
ಯುಡಿಐಎನ್ : A048210C001415422

ಅನುಬಂಧ-2 ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಇತರೆ ಕಾಯ್ದೆಗಳ ಪಟ್ಟಿ

1. ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2003 ಮತ್ತು ಅದರಡಿ ರೂಪಿಸಲಾದ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ವಿಶೇಷವಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಬಂಧನಾ ಆಯೋಗದೊಂದಿಗಿನ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಧನಾ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನಾ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ.
2. ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದ (ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಲೈನ್‌ಗಳ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕೆ ತಾಂತ್ರಿಕ ಪ್ರಮಾಣಗಳು) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 2010.
3. ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದ (ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸುರಕ್ಷಾ ಕ್ರಮಗಳು) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 2010 (2015ರಲ್ಲಿ ತಿದ್ದುಪಡಿಯಾದಂತೆ).
4. ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದ (ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಲೈನ್‌ಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ, ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಸುರಕ್ಷಾ ಅಗತ್ಯಗಳು) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 2011.
5. ಭಾರತೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಗ್ರಿಡ್ ಸಂಕೇತ ನಿಬಂಧನೆಗಳು 2010.
6. ಇಂಧನ ಸಂರಕ್ಷಣಾ ಕಾಯ್ದೆ, 2011.
7. ಅರಣ್ಯ (ಸಂರಕ್ಷಣಾ) ಕಾಯ್ದೆ, 1980.
8. ಭಾರತೀಯ ಗುತ್ತಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ.
9. ಕರ್ನಾಟಕ ಅವಶ್ಯಕ ಸೇವೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾಯ್ದೆ, 1994

ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಕಾಯ್ದೆಗಳು, ಕಾನೂನುಗಳು, ನಿಮಗಲು, ನಿಬಂಧನೆಗಳು, ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಅನುಸರಣೆಗಳನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಕಂಪನಿಯು ಸ್ಥಾಪಿಸಿರುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಸಹ ನಾನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುತ್ತೇನೆ ಮತ್ತು ಅವುಗಳನ್ನು ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಪ್ರಧಾನ ಶೀರ್ಷಿಕೆಗಳ/ಗುಂಪುಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿರುತ್ತೇನೆ.

1. ವಾಯು (ಮಾಲಿನ್ಯದ ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣ) ಕಾಯ್ದೆ, 1961.
2. ಜಲ (ಮಾಲಿನ್ಯದ ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣ) ಕಾಯ್ದೆ, 1974
3. ಜಲ (ಮಾಲಿನ್ಯದ ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣ) ಉಪಕರ ಕಾಯ್ದೆ, 1977
4. ಪರಿಸರ (ಸಂರಕ್ಷಣಾ) ಕಾಯ್ದೆ, 1986.
5. ಕೆಲಸದ ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಮಹಿಳೆಯರ ಮೇಲೆ ಲೈಂಗಿಕ ದೌರ್ಜನ್ಯ (ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ, ನಿಷೇಧನ ಮತ್ತು ನಿವಾರಣೆ) ಕಾಯ್ದೆ, 2013.
6. ಗ್ರಾಹಕ ಸಂರಕ್ಷಣಾ ಕಾಯ್ದೆ, 1986.
7. ಪ್ರಶಿಕ್ಷಕ ಕಾಯ್ದೆ, 1961.
8. ಕಾರ್ಖಾನೆಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 1948 ಮತ್ತು ನಿಯಮಗಳು.
9. ಕೈಗಾರಿಕಾ ವಿವಾದಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 1947.
10. ಹೆರಿಗೆ ಸವಲತ್ತು ಕಾಯ್ದೆ (ಇಎಸ್‌ಐ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಹೊರಗಿರುವ ಮಹಿಳಾ ನೌಕರರಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತದ್ದು).
11. ಗುತ್ತಿಗೆ ಕಾರ್ಮಿಕ (ನಿಯಂತ್ರಣ ಮತ್ತು ನಿಷೇಧ) ಕಾಯ್ದೆ, 1970.
12. ಗುತ್ತಿಗೆ ಕಾರ್ಮಿಕ (ನಿಯಂತ್ರಣ ಮತ್ತು ನಿಷೇಧ) ಕರ್ನಾಟಕ ನಿಯಮಗಳು 1974.
13. ಬೋನಸ್ ಪಾವತಿ ಕಾಯ್ದೆ, 1965.
14. ಕೂಲಿ ಪಾವತಿ ಕಾಯ್ದೆ, 1936
15. ವರ್ಕ್‌ಮೆನ್ ಪರಿಹಾರ ಕಾಯ್ದೆ, 1923.

16. ಕೆಳುಆರ್‌ಸಿ (ಸಾಮಾನ್ಯ ಮತ್ತು ನಡಾವಳಿಗಳ ನಡೆಸುವಿಕೆ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು 2000.
17. ಕೆಳುಆರ್‌ಸಿ (ಪರವಾನಿಗಿ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು 2000.
18. ಕೆಳುಆರ್‌ಸಿ (ಶುಲ್ಕ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು 2016.
19. ಕೆಳುಆರ್‌ಸಿ (ದರ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು 2000.
20. ಕೆಳುಆರ್‌ಸಿ (ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜಿನ ವೆಚ್ಚದ ವಸೂಲಿ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು 2004.
21. ಕೆಳುಆರ್‌ಸಿ (ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು) ಸಂಹಿತೆ 2004.
22. ಕರ್ನಾಟಕ (ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು) ಸಂಹಿತೆ 2004.
23. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮಂಡಳಿ ನೌಕರರ ಸೇವಾ ನಿಬಂಧನೆಗಳು.
24. ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಹಂಚಿಕೆ ಪರವಾನಿಗಿದಾರರಿಗೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ಷರತ್ತುಗಳು, ಗೆಜೆಟ್ ಅಧಿಸೂಚನೆ ದಿನಾಂಕ 17.06.2006.
25. ಕೆಳುಆರ್‌ಸಿ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂ. ಕೆಳುಆರ್‌ಸಿ/ಸಿಟಿಎಸ್/ಡಿ/07/10 ದಿ. 01.07.2016.
26. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮಂಡಳಿ ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿ ನಿಬಂಧನೆಗಳು, ನೌಕರರ (ಪರೀಕ್ಷಾರ್ಥಕ ಅವಧಿ) ನಿಬಂಧನೆ ಮತ್ತು ನೌಕರರ (ಹಿರಿತನ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು.
27. ನೌಕರರ ರಾಜ್ಯ ವಿಮಾ ಆರೋಗ್ಯ ಕಾಯ್ದೆ, 1948.
28. ನೌಕರರ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಉಪಬಂಧಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 1952.
29. ನಾಕರಿ ವಿನಿಮಯಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 1959.
30. ಸಮಾನ ಸಂಭಾವನೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1976.
31. ಕನಿಷ್ಠ ಕೂಲಿ ಕಾಯ್ದೆ, 1947.
32. ಸಂಪತ್ತಿಕರ

ಪಿ ವೆಂಕಟೇಶ್ & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್
(ಪೂರ್ವದಲ್ಲಿ ಪಿ ಕೆ ಪಾಂಡೆ & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್)

ವೆಂಕಟೇಶ್ ಪಿ.ಸಿ.
ಸದ್ಯಸತ್ತ ಸಂಖ್ಯೆ:- 48210, ಸಿ.ಪಿ.ಸಂಖ್ಯೆ:- 22617

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ : 12/11/2021
ಯುಡಿಐಎನ್ : A048210C001415422

ಅನುಬಂಧ-5 ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಗಳ ಪಟ್ಟಿ

**ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2020-21ರ ತಮ್ಮ ವರದಿಯಲ್ಲಿ
ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಮಾಡಿರುವ ಗಮನಿಕೆಗಳು/
ಪರಿಶೀಲನೆಗಳಿಗೆ ಉತ್ತರಗಳು**

ಕ್ರ.ಸಂ	ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಗಮನಿಕೆಗಳು/ಪರಿಶೀಲನೆಗಳು	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರಗಳು
1	ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹೆಚ್ಚಿನ ಷೇರು ವರ್ಗಾವಣೆ ನಮೂದುಗಳನ್ನು ಷೇರು ವರ್ಗಾವಣೆ ರಿಜಿಸ್ಟ್ರಾರ್‌ನಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.	ಅನುಸರಣೆಗಾಗಿ ಗುರುತುಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.
2	ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾದ ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಷೇರು ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳ ಹಿಂಭಾಗದಲ್ಲಿ ವರ್ಗಾವಣೆಯನ್ನು ಸೂಚಿಸುವ ಅನುಮೋದನೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ.	ಅನುಸರಣೆಗಾಗಿ ಗುರುತುಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.
3	77 ನೇ BM (29.11.2019) ಮತ್ತು 78 ನೇ BM (07.05.2020) ನಡುವಿನ ಅಂತರವು 159 ದಿನಗಳು. ಆದ್ದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು CA, 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 173 ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಉಲ್ಲಂಘಿಸಿದೆ	ವಾಸ್ತವಿಕ ಆದಾಗ್ಯೂ ಕಂಪನಿಯು 120 ದಿನಗಳಲ್ಲಿ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲು ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಿದೆ. ಮಂಡಳಿಯು 78ನೇ ಸಭೆಯನ್ನು ಮೂಲತಃ 24ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿತ್ತು, ನಂತರ ಅನಿವಾರ್ಯ ಕಾರಣಗಳಿಂದಾಗಿ 27ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ಕ್ಕೆ ಮುಂದೂಡಲಾಯಿತು. ಕೋವಿಡ್ 19 ಹರಡುವುದನ್ನು ತಡೆಯಲು ರಾಷ್ಟ್ರವ್ಯಾಪಿ ಲಾಕ್ ಡೌನ್ ಘೋಷಿಸಿದ್ದರಿಂದ ಸಭೆಯನ್ನು ಮತ್ತೆ ಮುಂದೂಡಲಾಯಿತು. ಮೇಲೆ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದ ಕಾರಣಗಳಿಂದ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಯನ್ನು ನಡೆಸುವುದರಲ್ಲಿ 120 ದಿನಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಅಂತರವಾಗಿದೆ.

ಸಹಿ/-
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ
ಚೆಸ್ಕಾಂ

ಸಹಿ/-
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
ಚೆಸ್ಕಾಂ

ANNEXURE - 6 TO DIRECTOR'S REPORT

COST AUDIT REPORT FOR FY21

ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿ

ನಾವು, ಎಸ್ ಕೆ ಟಿಕಾರೆ & ಕೊ, ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಗರು, ಸ್ಟೇಷನ್ ರಸ್ತೆ, ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ, ಕರ್ನಾಟಕ-585102 – ಇಲ್ಲಿ ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 (2013ರ 18) ಪರಿಚ್ಛೇದ 148(3)ರ ಅಡಿ ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ (ಇನ್ನು ಮುಂದೆ ಕಂಪನಿ) – ಇದರ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಾಗಿ ನೇಮಕಗೊಂಡಿದ್ದು ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 148ರ ಅಡಿ ಕಂಪನಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವ ವೆಚ್ಚ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಉದ್ಯಮ – 2020-21ರ ವರ್ಷದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ವಿತರಣೆ ಮತ್ತು ಚಿಲ್ಲರೆ ಸರಬರಾಜು – ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಪ್ರಮಾಣಗಳ ಅನುಸಾರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಿಸಿದ್ದು ಕಂಡಿಕೆ 2ರಲ್ಲಿನ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಗಳು ಮತ್ತು ಸೂಚನೆಗಳ ಜೊತೆಗೆ ಹೀಗೆ ವರದಿಮಾಡುತ್ತಿದ್ದೇವೆ:

- i. ಈ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವೆಂದು ನಮ್ಮ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ತಿಳುವಳಿಕೆ ಮತ್ತು ನಂಬಿಕೆಗೆ ತೋರಿದ ಎಲ್ಲ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುತ್ತೇವೆ.
- ii. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಗಳ (ವೆಚ್ಚ ದಾಖಲೆಗಳು ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ) ನಿಯಮಗಳು, 2014ರ ಪ್ರಕಾರ ಉಲ್ಲೇಖದಲ್ಲಿರುವ ಸೇವೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಸೂಕ್ತ ವೆಚ್ಚ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುತ್ತದೆ (ತಮ್ಮ ಪತ್ರದ ಮೂಲಕ ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಇದನ್ನು ಸ್ಥಿರೀಕರಿಸಿರುತ್ತದೆ).
- iii. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ನಾವು ಸಂದರ್ಶಿಸದ ಶಾಖೆಗಳಿಂದ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕೆ ಪರ್ಯಾಪ್ತವಾದ ಸೂಕ್ತ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳು/ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಾವು ಪಡೆದಿರುತ್ತೇವೆ.
- iv. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ನಮ್ಮ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ತಿಳುವಳಿಕೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಹೇಳಲಾದ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳು ಹಾಗೂ ದಾಖಲೆಗಳು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಅಗತ್ಯದಂತೆ ಹಾಗೂ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ವಿಧದಲ್ಲಿ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನೀಡುತ್ತವೆ.
- v. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ವ್ಯಾಪಾರದ ಸ್ವರೂಪ ಮತ್ತು ಗಾತ್ರಕ್ಕೆ ಹೊಂದುವಂತೆ ವೆಚ್ಚ ದಾಖಲೆಗಳ ಪರ್ಯಾಪ್ತವಾದ ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ (ತಮ್ಮ ಪತ್ರದ ಮೂಲಕ ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಇದನ್ನು ಸ್ಥಿರೀಕರಿಸಿರುತ್ತದೆ).
- vi. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ಈ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯ ಅನುಬಂಧದಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ತೇಜಿಗಳು ಉಲ್ಲೇಖದಲ್ಲಿರುವ ಸೇವೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸೇವೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವಲ್ಲಿನ ವೆಚ್ಚ, ಮಾರಾಟಗಳ ವೆಚ್ಚ, ಅಂತರ ಮತ್ತು ಇತರ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಕುರಿತಂತೆ ನಿಜವಾದ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯಯುತವಾದ ಚಿತ್ರವನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ.
- vii. ಕಂಪನಿಯ ಉಲ್ಲೇಖದಲ್ಲಿರುವ ಸೇವೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿವರವಾದ ಘಟಕವಾರು ಮತ್ತು ಉತ್ಪನ್ನವಾರು ವೆಚ್ಚ ತೇಜಿಗಳು ಮತ್ತು ಅನುಸೂಚಿಗಳನ್ನು ಯುಕ್ತವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಅವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಿ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಇರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಪರಿಶೀಲನೆಗಳು: ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ.

ಗಮನಿಕೆ:

- ಎ) ಭಾರತೀಯ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಗರ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಗುಣಮಟ್ಟ ಪರಿಶೀಲನಾ ಮಂಡಳಿಯು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿ ಕೈಪಿಡಿಯ ಅನುಸಾರ ನಾವು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿರುತ್ತೇವೆ. ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯು ಪರೀಕ್ಷಾ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಿವಿಧ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕದಾಖಲೆಗಳು, ಉತ್ಪನ್ನ ವೆಚ್ಚ ತೇಜಿಗಳು ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯ ಅನುಬಂಧಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತವಾದ ಆಧಾರಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದೆಂದು ನಂಬಿರುತ್ತೇವೆ.

- ಬಿ) ಕಂಪನಿಯ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿಯಮಗಳ ಸಿಆರ್‌ಎ-1 ಅನುಸಾರ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಅವು, ಸೂಕ್ತ ಮತ್ತು ಅನ್ವಯಿಸಬಹುದೆಂದು ತೋರುವ ಮಟ್ಟಿಗೆ, ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಒಪ್ಪಿತವಾದ ವೆಚ್ಚ ಲೇಖಾ ಸಿದ್ಧಾಂತಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ ಭಾರತೀಯ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಿಗರ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ವೆಚ್ಚ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣಗಳಿಗೆ ಹೊಂದುವಂತೆ ಇವೆ.
- ಸಿ) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಉತ್ತಮವಾಗಿ ಸ್ಥಾಪಿತವಾದ ಆಯವ್ಯಯ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ (ತಮ್ಮ ಪತ್ರದ ಮೂಲಕ ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಇದನ್ನು ಸ್ಥಿರೀಕರಿಸಿರುತ್ತದೆ).
- ಡಿ) ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯ ಅನುಬಂಧವು ಈ ವರದಿಯ ಅಂತರ್ಗತ ಭಾಗವಾಗಿದೆ.
- ಇ) ವಿವಿಧ ಸೇವೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಅನ್ವಯವಾಗುವೆಡೆಗಳಲ್ಲಿ, ಭಾಗ ಸಿ-1 ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಿದೆ.
- ಎಫ್) ಕಂಪನಿಯ ಪರೋಕ್ಷ ತೆರಿಗೆಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ (ಭಾಗ ಡಿ-6) ಕಂಪನಿಯು ವಿವಿಧ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಮಾಸಿಕ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿದ್ದು ಮೇಲ್ನೋಟಕ್ಕೆ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಒಳಗಾಗಿವೆ. ಅವುಗಳ ವಿವರವಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಾವು ಕೈಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- ಜಿ) ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿ ಮತ್ತು ಅನುಬಂಧಗಳನ್ನು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಮತ್ತು ಸಿ & ಎಜಿ ಅವರು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಿಸಿದ 2020-21ರ ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಪಡೆಯಲಾದ ಸ್ಥಿರೀಕರಣ ಪತ್ರವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಎಚ್) ಚಾಲ್ತಿ ವರ್ಷದ ವರ್ಗೀಕರಣ/ಪ್ರಕಟಣೆಗೆ ಹೊಂದಿಸುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಅಗತ್ಯವಾದೆಡೆಗಳಲ್ಲಿ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅಂಕಿ-ಅಂಶಗಳನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ/ಮರುವಿಂಗಡಿಸಲಾಗಿದೆ/ಮರುವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಐ) ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳನ್ನು ಅಗತ್ಯವಿದ್ದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಗಳು, 2014ರ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಮರುರೂಪಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಮರುಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗಿದೆ.

**ಎಸ್ ಕೆ ಟಿಕಾರೆ & ಕೊ. ಪರವಾಗಿ
ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಿಗರು**

**ಸಿಎಂಎ. ಸಂಜಯ್ ಕೆ ಟಿಕಾರೆ
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ : 20794, ಸಂಸ್ಥೆ ಸಂಖ್ಯೆ : 101039**

ಸ್ಥಳ : ಬೆಳಗಾವಿ
ದಿನಾಂಕ : 29.12.2021
ಯುಡಿಐಎನ್ : 2020794ಎ1ಜಿಎಓ6ಕೆಜಿ3ಝಡ್ಡಿ

P G BHAGWAT LLP

Chartered Accountants
LLPIN: AAT-9949

FF-02, First Floor, "RENUKA RESIDENCY"
1st Cross, Shivanandnagar, Opp.Axis Bank
Behind Gaonkar Tower, Near Toll Naka
Hubballi-Dharwad Road, Dharwad-580001
Tel.: 0836- 2441282, 2951282
Email:ca.pgbhagwat@gmail.com
Web : www.pgbhagwatca.com

ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ

ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ, (ಚೆಸ್ಕಾಂ)
ಕಲಬುರಗಿ - 585 102 ಸಂಸ್ಥೆಯ ಸದಸ್ಯರಿಗೆ
ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣಗಳ (ಇಂಡ್ ಎಎಸ್) ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ
ಮೇಲಿನ ಪರಿಷ್ಕೃತ ವರದಿ:

ಪರಿಶೀಲನಾತ್ಮಕ ಅಭಿಪ್ರಾಯ

ನಾವು ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ ಸಂಸ್ಥೆಯ ("ಚೆಸ್ಕಾಂ" ಅಥವಾ "ಕಂಪನಿ") ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಿಸಿದ್ದೇವೆ. ಈ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಸಂತುಲನ ಪಟ್ಟಿ, ಅದೇ ದಿನಾಂಕಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯವೂ ಸೇರಿದಂತೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆ, ಈ ಕ್ಷಿಪಿಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಯ ವಿವರಣಾ ತಃಖ್ತೆ ಹಾಗೂ ನಗದು ಪ್ರವಹನ ತಃಖ್ತೆ ಮತ್ತು ಮಹತ್ವದ ಲೇಖಾ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳ ಸಾರ ಹಾಗೂ ಇತರ ವಿವರಣಾತ್ಮಕ ಮಾಹಿತಿ ಸೇರುತ್ತವೆ (ಇಲ್ಲಿಂದ ಮುಂದಕ್ಕೆ "ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳು" ಎಂದು ಇದನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ) ಕಂಟ್ರೋಲರ್ ಮತ್ತು ಆಡಿಟರ್ ಜನರಲ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾದ ಪೂರಕ ಆಡಿಟ್ ಅವಲೋಕನಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಗಾಗಿ ಈ ಪರಿಷ್ಕೃತ ವರದಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ವರದಿಯು 10ನೇ ನವೆಂಬರ್ 2021 ರ ನಮ್ಮ ಹಿಂದಿನ ವರದಿಯನ್ನು ರದ್ದುಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ.

ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ನಮ್ಮ ಮಾಹಿತಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಪರಿಶೀಲನಾತ್ಮಕ ಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕೆ ಆಧಾರಗಳು ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಲಾಗಿರುವ ವಿಷಯಗಳ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಮೇಲೆ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿರುವ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳು ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಒಪ್ಪಿತವಾಗಿರುವ ಲೇಖಾ ಸಿದ್ಧಾಂತಗಳಿಗೆ ಹೊಂದುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ನೈಜ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯಯುತ ಚಿತ್ರವನ್ನು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಅಗತ್ಯಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿತಿಗಿತಿ, ಮತ್ತು ಅದೇ ದಿನಾಂಕಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಕಂಪನಿಯ ಲಾಭ, ಈ ಕ್ಷಿಪಿಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ ಮತ್ತು ನಗದು ಪ್ರವಹನಗಳ ಚಿತ್ರವನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತವೆ.

ಪರಿಶೀಲನಾತ್ಮಕ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ಆಧಾರ

ನಾವು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(10)ರ ಅಡಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಪ್ರಮಾಣಗಳ (ಎಸ್ಎಗಳು) ಅನುಸಾರ ನಡೆಸಿರುತ್ತೇವೆ. ಆ ಪ್ರಮಾಣಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ಮತ್ತಷ್ಟು ವಿವರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇನ್ ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ನೀತಿ ಸಂಹಿತೆಯ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಉಪಬಂಧಗಳ ಅನ್ವಯ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಪ್ರಸ್ತುತವಾಗುವ ನೈತಿಕ ಅಗತ್ಯಗಳಿಗೆ ಸಂಗತವಾಗಿ ನಾವು ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಸ್ವತಂತ್ರರಾಗಿರುತ್ತೇವೆ ಹಾಗೂ ನಾವು ಈ ಅಗತ್ಯಗಳು ಮತ್ತು ಐಸಿಎಐ ನ ನೀತಿ ಸಂಹಿತೆಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ನಮ್ಮ ನೈತಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಿದ್ದೇವೆ. ನಾವು ಪಡೆದುಕೊಂಡ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಾಕ್ಷ್ಯವು ಪರ್ಯಾಪ್ತವಾಗಿದ್ದು ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನಾತ್ಮಕ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ಆಧಾರ ಒದಗಿಸುವುದೆಂದು ನಾವು ನಂಬಿದ್ದೇವೆ.

1. ಪ್ರಾಪ್ತ ಲೆಕ್ಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆ: ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ನೀತಿಯಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅನುದಾನಗಳು/ಸಹಾಯ ಧನಗಳು/ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆ, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ದಂಡ ಮತ್ತು ಹಾನಿಗಳ ವಸೂಲಿ ನಗದು ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕ ಮತ್ತು ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಆದಾಯವಾಗಿ ಗುರುತಿಸುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 128(1)ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಇದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದ ಸಂಚಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿದೆ.

2. ಲೆಕ್ಕ ಮತ್ತು ದಾಖಲೆ ಪುಸ್ತಕಗಳು

- ಎ. ಕಂಪನಿಯು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ನೀತಿಗಳು ಮತ್ತು ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿದ್ದು ಈಗ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಮಗಳು, 2003 - ಇದರ ಮೂಲಕ ರದ್ದಾದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ (ಸರಬರಾಜು) ಕಾಯ್ದೆ, 1948 (1948ರ 54) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಲಾದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ (ಸರಬರಾಜು) ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ನಿಯಮಗಳು, 1985 - ಇಲ್ಲಿ ಹೇಳಲಾಗಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ನಿಯತವಾಗಿ ಅನುಸರಿಸುತ್ತ ಬಂದಿದೆ. ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 133ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುವ ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣಗಳಿಗೆ (ಇಂಡ್ ಎಎಸ್) ಮತ್ತು ಪರಿಷ್ಕೃತವಾದಂತೆ, ಕಂಪನಿಗಳ (ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2015, ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಗತವಾಗುವಂತೆ ಹೊಂದಿಕೊಳ್ಳದಿದ್ದರೂ ಲೇಖಾ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಲಾಗಿರುವ ಉಳಿದ ಪರಿಶೀಲನೆಗಳಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚು ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾಗಿ ನಿರ್ವಚಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಬಿ. ಪ್ರಸ್ತುತ, ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲಾತಿಗಳಿಗೆ (ಎಚ್‌ಟಿ ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ಮಾತ್ರ ಆದಾಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ತಂತ್ರಾಂಶಗಳ ಮೂಲಕ ಗಣಕೀಕೃತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಉಳಿದ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವ್ಯವಹಾರಗಳು/ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಭಾಗಶಃ ಮಾನವ ಹಸ್ತ ಚಾಲಿತ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಡಿ ಮತ್ತು ಭಾಗಶಃ ಎಂಎಸ್ ಎಕ್ಸ್‌ಎಲ್ ವರ್ಕ್‌ಶೀಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ನಮೂದಿನ ಹಂತದಿಂದ ಟ್ರಯಲ್ ಶಿಲ್ಕಿನ ಸೃಷ್ಟಿಯವರೆಗಿನ ವ್ಯವಹಾರ ಸಂಸ್ಕರಣೆ ಮೈಕ್ರೋಸಾಫ್ಟ್ ಎಕ್ಸ್‌ಎಲ್ ಮೂಲಕ ಆಗುತ್ತಿದೆ. ಈ ಬಗೆಯ ಲೆಕ್ಕವಿಧಾನವು ಸೃಷ್ಟಿಗೊಳಿಸಿದುದಲ್ಲ, ಸಮಗ್ರವಾದುದಲ್ಲ ಮತ್ತು ಮಾನವ ತಪ್ಪುಗಳು ಹಾಗೂ ದೋಷಗಳಿಗೆ ಆಸ್ಪದಮಾಡಿಕೊಡುತ್ತದೆ. ಜೊತೆಗೆ, ಎಂಎಸ್-ಎಕ್ಸ್‌ಎಲ್ ತನ್ನಲ್ಲೇ ಒಂದು ಲೆಕ್ಕ ತಂತ್ರಾಂಶವಲ್ಲ. ಅಲ್ಲದೆ, ಎಕ್ಸ್‌ಎಲ್ ತಂತ್ರಾಂಶ ಸೃಷ್ಟಿಸುವ ಟ್ರಯಲ್ ಶುಲ್ಕಗಳು ಕಂಪನಿಯ ಉದ್ದಕ್ಕೂ ಸಮಾನರೂಪಿಯಾಗಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಿನ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ನಗದು ಮತ್ತು ಜರ್ನಲ್ ಪುಸ್ತಕಗಳು ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತಗಳನ್ನು ಮಾತ್ರ ಹೊಂದಿದ್ದು ಯಾವುದೇ ಲೆಕ್ಕ ವಿವರಣೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಈ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಂಸ್ಕರಣೆಗಾಗಿ ಸೂಕ್ತವಾದ ಮತ್ತು ಸಮಗ್ರವಾದ ಲೆಕ್ಕ ತಂತ್ರಾಂಶದ ಅಗತ್ಯವಿದೆ.
- ಸಿ. ಟಿ.ಆರ್.ಎಮ್. ಸಮಸ್ಯೆಗಳು ಅಂದರೆ (a) ಕೆಲವು ಬಿಲ್ಲುಗಳು ಮಾನವ ಹಸ್ತಚಾಲಿತ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಡಿ ಮುಂದುವರೆದಿರುತ್ತವೆ. (b) ಆರಂಭಿಕ ಶುಲ್ಕ, ಬೇಡಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಅಂತಿಮ ಶುಲ್ಕಗಳು, ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಪ್ರಕಾರ ಪುಸ್ತಕಗಳ/ಡಿಸಿಬಿಗಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ. (c) ಸಿಸ್ಟಮ್ ಆಧಾರಿತ ಹಳೆಯ ವರದಿಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ (d) ಟಿಆರ್.ಎಮ್. ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಪ್ರಕಾರ ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ರೇವಣಿ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಬಗ್ಗೆ ಅಸಂಗತತೆಗಳ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಕಂಡು ಹಿಡಿಯುವಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.
- ಡಿ. ನಮ್ಮ ಪರೀಕ್ಷಾ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ತಿಳಿದುಬರುವುದೇನೆಂದರೆ, ಅಂಗ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಲೇಡ್ಜರ್ ಖಾತೆಗಳು (ಟಿ.ಆರ್.ಎಮ್. ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್‌ನಲ್ಲಿರುವ ಗ್ರಾಹಕರ ಲೇಡ್ಜರ್‌ಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಅಂದರೆ ಮುಂಗಡಗಳು, ಸನಿಕ್ರೇಡಿಟರ್ಸ್ (ಸಾಲದಾತರು), ಮರುಕಳಿಸುವ ಖರ್ಚು ಲೇಡ್ಜರ್ ಗಳನ್ನು ಸರಿಯಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ/ನವೀಕರಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ ಎಂದು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅಲ್ಲದೇ ಎಲ್ಲಿ ಅಂಗ ಸಂಸ್ಥೆ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿದೆಯೋ ಆ ಲೇಡ್ಜರ್ ಖಾತೆಗಳು ಖಾತೆ ಸ್ವರೂಪದಲ್ಲಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- ಇ. ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸು ಲೆಕ್ಕ ಮತ್ತು ಮಟರಿಯಲ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್‌ನ್ನು ಪರಿಚಯಿಸಿದೆ. ಆದರೆ ಎಲ್ಲಾ ಮಾಡಲ್‌ಗಳು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳ ಚಕ್ರ ಮಾಡಲ್‌ಗಳು ಹಣಕಾಸಿನ ವರದಿಗಳನ್ನು ಸೃಷ್ಟಿಸಲು, ಉಗ್ರಾಣಗಳ ವೈಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಸಹ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಮೂಲಕ ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಖಾತೆಯ ಪುಸ್ತಕಗಳು ಎಕ್ಸ್‌ಎಲ್/ ಮ್ಯಾನ್ಯಲ್ ಸಿಸ್ಟಮ್ ಮೂಲಕ ಮುಂದುವರೆಯುತ್ತದೆ.

3. ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣ (ಇಂಡ್ ಎಎಸ್) 2 - ದಾಸ್ತಾನುಗಳು

- ಎ. ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಲೆಕ್ಕ ನೀತಿ ಕಲಮು 2.19 ಟಿಪ್ಪಣಿ (2) ರ ಅನುಸಾರ ಕಂಪನಿಯು ಖರೀದಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ಬಳಕೆ ಮತ್ತು ಮುಕ್ತಾಯದ ದಾಸ್ತಾನಿನ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಕ್ಕೆ ಪ್ರಮಾಣಿತ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಬಳಸುತ್ತದೆ. ದಾಸ್ತಾನಿನಲ್ಲಿ ತೊಡೆದು ಹಾಕಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳು, ದೋಷಪೂರಿತ ಮತ್ತು ಮರು ಬಳಕೆಗೆಂದು ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ರೀಪೇರಿ ಮಾಡಿದ ಉತ್ತಮ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಸೇರಿದ್ದು ಇವನ್ನು ನಮೂದಿಸಲಾದ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇದು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ಗುಣಮಟ್ಟ (2) ರ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಯಾವ ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಕಡಿಮೆ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಆಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ನಿವ್ವಳ ಸಾಕ್ಷಾತ್ಕಾರ ಮೌಲ್ಯದ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯ ಹಾಕಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಮುಂದುವರೆದು ಗಮನಿಸುವುದೇನೆಂದರೆ ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ದಾಸ್ತಾನನ್ನು ಇತ್ತೀಚಿನ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಸ್ಟ್ಯಾಂಡರ್ಡ್ ದರಕ್ಕೆ ಪರಿಷ್ಕರಣೆ ಮಾಡಿ ನವೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಪಠಾಂತರದಿಂದಾಗಿ ಮೇಲಿನವುಗಳನ್ನು ತಿಳಿಯಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

- ಬಿ. ಕಂಪನಿಯ ಹಲವಾರು ಉಗ್ರಾಣಗಳಲ್ಲಿರಿಸಲಾದ ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದ್ದು, ಅನೇಕ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಹಲವಾರು ವರ್ಷಗಳಿಂದ ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿರುವುದಿಲ್ಲವೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅಲ್ಲದೆ ಅವಶ್ಯವಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅಂತಿಮ ಉಪಯುಕ್ತತೆ ಬಗ್ಗೆ, ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ, ರಿಟರ್ನಡೌನ್ ಮೌಲ್ಯದ ಬಗ್ಗೆ ನಂತರದಲ್ಲಿ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ/ಹಣಕಾಸು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಬಗ್ಗೆ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಂಡಿಲ್ಲ. ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಮತ್ತು ಬಳಸಲಾಗದ ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ನಿಬಂಧನೆಯ ಅವಶ್ಯಕತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.
- ಸಿ. ಸಿಬ್ಬಂದಿಯೊಂದಿಗೆ ಉಳಿದಿರುವ (ಸಾಮಗ್ರಿ ಕೈಹಣ ಖಾತೆ) ಮತ್ತು ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಭಾಗವಾಗಿ ತೋರಿಸಿರುವ ರೂ 584.59 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 340.90 ಲಕ್ಷ) ಮೊತ್ತದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳಲ್ಲಿ ಸಕ್ರಮಗೊಳಿಸಬೇಕಿರುವ ಹಳೆಯ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಸೇರುತ್ತವೆ. ಸಿಬ್ಬಂದಿಯೊಂದಿಗೆ ಉಳಿದಿರುವ ಈ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಸಕ್ರಮಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕಾರಣ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಇದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಕುರಿತು ನಾವು ಯಾವುದೇ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- ಡಿ. ದಾಸ್ತಾನಿನ ಸಂಗ್ರಹದಲ್ಲಿರುವ ಗಣನೀಯ ವಸ್ತುಗಳ ಅಂತಿಮ ಬಳಕೆಯು ಸ್ಥಾವರ ಉಪಕರಣಗಳ ಸೃಷ್ಟಿಗಾಗಿ ಇರುವುದರಿಂದ ಇನ್ನು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಯೆಂದು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.
- ಇ. ಕಂಪನಿಯ ದಾಸ್ತಾನುಗಳಲ್ಲಿ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ/ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಅನುಷ್ಠಾನಗಳಿಗಂದು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ರೂ. 61.38 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 70.93 ಲಕ್ಷ) ಮೌಲ್ಯದ ಸಾಮಗ್ರಿ ಸೇರಿದೆ ಮತ್ತು ಇವು ವಾಸ್ತವದಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿ ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಉಳಿದಿರುತ್ತವೆ. ಘಟಕದ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಭೇಟಿ ನೀಡಿದಾಗ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ವಯಸ್ಸಿನ ಬಗ್ಗೆ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಾಮಗಾರಿಯಲ್ಲಿನ ಇಂತಹ ಸಾಮಗ್ರಿಯನ್ನು ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ “ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಹೊಂದಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿ” ಎಂಬ ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿ ದಾಸ್ತಾನು ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿರುವ ಈ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿ ವಿಧಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ ವರ್ಗೀಕರಣ ಸೂಕ್ತವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲವೆಂದು ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಪಡಲಾಗಿದೆ. ಈ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.

4. ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು:

- ಎ. ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 57 ರಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿದಂತೆ ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವಿಭಾಗವು ವಿಶೇಷ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ನಡೆಸಿತು. ಕಂಪನಿಯು ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆಯಾ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿನ ಸಂಬಂಧಿತ ಲೆಡ್ಜರ್ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ಸಹ-ಸಂಬಂಧಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿದೆ ಮತ್ತು ಅದರ ಇತ್ತೀಚಿನ ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಬೇಕು. ಇದಲ್ಲದೆ ಭೌತಿಕ ಶಿಲ್ಕು ಮತ್ತು ಪುಸ್ತಕಗಳ ಪ್ರಕಾರ ನಗದು ವ್ಯತ್ಯಾಸವು ರೂ. 22.88 ಲಕ್ಷಗಳು, ಇದನ್ನು ಸ್ಪಷ್ಟಪಡಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ಸಂಭವನೀಯ ಮರುಪಡೆಯುವಿಕೆಗೆ ಕಾರಣವಾದ ನಷ್ಟ, ಸಮಸ್ಯೆಗಳ ಬಾಕಿಯ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದರೆ ಅದನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಇದಲ್ಲದೆ, ಇಂಡಎಎಸ್-7 - “ನಗದು ಹರಿವಿನ ಹೇಳಿಕೆ” ಪ್ರಕಾರ ನಗದು ಹರಿವಿನ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಈ ಮಟ್ಟಿಗೆ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನತೆಯನ್ನು ಅತಿಯಾಗಿ ಹೇಳಲಾಗಿದೆ.
- ಬಿ. ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 24.3 (ನಗದು ಶುಲ್ಕ) ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಾನ್ ಆಪರೇಟಿವ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಲೆಕ್ಕ ಮತ್ತು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ವಿಧಾನವನ್ನು ಮರು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು ಅಗತ್ಯವಾಗಿದೆ. ಕಾರಣ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ತಪ್ಪೆ: (ಬಿಆರ್.ಎಸ್) ಯ ನಮೂನೆಯು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಸಾಕ್ಷಾತ್ಕಾರವಾಗದ ಚೆಕ್‌ಗಳ ಸಂಚಿತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ನೀಡುವುದಿಲ್ಲ.
- ಸಿ. ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವೆಬ್ ಆಧಾರಿತ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಾನಿಕ್ ಪಾವತಿಗಳಿಗಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಎಲೆಕ್ಟ್ರಾನಿಕ್ ಸೇವಾ ಪೂರೈಕೆದಾರರೊಂದಿಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ನಾವು ಪರಿಶೀಲನೆಗೊಳಿಸಿದ ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿನ ವಸೂಲಾತಿಯನ್ನು ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಬ್ಯಾಂಕ್ ತಪ್ಪೆ:ಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲವೆಂದು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ವಹಿವಾಟುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಸಮನ್ವಯ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇದೆ. ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಮೇಲಿನ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಕಂಡು ಹಿಡಿಯಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- ಡಿ. ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಯ ಪ್ರಕಾರ, ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021 ರಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಕೈಯಲ್ಲಿ ರೂ. 522.78 ಮೊತ್ತದ ಚೆಕ್‌ಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಚೆಕ್‌ಗಳ ನಂತರದ ರೇವಣಿ ಮತ್ತು ಸಾಕ್ಷಾತ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯು ಪರಿಶೀಲನೆಗಾಗಿ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸಮನ್ವಯ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರಲಿಲ್ಲ. ಅಂತೆಯೇ, ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಅದೇ ಪರಿಣಾಮದ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ.

5. ಸ್ವತ್ತು, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಯ ಮೇಲೆ ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣ (ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 16)

- ಎ. ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಇಲ್ಲಿಯವರೆಗೆ ವ್ಯಯ ಮಾಡಲಾದ ಮೌಲ್ಯದ ಮೊತ್ತ ರೂ. 20,181.81 (ಹಿಂ.ಆ.ವ. ರೂ. 34014.69) ಲಕ್ಷಗಳಿಗೆ ಆಯಸ್ಸಿನ ಆಧಾರದ ಕಾರ್ಯಾದೇಶ, ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ಮೊತ್ತ, ಮತ್ತು ಇಲ್ಲಿಯವರೆಗೆ ಖರ್ಚು ಮಾಡಲಾದ ನಿಜವಾದ ಮೊತ್ತ, ಕಾಮಗಾರಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ದಿನಾಂಕ ಮತ್ತು ವರದಿ ಮಾಡಿರುವ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಯ ಪ್ರಗತಿ ಮೌಲ್ಯದ ಬಗ್ಗೆ ವಿವರವಾದ ತಪ್ಪೆ/ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿ ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕೆಲಸದ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ವಿಶ್ಲೇಷಿಸಲು/ಕಾಮೆಂಟ್ ಮಾಡಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.
- ಬಿ. ಸ್ವತ್ತು, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಯ ಮೇಲಿನ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 16 ರ ಪ್ರಕಾರ ಸಾಮಗ್ರಿಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕುವಲ್ಲಿ ಕಳಚುವ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಅಂದಾಜುಮಾಡಿ ಅದನ್ನು ಸೇರಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಕಳಚುವ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಅಂದಾಜುಮಾಡಿ ಅದನ್ನು ಸೇರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಬೀರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ತಿಳಿಯುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- ಸಿ. ಸಕ್ರಿಯ ಬಳಕೆಯಿಂದ ಹಿಂಪಡೆದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಗುರುತುಮಾಡಲಾದ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಇವನ್ನು ತುಲನಾತ್ಮಕ ನಿವ್ವಳ ಸಾಕ್ಷಾತ್ಕಾರಗೊಳ್ಳಬಹುದಾದ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಪರಿಕ್ಷೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಬಳಕೆ ತಪ್ಪಿದ/ತೊಡೆದುಹಾಕಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಡಬ್ಲ್ಯೂಡಿವಿ ಶೀರ್ಷಿಕೆಯ ಅಡಿ ತಪಶೀಲು,ದಾಸ್ತಾನು ಮತ್ತು ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು ಎಂದು ಈ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ದುರಸ್ತಿಯ ನಂತರ ದಾಸ್ತಾನಿನ ಸರಾಸರಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಮರುಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು, ಅದರ ಡಬ್ಲ್ಯೂಡಿವಿ ಯಲ್ಲಲ್ಲ. ಇದು ಸ್ವತ್ತು, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಸಲಕರಣೆಯ (ಪಿಪಿಇ) ಮೇಲಿನ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 16 ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣದ ಅನುಸಾರವಾಗಿಲ್ಲ. ಲೇಖಾ ನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ, ಡಿಕಮಿಶನಿಂಗ್ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮರುಬಿಡುಗಡೆಮಾಡಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುವವರೆಗೆ ಸವಕಳಿಯ ಮೇಲಿನ ಖರ್ಚನ್ನು ವಿಧಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಮರುಬಿಡುಗಡೆಮಾಡಲಾದ ಇಂತಹ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಸರಾಸರಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿ ಅವುಗಳ ಮೂಲ ಆಯುಷ್ಯದ ಅವಧಿಗೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಲಾಗುವುದು, ಅವುಗಳ ಉಳಿಕೆ ಉಪಯುಕ್ತ ಆಯುಷ್ಯಕ್ಕಲ್ಲ. ಈ ಪದ್ಧತಿಯು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 16ರ ಅನುಸಾರ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಬೀರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ತಿಳಿಯುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಮುಂದೆ ಕಂಪನಿಯ ಗುರುತಿನ ಸಂಖ್ಯೆಗಳನ್ನು ಹಾಕುವ ಮೂಲಕ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳ ಟ್ರಾಕಿಂಗ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಂಡಿದೆ. ಈ ಟ್ರಾಕಿಂಗ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಆಸ್ತಿ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಸವಕಳಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಕ್ಕಾಗಿ ಬಳಸಬೇಕು.
- ಡಿ. ಕಂಪನಿಯು ನೀತಿಯು ಅಂತಿಮ ಬಿಲ್ ರಶೀದಿಯ ನಂತರ ಮತ್ತು ಬಳಕೆಗೆ ಹಾಕಲಾದ ದಿನಾಂಕವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಿದ ನಂತರ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳಗೊಳಿಸುವುದು. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಆಸ್ತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಂಪೂರ್ಣ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕುವ ಮೊದಲು ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದ ನಿದರ್ಶನಗಳಿವೆ (ಬಳ್ಳಾರಿ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಗಮನಿಸಿದಂತೆ). ಈ ಅಭ್ಯಾಸವು ದಿನಾಂಕದಂದು ಆಸ್ತಿಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಕ್ಕೆ ಕಾರಣವಾಗುತ್ತದೆ, ಅದು ನಿಜವಾದ ದಿನಾಂಕವನ್ನು ಬಳಸುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಸವಕಳಿಯ ತಪ್ಪಾದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ. ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಂಡ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಸರಿಯಾದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಿದೆ ಮತ್ತು ಚಟುವಟಿಕೆಯ ಯಾಂತ್ರೀಕರಣದ ಮೂಲಕ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ, ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಅದೇ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.
- ಇ. 31.03.2018ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಹಿಂದಿನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ವರದಿಮಾಡಿದಂತೆ ಕೊಪ್ಪಳ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದ್ದ ಮರುವಾಹಕ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಮತ್ತು ಸ್ಕಾಡಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ನಿಲ್ಲಿಸಲಾಗಿತ್ತು ಮತ್ತು ತನಿಖೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗಿತ್ತು. 31 ಮಾರ್ಚ್ 2015ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಹೀಗೆ ನಿಲ್ಲಿಸಲಾದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಒಟ್ಟು ಮೌಲ್ಯವು ರೂ. 2,225.01 ಲಕ್ಷವಾಗಿತ್ತು. ಸಮಸ್ಯೆಯ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವಿರ್ಮಶಿಸಲು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವರ್ಷದ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ತಃಖ್ತೆಗಳು ಆಯಾ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ವರ್ಷದ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಸಮಸ್ಯೆಯ ಪ್ರಭಾವದ ಕುರಿತು ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.
- ಎಫ್. ಹಿಂದಿನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಿಂದ ದಿನಾಂಕ: 31.03.2018ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿಯಾದಂತೆ 2015ರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅನೇಕ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಟ್ರಾನ್ಸ್ ಫಾರಮರ್ ಫೆನ್ಸಿಂಗ್ ಮತ್ತು ವೈಮಾನಿಕ ಫ್ಯೂಸ್ ಬೋರ್ಡ್‌ನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸುವ ಕೆಲಸಗಳಿಗೆ 2015-16ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಒಪ್ಪಂದದಲ್ಲಿ ದುಷ್ಕೃತ್ಯದ ಆರೋಪವಿದೆ ಮತ್ತು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ವಿವರವಾದ ವಿಚಾರಗಳು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿವೆ ಮತ್ತು ವಿಚಾರಣೆಯ ಫಲಿತಾಂಶದ ಕುರಿತು ಅಗತ್ಯ ಹಣಕಾಸು ನಮೂದಗಳನ್ನು ಸಂಯೋಜಿಸಲಾಗುವುದು. ವಿಚಾರಣೆ ತೀರ್ಮಾನಗೊಂಡಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ ವಿವಾದಾಸ್ಪದ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ವರ್ಷದ ಹಣಕಾಸು ಲೆಕ್ಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಕಾಮೆಂಟ್‌ಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಜಿ. ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ವಹಣೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ (ಸೆಲ್ಫ್ ಏಕ್ಸಿಕ್ಯೂಶನ್ ವರ್ಕ್) ಆಸ್ತಿಯಾಗಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸುವವರೆಗೆ ಸರಿಯಾದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿಯಂತ್ರಣ ಕಾರ್ಯ ವಿಧಾನವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇದೆ. ಇದರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವರ್ಗೀಕರಣ ಖಾತರಿಪಡಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಎಚ್. ಕಳೆದ ಹತ್ತು ವರ್ಷಗಳ ವರೆಗಿನ ಅಂತಿಮ ಆದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ನೌಕರರು ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ದುರುಪಯೋಗ ಪಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಕಾರಣಕ್ಕಾಗಿ ರೂ. 1317.37 ಲಕ್ಷ ಗಳ ವಿವಿಧ ನಿದರ್ಶನಗಳು ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿವೆ. ಕಂಪನಿಯು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ/ಕಾರ್ಯದೇಶ ಗುರುತಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿದೆ. ಅಂತಹ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ತೊರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿದಂತೆ ವಸ್ತು / ನಗದು ರೂಪದಲ್ಲಿ ವಸೂಲಾತಿಯನ್ನು ಅಂತಿಮ ಆದೇಶದ ಮೇರೆಗೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇದಲ್ಲದೆ, ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸುವ ಮೊದಲು ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಂದ ವಸೂಲಾತಿಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಅಂತಹ ವಸೂಲಾತಿಗಳನ್ನು ಇತರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಮುಂಗಡ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ನಿವ್ವಳಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

6. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಗುಣಮಟ್ಟ (ಇಂಡ್ ಎಎಸ್) 36 - ಆಸ್ತಿಗಳ ದೌರ್ಬಲ್ಯತೆ

ಇಂಡ್ ಎಎಸ್-36ಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ದುರ್ಬಲಗೊಂಡ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಕೈಗೊಂಡಿಲ್ಲ. ಮಂಡಳಿಯ (ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್) ಗಮನದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ದುರ್ಬಲ ಆಸ್ತಿಯ ಉದಾಹರಣೆಗಳಿಲ್ಲ. ಅದರಂತೆ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆ ಮೇಲೆ ಯಾವುದಾದರೂ ದುರ್ಬಲತೆಯ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗುರುತಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.

7. ನೌಕರರ ಪ್ರಯೋಜನಗಳ ಕುರಿತು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಗುಣಮಟ್ಟ (ಇಂಡ್ ಎಎಸ್-19)

ಎ. ಕಂಪನಿಯ ನೀತಿಯನುಸಾರ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ-2ರ ಷರತ್ತು 2.13ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿದಂತೆ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಮತ್ತು ಪಿಂಚಣಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಸಂಬಳದ ಶೇಕಡಾವಾರು ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪಿಂಚಣಿ & ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಕೊಡುಗೆಗಳನ್ನು ಸಮಯಕ್ಕೆ ಸರಿಯಾಗಿ ನೀಡುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ ಮಾಡಿದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಪ್ರಕಾರ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಹೇಳಿಕೆಗೆ ವಿಧಿಸಲಾಗುವ ನೌಕರರ ಪ್ರಯೋಜನಗಳ ವೆಚ್ಚದ ನಿಖರತೆ ಬಗ್ಗೆ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಇಂಡ್ ಎ ಎಸ್-19ಗೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಬಹಿರಂಗ ಪಡಿಸುವ ಕುರಿತು ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.

ಬಿ. ಎನ್.ಡಿ.ಸಿ.ಪಿ.ಎಸ್ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಬರುವ ನೌಕರರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಂಚಿತ ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ನಿಬಂಧನೆಯಿಲ್ಲದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ. ಇದಲ್ಲದೆ, ಕಳೆದ 3 ವರ್ಷಗಳಿಂದ ಎನ್‌ಡಿ‌ಸಿ‌ಪಿ‌ಎಸ್ ಯೋಜನೆಯ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಉದ್ಯೋಗಿಯ ಮರಣದ ಮೇಲೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಒದಗಿಸಿಲ್ಲ. ಅಂತಹ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಂಡಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಆದ್ದರಿಂದ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ನಾವು ಕಾಮೆಂಟ್ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ.

8. ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣ (ಇಂಡ್ ಎಎಸ್) 113 - ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮತ್ತು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಗುಣಮಟ್ಟ (ಇಂಡ್ ಎಎಸ್) 109 ಹಣಕಾಸು ಉಪಕರಣಗಳು

ಎ. ಪವರ್ ಕಂಪನಿ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ನ ಪವರ್ ಕಂಪನಿಯ ಇಕ್ವಿಟಿ ಶೇರುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 1.00 ಲಕ್ಷ ಹೂಡಿಕೆ ಮಾಡಿದ್ದು, ಈ ಹೂಡಿಕೆಗಳು ಬ್ಯಾಲೆನ್ ಶೀಟಿ ದಿನಾಂಕದಂತೆ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ವರ್ಷದ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಅನುಸರಣೆಯ ಕುರಿತು ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ. ಇದಲ್ಲದೆ ದೃಢೀಕರಣದ ಪ್ರಕಾರ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಮುಖ ಬೆಲೆ ರೂ. 0.98 ಲಕ್ಷ ವಿದ್ದು, ರೂ. 0.02 ಲಕ್ಷಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಕಾರಣಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ.

ಬಿ. ಗುತ್ತಿಗೆದಾರ/ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ ಪಡೆದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳು ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಪಡೆದ ದಾರಣ ಹಣವನ್ನು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 109 ರಂತೆ ಬೊಗ್ಯ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ವಿಲೀನಗೊಳಿಸಿಲ್ಲ. ಕಾರಣ ಈ ಠೇವಣಿಗಳ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಸಾಕ್ಷಾತ್ಕಾರದ ದಿನಾಂಕವನ್ನು ಕಂಡು ಹಿಡಿಯಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಅಂತೆಯೇ ಠೇವಣಿ ಮತ್ತು ದಾರಣ ಹಣದ ಮೇಲೆ ಮತ್ತು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಮೇಲೆ ಅದರ ಪ್ರಭಾವದ ಕುರಿತು ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.

9. ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣ (ಇಂಡ್ ಎಎಸ್) 116 ಲೀಸ್

- ಎ. ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಯಾವದೇ ಹಣಕಾಸಿನ ಒಪ್ಪಂದಗಳು/ಪರಿಗಣನೆಯಿಲ್ಲದೆ ಕವಿಪ್ರನಿಯು ಬಳಸುತ್ತಿರುವ ಉದಾಹರಣೆಗಳನ್ನು ನಾವು ಗಮನಿಸಿದ್ದೇವೆ. ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿದ ಹಾಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಿದ ಬಾಡಿಗೆಗೆ ಕವಿಪ್ರನಿಯು ಬೇಡಿಕೆ ನೀಡಿದ ಉದಾಹರಣೆಗಳಿವೆ. ಅಂತಹ ಬೇಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಆದ್ದರಿಂದ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ. ಎಲ್ಲಾ ನಿದರ್ಶನಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತವಾದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಕರಾರುಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
- ಬಿ. ಅಲ್ಲದೆ ಕಳೆದ ಹಲವಾರು ವರ್ಷಗಳಿಂದ ಇಂಡಿಯನ್ ಆಯಿಲ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನೊಂದಿಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆಗೆ ನೀಡಲಾದ ಭೂಮಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ನವೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 116 ಗೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಬಹಿರಂಗ ಪಡಿಸುವಿಕೆಯ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

10. ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣ (ಇಂಡ್ ಎಎಸ್) 20 - ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳು

- ಎ. ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ (2) ರ ಷರತ್ತು 2.7 ರಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗ ಪಡಿಸಿದಂತೆ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆಂದು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಮತ್ತು ಇತರ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಲಾದ ಅನುದಾನಗಳು/ಸಹಾಯಧನಗಳು ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆಂದು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ ಕೊಡುಗೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಕವಾಗಿ ಮುಂದೂಡಲಾದ ಆದಾಯ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಇಂತಹ ಅನುದಾನಗಳು/ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಯಾವ ಆಸ್ತಿ ವರ್ಗಕ್ಕೆಂದು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆಯೋ ಅದಕ್ಕೆ ವಿಧಿಸಲಾದ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಆದಾಯವೆಂದು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆದರೆ, ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 20ರ ಪ್ರಕಾರ ಅಂತೆಯೇ ಮುಂದೂಡಲಾದ ಆದಾಯದಿಂದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡುವಾಗ ಆಸ್ತಿಯ ಉಪಯುಕ್ತ ಆಯುಷ್ಯದ ವ್ಯವಸ್ಥಿತ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮಾಡಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತಿ ಆಸ್ತಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನವನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸುವ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿಲ್ಲ. ಇದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ, ಮುಂದೂಡಲಾದ ಆದಾಯದಿಂದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಅಥವಾ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿ ವಿಧಿಸುವುದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ತಿಳಿಯಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ.
- ಬಿ. ಜೊತೆಗೆ, ಕಂಪನಿಯು ಮುಂದೂಡಲಾದ ಆದಾಯವನ್ನು ಚಾಲ್ತಿ ಮತ್ತು ಚಾಲ್ತಿಯಿಲ್ಲದ ಭಾಗಗಳಾಗಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಯಾವುದೇ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಹಾಗಾಗಿ ಮುಂದೂಡಲಾದ ಆದಾಯದ ಇಡೀ ಶಿಲ್ಕನ್ನು ಚಾಲ್ತಿಯಿಲ್ಲದ ಆದಾಯಗಳಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಚಾಲ್ತಿ ಮತ್ತು ಚಾಲ್ತಿಯಿಲ್ಲದ ಭಾಗಗಳಾಗಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸುವಿಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಇದರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಕುರಿತು ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- ಸಿ. ಕಂಪನಿಯು 13ನೇ ಹಣಕಾಸು ಆಯೋಗದಿಂದ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇಎನ್-13 ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್ 2014 ದಿನಾಂಕ: 10.12.2015ರಡಿ 2205 ಲಕ್ಷಗಳ ಅನುದಾನ ಪಡೆದಿದೆ. ಈ ಅನುದಾನವು ಬಳಕೆ ಮಾಡದೇ ಉಳಿದಿದ್ದು, ವರದಿ ಮಾಡುವ ದಿನಾಂಕದಂದು ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಲ್ಲಿ ಸ್ಥಿರ ಠೇವಣಿಯಾಗಿರಿಸಿದೆ. ಈ ರೀತಿ ಗಳಿಸಿದ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ವರ್ಷದ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಅಂತಹ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಸ್ವಪ್ಪೀಕರಣವನ್ನು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅನುದಾನ ನೀಡುವ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದಿಲ್ಲ.

11. ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣ (ಇಂಡ್ ಎಎಸ್) 115 - ಗ್ರಾಹಕರೊಂದಿಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆ

ಗ್ರಾಹಕರು ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಮಾಡಿದ ಕೊಡುಗೆಗಳಿಗೆ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ವಿಧಿಸಿರುವ ಬಗ್ಗೆ: ಕಂಪನಿಯು ಈ ಬಗೆಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳ ಮೇಲಿನ ಆದಾಯವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಅರ್ಜಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸುತ್ತದೆ. ಎಎಸ್ - 115ರ ಅಡಿ ಅಗತ್ಯವಾಗಿರುವಂತೆ ಗ್ರಾಹಕರೊಂದಿಗಿನ ಗುತ್ತಿಗೆಯಿಂದ ನಿಷ್ಪನ್ನವಾದಂತೆ ಸಾಧನೆಯ ತೃಪ್ತಿ ಹೊಣೆಯ ಅವಧಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ಧರಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಮೇಲಿನ ಪಥಾಂತರದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಅಂದಾಜುಮಾಡಲು ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸ್ತುತವಾದ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಯ ಮೇಲಿನ ಪ್ರಸ್ತುತ ಪರಿಣಾಮದ ಮೇಲೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

12. ವರ್ಷದ ಕೊನೆಗೆ ಇದ್ದಂತೆ “ಅಂತರ್ ಘಟಕ ಖಾತೆಗಳು” (ಐಯುಎ) ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿ “ಇತರ ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಳು” ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿರುವ ರೂ. 103.43 ಲಕ್ಷ (ಜಮಾ) ಮೊತ್ತವು [ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 552.15 ಲಕ್ಷ (ಖರ್ಚು)] ನಿಧಿ ವರ್ಗಾವಣೆ, ಸಾಮಗ್ರಿ ವರ್ಗಾವಣೆ, ಆಸ್ತಿ ವರ್ಗಾವಣೆ, ವಿಭಾಗಗಳ ಬೇರ್ಪಡಿಸುವಿಕೆಯ ನಮೂದುಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವರ್ಗಾವಣೆ ಸಂಬಂಧಿತ ನಮೂದುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗದ ಶಿಲ್ಕುಗಳಾಗಿವೆ. ಈ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗದ ಐಯುಟಿ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ತಿಳಿಯಲಾಗಿಲ್ಲ.

13. 31/07/2008 ರ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಐಪಿ ಸೆಟ್ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಂದ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾಗದ ಹಳೆಯ ಬಾಕಿ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ ಹಂತ ಹಂತವಾಗಿ ಒದಗಿಸುತ್ತಿದೆ. (ಸಹಾಯಧನ ಕಾಲಾವಧಿಯ ಪೂರ್ವದ ಬಾಬನ್ನು ಅಂತಿಮ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲು ಮಾಡಬೇಕಾದದ್ದು) ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ರೂ. 22,538.31 ಲಕ್ಷ ಒದಗಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಸಂಪೂರ್ಣ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಬೇಕಾಗಿದ್ದು, ಕಾರಣ ಅದು ಅಂತಿಮವಾಗಿ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಅದನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಒದಗಿಸಿದ್ದರೆ ವರ್ಷದ ನಷ್ಟವು ರೂ. 22,538.31 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಾಗಬಹುದು ಮತ್ತು ಸಮತೋಲನ ವ್ಯಾಪಾರ ಕರಾರುಗಳು ಆ ಮಟ್ಟಕ್ಕೆ ಕಡಿಮೆಯಾಗಬಹುದು.
14. ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಸ್ಥಿರೀಕರಣ/ಹೊಂದಾಣಿಕೆ: ಕಂಪನಿಯು ಕೆಪಿಸಿಎಲ್, ಕೆಪಿಸಿಎಲ್, ಪಿಕೆಸಿಎಲ್ ಮತ್ತು ಇತರ ಎಸ್ಕಾಂಗಳು, ಇತರ ಸಾಲದಾರರು, ಇತರ ಸಾಲಗಾರರು, ಮುಂಗಡಗಳಿಗೆ/ಗಳಿಂದ ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು/ಸರ್ಕಾರದ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳು/ಗ್ರಾಹಕರು/ನೌಕರರಿಗೆ/ರಿಂದ ಠೇವಣಿಗಳು, ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ವಿವಿಧ ಪಕ್ಷಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಸ್ಥಿರೀಕರಣ ಮತ್ತು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜುದಾರರ ಬಾಬತ್ತಿನಲ್ಲಿ ದೃಢೀಕರಣದ ಬಗ್ಗೆ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಬರೆಯಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಕೆಲವೇ ಕೆಲವು ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆ ಪಡೆಯದೆ ಇರುವ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಬಗ್ಗೆ ಕಾರಣಗಳನ್ನು ಪರಾಮರ್ಶಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ವಿಸಕಂ. ಮತ್ತು ಕವಿಪನಿನಿ ಜೊತೆಗೆ ಹಲವಾರು ಹಳೆಯ ಶುಲ್ಕುಗಳನ್ನು ಹಲವಾರು ವರ್ಷಗಳಿಂದ ಮುಂದುವರೆಸಿಕೊಂಡಿದ್ದು, ಇತ್ಯರ್ಥಕ್ಕಾಗಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿವೆ. ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಸಮನ್ವಯ ಮತ್ತು ಇತ್ಯರ್ಥದಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಕಂಡು ಹಿಡಿಯಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.
15. ರೂ. 9,701.16 ಲಕ್ಷಗಳು ಇತರ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ವರ್ಷಾಂತ್ಯದ ಮೊತ್ತದ ಠೇವಣಿ ಕೊಡುಗೆ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿವೆ (ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಕಾರ್ಯಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ). ಆಯಾ ಇಲಾಖೆಗಳೊಂದಿಗಿನ ಪತ್ರವ್ಯವಹಾರವು ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಯನ್ನಾಧರಿಸಿ ಒಟ್ಟು ಅರ್ಹ ಸಹಾಯ ಧನ ಮೊತ್ತದ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಸೀಮಿತವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಮೂಲ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಿದೆ, ಅಂದರೆ. ಕೆಲಸದ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತದ ವಿಘಟನೆ, ಮೊತ್ತವನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಕೋಡ್ 10 ಗೆ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ, ಲೆಕ್ಕ ಕೋಡ್ 47 ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಉಳಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತದೊಂದಿಗೆ ಹೊಂದಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ಯೋಜನೆಯಡಿ ಇಲಾಖೆ. ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಏಕರೂಪತೆ ಇಲ್ಲ. ಕೆಲವು ಘಟಕಗಳು 0/ಛಿ ಕೋಡ್ 47 ಸರಣಿಗೆ ಬುಕಿಂಗ್ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ಆಯಾ ಇಲಾಖೆಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಗುರುತಿಸುತ್ತಿಲ್ಲ. ಬಳ್ಳಾರಿ ಗ್ರಾಮಾಂತರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ವಹಿವಾಟುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಯಾವುದೇ ಕೆಲಸ ಮಾಡದೆಯೇ ನಮೂದುಗಳನ್ನು ರವಾನಿಸಲಾಗಿದೆ, ಇದು ಕಳಪೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಸ್ಪಷ್ಟವಾಗಿ ತೋರಿಸುತ್ತದೆ. ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ವಹಿವಾಟಿನ ಸಾಕಷ್ಟು ವಿವರಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ, ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಅದೇ ಪರಿಣಾಮದ ಬಗ್ಗೆ ನಮಗೆ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.
- 16. ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣ (ಇಂಡ್ ಎಎಸ್) 33 - ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೇಲೆ ಗಳಿಕೆ**
- ಎಲ್ಲ ಪಧಾಂತರಗಳು/ಪರಿಶೀಲನೆಗಳ ಕಾರಣ ವರ್ಷದ ಲಾಭ, ಆದಾಯದ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆ, ನಿವ್ವಳ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಷೇರುದಾರರ ನಿಧಿಗಳು ಹಾಗೂ ವರ್ಷದ ನಗದು ಪ್ರವಹನ ತಃಖ್ತೆಯ ಮೇಲಿನ ಸಂಚಿತ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ತಿಳಿಯಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ. ಜೊತೆಗೆ, ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ - 33 ರ ಪ್ರಕಾರ ಅಗತ್ಯವಾಗಿರುವಂತೆ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೇಲೆ ಗಳಿಕೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಕಟಣೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ತಿಳಿಯಲಾಗಿಲ್ಲ.
- 17. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಅನುಸೂಚಿ IIIರ ಅಗತ್ಯಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸದಿರುವುದು**
- ಎ.ಿ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಅನುಸೂಚಿ III ರಂತೆ ಸ್ವೀಕಾರವಾಗಬೇಕಿರುವ ಬಾಬ್ತೊಂದನ್ನು ಅದು ವ್ಯಾಪಾರದ ಸಾಧಾರಣ ನಡೆಯಲ್ಲಿ ಮಾರಲಾದ ಸರಕುಗಳು ಅಥವಾ ಸಲ್ಲಿಸಲಾದ ಸೇವೆಗಳ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಉಳಿದಿರುವ ಬಾಕಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದಾದರೆ ಅದನ್ನು “ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ಬರಬೇಕಾದವು” ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಬೇಕು. ಆದರೆ, ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳು/ಬಿಚಿಕೆಜೆ ಅನುಷ್ಠಾನಗಳು/ಆರ್‌ಡಿಡಿಆರ್ ಬಾಕಿಗಳ ಗ್ರಾಹಕರ ಪರವಾಗಿ ಸರ್ಕಾರವು ಪಾವತಿಸುವ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಿರುವ ರೂ. 1,17,610.38 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತವನ್ನು, ಸಂತುಲನ ಪಟ್ಟಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು “ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ಬರಬೇಕಾದವು” ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ “ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು” ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದೆ. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ಬರಬೇಕಾದವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮೇಲೆ ಹೇಳಿದ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಶಿಲ್ಕಿನ ವಯೋಮಾನದ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯು ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲ.

- ii. ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಮುಂಗಡವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಹಾಗೂ ನಿಖರವಾಗಿ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಲ್ಲ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಹಿವಾಟಿನಲ್ಲಿ ಬರಬೇಕಾದವುಗಳು ಪ್ರಗತಿಯ ನಿವ್ವಳ ಮುಂಗಡಗಳಾಗಿವೆ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದ ವಹಿವಾಟಿನ ಕರಾರುಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಗ್ರಾಹಕರ ಮುಂಗಡ ಮೊತ್ತಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ತೊರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹಾಗೂ ವ್ಯತಿರಿಕ್ತವಾಗಿ ಬರಬೇಕಾದವುಗಳನ್ನು (ಆರ್‌ಆರ್ ಸಂಖ್ಯೆವಾರು) ಟ್ರಯಲ್ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ಪ್ರಕಾರ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ ಮಾಡಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿಲ್ಲ.
 - iii. ಸುರಕ್ಷಿತ ವಹಿವಾಟು ಕರಾರು ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ ಮೊತ್ತದ ನಿಖರತೆಯನ್ನು ಸಮರ್ಥಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ಸಾಕಷ್ಟು ಕಾರ್ಯಗಳು/ವರದಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- ಬಿ. ಅತಿ ಸಣ್ಣ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಹಣತದ ಉದ್ಯಮಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2006ರ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಬರುವ ಸರಬರಾಜುದಾರರನ್ನು ಗುರುತಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ಅನುಸರಿಸುವ ವಿಧಾನ ಮತ್ತು ಅವುಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಯಲ್ಲಿನ ವಿಳಂಬವನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಇವು ಪರ್ಯಪ್ತವಾಗಿ ಕಾಣುವುದಿಲ್ಲ, ಪರಿಶೀಲಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಎಂಎಸ್‌ಎಂಇ ಕಾಯ್ದೆ 2006ರ ಅನುಸರಣೆಯ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಅನುಸೂಚಿ III ರ ಪ್ರಕಾರದ ಪ್ರಕಟಣಾ ಅಗತ್ಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.
 - ಸಿ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಅನುಸೂಚಿ III ರ ಪ್ರಕಾರ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವಂತೆ ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯ ಹೊತ್ತಿಗೆ ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ಇತರ ಹೂಡಣಗಳನ್ನು ಕುರಿತಾದ ಪ್ರಕಟಣೆಯನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ದತ್ತಾಂಶದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ.
 - ಡಿ. ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಷೇರು ಅರ್ಜಿಯ ಹಣವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹಣದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಿಂದ 60 ದಿನಗಳ ನಂತರ ಷೇರುಗಳ ಹಂಚಿಕೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಷೇರು ಠೇವಣಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಇರಿಸಲಾಗಿದೆ, ಸ ಇದು ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 42 ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿಲ್ಲ.
18. ಕಂಪನಿಯು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿರುವ ನಗದು ಪ್ರವಹನ ತಃಖ್ತೆಯು, ಮೇಲೆ ಪಟ್ಟಿಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಪರಿಶೀಲನೆಗಳ ಫಲವಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಯ ಮೇಲೆ ಬೀರಬಹುದಾದ ಪರಿಣಾಮದ ಮಟ್ಟಿಗೆ, ಇಂಡ್ ಎಎಸ್-7 ರ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಅಂತೆಯೇ, ಮೇಲಿನ ಪರಿಶೀಲನೆಗಳ ಪರಿಣಾಮದ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ, ಹಣಕಾಸು, ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವವಾಗುವ ನಗದು ಪ್ರವಹನದ ಯುಕ್ತತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.
 19. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ ರೂ.1,00,286.05 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ದೃಢೀಕರಣಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ.
 20. ಪ್ರಿಯದರ್ಶಿನಿ ಜುರಾಲಾ ಜಲಶಕ್ತಿ ಯೋಜನೆಗೆ 2013 ರಲ್ಲಿ ನೀಡಿದ ರೂ. 1,400.00 ಲಕ್ಷಗಳ ಮುಂಗಡ/ಕೊಡುಗೆಗಳಿಗೆ ವಿವರವಾದ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ಷರತ್ತುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ಥಿತಿ ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲ. (ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಸಾಲಗಳ ಗುಂಪು) ಸಾಕಷ್ಟು ಮಾಹಿತಿ ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲದಕ್ಕಾಗಿ ನಮಗೆ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಕಾಮೆಂಟ್ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.
 21. ಕಂಪನಿಯು ಜನರಲ್ ಲೆಡ್ಜರ್ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳಿಗೆ ಬಡ್ಡಿ ನಿಬಂಧನೆ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೆ ನಿಜವಾದ ಪಾವತಿಯನ್ನು ಟಿಆರ್.ಎಮ್ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್/ಹಸ್ತಚಾಲಿತ ಕ್ರಮಗಳ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನಿಬಂಧನೆಯನ್ನು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಬರೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ. ಜನರಲ್ ಲೆಡ್ಜರ್ ಮತ್ತು ಟಿಆರ್.ಎಮ್ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಮಧ್ಯೆ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿವೆ. ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವ ನಿಬಂಧನೆಯು ಸರಿಯಾದ ಬಡ್ಡಿ ಖರ್ಚಿಗೆ ಪ್ರತಿನಿಧಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಅದರ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಕಂಡು ಹಿಡಿಯಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.
 22. ಇತರೆ ಹಣಕಾಸು ಸ್ವತ್ತುಗಳಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣದ ಸಬ್ಸಿಡಿ ರೂ. 3,050.88 ಲಕ್ಷ , ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ರೂ. 2,636.54 ಲಕ್ಷ ಮತ್ತು ಸೌರ ಲ್ಯಾಂಟನನ ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ರೂ. 166.75 ಲಕ್ಷ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳು ಇರುತ್ತದೆ. ಕಳೆದ ಕೆಲವು ವರ್ಷಗಳಿಂದ ಚೇತರಿಸಿಕೊಳ್ಳದ ಕಾರಣ ಈ ಮೊತ್ತಗಳ ಅಂತಿಮ ಮರು ಪಡೆಯುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಅಗತ್ಯವಿದ್ದಲ್ಲಿ ನಮಗೆ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ.
 23. “ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು” ಬಿಆರ್‌ಒ-2ನೇ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮೂಲಕ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ನೀಡಲಾಗಿರುವ SMIOREಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ರೂ. 1,293.07 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಬಹಳ ಹಿಂದಿನಿಂದ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವುದು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಸಮತೋಲನ ಮತ್ತು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲು ಕಂಪನಿಯ ವಿವರವಾದ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ವಿಷಯದ ಮಹತ್ವ:

ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಮಾರ್ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳದೆ, ಹೀಗೆ ವರದಿಮಾಡುತ್ತಿದ್ದೇವೆ:

1. ನಿಬಂಧನಾ ಆದಾಯ/(ಖರ್ಚುಗಳು) : ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸೃಷ್ಟಿಯಿಂದಾಗಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಆದಾಯದ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 15 ಮತ್ತು 42 ರತ್ತ ಗಮನಸೆಳೆಯುತ್ತಿದ್ದೇವೆ. ಆ ಆದಾಯವು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಅಂಗೀಕರಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಮೀರಿ ನೈಜ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳದ ವಸೂಲಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಭವಿಷ್ಯದ ಆರ್ಥಿಕ ಲಾಭವಾಗಿದೆ.
2. ಕಂಪನಿಯ ನೌಕರರಿಂದ ಆದ ಮೋಸಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಭಾಗವಾದ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 57ರತ್ತ ಗಮನ ಸೆಳೆಯುತ್ತಿದ್ದೇವೆ. ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ತನಿಖೆಯನ್ನು ನಡೆಸುತ್ತಿದ್ದು ಅಂತಿಮ ಆದೇಶಗಳನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಎಂದು ತಿಳಿಸಿದೆ. ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಈ ಸಂಬಂಧ ಯಾವುದೇ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
3. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ/ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 2.4ರಂತೆ ವಿಧಿಸಿರುವ ಸವಕಳಿ ದರವು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಅನುಸೂಚಿ 2ಕ್ಕೆ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಇರುವುದರ ಕಡೆ ಗಮನ ಸೆಳೆದಿದೆ.
4. ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕ ತತ್ವಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಹೇಳಿಕೆಗೆ ಶುಲ್ಕ ವಿಧಿಸುವ ಬದಲು ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚುವರಿಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಿಸಲಾಗುತ್ತಿರುವ ವಸ್ತು ವೆಚ್ಚ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೀಸಲು ಬಗ್ಗೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.20ಕ್ಕೆ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ.
5. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 18 ಅಂಶ (ಬಿ) ಕಡೆ ಗಮನ ಸೆಳೆದಿದ್ದು, ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ ಇಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿಕೆಯಾಗದಿರುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಸಾಲವನ್ನು ಅನುದಾನವಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸಲು ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ.
6. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 22 (ಬಿ) ರ “ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು” ಕಡೆ ಗಮನ ಸೆಳೆದಿದ್ದು ನಗದು ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ಸೇರಿದಂತೆ ಕೆಲವು ಖಾತೆ ಕೋಡ್ ಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾದ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ಬೇರ್ಪಡಿಸುವಾಗ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಲಿರುವ ಹಣವನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ಬೇರ್ಪಡಿಸಬೇಕು. ಈ ಬಾಕಿಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಸಾಕಷ್ಟು ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಈ ಮೊತ್ತಗಳಿಗೆ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿ ಡೆಬಿಟ್/ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ಗಳನ್ನು ಸರಿದೂಗಿಸುವ ಕಾರಣ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯೊಂದಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.

ಇತರ ಮಾಹಿತಿ

ಇತರ ಮಾಹಿತಿಯು ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯದ್ದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇತರ ಮಾಹಿತಿಯು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿ ಚರ್ಚೆ ಮತ್ತು ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ, ಷೇರುದಾರರ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿದ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ, ಆದರೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಾಗಲೀ ಸಂವಾದಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯಾಗಲೀ ಇದರ ಭಾಗವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇಂತಹ ಮಾಹಿತಿಯು ಈ ವರದಿಯ ನೀಡುವಿಕೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರಲಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಈ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದ ನಂತರ ನಮಗೆ ಇದು ದೊರೆಯುವ ನಿರೀಕ್ಷೆಯಿದೆ.

ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವು ಇತರ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಈ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ ನಾವು ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯ ಭರವಸೆಯು ತೀರ್ಮಾನವನ್ನೂ ನೀಡುವುದಿಲ್ಲ.

ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿರುವ ಇತರ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಅದು ಲಭ್ಯವಾದಾಗ ಓದುವುದು, ಮತ್ತು ಹಾಗೆ ಮಾಡುವಾಗ, ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ನಾವು ಪಡೆದುಕೊಂಡ ತಿಳುವಳಿಕೆಯ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಇತರ ಮಾಹಿತಿಯು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳೊಂದಿಗೆ ವಾಸ್ತವಿಕವಾಗಿ ಹೊಂದುತ್ತಿದೆಯೇ ಅಥವಾ ಅಲ್ಲಿ ವಾಸ್ತವಿಕವಾದ ಅಪಹೇಳಿಕೆಗಳು ಇವೆಯೇ ಎಂದು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದಾಗಿದೆ.

ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು

ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ಸ್ಥಿತಿಗತಿ, ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ, ನಗದು ಹರಿವುಗಳು ಮತ್ತು ಸೇರಿದಂತೆ ಈ ಕ್ಷಿಪಿಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನೈಜವಾದ ಮತ್ತು ನಿಷ್ಪಕ್ಷಪಾತವಾದ ಚಿತ್ರವನ್ನು ನೀಡುವಂತಹ ಈ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ “ಕಾಯ್ದೆ”ಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 134(5)ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಗೊಳಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಬದ್ಧವಾಗಿರುವಂತೆ, ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 133ರ ಅಡಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುವ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣಗಳಿಗೂ ಸೇರಿ ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ

ಒಪ್ಪಿತವಾದ ಲೇಖಾ ಸಿದ್ಧಾಂತಗಳಿಗೆ ಸಂಗತವಾಗುವಂತೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವುದು ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದೆ. ಆಸ್ತಿಗಳ ಹಿತರಕ್ಷಣೆಯ ಸಲುವಾಗಿ ಹಾಗೂ ಮೋಸ ಮತ್ತಿತರ ಅಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತಡಗಟ್ಟಲು ಮತ್ತು ಪತ್ತೆಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವಂತೆ ಕಾಯ್ದೆಯ ಉಪಬಂಧಗಳ ಅನುಸಾರ ಪರ್ಯಾಪ್ತ ಲೆಕ್ಕದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ; ಸೂಕ್ತ ಲೇಖಾ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳ ಆಯ್ಕೆ ಮತ್ತು ಅನ್ವಯ; ಜವಾಬ್ದಾರಿಯುತವೂ ದೂರದೃಷ್ಟಿಯವೂ ಆದ ತೀರ್ಮಾನಗಳು ಮತ್ತು ಅಂದಾಜುಗಳನ್ನು ಮಾಡುವುದು; ನೈಜ ಮತ್ತು ನಿಷ್ಕಪಟವಾದ ನೋಟವನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಹಾಗೂ ಮೇಲೆ ಹೇಳಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಿಕೆಯ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕೆ ಬಳಸಿಕೊಂಡ ಮೋಸ ಅಥವಾ ತಪ್ಪುಗಳ ಕಾರಣದಿಂದ ಉಂಟಾದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಅಪಹೇಳಿಕೆಗಳಿಲ್ಲದ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಸ್ತುತಿಗೆ ಸಂಗತವಾಗುವಂತೆ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ವಿನ್ಯಾಸ, ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನೂ ಸಹ ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ.

ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಾಗ, ಮುಂದುವರೆಯುವ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಅಂದಾಜುಮಾಡುವುದು, ಅನ್ವಯವಾಗುವೆಡೆಗಳಲ್ಲಿ, ಮುಂದುವರೆಯುತ್ತಿರುವ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಕಂಪನಿಯನ್ನು ನಿರಸನಗೊಳಿಸಲು, ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ನಿಲ್ಲಿಸಲು ಉದ್ದೇಶಿಸದೆ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ವ್ಯಾವಹಾರಿಕವೂ ನೈಜವೂ ಆದ ಪರ್ಯಾಯವಾವುದೂ ಅದರ ಮುಂದೆ ಇಲ್ಲದಿರುವ ಸಂದರ್ಭ ಉದ್ಭವಿಸದಿದ್ದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಿಯೆಗೆ ಮುಂದುವರೆಯುತ್ತಿರುವ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಬಳಸುವುದು ಕಂಪನಿಗಳ ಅನುಕ್ರಮವಾದ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಾರಿಕೆಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯೂ ಸಹ ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು

ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳು, ಒಟ್ಟಾರೆಯಾಗಿ, ಮೋಸ ಅಥವಾ ದೋಷಗಳಿಂದಾಗಿ ಉದ್ಭವಿಸಬಹುದಾದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಅಪಹೇಳಿಕೆಗಳಿಂದ ಮುಕ್ತವಾಗಿದೆ ಎನ್ನುವ ಬಗ್ಗೆ ಸೂಕ್ತವಾದ ಭರವಸೆಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುವ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯನ್ನು ನೀಡುವುದು ನಮ್ಮ ಉದ್ದೇಶವಾಗಿದೆ. ಸೂಕ್ತವಾದ ಭರವಸೆ ಭರವಸೆಯ ಉನ್ನತ ಮಟ್ಟವಾಗಿದ್ದರೂ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ನಡೆಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯು ವಾಸ್ತವಿಕ ಅಪಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು, ಅದು ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಪತ್ತೆಹಚ್ಚುತ್ತದೆ ಎನ್ನುವ ಖಾತರಿಯೇನಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅಪಹೇಳಿಕೆಗಳು ಮೋಸ ಅಥವಾ ದೋಷಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸಬಹುದಾಗಿದ್ದು ಈ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಹೇಳುವುದಾದರೆ ಬಳಕೆದಾರರ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರ್ಧಾರಗಳನ್ನು ಅವು ವೈಯಕ್ತಿಕವಾಗಿ ಅಥವಾ ಒಟ್ಟಾಗಿ ತಕ್ಕಮಟ್ಟಿಗೆ ಪ್ರಭಾವಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿದ್ದ ಪಕ್ಷದಲ್ಲಿ ಅವು ಗಣನೀಯವಾಗುತ್ತವೆ. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನುಸಾರವಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಭಾಗವಾಗಿ ನಾವು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಉದ್ದಕ್ಕೂ ವೃತ್ತಿಪರವಾಗಿ ತೀರ್ಮಾನಮಾಡುವಿಕೆ ಮತ್ತು ವೃತ್ತಿಪರವಾದ ಸಂದೇಹಾತ್ಮಕ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಮುಂದುವರಿದಿದ್ದೇವೆ. ಜೊತೆಗೆ,

- ಮೋಸ ಅಥವಾ ದೋಷದ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಉದ್ಭವಿಸಿರುವ, ಕ್ರೋಢೀಕೃತ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿನ ವಾಸ್ತವಿಕ ಅಪಹೇಳಿಕೆಗಳ ಅಪಾಯಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಅಂದಾಜುಮಾಡಿ ಈ ಅಪಾಯಗಳಿಗೆ ಸ್ಪಂದಿಸುವಂತಹ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳನ್ನು ವಿನ್ಯಾಸಗೊಳಿಸಿ ತೊಡಗಿಸುವುದು ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ಆಧಾರವನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಪರ್ಯಾಪ್ತವೂ ಸೂಕ್ತವೂ ಆದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಾಕ್ಷ್ಯಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು. ಮೋಸದಿಂದಾಗಿ ಉದ್ಭವಿಸುವ ವಾಸ್ತವಿಕ ಅಪಹೇಳಿಕೆಗಳನ್ನು ಪತ್ತೆಮಾಡದಿರುವಲ್ಲಿನ ಅಪಾಯವು ದೋಷದಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುವ ವಾಸ್ತವಿಕ ಅಪಹೇಳಿಕೆಗಳನ್ನು ಪತ್ತೆಮಾಡದಿರುವಲ್ಲಿನ ಅಪಾಯಕ್ಕಿಂತಲೂ ಹೆಚ್ಚಿನದಾಗಿದೆ, ಏಕೆಂದರೆ, ಮೋಸವು ದುರುದ್ದೇಶದ ಸಾಂಗತ್ಯ, ಖೋಟಾ ಸಹಿ, ಉದ್ದೇಶಪೂರ್ವಕವಾಗಿ ಕೈಬಿಡುವುದು, ತಪ್ಪಾಗಿ ನಿರೂಪಿಸುವುದು ಅಥವಾ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಮೀರುವುದು-ಇವನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳಬಹುದಾಗಿದೆ.
- ಸಂದರ್ಭಕ್ಕೆ ಸೂಕ್ತವಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ವಿನ್ಯಾಸಗೊಳಿಸಲು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಪ್ರಸ್ತುತವಾಗುವಂತೆ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವಿಧಾನದ ತಿಳುವಳಿಕೆಯನ್ನು ಹೊಂದುವುದು. ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(3)(i)ರ ಅಡಿ, ಹೋಲ್ಡಿಂಗ್ ಕಂಪನಿಯು ಪರ್ಯಾಪ್ತವಾದ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆಯೇ ಮತ್ತು ಈ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿವೆಯೇ ಎಂಬ ಬಗ್ಗೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯೂ ನಮ್ಮದಾಗಿದೆ.

- ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಬಳಸಿರುವ ಲೇಖಾ ನೀತಿಗಳ ಸೂಕ್ತತೆ ಹಾಗೂ ಲೇಖಾ ಅಂದಾಜುಗಳ ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿತ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳ ಯುಕ್ತತೆಯನ್ನು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡುವುದು.
- ಮುಂದುವರೆಯುತ್ತಿರುವ ಸಂಸ್ಥೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಿಕೆಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ನಡೆಯ ಸೂಕ್ತತೆಯನ್ನು ಬಗ್ಗೆ ತೀರ್ಮಾನಮಾಡುವುದು ಮತ್ತು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಾಕ್ಷ್ಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮುಂದುವರೆಯುವ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿ ಮುಂದುವರೆಯುವ ಗುಂಪಿನ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಬಗ್ಗೆ ಗಣನೀಯವಾದ ಅನುಮಾನಗಳನ್ನು ಹುಟ್ಟುಹಾಕುವ ಘಟನೆಗಳು ಅಥವಾ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಾಸ್ತವಿಕವಾದ ಅನಿಶ್ಚಿತತೆಯು ಇರುವುದೋ ಎಂಬ ಬಗ್ಗೆ ತೀರ್ಮಾನಮಾಡುವುದು. ವಾಸ್ತವಿಕ ಅನಿಶ್ಚಿತತೆ ಇದೆ ಎಂದು ನಾವು ತೀರ್ಮಾನಮಾಡಿದಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿನ ಸಂಬಂಧಿತ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳಿಗೆ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ನಾವು ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ, ಅಥವಾ ಇಂತಹ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳು ಪರ್ಯಾಪ್ತವಾಗಿರದಿದ್ದಲ್ಲಿ ನಾವು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಮಾರ್ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ನಮ್ಮ ತೀರ್ಮಾನಗಳು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ನಾವು ಕಲೆಹಾಕಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಾಕ್ಷ್ಯವನ್ನು ಆಧರಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೆ, ಭವಿಷ್ಯದ ಘಟನೆಗಳು ಅಥವಾ ಸಂಗತಿಗಳು ಗುಂಪು ಮುಂದುವರೆಯು ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿ ಉಳಿಯದಿರುವುದಕ್ಕೆ ಕಾರಣವಾಗಬಹುದು.
- ಪ್ರಕಟಣೆಗಳೂ ಸೇರಿದಂತೆ, ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಒಟ್ಟಾರೆ ಪ್ರಸ್ತುತಿ, ರಚನೆ ಮತ್ತು ವಸ್ತುವಿಷಯದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡುವುದು ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯಬದ್ಧವಾದ ಪ್ರಸ್ತುತಿಯನ್ನು ಸಾಧಿಸುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳು ಮೂಲದಲ್ಲಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಮತ್ತು ಆಗುಹೋಗುಗಳನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸುವತ್ತವೆಯೇ ಎಂಬುದರತ್ತ ಗಮನಹರಿಸುವುದು.

ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದಲ್ಲಿನ ಮಹತ್ವಪೂರ್ಣ ಕೊರತೆಗಳೂ ಸೇರಿದಂತೆ, ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಯೋಜಿತ ವ್ಯಾಪ್ತಿ ಮತ್ತು ಕಾಲ ಹಾಗೂ ಮಹತ್ವಪೂರ್ಣ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಪರಿಶೀಲನೆಗಳನ್ನು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಆಡಳಿತದ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವವರಿಗೆ ತಿಳಿಸುತ್ತೇವೆ.

ಸ್ವಾತಂತ್ರ್ಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪ್ರಸ್ತುತವಾದ ನೈತಿಕ ಅಗತ್ಯಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಒಂದು ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ಸಹ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಆಡಳಿತದ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವವರಿಗೆ ನಾವು ಒದಗಿಸಿರುತ್ತೇವೆ. ಜೊತೆಗೆ, ನಮ್ಮ ಸ್ವಾತಂತ್ರ್ಯದ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ತಕ್ಕಮಟ್ಟಿಗೆ ಬೀರಬಹುದಾದ ಎಲ್ಲ ಸಂಬಂಧಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಗೂ ಅನ್ವಯವಾಗುವೆಡೆಗಳಲ್ಲಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಸುರಕ್ಷಾಕ್ರಮಗಳ ಬಗ್ಗೆಯೂ ಅವರಿಗೆ ತಿಳಿಸಿರುತ್ತೇವೆ.

ಸಂಸ್ಥೆಯ ಆಡಳಿತದ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವವರಿಗೆ ನಾವು ತಿಳಿಸಿರುವ ವಿಷಯಗಳ ಪೈಕಿ, ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿನ ಅತ್ಯಂತ ಮಹತ್ವಪೂರ್ಣ ಅಂಶಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತೇವೆ ಹಾಗೂ ಇವು ಪ್ರಧಾನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವಿಷಯಗಳಾಗುತ್ತವೆ. ಕಾನೂನು ಅಥವಾ ನಿಬಂಧನೆ ವಿಷಯದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಪ್ರಕಟಣೆಗೆ ಅವಕಾಶವೀಯದ ಸಂದರ್ಭವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ನಾವು ಈ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸುತ್ತೇವೆ. ಅಥವಾ ತೀರ ಅಪರೂಪದ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ, ಕೆಲವು ವಿಷಯಗಳನ್ನು, ಅವುಗಳನ್ನು ತಿಳಿಸಿದಲ್ಲಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಹಿತದ ಲಾಭಗಳಿಗಿಂತಲೂ ವ್ಯತಿರಿಕ್ತವಾದ ಪರಿಣಾಮಗಳೇ ಬಹುತೇಕ ಹೆಚ್ಚಾಗಬಹುದಾದ ಸಂದರ್ಭವಿದ್ದಲ್ಲಿ, ತಿಳಿಸಬಾರದೆಂದು ನಾವು ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತೇವೆ.

ಇತರ ವಿಷಯಗಳು

1. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನಲ್ಲೇ ಒಂದು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವಿಭಾಗವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಈ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯು ಪರ್ಯಾಪ್ತವಾಗಿಲ್ಲ. ಹಲವು ಕಛೇರಿಗಳು ಅಡಿಟ್ ಆಗದೆ ಉಳಿದಿರುತ್ತವೆ. ಎಲ್ಲಾ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳು ಹಸ್ತಚಾಲಿತವಾಗಿ ಎಕ್ಸ್‌ಲೆ ಶೀಟ್‌ನಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಸ್ತಚಾಲಿತ ತಪ್ಪುಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು ದಾಖಲಾತಿಗಳ ಸಮೀಕ್ಷೆ ಹಾಗೂ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮಾಡುವುದು ಅವಶ್ಯವಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಗಾತ್ರ ಮತ್ತು ಅದರ ವ್ಯಾಪಾರದ ಹರಹನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿದರೆ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ಪ್ರಸ್ತುತ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಬಲಗೊಳ್ಳಬೇಕಿದೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವಿಭಾಗವನ್ನು ಪರ್ಯಾಪ್ತವಾದ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯೊಂದಿಗೆ ಬಲಪಡಿಸಬೇಕಿದೆ.
2. ವಿವಿಧ ಕಾರಣಗಳಿಂದಾಗಿ ಇನ್‌ವೆಸ್ಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಸರಬರಾಜುದಾರರು ವಿಧಿಸುವ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕಾಗಿ ಡೆಬಿಟ್/ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ನೀಡುವ ಮೂಲಕ ಸರಬರಾಜುದಾರರನ್ನು ಸಂಹಾನ ಮಾಡುವ ಅಭ್ಯಾಸವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಇದು ಪೂರೈಕೆದಾರರ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗದ ಸಮತೋಲನಕ್ಕೆ ಕಾರಣವಾಗಬಹುದು.
3. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಖರ್ಚುಗಳನ್ನು ಆ ದಿನದ ವರೆಗಿನ ಸರಬರಾಜುದಾರರ ದರಪಟ್ಟಿಗಳು ಹಾಗೂ ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಡಿ ಸಿ ಯ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ತಃಖ್ತೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ. ಹಾಗಾಗಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವು ಅಂತಿಮ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಕಾರಣದಿಂದಾಗುವ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಗೆ ಬದ್ಧವಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ವರ್ಷದ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಅದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ತಿಳಿಯಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ.

4. ಜರ್ನಲ್ ನಮೂದುಗಳ ಗಣನೀಯ ಸಂಖ್ಯೆಯ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ನಾವು ಗಮನಿಸಿದ್ದೇವೆ, ಆನ್ಲೈನ್ ಎಕ್ಸೆಲ್ ಶೀಟ್ನಲ್ಲಿ ತಯಾರು ಮತ್ತು ಅನುಮೋದಕರ ಸರಿಯಾದ ಅನುಮತಿಯಿಲ್ಲದೆ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ (ಉದಾಹರಣೆಗೆ ಬಳ್ಳಾರಿ ಗ್ರಾಮಾಂತರ ವಿಭಾಗ).
5. ಕಂಪನಿಯು 3 ವರ್ಷಗಳಿಗೂ ಹೆಚ್ಚು ಕಾಲ ಧಾರಣ ಹಣವನ್ನು ಹೊರತಾಗಿ ಬರೆಯುವ ಅಭ್ಯಾಸವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಎಲ್ಲಾ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ಅದೇ ರೀತಿ ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ.
6. ಕಂಪನಿಯು MCA ಪೋರ್ಟಲ್ನ ಪ್ರಕಾರ ಶುಲ್ಕಗಳ ರಿಜಿಸ್ಟ್ರೇಷನ್‌ಗೆ 4 (PFC ಮತ್ತು REC ಯಿಂದ ಎರವಲು) ಸಾಲಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಯನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲು/ ಸಹ-ಸಂಬಂಧಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿದೆ.
7. ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಇತರ ಸೇವೆಗಳ ಮೇಲೆ ಉಖಖಿ ಪಾವತಿಸುತ್ತಿದೆ ಉದಾ. ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು ಇತ್ಯಾದಿ. ಅನುಪಾತದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಇನ್ಸುಟ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಅನ್ನು ಕ್ಲೆಮ್ ಮಾಡಲು ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಇರುವುದರಿಂದ, ಸೂಕ್ತ ತಜ್ಞರ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಮೂಲಕ ಇನ್ಸುಟ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಅನ್ನು ಪಡೆಯುವ ಸಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ಅನ್ವೇಷಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ.

ಇತರ ಕಾನೂನು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನಾ ಅಗತ್ಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವರದಿ:

1. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143, ಉಪಪರಿಚ್ಛೇದ (11) ಅನ್ವಯ ಭಾರತದ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ಹೊರಡಿಸಿದ ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ) ಆದೇಶ, 2016ರ ('ಆದೇಶ') ಅಗತ್ಯದಂತೆ, ಮೇಲೆ ಹೇಳಲಾದ ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3 ಮತ್ತು 4 ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಗೊಳಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳ ಮೇಲಿನ ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ನಾವು ಅನುಬಂಧ ಎ ನಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಿದ್ದೇವೆ.
2. ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(3) ರ ಅಗತ್ಯಾನುಸಾರ ನಾವು ಹೀಗೆ ವರದಿಮಾಡುತ್ತಿದ್ದೇವೆ:
 - ಎ. ನಮ್ಮ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ತಿಳುವಳಿಕೆ ಮತ್ತು ನಂಬಿಕೆಗಳಿಗೆ ತಕ್ಕಂತೆ (ಅರ್ಹ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಪ್ಯಾರಾಗ್ರಾಫ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಿವರಿಸಿದ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವೆಂದು ತೋರಿದ ಎಲ್ಲ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳನ್ನು ನಾವು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದ್ದೇವೆ;
 - ಬಿ. ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಅನೇರ್ಚುರ್-ಎ ಮತ್ತು ಷರತ್ತು 6ರ ಅರ್ಹ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಪ್ಯಾರಾಗ್ರಾಫ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಿವರಿಸಿದ ವಿಷಯಗಳ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ, ಕಂಪನಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯಿಂದ ತಿಳಿದುಬರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಕಾನೂನಿನ ಅಗತ್ಯಗಳಿಗೆ ತಕ್ಕಹಾಗೆ ಸೂಕ್ತವಾದ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಅಗತ್ಯವಾದ ಸೂಕ್ತ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳನ್ನು ನಾವು ಭೇಟಿ ನೀಡದ ವಿಭಾಗಗಳಿಂದ ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುತ್ತೇವೆ, ಮೇಲಿನ "ಪರಿಶೀಲನಾ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ಆಧಾರಗಳು" ಭಾಗದ ಕಂಡಿಕೆ 1 & 2ರಲ್ಲಿನ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಗಳಿಗೆ ಬದ್ಧವಾಗಿ.
 - ಸಿ. ಈ ವರದಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಬರುವ ಸಂತುಲನ ಪಟ್ಟಿ, (ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯವೂ ಸೇರಿದಂತೆ) ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆ, ನಗದು ಪ್ರವಹನ ತಃಖ್ತೆ ಹಾಗೂ ಸ್ಲಾಮ್‌ನಲ್ಲಿನ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಬದಲಾವಣೆ ತಃಖ್ತೆ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳೊಂದಿಗೆ ಹೊಂದುತ್ತವೆ.
 - ಡಿ. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ಮೇಲಿನ ಪರಿಶೀಲನಾ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ಆಧಾರವಾಗಿ ವಿವರಿಸಲಾದುದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಮೇಲೆ ಹೇಳಿರುವ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳು ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 133ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಗೊಳಿಸಿರುವ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಗಳ (ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣಗಳು) ನಿಯಮಗಳು 2015ಕ್ಕೆ ಸಂಗತವಾಗುವಂತೆ ಅನುಸರಿಸಿವೆ.
 - ಇ. ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ಸಾಮಾನ್ಯ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂ. ಜಿಎಸ್‌ಆರ್ 463(ಇ) ದಿ. 05.06.2015 ಅನರ್ಹತೆಯ ಉಪಬಂಧಗಳಿಂದ ಸರ್ಕಾರಿ ಕಂಪನಿಗಳ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳಿಗೆ ವಿನಾಯಿತಿ ನೀಡಿದೆ. ಹಾಗಾಗಿ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 164(2) ಅಡಿ ಸರ್ಕಾರಿ ಕಂಪನಿಗಳ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಅನರ್ಹತೆಯ ಉಪಬಂಧದ ಪ್ರಶ್ನೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
 - ಎಫ್. ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಾರಿಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಅಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಪರ್ಯಾಪ್ತತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಗೂ ಇಂತಹ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಎಷ್ಟು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಎಂಬ ಬಗ್ಗೆ "ಅನುಬಂಧ ಬಿ" ಯಲ್ಲಿನ ನಮ್ಮ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ವರದಿಯನ್ನು ಗಮನಿಸುವುದು.

- ಜಿ. ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು) ನಿಯಮಗಳು, 2014ರ ನಿಯಮ 11ರ ಅನುಸಾರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಬೇಕಿರುವ ಇತರ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಅನುಸಾರ:
- ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಿಗೆ ಅನುಬಂಧಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮೇಲಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ತನ್ನ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ತನ್ನ ಹಣಕಾಸು ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯ ಮೇಲೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಿದೆ - ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ 29 ನೋಡುವುದು.
 - ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಲಾದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಮುಂಗಾಣಬಹುದಾದ ಯಾವುದೇ ಗಣನೀಯ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ, ಜನ್ಯ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳೂ ಸೇರಿದ, ಯಾವುದೇ ದೀರ್ಘಕಾಲೀನ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.
 - ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಲಾದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಹೂಡಿಕೆದಾರರ ಶಿಕ್ಷಣ ಮತ್ತು ಸಂರಕ್ಷಣೆ ನಿಧಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಬೇಕಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸುವಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ವಿಳಂಬವನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ - ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ 49 ನೋಡುವುದು.
3. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(5) ರ ಅಗತ್ಯದಂತೆ ಸದರಿ ಕಂಪನಿಗೆ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಾಪಾಲರು ನೀಡಿರುವ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿದ್ದು, "ಅನುಬಂಧ -ಸಿ" ಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡಿದ್ದೇವೆ.

ಮೆ. ಪಿ. ಜಿ. ಭಾಗವತ್ ಎಲ್.ಎಲ್.ಪಿ. ಪರವಾಗಿ

ಸನದಿ ಲೆಕ್ಕಿಗರು, ಎಫ್‌ಆರ್‌ಎನ್:101118ಡಬ್ಲ್ಯೂ/ ಡಬ್ಲ್ಯೂ100682

ಎಸ್ ಪಿ ಪಾಗದ್

ಪಾಲುದಾರರು, ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ : 206124

ಯುಡಿಐಎನ್:21206124ಎಎಎಜೆಬಿ7946

ಧಾರವಾಡ ದಿನಾಂಕ 25 ಡಿಸೆಂಬರ್ 2021

ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ “ಅನುಬಂಧ-ಎ”

ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ, (ಚೆಸ್ಕಾಂ) ಕಲಬುರ್ಗಿ - 585 102, ಸಂಸ್ಥೆಯ ಸದಸ್ಯರಿಗೆ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕಾಗಿನ ಇದೇ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ “ಇತರ ಕಾನೂನು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನಾ ಅಗತ್ಯಗಳ ಬಗೆಗಿನ ವರದಿ” ಶೀರ್ಷಿಕೆಯ ಅಡಿ ಕಂಡಿಕೆ 1 ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ಅನುಬಂಧ.

1. ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ

- ಎ. ಕಂಪನಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿದೆ.ಆದರೆ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ನೋಂದಣಿ ಪುಸ್ತಕವು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಪರಿಮಾಣಾತ್ಮಕ ವಿವರಗಳನ್ನು, ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ತಗುಲಿದ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ನೀಡುವುದಿಲ್ಲ.
- ಬಿ. ನಿಯತವಾಗಿ ಅನುಸರಿಸುತ್ತ ಬಂದಿರುವ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಯೋಜನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು (ಪೀಠೋಪಕರಣ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳನ್ನು ಮಾತ್ರ) ನಡೆಸಿರುವುದಾಗಿ ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದರೆ ಕಂಪನಿಯ ಪೀಠೋಪಕರಣ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆ ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆ ನಡೆಸಿಲ್ಲ. ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ದಾಖಲೀಕರಣ ಪರ್ಯಾಪ್ತವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಾಗಾಗಿ, ಭೌತಿಕ ಮತ್ತು ಪುಸ್ತಕದ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ನಡುವಿನ ಅಸಾಂಗತ್ಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ, ಅವು ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ನಾವು ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಇಲ್ಲ.
- ಸಿ. ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿದಂತೆ ಕವಿಪ್ರನಿಯು ವಿತರಣಾ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಅನ್ ಬಂಡಲಿಂಗ್ ಮಾಡುವಾಗ ಭೂಮಿ, ಕಟ್ಟಡ ಮತ್ತು ವಾಹನಗಳ ದಾಖಲೆಪತ್ರಗಳ ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಹೆಸರಿಗೆ ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

2. ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಬಗ್ಗೆ

- ಎ. ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಲಾದಂತೆ, ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ದಾಸ್ತಾನಿನ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ದುರಸ್ತಿ ಕೇಂದ್ರಲ್ಲಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯಾಗಿಲ್ಲ. ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ದೃಢೀಕರಣ ಪಡೆಯುವುದು ಸೂಕ್ತವೆಂದು ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಪಡಲಾಗಿದೆ.
- ಬಿ. ಕಂಪನಿಯು ಸೂಕ್ತ ತಪಶೀಲು ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ. ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಇಂತಹ ತಪಶೀಲಿನಲ್ಲಿ ಭೌತಿಕ ದಾಸ್ತಾನು ಮತ್ತು ಪುಸ್ತಕ ದಾಸ್ತಾನಿನ ನಡುವೆ ಗಮನಿಸಲಾದ ಅಸಾಂಗತ್ಯಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ.
3. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 189ರ ಅಡಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾದ ನೋಂದಣಿ ಪುಸ್ತಕದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಬರುವ ಯಾವುದೇ ಕಂಪನಿ, ಸಂಸ್ಥೆ ಅಥವಾ ಇತರರಿಗೆ ಆಧಾರಿತ ಅಥವಾ ಆಧಾರರಹಿತವಾದ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿ ನೀಡಿಲ್ಲ. ಅವುಗಳಿಂದ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಪಡೆದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಹಾಗಾಗಿ ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3ರ ಕಲಮು (iii), ಕಲಮು (iii)(ಎ), (iii)(ಬಿ) ಮತ್ತು (iii)(ಸಿ) ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ;
4. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಸಾಲಗಳು, ಹೂಡಿಕೆಗಳು, ಖಾತರಿ ಮತ್ತು ಭದ್ರತೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 185 ಮತ್ತು 186ರ ಉಪಬಂಧಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿ ಅನುಸರಿಸಿದೆ.
5. ಕಂಪನಿಯು ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 73, 74, 75 ಮತ್ತು 76ರ ಉಪಬಂಧಗಳು ಹಾಗೂ ಅದರಡಿ ರೂಪಿಸಲಾದ ನಿಯಮಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಬರುವಂತೆ, ಅಧಿಸೂಚಿಸಲಾದ ಮಟ್ಟಿಗೆ, ಕಂಪನಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಂದ ಯಾವುದೇ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿಲ್ಲ.
6. ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ರೂಪಿಸಿದ ನಿಯಮಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಉತ್ಪನ್ನಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದದ 148(1) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಬೇಕಿದೆ. ನಾವು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಸ್ಥೂಲವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ್ದೇವೆ (ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನವೀಕರಿಸಿಲ್ಲ) ಮತ್ತು ಮೇಲ್ನೋಟಕ್ಕೆ ತೋರುವಂತೆ ನಿಗದಿತ ಲೆಕ್ಕಗಳು ಮತ್ತು ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಅಭಿಪ್ರಾಯಪಡುತ್ತೇವೆ. ಆದರೆ, ಈ ದಾಖಲೆಗಳು ನಿಖರವಾಗಿವೆಯೇ ಮತ್ತು ಪೂರ್ಣವಾಗಿವೆಯೇ ಎಂದು ಪರಿಶೀಲಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ನಾವು ವಿವರವಾದ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

7. ಸ್ವಾಟುಟರಿ ಬಾಕಿಗಳು

ಎ) ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು, 31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂದು, ಅರ್ಥಾತ್ ಸಂತುಲನ ಪಟ್ಟಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ, ಅವು ಬಾಕಿ ಇದ್ದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 6 ತಿಂಗಳುಗಳಿಗೂ ಹೆಚ್ಚು ಕಾಲ ಉಳಿದ ಕೆಳಗಿನವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ, ಸೀಮಾ ಶುಲ್ಕ, ಅಬಕಾರಿ ಸುಂಕ, ಮೌಲ್ಯವರ್ಧಿತ ತೆರಿಗೆ, ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ, ಉಪಕರಣ ಮತ್ತು ಇತರ ಶಾಸನಿಕ ಬಾಕಿಗಳೂ ಸೇರಿದಂತೆ ಅವ್ಯಾಜ್ಯ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಸಕ್ಷಮ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಗೆ ನಿಯತವಾಗಿ ಸಂದಾಯ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ. ನಮ್ಮ ಮಾಹಿತಿ ನೀಡಿದ ಪ್ರಕಾರ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ, ನೌಕರರ ರಾಜ್ಯ ವಿಮೆ ಮತ್ತು ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆ ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

ಬಾಕಿಗಳ ಸ್ವರೂಪ	ಮೊತ್ತ (ಲಕ್ಷ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ	6,533.00
ಸಂಯೋಜಿತ ಶುಲ್ಕಗಳು	71.08
ನೌಕರರ ಕಲ್ಯಾಣ ಟ್ರಸ್ಟ್ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದದ್ದು	21.47
ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದ ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆ	82.84
ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಬಾಕಿಗಳು	299.57

ಟಿಪ್ಪಣಿ:- ಎಲ್ಲಾ ಲೆಕ್ಕಪುಟಗಳಿಗೆ ಟಿಡಿಎಸ್. ಬೇಡಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಸಂಪೂರ್ಣ ಏಕೀಕೃತ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಅಲ್ಲದೇ ವ್ಯಾಜ್ಯದಲ್ಲಿರುವ/ಸರಿಪಡಿಸುವ ಹಂತದಲ್ಲಿರುವ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಮಾಹಿತಿಯು ಲಭ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅದರಿಂದ ಈ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವ್ಯಾಜ್ಯದಲ್ಲಿರುವ ಮೊತ್ತ ಎಂದು ವಿಂಗಡಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.

ಬಿ. ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯಿಂದ ತಿಳಿದುಬಂದಂತೆ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ, ಸೀಮಾ ಶುಲ್ಕ, ಅಬಕಾರಿ ಸುಂಕ, ಮೌಲ್ಯವರ್ಧಿತ ತೆರಿಗೆ, ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ, ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಯಾವುದೇ ವ್ಯಾಜ್ಯಯುಕ್ತ ಮೊತ್ತಗಳೂ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿಲ್ಲ.

8. ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯಿಂದ ತಿಳಿದುಬಂದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಅಥವಾ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಗೆ ಅಥವಾ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಮರುಪಾವತಿಯಲ್ಲಿ ತಪ್ಪಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಯಾವುದೇ ದಸ್ತಾವೇಜುಗಳನ್ನೂ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ಹಂಚಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಬೇರ್ಪಡಿಸುವಿಕೆಯ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್‌ನಿಂದ ಕಂಪನಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿತವಾದ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಯಾವುದೇ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನೂ ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಾಗಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆ ಅಥವಾ ಬ್ಯಾಂಕಿಗೆ ಈ ಬಾಕಿಗಳ ಮರುಪಾವತಿಯಲ್ಲಿ ತಪ್ಪಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಯಾವುದೇ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

9. ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿ ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಾಥಮಿಕ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ನೀಡಿಕೆ, ತದನಂತರದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ನೀಡಿಕೆ (ಸಾಲ ಸಾಧನಗಳೂ ಸೇರಿ) ಮತ್ತು ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳ ಮೂಲಕ ಯಾವುದೇ ಹಣವನ್ನು ಕೂಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಾಗಾಗಿ, ಆದೇಶದ ಕಲಮು 3(ix) ರ ಉಪಬಂಧಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

10. ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, 23.28 ಲಕ್ಷ ರೂ.ಗಳ ಮೊತ್ತದ 2 ಶಂಕಿತ ವಂಚನೆ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಮಾರ್ಚ್‌ನಲ್ಲಿ ನೌಕರರಿಂದ ನಗದು/ಇತರ ಆರ್ಥಿಕ ನಷ್ಟದ ದುರುಪಯೋಗದ ಸ್ವರೂಪದಲ್ಲಿ ವರದಿಯಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಗಳು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿವೆ.

11. 05.06.2015ರಂದು ಹೊರಡಿಸಲಾದ ಅಧಿಸೂಚನೆಯಂತೆ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ಪರಿಚ್ಛೇದ 197ರ ಉಪಬಂಧಗಳು ಸರ್ಕಾರಿ ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಹಾಗಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಮೇಲಿನ ಉಪಬಂಧಗಳ ಅನುಪಾಲನೆಯನ್ನು ಮಾಡಬೇಕಿರುವುದಿಲ್ಲ.

12. ಕಂಪನಿಯು ಒಂದು ನಿಧಿ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲದ ಕಾರಣ ಹಾಗೂ ನಿಧಿ ಪರಿನಿಯಮಗಳು, 2014 ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸದ ಕಾರಣ ಆದೇಶದ ಕಲಮು 3(xii) ರ ಉಪಬಂಧಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

13. ಕಂಪನಿಯ ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷಗಳೊಂದಿಗಿನ ಎಲ್ಲ ವ್ಯವಹಾರಗಳೂ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 177 ಮತ್ತು 188ರ ಅನುಸಾರವಿದ್ದು ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 133ರ ಅಡಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುವ ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷ ವ್ಯವಹಾರಗಳು, ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 24ರ ಅಗತ್ಯದಂತೆ ಇಂತಹ ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷಗಳೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
14. ಕಂಪನಿಯು ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿರುವ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಷೇರುಗಳ ಆದ್ಯತೆಯ ಹಂಚಿಕೆಯನ್ನಾಗಲೀ ಖಾಸಗಿ ಇರಿಸುವಿಕೆಯನ್ನಾಗಲೀ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಇಲ್ಲವೇ ಭಾಗಶಃ ಪರಿವರ್ತಿಸಬಹುದಾದ ಡಿಬೆಂಚರುಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಾಗಾಗಿ, ಆದೇಶದ ಕಲಮು 3(xiv) ರ ಉಪಬಂಧಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.
15. ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ದೇಶಕರೊಂದಿಗಾಗಲೀ ಅಥವಾ ಅವರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಹೊಂದಿರುವ ವ್ಯಕ್ತಿಯೊಂದಿಗಾಗಲೀ ಯಾವುದೇ ನಗದುರಹಿತ ವ್ಯವಹಾರವನ್ನು ನಡೆಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಾಗಾಗಿ, ಆದೇಶದ ಕಲಮು 3(xv) ರ ಉಪಬಂಧಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.
16. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಭಾರತೀಯ ರಿಸರ್ವ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಕಾಯ್ದೆ, 1934 ಪರಿಚ್ಛೇದ 45 1ಎ ಅಡಿ ನೋಂದಾಯಿತಗೊಳ್ಳಬೇಕಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಹಾಗಾಗಿ ಆದೇಶದ ಕಲಮು 3(xvi) ರ ಉಪಬಂಧಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ

ಮೆ. ಪಿ. ಜಿ. ಭಾಗವತ್ ಎಲ್.ಎಲ್.ಪಿ. ಪರವಾಗಿ

ಸನದಿ ಲೆಕ್ಕಿಗರು, ಎಫ್‌ಆರ್‌ಎನ್:101118ಡಬ್ಲ್ಯೂ/ ಡಬ್ಲ್ಯೂ100682

ಎಸ್ ಪಿ ಪಾಗದ್

ಪಾಲುದಾರರು, ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ : 206124

ಧಾರವಾಡ ದಿನಾಂಕ 25 ಡಿಸೆಂಬರ್ 2021

ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ “ಅನುಬಂಧ-ಬಿ”

ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ನಮ್ಮ ಇದೇ ದಿನಾಂಕದ ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ “ಅನುಬಂಧ - ಬಿ”

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ (“ಕಾಯ್ದೆ”) ಪರಿಚ್ಛೇದ 143, ಉಪಪರಿಚ್ಛೇದ 3ರ ಕಲಮು (i) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ವರದಿ

31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ (“ಕಂಪನಿ”) ಸಂಸ್ಥೆಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಾರಿಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು, ಆ ದಿನಾಂಕಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ತಖ್ತೆಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಾವು ನಡೆಸಿರುತ್ತೇವೆ.

ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣದಲ್ಲಿ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿ:

ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಾರಿಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮೇಲೆ ಇನ್ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ (ಐಸಿಐಐ) ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿ ಗಮನಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಹೇಳಲಾಗಿರುವ ಅವಶ್ಯಕ ಅಂಗಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಕಂಪನಿಯು ಸ್ಥಾಪಿಸಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಾರಿಕೆ ಮಾನದಂಡಗಳ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಆಧರಿಸಿದ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿ ನಿರ್ವಹಿಸುವುದು ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳಿಗೆ ಬದ್ಧವಾಗಿರುವುದೂ ಸೇರಿ ತನ್ನ ವ್ಯಾಪಾರವನ್ನು ಕ್ರಮವಾಗಿ ಮತ್ತು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ನಡೆಸಿಕೊಂಡು ಹೋಗುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ವಿನ್ಯಾಸ, ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ಈ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರುತ್ತದೆ. ಜೊತೆಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ರಕ್ಷಣೆ, ಮೋಸ ಮತ್ತು ತಪ್ಪುಗಳ ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಪತ್ತೆಹಚ್ಚುವಿಕೆ, ಲೆಕ್ಕ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿಖರತೆ ಮತ್ತು ಪರಿಪೂರ್ಣತೆ ಹಾಗೂ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹ ಆರ್ಥಿಕ ಮಾಹಿತಿಯ ಸಕಾಲಿಕ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಿಕೆಯೂ, ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಅಗತ್ಯದಂತೆ, ಈ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿದೆ.

ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು:

ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಾರಿಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಮೇಲೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಮಂಡಿಸುವುದಾಗಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಾರಿಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮೇಲೆ ಇನ್ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(10)ರ ಅಡಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿರುವುದೆಂದು ತಿಳಿಯಲಾಗಿರುವ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿ ಗಮನಿಕೆ (“ಮಾರ್ಗಸೂಚಿ ಗಮನಿಕೆ”) ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮೇಲಿನ ಪ್ರಮಾಣಗಳ ಅನುಸಾರ, ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಮಟ್ಟಿಗೆ, ಎರಡೂ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವಂತೆ ಮತ್ತು ಎರಡನ್ನೂ ಇನ್ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಹೊರಡಿಸಿರುವಂತೆ ನಡೆಸಿದ್ದೇವೆ.

ಕೆಳಗಿನ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳ ಅಲ್ಲಗಳೆತ ಕಂಡಿಕೆಯಲ್ಲಿ ವಿವರಣೆಯ ಅನುಸಾರ, ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಾರಿಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಮೇಲೆ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಲು ಆಧಾರವಾಗುವ ಪರ್ಯಾಪ್ತವೂ ಸೂಕ್ತವೂ ಆದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಆಧಾರವನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಾರಿಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅರ್ಥ

ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಾರಿಕೆ ಮತ್ತು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಒಪ್ಪಿತವಾದ ಲೆಕ್ಕ ಸಿದ್ಧಾಂತಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಬಾಹ್ಯ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಯುಕ್ತವಾದ ಭರವಸೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ವಿನ್ಯಾಸಗೊಳಿಸಲಾದ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯೇ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಾರಿಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳಾಗಿವೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಾರಿಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳಲ್ಲಿ (1) ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ವ್ಯವಹಾರ ಮತ್ತು ವಿಲೇವಾರಿಗಳನ್ನು ನಿಖರವಾಗಿ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯಯುತವಾಗಿ ಸಾಕಷ್ಟು ವಿವರವಾಗಿ ಪ್ರಕಟಿಸುವ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ; (2) ಸಾಧಾರಣವಾಗಿ ಒಪ್ಪಿತವಾದ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣಗಳಿಗೆ ಹೊಂದುವಂತೆ ಹಣಕಾಸು ತಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಗೊಳಿಸಲು ಅನುಕೂಲವಾಗುವಂತೆ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲು ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಹಾಗೂ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರ ಅಧಿಕಾರಕ್ಕೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಮಾತ್ರವೇ ಕೈಗೊಳ್ಳುವ ಬಗ್ಗೆ ಯುಕ್ತವಾದ ಭರವಸೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವ; ಮತ್ತು

(3) ಹಣಕಾಸು ತಫ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಮಹತ್ವದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಬೀರಲು ಸಾಧ್ಯವಿರುವ, ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅನಧಿಕೃತ ಸ್ವಾಧೀನ, ಬಳಕೆ ಅಥವಾ ವಿಲೇವಾರಿಯನ್ನು ತಡೆಯುವ ಅಥವಾ ಸಕಾಲದಲ್ಲಿ ತಡೆಗಟ್ಟುವ ಬಗ್ಗೆ ಯುಕ್ತವಾದ ಭರವಸೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವಿಕೆ ಸೇರಿವೆ.

ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅಲ್ಲಗಳೆತ

ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮೇಲೆ ಇನ್ಸ್‌ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿ ಗಮನಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಹೇಳಲಾಗಿರುವ ಆವಶ್ಯಕ ಅಂಗಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಅಥವಾ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ತನ್ನ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಾರಿಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ, ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಪರ್ಯಾಪ್ತವಾದ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಾರಿಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿತ್ತೇ ಮತ್ತು ಇಂತಹ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿತ್ತೇ ಎಂಬ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಲು ಪರ್ಯಾಪ್ತವಾದ ಮತ್ತು ಸೂಕ್ತವಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ. ಅಂತೆಯೇ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಾರಿಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಮೇಲೆ ನಾವು ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

ವಿವರಣಾತ್ಮಕ ಕಂಡಿಕೆ

ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(10)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುವಂತೆ, ಇನ್ಸ್‌ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಪ್ರಮಾಣಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ನಾವು 31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಸಂತುಲನ ಪಟ್ಟಿ, ಅದೇ ದಿನಾಂಕಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡಂತೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಫ್ತೆ ಹಾಗೂ ನಗದು ಪ್ರವಹನ ತಫ್ತೆ ಮತ್ತು ಮಹತ್ವದ ಲೇಖಾ ನೀತಿಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ವಿವರಣಾತ್ಮಕ ಮಾಹಿತಿ - ಇವುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುವ ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ ("ಕಂಪನಿ") ಸಂಸ್ಥೆಯ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಹಣಕಾಸು ತಫ್ತೆಗಳನ್ನೂ ಸಹ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಿಸಿರುತ್ತೇವೆ. ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021ರ ಹಣಕಾಸು ತಫ್ತೆಗಳ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳ ಸ್ವರೂಪ, ಕಾಲ ಮತ್ತು ವ್ಯಾಪ್ತಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವಲ್ಲಿ ನಾವು ಮೇಲೆ ವರದಿಮಾಡಿರುವ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಅಲ್ಲಗಳೆತವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿರುತ್ತೇವೆ ಮತ್ತು ಈ ವರದಿಯು ಪ್ರಸ್ತುತ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಹಣಕಾಸು ತಫ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನಾತ್ಮಕ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಿದ ನಮ್ಮ 10 ನವಂಬರ್ 2021ರ ವರದಿಯನ್ನು ಪ್ರಭಾವಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

ಮೆ. ಪಿ. ಜಿ. ಭಾಗವತ್ ಎಲ್.ಎಲ್.ಪಿ. ಪರವಾಗಿ

ಸನದಿ ಲೆಕ್ಕಗರು, ಎಫ್‌ಆರ್‌ಎನ್:101118ಡಬ್ಲ್ಯೂ/ ಡಬ್ಲ್ಯೂ100682

ಎಸ್ ಪಿ ಪಾಗದ್

ಪಾಲುದಾರರು, ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ : 206124

ಧಾರವಾಡ ದಿನಾಂಕ 25 ಡಿಸೆಂಬರ್ 2021

“ಅನುಬಂಧ - ಸಿ”

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಪರಿಶೀಲಿಸಬೇಕಾದ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ತಿಳಿಸುವ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳು

2020-21ರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಪರಿಶೀಲಿಸಬೇಕಾದ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಸೂಚಿಸುತ್ತ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಾಪಾಲರು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(5) ಅಡಿ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು. ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಈ ವರದಿಯನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿದ್ದೇವೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ	ನಿರ್ದೇಶನಗಳು	ಉತ್ತರಗಳು
1	ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಎಲ್ಲ ಲೆಕ್ಕ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಐಟಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳ ಮೂಲಕ ಸಂಸ್ಕರಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಾದ ಲೆಕ್ಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆಯೇ? ಹಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಲೆಕ್ಕವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಸಮಗ್ರತೆಯ ಮೇಲೆ ಐಟಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಹೊರಗೆ ಲೆಕ್ಕ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಂಸ್ಕರಣೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿದ್ದರ ಪರಿಣಾಮಗಳು, ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಣಾಮಗಳೂ ಸೇರಿದಂತೆ, ಅವು ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ತಿಳಿಸುವುದು	ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ವಸೂಲಾತಿ ಮಾತ್ರ ಟಿಆರ್‌ಎಂ ತಂತ್ರಾಂಶದ ಮೂಲಕ ನಡೆಯುತ್ತಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಕಳೆದ ಕೆಲವು ವರ್ಷಗಳಿಂದ ವಸ್ತು ನಿರ್ವಾಹಣಾ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್‌ನ್ನು ಪರಿಚಯಿಸಿದೆ. ಆದರೆ ಅದನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಬಳಸಲಾಗಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕ/ ಹಣಕಾಸು ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಈ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಮೂಲಕ ರವಾನಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್‌ನ್ನು ಮೂರನೆ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಾರೆ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಂಸಕರಣೆಯಲ್ಲಿ ಮಾಹಿತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಅಗತ್ಯವಿರುತ್ತದೆ. ಉಳಿದ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಕೈಯಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಎಕ್ಸ್‌ಲ್ ಸ್ಟ್ರೀಡ್‌ಶೀಟ್‌ಗಳ ಮೂಲಕ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
2	ಸಾಲದ ಮರುಪಾವತಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಅಶಕ್ಯತೆ ಯಿಂದಾಗಿ ಯಾರಾದರೂ ಸಾಲದಾರರು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಸಾಲಗಳ ಮರುರಚನೆ ಮಾಡಿರುತ್ತಾರೆಯೇ ಅಥವಾ ಋಣಿಗಳು/ಸಾಲಗಳು/ ಬಡ್ಡಿ ಮುಂತಾದವುಗಳ ಮನ್ನಾ ಮಾಡುವಿಕೆ/ ತೊಡೆದು ಹಾಕುವಿಕೆ ಮಾಡಿದ್ದಾರೆಯೇ, ಹಾಗೆ ಇದ್ದ ಪಕ್ಷದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ವರದಿಮಾಡುವುದು.	ನಮಗೆ ಮಾಹಿತಿ ನೀಡಿರುವಂತೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪುನರ್ ರಚನೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
3	ಕೇಂದ್ರ/ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಗಳ ಅಭಿಕರಣಗಳಿಂದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆಂದು ಪಡೆದ/ ಪಡೆಯಬೇಕಿರುವ ನಿಧಿಗಳನ್ನು ಷರತ್ತು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಬಳಸಲಾಗಿದೆಯೇ? ಪಥಾಂತರಗಳ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಪಟ್ಟಿಮಾಡಿ.	ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಹಣವನ್ನು ನಿಯಮ ಮತ್ತು ಶರತ್ತುಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಅನುದಾನವನ್ನು ಬಳಸದಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮ ದಿನಾಂಕದ ಮುಖ್ಯ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯ ಪ್ಯಾರಾ 10 (ಸಿ) ರತ್ತ ಗಮನ ಹರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕಂಪನಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು:

ಕ್ರ. ಸಂ	ನಿರ್ದೇಶನಗಳು	ಉತ್ತರಗಳು
ಎ.	<p>ಅನುಬಂಧ-1 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ ನಗದು ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್‌ಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಎಲ್ಲಾ ಐಟಂಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಅನುಸರಣೆಗಳ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ವರದಿ ಮಾಡಬೇಕು. ಸಸ್ಪೆನ್ಸ್ ಹೆಡ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುವ ವಿವರಿಸಲಾಗದ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ / ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್‌ಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಸಹ ಪರಿಶೀಲಿಸಬಹುದು.</p>	<p>ಅನುಬಂಧ 1 ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>
ಬಿ.	<p>ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿನ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಆದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿತ್ವದ ವರದಿ. ಎಲ್ಲ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೂ ತಿದ್ದಲು ಸಾಧ್ಯವಿರದ ಮೀಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ? ಇಲ್ಲದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ನಿಖರತೆಯನ್ನು ಹೇಗೆ ಸಾಧಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ.</p>	<p>ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಕಾರ</p> <p>ಎ) ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಸಂಗ್ರಹಣೆಗಳ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿತ್ವದ ಬಗ್ಗೆ: ಕೆಲವು ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್‌ಗಳು ಮ್ಯಾನುಯಲ್ ಸಿಸ್ಟಮ್ (LT ಮತ್ತು HT) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮುಂದುವರಿಯುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಮೂಲಕ ಅಲ್ಲ. ವಯೋಮಾನದ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ, ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ ಮತ್ತು ಆರ್. ಆರ್ ಸಂಖ್ಯೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್‌ಗಳನ್ನು ಜನರಲ್ ಲೆಡ್ಜರ್ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್‌ಗಳಿಗೆ ಎಣಿಕೆ ಮಾಡುವುದು ಮತ್ತು ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿತ್ವದ ನಿಖರತೆಯನ್ನು ತೀರ್ಮಾನಿಸುವ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಿದೆ.</p> <p>ಬಿ) ಟ್ಯಾಂಪರ್ ಪೂರ್ವ ಮೀಟರ್‌ಗಳ ಬಗ್ಗೆ: ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ</p> <p>i) ಸಕ್ರಿಯ ಅನುಸ್ಥಾಪನೆಯ ಸಂಖ್ಯೆ - 30,56,000</p> <p>ii) 31.03.2021 ರಂತೆ ಟ್ಯಾಂಪರ್ ಪೂರ್ವ ಮೀಟರ್‌ಗಳನ್ನು 100% ದಕ್ಷತೆಯೊಂದಿಗೆ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ</p> <p>ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ನಾವು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಪ್ರಾತಿನಿಧ್ಯವನ್ನು ಅವಲಂಬಿಸಿದ್ದೇವೆ.</p>
ಸಿ.	<p>ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗ (ಎಸ್‌ಇಆರ್‌ಸಿ) ಅಂಗೀಕರಿಸಿರುವ ಇಂಧನ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ವೆಚ್ಚವನ್ನು (ಎಫ್‌ಪಿಪಿಸಿಎ) ಕಂಪನಿ ವಸೂಲಿಮಾಡಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದೆಯೇ?</p>	<p>ನಮಗೆ ಮಾಹಿತಿ ನೀಡಿದಂತೆ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ನಲ್ಲಿ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.</p>
ಡಿ.	<p>ವ್ಯಾಪಾರ ಕರಾರುಗಳು, ವ್ಯಾಪಾರ ಪಾವತಿಗಳು, ಮುಂಗಡಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ರೀತಿಯ ಸಮತೋಲನಗಳ ದೃಢೀಕರಣದ ಕುರಿತು ಕಾಮೆಂಟ್ ಮಾಡಿ ಮತ್ತು ಅದೇ ಸಮನ್ವಯಕ್ಕೆ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿದೆಯೇ.</p>	<p>ಕಂಪನಿಯು ಬಾಕಿ ದೃಢೀಕರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಕಳೆದ ವರ್ಷಗಳಿಂದ ನಾವು ಈ ಸಮಸ್ಯೆಯನ್ನು ವರದಿ ಮಾಡುತ್ತಿದ್ದೇವೆ.</p>

<p>ಇ.</p>	<p>ಒಪ್ಪಂದದಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಲಾದ ಮೈಲಿಗಲ್ಲುಗಳಿಗೆ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿ ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿಯೇ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚದ ಹೆಚ್ಚಳದ ಪರಿಣಾಮ, ಕೈಬಿಟ್ಟ ಯೋಜನೆಗಳು, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದರೆ, ಆದಾಯ/ನಷ್ಟಗಳು ಒಪ್ಪಂದಗಳು ಇತ್ಯಾದಿ ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದರೆ, ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಸರಿಯಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.</p>	<ul style="list-style-type: none"> • ಇಆರ್ಪಿ/ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಮೂಲಕ ಯೋಜನಾ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಗಾಗಿ ಜಾರಿಗೆ ತರಬೇಕಾಗಿದೆ ಎಂದು ನಾವು ಅಭಿಪ್ರಾಯಪಡುತ್ತೇವೆ. • ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿದಂತೆ, ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿರುವ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಉಇಖಅಐಒ ನಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಕೈಬಿಡಲಾಗಿಲ್ಲ. • ಯೋಜನೆಯ ಕಾರ್ಯಾರಂಭದಲ್ಲಿನ ವಿಳಂಬದ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿನ ದ್ರವೀಕೃತ ಹಾನಿಗಳನ್ನು ಎಲ್ಲಾ ಒಟ್ಟು/ಭಾಗಶಃ ಟರ್ನಿಂಗ್ ಕೆಲಸಗಳು ಅಥವಾ ಇತರ ಸಿವಿಲ್ ಕೆಲಸಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಷರತ್ತಾಗಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ. • ಯೋಜನೆಯ ಮೈಲಿಗಲ್ಲನ್ನು ಸಾಧಿಸುವಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ವಿಳಂಬದ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಪಾವತಿಗಳಿಂದ ಷರತ್ತನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮರುಪಡೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇದು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳಿಗೆ ಸಹ ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ದ್ರವೀಕೃತ ಹಾನಿಗಳನ್ನು ಸಾಧಿಸಲು ವಿಳಂಬವಾದ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಇವೆ. ಕೆಲಸದ ಮೈಲಿಗಲ್ಲುಗಳು ಅಥವಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳ ಕಾರ್ಯಾರಂಭ, ಆದಾಗ್ಯೂ, ಅಂತಹ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಗಾಗಿ ನಮಗೆ ಯಾವುದೇ ವಿಶ್ಲೇಷಣಾತ್ಮಕ ವರದಿ ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲ.
-----------	---	--

* ಈ ಕಾರಣಗಳಿಂದಾಗಿ ಮಾಹಿತಿಯ ನಿಖರತೆ ಹಾಗೂ ಭದ್ರತೆ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಗೂ ಇದರ ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಣಾಮಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಖಚಿತ ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಮೆ. ಪಿ. ಜಿ. ಭಾಗವತ್ ಎಲ್.ಎಲ್.ಪಿ. ಪರವಾಗಿ

ಸನದಿ ಲೆಕ್ಕಿಗರು, ಎಫ್‌ಆರ್‌ಎನ್:101118ಡಬ್ಲ್ಯೂ/ ಡಬ್ಲ್ಯೂ100682

ಎಸ್ ಪಿ ಪಾಗದ್

ಪಾಲುದಾರರು, ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ : 206124

ಧಾರವಾಡ ದಿನಾಂಕ 25 ಡಿಸೆಂಬರ್ 2021

Annexure-I

	Items in Check list	Reply by Auditor
1	ಎಲ್ಲಾ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳ ಖಾತೆಗಳು/ಸ್ಥಿರ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳು/ಸರಿಯಾದ ಅಧಿಕಾರ ಮತ್ತು ಅನುಮೋದನೆಗಳೊಂದಿಗೆ ತೆರೆಯಲಾಗಿದೆಯೇ?	ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ತೆರೆಯಲಾದ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆ ದಿನಾಂಕವಾರು ನಿಗದಿತ ಠೇವಣಿ ಗಳ ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಆರಂಭಿಕ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗೆ ನೀಡಿದ ರೆಸಲ್ಯೂಶನ್ ಸಂಬಂಧಿತ ಪ್ರತಿಯನ್ನು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. ನಿಗದಿತ ಠೇವಣಿಗಳ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಕಚೇರಿಯು ಪರಿಶೀಲನೆಗಾಗಿ ಸಾಕಷ್ಟು ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಈ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ನಾವು ಅದನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.
2	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸಮನ್ವಯ ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವ ನಿಯತಕಾಲಿಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಇದೆಯೇ ಮತ್ತು ಅವುಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗಾಗಿ ಪರಿಶೀಲನೆಗಾಗಿ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಆಪರೇಟಿವ್ ಅಲ್ಲದ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮಾತ್ರ ಮಾಸಿಕ BRS ತಯಾರಿಗಾಗಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಇದೆ. ಆಪರೇಟಿವ್ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಹಣಕಾಸು ಶಾಖೆಯಿಂದ ಮಾಸಿಕ BRS ನಕಲುಗಳನ್ನು ಪಡೆಯುವ ಯಾವುದೇ ಅಭ್ಯಾಸ / ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಇಲ್ಲ. ನಮ್ಮ ಅವಶ್ಯಕತೆಗೆ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆಯಾಗಿ, ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ BRS ಪ್ರತಿಗಳನ್ನು 26 ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ 20 ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಘಟಕಗಳಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗಿದೆ. ನಮ್ಮ ಮುಖ್ಯ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಂತೆ, ಆಪರೇಟಿವ್ ಅಲ್ಲದ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳಿಗೆ ಬಳಸಲಾಗುವ BRS ಅನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿದೆ ಏಕೆಂದರೆ ಅದು ಅವಾಸ್ತವಿಕ ಚೆಕ್‌ಗಳ ಸಂಚಿತ ವಿವರಗಳನ್ನು ನೀಡುವುದಿಲ್ಲ. ಇದಲ್ಲದೆ BRS ನೀಡಿದ/ಠೇವಣಿ ಮಾಡಿದ ಚೆಕ್‌ಗಳ ಸಾಕ್ಷಾತ್ಕಾರದ ನಂತರದ ದಿನಾಂಕದ ವಿವರಗಳನ್ನು ನೀಡುವುದಿಲ್ಲ.
3	ಮುಖ್ಯ ಖಾತೆ ಮತ್ತು ಎಲ್ಲಾ ಅಧೀನ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸಮನ್ವಯವನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆಯೇ?	GESCOM ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ಠೇವಣಿ ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸ್ವಿಪ್ ಮಾಡಲು ಮುಖ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಯನ್ನು ಬಳಸುತ್ತದೆ. ವರ್ಗಾವಣೆಯಾದ ಈ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
4	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಒಬ್ಬನೇ ಸಹಿದಾರನಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆಯೇ?	ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿದಂತೆ, ಒಬ್ಬ ಸಹಿ ಮಾಡಲು ಯಾವುದೇ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿಲ್ಲ. ಅದನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲು ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಕಚೇರಿಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಸಾಕಷ್ಟು ದಾಖಲೆಗಳು ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲ.
5	ಫಿಕ್ಸ್ಡ್ ಡೆಪಾಸಿಟ್‌ಗಳ ಸಂಪೂರ್ಣ ಅವಧಿಯ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಹೌದು. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿರ ಠೇವಣಿಗಳಿಗಾಗಿ ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ನಮೂದುಗಳನ್ನು ರವಾನಿಸುವ ಅಭ್ಯಾಸವಿಲ್ಲ. ಎಫ್‌ಗಳ ಮೊತ್ತ ಮತ್ತು ದೃಢೀಕರಣಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿಸಲು ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಂಚಿತವಾದ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ದೃಢೀಕರಣ / ಬಡ್ಡಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಮೂದುಗಳನ್ನು ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ರವಾನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದರ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ನವೀಕರಿಸಿದಾಗ / ಪ್ರಬುದ್ಧವಾದಾಗ ಮತ್ತು ಆಸಕ್ತಿಯ ನಮೂದುಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.

6	<p>ನಗದು ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯು ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ನಡೆದಿದೆಯೇ?</p>	<p>ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿದಂತೆ, ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿನ ಹಣವನ್ನು ನಗದು ಅಧಿಕಾರಿಯು ದೈನಂದಿನ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪರಿಶೀಲಿಸುತ್ತಾರೆ. ಆಯ್ದ ಉಪ ವಿಭಾಗಗಳಿಗೆ ನಮ್ಮ ಭೇಟಿಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ, ನಾವು ಅದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿದ್ದೇವೆ. ನಗದು ಅಧಿಕಾರಿಯಿಂದ ಸಹಿ ಮಾಡಿದ ವರ್ಷಾಂತ್ಯದ ನಗದು ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ಮುಖಬೆಲೆಯ ಸ್ಕ್ಯಾನ್ ಮಾಡಿದ ಪ್ರತಿಯನ್ನು ನಾವು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದ್ದೇವೆ</p>
7	<p>ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ಶೀಟ್ನಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವಂತೆ ಕೈಯಲ್ಲಿ ನಗದು ಹಣದ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರದೊಂದಿಗೆ ತಾಳೆಯಾಗುತ್ತದೆಯೇ?</p>	<p>ಆಯಾ ಘಟಕಗಳು ದೃಢೀಕರಿಸಿದಂತೆ ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಪುಸ್ತಕಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ಹೊಂದಿಕೆಯಾಗುತ್ತದೆ:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ರೂ. ರಾಯಚೂರು ಗ್ರಾಮಾಂತರದಲ್ಲಿ 1,84,261 ಕೊರತೆ 2) ರೂ. ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ಗ್ರಾಮಾಂತರ 1 ರಲ್ಲಿ 20,50,551 ಕೊರತೆ 3) ರೂ. ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ನಗರದಲ್ಲಿ 2,029 ಕೊರತೆ 4) ರೂ. ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ಗ್ರಾಮಾಂತರದಲ್ಲಿ 855 ಕೊರತೆ 5) ರೂ. ಬೀದರ್ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ 50,661 ಕೊರತೆ 6) ರೂ. ಹಗರಿಬೊಮ್ಮನಹಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿ 375 ಕೊರತೆ
8	<p>ಮೊತ್ತಗಳು, ಮುಕ್ತಾಯ ದಿನಾಂಕಗಳು, ಬಡ್ಡಿದರಗಳು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿಯ ದಿನಾಂಕಗಳನ್ನು ತೋರಿಸುವ ಸ್ಥಿರ ಠೇವಣಿಗಳ ರಿಜಿಸ್ಟರ್ ಇದೆಯೇ?</p>	<p>ವಿವರವಾದ ರಜಿಸ್ಟರ್‌ನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿಲ್ಲ, ಆದರೆ ಮೃದು ಪ್ರತಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.</p>
9	<p>ನಿಗದಿತ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ನಿಗದಿತ ದಿನಾಂಕಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಅನುಸರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಇದೆಯೇ?</p>	<p>ಮೆಚ್ಯುರಿಟಿ ಅಥವಾ ಸ್ವಯಂ ನವೀಕರಣ/ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ನವೀಕರಣದ ಮೇಲೆ ಈ ಚಟುವಟಿಕೆ ಎನ್‌ಕ್ಯಾಶ್‌ಮೆಂಟ್‌ಗೆ ಯಾವುದೇ ಅನುಸರಣೆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಇಲ್ಲ. ಬಹಳಷ್ಟು ಠೇವಣಿಗಳ ಸ್ವಯಂ ನವೀಕರಿಸುವ ಆಧಾರವಾಗಿರುತ್ತವೆ, ಆದಾಗ್ಯೂ ಅನುಸರಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ.</p>
10	<p>ಪಕ್ಕವಾದ ಮೊತ್ತದ ಸ್ಥಿರ ಠೇವಣಿಗಳ ವರ್ಗಾವಣೆಯನ್ನು ಯಾವುದೇ ವಿಳಂಬವಿಲ್ಲದೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ ಎಂದು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಅನುಸರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಇದೆಯೇ?</p>	<p>ಹೆಚ್ಚಿನ ಎಪ್ಪಿಗಳು ಸ್ವಯಂ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಆಧಾರವಾಗಿತ್ತು. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಅನುಸರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ</p>
11	<p>ಎಲ್ಲಾ SB ಖಾತೆಗಳು, ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆಗಳು ಮತ್ತು ಸ್ಥಿರ ಠೇವಣಿಗಳಿಗೆ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ದೃಢೀಕರಣ ಹೇಳಿಕೆಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆಯೇ?</p>	<p>ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಸ್ಥಿರ ಠೇವಣಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ದೃಢೀಕರಣಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿಲ್ಲ. ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಇವುಗಳನ್ನು ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಘಟಕ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸ್ಟೇಟ್‌ಮೆಂಟ್‌ಗಳನ್ನು ಮಾಸಿಕ ಖಚಿತತೆಯಾಗಿ ಬಳಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.</p>

<p>12</p>	<p>ಎಲ್ಲಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್‌ಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್‌ಗಳ ದೃಢೀಕರಣಗಳು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸ್ಟೇಟಿಂಟ್‌ಗಳೊಂದಿಗೆ ತಾಳೆಯಾಗುತ್ತವೆಯೇ?</p>	<p>ವಿಭಾಗ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ದೃಢೀಕರಣ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಯಾವುದೇ ಅಭ್ಯಾಸವಿಲ್ಲ, ಏಕೆಂದರೆ ಃಖಿಖ ಅನ್ನು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸ್ಟೇಟಿಂಟ್‌ಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ತಯಾರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಕಚೇರಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ದೃಢೀಕರಣ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ.</p>
<p>13</p>	<p>ಬ್ಯಾಂಕ್ ನೀಡಿದ ದೃಢೀಕರಣ/ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರದೊಂದಿಗೆ ಸ್ಥಿರ ಠೇವಣಿ ನೋಂದಣಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಸ್ಥಿರ ಠೇವಣಿಗಳು ಮತ್ತು ಆಸಕ್ತಿಗಳು ತಾಳೆಯಾಗುತ್ತವೆಯೇ?</p>	<p>ಯಾವುದೇ ಸ್ಥಿರ ಠೇವಣಿ ನೋಂದಣಿಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಆದ್ದರಿಂದ ನಾವು ಅದನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ. ಎಕ್ಸೆಲ್ ಮೃದು ಪ್ರತಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿದೆ.</p>
<p>14</p>	<p>ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ದೃಢೀಕರಣ ಹೇಳಿಕೆಗಳು ದೃಢೀಕರಿಸಲ್ಪಟ್ಟದೆಯೇ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಲೆಟರ್ ಹೆಡ್‌ನಲ್ಲಿವೆಯೇ?</p>	<p>ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಕಚೇರಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾದ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ದೃಢೀಕರಣಗಳು ಲೆಟರ್ ಹೆಡ್‌ನಲ್ಲಿವೆ (ಎಚ್‌ಡಿಎಫ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ). ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾದ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಯಾವುದೇ ದೃಢೀಕರಣಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p>
<p>15</p>	<p>ಮೇಲಿನ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಕಂಡುಬಂದಲ್ಲಿ, ನಂತರದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅದನ್ನು ಸರಿಹೊಂದಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ?</p>	<p>BRS ನಲ್ಲಿ ನಮ್ಮ ಅವಲೋಕನಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ರೂ ಮೊತ್ತದ ಹಲವಾರು ಚೆಕ್‌ಗಳಿವೆ. ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ಘಟಕಗಳಾದ್ಯಂತ 2,00,67,095 30 ದಿನಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಕಾಲ ಅವಾಸ್ತವಿಕವಾಗಿದೆ. ಕೆಲವು ಚೆಕ್‌ಗಳು ಒಂದು ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚು. 2) A/c ಕೋಡ್ 46.97 ರಲ್ಲಿ ನಿಲುಗಡೆ ಮಾಡಲಾದ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಲ್ಲಿ ಖಚಿತವಾಗಿಲ್ಲದ ಕ್ರೆಡಿಟ್‌ಗಳು ರೂ. ಎಲ್ಲಾ ಘಟಕಗಳಾದ್ಯಂತ 19,63,50,936 (A/c ಕೋಡ್‌ಗಳು 46.971,46.972,46.973 ಮತ್ತು 46.975). ವಹಿವಾಟಿನ ವಯಸ್ಸನ್ನು ಪಡೆಯುವ ಮೂಲಕ ಕಂಪನಿ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಅದೇ ಕ್ರೋಢೀಕೃತ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ವಿಶ್ಲೇಷಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. 3) ಮುಂದೆ, ನಮ್ಮ ಮುಖ್ಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡಿದಂತೆ, ಸಂಚಿತ ಅವಾಸ್ತವಿಕ ಚೆಕ್‌ಗಳನ್ನು ಸೇರಿಸಲು ಆಪರೇಟಿವ್ ಅಲ್ಲದ ಖಾತೆಗಳಿಗೆ ಬಳಸಲಾದ ಃಖಿಖ ನ ಸ್ವರೂಪವನ್ನು ಮಾರ್ಪಡಿಸಬೇಕು.
<p>16</p>	<p>ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ ಬಾಹ್ಯ ದೃಢೀಕರಣಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆಯೇ, ಹಾಗಿದ್ದರೆ ಅದರ ವಿವರಗಳು.</p>	<p>ಸ್ಟಾಂಡರ್ಡ್ ಫಾರ್ಮ್ಯಾಟ್‌ನಲ್ಲಿ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಕಳುಹಿಸಲು ಎಲ್ಲಾ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಗೆ ತಿಳಿಸುವಂತೆ ನಾವು ಕಂಪನಿಗೆ ವಿನಂತಿಸಿದ್ದೇವೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಅದಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆ ತುಂಬಾ ಕಳಪೆಯಾಗಿತ್ತು ಮತ್ತು ಆದ್ದರಿಂದ ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗಲಿಲ್ಲ.</p>

17	<p>ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಿಂದ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದ ಯಾವುದೇ ಲೋಪಗಳನ್ನು ಹೊರತರಲಾಗಿದೆಯೇ, ಇಲ್ಲದಿದ್ದರೆ, ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ?</p>	<p>ಕಂಪನಿಯು ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ನಾವು ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ನು ಅರ್ಹಗೊಳಿಸುತ್ತಿದ್ದೇವೆ.</p>
----	---	--

ಮೆ. ಪಿ. ಜಿ. ಭಾಗವತ್ ಎಲ್.ಎಲ್.ಪಿ. ಪರವಾಗಿ
ಸನದಿ ಲೆಕ್ಕಗರು, ಎಫ್‌ಆರ್‌ಎನ್:101118ಡಬ್ಲ್ಯೂ/ ಡಬ್ಲ್ಯೂ100682

ಎಸ್ ಪಿ ಪಾಗದ್
ಪಾಲುದಾರರು, ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ : 206124
ಧಾರವಾಡ ದಿನಾಂಕ 25 ಡಿಸೆಂಬರ್ 2021

ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಇಲಾಖೆ

ಪ್ರಧಾನ ಮಹಾಲೇಖಾಪಾಲರ
ಕಛೇರಿ (ಇ&ಆರ್‌ಎಸ್‌ಎ), ಕರ್ನಾಟಕ

ನೋಂದಾಯಿತ ಅಂಚೆ ಮೂಲಕ ಗೋಪ್ಯ

ಸಂ. ಎಜಿ(ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ-II)/ಎ.ಎಂ.ಜಿ.-II/ಪಿಎಸ್-1/2021-22/ಏ:05/43/81

ದಿ. 28.12.2021

ಇವರಿಗೆ,
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು,
ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ,
ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಕಛೇರಿ,
ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ಮುಖ್ಯ ರಸ್ತೆ,
ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ -585102.

ಮಾನ್ಯರೆ,

ವಿಷಯ : 31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕಾಗಿನ ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ, ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ, ಸಂಸ್ಥೆಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(6)(ಬಿ) ಅಡಿ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಾಪಾಲರ ಟೀಕೆಗಳು.

ನಾನು ಈ ಮೂಲಕ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕಾಗಿನ ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ, ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(6)(ಬಿ) ಅಡಿ ನನ್ನ ಟೀಕೆಗಳನ್ನು ಮಂಡಿಸುತ್ತಿದ್ದೇನೆ.

ದೃಢೀಕೃತ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳು, ಸಂಬಂಧಿತ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗಳು ಮತ್ತು ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಾಪಾಲರ ಟೀಕೆಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯ ನಡವಳಿಕೆಗಳ ಪ್ರತಿಯನ್ನು ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಒಡನೆಯೇ ಈ ಕಛೇರಿಗೆ ಕಳುಹಿಸುವುದು. ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಆರು ಮುದ್ರಿತ ಪ್ರತಿಗಳನ್ನೂ ಸಹ ಈ ಕಛೇರಿಗೆ ಕಳುಹಿಸುವುದು.

ಈ ಪತ್ರ ಮತ್ತು ಲಗತ್ತುಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ತಿಳಿಸುವುದು.

ತಮ್ಮ ವಿಶ್ವಾಸಿ
(ಅನುಪ್ ಫ್ರಾನ್ಸಿಸ್ ಡುಂಗ್‌ಡುಂಗ್)
ಪ್ರಧಾನ ಮಹಾಲೇಖಾಪಾಲರು
(ಅರ್ಥ ಮತ್ತು ಕಂದಾಯ ವಲಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ)
ಕರ್ನಾಟಕ, ಬೆಂಗಳೂರು

31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕಾಗಿನ ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ, ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ - ಈ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹಣಕಾಸು ಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(6)(ಬಿ) ಅಡಿಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಾಪಾಲರ ಟೀಕೆಗಳು.

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಅಡಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾದ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಾರಿಕೆ ಚೌಕಟ್ಟಿನ ಅನುಸಾರ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕಾಗಿನ ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ, ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಿಕೆ ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದೆ. ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 139(5) ರ ಅಡಿ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಾಪಾಲರು ನಿಯಮಿಸುವ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(10)ರ ಅಡಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಪ್ರಮಾಣಗಳ ಅನುಸಾರ ನಡೆಸಿದ ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಬೆಳಕಿನಲ್ಲಿ ಈ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ತಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143 ರ ಅಡಿ ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ. ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು, ತಮ್ಮ ದಿನಾಂಕ 24.12.2021ರ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ತಾವು ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ಮಾಡಿರುವುದಾಗಿ ವರದಿಮಾಡಿರುತ್ತಾರೆ ಹಾಗೂ ಈ ವರದಿಯು ಅವರ ದಿನಾಂಕ 10.11.2021ರ ವರದಿಯನ್ನು ಗೌಣವಾಗಿಸುತ್ತದೆ.

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(6)(ಎ) ಅನ್ವಯ ನಾನು, ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಾಪಾಲರ ಪರವಾಗಿ **31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕಾಗಿನ ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ, ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿರುತ್ತೇನೆ.** ಈ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ಮತ್ತು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಕೆಲಸಮಾಡಿದ ಕಾಗದಪತ್ರಗಳಿಂದ ದೂರವಾಗಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದ್ದು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಮತ್ತು ಕೆಲವು ಲೆಕ್ಕದಾಖಲೆಗಳ ಆಯ್ದು ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಇದು ಮೂಲತಃ ಸೀಮಿತವಾಗಿದೆ.

ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾದ ನನ್ನ ಕೆಲವು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅವಲೋಕನಗಳಿಗೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರಲು, ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ 58ನೇ ಟಿಪ್ಪಣಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವಂತೆ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ, ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ ಸೆಕ್ಷನ್ 143 (6) (ಬಿ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯನ್ನು ನೀಡಲು ಅಥವಾ ಪೂರಕಗೊಳಿಸಲು ನನಗೆ ಹೆಚ್ಚಿನ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆಗಳಿಲ್ಲ.

ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಾಪಾಲರ ಪರವಾಗಿ

(ಅನುಪ್ ಫ್ರಾನ್ಸಿಸ್ ಡುಂಗ್‌ಡುಂಗ್)

ಪ್ರಧಾನ ಮಹಾಲೇಖಾಪಾಲರು

(ಅರ್ಥ ಮತ್ತು ಕಂದಾಯ ವಲಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ)

ಕರ್ನಾಟಕ, ಬೆಂಗಳೂರು

ಬೆಂಗಳೂರು

ದಿ. 28.12.2021

FINANCIAL STATEMENTS

31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಸಂತುಲನ ಪಟ್ಟಿ

ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು		ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
1	ಆಸ್ತಿಗಳು			
ಎ	ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು			
	(ಎ) ಸ್ವತ್ತು, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆ	3 (1)	4,44,806.36	4,08,708.78
	(ಬಿ) ಬಳಸಲಾದ ಆಸ್ತಿ ಹಕ್ಕು	3 (2)	203.75	211.45
	(ಸಿ) ಇತರೆ ಕಾಣದ ಆಸ್ತಿಗಳು	3 (3)	527.09	395.63
	ಲ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ	4	39,869.30	59,981.04
	(ಇ) ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಣದ ಆಸ್ತಿಗಳು	5	-	-
	(ಎಫ್) ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು	6	-	-
	(1) ಹೂಡಿಕೆಗಳು	6(i)	1.00	1.00
	(2) ಸಾಲಗಳು	6(ii)	2,249.88	2,264.80
	(ಜಿ) ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು	7	-	-
	(ಜೆ) ಇತರ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು	8	444.95	87.54
	ಒಟ್ಟು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು		4,88,102.33	4,71,650.24
ಬಿ.	ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು			
	(ಎ) ದಾಸ್ತಾನುಗಳು	9	16,634.55	16,684.51
	(ಬಿ) ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು			
	(1) ಬಿಲ್ ಮಾಡದ ಆದಾಯ	10	29,489.00	27,370.62
	(2) ವ್ಯಾಪಾರೀ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದವು	11	1,59,777.90	1,34,743.15
	(3) ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು	12	3,802.32	8,946.80
	(iv) ಮೇಲಿನ (iii) ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಇತರ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕುಗಳು	12	6,710.94	4,343.39
	(4) ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು	13	2,51,560.11	2,21,145.70
	(ಸಿ) ಇತರ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು	14	304.06	242.22
	ಒಟ್ಟು ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು		4,68,278.88	4,13,476.40
	ನಿಬಂಧನಾ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಖಾತೆ - ಆಸ್ತಿಗಳು		9,56,381.21	8,85,126.64
ಸಿ.	ನಿಬಂಧನಾ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಖಾತೆ ಖರ್ಚು ಶಿಲ್ಕುಗಳು ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿತ ತೆರಿಗೆ	15	26,643.14	77,049.27
	ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು		9,83,024.35	9,62,175.91
2	ಈಕ್ವಿಟಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಳು			
ಎ	ಈಕ್ವಿಟಿಗಳು			
	ಷೇರುದಾರರ ನಿಧಿಗಳು			
	(ಎ) ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	16	1,50,979.61	1,11,495.61
	(ಬಿ) ಇತರ ಈಕ್ವಿಟಿ	17	(2,22,142.41)	(87,085.14)

ವಿವರಗಳು		ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
	ಕಂಪನಿ ಷೇರುದಾರರಿಗೆ ಅಧ್ಯಾರೋಪಿ ಸಬಹುದಾದ ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿ		(71,162.80)	24,410.47
ಬಿ.	ಹೊಣೆಗಳು			
	ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಳು			
(ಎ)	ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳು			
(1)	ಸಾಲಗಳು	18	3,20,663.28	1,91,120.92
(2)	ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳು	19	61,240.52	57,667.52
(ಬಿ)	ಹವಣಿಕೆಗಳು	20	13,072.70	9,596.36
(ಸಿ)	ಮುಂದೂಡಲಾದ ಆದಾಯ	21	1,35,753.08	1,07,098.45
(ಡಿ)	ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಳು (ನಿವ್ವಳ)	7	15,444.99	14,648.04
(ಇ)	ಇತರ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಳು	22	11,216.55	9,545.92
	ಒಟ್ಟು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಳು		5,57,391.12	3,89,677.20
	ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಳು			
(ಎ)	ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳು			
(1)	ಸಾಲಗಳು	23	8,489.41	9,350.96
(2)	ವ್ಯಾಪಾರೀ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದವು			
(1)	ಅತಿ ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಸಣ್ಣ ಉದ್ಯಮಗಳಿಗೆ ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿಗಳು	24	-	-
(2)	ಅತಿ ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಸಣ್ಣ ಉದ್ಯಮಗಳಲ್ಲದ ಇತರ ಸಾಲಗಾರರಿಗೆ ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿಗಳು		4,28,134.34	4,72,916.15
(3)	ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳು	25	50,800.30	58,714.09
(ಬಿ)	ಹವಣಿಕೆಗಳು	26	1,284.57	1,134.18
(ಸಿ)	ಇತರ ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಳು	27	8,087.41	5,972.86
(ಡಿ)	ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಳು (ನಿವ್ವಳ)	28	-	-
			4,96,796.03	5,48,088.24
	ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಳು		9,83,024.35	9,62,175.91

ಮೆ. ಪಿ ಜಿ ಭಾಗವತ್ ಪರವಾಗಿ

ಸನದಿ ಲೆಕ್ಕಿಗರು

ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ : 101118ಡಬ್ಲ್ಯೂ 100682

ಸಹಿ/-

ಎಸ್.ಬಿ. ಪಾಗದ್

ಪಾಲುದಾರರು

ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 206124

ಸ್ಥಳ: ಧಾರವಾಡ

ದಿನಾಂಕ: 25.12.2021

ಸಹಿ/-

ಪಾಂಡವೇ ರಾಹುಲ ತುಕಾರಾಮ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ

ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ದಿನಾಂಕ: 24.12.2021

ಸಹಿ/-

ಬಿ ಅಬ್ದುಲ್ ವಜೀದ್

ಮುಖ್ಯ ಹಣಕಾಸು ಅಧಿಕಾರಿಗಳು

ದಿನಾಂಕ: 24.12.2021

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಗಾಗಿ ಮತ್ತು ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-

ಡಾ|| ದಿಲೀಶ್ ಸಾಸಿ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ

ನಿರ್ದೇಶಕರ

ದಿನಾಂಕ: 24.12.2021

ಸಹಿ/-

ಕಿರಣ ಪೋಲಿಸ್ ಪಾಟೀಲ

ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ದಿನಾಂಕ: 24.12.2021

31 ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತೇಖೆ

ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು		ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	ಚಾಲ್ತಿ ವರ್ಷ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2021		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2020	
I	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಆದಾಯ	30		5,17,880.84		5,11,309.91
II	ಇತರ ಆದಾಯ	31		20,779.67		18,182.15
III	ಒಟ್ಟು ಆದಾಯ (I + II)			5,38,660.51		5,29,492.06
IV	ಖರ್ಚುಗಳು :					
	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	32		4,39,299.11		4,19,195.15
	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಹಿತ ವೆಚ್ಚ	33		67,870.06		61,202.24
	ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳು	34		43,398.10		47,768.06
	ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯದ ಖರ್ಚುಗಳು	35		24,493.30		21,329.56
	ಇತರ ಖರ್ಚುಗಳು	36		25,802.00		26,365.74
	ಒಟ್ಟು ಖರ್ಚುಗಳು			6,00,862.57		5,75,860.75
V	ದರ ನಿಬಂಧನೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು, ಅಸಾಧಾರಣ ಬಾಬುಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುನ್ನ ಲಾಭ (III-IV)			(62,202.06)		(46,368.69)
VI	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ನಿಬಂಧನಾ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಖಾತೆ ಶಿಲ್ಕುಗಳಲ್ಲಿನ ನಿವ್ವಳ ಚಲನೆ ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿತ ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಚಲನೆ	38		(50,406.12)		(36,834.55)
VII	ಅಸಾಧಾರಣ ಬಾಬುಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುನ್ನ ಲಾಭ(V+-VI)			(1,12,608.18)		(83,203.24)
VIII	ಅಸಾಧಾರಣ ಬಾಬುಗಳು	39		-		(20,613.42)
IX	ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುನ್ನ ಲಾಭ (VII+VIII)			(1,12,608.18)		(1,03,816.67)
X	ತೆರಿಗೆ ಖರ್ಚು					
	ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ			-		-
	ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ			(939.46)		(4,589.95)
				(939.46)		(4,589.95)
XI	ಮುಂದುವರೆಯುತ್ತಿರುವ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ಲಾಭ (IX- X)			(1,11,668.72)		(99,227.72)
XII	ಮುಂದುವರೆಯದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ)			-		-
XIII	ಮುಂದುವರೆಯದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ತೆರಿಗೆ ಖರ್ಚು			-		-
XIV	(ತೆರಿಗೆಯ ನಂತರ) ವರ್ಷದ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) (XI+XII+XIII)			(1,11,668.72)		(99,227.72)
XV	ಬಿ) ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮುಡಿಪಿನ ವ್ಯತಿರಿಕ್ತತೆ (ತೆರಿಗೆಗಳ ನಿವ್ವಳ)					
	ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ					
	(I) ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟವೆಂದು ಮರುವಿಂಗಡಿಸಿದ ಬಾಬುಗಳು					
	ಎ) ನಿರ್ವಹಿತ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಗಳ ಮರುಲೆಕ್ಕಗಳು		(136.19)		(121.48)	

ವಿವರಗಳು		ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	ಚಾಲ್ತಿ ವರ್ಷ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2021		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2020	
XVI	ಬಿ) ಮೇಲಿನವುಗಳ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆ		42.49		102.59	-
	ಸಿ) ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮುಡಿಪಿನ ವ್ಯತಿರಿಕ್ತತೆ (ತೆರಿಗೆಗಳ ನಿವ್ವಳ)		6,962.67			
	ಡಿ) ನಿಬಂಧನಾ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಖಾತೆ ಶಿಲ್ಕುಗಳಲ್ಲಿನ ನಿವ್ವಳ ಚಲನೆಯೂ ಸೇರಿ ಪ್ರತಿ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರಿನ ಮೇಲೆ ಗಳಿಕೆ		(1,778.91)		487.78	
			5,090.06		468.89	
XVI	ಒಟ್ಟು ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ (XV(i) + XV(ii))		5,090.06		468.89	
XVII	ವರ್ಷದ ಒಟ್ಟು ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ (XI+XIV)		(1,06,578.66)		(98,758.83)	
XVIII	ಅಸಾಧಾರಣ ಬಾಬಿನ ಮುನ್ನ ಪ್ರತಿ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರಿನ ಮೇಲೆ ಗಳಿಕೆ					
	ಬೇಸಿಕ್ ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ	37	(4.06)		(7.44)	
	ಡೈಲ್ಯೂಟೆಡ್ ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ	37	(3.78)		(5.50)	
	ಅಸಾಧಾರಣ ಬಾಬಿನ ನಂತರ ಪ್ರತಿ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರಿನ ಮೇಲೆ ಗಳಿಕೆ					
	ಬೇಸಿಕ್ ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ	37	(4.06)		(5.60)	
	ಡೈಲ್ಯೂಟೆಡ್ ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ	37	(3.78)		(4.13)	
	ಪ್ರತಿ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರಿನ ಮೇಲೆ ಮೂಲ ಗಳಿಕೆ ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ					
	ನಿಬಂಧನಾ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಖಾತೆ ಶಿಲ್ಕುಗಳಲ್ಲಿನ ನಿವ್ವಳ ಚಲನೆಯೂ ಸೇರಿ	37	(7.40)		(8.09)	
	ಪ್ರತಿ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರಿನ ಮೇಲೆ ಡೈಲ್ಯೂಟೆಡ್ ಗಳಿಕೆ ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ	37	(6.88)		(6.57)	
(ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ಸಂದಾಯಿತ ಮೌಲ್ಯ)			10.00		10.00	
ಮಹತ್ವದ ಲೇಖಾನೀತಿಗಳು ಮತ್ತು ಲಗತ್ತಿಸಲಾದ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಅಂತರ್ಗತ ಭಾಗವಾಗಿವೆ						

ನಮ್ಮ ಇದೇ ದಿನಾಂಕದ ವರದಿಯ ಮೇರೆಗೆ

ಮೆ. ಪಿ ಜಿ ಭಾಗವತ್ ಪರವಾಗಿ

ಸನದಿ ಲೆಕ್ಕಿಗರು

ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ : 101118ಡಬ್ಲ್ಯೂ 100682

ಸಹಿ/-

ಎಸ್.ಬಿ. ಪಾಗದ್

ಪಾಲುದಾರರು

ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 206124

ಸ್ಥಳ: ಧಾರವಾಡ

ದಿನಾಂಕ: 25.12.2021

ಸಹಿ/-

ಪಾಂಡವೇ ರಾಹುಲ ತುಕಾರಾಮ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ

ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ದಿನಾಂಕ: 24.12.2021

ಸಹಿ/-

ಬಿ ಅಬ್ದುಲ್ ವಜೀದ್

ಮುಖ್ಯ ಹಣಕಾಸು ಅಧಿಕಾರಿಗಳು

ದಿನಾಂಕ: 24.12.2021

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಗಾಗಿ ಮತ್ತು ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-

ಡಾ|| ದಿಲೀಶ್ ಸಾಸಿ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ

ನಿರ್ದೇಶಕರ

ದಿನಾಂಕ: 24.12.2021

ಸಹಿ/-

ಕಿರಣ ಪೋಲಿಸ್ ಪಾಟೀಲ

ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ದಿನಾಂಕ: 24.12.2021

31.03.2020ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕಾಗಿ ನಗದು ಪ್ರವಹನ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ

ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ

	ವಿವರಗಳು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021 ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020 ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ
ಎ.	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಗದು ಪ್ರವಹನ		
	ತೆರಿಗೆ ಮುನ್ನ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ	(1,12,608.18)	(1,03,816.67)
	ತೆರಿಗೆಯ ಮುನ್ನ ಲಾಭವನ್ನು ನಿವ್ವಳ ನಗದು ಹರಿವುಗಳಿಗೆ ಸರಿಹೊಂದಿಸಲು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು:		
	ಸ್ವತ್ತು, ಸ್ವಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಯ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಅವುಗಳಿಗೆ ಬಾಧೆತಟ್ಟುವಿಕೆ	24,493.30	21,329.56
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಬಳಕೆಯ ಆಸ್ತಿ ಹಕ್ಕಿನ ಮೇಲೆ ಭೋಗ್ಯ, 31 ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರ ವರೆಗೆ	-	(12.01)
	ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನ - ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಬಿಡುಗಡೆಮಾಡಿದ್ದು	(1,267.00)	(926.20)
	ಗ್ರಾಹಕ ಕೊಡುಗೆ ಆಸ್ತಿ - ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಬಿಡುಗಡೆಮಾಡಿದ್ದು	(3,790.00)	(3,450.00)
	ಅಗತ್ಯವಿರದ ಮತ್ತು ಹಿಂದಕ್ಕೆ ಬರೆದ ಹವಣಿಕೆ	(6,711.81)	(12,682.08)
	ಬಾಡಿಗೆ ಆದಾಯ	(230.60)	(168.46)
	ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯ	(246.56)	(187.45)
	ಹಣಕಾಸು ಪಡೆಯುವಿಕೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	43,398.10	47,768.06
	ತೊಡೆದುಹಾಕಲಾದ/ಹವಣಿಕೆ ಮಾಡಿರುವ ಸಂಶಯಾಸ್ಪದ ಮತ್ತು ವಸೂಲಾಗದ ಸಾಲಗಳು	7,831.73	7,114.99
	ಸಾಮಗ್ರಿ ದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಮುಡಿಪು	(218.14)	(644)
		(49,349.16)	(45,673.76)
	ಪಾವತಿಸಲಾದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ (ಮರುಭರಿಕೆಗಳ ನಿವ್ವಳ)	(357.41)	(47.61)
		(49,706.57)	(45,721.37)
		-	-
	ಕಾರ್ಯಕಾರಿ ಬಂಡವಾಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು:		
	ದಾಸ್ತಾನುಗಳಲ್ಲಿ (ಏರಿಕೆ)/ಇಳಿಕೆ	49.96	3,500.70
	ಬಿಲ್‌ಮಾಡದ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ (ಏರಿಕೆ)/ಇಳಿಕೆ	(2,118.37)	(1,570.34)
	ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ಬರಬೇಕಾದವುಗಳಲ್ಲಿ (ಏರಿಕೆ)/ಇಳಿಕೆ	(26,154.67)	(27,690.41)
	ಸಾಲಗಳಲ್ಲಿ (ಏರಿಕೆ)/ಇಳಿಕೆ	14.92	(577.41)
	ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ (ಏರಿಕೆ)/ಇಳಿಕೆ	(30,572.55)	4,565.78
	ಇತರ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ (ಏರಿಕೆ)/ಇಳಿಕೆ	(61.84)	131.13
	ನಿಬಂಧನಾ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಖಾತೆ - ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ (ಏರಿಕೆ)/ಇಳಿಕೆ	50,406.12	36,834.55
	ದೀರ್ಘಾವಧಿ ನಿಬಂಧನೆಗಳಲ್ಲಿ ಏರಿಕೆ/(ಇಳಿಕೆ)	-	-
	ಅಲ್ಪಾವಧಿ ನಿಬಂಧನೆಗಳಲ್ಲಿ ಏರಿಕೆ/(ಇಳಿಕೆ)	-	-

ವಿವರಗಳು		ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021 ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020 ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ
	ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ; ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿಯಲ್ಲಿ (ಏರಿಕೆ)/ಇಳಿಕೆ	3,490.53	2,282.22
	ವ್ಯಾಪಾರಿ ಸಂದಾಯಗಳಲ್ಲಿ (ಏರಿಕೆ)/ಇಳಿಕೆ	(44,781.80)	(21,708.80)
	ಇತರ ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಳಲ್ಲಿ (ಏರಿಕೆ)/ಇಳಿಕೆ	2,114.56	2,529.08
	ಇತರ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಳಲ್ಲಿ (ಏರಿಕೆ)/ಇಳಿಕೆ	1,670.63	4,453.33
	ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳಲ್ಲಿ (ಏರಿಕೆ)/ಇಳಿಕೆ	389.64	5,888.83
	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಿವ್ವಳ ನಗದು ಪ್ರವಹನ	(95,259.43)	(37,082.71)
ಬಿ	ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಗದು ಪ್ರವಹನ		
	ಸ್ವತ್ತು, ಸ್ವಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಯ ಖರೀದಿ	(27,942.67)	(41,369.60)
	ಬಾಡಿಗೆ ಆದಾಯ	230.60	168.46
	ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯ	404.69	138.98
	ಮಾರ್ಜಿನ್ ಹಣ ಅಥವಾ ಸಾಲಗಳು, ಖತರಿಗಳು, ಇತರ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳಿಗಾಗಿನ ಭದ್ರತೆಯ ವಿಮೋಚನೆ/ಪಕ್ಕತೆ	(2,367.55)	(307.42)
	ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಬಳಸಲಾದ ನಿವ್ವಳ ನಗದು	(29,674.93)	(41,369.58)
ಸಿ.	ಹಣಕಾಸು ಪಡೆಯುವಿಕೆ/ನೀಡುವಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಗದು ಪ್ರವಹನ		
	ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾದ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಹಣದಿಂದ ಉತ್ಪತ್ತಿ	11,223.53	19,312.00
	ಸಾಲಗಳಿಂದ ಉತ್ಪತ್ತಿ/(ಮರುಪಾವತಿ)	1,19,184.89	1,02,723.03
	ಹೂಡಿಕೆಯ ಮಾರಾಟದ ಉತ್ಪತ್ತಿ	-	250.00
	ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ ಮರುಪಾವತಿ (ನಿವ್ವಳ)	(861.56)	2,955.96
	ಪಾವತಿಸಲಾದ ಬಡ್ಡಿ	(38,994.43)	(51,642.91)
	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಠೇವಣಿಗಳಿಂದ ಉತ್ಪತ್ತಿ	3,573.01	2,262.89
	ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಬಳಸಲಾದ ನಿವ್ವಳ ನಗದು	94,125.44	75,860.97
	ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳಲ್ಲಿ ನಿವ್ವಳ ಏರಿಕೆ/(ಇಳಿಕೆ)	(30,808.92)	(2,591.31)
	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು	8,946.80	11,338.14
	ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು	(21,862.12)	8,746.83
ವಿವರಗಳು		ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021 ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020 ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
ಎ)	ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು		
	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿ ಶಿಲ್ಕುಗಳು		
	- ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ	2,893.97	8,876.23
ಬಿ)	ಕೈಯಲ್ಲಿನ ನಗದು	383.37	69.13
ಸಿ)	ಕೈಯಲ್ಲಿನ ಚೆಕ್‌ಗಳು	522.79	-
ಡಿ.	ರವಾನೆಯಲ್ಲಿರುವ ಚೆಕ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ನಿಧಿಗಳು	0.11	0.11
ಇ	ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಟಾಂಪುಗಳು	2.08	1.33
	ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು	3,802.32	8,946.80

ಹಣಕಾಸು ಪಡೆಯುವಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವವಾಗುವ ಹೊಣೆಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ

ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	1ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2020	ಸಾಲಗಳ (ಮರುಪಾವತಿ)/ ಉತ್ಪತ್ತಿಗಳಿಂದ ನಗದು ಪ್ರವಹನಗಳು	ನಗದೇತರ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2021
ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಸಾಲಗಳು - ಚಾಲ್ತಿ ಪಕ್ಕತೆಗಳೂ ಸೇರಿ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 18 ನೋಡಿ)	2,11,417.82	5,410.61	(5,410.61)	3,36,013.31
ಚಾಲ್ತಿ ಸಾಲಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 18 ನೋಡಿ)	9,350.96		-	8,489.41

ಗಮನಿಕೆ: ನಗದು ಪ್ರವಹನ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪರೋಕ್ಷ ವಿಧಾನವನ್ನು ಬಳಸಿ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 7 : ನಗದು ಪ್ರವಹನಗಳ
ತಃಖ್ತೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಮಹತ್ವದ ಲೇಖಾ ನೀತಿಗಳ ಸಾರ

ಈ ತಃಖ್ತೆಯ ಜೊತೆಗಿರುವ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಅಂತರ್ಗತ ಭಾಗವಾಗಿವೆ.

ನಮ್ಮ ಇದೇ ದಿನಾಂಕದ ವರದಿಯ ಮೇರೆಗೆ

ಮೆ. ಪಿ ಜಿ ಭಾಗವತ್ ಪರವಾಗಿ

ಸನದಿ ಲೆಕ್ಕಿಗರು

ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ : 101118ಡಬ್ಲ್ಯೂ 100682

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಗಾಗಿ ಮತ್ತು ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-

ಎಸ್.ಬಿ. ಪಾಗದ್

ಪಾಲುದಾರರು

ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 206124

ಸ್ಥಳ: ಧಾರವಾಡ

ದಿನಾಂಕ: 25.12.2021

ಸಹಿ/-

ಪಾಂಡವೇ ರಾಹುಲ ತುಕಾರಾಮ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ

ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ದಿನಾಂಕ: 24.12.2021

ಸಹಿ/-

ಬಿ ಅಬ್ದುಲ್ ವಜೀದ್

ಮುಖ್ಯ ಹಣಕಾಸು ಅಧಿಕಾರಿಗಳು

ದಿನಾಂಕ: 24.12.2021

ಸಹಿ/-

ಡಾ|| ದಿಲೀಶ್ ಸಾಸಿ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ

ನಿರ್ದೇಶಕರ

ದಿನಾಂಕ: 24.12.2021

ಸಹಿ/-

ಕಿರಣ ಪೋಲಿಸ್ ಪಾಟೀಲ

ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ದಿನಾಂಕ: 24.12.2021

31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಯ ತಾಳ್ಮೆ

ಎ. ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ನೀಡಿಕೆಯಾದ, ಪಂಚಿಗಿಯಾದ ಮತ್ತು ಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಸಂದಾಯವಾದ ರೂ. 10ರ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು (ಏಪ್ರಿಲ್ 16 ನೋಡಿ)	ಸಂಖ್ಯೆ (ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	11,149.56	111,495.61
ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನೀಡಿಕೆಯಾದದ್ದು	-	-
ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	11,149.56	111,495.61
ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನೀಡಿಕೆಯಾದದ್ದು	3948.40	39484.00
ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	15,097.96	150,979.61

ಬಿ. ಇತರ ಈಕ್ವಿಟಿ ಕಂಪನಿಯ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುದಾರರಿಗೆ ಅಧ್ಯಾರೋಪಿಸಬಹುದಾದದ್ದು

ವಿವರಗಳು	ಹಂಚಿಕೆ ಬಾಕಿ ಇಂಪಿ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಪರಿಷ್ಕರಣೆ	ಮುಡಿಪುಗಳು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಳ			ಓಸಿಬಿ ಬಾಬಿಗಳು		ಒಟ್ಟು ಇತರ ಈಕ್ವಿಟಿ (ಎ+ಬಿ)
		ಸಾಮಗ್ರಿ ದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕಾಗಿ ಮುಡಿಪು	ಉಳಿಸಿಕೊಂಡ ಗಳಿಕೆಗಳು	ಒಟ್ಟು (ಎ)	ಓಸಿಬಿ ಬಾಬಿಗಳ ಮರು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	ಒಟ್ಟು (ಬಿ)	
01 ಏಪ್ರಿಲ್ 2018ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	20,172.00	5,138.72	(100,244.04)	(74,933.32)	67,931.77	67,931.77	(7,001.56)
ಸೇರಿಸಿ/(ಕಳೆಯಿರಿ): ವರ್ಷದ ನಷ್ಟ	-	-	(99,227.72)	(99,227.72)	-	-	(99,227.72)
ಸೇರಿಸಿ/(ಕಳೆಯಿರಿ): ಮರುಪಾಲಮಾಪನ ಮುಡಿಪಿನ ವಿಪರ್ಯಯ	-	(643.50)	-	(643.50)	-	-	(643.50)
ಸೇರಿಸಿ : ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ಸೇರ್ಪಡೆಗಳು	19,312.00	-	-	19,312.00	-	-	19,312.00
ಸೇರಿಸಿ : ಪಡೆಯಲಾದ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಪರಿಷ್ಕರಣೆ	18.75	-	-	18.75	-	-	18.75
ಸೇರಿಸಿ/(ಕಳೆಯಿರಿ): ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	-	-	-	-	-	-	-
ಸೇರಿಸಿ: ಷೇರು ಹಂಚಿಕೆ	-	-	-	-	-	-	-
ಕಳೆಯಿರಿ: ಬಳಕೆಯ ಆಸ್ತಿ ಹಕ್ಕಿನ ಮೇಲೆ ಭೋಗ್ಯ, 31 ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರ ವರೆಗೆ	-	-	(12.01)	(12.01)	-	-	(12.01)
ಸೇರಿಸಿ : ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಅದಾಯ	-	-	(18.89)	(18.89)	487.78	487.78	468.90
ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಒಟ್ಟು ಸಮಗ್ರ ಅದಾಯ	39,502.75	4,495.22	(1,99,502.66)	(1,55,504.69)	68,419.55	68,419.55	(87,085.14)
ಸೇರಿಸಿ/(ಕಳೆಯಿರಿ): ವರ್ಷದ ನಷ್ಟ	-	-	(1,11,668.72)	(1,11,668.72)	-	-	(1,11,668.71)
ಸೇರಿಸಿ/(ಕಳೆಯಿರಿ): ಬೂಮಿಯ ಮರುಪಾಲಮಾಪನ (ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯ ನಿವ್ವಳ)	-	-	-	-	5,183.76	5,183.76	5,183.76
ಸೇರಿಸಿ/(ಕಳೆಯಿರಿ) : ಹೊಸ ಸಮಸ್ಯೆಯ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ	-	-	-	-	-	-	-
ಸೇರಿಸಿ : ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ಸೇರ್ಪಡೆಗಳು	11,223.53	(218.14)	-	(218.14)	-	-	(218.14)
ಸೇರಿಸಿ : ಪಡೆಯಲಾದ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಪರಿಷ್ಕರಣೆ	(39,484.00)	-	-	(39,484.00)	-	-	(39,484.00)
ಸೇರಿಸಿ/(ಕಳೆಯಿರಿ): ಬಡ್ಡಿ ರಹಿತ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲೆ ನ್ಯಾಯಾಂಗದ ಮೌಲ್ಯ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	-	-	-	-	-	-	-
ಸೇರಿಸಿ/(ಕಳೆಯಿರಿ): ಷೇರು ಹಂಚಿಕೆ	-	-	-	-	-	-	-
ಸೇರಿಸಿ/(ಕಳೆಯಿರಿ) : ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	-	-	-	-	-	-	-
ಸೇರಿಸಿ : ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಅದಾಯ	-	-	(93.70)	(93.70)	-	-	(93.70)
ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಒಟ್ಟು ಸಮಗ್ರ ಅದಾಯ	11,242.28	4,277.08	(3,11,265.08)	(2,95,745.72)	73,603.31	73,603.31	(2,22,142.40)

ಮಹತ್ವದ ಲೇಖನಾ ನೀತಿಗಳ ಸಾರ : ಏಪ್ರಿಲ್ 2 ಈ ತೇವ್ವಿಯ ಜೊತೆಗಿರುವ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ಹೇಳಿಕಾಸು ತಪ್ಪುಗಳ ಅಂಶಗಳ ಭಾಗವಾಗಿವೆ.

ಎಸ್.ಬಿ. ಪಾಗರ್ ಪಾಲುದಾರರು ಸದಸ್ಯ ಸಂಖ್ಯೆ: 2016124, ಸ್ಥಳ: ಭಾರವಾಡ, ದಿನಾಂಕ: 25.12.2021

ಮೆ. ಪಿ. ಜಿ ಭಾಗವತ್ ಪರವಾಗಿ ಸನ್ನದಿ ಲೆಕ್ಕಗರು, ಸಂಖ್ಯೆ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ : 101118ಡಬ್ಲ್ಯೂ. 100682

ಡಾ|| ದಿಲ್ಶಾದ್ ಸಾಹಿ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ನಿರ್ದೇಶಕರ

ಬಿ ಅಬ್ದುಲ್ ವಜೀದ್ ಮುಖ್ಯ ಹಣಕಾಸು ಅಧಿಕಾರಿಗಳು

ಕಿರಣ ಪೋಲಿಸ್ ಪಾಟೀಲ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಗಾಗಿ ಮತ್ತು ಪರವಾಗಿ

ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ

(11) ಟಿಪ್ಪಣಿ - 1 : ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಮಾಹಿತಿ

ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯು ('ಜೆಸ್ಕಾಂ' ಅಥವಾ "ಕಂಪನಿ) ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿನ ಪ್ರಧಾನ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಯಾಗಿದ್ದು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವಾಮ್ಯದಲ್ಲಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕದ ಬೀದರ್, ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ, ಯಾದಗಿರಿ, ರಾಯಚೂರು, ಬಳ್ಳಾರಿ ಮತ್ತು ಕೊಪ್ಪಳ ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ವಿತರಣೆಯ ಕಾರ್ಯದಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿದೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 1956ರ ಉಪಬಂಧಗಳ ಅಡಿ ಕಂಪನಿಯು ನೋಂದಾಯಿತವಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2003ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 14ರ ಅಡಿ ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಗಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ತನ್ನ ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿಯನ್ನು ಸ್ಟೇಶನ್ ರಸ್ತೆ, ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ, ಕರ್ನಾಟಕ - 585 102 - ಇಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಕಂಪನಿಯು ಭಾರತದಲ್ಲಿ ತನ್ನ ನೆಲೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು ನಿಗಮನಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಈ ಮುನ್ನ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ ವಿದ್ಯುತ್ ವಲಯವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮಂಡಳಿಯು ನಿಭಾಯಿಸುತ್ತಿತ್ತು. 1999ರಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಪಕವಾಗಿ ಬೆಳೆಯುತ್ತಿದ್ದ ಆರ್ಥಿಕತೆಯ ಅಗತ್ಯಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ವಿದ್ಯುತ್ ವಲಯದಲ್ಲಿ ಸುಧಾರಣೆಗಳ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳಿಗೆ ಚಾಲನೆ ನೀಡಿತು. ಮೊದಲ ಹೆಜ್ಜೆಯಾಗಿ, 1999ರಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮಂಡಳಿಯನ್ನು ಎರಡಾಗಿ ವಿಭಜಿಸಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ (ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್) ಮತ್ತು ವಿಶ್ವೇಶ್ವರಯ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ (ವಿವಿಎನ್‌ಎಲ್) ಎಂಬ ಎರಡು ಕಂಪನಿಗಳನ್ನು ಸೃಷ್ಟಿಸಲಾಯಿತು. 1999ರಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗವನ್ನು ಸಹ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಯಿತು. ಸುಧಾರಣೆಗಳ ತರುವಾಯದ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಕೈಗೊಂಡಿದ್ದ ಪ್ರಸಾರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣೆಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸಿ ನಾಲ್ಕು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳನ್ನು ಜೂನ್ 2002ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಯಿತು. ಹೀಗೆ ರಚಿಸಲಾದ ಕಂಪನಿಗಳಲ್ಲಿ ಜೆಸ್ಕಾಂ ಕೂಡ ಒಂದಾಗಿದ್ದು ತನ್ನ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಗುಲ್ಬರ್ಗಾದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ - 2: ಮಹತ್ವದ ಲೇಖಾ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳು

(11) 2.1 ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಿಕೆಗೆ ಆಧಾರ

ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು, ಲೇಖಾನೀತಿಯು ಅನ್ಯ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಉಪಬಂಧಿಸಿದ ಹೊರತು, ಚಾರಿತ್ರಿಕ ವೆಚ್ಚ ರೂಢಿಯ ಅಡಿ ಮತ್ತು ಪ್ರಾಪ್ತತೆ ಆಧಾರದ ಲೆಕ್ಕವಿಧಾನದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪೂರೈಕೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ನಿಯಮಗಳು, 1985(ಎಇಎಸ್‌ಎಎಆರ್) ಉಪಬಂಧಗಳ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಗಳ (ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2015ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಅಧಿಸೂಚನೆಗಳಿಗೆ ಮತ್ತು ನಂತರದಲ್ಲಿ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳಿಗೆ ("ನಿಯಮಗಳು") ಸಂಗತವಾಗುವಂತೆ ಹಾಗೂ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಮಟ್ಟಿಗೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2003ರ ಉಪಬಂಧಗಳಿಗೆ ಸಂಗತವಾಗುವಂತೆ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕೆಳಗಿನವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಗಣನೀಯವಾದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಬೀರುವ ಎಲ್ಲ ಅಂಶಗಳನ್ನೂ ಪ್ರಾಪ್ತತೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ:

- ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಅನುದಾನಗಳು ಮತ್ತು ಸಹಾಯಧನ, ಇವನ್ನು ನೈಜ ಸ್ವೀಕೃತಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ; ಮತ್ತು
- ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ, ಇದನ್ನು ಉತ್ಪಾದಕರು ಈ ಬಗ್ಗೆ ಮಾಹಿತಿ ನೀಡಿದಾಕ್ಷಣ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ.
- ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಮತ್ತು ಮಾರಾಟಗಾರರಿಂದ ದಂಡಗಳು ಮತ್ತು ಹಾನಿಗಳ ವಸೂಲಿಯನ್ನು ಅವು ವಸೂಲಾದ ನಂತರ ಆದಾಯವೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಚಾರಿತ್ರಿಕ ವೆಚ್ಚ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ, ಆದರೆ ಕೆಳಗಿನ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಳನ್ನು ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗಿದೆ:

- ಸ್ವತ್ತು, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆ ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಹಕ್ಕುಗಳು ಪ್ರಸಾರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಬೇರ್ಪಡಿಸುವಿಕೆಯ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಮೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ(ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್)

ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಳನ್ನು ವರ್ಗಾವಣೆ ದಸ್ತಾವೇಜಿನಲ್ಲಿ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಸೂಚಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯು 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2018ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭವಾದ ವರದಿಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮೊದಲ ಬಾರಿಗೆ ಕೆಳಗಿನ ಪ್ರಮಾಣಗಳು ಮತ್ತು ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸಿದೆ:

- ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 115, ಗ್ರಾಹಕರೊಂದಿಗಿನ ಗುತ್ತಿಗೆಯಿಂದ ಆದಾಯ
- ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 20ಕ್ಕೆ ತಿದ್ದುಪಡಿ, ಸರ್ಕಾರಿ ಅನುದಾನಗಳ ಲೆಕ್ಕ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ನೆರವಿನ ಪ್ರಕಟಣೆ
- ಅನುಬಂಧ ಬಿ, ವಿದೇಶೀ ಹಣ ಪರಿವರ್ತನೆಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡ ಪರಿಗಣನೆ, ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 21, ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ದರಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವನೆಗಳ ಪರಿಣಾಮಗಳು.
- ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 12ಕ್ಕೆ ತಿದ್ದುಪಡಿ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗಳು

ಪರಿಶೀಲನೆಯ ನಂತರ ಕಂಪನಿಯು ಮೇಲಿನ ಪ್ರಮಾಣಗಳು ಮತ್ತು ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಯಾವುದೇ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಬೀರಿಲ್ಲ ಎಂದು ನಿರ್ದರಿಸಿದೆ.

(12) 2.2 ಅಂದಾಜುಗಳ ಬಳಕೆ

ವರದಿಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಹೊಣೆಗಳು, ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಖರ್ಚುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವರದಿಮಾಡಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಪ್ರಭಾವಿಸುವ ತೀರ್ಮಾನಗಳು, ಅಂದಾಜುಗಳು ಮತ್ತು ಊಹನಗಳನ್ನು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಮಾಡುವುದನ್ನು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಿಕೆ ಅಗತ್ಯವಾಗುತ್ತದೆ. ಇಂತಹ ಅಂದಾಜುಗಳು ಮತ್ತು ಊಹನಗಳನ್ನು ಯುಕ್ತವಾದ ಮತ್ತು ದೂರದೃಷ್ಟಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಎಲ್ಲ ಲಭ್ಯ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನೂ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆಯಾದರೂ ನೈಜ ಫಲಿತಾಂಶಗಳು ಈ ಅಂದಾಜುಗಳಿಗಿಂತ ಭಿನ್ನವಾಗಿರಲು ಸಾಧ್ಯ.

ಮುಂದಿನ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಒಳಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಳ ಮುಂದಕ್ಕೆ ಒಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತಗಳಿಗೆ ಮಹತ್ವದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯನ್ನು ಉಂಟುಮಾಡಬಲ್ಲ, ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಿಕೆಯಲ್ಲಿನ ನಿರ್ಧಾರಗಳು, ಊಹನಗಳು ಮತ್ತು ಅಂದಾಜು ಅನಿಶ್ಚಿತತೆಯ ಮೂಲ ಆಕರಗಳು ಸ್ವತ್ತು, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳ ಉಪಯುಕ್ತ ಆಯುಷ್ಯ, ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಹಿತ ಹೊಣೆಗಳು, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಹವಣಿಕೆ, ನಿಬಂಧನಾ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಶಿಲ್ಕು ಮತ್ತು ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ – ಇವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದಾಗಿದೆ.

(12) 2.3 ಚಾಲ್ತಿ ವರ್ಗೀಕರಣಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ವರ್ಗೀಕರಣ

ಕಂಪನಿಯು ಸಂತುಲನ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಳನ್ನು ಚಾಲ್ತಿ/ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ವರ್ಗೀಕರಣದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸುತ್ತದೆ. ಆಸ್ತಿಯೊಂದನ್ನು ಕೆಳಗಿನ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಚಾಲ್ತಿ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ:

- ಸಾಧಾರಣವಾದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಅವರ್ತನದಲ್ಲಿ ಸಾಕ್ಷಾತ್ಕಾರವಾಗುವ ನಿರೀಕ್ಷೆಯಿರುವ ಅಥವಾ ಮಾರಾಟಮಾಡಲು ಇಲ್ಲವೇ ಬಳಸಲು ಉದ್ದೇಶಿತವಾಗಿರುವಂಥದ್ದು.
- ವರದಿಯ ಅವಧಿಯ ನಂತರದ ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳುಗಳಲ್ಲಿ ಸಾಕ್ಷಾತ್ಕಾರವಾಗುವ ನಿರೀಕ್ಷೆಯಿರುವಂಥದ್ದು
- ವರದಿಯ ಅವಧಿಯ ಕನಿಷ್ಠ ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳುಗಳ ನಂತರವಾದರೂ ವಿನಿಮಯ ಮಾಡಲು ಅಥವಾ ಹೊಣೆಯೊಂದರ ಇತ್ಯರ್ಥಕ್ಕಾಗಿ ಬಳಸಲು ನಿರ್ಬಂಧವಿರದ ಹೊರತು ನಗದು ಅಥವಾ ನಗದು ಸಮಾನಗಳು.

ಇತರ ಎಲ್ಲ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನೂ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದವು ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಹೊಣೆಯೊಂದನ್ನು ಕೆಳಗಿನ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಚಾಲ್ತಿ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ:

- ಸಾಧಾರಣವಾದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಅವರ್ತನದಲ್ಲಿ ಅದು ಇತ್ಯರ್ಥವಾಗುವ ನಿರೀಕ್ಷೆಯಿರುತ್ತದೆ.
- ವರದಿಯ ಅವಧಿಯ ನಂತರದ ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳುಗಳಲ್ಲಿ ಇತ್ಯರ್ಥವಾಗುವಂಥದ್ದಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ವರದಿಯ ಅವಧಿಯ ನಂತರ ಕನಿಷ್ಠ ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳ ಕಾಲಕ್ಕಾದರೂ ಹೊಣೆಯ ಇತ್ಯರ್ಥವನ್ನು ಮುಂದೂಡಲು ಯಾವುದೇ ಷರತ್ತುಬದ್ಧವಲ್ಲದ ಹಕ್ಕು ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ಕಂಪನಿಯು ಇತರ ಎಲ್ಲ ಹೊಣೆಗಳನ್ನೂ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದವು ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತದೆ.

ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಳನ್ನು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಳು ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಕಾರ್ಯಯುಕ್ತ ಆವರ್ತನದ ಅವಧಿಯಿಂದರೆ ಸಂಸ್ಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಮತ್ತು ಅವುಗಳು ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳಾಗಿ ಸಾಕ್ಷಾತ್ಕಾರಗೊಳ್ಳುವ ಬಿಂದುವಿನ ನಡುವಿನ ಅವಧಿಯಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಕಾರ್ಯಯುಕ್ತ ಆವರ್ತನದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳು ಎಂದು ಗುರುತಿಸಿದೆ.

(12) 2.4 ಸ್ವತ್ತು, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆ ("ಫಿಫಿಇ")

ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಗೆ ಪರಿವರ್ತಿತವಾಗುವ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಹಿಂದಿನ ಜಿಎಎಪಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದಂತೆ ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಹಕ್ಕುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ತನ್ನ ಎಲ್ಲ ಸ್ವತ್ತು, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಯ ಮುಂದೂಡುವ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸಲು ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ಧರಿಸಿದೆ; ಕಾರ್ಯಕಾರಿ ಚಲಾವಣಾ ಹಣದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಬದಲಾವಣೆಯಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ, ಪ್ರಸ್ತುತ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಅಗತ್ಯ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಿದ ನಂತರ ಪರಿವರ್ತನೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಹಿಂದಿನ ಜಿಎಎಪಿ ಹಾಗೂ ಬಳಕೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಪರಿಗಣಿತ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗಿದೆ.

ಸ್ವತ್ತು, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಯನ್ನು, ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಹಕ್ಕುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ, ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಬಾಧೆಯ ನಷ್ಟದ ನಿವ್ವಳವಾಗಿ, ಅವು ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇಂತಹ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಖರೀದಿ ಬೆಲೆ, ಮರುಭರಿಕೆಯಾಗದ ತೆರಿಗೆಗಳು ಮತ್ತು ಸುಂಕಗಳು, ಅರ್ಹತೆಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸಾಲ ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಉದ್ದೇಶಿಸುವ ವಿಧದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಯುಕ್ತವಾಗಲು ಸಮರ್ಥವಾಗುವಂತೆ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಅದರ ನೆಲೆ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿತಿಗೆ ತರಲು ಅಧ್ಯಾರೋಪಿಸಬಹುದಾದ ಯಾವುದೇ ನೇರವಾದ ವೆಚ್ಚವು ಸೇರುತ್ತದೆ. ಈ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಕಳಚುವಿಕೆಯ ಹಾಗೂ ಸಲಕರಣೆಯನ್ನು ಅಲ್ಲಿಂದ ತೆಗೆದು ನೆಲೆಯನ್ನು ಹಿಂದಿನಂತೆ ತೆರವುಗೊಳಿಸುವ ವೆಚ್ಚದ ಯಾವುದೇ ಅಂದಾಜು ಸೇರಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಹಕ್ಕುಗಳನ್ನು ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ದಿನಾಂಕದಂದು ಗುರುತಿಸಲಾದ ನ್ಯಾಯಯುಕ್ತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ. ಭೂಮಿಯ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಪರಿವರ್ತನೆಯ ದಿನಾಂಕವಾದ 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2016ರಂದು ನಡೆಸಲಾಯಿತು ಮತ್ತು ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾದ ಆಸ್ತಿಯ ಮುಂದೂಡುವ ಮೊತ್ತವು ಅದರ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದೊಂದಿಗೆ ಗಣನೀಯವಾಗಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗೊಳ್ಳದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ನಡೆಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಹೆಚ್ಚಳವನ್ನು ಓಸಿಐ ಯಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಈ ಕ್ಷಿಪಿಯಲ್ಲಿನ ಆಸ್ತಿ ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಹೆಚ್ಚಳಕ್ಕೆ ಜಮಾ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆದರೆ, ಮುನ್ನ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಅದೇ ಆಸ್ತಿಯ ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಕೊರತೆಯನ್ನು ವಿಪರ್ಯಯಗೊಳಿಸುವ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಳವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆಸ್ತಿ ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮುಡಿಪಿನಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಅದೇ ಆಸ್ತಿಯ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಹೆಚ್ಚಳಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಇರಿಸುವ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಕೊರತೆಯನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ಸ್ವತ್ತು, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಯನ್ನು ನೇರ ರೇಖೆ ವಿಧಾನವನ್ನು ಬಳಸಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ 25 ನವೆಂಬರ್ 2009ರ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಶುಲ್ಕ ಆದೇಶವು ಅಂಗೀಕರಿಸಿರುವ ದರದಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಅನುಸೂಚಿ II ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿರುವ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆಸ್ತಿಗಳು ಬಳಕೆಗೆ ಸಿದ್ಧವಾಗುವ ತಿಂಗಳಿನ ನಂತರದ ತಕ್ಷಣದ ತಿಂಗಳಿನಿಂದ ಪ್ರಮಾಣಾನುಸಾರವಾದ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಒಂದು ವೇಳೆ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ದರಗಳನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಹೊರಡಿಸಿದರೆ ಕಂಪನಿಯು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಅಧಿಸೂಚಿಸಿದ ಬದಲಾವಣೆಯ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಎಲ್ಲ ಆಸ್ತಿಗಳ ಉಳಿಕೆ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಪ್ರಕಾರ 5% ಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ 10% ದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಉಪಯುಕ್ತ ಮೌಲ್ಯಗಳನ್ನು ಕೆಳಗೆ ಪಟ್ಟಿಮಾಡಲಾಗಿದೆ:

ಆಸ್ತಿಗಳು	ಉಪಯುಕ್ತ ಬಳಕೆ
ಕಟ್ಟಡಗಳು	15 ರಿಂದ 50 ವರ್ಷಗಳು
ಇತರ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	50 ವರ್ಷಗಳು

ರಸ್ತೆಗಳು	50 ವರ್ಷಗಳು
ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ	5 ರಿಂದ 25 ವರ್ಷಗಳು
ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್	5 ರಿಂದ 7 ವರ್ಷಗಳು
ಲೈನುಗಳು ಮತ್ತು ಕೇಬಲ್ ಜಾಲ	15 ರಿಂದ 50 ವರ್ಷಗಳು
ಮೋಟಾರು ವಾಹನ	5 ವರ್ಷಗಳು
ಪೀಠೋಪಕರಣ & ಜೋಡಣೆಗಳು	15 ವರ್ಷಗಳು
ಕಛೇರಿ ಸಲಕರಣೆಗಳು	15 ವರ್ಷಗಳು
ಸೋಲಾರ್ ರೂಪ್ ಟಾಪ್	25 ವರ್ಷಗಳು

ಅಂದಾಜುಮಾಡಲಾದ ಈ ಉಪಯುಕ್ತ ಆಯುಷ್ಯಗಳು ವಾಸ್ತವಿಕವಾಗಿದ್ದು ಆಸ್ತಿಗಳು ಬಳಕೆಗೆ ತೊಡಗುವ ಅವಧಿಯ ನ್ಯಾಯಯುತವಾದ ಅಂದಾಜನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ ಎಂದು ಕಂಪನಿಯು ನಂಬಿರುತ್ತದೆ.

ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಸ್ವತ್ತು, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಯ ಅಂಗ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ಮಹತ್ವದ ಭಾಗವು ಅದರ ವಿಲೇವಾರಿಯ ನಂತರ ಅಥವಾ ಅದರ ಬಳಕೆ ಅಥವಾ ವಿಲೇವಾರಿಯಿಂದ ಯಾವುದೇ ಭವಿಷ್ಯದ ಆರ್ಥಿಕ ಲಾಭಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ನಿರೀಕ್ಷಿಸದಿದ್ದಾಗ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಹಿಂದೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಆಸ್ತಿಯ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಹೀಗೆ ಹಿಂದೆಗೆದುಕೊಂಡ ಕಾರಣ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಯಾವುದೇ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟವನ್ನು (ನಿವ್ವಳ ವಿಲೇವಾರಿ ಉತ್ಪತ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಯ ಮುಂದೊಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸ) ಆಸ್ತಿಯ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಹಿಂದೆಗೆದುಕೊಂಡಾಗ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಇಎಸ್‌ಎಎಆರ್, 1985ರ ಅನುಬಂಧ , ಕಂಡಿಕೆ 2.37ರ ಅನುಸಾರ ವೈಯಕ್ತಿಕವಾಗಿ ರೂ. 500 ಅಥವಾ ಅದಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಮೌಲ್ಯದ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಕ್ಕೆ ಅವನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿ ಬಳಕೆಗೆ ತೊಡಗಿಸಿದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 100% ದಂತೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿರದ ಮತ್ತು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆಯ ತಿಂಗಳಿನಲ್ಲಿ ಬರೆಯಲಾದ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಅದನ್ನು ದಾಸ್ತಾನು ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

ತೊಡೆದುಹಾಕಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಉಳಿಕೆ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ, ಅರ್ಥಾತ್ ಆಸ್ತಿಯ ಮೂಲ ವೆಚ್ಚದ 10% ದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಅದನ್ನು ದಾಸ್ತಾನು ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾದ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳನ್ನು ಅವುಗಳನ್ನು ಉಗ್ರಾಣಕ್ಕೆ ಹಿಂದಿರುಗಿಸಿದ ನಂತರವಷ್ಟೇ ಆಸ್ತಿಗಳ ಖಾತೆಯಿಂದ ತೆಗೆದುಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಸಕ್ರಿಯ ಬಳಕೆಯಿಂದ ಹಿಂತೆಗೆದು ಅಗತ್ಯ ರಿಪೇರಿ/ಸರ್ವಿಸಿಂಗ್ ನಂತರ ಕೆಲಸಕ್ಕೆ ಮರುಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಆ ಕಾಲಕ್ಕೆ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಬರೆಯಲಾದ ಮೌಲ್ಯದ ವೇಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು.

ಪ್ರತಿ ಸಂತುಲನ ಪಟ್ಟಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ, ಸ್ವತ್ತು, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಯ ಸ್ವಾಧೀನಕ್ಕೊಂದು ಪಾವತಿಸಲಾದ ಮುಂಗಡವನ್ನು ಇತರ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಡಿ ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡವಾಗಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯ ಆಯುಷ್ಯ ಮತ್ತು/ಅಥವಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಕಾರಣವಾಗುವ ತರುವಾಯದ ನವೀಕರಣ ಅಥವಾ ಆಧುನೀಕರಣ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಸಂಬಂಧಿತ ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಸೇರಿಸಲಾಗುವುದು ಅಥವಾ ಅದರಿಂದ ಕಂಪನಿಗೆ ಭವಿಷ್ಯದ ಆರ್ಥಿಕ ಲಾಭಗಳು ಹರಿದುಬರುವುದು ಸಂಭಾವ್ಯವಾದಾಗ ಸೂಕ್ತವಾದಂತೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆಸ್ತಿಯೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

(13) 2.5 ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ

ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಮಾಣಿತ ದರದಲ್ಲಿ (ಸಮಾನ ದರಗಳ ಅನುಸೂಚಿಯ ಅಡಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ದರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮೌಲ್ಯಹಾಕಲಾಗಿದೆ. ದರಗಳ ಅನುಸೂಚಿ/ ದರಗಳ ಸಮಾನ ಅನುಸೂಚಿಯನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಖರೀದಿ ಬೆಲೆ ಮತ್ತು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗಿದೆ).

ಕಾರ್ಮಿಕ ಮತ್ತು ನೇರ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಇವನ್ನು ನೈಜ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಗುತ್ತಿಗೆಗಳನ್ನು ಅಂತಿಮ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ವರದಿ ಅಥವಾ ತಾಂತ್ರಿಕ ಕಮಿಷನಿಂಗ್ ವರದಿಗಳನ್ನು ಪಡೆದ ನಂತರ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು.

(13) 2.6 ಅಗ್ರಾಹ್ಯ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾದ ಅಗ್ರಾಹ್ಯ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವೆಚ್ಚದ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ. ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯ ನಂತರ, ಅಗ್ರಾಹ್ಯ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸಂಚಿತ ದತ್ತಿ ಮತ್ತು ಸಂಚಿತ ಬಾಧೆಯ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಳೆದು ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗುವುದು. ಆಂತರಿಕವಾಗಿ ಸೃಷ್ಟಿಸಲಾಗುವ ಅಗ್ರಾಹ್ಯಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿತ ಖರ್ಚನ್ನು ಅದು ವ್ಯಯವಾದ ಅವಧಿಯ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿಫಲಿತವಾಗುತ್ತದೆ. ಅಗ್ರಾಹ್ಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ಉಪಯುಕ್ತ ಆಯುಷ್ಯವನ್ನು ಸೀಮಿತ ಅಥವಾ ಅನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಎಂದು ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾದ ಮತ್ತು ಸೀಮಿತ ಉಪಯುಕ್ತ ಆಯುಷ್ಯವಿರುವ ಅಗ್ರಾಹ್ಯ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸಂಚಿತ ದತ್ತಿ ಹಾಗೂ ಸಂಚಿತ ಬಾಧೆ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಳೆದು ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ದತ್ತಿಯನ್ನು ನೇರ ರೇಖೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅವುಗಳ ಅಂದಾಜುಮಾಡಲಾದ ಉಪಯುಕ್ತ ಆಯುಷ್ಯಕ್ಕೆ, ಅರ್ಥಾತ್ ಒಪ್ಪಂದ ಅಥವಾ ಪರವಾನಗಿಯ ಅವಧಿಗೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಪ್ರತಿ ವರದಿಯ ಅವಧಿಯ ಕೊನೆಗೆ ಅಂದಾಜುಮಾಡಲಾದ ಉಪಯುಕ್ತ ಆಯುಷ್ಯ ಮತ್ತು ದತ್ತಿ ವಿಧಾನವನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಅಂದಾಜಿನಲ್ಲಿನ ಯಾವುದೇ ಪರಿಣಾಮಗಳ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಭವಿಷ್ಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಅನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಉಪಯುಕ್ತ ಆಯುಷ್ಯ ಹೊಂದಿರುವ ಅಗ್ರಾಹ್ಯ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ದತ್ತಿ ಹಾಕಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ, ಆದರೆ ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ಬಾಧೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ, ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಅಥವಾ ನಗದು-ಸೃಷ್ಟಿಯಾಗುವ ಘಟಕದ ಹಂತದಲ್ಲಿ. ಅನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಆಯುಷ್ಯದ ಅಂದಾಜನ್ನು ಆ ಅನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಆಯುಷ್ಯವನ್ನು ಬೆಂಬಲಿಸಬಹುದೇ ಎಂದು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಬೆಂಬಲಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿರದೇ ಹೋದಲ್ಲಿ, ಉಪಯುಕ್ತ ಆಯುಷ್ಯದಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಯನ್ನು ಅನಿರ್ದಿಷ್ಟದಿಂದ ಸೀಮಿತಕ್ಕೆ ಭವಿಷ್ಯದ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

ಅಗ್ರಾಹ್ಯ ಆಸ್ತಿಯೊಂದರ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಂಡ ಕಾರಣ ಉದ್ಭವವಾಗುವ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ನಿವ್ವಳ ವಿಲೇವಾರಿ ಉತ್ಪತ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಯ ಮುಂದೂಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತದ ವ್ಯತ್ಯಾಸವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುವುದು ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಯ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಂಡಾಗ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯಲ್ಲಿರುವ ಅಗ್ರಾಹ್ಯ ಆಸ್ತಿಗಳು ಭವಿಷ್ಯದ ಬಳಕೆಗೆ ಉದ್ದೇಶಿತವಾಗಿರುವ ತಂತ್ರಾಂಶದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೊಂದು ಪಾವತಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಇದನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವಿಕೆ/ಕಮಿಷನಿಂಗ್ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಯನ್ನು ಪಡೆದ ನಂತರ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ಇವನ್ನು ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯಹಾಕಲಾಗುವುದು.

(14) 2.7 ಅನುದಾನಗಳು ಮತ್ತು ಸಹಾಯಧನಗಳು

ಆದಾಯ ಅನುದಾನಗಳು

ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ಇತರ ಆಭಿಕರಣಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಲಾದ ಆದಾಯ ಅನುದಾನಗಳು/ಶುಲ್ಕ ಸಹಾಯಧನಗಳನ್ನು ಅವುಗಳೊಂದಿಗೆ ಲಗತ್ತಾದ ಷರತ್ತುಗಳು ಅನುಸರಣೆಯಾಗುವ ಹಾಗೂ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಯುಕ್ತವಾದ ಭರವಸೆ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನಗಳು ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಕೊಡುಗೆಗಳು

ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ಇತರ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಂದ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಪಡೆಯಲಾಗುವ ಅನುದಾನಗಳು/ಸಹಾಯಧನಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಕವಾಗಿ ಮುಂದೂಡಲಾದ ಆದಾಯದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು ಮತ್ತು ಇಂತಹ ಅನುದಾನಗಳು/ಸಹಾಯಧನಗಳು ಸೇರುವ ವರ್ಗಕ್ಕೆ ವಿಧಿಸಲಾದ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ಅವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

(14) 2.8 ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಬಾಧೆ ತಟ್ಟುವಿಕೆ

ಪ್ರತಿ ವರದಿಯ ಅವಧಿಗೆ ಆಸ್ತಿಯೊಂದು ಬಾಧೆಗೊಳಗಾಗಿರುವ ಸಂಬಂಧ ಸೂಚನೆಗಳು ದೊರೆಯುವುದೇ ಎಂದು ಕಂಪನಿಯು ಅಂದಾಜುಮಾಡುತ್ತದೆ. ಅಂತಹ ಯಾವುದಾದರೂ ಸೂಚನೆ ದೊರೆತರೆ ಅಥವಾ ಆಸ್ತಿಯೊಂದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ

ವಾರ್ಷಿಕ ಬಾಧೆತಟ್ಟುವಿಕೆ ಪರೀಕ್ಷೆ ಅಗತ್ಯವಾಗಿದ್ದರೆ ಕಂಪನಿಯು ಆಸ್ತಿಯ ವಸೂಲಾಗುವ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಅಂದಾಜುಮಾಡುತ್ತದೆ. ಆಸ್ತಿಯೊಂದರ ವಸೂಲಾಗುವ ಮೊತ್ತವೆಂದರೆ ಅದು ಆಸ್ತಿಯ ಅಥವಾ ನಗದು ಸೃಷ್ಟಿ ಘಟಕದ (ಸಿಜಿಯು) ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಿನದರಿಂದ ವಿಲೇವಾರಿಯ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿನ ಅದರ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಕಳೆದರೆ ಬರುವ ಮೊತ್ತವಾಗಿದೆ. ಆಸ್ತಿಯೊಂದು ಇತರ ಆಸ್ತಿಗಳು ಅಥವಾ ಆಸ್ತಿ ಗುಂಪುಗಳಿಂದ ಬಹುವಾಗಿ ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿರುವ ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ಸೃಷ್ಟಿಸಿದ ಹೊರತು ವಸೂಲಾಗುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆಸ್ತಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುವುದು.

ಆಸ್ತಿಯೊಂದರ ಮುಂದೊಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತ ಅಥವಾ ಸಿಜಿಯು ಅದರ ವಸೂಲಾಗುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮೀರಿದರೆ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಬಾಧೆಗೊಳಗಾಗಿದೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಅದನ್ನು ಅದರ ವಸೂಲಾಗುವ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಗುರುತುಮಾಡಲಾಗುವುದು.

ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿನ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವಾಗ ಪೂರ್ವ-ತೆರಿಗೆ ರಿಯಾಯಿತಿ ದರವನ್ನು ಬಳಸಿ ಅಂದಾಜು ಭವಿಷ್ಯದ ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ರಿಯಾಯಿತಿ ಒದಗಿಸಲಾಗುವುದು. ಪೂರ್ವ-ತೆರಿಗೆ ರಿಯಾಯಿತಿ ದರವು ಹಣದ ಸಮಯ ಮೌಲ್ಯದ ಚಾಲ್ತಿ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ನಿರ್ಧಾರಣಗಳು ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಗೆ ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾದ ಅಪಾಯಗಳನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸುತ್ತದೆ. ವಿಲೇವಾರಿಯ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಕಳೆದು ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವಾಗ ಈಚೆಗಿನ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು. ಇಂತಹ ಯಾವುದೇ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿರದೇ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾದರಿಯನ್ನು ಬಳಸಲಾಗುವುದು. ಈ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳನ್ನು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಗುಣಾಂಕಗಳು, ಸಾರ್ವಜನಿಕವಾಗಿ ವ್ಯಾಪಾರಿ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಉದ್ಭೂತ ಷೇರು ಬೆಲೆಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ಲಭ್ಯ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ ಸೂಚಕಗಳನ್ನು ಬಳಸಿ ಸರಿಹೊಂದಿಸಲಾಗುವುದು.

ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಂಚಿಕೆಯಾದ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಸಿಜಿಯುಗೂ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಸಿದ್ಧವಾಗುವ ವಿವರವಾದ ಆಯವ್ಯಯ ಮತ್ತು ಮುನ್ಸೂಚನಾ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಕಂಪನಿಯು ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ತಗುಲಿದ ಬಾಧೆಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರವನ್ನು ಮಾಡುತ್ತದೆ. ಈ ಆಯವ್ಯಯ ಮತ್ತು ಮುನ್ಸೂಚನಾ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳು ಸಾಧಾರಣವಾಗಿ ಐದು ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯನ್ನು ವ್ಯಾಪಿಸುತ್ತವೆ. ಹೆಚ್ಚು ದೀರ್ಘವಾದ ಅವಧಿಗಳಿಗೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಬೆಳವಣಿಗೆ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಿ ಐದನೆಯ ವರ್ಷದ ನಂತರ ಭವಿಷ್ಯದ ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ಅಂದಾಜುಮಾಡಲು ಅನ್ವಯಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ತೀರ ಇತ್ತೀಚಿನ ಆಯವ್ಯಯಗಳು/ ಮುನ್ಸೂಚನೆಗಳನ್ನು ಮೀರಿದ ಅವಧಿಗಳಾಚೆಗೆ ನಗದು ಹರಿವಿನ ಅಂದಾಜುಗಳನ್ನು ಮಾಡಲು ಕಂಪನಿಯು ತರುವಾಯದ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಸ್ಥಿರವಾದ ಅಥವಾ ಕುಗ್ಗುತ್ತಿರುವ ಬೆಳವಣಿಗೆ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಬಳಸಿ - ಹೆಚ್ಚುತ್ತಿರುವ ಪ್ರಮಾಣಕ್ಕೆ ಸಮರ್ಥನೆ ಇರದಿದ್ದಲ್ಲಿ - ಆಯವ್ಯಯದಲ್ಲಿನ ನಗದು ಹರಿವು ಅಂದಾಜುಗಳನ್ನು ಮಾಡುತ್ತದೆ. ಹೇಗೆ ಇದ್ದರೂ, ಈ ಬೆಳವಣಿಗೆಯ ಪ್ರಮಾಣವು ಉತ್ಪನ್ನಗಳ, ಉದ್ಯಮಗಳ ಅಥವಾ ವ್ಯಾಪಾರಿ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಕಾರ್ಯವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ದೇಶ ಇಲ್ಲವೇ ದೇಶಗಳ ಅಥವಾ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಬಳಸಲಾಗುತ್ತಿರುವ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸರಾಸರಿ ಬೆಳವಣಿಗೆ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಮೀರುವುದಿಲ್ಲ.

ಮುಂದುವರೆಯುತ್ತಿರುವ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳ ಬಾಧೆ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು, ದಾಸ್ತಾನುಗಳಿಗೆ ಬಾಧೆಯನ್ನೂ ಸೇರಿ, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಈ ಹಿಂದೆ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಬಾಧೆ ನಷ್ಟಗಳು ಈಗ ಇವೆಯೇ ಅಥವಾ ಕುಗ್ಗಿವೆಯೇ ಎಂಬ ಬಗ್ಗೆ ಸೂಚನೆಗಳಿವೆಯೇ ಎಂದು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಪ್ರತಿ ಅವಧಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಅಂದಾಜನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ಬಗೆಯ ಸೂಚನೆ ಸಿಕ್ಕಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಆಸ್ತಿಯ ಅಥವಾ ಸಿಜಿಯು ವಿನ ವಸೂಲಾಗುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತದೆ. ಕಳೆದ ಬಾರಿ ಬಾಧೆಯ ನಷ್ಟವನ್ನು ಗುರುತಿಸಿದ ನಂತರ ಆಸ್ತಿಯ ವಸೂಲಾಗುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಮಾಡಲಾದ ಊಹನಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳು ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಮೊದಲು ಗುರುತಿಸಲಾದ ಬಾಧೆ ನಷ್ಟವನ್ನು ವಿಪರ್ಯಯಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಮುಂಚಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಬಾಧೆ ನಷ್ಟವನ್ನು ಗುರುತಿಸದೇ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಸವಕಳಿಯ ನಿವ್ವಳವಾಗಿ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದ್ದ ಮುಂದೆ ಒಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮೀರದಂತೆ, ಅದರ ವಸೂಲಾಗುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸಹ ಮುಂದೆ ಒಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತ ಮೀರದಂತೆ ವಿಪರ್ಯಯವನ್ನು ಸೀಮಿತಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇಂತಹ ವಿಪರ್ಯಯವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

(15) 2.9 ಸಾಲ ವೆಚ್ಚ

ತನ್ನ ಉದ್ದೇಶಿತ ಬಳಕೆ ಅಥವಾ ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಸಿದ್ಧವಾಗಲು ಗಣನೀಯವಾದ ಸಮಯವನ್ನು ಅಗತ್ಯವಾಗಿ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಆಸ್ತಿಯ ಸ್ವಾಧೀನ, ನಿರ್ಮಾಣ ಅಥವಾ ಉತ್ಪಾದನೆಗೆ ನೇರವಾಗಿ ಅಧ್ಯಾರೋಪಿಸಬಹುದಾದ ಸಾಲ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿಯ ವೆಚ್ಚದ ಭಾಗವಾಗಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ಇತರ ಎಲ್ಲ ಸಾಲ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನೂ ಅವು ಘಟಿಸುವ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಖರ್ಚುಹಾಕಲಾಗುವುದು. ಸಾಲ ವೆಚ್ಚಗಳಲ್ಲಿ ನಿಧಿಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆಸ್ತಿಯೊಂದಕ್ಕೆ ವ್ಯಯವಾಗುವ

ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳು ಸೇರುತ್ತವೆ. ಸಾಲ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸುವ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಲ ವೆಚ್ಚಗಳು ವಿನಿಮಯ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನೂ ಸಹ ಒಳಗೊಳ್ಳುತ್ತವೆ.

(15) 2.10 ಆದಾಯ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ

ಆದಾಯವನ್ನು ಕೆಳಗಿನ ಐದು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ:

- ಗ್ರಾಹಕರೊಂದಿಗಿನ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ: ಗುತ್ತಿಗೆಯು ಮೌಖಿಕವಾಗಿರಬಹುದು ಅಥವಾ ಲಿಖಿತವಾಗಿರಬಹುದು.
- ಸಾಧನೆಯ ಹೊಣೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ. ಸಾಧನೆಯ ಹೊಣೆ ಎಂದರೆ ಕಂಪನಿಯು ಸರಕುಗಳು ಅಥವಾ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ತನ್ನ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ನೀಡುವ ವಾಗ್ದಾನವಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ವ್ಯವಹಾರದ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ.
- ವ್ಯವಹಾರದ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಸಾಧನೆಯ ಹೊಣೆಗೆ ಹಂಚಿ.
- ಕಂಪನಿಯು ಸಾಧನೆಯ ಹೊಣೆಯನ್ನು ಪೂರೈಸಿದ ನಂತರ ಆದಾಯವನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ: ಆದಾಯವನ್ನು ಸಮಯದ ಬಿಂದುವೊಂದರಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಕಾಲಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಆದಾಯವನ್ನು ಗುರುತಿಸುವ ಮುನ್ನ ಕೆಳಗೆ ವಿವರಿಸಲಾಗಿರುವ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಮಾನದಂಡವನ್ನೂ ಸಹ ಪೂರೈಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ:

ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ:

ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗವು (ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ) ಅಂಗೀಕರಿಸುವ ಶುಲ್ಕ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಾಪ್ತಿಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇನ್ನೂ ಲೆಡ್ಜರ್ ಖಾತೆ ತೆರೆಯದ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಿರುವ ಆದಾಯ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಅಂದಾಜುಮಾಡಿದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ತೆರಿಗೆಗಳ ಆದಾಯ ನಿವ್ವಳವನ್ನು ತನ್ನ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕತೋರಿಸುತ್ತದೆ. ಬಿಲ್ ಮಾಡದ ಆದಾಯ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಅಂದಾಜುಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ವರ್ಷದ ಆದಾಯವನ್ನು ಹೊಂದಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ದೈವಮಾಸಿಕ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಿಲ್ ಮಾಡಲಾಗುವ ಎಲ್‌ಟಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬಿಲ್ ಮಾಡದ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ವರ್ಷದ ಫೆಬ್ರವರಿ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಚ್ ತಿಂಗಳ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಸರಾಸರಿಯಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಮಾಸಿಕ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಿಲ್ ಮಾಡಲಾಗುವ ಎಲ್‌ಟಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬಿಲ್ ಮಾಡದ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾರ್ಚ್ ತಿಂಗಳಲ್ಲಿ ಇರಿಸಲಾಗುವ ಬೇಡಿಕೆಯ 50% ದ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಹವಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಎಲ್‌ಟಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮಾರ್ಚ್ ತಿಂಗಳಲ್ಲಿನ ಬಳಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನೀಡಲಾದ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಶುಲ್ಕ/ಗ್ರಾಮೀಣ ಸಹಾಯಧನ

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಬಿಡುಗಡೆಮಾಡಿದ ಶುಲ್ಕ/ಗ್ರಾಮೀಣ ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 48 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2006 ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 13 ಜೂನ್ 2007 ಅನುಸಾರ ಆದಾಯದ ಭಾಗವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಶುಲ್ಕ ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ದಲಾಲಿ ನಿರ್ಧರಿತ ಶುಲ್ಕದ ಪ್ರಕಾರ (ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಶುಲ್ಕ ಆದೇಶದಂತೆ) ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ ಅನುಷ್ಠಾನಗಳಿಗೆ ಮಾಸಿಕ 40 ಯೂನಿಟ್‌ಗಳ ವರೆಗಿನ ಬಳಕೆಗೆ ಹಾಗೂ ಐಪಿ ಸೆಟ್ ವರ್ಗಕ್ಕೆ 10 ಎಚ್‌ಪಿ ವರೆಗೆ ಮತ್ತು ಅದನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುವಂತೆ ಸರ್ಕಾರದ ಮುಂದೆ ಹಕ್ಕುಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಕಾಮಗಾರಿಯ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿನ ವಿಳಂಬದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ

ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ/ಸರಬರಾಜುಗಳಲ್ಲಿನ ವಿಳಂಬದ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ/ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಕ್ಷಮ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದಿಂದ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರ/ಸರಬರಾಜುದಾರ ವಿಳಂಬ ಮಾಫಿ ಕೋರಿಕೆಯ ತಿರಸ್ಕಾರದ ನಂತರ ಆದಾಯವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು. ಅಲ್ಲಿಯವರೆಗೂ ಅದನ್ನು ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕತೋರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇಂತಹ ಯಾವುದೇ ಕೋರಿಕೆಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಹೀಗೆ ವಸೂಲಿಮಾಡಲಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ದಂಡವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಅದನ್ನು ಇತರೆ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ಜಮೆಮಾಡಲಾಗುವುದು.

ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯ

ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯವು ಸಮಯಾನುಪಾತದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮತ್ತು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಮೇಲೆ ಸಾಕ್ಷಾತ್ಕಾರದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುತ್ತದೆ. ದತ್ತಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾದ ಅಥವಾ ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾದ ಎಲ್ಲ ಋಣ ಸಾಧನಗಳಿಗೆ ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯವನ್ನು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಬಡ್ಡಿ ದರವನ್ನು (ಇಬಿಆರ್) ಬಳಸಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನದ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಆಯುಷ್ಯ ಅಥವಾ ಅದಕ್ಕಿಂತಲೂ ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಗೆ, ಯಾವುದು ಸೂಕ್ತವೋ ಹಾಗೆ, ಅಂದಾಜುಮಾಡಲಾದ ಭವಿಷ್ಯದ ನಗದು ಪಾವತಿಗಳು ಅಥವಾ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳನ್ನು ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನದ ಒಟ್ಟು ಮುಂದೂಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತ ಅಥವಾ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಯ ದತ್ತಿ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾಗಿ ರಿಯಾಯಿತಿ ಬದ್ಧಗೊಳಿಸುವ ದರವೇ ಇಬಿಆರ್. ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಬಡ್ಡಿ ದರವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕುವಾಗ ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನದ (ಉದಾ. ಪೂರ್ವಸಂದಾಯ, ವಿಸ್ತರಣೆ, ಕಾಲ್ ಮತ್ತು ಅದೇ ರೀತಿಯ ಆಯ್ಕೆಗಳು) ಎಲ್ಲ ಗುತ್ತಿಗೆ ಕರಾರುಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ಅಂದಾಜುಮಾಡುತ್ತದೆ, ಆದರೆ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಜಮೆ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ದಂಡಗಳು ಮತ್ತು ಹಾನಿಗಳು

ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಮತ್ತು ಮಾರಾಟಗಾರರಿಂದ ವಸೂಲಾಗುವ ದಂಡಗಳು ಮತ್ತು ಹಾನಿಗಳನ್ನು ಅವು ವಸೂಲಾದಾಗ ಆದಾಯವೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

ಲಾಭಾಂಶಗಳು

ಪಾವತಿಯನ್ನು ಪಡೆಯುವ ಕಂಪನಿಯ ಹಕ್ಕು ಸ್ಥಾಪಿತವಾದಾಗ ಆದಾಯವನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು ಮತ್ತು ಇದು ಸಾಧಾರಣವಾಗಿ ಷೇರುದಾರರು ಲಾಭಾಂಶವನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸಿದಾಗ ಘಟಿಸುತ್ತದೆ.

(16) 2.11 ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿ/ಹೊಣೆ

ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿಯೊಂದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಭವಿಷ್ಯದ ಆರ್ಥಿಕ ಲಾಭಗಳು, ಅನ್ವಯವಾಗುವ ನಿಬಂಧನಾ ಚೌಕಟ್ಟಿನೊಳಗೆ, ನಿಬಂಧಕರಾದ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗದ (ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ) ನೈಜ ಅಥವಾ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕಾರ್ಯಗಳ ಫಲವಾಗಿ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಹರಿದುಬರುವುದು ಸಂಭಾವ್ಯವಿರುವಾಗ ಮತ್ತು ಮೊತ್ತವನ್ನು ವಿಶಾಸಾರ್ಹವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿರುವಾಗ ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಸಂಬಂಧಿತ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಧನಾ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ವಿಭಿನ್ನ ವರ್ಷಗಳ ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯ ಅಗತ್ಯದೊಂದಿಗೆ ಅಂದಾಜುಮಾಡುವಾಗ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಯಿಂದ ಘಟಿಸುವ ನೈಜವಾದ ಅಥವಾ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕಾರ್ಯಗಳ ಫಲವಾಗಿ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಹರಿಯುವುದೆಂದು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುವ ಚಾಲ್ತಿ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಮುಂದೂಡಲಾದ ಆಸ್ತಿ/ಹೊಣೆಯ ಸಂಭಾವ್ಯ ಪರಿಮಾಣವನ್ನು ಪ್ರಾಪ್ತತೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿ/ಹೊಣೆ ಎಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ, ಆದರೆ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಲ್ಲಿಸಲಾದ ಶುಲ್ಕ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯಲ್ಲಿ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ನಿರ್ದರಿಸಿದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಉತ್ಪತ್ತಿಯನ್ನು ವರ್ಷದ ಲಾಭವು ಮೀರದ ಮಟ್ಟಿಗೆ ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿಯ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯ ಪರಿಮಾಣವನ್ನು ಮಿತಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

(16) 2.12 ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ಬರಬೇಕಾದವುಗಳಿಗೆ ಬಾಧೆ

ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 109 ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳು ಅನುಮತಿ ನೀಡುವ ಸರಳೀಕೃತ ನಡೆಯನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಇದು ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದವುಗಳ ಪಾರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯಿಂದ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಜೀವಿತಾವಧಿ ನಷ್ಟಗಳ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಅಗತ್ಯವಾಗಿಸುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 109ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅನುಮತಿ ಇರುವ ವ್ಯಾವಹಾರಿಕವಾಗಿ ಸುಲಭವಾದ ವಿಧಾನವನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿದೆ. ವರದಿಯ ಅವಧಿಯ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ, ಬಾಕಿ ಇರುವ ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದವುಗಳ 4% ದಂತೆ ಸಂಶಯಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಸಾಮಾನ್ಯ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಈ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ನಷ್ಟ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ. ಎಚ್‌ಟಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪ್ರಕರಣವಾರು ಪರಿಶೀಲನೆ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಸಂಶಯಾಸ್ಪದ ಮೊತ್ತವು ಹವಣಿಕೆಯ 4% ದಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಾದಲ್ಲಿ ಇಂತಹ ಹೆಚ್ಚಳದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

ಐಪಿ ಸೆಟ್ ಅನುಷ್ಠಾನ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ:

- ಎ. 2 ವರ್ಷಗಳು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಿನ ಅವಧಿಗೆ ಇರುವ ಬಾಕಿಗಳು - 100%, ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷವೊಂದರಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿ ಐಪಿ ಸೆಟ್ ಅನುಷ್ಠಾನ ಬಾಕಿಗಳ 10% ದಷ್ಟು ಗರಿಷ್ಠ ಪ್ರಮಾಣಕ್ಕೆ ಬದ್ಧವಾಗಿ
- ಬಿ. 1 ವರ್ಷದಿಂದ 2 ವರ್ಷಗಳ ನಡುವಿನ ಅವಧಿಗೆ ಇರುವ ಬಾಕಿಗಳು - 20%, ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷವೊಂದರಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿ ಐಪಿ ಸೆಟ್ ಅನುಷ್ಠಾನ ಬಾಕಿಗಳ 7.5% ದಷ್ಟು ಗರಿಷ್ಠ ಪ್ರಮಾಣಕ್ಕೆ ಬದ್ಧವಾಗಿ
- ಸಿ. 1 ವರ್ಷಕ್ಕೂ ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಗೆ ಇರುವ ಬಾಕಿಗಳು - ಶೂನ್ಯ

(16) 2.13 ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳು

ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳು

ನೌಕರರು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಸೇವೆಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳ ರಿಯಾಯಿತಿ ರಹಿತ ಮೊತ್ತವನ್ನು ನೌಕರರು ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು. ಈ ಸವಲತ್ತುಗಳಲ್ಲಿ ನೌಕರರು ಸಂಬಂಧಿತ ಸೇವೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಅವಧಿಯ ನಂತರ ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳ ಒಳಗೆ ಘಟಿಸುವ ನಿರೀಕ್ಷೆಯಿರುವ ಪರಿಹಾರಯುಕ್ತ ಗೈರುಹಾಜರಿ ಮತ್ತು ಸಾಧನಾ ಪೋಷಣೆಗಳು ಸೇರುತ್ತವೆ.

ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಪರಿಹಾರಯುಕ್ತ ಗೈರುಹಾಜರಿಗಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ:

- ಸಂಚಿತ ಪರಿಹಾರಯುಕ್ತ ಗೈರುಹಾಜರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಭವಿಷ್ಯದ ಪರಿಹಾರಯುಕ್ತ ಗೈರುಹಾಜರಿಗಳ ತಮ್ಮ ಹಕ್ಕನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ನೌಕರರು ಸಲ್ಲಿಸಿದಾಗ; ಮತ್ತು
- ಸಂಚಿತವಲ್ಲದ ಪರಿಹಾರಯುಕ್ತ ಗೈರುಹಾಜರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಗೈರುಹಾಜರಿ ಘಟಿಸಿದಾಗ.

ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳು

ಗಳಿಗೆ ರಜೆ ಯೋಜನೆ ಮತ್ತು ಕುಟುಂಬ ಸವಲತ್ತು ನಿಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುವ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ನೌಕರರ ಸವಲತ್ತುಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಚಿತ ಸವಲತ್ತು ಹೊಣೆಯ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಅಂದಾಜು ಮಾಡಲಾದ ಯುನಿಟ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ವಿಧಾನವನ್ನು ಬಳಸಿ ಇದನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ. ವಿಮಾಗಣಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯ ಅವಧಿಯ ಕೊನೆಗೆ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಇದನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಕುಟುಂಬ ಸವಲತ್ತು ನಿಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

ನೌಕರಿಯ ನಂತರದ ಸವಲತ್ತುಗಳು

ನಿರ್ವಚಿತ ವಂತಿಗೆ ಯೋಜನೆಗಳು

01.04.2006ರ ನಂತರ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿರುವ ನೌಕರರಿಗೆ, ನಿರ್ವಚಿತ ವಂತಿಗೆ ಯೋಜನೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪಿಂಚಣಿ ನಿಧಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚುಟಿ ನಿಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುವ ನೌಕರರ ಸವಲತ್ತನ್ನು ಯೋಜನೆಗೆ ವಂತಿಗೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿ ಹೊಂದಿರುವ ಹೊಣೆಯ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

- ಎ. ಪಿಂಚಣಿ : (ಮೂಲ ವೇತನ + ತುಟ್ಟಿ ವೇತನ+ ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆ) ದ 64.00%
- ಬಿ. ಗ್ರಾಚುಟಿ : (ಮೂಲ ವೇತನ + ತುಟ್ಟಿ ವೇತನ)ದ 6.05%

ಇದನ್ನು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್/ಎಸ್ಕಾಂ ಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚುಟಿ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಖರ್ಚುಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ.

1.4.2006ಕ್ಕೂ ಮುಂಚೆ ಜೆಸ್ಕಾಂ ಸೇರಿರುವ ನೌಕರರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚುಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್/ಎಸ್ಕಾಂನ ಪಿಂಚಣಿ & ಗ್ರಾಚುಟಿ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ವಿಮಾಗಣಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಟ್ರಸ್ಟ್ ರೂಪಿಸಿರುವ ಸೂತ್ರಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಟ್ರಸ್ಟ್ ನಡೆಸುವ ವಿಮಾಗಣಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದಿಂದಾಗಿ

ವಂತಿಗೆಯ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಘಟಿಸುವ ಬದಲಾವಣೆಯನ್ನು ಟ್ರಸ್ಟ್ ಕಂಪನಿಗೆ ಯಾವ ವರ್ಷ ತಿಳಿಸುವುದೋ ಆ ವರ್ಷ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದೊಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

ಕಂಪನಿಯ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಿ ನಿಭಾಯಿಸುವುದನ್ನು ಟ್ರಸ್ಟ್ ಮಾಡುತ್ತಿರುವಾಗ ಮತ್ತು ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಮುಂದುವರೆದಂತೆ ಪಾವತಿಸುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುತ್ತಿರುವಾಗ ಇದನ್ನು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 19ರ ಅನುಸಾರ ನಿರ್ವಚಿತ ವಂತಿಗೆ ಯೋಜನೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಮೇಲಿನ ನಿರ್ವಚಿತ ವಂತಿಗೆ ಯೋಜನೆಗೆ ಕಂಪನಿಯು ವಿಮಾಗಣಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಮೇಲೆ ಯಾವುದೇ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(17) 2.14 ಹವಣಿಕೆಗಳು

ಆಗಿಹೋದ ಘಟನೆಯ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಯೊಂದನ್ನು ಹೊಂದಿರುವಾಗ (ಕಾನೂನಾತ್ಮಕ ಅಥವಾ ರಚನಾತ್ಮಕ), ಹೊಣೆಯನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಲು ಆರ್ಥಿಕ ಲಾಭಗಳನ್ನು ಮೂರ್ತೀಕರಿಸುವ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳ ಹರಿವು ಅಗತ್ಯವಾಗಿರುವುದು ಸಂಭವನೀಯವಾಗಿರುವಾಗ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಯ ಮೊತ್ತದ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹವಾದ ಅಂದಾಜನ್ನು ಮಾಡುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿರುವಾಗ ಕಂಪನಿಯು ಹವಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಕೆಲವು ಇಲ್ಲವೇ ಎಲ್ಲ ಹವಣಿಕೆಗಳು ಮರುಭರಿಕೆಯಾಗುವುದೆಂದು ನಿರೀಕ್ಷಿಸುವಾಗ, ಈ ಮರುಭರಿಕೆಯನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆಸ್ತಿಯಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ, ಆದರೆ, ಮರುಭರಿಕೆ ಬಹುತೇಕ ನಿಶ್ಚಿತವಾದಾಗ ಮಾತ್ರ. ಹವಣಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಖರ್ಚನ್ನು ಯಾವುದೇ ಮರುಭರಿಕೆಯ ನಿವ್ವಳವನ್ನು ಕಳೆದು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಹಣದ ಸಮಯ ಮೌಲ್ಯದ ಪರಿಣಾಮವು ಗಣನೀಯವಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಸೂಕ್ತವಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಹೊಣೆಯ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಅಪಾಯಗಳನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸುವ ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ-ಪೂರ್ವ ದರವನ್ನು ಬಳಸಿ ಹವಣಿಕೆಗಳಿಗೆ ರಿಯಾಯಿತಿ ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ರಿಯಾಯಿತಿಯನ್ನು ಬಳಸಿದಲ್ಲಿ, ಸಮಯದ ಕಳೆಯುವಿಕೆಯೊಂದಿಗೆ ಹೆಚ್ಚುವ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚ ಎಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

(17) 2.15 ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಹೊಣೆಗಳು ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಗಳು

ಕಂಪನಿಯ ನಿಯಂತ್ರಣದಾಚೆ ಇರುವ ಒಂದು ಅಥವಾ ಅದಕ್ಕಿಂತಲೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅನಿಶ್ಚಿತ ಘಟನೆಗಳ ಆಗುವಿಕೆ ಅಥವಾ ಆಗದಿರುವಿಕೆಯ ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಅಸ್ತಿತ್ವವನ್ನು ಸ್ಥಿರೀಕರಿಸುವ ಹಿಂದಿನ ಘಟನೆಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಸಾಧ್ಯ ಹೊಣೆಯನ್ನು ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಹೊಣೆ ಎನ್ನಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಸಾಧ್ಯವಿರುವ, ಆದರೆ, ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಯು ಆರ್ಥಿಕ ಲಾಭಗಳನ್ನು ಮೂರ್ತೀಕರಿಸುವ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳ ಹೊರಹರಿವಿಗೆ ಕಾರಣವಾಗುವ ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಯು ಇರುವುದೇ ಎಂಬ ಬಗ್ಗೆ ಸ್ಥಿರೀಕರಣ ದೊರೆಯಬೇಕಿರುವ ಹೊಣೆಗಳಿಗೆ ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಹೊಣೆಗಳು ಉದ್ಭವಿಸಲು ಸಾಧ್ಯ.

ಕಂಪನಿಯು ಕೆಳಗಿನ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಹೊಣೆಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸದೆ ಅವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಮಾತ್ರ ಮಾಡುತ್ತದೆ:

- ಹಿಂದಿನ ಘಟನೆಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆ, ಹೊಣೆಯನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಲು ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳ ಹೊರಹರಿವಿನ ಅಗತ್ಯ ಇರುವುದು ಸಂಭಾವ್ಯವಿರದಿರುವಾಗ; ಅಥವಾ
- ಹಿಂದಿನ ಘಟನೆಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆ, ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹವಾದ ಅಂದಾಜು ಸಾಧ್ಯವಿರದಿರುವಾಗ; ಅಥವಾ
- ಹಿಂದಿನ ಘಟನೆಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆ, ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳ ಹೊರಹರಿವಿನ ಸಂಭಾವ್ಯತೆ ತೀರ ಅಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲದಿರುವಾಗ.

ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಹೊಣೆಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿ ಸಂತುಲನ ಪಟ್ಟಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ಲಾಭಗಳ ಒಳಹರಿವು ಸಂಭಾವ್ಯವಿರುವಾಗ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಮೂಲಕ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗುವುದು.

2.16 ಆದಾಯದ ಮೇಲೆ ತೆರಿಗೆ

(17) ಚಾಲ್ತಿ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ

ತೆರಿಗೆ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಂದ ವಸೂಲಿಮಾಡುವ ಅಥವಾ ಅವುಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸುವ ನಿರೀಕ್ಷೆಯಿರುವ ಮೊತ್ತದಂತೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲು ಬಳಸಲಾಗುವ ತೆರಿಗೆ ದರಗಳು ಮತ್ತು ಕಾನೂನುಗಳು ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುವ ಅಥವಾ ಸಾಧಾರವಾಗಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುವಂಥದ್ದಾಗಿವೆ.

(18) ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದ ಆಚೆಗೆ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಬಾಬುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಚಾಲ್ತಿ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದಾಚೆಗೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ (ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿ). ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಬಾಬುಗಳನ್ನು ಓಸಿಐ ಯಲ್ಲಿರುವ ಕೆಳನೆಯ ವ್ಯವಹಾರಕ್ಕೆ ಸಂಗತವಾಗಿ ಅಥವಾ ನೇರವಾಗಿ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅನ್ವಯವಾಗುವ ತೆರಿಗೆ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ವೈಯಕ್ತಿಕ ಅರ್ಥೈಸುವಿಕೆಗೆ ಬದ್ಧವಾದ ಸಂದರ್ಭಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ತೆರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವ ನಿಲುವುಗಳನ್ನು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಮಾಡುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಸೂಕ್ತವಾದೆಡೆಗಳಲ್ಲಿ ಉಪಬಂಧಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುತ್ತದೆ.

ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ

ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಾರಿಕೆಯ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗೆ ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಹವಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಳ ತೆರಿಗೆ ನೆಲೆಗಳು ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಒಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತಗಳ ಮೇಲೆ ಹೊಣೆ ವಿಧಾನವನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿ ಇದನ್ನು ಹವಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಕೆಳಗಿನವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಎಲ್ಲ ತೆರಿಗೆಬದ್ಧ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿಗೆ ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ:

- ವ್ಯಾಪಾರಿ ಸಂಯೋಜನೆಯಲ್ಲದ ವ್ಯವಹಾರದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಯೊಂದರ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯಿಂದ ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆ ಉದ್ಭವಿಸುವಾಗ, ಮತ್ತು ವ್ಯವಹಾರದ ಸಮಯದಲ್ಲಿ, ಲೆಕ್ಕ ಲಾಭವನ್ನಾಗಲೀ ತೆರಿಗೆಬದ್ಧ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟವನ್ನಾಗಲೀ ಪ್ರಭಾವಿಸದಿದ್ದಾಗ.
- ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು, ಸಹಯೋಗಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಹೂಡಿಕೆಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ ಜಂಟಿ ಉಪಕ್ರಮಗಳಲ್ಲಿನ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ತೆರಿಗೆಬದ್ಧ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿಗೆ; ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ವಿಪರ್ಯಯದ ಕಾಲವನ್ನು ನಿಯಂತ್ರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿದ್ದು ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು ಹತ್ತಿರದ ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ವಿಪರ್ಯಯಗೊಳ್ಳುವುದು ಸಂಭಾವ್ಯವಿರದಿರುವಾಗ.

ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಎಲ್ಲ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಬಹುದಾದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿಗೆ, ಬಳಸದ ತೆರಿಗೆ ಜಮೆಗಳ ಮುಂದೂಯ್ಯುವಿಕೆಗಳಿಗೆ ಮತ್ತು ಯಾವುದಾದರೂ ಬಳಸದ ತೆರಿಗೆ ನಷ್ಟಗಳಿಗೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಕಡಿತಗೊಳಿಸಬಹುದಾದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು, ಬಳಸದ ತೆರಿಗೆ ಜಮೆಗಳ ಮುಂದೂಯ್ಯುವಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಯಾವುದಾದರೂ ಬಳಸದ ತೆರಿಗೆ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಯಾವುದಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಬಳಸಬಹುದೋ ಅಂಥವಕ್ಕೆ ತೆರಿಗೆಬದ್ಧ ಲಾಭ ಲಭ್ಯವಿರುವುದು ಸಂಭಾವ್ಯ ಎನ್ನುವ ಮಟ್ಟಿಗೆ, ಕೆಳಗಿನವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಮುಂದೂಡಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ:

- ಕಡಿತಗೊಳಿಸಬಹುದಾದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಯು ವ್ಯಾಪಾರಿ ಸಂಯೋಜನೆಯಲ್ಲದ ವ್ಯವಹಾರದಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಯೊಂದರ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುವಾಗ, ಮತ್ತು ವ್ಯವಹಾರದ ಸಮಯದಲ್ಲಿ, ಲೆಕ್ಕ ಲಾಭವನ್ನಾಗಲೀ ತೆರಿಗೆಬದ್ಧ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟವನ್ನಾಗಲೀ ಪ್ರಭಾವಿಸದಿದ್ದಾಗ.
- ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು, ಸಹಯೋಗಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಹೂಡಿಕೆಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ ಜಂಟಿ ಉಪಕ್ರಮಗಳಲ್ಲಿನ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಬಹುದಾದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ವಿಪರ್ಯಯದ ಕಾಲವನ್ನು ನಿಯಂತ್ರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿದ್ದು ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು ಹತ್ತಿರದ ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ವಿಪರ್ಯಯಗೊಳ್ಳುವುದು ಹಾಗೂ ತೆರಿಗೆಬದ್ಧ ಲಾಭಗಳು ಲಭ್ಯವಿದ್ದು ಅವಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಸಂಭಾವ್ಯವಿರುವ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಮಾತ್ರ ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮುಂದೆ ಒಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರತಿ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುವುದು ಮತ್ತು ಒಟ್ಟು ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಅದರ ಭಾಗವನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವಂತೆ ಸಾಕಷ್ಟು ತೆರಿಗೆಬದ್ಧ ಲಾಭವು ಲಭ್ಯವಿರುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಅದನ್ನು ಕುಗ್ಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಗುರುತಿಸಿದ ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುವುದು ಮತ್ತು ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಯ ವಸೂಲಿಗೆ ಭವಿಷ್ಯದ ತೆರಿಗೆಬದ್ಧ ಲಾಭಗಳು ಅವಕಾಶನೀಡುವುದು ಸಂಭಾವ್ಯವಿರುವ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಅವನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

ಆಸ್ತಿಯು ಸಾಕ್ಷಾತ್ಕಾರಗೊಂಡ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಯು ಇತ್ಯರ್ಥವಾದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ನಿರೀಕ್ಷೆ ಇರುವ ತೆರಿಗೆ ದರಗಳಲ್ಲಿ, ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುವ ಅಥವಾ ಸಾಧಾರಣವಾಗಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುವ ತೆರಿಗೆ ದರಗಳನ್ನು (ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ಕಾನೂನುಗಳನ್ನು) ಆಧರಿಸಿ ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದ ಆಚೆಗೆ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಬಾಬುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದಾಚೆಗೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ (ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿ). ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಬಾಬುಗಳನ್ನು ಓಸಿಐ ಯಲ್ಲಿರುವ ಕೆಳನೆಯ ವ್ಯವಹಾರಕ್ಕೆ ಸಂಗತವಾಗಿ ಅಥವಾ ನೇರವಾಗಿ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಸರಿಹೊಂದಿಸಲು ಕಾನೂನಿನ ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಬಹುದಾದ ಹಕ್ಕು ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆಗಳು ಅದೇ ತೆರಿಗೆಬದ್ಧ ಸಂಸ್ಥೆ ಮತ್ತು ಅದೇ ತೆರಿಗೆ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಪಡುವಂತಿರುವಾಗ ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಳನ್ನು ಆಫ್‌ಸೆಟ್ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ತೆರಿಗೆ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಅಥವಾ ಅದಕ್ಕೆ ಸಂದಾಯವಾಗಬೇಕಾದ ನಿವ್ವಳ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸಂತುಲನ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದವುಗಳ ಅಥವಾ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದವುಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆಯಾಗಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಕನಿಷ್ಠ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆ (ಮ್ಯಾಟ್) ಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಅದನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಬಹುದಾದ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಹಾಗೂ ಭವಿಷ್ಯದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಸೆಟ್ ಆಫ್ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಭವಿಷ್ಯದ ಲಾಭಗಳನ್ನು ತರುವ ನಿರೀಕ್ಷೆ ಇರುವ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಸಮಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಜಮೆಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಮುಂದಕ್ಕೆ ತರಲಾದ ನಷ್ಟಗಳು; ಮ್ಯಾಟ್ ಜಮೆ; ನೈಜ ಪಾವತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅವಕಾಶವಿರುವ ಖರ್ಚುಗಳಿಗೆ ಕಂಪೆನಿಯು ಯಾವುದೇ ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(19) 2.17 ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳು:

ಒಂದು ವ್ಯಾಪಾರಿ ಅಸ್ತಿತ್ವಕ್ಕೆ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ತಂದೀಯುವ ಮತ್ತು ಮತ್ತೊಂದಕ್ಕೆ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆ ಅಥವಾ ಈಕ್ವಿಟಿ ಸಾಧನವನ್ನು ತಂದೀಯುವ ಗುತ್ತಿಗೆಯೇ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನ.

ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು

ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕುವಿಕೆ

ಎಲ್ಲ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಕವಾಗಿ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ, ಮತ್ತು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಮೂಲಕ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಯ ಸ್ವಾಧೀನಕ್ಕೆ ಅಧ್ಯಾರೋಪಿಸಬಹುದಾದ ವ್ಯಾವಹಾರಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಕೂಡಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ತರುವಾಯದ ಲೆಕ್ಕಹಾಕುವಿಕೆ

ತರುವಾಯದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಕ್ಕಾಗಿ, ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ನಾಲ್ಕು ವರ್ಗಗಳಾಗಿ ವಿಭಾಗಿಸಲಾಗಿದೆ:

- ದತ್ತಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಸಾಲ ಸಾಧನಗಳು
- ಸಾಲ ಸಾಧನಗಳು, ನಿಷ್ಪನ್ನಗಳು ಮತ್ತು ಈಕ್ವಿಟಿ ಸಾಧನಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ (ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್)

- ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ ಮೂಲಕ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾದ ಈಕ್ಷಿಟ ಸಾಧನಗಳು (ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್‌ಎಸ್‌ಐ)

ದತ್ತಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಸಾಲ ಸಾಧನಗಳು

ಕೆಳಗಿನ ಎರಡೂ ಷರತ್ತುಗಳು ಪೂರೈಕೆಯಾದಾಗ ಸಾಲ ಸಾಧನವನ್ನು ದತ್ತಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ:

- ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆಯ ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸುವ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಇರಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆಯನ್ನು ಉದ್ದೇಶವಾಗಿ ಹೊಂದಿರುವ ವ್ಯಾಪಾರಿ ಮಾದರಿಯ ಒಳಗೆ ಇರಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು
- ಆಸ್ತಿಯ ಗುತ್ತಿಗೆಯ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ನಿಗದಿತ ದಿನಾಂಕಗಳಂದು ಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಅಸಲಿನ ಮತ್ತು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಅಸಲು (19) ಮೊತ್ತದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯ (ಎಸ್‌ಪಿಐಐ) ರೂಪದ ನಗದು ಹರಿವುಗಳಿಗೆ ಕಾರಣವಾಗುತ್ತವೆ.

ಈ ವರ್ಗವು ಕಂಪನಿಗೆ ಅತಿ ಹೆಚ್ಚು ಪ್ರಸ್ತುತವಾಗಿದೆ. ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ನಂತರ, ಇಂತಹ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ತರುವಾಯದಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಬಡ್ಡಿ ದರ (ಇಐಆರ್) ವನ್ನು ಬಳಸಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸ್ವಾಧೀನ ವೆಚ್ಚದ ಮೇಲಿನ ರಿಯಾಯಿತಿ ಅಥವಾ ಪ್ರೀಮಿಯಂ ಹಾಗೂ ಇಐಆರ್ ನ ಆವಿಭಾಜ್ಯ ಭಾಗವಾದ ಶುಲ್ಕ ಅಥವಾ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ದತ್ತಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇಐಆರ್ ದತ್ತಿಯನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಬಾಧೆಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುವ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ವರ್ಗವು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸಾಳಗಳು, ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದವು, ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು, ಇತರ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುತ್ತವೆ. ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದವುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಹೆಚ್ಚಿನ ಮಾಹಿತಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 6, 10, 11, 12 ಮತ್ತು 13 ನೋಡಿ.

ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್ ನಂತೆ ಸಾಲ ಸಾಧನ

ಸಾಲ ಸಾಧನಗಳಿಗೆ ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್ ಅವಶಿಷ್ಟ ವರ್ಗವಾಗಿದೆ. ದತ್ತಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್ ನಂತೆ ವರ್ಗೀಕರಣದ ಮಾನದಂಡವನ್ನು ಪೂರೈಸದ ಯಾವುದೇ ಸಾಲಸಾಧನವನ್ನು ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್ ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಇದರ ಜೊತೆಗೆ, ಕಂಪನಿಯು ದತ್ತಿ ವೆಚ್ಚ ಅಥವಾ ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್ ಮಾನದಂಡವನ್ನು ಬೇರೆ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಪೂರೈಸುವ ಸಾಲ ಸಾಧನವನ್ನು ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್ ನಂತೆ ಪರಿಗಣಿಸಲು ಆರಿಸಬಹುದು. ಆದರೆ, ಇಂತಹ ಆಯ್ಕೆಯು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಅಥವಾ ಪರಿಗಣಿಸುವಿಕೆಯ ಅಸ್ಥಿರತೆಯನ್ನು ತೆಗೆದುಹಾಕುವ ಅಥವಾ ಕುಗ್ಗಿಸುವುದಾಗಿದ್ದರೆ ಮಾತ್ರ ಇದಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶವಿರುತ್ತದೆ ('ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವಿಕೆ' ಎಂದು ಇದನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ).

ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್ ವರ್ಗದೊಳಗೆ ಸೇರಿರುವ ಸಾಲ ಸಾಧನಗಳನ್ನು ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಈಕ್ಷಿಟ ಸಾಧನಗಳು

ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 109ರ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಬರುವ ಎಲ್ಲ ಈಕ್ಷಿಟ ಸಾಧನಗಳನ್ನು ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ. ವ್ಯಾಪಾರಕ್ಕೆಂದು ಇರಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾದ ಈಕ್ಷಿಟ ಸಾಧನಗಳನ್ನು ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್ ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇತರ ಎಲ್ಲ ಈಕ್ಷಿಟ ಸಾಧನಗಳಿಗೆ, ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿನ ತರುವಾಯದ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ತಿದ್ದಲಾಗದ ಆಯ್ಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಬಹುದಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಇಂತಹ ಆಯ್ಕೆಯನ್ನು ಒಂದೊಂದು ಸಾಧನವನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಮಾಡುತ್ತದೆ. ವರ್ಗೀಕರಣವು ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯ ಆಧಾರವನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು ಅದನ್ನು ತಿದ್ದುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಕಂಪನಿಯು ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್ ನಂತೆ ಈಕ್ಷಿಟ ಸಾಧನವೊಂದನ್ನು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲು ನಿರ್ಧರಿಸಿದರೆ, ಸಾಧನದ ಮೇಲಿನ ಎಲ್ಲ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು, ಲಾಭಾಂಶವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಓಸಿಐ ನಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸಾಧನದ ಮಾರಾಟದ ನಂತರವೂ ಸಹ, ಓಸಿಐ ನಿಂದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಆದರೆ, ಕಂಪನಿಯು ಈಕ್ಷಿಟಯೊಳಗಿನ ಸಂಚಿತ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ವರ್ಗೀಕರಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ.

ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್ ವರ್ಗದೊಳಗಿನ ಈಕ್ಷಟಿ ಸಾಧನಗಳನ್ನು ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ, ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಈಕ್ಷಟಿ ಸಾಧನದಲ್ಲಿನ ಹೂಡಿಕೆಯನ್ನು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು

ಕೆಳಗಿನ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಯೊಂದರ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು (ಅಥವಾ, ಅನ್ವಯವಾಗುವೆಡೆ, ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಯ ಭಾಗ ಅಥವಾ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳ ಭಾಗ) ಪ್ರಾಥಮಿಕವಾಗಿ ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು (ಅರ್ಥಾತ್, ಕಂಪನಿಯ ಸಂತುಲನ ಪಟ್ಟಿಯಿಂದ ತೆಗೆದುಹಾಕಲಾಗುವುದು):

- ಆಸ್ತಿಯಿಂದ ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಹಕ್ಕುಗಳು ವಾಯಿದೆಯನ್ನು ಕಳೆದುಕೊಂಡಿವೆ, ಅಥವಾ
- ಕಂಪನಿಯು ಆಸ್ತಿಯಿಂದ ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ತನ್ನ ಹಕ್ಕುಗಳನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸಿರುತ್ತದೆ ಅಥವಾ 'ಪಾಸ್-ಥ್ರೂ' ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಮೂಲಕ ಮೂರನೆಯ ಪಕ್ಷಕ್ಕೆ ಯಾವುದೇ ವಾಸ್ತವಿಕ ವಿಳಂಬವಿಲ್ಲದೆ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾದ ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಪಾವತಿಸುವ ಹೊಣೆಯನ್ನು ಹೊತ್ತಿರುತ್ತದೆ: ಮತ್ತು (ಎ) ಕಂಪನಿಯು ಆಸ್ತಿಯ ಎಲ್ಲ ಅಪಾಯಗಳು ಮತ್ತು ಲಾಭಗಳನ್ನು ಗಣನೀಯವಾಗಿ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದೆ, ಅಥವಾ (ಬಿ) ಕಂಪನಿಯು ಆಸ್ತಿಯ ಎಲ್ಲ ಅಪಾಯಗಳು ಮತ್ತು ಲಾಭಗಳನ್ನು ಗಣನೀಯವಾಗಿ ವರ್ಗಾಯಿಸಿರುವುದೂ ಇಲ್ಲ, ತನ್ನಲ್ಲಿ ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿರುವುದೂ ಇಲ್ಲ, ಬದಲಿಗೆ ಆಸ್ತಿಯ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ಆಸ್ತಿಯಿಂದ ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ತನ್ನ ಹಕ್ಕುಗಳನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸಿರುವಾಗ ಅಥವಾ 'ಪಾಸ್-ಥ್ರೂ' ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಂಡಿರುವಾಗ, ಒಡತನದ ಅಪಾಯ ಮತ್ತು ಲಾಭಗಳನ್ನು ತನ್ನಲ್ಲಿ ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿದೆಯೇ ಮತ್ತು ಹಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅದು ಯಾವ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಎನ್ನುವುದನ್ನು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಮಾಡುತ್ತದೆ. ಆಸ್ತಿಯ ಎಲ್ಲ ಅಪಾಯ ಮತ್ತು ಲಾಭಗಳನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸದೆ ಅಥವಾ ಉಳಿಸಿಕೊಳ್ಳದೇ ಇರುವಾಗ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಯ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಸಹ ವರ್ಗಾಯಿಸದಿರುವಾಗ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಮುಂದುವರೆದ ತೊಡಗಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆಯ ಮಟ್ಟಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿತ ಆಸ್ತಿಯ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸುತ್ತದೆ. ಈ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಜೊತೆಗಿನ ಹೊಣೆಯನ್ನೂ ಗುರುತಿಸುತ್ತದೆ. ವರ್ಗಾಯಿತ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಜೊತೆಗಿನ ಹೊಣೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಹಕ್ಕುಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿಫಲಿಸುವ ಆಧಾರವೊಂದರ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಬಾಧೆ ತಟ್ಟುವಿಕೆ

ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 109ರ ಅನುಸಾರ, ಕೆಳಗಿನ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಾಧೆ ತಟ್ಟುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಅಪಾಯದ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಕ್ಕೆ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ನಷ್ಟ (ಇಸಿಎಲ್) ಮಾದರಿಯನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ:

1. ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು ಸಾಲ ಸಾಧನಗಳಾಗಿದ್ದು ಅವನ್ನು ದತ್ತಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ, ಉದಾ. ರೇವಣಿಗಳು, ಸಾಲಗಳು, ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ಬರಬೇಕಾದವು, ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕು ಮತ್ತಿತರ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು.
2. ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದವು ಅಥವಾ ನಗದನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸುವ ಇತರ ಯಾವುದೇ ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಹಕ್ಕು ಅಥವಾ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 115ರ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯೊಳಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿ;
3. ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್ ನಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕದ ಸಾಲ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳು.

ಕಂಪನಿಯು ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ಬರಬೇಕಾದವುಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಾಧೆ ನಷ್ಟ ಭತ್ಯೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಲು 'ಸರಳೀಕೃತ ನಡೆ'ಯನ್ನು ಅನುಸರಿಸುತ್ತದೆ.

ಸರಳೀಕೃತ ನಡೆಯ ಅನ್ವಯವು ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಅಪಾಯದಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳ ಮೇಲೆ ನಿಗಾ ಇಡುವುದನ್ನು ಅಗತ್ಯವಾಗಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಬದಲಿಗೆ, ಬಾಧೆ ನಷ್ಟ ಭತ್ಯೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭದ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯಿಂದ ಹಿಡಿದು, ಪತ್ರಿ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಜೀವಿತಾವಧಿ ಇಸಿಎಲ್ ಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಗುರುತಿಸುತ್ತದೆ.

ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಾಧೆ ನಷ್ಟ ಮತ್ತು ಅಪಾಯದ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಗಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಾರಂಭದ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯಿಂದ ಸದ್ಯಕ್ಕೆ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಅಪಾಯದಲ್ಲಿ ಗಣನೀಯವಾದ ಹೆಚ್ಚಳವಿದೆಯೇ ಎಂದು ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತದೆ. ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಅಪಾಯ ಗಣನೀಯವಾಗಿ ಹೆಚ್ಚಳ ಕಂಡಿರದಿದ್ದಲ್ಲಿ ಬಾಧೆ ನಷ್ಟವನ್ನು ಹವಣಿಸಲು ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳ ಇಸಿಎಲ್ ಅನ್ನು ಬಳಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆದರೆ, ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಅಪಾಯ ಗಣನೀಯವಾಗಿ ಹೆಚ್ಚಳ ಕಂಡಿದ್ದಲ್ಲಿ ಜೀವಿತಾವಧಿ ಇಸಿಎಲ್ ಅನ್ನು ಬಳಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ತರುವಾಯದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ, ಪ್ರಾರಂಭದ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯ ನಂತರದಲ್ಲಿ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಅಪಾಯದಲ್ಲಿ ಗಣನೀಯ ಹೆಚ್ಚಳವಿರದಂತೆ ಸಾಧನದ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಗುಣಮಟ್ಟವು ಸುಧಾರಿಸಿದಲ್ಲಿ, ಬಾಧೆ ನಷ್ಟ ಭತ್ಯೆಯನ್ನು ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳ ಇಸಿಎಲ್ ಅನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಗುರುತಿಸುವುದನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಆಶ್ರಯಿಸುತ್ತದೆ.

ಜೀವಿತಾವಧಿಯ ಇಸಿಎಲ್ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನದ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಜೀವಿತಾವಧಿಯ ಉದ್ದಕ್ಕೆ ಎಲ್ಲ ಸಾಧ್ಯವಿರುವ ತಪ್ಪುವಿಕೆ ಸಂದರ್ಭಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುವ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ನಷ್ಟಗಳಾಗಿವೆ. ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳ ಇಸಿಎಲ್ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದ ನಂತರ ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳೊಳಗೆ ಘಟಿಸುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿರುವ ತಪ್ಪುವಿಕೆ ಸಂದರ್ಭಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಜೀವಿತಾವಧಿ ಇಸಿಎಲ್ ನ ಭಾಗವಾಗಿದೆ.

ಇಸಿಎಲ್ ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಅನುಸಾರ ಕಂಪನಿಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಎಲ್ಲ ಗುತ್ತಿಗೆಯುಕ್ತ ನಗದು ಹರಿವುಗಳು ಮತ್ತು ಮೂಲ ಇಐಆರ್ ನಲ್ಲಿ ರಿಯಾಯಿತಿಯೊಂದಿಗೆ ಅದು ಪಡೆಯಲು ನಿರೀಕ್ಷಿಸುವ ಎಲ್ಲ ನಗದು ಹರಿವುಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವಾಗಿದೆ (ಅರ್ಥಾತ್, ಎಲ್ಲ ನಗದು ಕೊರತೆಗಳು).

ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಇಸಿಎಲ್ ಬಾಧೆ ನಷ್ಟ ಭತ್ಯೆಯನ್ನು (ಅಥವಾ ವಿಪರ್ಯಯ) ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಆದಾಯ/ಖರ್ಚು ಎಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ 'ಇತರ ಖರ್ಚುಗಳು' ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಕ್ಕೆ ಸಂತುಲನ ಪಟ್ಟಿಯ ಪ್ರಸ್ತುತಿಯನ್ನು ಕೆಳಗೆ ವಿವರಿಸಲಾಗಿದೆ:

- ದತ್ತಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾದ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಇಸಿಎಲ್ ಅನ್ನು ಭತ್ಯೆಯಾಗಿ, ಅರ್ಥಾತ್ ಸಂತುಲನ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಆಸ್ತಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಅನಿಭಾಜ್ಯ ಭಾಗವಾಗಿ, ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಭತ್ಯೆಯು ನಿವ್ವಳ ಒಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕುಗ್ಗಿಸುತ್ತದೆ. ಆಸ್ತಿಯು ತೊಡೆದುಹಾಕುವಿಕೆಯ ಮಾನದಂಡವನ್ನು ಪೂರೈಸದ ಹೊರತು ಕಂಪನಿಯು ಒಟ್ಟು ಒಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತದಿಂದ ಬಾಧೆಯ ಭತ್ಯೆಯನ್ನು ಕಡಿತಗೊಳಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಅಪಾಯ ಮತ್ತು ಬಾಧೆ ನಷ್ಟವನ್ನು ಅಂದಾಜುಮಾಡಲು ಕಂಪನಿಯು ಹಂಚಿಕೊಂಡ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಅಪಾಯ ಲಕ್ಷಣಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳನ್ನು ಸಂಯೋಜಿಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಇದರ ಉದ್ದೇಶ ಕಾಲಕಾಲಿಕ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಬೇಕಾದ, ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಅಪಾಯಗಳಲ್ಲಿನ ಗಣನೀಯ ಹೆಚ್ಚಳವನ್ನು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಸಲು ವಿನ್ಯಾಸಗೊಳಿಸಲಾದ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಗೆ ಅನುಕೂಲಮಾಡಿಕೊಡುವುದಾಗಿದೆ.

ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳು

ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಹಾಕುವಿಕೆ

ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳನ್ನು, ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ, ನ್ಯಾಯಯುಕ್ತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತವಾದಂತೆ, ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದ ಮೂಲಕ; ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ ಮೂಲಕ; ಪಾವತಿಯಾಗಬೇಕಾದವುಗಳ ಮೂಲಕ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳಾಗಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಎಲ್ಲ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಕವಾಗಿ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು, ಸಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ಪಡೆಯುವಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಪಾವತಿಯಾಗಬೇಕಾದವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನೇರವಾಗಿ ಅಧ್ಯಾರೋಪಿಸಬಹುದಾದ ವ್ಯವಹಾರ ವೆಚ್ಚಗಳ ನಿವ್ವಳವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಪಾರಿ ಮತ್ತು ಇತರ ಪಾವತಿಯಾಗಬೇಕಾದವು, ಬ್ಯಾಂಕ್ ಓವರ್‌ಡ್ರಾಫ್ಟ್ ಸಹ ಸೇರಿ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಪಡೆದವುಗಳು ಸೇರುತ್ತವೆ.

ತರುವಾಯದ ಲೆಕ್ಕಹಾಕುವಿಕೆ

ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರವು ಕೆಳಗೆ ವಿವರಿಸಲಾಗಿರುವಂತೆ ಅವುಗಳ ವರ್ಗೀಕರಣವನ್ನು ಅವಲಂಬಿಸುತ್ತದೆ:

ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳು

ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಪಾರಕ್ಕೆಂದು ಇರಿಸಲಾದ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳು ಮತ್ತು ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ನಿಯಮಿಸಲಾದ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳು ಸೇರುತ್ತವೆ. ಸದ್ಯದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮರುಖರೀದಿಯ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕೆ ವ್ಯಯಿಸಲಾದವುಗಳಾದರೆ ಅವನ್ನು ವ್ಯಾಪಾರಕ್ಕೆಂದು ಇರಿಸಲಾದ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳು ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 109ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಚಿಸಲಾದಂತೆ ಸಂರಕ್ಷಕ ಸಂಬಂಧಗಳಲ್ಲಿ ಸಂರಕ್ಷಕ ಸಾಧನಗಳು ಎಂದು ನಿಯಮಿಸಿದ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಬರುವ ನಿಷ್ಪನ್ನ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳು ಸಹ ಈ ವರ್ಗದಲ್ಲಿ ಸೇರುತ್ತವೆ.

ವ್ಯಾಪಾರಕ್ಕೆಂದು ಇರಿಸಲಾದ ಹೊಣೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಲಾಭಗಳು ಅಥವಾ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರಾರಂಭಿಕವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಿ ವಿಧಿಸಲಾದ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳನ್ನು, ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 109ರಲ್ಲಿನ ಮಾನದಂಡವು ಪೂರೈಕೆಯಾದರೆ ಮಾತ್ರ, ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ ನಿಯಮಿಸಲಾಗುವುದು. ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್ ಎಂದು ನಿಯಮಿಸಲಾದ ಹೊಣೆಗಳಿಗೆ, ಸ್ವಂತ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಅಪಾಯದಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳಿಗೆ ಅಧ್ಯಾರೋಪಿಸಬಹುದಾದ ನ್ಯಾಯಯುತ ಲಾಭಗಳು/ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಓಸಿಐ ನಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಲಾಭಗಳು/ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ತರುವಾಯದಲ್ಲಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಯಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಆದರೆ, ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕ್ಷಿಪಿಯೋಳಗಿನ ಸಂಚಿತ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ವರ್ಗಯಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ. ಇಂತಹ ಹೊಣೆಯ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿನ ಇತರ ಎಲ್ಲ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನೂ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಎರವಲುಗಳು

ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯ ನಂತರ, ಬಡ್ಡಿಯುಕ್ತ ಸಾಳಗಳು ಮತ್ತು ಎರವಲುಗಳನ್ನು ತರುವಾಯದಲ್ಲಿ ಇಐಆರ್ (ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಬಡ್ಡಿ ದರ) ಬಳಸಿ ದತ್ತಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ. ನಷ್ಟಗಳ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಂಡ ನಂತರ ಲಾಭಗಳು ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಇಐಆರ್ ದತ್ತಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಮೂಲಕ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು. ಸ್ವಾಧೀನದ ಮೇಲಿನ ರಿಯಾಯಿತಿ ಅಥವಾ ಪ್ರೀಮಿಯಂ ಅನ್ನು ಹಾಗೂ ಇಐಆರ್ ಅವಿಭಾಜ್ಯ ಭಾಗವಾದ ಶುಲ್ಕಗಳು ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ದತ್ತಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇಐಆರ್ ದತ್ತಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳಾಗಿ ಸೇರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯ ಹಿಂತೆಗೆತ

ಹೊಣೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಬಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿದಾಗ ಅಥವಾ ಅದು ರದ್ದಾದಾಗ ಅಥವಾ ಅದರ ವಾಯಿದೆ ತೀರಿದಾಗ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಯ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಯನ್ನು ಗಣನೀಯವಾಗಿ ಭಿನ್ನವಾದ ಷರತ್ತುಗಳ ಮೇಲೆ ಅದೇ ದಾತ ಬದಲಿಸಿದರೆ, ಅಥವಾ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರು ಹೊಣೆಯನ್ನು ಗಣನೀಯವಾಗಿ ಮಾರ್ಪಡಿಸಿದರೆ ಇಂತಹ ವಿನಿಮಯ ಅಥವಾ ಮಾರ್ಪಡನ್ನು ಮೂಲ ಹೊಣೆಯ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯ ಹಿಂತೆಗೆತ ಮತ್ತು ಹೊಸ ಹೊಣೆಯ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅನುಕ್ರಮವಾದ ಒಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

(21) 2.18 ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು

ವ್ಯವಸ್ಥೆಯೊಂದು ಗುತ್ತಿಗೆಯೇ ಅಲ್ಲವೇ (ಅಥವಾ ಗುತ್ತಿಗೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುವುದೇ) ಎಂಬ ಬಗೆಗಿನ ನಿರ್ಧಾರವು ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಸಾರವನ್ನು ಅವಲಂಬಿಸುತ್ತದೆ. ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಸಾಕಾರವು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಅವಲಂಬಿಸಿದ್ದರೆ ಮತ್ತು ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾಗಿ ಹಕ್ಕನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸದಿದ್ದರೂ, ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಸದರಿ ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಳಕೆಯ ಹಕ್ಕನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸುತ್ತಿದ್ದರೆ ಅಂತಹ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಗುತ್ತಿಗೆಯಾಗುತ್ತದೆ, ಗುತ್ತಿಗೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2016ಕ್ಕೂ ಪೂರ್ವದಲ್ಲಿ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾದ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಪರಿವರ್ತನೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ ವಾಸ್ತವಾಂಶಗಳು ಮತ್ತು ಸಂದರ್ಭಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಗುತ್ತಿಗೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುವುದೇ ಎಂದು ತೀರ್ಮಾನಿಸಿದೆ.

(21) ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಾಗಿ ಕಂಪನಿ

ಪ್ರಾರಂಭದ ದಿನಾಂದಂದು ಇದ್ದಂತೆ, ಗುತ್ತಿಗೆಯನ್ನು ಹಣಕಾಸು ಗುತ್ತಿಗೆ ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಯುಕ್ತ ಗುತ್ತಿಗೆ ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಒಡತನಕ್ಕೆ ಪ್ರಾಸಂಗಿಕವಾಗಿರುವ ಎಲ್ಲ ಅಪಾಯ ಮತ್ತು ಲಾಭಗಳನ್ನು ಗಣನೀಯವಾಗಿ ವರ್ಗಾಯಿಸುವ ಗುತ್ತಿಗೆಯನ್ನು ಹಣಕಾಸು ಗುತ್ತಿಗೆ ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಹಣಕಾಸು ಗುತ್ತಿಗೆಯನ್ನು ಉಳಿದು ಇತರ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು ಕಾರ್ಯಯುಕ್ತ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳಾಗುತ್ತವೆ.

ಕಾರ್ಯಯುಕ್ತ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಅವಧಿಗೆ ನೇರ-ರೇಖೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಖರ್ಚಾಗಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

(21) ಗುತ್ತಿಗೆ ನೀಡುವ ಕಾಯವಾಗಿ ಕಂಪನಿ

ಕಂಪನಿಯು ಆಸ್ತಿಯ ಎಲ್ಲ ಅಪಾಯ ಮತ್ತು ಲಾಭಗಳನ್ನು ಗಣನೀಯವಾಗಿ ವರ್ಗಾಯಿಸದ ಗುತ್ತಿಗೆಯನ್ನು ಕಾರ್ಯಯುಕ್ತ ಗುತ್ತಿಗೆ ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಾರ್ಯಯುಕ್ತ ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಬಾಡಿಗೆ ಆದಾಯವನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಅವಧಿಗೆ ನೇರ-ರೇಖೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಾರ್ಯಯುಕ್ತ ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಕುರಿತಾದ ಸಮಾಲೋಚನೆ ಮತ್ತು ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೊಳಿಸುವಲ್ಲಿ ವ್ಯಯಿಸಲಾದ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ನೇರ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆ ಬದ್ಧ ಆಸ್ತಿಯ ಒಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸೇರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿಗೆ ಅದೇ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಾಡಿಗೆ ಆದಾಯವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಬಾಡಿಗೆಗಳನ್ನು ಅವುಗಳನ್ನು ಗಳಿಸಿದ ಅವಧಿಗೆ ಬಾಡಿಗೆಯಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ.

(22) 2.19 ದಾಸ್ತಾನುಗಳು

ದಾಸ್ತಾನುಗಳನ್ನು ಪ್ರಮಾಣಿತ ದರಗಳಲ್ಲಿ (“ದರಗಳ ಸಮಾನ ಅನುಸೂಚಿ”ಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾದ ದರಗಳಲ್ಲಿ, ದರಗಳ ಅನುಸೂಚಿ/ ದರಗಳ ಸಮಾನ ಅನುಸೂಚಿ ಯನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಖರೀದಿ ಬೆಲೆ ಮತ್ತು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿನ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರಗಳ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ) ಮೌಲ್ಯ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.

ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ಆದಾಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳೆಂದು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಸಕ್ಷಮ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳು ಅವುಗಳ ದಾಸ್ತಾನನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ, ತಪಾಸಿಸಿ, ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿದ ನಂತರ ದಾಸ್ತಾನಿನ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಇವುಗಳನ್ನು ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಗೆ ಮತ್ತು ನಿವ್ವಳ ಸಾಕ್ಷಾತ್ಕಾರ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯಹಾಕಲಾಗಿದೆ. ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಖರೀದಿಗಳು, ಮರುಭರಿಕೆಯಾಗದ ತೆರಿಗೆಗಳು ಮತ್ತು ಸುಂಕಗಳ ವೆಚ್ಚಗಳು ಹಾಗೂ ದಾಸ್ತಾನನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ನೆಲೆ ಹಾಗೂ ಸ್ಥಿತಿಗೆ ತರುವಲ್ಲಿ ವ್ಯಯಿಸಲಾದ ಇತರ ಎಲ್ಲ ವೆಚ್ಚಗಳು ಸೇರುತ್ತವೆ. ವೆಚ್ಚವನ್ನು ವೇಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

(22) 2.20 ಸಾಮಗ್ರಿ ದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಲೆಕ್ಕ

ಸಾಮಗ್ರಿ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಮತ್ತು ನೀಡಿಕೆಗಳ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡಲು, ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಗಳ ನಿಯಮಗಳು, 1985ರಲ್ಲಿನ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳ ಅನುಸಾರ, ಪ್ರಮಾಣಿತ ದರಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿದೆ.

ಪ್ರಮಾಣಿತ ದರವನ್ನು ಮೀರಿ ಖರೀದಿ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು “ಸಾಮಗ್ರಿ ದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಲೆಕ್ಕ”ಕ್ಕೆ ಜಮಾಮಾಡಲಾಗಿದೆ/ ಖರ್ಚುಹಾಕಲಾಗಿದೆ.

“ಸಾಮಗ್ರಿ ದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಲೆಕ್ಕ”ದಲ್ಲಿ ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿನ ಶಿಲ್ಕನ್ನು ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ:

- ಜಮಾ ಶಿಲ್ಕನ್ನು “ಸಾಮಗ್ರಿ ದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಮುಡಿಪು” ಎನ್ನುವ ಮುಡಿಪಿಗೆ ಜಮಾಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.
- ಖರ್ಚು ಶಿಲ್ಕನ್ನು “ಸಾಮಗ್ರಿ ದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಮುಡಿಪು” ಎನ್ನುವ ಮುಡಿಪಿಗೆ ಖರ್ಚುಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ. ಹೀಗೆ ಖರ್ಚುಹಾಕುವುದು ಈ ಮುಡಿಪು ಶಿಲ್ಕಿನಲ್ಲಿ ನಿವ್ವಳ ಶಿಲ್ಕನ್ನು ಖರ್ಚು ಶಿಲ್ಕಾಗಿಸಿದರೆ, ಖರ್ಚು ಶಿಲ್ಕಿನ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವರ್ಷದ ಆದಾಯ ಖಾತೆಗೆ ಖರ್ಚುಹಾಕಲಾಗುವುದು.

(22) 2.21 ಖಂಡ ವರದಿ

ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ವಿತರಣೆಯ ಕಾರ್ಯದಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿದೆ.

ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು/ಉತ್ಪನ್ನಗಳು, ಅಪಾಯ ಮತ್ತು ಲಾಭ ರಚನೆ, ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ರಚನೆ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ವರದಿಗಾರಿಕೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿ ಏಕರೂಪತೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ಒಂದೇ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಖಂಡವಾಗಿ ರಚಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಧಾನವಾಗಿ ಭಾರತದ ಭೌಗೋಳಿಕ ಖಂಡದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ರಫ್ತು ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಗಣನೀಯವಾದುದಲ್ಲ. ಇದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ, ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಅಧಿಕಾರಿಯು ನಿರ್ಧಾರಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ಈ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಒಕ್ಕಟ್ಟನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳುತ್ತಾರೆ.

(22) 2.22 ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೇಲೆ ಗಳಿಕೆ

ಮೂಲ ಇಪಿಎಸ್ ಅನ್ನು ಮೂಲ ಕಂಪನಿಯ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುದಾರರಿಗೆ ಅಧ್ಯಾರೋಪಿಸಬಹುದಾದ ವರ್ಷದ ಲಾಭವನ್ನು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಇಶ್ಯೂ ಮಾಡಲಾದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದಾದರೂ ಬೋನಸ್ ಅಂಶಗಳಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅವನ್ನು ಹೊಂದಿಸಿ ಮತ್ತು ತಿಜೋರಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಹೊರಗುಳಿಸಿ ಹೊಂದಿಸಿದ ನಂತರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ವೇಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆಯಿಂದ ಭಾಗಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಕೆಳಗಿನವುಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲು ಮೂಲ ಇಪಿಎಸ್ ಅನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಬಳಸಲಾದ ಅಂಕಿ-ಅಂಶಗಳನ್ನು ನಿರಸನಗೊಂಡ ಇಪಿಎಸ್ ಹೊಂದಿಸುತ್ತದೆ:

- ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ನಿರಸನಗೊಳ್ಳುವ ಸಂಭಾವ್ಯ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಂಬಂಧಹೊಂದಿರುವ ಇತರ ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ನಂತರದ ಪರಿಣಾಮ, ಮತ್ತು
- ಎಲ್ಲ ನಿರಸನಗೊಳ್ಳುವ ಸಂಭಾವ್ಯ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು ಪರಿವರ್ತನೆಯಾಗುವ ಸಂಭವದಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರಬಹುದಾದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ವೇಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆ.

(22) 2.23 ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು

ಸಂತುಲನ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿನ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿನ ನಗದು ಮತ್ತು ಕೈಯಲ್ಲಿನ ನಗದು ಹಾಗೂ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳ ಗಣನೀಯವಲ್ಲದ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ಬದ್ಧವಾಗಿರುವ, ಮೂರು ತಿಂಗಳು ಅಥವಾ ಅದಕ್ಕಿಂತಲೂ ಕಡಿಮೆ ಮೂಲ ಪಕ್ಷತೆಯ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

ನಗದು ಹರಿವುಗಳ ಮೇಲಿನ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಯ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ, ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು, ಮೇಲೆ ನಿರ್ವಚಿಸಿದಂತೆ, ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಠೇವಣಿಗಳು, ಕಂಪನಿಯ ನಗದು ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಅವಿಭಾಜ್ಯ ಅಂಗವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿತವಾಗಿರುವ ಕಾರಣ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಓವರ್‌ಡ್ರಾಫ್ಟ್‌ಗಳ ನಿವ್ವಳವನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

(23) 2.24 ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ

ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತಿ ಸಂತುಲನ ಪಟ್ಟಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಹೂಡಿಕೆ ಮುಂತಾದ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕುತ್ತದೆ. ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯವೆಂದರೆ, ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಭಾಗಗಳ ನಡುವಿನ ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾದ ವ್ಯವಹಾರದಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿಯೊಂದನ್ನು ಮಾರಾಟಮಾಡಿದಾಗ ಪಡೆಯುವ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಯೊಂದನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸಲು ಪಾವತಿಸುವ ಬೆಲೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆಸ್ತಿಯೊಂದನ್ನು ಮಾರಾಟಮಾಡುವ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಯೊಂದನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸುವ ವ್ಯವಹಾರವು ಕೆಳಗಿನ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಘಟಿಸುತ್ತದೆ ಎನ್ನುವ ಊಹನದ ಮೇಲೆ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ನಡೆಯುತ್ತದೆ:

- ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಯ ಪ್ರಧಾನ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯಲ್ಲಿ, ಅಥವಾ
- ಪ್ರಧಾನ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಗೆ ಅತ್ಯಂತ ಲಾಭದಾಯಕವಾದ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯಲ್ಲಿ.

ಪ್ರಧಾನವಾದ ಅಥವಾ ಅತ್ಯಂತ ಲಾಭದಾಯಕವಾದ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯ ಲಭ್ಯವಕಾಶವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿರಬೇಕು. ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಭಾಗಗಳು ತಮ್ಮ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಆರ್ಥಿಕ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯ ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಪಾಲ್ಗೊಳ್ಳುತ್ತಾರೆ ಎನ್ನುವುದರ ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ, ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಭಾಗಗಳು ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಯ ಬೆಲೆಯೊಂದನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವಾಗ ಬಳಸುವ ಊಹನಗಳನ್ನು ಬಳಸಿ ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಯ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಹಣಕಾಸೇತರ ಆಸ್ತಿಯ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ನಿರ್ಧಾರವು ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಭಾಗಿಯು ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಅದರ ಅತ್ಯುನ್ನತ ಮತ್ತು ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಸಾಮರ್ಥ್ಯಕ್ಕೆ ಬಳಸಿ ಆರ್ಥಿಕ ಲಾಭಗಳನ್ನು ಸೃಷ್ಟಿಸುವ ಅಥವಾ ಅದರ ಅತ್ಯುನ್ನತ ಮತ್ತು ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಸಾಮರ್ಥ್ಯಕ್ಕೆ ಬಳಸಬಲ್ಲ ಮತ್ತೊಂದು ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಭಾಗಿಗೆ ಅದನ್ನು ಮಾರುವ ಭಾಗಿಯು ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

ಪ್ರಸ್ತುತವಾದ ಮತ್ತು ಗಮನಿಸಬಹುದಾದ ಊಡಿಕೆಗಳ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಗರಿಷ್ಠಗೊಳಿಸಿ ಗಮನಿಸಲಾಗದ ಊಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಕನಿಷ್ಠಗೊಳಿಸುವ ಮೂಲಕ, ಕಂಪನಿಯು ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ಲೆಕ್ಕಹಾಕುವಿಕೆಗೆ, ಲಭ್ಯವಿರುವ ಪರ್ಯಾಪ್ತ ದತ್ತಾಂಶ ಮತ್ತು ಸಂದರ್ಭಕ್ಕೆ ಸೂಕ್ತವಾದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ತಂತ್ರಗಳನ್ನು ಬಳಸುತ್ತದೆ.

ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾದ ಅಥವಾ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಳನ್ನು ಕೆಳಗೆ ವಿವರಿಸಲಾಗಿರುವಂತೆ, ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ ಶ್ರೇಣೀಕರಣದ ಒಳಗೆ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಇಡಿಯಾಗಿ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಕ್ಕೆ ಮಹತ್ವಾರ್ಥವಾದ ಅತಿ ಕಡಿಮೆ ಹಂತದ ಊಡಿಕೆಯನ್ನು ಇದು ಆಧರಿಸಿರುತ್ತದೆ:

- ಹಂತ 1** ಒಂದೇ ರೀತಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳು ಅಥವಾ ಹೊಣೆಗಳಿಗೆ ಸಕ್ರಿಯ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಗಳಲ್ಲಿ ಉದ್ದತ (ಹೊಂದಿಸದ) ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬೆಲೆಗಳು.
- ಹಂತ 2** ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಕ್ಕೆ ಮಹತ್ವಾರ್ಥವಾದ ಅತಿ ಕಡಿಮೆ ಹಂತದ ಊಡಿಕೆಯ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ತಂತ್ರಗಳು ನೇರವಾಗಿ ಅಥವಾ ಪರೋಕ್ಷವಾಗಿ ಗಮನಕ್ಕೆ ಬರುವಂಥವಾಗಿವೆ.
- ಹಂತ 3** ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಕ್ಕೆ ಮಹತ್ವಾರ್ಥವಾದ ಅತಿ ಕಡಿಮೆ ಹಂತದ ಊಡಿಕೆಯ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ತಂತ್ರಗಳು ಗಮನಕ್ಕೆ ಬರದಂಥವಾಗಿವೆ.

ಆವರ್ತನೆಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಳಿಗೆ, ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತಿ ವರದಿಯ ಅವಧಿಯ ಕೊನೆಗೆ ವರ್ಗೀಕರಣವನ್ನು ಮರುಪರಿಶೀಲಿಸಿ (ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಕ್ಕೆ ಮಹತ್ವಾರ್ಥವಾದ ಅತಿ ಕಡಿಮೆ ಹಂತದ ಊಡಿಕೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ) ಶ್ರೇಣೀಕರಣದಲ್ಲಿನ ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ವರ್ಗಾವಣೆಗಳು ಘಟಿಸಿವೆಯೇ ಎಂದು ತೀರ್ಮಾನಿಸುತ್ತದೆ.

ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕೆ ಸ್ವರೂಪ, ಲಕ್ಷಣಗಳು ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಯ ಜೊತೆಗಿನ ಅಪಾಯಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮತ್ತು ಮೇಲೆ ವಿವರಿಸಲಾದಂತೆ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ಶ್ರೇಣೀಕರಣದ ಹಂತವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಕಂಪನಿಯು ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಳ ವರ್ಗಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಿದೆ. ಈ ಟಿಪ್ಪಣಿಯು ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ಲೇಖಾನೀತಿಯನ್ನು ಸಾರಸಂಗ್ರಹಿಸುತ್ತದೆ. ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ ಸಂಬಂಧಿತ ಇತರ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವಿಧಾನಗಳು, ಮಹತ್ವದ ಅಂದಾಜುಗಳು ಮತ್ತು ಊಹನಗಳ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 50)

ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ ಶ್ರೇಣೀಕರಣದ ಪರಿಮಾಣಾತ್ಮಕ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 44)

ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳು (ದತ್ತಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಒಯ್ದವೂ ಸೇರಿ) (ಟಿಪ್ಪಣಿ 6, 10, 11, 12, 13, 18, 19, 23, 24, 25)

(24) 2.25 ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ

ರಾಜ್ಯ ಗ್ರಿಡ್, ಕೇಂದ್ರ ಗ್ರಿಡ್ ಮತ್ತು ಇತರ ಪ್ರಧಾನ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯನ್ನು ರಾಜ್ಯ ಹೊರೆ ರವಾನೆ ಕೇಂದ್ರ ಒದಗಿಸುವ ಹಂಚಿಕೆ ಸೂತ್ರವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ.

ರಾಜ್ಯ ಗ್ರಿಡ್, ಕೇಂದ್ರ ಗ್ರಿಡ್ ಮತ್ತು ಇತರ ಪ್ರಧಾನ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ರಾಜ್ಯ ಹೊರೆ ರವಾನೆ ಕೇಂದ್ರ ಒದಗಿಸುವ ಹಂಚಿಕೆ ಸೂತ್ರವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ.

(25) 2.26 ಇತ್ತೀಚಿನ ಲೇಖಾ ಘೋಷಣೆಗಳು:

ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಚಾರಿಗೊಳಿಸಿದೆ ಆದರೆ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿಲ್ಲ.

ಭಾರತದ ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳ ಕುರಿತು ಮಾನ್ಯತೆ ಕರಡನ್ನು ನೀಡಿದೆ.

(1) ಇಂಡ ಎಎಸ್ 40 “ಹೂಡಿಕೆ ಆಸ್ತಿ”

(2) ಇಂಡ ಎಎಸ್ 1 “ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸುವಿಕೆ” ಮತ್ತು

ಇಂಡ ಎಎಸ್ 8 ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಗಳು ಅಂದಾಜುಗಳ ಮತ್ತು ದೋಷಗಳ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ.

(3) ಇಂಡ ಎಎಸ್ 103 “ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಂಯೋಜನೆ”

(4) ಇಂಡ ಎಎಸ್ 109 “ಹಣಕಾಸು ಉಪಕರಣಗಳು” ಮತ್ತು ಇಂಡ ಎಎಸ್ 107 “ಹಣಕಾಸು ಉಪಕರಣಗಳ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ” ಆದಾಗ್ಯೂ ಈ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಅನುಮೋದನೆಯ ದಿನಾಂಕ 01.04.2020 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಮಿನಿಸ್ಟ್ರಿ ಆಫ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಅಫೈರ್ಸ್‌ನಿಂದ ಡ್ರಾಫ್ಟಿಗೆ ಮಾನ್ಯತೆ ಸೂಚಿಸಿಲ್ಲ.

ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

(ii) 3. ಸ್ವತ್ತು, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆ: **ಗ್ರಾಹ್ಯ ಅಸ್ತಿಗಳು**

ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ

ಒಟ್ಟು ಬ್ಲಾಕ್	ಘೂಮಿ ಮತ್ತು ಹಕ್ಕುಗಳು	ಕಟ್ಟಡಗಳು	ಇತರ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	ರಸ್ತೆಗಳು	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ	ಲೈಸೆನ್ಸುಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಜಾಲಗಳು	ಮೂಲಭೂತ ವಾಹನಗಳು	ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ಜೋಡಣೆಗಳು	ಕಛೇರಿ ಸಲಕರಣೆಗಳು	ಒಟ್ಟು
31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ತಿಳಿಸಿ	89,742.20	7,757.52	617.56	367.51	70,126.09	342,795.91	585.52	626.77	706.70	513,325.80
ಸೇರ್ಪಡೆಗಳು	-	2,139.20	48.77	83.87	17,570.65	44,066.38	86.23	68.13	38.32	64,101.55
ಪುನರ್ ವರ್ಗೀಕರಣ	(297.03)	-	-	-	-	-	-	-	-	(297.03)
ವಿಲೇವಾರಿಗಳು	-	-	-	-	7,815.37	734.96	-	-	-	8,550.33
31 ಮಾರ್ಚ್ 2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ತಿಳಿಸಿ	89,445.17	9,896.72	666.33	451.38	79,881.37	386,127.33	671.75	694.90	745.02	568,579.99
ಸೇರ್ಪಡೆಗಳು	4.58	1,575.54	47.51	61.21	12,875.37	46,295.81	64.58	100.99	19.11	61,044.70
ಪುನರ್ ವರ್ಗೀಕರಣ	6,962.67	-	-	-	-	-	-	-	-	6,962.67
ವಿಲೇವಾರಿಗಳು	-	-	-	-	9,308.29	459.67	-	-	-	9,767.96
31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ತಿಳಿಸಿ	96,412.42	11,472.26	713.84	512.59	83,448.45	431,963.47	736.33	795.89	764.13	626,819.41
ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ತಿಳಿಸಿ	-	1,597.53	246.15	76.16	18,674.84	119,399.84	414.29	304.00	267.69	140,980.51
ವರ್ಷದ ಸವಕಳಿ ವೆಚ್ಚ	-	275.22	32.01	11.32	3,613.04	17,069.24	24.39	31.12	38.94	21,095.27
ವರ್ಗೀಕರಣ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ವಿಲೇವಾರಿಗಳು	-	-	-	-	1,750.87	453.71	-	-	-	2,204.57
31 ಮಾರ್ಚ್ 2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ತಿಳಿಸಿ	-	1,872.75	278.16	87.48	20,537.01	136,015.37	438.68	335.12	306.63	159,871.21
ವರ್ಷದ ಸವಕಳಿ ವೆಚ್ಚ	-	356.02	34.30	16.41	3,786.44	20,084.20	37.02	36.02	41.36	24,391.77
ವರ್ಗೀಕರಣ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ವಿಲೇವಾರಿಗಳು	-	-	-	-	1,938.48	311.45	-	-	-	2,249.93
31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ತಿಳಿಸಿ	-	2,228.77	312.46	103.89	22,384.97	155,788.12	475.70	371.14	347.99	182,013.05
ನಿವ್ವಳ ಬ್ಲಾಕ್	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31 ಮಾರ್ಚ್ 2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ತಿಳಿಸಿ	89,445.17	8,023.97	388.17	363.90	59,344.36	250,111.96	233.07	359.78	438.39	408,708.78
31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ತಿಳಿಸಿ	96,412.42	9,243.49	401.38	408.70	61,063.48	276,175.35	260.63	424.75	416.14	444,806.36

(ii) ಆಸ್ತಿಯ ಬಳಕೆ ಹಕ್ಕು		ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
ಒಟ್ಟು ಬ್ಲಾಕ್	ಭೂಮಿ	ಒಟ್ಟು
31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಶಿಲ್ಕು	-	-
ಸೇರ್ಪಡೆಗಳು	219.17	219.17
ವಿಲೇವಾರಿಗಳು	-	-
31 ಮಾರ್ಚ್ 2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಶಿಲ್ಕು	219.17	219.17
ಸೇರ್ಪಡೆಗಳು	0	0
ಹಿಂಪಡೆಯುವಿಕೆಗಳು	-	-
31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಶಿಲ್ಕು	219.17	219.17
ಸಂಚಯಿತ ಸವಕಳಿ		
31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಶಿಲ್ಕು		
ವರ್ಷದ ಸವಕಳಿ ವೆಚ್ಚ	7.72	7.72
ವಿಲೇವಾರಿಗಳು	0	0
31 ಮಾರ್ಚ್ 2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಶಿಲ್ಕು	7.72	7.72
ವರ್ಷದ ಸವಕಳಿ ವೆಚ್ಚ	7.70	7.70
ವರ್ಗೀಕರಣ	0	0
ವಿಲೇವಾರಿಗಳು	0	0
31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಶಿಲ್ಕು	15.42	15.42
ನಿವ್ವಳ ಬ್ಲಾಕ್		
31 ಮಾರ್ಚ್ 2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಶಿಲ್ಕು	211.45	211.45
31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಶಿಲ್ಕು	203.75	203.75
(iii). ಗ್ರಾ ಹೈವಾಗದ ಆಸ್ತಿಗಳು		
ಒಟ್ಟು ಬ್ಲಾಕ್		ಒಟ್ಟು
31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಶಿಲ್ಕು		
ಸೇರ್ಪಡೆಗಳು	622.19	622.19
ವಿಲೇವಾರಿಗಳು	0	0
31 ಮಾರ್ಚ್ 2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಶಿಲ್ಕು	622.19	622.19
ಸೇರ್ಪಡೆಗಳು	213.94	213.94
ವಿಲೇವಾರಿಗಳು	0	0
31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಶಿಲ್ಕು	836.13	836.13
ಸಂಚಯಿತ ಸವಕಳಿ		
31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಶಿಲ್ಕು		
ವರ್ಷದ ಸವಕಳಿ ವೆಚ್ಚ	226.56	226.56
ವಿಲೇವಾರಿಗಳು		

31 ಮಾರ್ಚ್ 2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಶಿಲ್ಕು	226.56	226.56
ವರ್ಷದ ಸವಕಳಿ ವೆಚ್ಚ ವಿಲೇವಾರಿಗಳು	82.48	82.48
31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಶಿಲ್ಕು	309.04	309.04
ನಿವ್ವಳ ಬ್ಲಾಕ್		
31 ಮಾರ್ಚ್ 2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಶಿಲ್ಕು	395.63	395.63
31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಶಿಲ್ಕು	527.09	527.09

ಎ. ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಸಾಲ ವೆಚ್ಚಗಳು

ಪಿಪಿಇ ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಸಾಲ ವೆಚ್ಚಗಳ ಮೊತ್ತ ರೂ. 469.32 ಲಕ್ಷ (31 ಮಾರ್ಚ್ 2020 - 1238.19 ಲಕ್ಷ) ಆಗಿತ್ತು.

ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಅರ್ಹವಾದ ಸಾಲ ವೆಚ್ಚಗಳ ಮೊತ್ತವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಬಳಸಲಾದ ದರ 9% ದಿಂದ 12% ಆಗಿತ್ತು ಮತ್ತು ಇದು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಸಾಲದ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಬಡ್ಡಿ ದರವಾಗಿದೆ. 31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ನಿರ್ಮಾಣದಲ್ಲಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗಾಗಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾದ

ಸಾಲ ವೆಚ್ಚ ರೂ.0 ಆಗಿತ್ತು (31 ಮಾರ್ಚ್ 2020 - 324.44 ಲಕ್ಷ).

ಕೆಳಗಿನ ಕೋಷ್ಟಕ ಇದನ್ನು ವಿವರಿಸುತ್ತದೆ.

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2020	31 ಮಾರ್ಚ್ 2019
ಬಡ್ಡಿಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ:		
ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	5,067.86	3,505.23
ಸೇರಿಸಿ : ವರ್ಷದ ಪಿಪಿಇ ಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಿದ್ದು		
ಪಿಪಿಇ ಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಿದ್ದು	469.32	1,238.19
ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ ಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಿದ್ದು	-	324.45
ಮುಕ್ತಾಯದ ಶಿಲ್ಕು	5,537.18	5,067.86

ಬಿ. ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆ/ಅನುದಾನ/ಠೇವಣಿ ಕೊಡುಗೆಗಳಿಂದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ:

ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ಬಳಸಬೇಕಿರುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಕಂಪೆನಿಯು ಪಡೆಯುವ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ಪಿಪಿಇ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಇದು ಸಾಧಿಸುತ್ತದೆ.

ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತವನ್ನು ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡ ದಿನಾಂಕದಂದು ಈ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬೆಲೆಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಅಂದಾಜುಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಹೀಗೆ ಪಡೆಯಲಾಗುವ ಕೊಡುಗೆಗೆ ಮುಂದೂಡಲಾದ ಆದಾಯ ಹೊಣೆಯನ್ನು ಸೃಷ್ಟಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ವರ್ಷದ ಪಿಪಿಇ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಗೆ ಪ್ರಮಾಣಾನುಸಾರವಾಗಿ ಇತರ ಆದಾಯದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತೇವ್ವಿ ಖಾತೆಗೆ ಮುಂದೂಡಲಾದ ಆದಾಯವನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನಗಳಿಂದ ಸೃಷ್ಟಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಪಿಪಿಇ ಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಹೀಗೆ ಪಡೆಯಲಾದ ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನಗಳ ಮೇಲೆ ಸಂವಾದಿಯಾದ ಮುಂದೂಡಲಾದ ಆದಾಯ ಹೊಣೆಯನ್ನು ಸೃಷ್ಟಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಮುಂದೂಡಲಾದ ಆದಾಯವನ್ನು ವರ್ಷದ ಪಿಪಿಇ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಗೆ ಪ್ರಮಾಣಾನುಸಾರವಾಗಿ ಇತರ ಆದಾಯದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಖಾತೆಗೆ ಬಿಡುಗಡೆಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

(ಅನುದಾನಗಳು ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕ ಕೊಡುಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ 21 ಗಮನಿಸಿ).

ಗ್ರಾಹಕ ಕೊಡುಗೆ/ಅನುದಾನಗಳು/ಠೇವಣಿ ಕೊಡುಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೂಲಕ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿ ಮೇಲಿನ ಪಿಪಿಇ ಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತಗಳಿಗೆ ಕೆಳಗಿನ ಕೋಷ್ಟಕವನ್ನು ಗಮನಿಸಿ:

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2021	31 ಮಾರ್ಚ್ 2020
ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	1,14,922.25	98,781.58
ಸೇರಿಸಿ : ವರ್ಷದ್ದು	8,047.18	16,140.67
ಮುಕ್ತಾಯದ ಶಿಲ್ಕು	1,22,969.43	1,14,922.25

ಗ್ರಾಹಕ ಕೊಡುಗೆ/ಅನುದಾನಗಳು/ಠೇವಣಿ ಕೊಡುಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಂದ ಸೃಷ್ಟಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳಾಗಿವೆ. ಈ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಅಧ್ಯಾರೋಪಿಸಬಹುದಾದ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ತಿಳಿಯಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ.

ಹಾಗೂ ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಒಟ್ಟಾರೆ ಪಿಪಿಇ ಸವಕಳಿಗೆ ಪ್ರಮಾಣಾನುಸಾರವಾಗಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಮುಂದೂಡಲಾದ ಆದಾಯವನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಸಿ) ಭೂಮಿಯ ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ

ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾದ ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಕಟ್ಟಡಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಭೂಮಿಯು ಸೇರುತ್ತದೆ. ಸ್ವತ್ತಿನ ಸ್ವರೂಪ, ಲಕ್ಷಣಗಳು ಮತ್ತು ಅಪಾಯಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಈ ಆಸ್ತಿಗಳು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 16ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಒಂದೆ ವರ್ಗಕ್ಕೆ ಸೇರುತ್ತವೆ ಎಂದು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ನಿರ್ಧರಿಸಿದೆ.

ಆಸ್ತಿಯ ನ್ಯಾಯಯುತ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ತುಲನೆ ವಿಧಾನವನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದರರ್ಥ ಮೌಲ್ಯಮಾಪಕರು ನಡೆಸಿದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವು ಸಕ್ರಿಯ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬೆಲೆಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿದ್ದು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಸ್ವತ್ತಿನ ಸ್ವರೂಪ, ನೆಲೆ ಅಥವಾ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಗಣನೀಯವಾಗಿ ಇವನ್ನು ಹೊಂದಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ದಿನಾಂಕವಾದ 1 ಏಪ್ರಿಲ್, 2016ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ, ಸ್ವತ್ತುಗಳ ನ್ಯಾಯಯುತ ಬೆಲೆಗಳು ಕಳೆದ ಐದು ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಇಂತಹುದೇ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತವಾದ ಅನುಭವವಿರುವ, ಮಾನ್ಯತೆ ಹೊಂದಿರುವ ಸ್ವತಂತ್ರ ಮೌಲ್ಯಮಾಪಕರಾದ ಮೆ. ವೈಭವ್ ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್ ನಡೆಸಿದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಆಧರಿಸಿವೆ. ಸ್ವತಂತ್ರ ಮೌಲ್ಯಮಾಪಕರು ಈ ಭೂಮಿಗಳ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು/ಮರುಮೌಲ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವಾಗ ಈ ಭೂಮಿಗಳು ಸ್ಥಿತವಾದ ಅನುಕ್ರಮವಾದ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ, ನಗರಸೆಗಳ ಮಿತಿಗಳೊಳಗೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾದ ದರಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಪಟ್ಟಣಗಳಿಗೆ, ನಗರಗಳಿಗೆ ಇವುಗಳ ಸಾಮೀಪ್ಯ ಹಾಗೂ ಸಕ್ರಿಯ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯಲ್ಲಿ ಯುಕ್ತವಾಗಿ ನಿರ್ಧಾರಣವಾದ ಇದೇ ರೀತಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ಲಭ್ಯತೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾದ ಭೂಮಿಯ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ಶ್ರೇಣೀಕರಣ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿ 45ರಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಮಹತ್ವದ ಗಮನಿಸಲಾಗದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಊಡಿಕೆ	ವ್ಯಾಪ್ತಿ
ಪ್ರತಿ ಚದರ ಮೀಟರ್‌ಗೆ ಬೆಲೆ	ಭಾರತೀಯ ರೂಪಾಯಿ 325 ಭಾರತೀಯ ರೂಪಾಯಿ 350
ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಪ್ರತಿ ಚದರ ಮೀಟರ್‌ಗೆ ಅಂದಾಜುಮಾಡಲಾದ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿನ ಗಣನೀಯ ಏರಿಕೆ/ಗಳು/(ಇಳಿತಗಳು) ಗಣನೀಯವಾಗಿ ಹೆಚ್ಚಾದ/(ಕಡಿಮೆಯಾದ) ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಕಾರಣವಾಗಿದೆ.	

ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾದರಿಯ ಮಾಹಿತಿ:	ರೂ
1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2016ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	662.13
ಆಸ್ತಿ ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮುಡಿಪುಗಳಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ 3ನೇ ಹಂತದ ಮರುಲೆಕ್ಕಾಚಾರ (1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2016) (ಟಿಪ್ಪಣಿ 50)	91,437.14
ಖರೀದಿಗಳು	209.94
31 ಮಾರ್ಚ್ 2017ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಶಿಲ್ಕು	92,309.21
ಖರೀದಿಗಳು	169.48
31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಶಿಲ್ಕು	92,478.69
ಖರೀದಿಗಳು	-
ಕಳೆಯುವಿಕೆಗಳು*	(2,736.49)
31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಶಿಲ್ಕು	89,742.20
ಖರೀದಿಗಳು	-
ಮರುವರ್ಗೀಕರಣಗಳು	(297.03)
31 ಮಾರ್ಚ್ 2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಶಿಲ್ಕು	89,445.17
ಆಸ್ತಿ ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮುಡಿಪುಗಳಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ 3ನೇ ಹಂತದ ಮರುಲೆಕ್ಕಾಚಾರ (31 ಮಾರ್ಚ್ 2021) (ಟಿಪ್ಪಣಿ 50)	6,962.67
ಖರೀದಿಗಳು	-
ಕಳೆಯುವಿಕೆಗಳು*	-
31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಶಿಲ್ಕು	96,407.84

ವರ್ಗೀಕರಣವು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ;

ಗುತ್ತಿಗೆ ಹಿಡುವಳಿ ಭೂಮಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಳಕೆಯ ಹಕ್ಕು ರೂ. ಇಂಡ ಎ ಎಸ್ : 116 ರ ಅಗತ್ಯಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆಸ್ತಿಯೆಂದು ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟ 231.18 ಲಕ್ಷ ರೂ.

ರೂ. ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ರದ್ದುಗೊಳಿಸಲು ಹಿಂದಿರುಗಿದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ 49.45 ಲಕ್ಷ ರೂ.

ರೂ. ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ಪ್ರವೇಶಿಸಲು ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ 24.49 ಲಕ್ಷಗಳು ಮತ್ತು ಅದರ ಪ್ರಕಾರ, ಅದನ್ನು ಠೇವಣಿಗಳಿಗೆ ಮರು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕಟ್ಟಡಗಳು ಮತ್ತು ಹಕ್ಕುಗಳುನ್ನು ವೆಚ್ಚ ಮಾದರಿಯನ್ನು ಬಳಸಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಿದ್ದರೆ ಮುಂದೆ ಒಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ:

ನಿವ್ವಳ ಪುಸ್ತಕ ಮೌಲ್ಯ	31 ಮಾರ್ಚ್ - 21 ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	31 ಮಾರ್ಚ್ - 20 ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
ವೆಚ್ಚ	744.52	1,041.55
ಮರುವರ್ಗೀಕರಣಗಳು	0.00	-297.03
ನಿವ್ವಳ ಮುಂದೊಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತ	744.52	744.52

ಡಿ) ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಕಂಪೆನಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿರುವ ಕೆಲವು ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಹಕ್ಕುಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ/
ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

- ಇ) ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ನೊಂದಿಗೆ ಹಂಚಿಕೊಂಡಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಸ್ವಾಮ್ಯ ಮತ್ತು ಹಕ್ಕುಗಳನ್ನು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಹೊಂದಿದ್ದು ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಅದು ಪ್ರಕಟವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದರೆ, ಇಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಪಾಲಿನ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಖರ್ಚುಹಾಕಲಾಗಿದೆ.
- ಎಫ್) ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಅನುಸೂಚಿ ರ ಟಿಪ್ಪಣಿ 4 ರ ಅನುಸಾರ ಪ್ರಧಾನ ಆಸ್ತಿಯ ಭಾಗವಾಗಿ ತನ್ನ ಉಪಯುಕ್ತ ಆಯುಷ್ಯವನ್ನು ಭಿನ್ನವಾಗಿ ಹೊಂದಿರುವ ಯಾವುದೇ ಗಣನೀಯ ಆಸ್ತಿ ಭಾಗಗಳೂ ಇರುವುದಿಲ್ಲ ಎಂದು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ತೀರ್ಮಾನಿಸಿದೆ. ಇದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಉಪಯುಕ್ತ ಆಯುಷ್ಯವನ್ನು, ಆಸ್ತಿಯ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಅಂಗಗಳನ್ನಲ್ಲದೆ ಒಟ್ಟಾರೆ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಗಮನದಲ್ಲಿರಿಸಿ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಜಿ) ಎರವಲುಗಳಿಗೆ ಭದ್ರತೆಯಾಗಿ ವಾಗ್ದಾನ ಮಾಡಲಾದ ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಉಪಕರಣಗಳ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ರೂ. 33,000.00 ಲಕ್ಷಗಳು.

ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ

	ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
4	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ		
	ಎ) ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕೆಲಸ	20,181.81	34,015
	ಬಿ) ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡಗಳು	19,687.49	25,966.35
		39,869.30	59,981.04

ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಟಿಪ್ಪಣಿ 3(ಎ) ನೋಡಿ.

ವರ್ಷಾಂತದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳ ಕೆಲಸವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ, ನಿರ್ಮಾಣದ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡಗಳನ್ನು ಹಿಂದೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ 8 ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಗುಂಪು ಮಾಡಲಾಗಿತ್ತು ಇತರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಈ ಟಿಪ್ಪಣಿಗೆ ಮರು ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗಿದೆ.

5	ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯಲ್ಲಿರುವ ಅಗ್ರಾಹ್ಯ ಆಸ್ತಿಗಳು		
	ಎ) ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ತಂತ್ರಾಂಶ	-	-
	ಸ್ಥಾವರ & ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ	-	-

6. ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು

i) ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಹೂಡಿಕೆಗಳು

ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ

	ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
ಬಿ)	ಈಕ್ವಿಟಿ ಸಾಧನಗಳಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ		
1)	ಉದ್ದತವಾಗದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು (ಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಸಂದಾಯಿತ) (ವ್ಯಾಪಾರೇತರ) ಮೆ. ಪವರ್ ಕಂಪೆನಿ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ನ(98 ಷೇರುಗಳು -ರೂ.1000/ಷೇರ್	1.00	1.00
	ಒಟ್ಟು	1.00	1.00

ಮೇಲೆ ತೋರಿಸಲಾಗಿರುವಂತೆ ಈ ಕ್ಷಿತಿ ಸಾಧನಗಳಲ್ಲಿನ ಹೂಡಿಕೆಯು ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕಗಳಂದು ಇದ್ದಂತೆ ನ್ಯಾಯಯುತವಾಗಿ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅಂತೆಯೇ ಹೂಡಿಕೆ ಮೌಲ್ಯಗಳನ್ನು ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಒಯ್ಯಲಾಗಿದೆ.

ii) ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಸಾಲಗಳು

ವಿವರಗಳು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
ಎ) ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳು (ಆಧಾರರಹಿತ, ವಸೂಲಾಗುವುದೆಂದು ನಿಶ್ಚಿತ)*	2,249.88	2,264.80
ಒಟ್ಟು	2,249.88	2,264.80

ಭದ್ರತಾ ವಿವರಗಳ ವಿಂಗಡಣೆ

ವಿವರಗಳು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
- ವಸೂಲಾಗುವುದು - ಸುಭದ್ರ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿತವಾದ ಸಾಲಗಳು	-	-
- ವಸೂಲಾಗುವುದು - ಅಭದ್ರ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿತವಾದ ಸಾಲಗಳು	2,249.88	2,264.80
ಜಮಾ ಅಪಾಯದಲ್ಲಿ ಗಣನೀಯವಾದ ಏರಿಕೆ ಹೊಂದಿರುವ ಸಾಲಗಳು	-	-
ಸಾಲಗಳು - ಜಮೆಯ ಬಾಧಿತವಾದದ್ದು	-	-
ಒಟ್ಟು	2,249.88	2,264.80
ಒಟ್ಟು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಹಣಕಾಸು ಅಸ್ತಿಗಳು	2,250.88	2,265.80

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 21 ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಸಾಲಗಳ ಈ ಹಿಂದೆ ಗುಂಪು ಮಾಡಲಾದ 4 ಖಾತೆ ಕೋಡ್‌ಗಳನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 13ಗೆ ಮರು ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗಿದೆ ಇತರೆ ಹಣಕಾಸು ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಸಾಮಾನ್ಯ ನಿಯಂತ್ರಣದಲ್ಲಿರುವ ಘಟಕಗಳಿಂದ (ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್, ಎಸ್ಕಾಂ, ಪಿಸಿಕೆಎಲ್)

ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
7. ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು (ನಿವ್ವಳ)		
ಎ) ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆ		
i) ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ (ಭೂಮಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಸವಕಳಿಯಿಂದ	49,020.68	46,349.71
ii) ಭೂಮಿಯ ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನದಿಂದಾಗಿ	22,018.06	20,239.15
iii) ಹೂಡಿಕೆಗಳ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದಿಂದಾಗಿ	-	-
ಒಟ್ಟು	71,038.74	66,588.86

ಬಿ) ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ:		
i) ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ (ಭೂಮಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಸವಕಳಿಯಿಂದ	-	-
ii) ಎಫ್‌ಬಿಎಫ್	258.22	176.22
iii) ರಜೆ ಉಳಿಕೆ	3,100.66	2,901.51
iv) ನೌಕರರಿಗೆ ಬೋನಸ್	2.80	7.46
v) ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನ	16,653.64	16,218.74
vi) ಗ್ರಾಹಕ ಕೊಡುಗೆ ಆಸ್ತಿ	17,694.01	17,195.97
vii) ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	17,884.42	15,440.92
ಒಟ್ಟು	55,593.75	51,940.82

31 ನಿವ್ವಳ ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ (ಹೊಣೆ)/ಆಸ್ತಿ **(15,444.99)** **(14,648.04)**

ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ಲಾಭವನ್ನು ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021 ಕ್ಕೆ ಭಾರತದ ದೇಶೀಯ ತೆರಿಗೆ ದರದಿಂದ ಗುಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
ತೆರಿಗೆಗೆ ಮೊದಲು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ಲಾಭ	1,12,608.18)	(1,03,816.67)
ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗೆ ಮೊದಲು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ಲಾಭ	(1,12,608.18)	(1,03,816.67)
31 31.20% ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಹೇಳಿಕೆಗೆ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಕ್ರೆಡಿಟ್	(35,133.75)	(32,390.80)
ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು ಸೆಕ್ಷನ್ 37 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅನುಮತಿಸಲಾಗಿಲ್ಲದ.	18.97	81.75
ವರ್ಚುವಲ್ ನಿಶ್ಚಿತತೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಈ ಕೆಳಗಿನ ವಸ್ತುಗಳ ಮೇಲೆ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ:	-	-
ಹೀರಿಕೊಳ್ಳದ ಸವಕಳಿ	(9,587.53)	(8,407.71)
ವ್ಯಾಪಾರ ನಷ್ಟ	(28,545.95)	(24,042.49)
ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳ ಪರಿಣಾಮ	-	4,877.90

ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆದಾಯವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ	(939.46)	(4,588.95)
ಇತರೆ	2,259.71	(311.30)
ಒಟ್ಟು	(36,794.26)	(32,390.80)
ವ್ಯತ್ಯಾಸ	1,660.51	-
8 ಇತರ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು (ಆಧಾರರಹಿತ ಮತ್ತು ವಸೂಲಾಗುವುದೆಂದು ಪರಿಗಣಿತ)		
ಎ) ತೆರಿಗೆಯ ಮುಂಗಡ ಪಾವತಿ(ನಿವ್ವಳ)	444.95	87.54
ಒಟ್ಟು	444.95	87.54

ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡಗಳನ್ನು ಈ ಹಿಂದೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ 8 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಗುಂಪು ಮಾಡಲಾಗಿತ್ತು ಈಗ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 4 ರಲ್ಲಿ ಮರು ವಿಂಗಡಣೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
9 ದಾಸ್ತಾನು		
ದಾಸ್ತಾನುಗಳು, ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು ಮತ್ತು ಬಿಡಿ ಸಾಧನಗಳು		
ಎ) ಉಗ್ರಾಣದಲ್ಲಿ ಇರುವ ಸಾಮಗ್ರಿ	9,754.93	10,765.75
ಬಿ) ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಲ್ಲಿ ಇರುವ ಸಾಮಗ್ರಿ	61.38	70.93
ಸಿ) ನೌಕರರೊಂದಿಗೆ ಇರುವ ಸಾಮಗ್ರಿ	584.59	340.91
ಡಿ) ಬಳಕೆ ತಪ್ಪಿದ/ತೊಡೆದುಹಾಕಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳು	224.25	220.91
ಇ) ದೋಷಯುಕ್ತ/ಕಳಚಿ ಹಾಕಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಗುರುತು ಮಾಡಲಾದ ಮೌಲ್ಯ(ಡಬ್ಲ್ಯೂಡಿವಿ)	6,009.40	5,286.01
	16,634.55	16,684.51
10 ಬಿಲ್ ಮಾಡದ ಆದಾಯ		
ಬಿಲ್ ಮಾಡದ ಆದಾಯ	29,489.00	27,370.62
	29,489.00	27,370.62

ಬಿಲ್ ಮಾಡದ ಆದಾಯದ ವಿವರಗಳನ್ನು ಕೆಳಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ:

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
ಪ್ರಾರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು	27,370.62	25,800.28
ಸೇರಿಸಿ : ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಿಲ್ ಮಾಡದ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ಹವಣಿಕೆ	29,489.00	27,370.62
ಕಳೆಯಿರಿ : ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿಪರ್ಯಯಗೊಳಿಸಲಾದ ಬಿಲ್ ಮಾಡದ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ಹವಣಿಕೆ	27,370.62	25,800.28
ಮುಕ್ತಾಯದ ಶಿಲ್ಕು	29,489.00	27,370.62
11 ವ್ಯಾಪಾರೀ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದವು		
ಎ) ವ್ಯಾಪಾರೀ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದವು	2,17,099.75	1,84,233.27
ಬಿ) ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಬಹುದಾದವುಗಳು	—	—
	2,17,099.75	1,84,233.27
ಒಟ್ಟು	2,17,099.75	1,84,233.27

ಭದ್ರತಾ ವಿವರಗಳ ವಿಂಗಡಣೆ

ಆಧಾರಿತ, ವಸೂಲಾಗುವುದೆಂದು ಪರಿಗಣಿತವಾದ ವ್ಯಾಪಾರೀ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದವು	70,268.01	64,711.21
ಆಧಾರರಹಿತ, ವಸೂಲಾಗುವುದೆಂದು ಪರಿಗಣಿತವಾದ (ಸಂಶಯಾಸ್ಪದವೂ ಸೇರಿ) ವ್ಯಾಪಾರೀ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದವು	1,46,831.74	1,19,522.06
ಸಾಲ ಅಪಾಯದ ಗಣನೀಯ ಹೆಚ್ಚಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ವ್ಯಾಪಾರಿ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದವು	-	-
ಸಾಲವು ಬಾಧಿತವಾದ ವ್ಯಾಪಾರಿ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದವು	-	-

ಒಟ್ಟು	2,17,099.75	1,84,233.27
ನಷ್ಟ ಭತ್ಯೆ (\$)	57,321.85	49,490.12
ಒಟ್ಟು ವ್ಯಾಪಾರಿ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದವು	1,59,777.90	1,34,743.15

ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂಶಯಾಸ್ಪದ ಗ್ರಾಹಕ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗೆ ಹವಣಿಕೆಯಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕಿನಲ್ಲಿ ರೂ. 99.37 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಡಿಇ 48 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2003 ದಿನಾಂಕ 31.05.2003ರ ಅನುಸಾರ ಇದನ್ನು ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಉಪವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಗ್ರಾಹಕ ವರ್ಗಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಹೊಂದಿಸಬಾರದು. ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸಂಶಯಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳಿಗಾಗಿನ ರೂ. 573.21 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದ ಹವಣಿಕೆಯು ಮೇಲಿನ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ಮೇಲಿನದಲ್ಲದೆ, ಎಚ್‌ಟಿ ಅನುಷ್ಠಾನ ವರ್ಗಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಕರಣದಿಂದ ಪ್ರಕರಣದ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ 100% ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು ಇದು ರೂ. 41.80 ಕೋಟಿಯಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ 2 ವರ್ಷಗಳಿಗೂ ಹೆಚ್ಚು ಅವಧಿಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಐಪಿ ಸೆಟ್ ಬಾಕಿಗಳ ಮೇಲೆ 10% ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಸೃಷ್ಟಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಇದು ರೂ. 400.67 ಕೋಟಿಯಷ್ಟಿದೆ. ಶಿಲ್ಕು ಸಾಲಗಾರರ ಮೇಲೆ 4% ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

12. ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು

ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು

ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿನ ಶಿಲ್ಕುಗಳು		
ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ	2,893.97	8,876.23
ಮೂರು ತಿಂಗಳುಗಳಿಗೂ ಕಡಿಮೆ ಮೂಲ ಪಕ್ಷತೆಯ ಠೇವಣಿಗಳು		
ಕೈಯಲ್ಲಿನ ನಗದು	383.37	69.13
ಕೈಯಲ್ಲಿನ ಚೆಕ್‌ಗಳು	522.78	-
ರವಾನೆಯಲ್ಲಿರುವ ಚೆಕ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ನಗದು	0.11	0.11
ಕೈಯಲ್ಲಿನ ಸ್ಟಾಂಪುಗಳು	2.08	1.33

ಒಟ್ಟು ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು	3,802.31	8,946.80
--------------------------------------	-----------------	-----------------

12 (ii) ಇತರ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕುಗಳು

ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳುಗಳಿಗೂ ಕಡಿಮೆ ಉಳಿಕೆ ಪಕ್ಷತೆಯ ಠೇವಣಿಗಳು	3,443.08	2,890.34
--	----------	----------

- ಇತರ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ (ಸಾಲಗಳು, ಖಾತರಿಗಳು, ಮತ್ತು ಇತರ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಮಾರ್ಜಿನ್ ಹಣ ಅಥವಾ ಭದ್ರತೆಯ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಇರಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾದ ಮಟ್ಟಿಗೆ)

3,267.86

1,453.05

ಒಟ್ಟು ಇತರ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕುಗಳು	6,710.94	4,343.39
------------------------------------	-----------------	-----------------

ಒಟ್ಟು ನಗದು ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕುಗಳು	10,513.25	13,290.19
---	------------------	------------------

* ನಗದು ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕುಗಳಲ್ಲಿ ಎ. ಭರ್ತಿಮಾಡದ ವೋಚರ್‌ಗಳು: ರೂ 1.63 ಲಕ್ಷ ಮತ್ತು ಬಿ. ಅನಿಶ್ಚಿತ; ರೂ. 98.55 ಲಕ್ಷ ಸೇರಿವೆ (ಕೆಲವು ಅನಿಶ್ಚಿತ ವೋಚರ್‌ಗಳನ್ನು ಸಂತುಲನ ಪಟ್ಟಿಯ ದಿಂಕದಿಂದ 3 ತಿಂಗಳ ಒಳಗೆ ತೊಡೆದುಹಾಕಲಾಗಿದೆ).

** ಪಿಪಿಎ ಷರತ್ತುಗಳ ಪ್ರಕಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ಜನರೇಟರ್‌ಗಳ ಪರವಾಗಿ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಎಲ್‌ಸಿ ಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಭದ್ರತೆಯಾಗಿ ಹಕ್ಕು ಠೇವಣಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಇತರ ಬದ್ಧತೆಗಳು ದಿನಾಂಕ 10 ಡಿಸೆಂಬರ್ 2015 ರಂದು ಸರ್ಕಾರವು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡದ ಅನುದಾನಕ್ಕಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಇಟ್ಟಿರುವ ಸ್ಥಿರ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ

ನಗದು ಹರಿವುಗಳ ತಃಖ್ತೆಯ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು ಕೆಳಗಿನವುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುತ್ತವೆ:

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿ ಶಿಲ್ಕು	-	-
ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆಗಳು	2,893.97	8,876.23
ಮೂರು ತಿಂಗಳುಗಳಿಗೂ ಕಡಿಮೆ ಮೂಲ ಪಕ್ಷತೆಯ ಠೇವಣಿಗಳು	-	-
ಕೈಯಲ್ಲಿನ ನಗದು	383.37	69.13
ರವಾನೆಯಲ್ಲಿರುವ ಚೆಕ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ನಗದು	0.11	0.11
ಕೈಯಲ್ಲಿನ ಸ್ಟಾಂಪುಗಳು	2.08	1.33
	3,279.53	8,946.80

13. ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು:

ಸಮಾನ ನಿಯಂತ್ರಣದಲ್ಲಿರುವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ		
ಎ) - ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್/ಎಸ್ಕಾಂಗಳು/ಪಿಕೆಸಿಎಲ್ - ಪಡೆಯಬೇಕಾದವು	1,26,245.40	1,12,088.06
ಬಿ) ವಿದ್ಯುತ್ ಜನರೇಟರ್‌ಗಳಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದದ್ದು	2,636.54	2,954.22
ಸಿ) ಪಿಂಚಣಿ/ಗ್ರಾಚುಟಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ ನಿಂದ ಪಡೆಯಬೇಕಾದವು	917.44	958.03
ಡಿ) ಸೌರದೀಪ ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಬೇಕಾದವು	166.75	200.13
ಇ) ಪ್ರಾಪ್ತವಾದ ಆದರೆ ಬಾಕಿ ಇರದ ಆದಾಯ	123.63	281.76

ಎಫ್) ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಸಹಾಯಧನ	3,050.88	3,050.88
ಜಿ) ಶುಲ್ಕ ಸಹಾಯಧನ	1,17,610.38	1,01,612.61
ಎಚ್) ಆರ್‌ಡಿಪಿಆರ್ ಬಾಕಿಗಳು	-	-
ಕೋವಿಡ್-19 ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ		
ಐ) ಬರಬೇಕಾದ ಎಂಎಸ್‌ಎಂಇ ಬೇಡಿಕೆ ಮತ್ತು ನಿಗದಿತ ಶುಲ್ಕದ ಮೊತ್ತ	809.08	-
ಒಟ್ಟು	2,51,560.10	2,21,145.69

ಭದ್ರತಾ ವಿವರಗಳ ವಿಂಗಡಣೆ

ಆಧಾರಿತ, ವಸೂಲಾಗುವುದೆಂದು ಪರಿಗಣಿತವಾದ
ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು

ಆಧಾರರಹಿತ, ವಸೂಲಾಗುವುದೆಂದು
ಪರಿಗಣಿತವಾದ (ಸಂಶಯಾಸ್ಪದವೂ ಸೇರಿ)
ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು

ಸಾಲ ಅಪಾಯದ ಗಣನೀಯ ಹೆಚ್ಚಳನ್ನು
ಹೊಂದಿರುವ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು

ಸಾಲವು ಬಾಧಿತವಾದ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು

ಒಟ್ಟು	2,51,560.11	2,21,145.70
ಕಳೆಯಿರಿ : ಭತ್ಯೆ	-	-
ಒಟ್ಟು ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿ	2,51,560.11	2,21,145.70

ಒಟ್ಟು ಚಾಲ್ತಿ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು	4,51,340.25	3,96,549.65
-------------------------------------	--------------------	--------------------

ದತ್ತಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಒಯ್ಯಲಾದ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳ ವಿಂಗಡಣೆ

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
ಸಾಲಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 6(ii))	2,249.88	2,264.80
ಬಿಲ್ ಮಾಡದ ಆದಾಯ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 10)	29,489.00	27,370.62
ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ಬರಬೇಕಾದ್ದು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 11)	1,59,777.90	1,34,743.15
ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 12)	3,802.32	8,946.80
ಇತರ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕುಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 12)	6,710.94	4,343.39
ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 13)	2,51,560.11	2,21,145.69
ದತ್ತಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಒಯ್ಯಲಾದ ಒಟ್ಟು ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು	4,53,590.15	3,98,814.45

ಆ ವ.21 ಸಮಯದಲ್ಲಿ, ಟಿಪ್ಪಣಿ 6(ii) ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಸಾಲಗಳಲ್ಲಿ ಈ ಹಿಂದೆ ಗುಂಪು ಮಾಡಲಾದ 4 ಖಾತೆ ಕೋಡ್‌ಗಳನ್ನು
“ಸಾಮಾನ್ಯ ನಿಯಂತ್ರಣದಲ್ಲಿರುವ ಘಟಕಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ (ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್/ಎಸ್ಕಾಂ/ಪಿಸಿಕೆಲ್)” ಗೆ ಮರು ಗುಂಪು
ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

14 ಇತರ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಎ) ಪೂರ್ವಸಂದಾಯಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು	6.47	14.15
ಬಿ) ನೌಕರರಿಗೆ ಮುಂಗಡ	286.85	217.23
ಸಿ) ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ನಷ್ಟ/ಹಾನಿಗೆ ಹಕ್ಕುಸಲ್ಲಿಕೆ	10.75	10.84
ಒಟ್ಟು	304.07	242.22

15 ನಿಬಂಧನಾ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಖಾತೆಗಳು:

ನಿಬಂಧನಾ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಖಾತೆ - ಖರ್ಚು
ಶಿಲ್ಕುಗಳು ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿತ ಮುಂದೂಡಿದ
ತೆರಿಗೆ

ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿಗಳು	26,643.14	77,049.27
------------------	-----------	-----------

ನಿಬಂಧನಾ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಖಾತೆ	26,643.14	77,049.27
-------------------------------	------------------	------------------

ದರ ನಿಬಂಧಿತ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು:

(i). ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 114 'ನಿಬಂಧನಾ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಖಾತೆಗಳು' ಪ್ರಕಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಂಚಿಕೆಯ ವ್ಯಾಪಾರವು ಒಂದು ದರ ನಿಬಂಧಿತ ಚಟುವಟಿಕೆಯಾಗಿದ್ದು ಇಲ್ಲಿ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿಧಿಸಬೇಕಿರುವ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ನಿಬಂಧಕರು ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತಾರೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಬಂಧನಾ ಆಯೋಗ ("ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ") ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಬಹು ವರ್ಷದ ಶುಲ್ಕವು (ಎಂವೈಟಿ) ಕಂಪನಿಯ ಹಂಚಿಕಾ ವ್ಯಾಪಾರಕ್ಕೆ ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ. ಈ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ನಿಬಂಧಕರು ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಲಾಭ ಅಂಗೀಕೃತ ಈಕ್ವಿಟಿ ನೆಲೆಯ ಮೇಲೆ ಭರವಸೆ ನೀಡಲಾದ ದರವನ್ನೂ ಸೇರಿದಂತೆ ತನ್ನ ಸ್ಥಿರ ಮತ್ತು ವ್ಯತ್ಯಾಸಗೊಳ್ಳುವ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ವಸೂಲಿಮಾಡುವಂತೆ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸುತ್ತದೆ. ಅನುಕ್ರಮವಾದ ಎಂವೈಟಿ ನಿಬಂಧನೆಗಳಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾದ ಷರತ್ತು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಆದಾಯ, ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತದೆ.

(ii) 31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರಂದು ಮತ್ತು 31 ಮಾರ್ಚ್ 2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ದರ ನಿಬಂಧಿತ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿಗಳು/ಹೊಣೆಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿಗಳು	77,049.27	1,13,883.82
ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ನಿಬಂಧನಾ ಆದಾಯ/(ಖರ್ಚುಗಳು)		
(i) ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	17,843.00	8,800.15
(ii) ಮುಂಚಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಯ ವ್ಯತಿರಿಕ್ತಗೊಳಿಸುವಿಕೆ	(68,249.12)	(45,634.70)
	26,643.15	77,049.27

ಮುಕ್ತಾಯದ ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿಗಳು (ನಿಷ್ಕಳ)

(iii) ಕಂಪನಿಯು ನಿಬಂಧನಾ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿನ ಚಲನೆಯನ್ನು ಅವನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಿದ ನಂತರ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗೆ ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ. ಇದರಂತೆ, ಲೆಕ್ಕಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಯಲ್ಲಿನ ಲೆಕ್ಕವಿರಿಸುವಿಕೆಯು ವ್ಯತ್ಯಾಸಗೊಳ್ಳದ ಕಾರಣ ಕಂಪನಿಯು ನಿಬಂಧನಾ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಖಾತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಯಾವುದೇ ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಿಲ್ಲ.

ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
	ಸಂಖ್ಯೆ (ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ಸಂಖ್ಯೆ (ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ

16 ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ:

ಅಧಿಕೃತ:

ಪ್ರತಿಯೊಂದು ರೂ. 10ರ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು	20,000	2,00,000	20,000	2,00,000
	20,000	2,00,000	20,000	2,00,000

ಇಶ್ಯೂ ಆದದ್ದು, ವಂತಿಗೆಯಾದದ್ದು ಮತ್ತು
ಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಸಂದಾಯವಾದದ್ದು

ಪ್ರತಿಯೊಂದು ರೂ. 10ರ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು

ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಇದ್ದದ್ದು 11,149.56 1,11,495.61 11,149.56 1,11,495.61

ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಇಶ್ಯೂ ಆದದ್ದು 3,948.40 39,484.00

ಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಸಂದಾಯಿತವಾದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ
ಮೂಲಕ - - - -

ವರ್ಷದ ಕೊನೆಗೆ **15,097.96 1,50,979.61 11,149.56 1,11,495.61**

ಸಂತುಲನ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಒಯ್ಯಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ **1,50,979.61 1,11,495.61**

ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷರತ್ತುಗಳು/ಹಕ್ಕುಗಳು :

ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತಿಯೊಂದು ರೂ. 10/- ರ ಸಮತೆಯ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಒಂದೇ ಒಂದು ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ವರ್ಗವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಪ್ರತಿಯೊಬ್ಬ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುದಾರ ಪ್ರತಿ ಪಾಲಿಗೂ ಒಂದು ವೋಟಿಗೆ ಹಕ್ಕುದಾರರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. ಕಂಪನಿಯ ಪರಿಸಮಾಪಿಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುದಾರರು ಎಲ್ಲ ಆದ್ಯತೆಯ ಮೊತ್ತಗಳ ಹಂಚಿಕೆಯ ನಂತರ ಕಂಪನಿಯ ಉಳಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಪಡೆಯುವ ಹಕ್ಕನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ. ಹಂಚಿಕೆಯು ಷೇರುದಾರರು ಹೊಂದಿರುವ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ಪ್ರಮಾಣಾನುಸಾರವಾಗಿ ಆಗುತ್ತದೆ.

a ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳದ 5% ಕ್ವಿಂಟಲಾ ಹೆಚ್ಚಿನ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುದಾರರ ವಿವರಗಳು:

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
	ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರತಿಶತ	ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರತಿಶತ

(i) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ 15,097.96 99.99% 11,149.56 99.99%

b ಬೋನಸ್ ರೂಪದಲ್ಲಿ ನೀಡಿಕೆಯಾದ ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳು, ನಗದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಇತರೆ ಬಾಬಿಗೆ ಪರಿಗಣಿಸಲಾದ ಷೇರುಗಳು ಮತ್ತು ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕಕ್ಕೆ ತಕ್ಷಣ ಹಿಂದಿನ ಐದು ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹಿಂದಕ್ಕೆ ಖರೀದಿಸಲಾದ ಷೇರುಗಳು.

ವಿವರಗಳು	ಈ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಕೊನೆಯಾದದ್ದು	
	31 ಮಾರ್ಚ್ 2021	31 ಮಾರ್ಚ್ 2020

ಭದ್ರತಾ ಪ್ರೀಮಿಯಂ ಅಥವಾ ಬಂಡವಾಳ ವಿಮೋಚನೆ ಮುಡಿಪಿನ
i) ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದ ಮೂಲಕ ಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಸಂದಾಯಿತ ಎಂದು ಹಂಚಲಾದ
ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು NIL NIL

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 17 : ಇತರ ಈಕ್ವಿಟಿ

ಎ)	ಹಂಚಿಕೆ ಬಾಕಿ ಇರಿಸಿ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಹಣ	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
	31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	20,172.00
	ಸೇರಿಸಿ : ಪಡೆಯಲಾದ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಹಣ	19,312.00
	ಕಳೆಯಿರಿ : ಷೇರುಗಳ ಹಂಚಿಕೆ	18.75
	31 ಮಾರ್ಚ್ 2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	39,502.75
	ಸೇರಿಸಿ : ಪಡೆಯಲಾದ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಹಣ	11,223.53
	ಸೇರಿಸಿ (ಕಳೆಯಿರಿ):ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	-
	ಕಳೆಯಿರಿ : ಷೇರುಗಳ ಹಂಚಿಕೆ	(39,484.00)
	31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	11,242.28
	ಟಿಪ್ಪಣಿ 22ನ್ನು ನೋಡುವುದು	
ಬಿ.	ಸಾಮಗ್ರಿ ದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಮುಡಿಪು	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
	31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	5,138.72
	ಸೇರಿಸಿ : ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ಸೇರ್ಪಡೆ	(643.50)
	ಕಳೆಯಿರಿ: ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ಸವಕಳಿ/ಹಿಂತೆಗೆಯುವಿಕೆಯ ವ್ಯತಿರಿಕ್ತತೆ	-
	31 ಮಾರ್ಚ್ 2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	4,495.22
	ಸೇರಿಸಿ : ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ಸೇರ್ಪಡೆ	(218.14)
	ಕಳೆಯಿರಿ: ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ಸವಕಳಿ/ಹಿಂತೆಗೆಯುವಿಕೆಯ ವ್ಯತಿರಿಕ್ತತೆ	-
	31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	4,277.08
ಸಿ.	ಉಳಿಸಿಕೊಂಡ ಗಳಿಕೆಗಳು	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
	31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	(1,00,244.04)
	ಸೇರಿಸಿ : ವರ್ಷದ ಲಾಭ	(99,227.72)
	ಸೇರಿಸಿ : ವರ್ಷದ ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ	(18.89)
	ಕಳೆಯಿರಿ: 2019 ರ ಮಾರ್ಚ್ 31 ರವರೆಗೆ ಬಳಕೆಯ ಹಕ್ಕಿನ ಮೇಲಿನ ಭೋಗ್ಯ	(12.01)
	31 ಮಾರ್ಚ್ 2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	(1,99,502.66)
	ಕಳೆಯಿರಿ: ವರ್ಷದ ನಷ್ಟ	(1,11,668.72)
	ಕಳೆಯಿರಿ: ವರ್ಷದ ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ	(93.70)
	31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	(3,11,265.08)
ಡಿ.	ಪಿಪಿಇ ಮೇಲಿನ ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ	
	31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	67,931.77
	ಸೇರಿಸಿ : ಪಿಪಿಇ ಮೇಲಿನ ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ	-
	ಕಳೆಯಿರಿ : ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮುಡಿಪಿನ ವಿಪರ್ಯಯ	-
	ಸೇರಿಸಿ: ವರ್ಷದ ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ	487.78
	31 ಮಾರ್ಚ್ 2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	68,419.55
	ಸೇರಿಸಿ : ಪಿಪಿಇ ಮೇಲಿನ ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ	5,183.76
	ಕಳೆಯಿರಿ : ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮುಡಿಪಿನ ವಿಪರ್ಯಯ	-
	ಕಳೆಯಿರಿ: ವರ್ಷದ ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ	-
	31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	73,603.31
	ಒಟ್ಟು ಇತರ ಈಕ್ವಿಟಿ	(222,142.41)

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಳು		
18 ಸಾಲಗಳು:		
I) ಆಧಾರಿತ ಸಾಲಗಳು:		
a ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	1,69,999.26	1,458.33
b ಇತರರಿಂದ ಸಾಲಗಳು	91,392.44	1,09,547.79
ಕಳೆಯಿರಿ: ಇತರರಿಂದ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಚಾಲ್ತಿ ಪಕ್ಕತೆಗಳು	15,224.40	20,171.26
	2,46,167.30	90,834.86
II) ಆಧಾರರಹಿತ ಸಾಲಗಳು:		
a ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	-	-
b ಇತರರಿಂದ ಸಾಲಗಳು	74,621.62	1,00,411.70
ಕಳೆಯಿರಿ: ಇತರರಿಂದ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಚಾಲ್ತಿ ಪಕ್ಕತೆಗಳು	125.64	125.64
	74,495.98	1,00,286.06
ಒಟ್ಟು ಸಾಲಗಳು	3,20,663.28	1,91,120.92

ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮಾಹಿತಿ:

ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ

ಆಧಾರಿತ ಸಾಲಗಳು:		31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
ಎ	ಇತರರಿಂದ ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳು		
1	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ನವದೆಹಲಿ - ಇಲ್ಲಿಂದ ಸಾಲಗಳು - ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ-ನಿಧಿ ಒದಗಿಸುವಿಕೆ	39.14	78.29
	(ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು, ಸಲಕರಣೆಗಳು, ಯಂತ್ರಗಳ ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು, ಸಾಧನಗಳು, ಅನುಷ್ಠಾನಗಳು ಮತ್ತು ಜೋಡಿಸಲಾದ/ಸೃಷ್ಟಿಸಲಾದ/ನಿಲ್ಲಿಸಲಾದ ಪೂರಕಭಾಗಗಳೂ ಸೇರಿದಂತೆ ಎಲ್ಲ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಋಣಭಾರವಿರದ ಚರ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಮತ್ತು ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿನ ಎಲ್ಲ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು, ಸಲಕರಣೆಗಳು, ಯಂತ್ರಗಳ ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು, ಸಾಧನಗಳು, ಅನುಷ್ಠಾನಗಳು ಮತ್ತು ಜೋಡಿಸಲಾದ/ಸೃಷ್ಟಿಸಲಾದ/ನಿಲ್ಲಿಸಲಾದ ಪೂರಕಭಾಗಗಳು ಹಾಗೂ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತದಿಂದ ಖರೀದಿಸಲಾದ ಅಥವಾ ಖರೀದಿಸಬೇಬಾದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಅಡವಿರಿಸುವಿಕೆಯ ಮೂಲಕ ಭದ್ರವಾದದ್ದು. ಸಾಲದ ಅವಧಿ 13 ವರ್ಷಗಳಾಗಿದ್ದು 3 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆಯಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ 10 ಸಮಾನ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ ಇರುತ್ತದೆ. ಮರುಪಾವತಿ 2009ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭವಾಗುತ್ತದೆ. ಬಡ್ಡಿ ದರ 8.00%.)		

ಆಧಾರಿತ ಸಾಲಗಳು:		31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
2	ಪಿಎಫ್‌ಸಿ-ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ	4,313.15	4,524.07
	<p>ಭಾಗ ಎ</p> <p>ಅಸಲು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿಗಳೆರಡಕ್ಕೂ ಸೇರಿದಂತೆ 3 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯೂ ಸೇರಿದಂತೆ ಸಾಲದ ಅವಧಿಯು ಮೂಲದಲ್ಲಿ 10 ವರ್ಷವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಕಾಲದಿಂದ ಕಾಲಕ್ಕೆ ಹಣಕಾಸು ಸಚಿವಾಲಯದ ಸೂಚನೆಯಂತೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿ ಹೊಸದಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ಒದಗಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಭದ್ರತೆಯಾಗಿ ಒದಗಿಸುವ ಮೂಲಕ ಅಡವಿರಿಸಿ ಸಾಲವನ್ನು ಭದ್ರಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.</p> <p>ಸಮಾನ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ ಮತ್ತು 5 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆಯೊಂದಿಗೆ ಸಾಲದ ಅವಧಿಯನ್ನು 10 ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಮಾರ್ಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. (ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆಯನ್ನು ಎರಡು ವರ್ಷದ ಅವಧಿಗೆ ವಿಸ್ತರಿಸಬಹುದಿದೆ). ಬಡ್ಡಿ ದರ 11.50%.</p> <p>ಭಾಗ - ಬಿ ಸಾಲದ ಅವಧಿ 20 ವರ್ಷಗಳಾಗಿದ್ದು 5 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆಯಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ 2016ರಿಂದ ಆರಂಭವಾಗುವಂತೆ ಸಮಾನ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ ಇರುತ್ತದೆ. ಬಡ್ಡಿ ದರ 11.50%.</p>		
3	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ನಿಗಮದಿಂದ ಸಾಲ	67,157.89	73,232.27
a	ಆರ್‌ಇಸಿ - ಗ್ರಾಮೀಣ ಹೊರೆ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ - ರೂ. 36.84 ಕೋಟಿ - ಸಾಲದ ಅವಧಿ 13 ವರ್ಷಗಳಾಗಿದ್ದು 3 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆಯಿರುತ್ತದೆ. 10 ಸಮಾನ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ ಇರುತ್ತದೆ. ಮರುಪಾವತಿ 2011 ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭ. ಬಡ್ಡಿ ದರ 10.90%.		
b	ಆರ್‌ಇಸಿ - ಎನ್‌ಜಿವೈ (ಹಂತ-1) - ರೂ. 108.19 ಕೋಟಿ - ಸಾಲದ ಅವಧಿ 13 ವರ್ಷಗಳಾಗಿದ್ದು 3 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆಯಿರುತ್ತದೆ. 10 ಸಮಾನ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ ಇರುತ್ತದೆ. ಮರುಪಾವತಿ 2016 ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭ. ಬಡ್ಡಿ ದರ 11.00%.		
c	ಆರ್‌ಇಸಿ - ರೀಕಂಡಕ್ಟರಿಂಗ್ - ರೂ. 139.87 ಕೋಟಿ - ಸಾಲದ ಅವಧಿ 13 ವರ್ಷಗಳಾಗಿದ್ದು 3 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆಯಿರುತ್ತದೆ. 10 ಸಮಾನ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ ಇರುತ್ತದೆ. ಮರುಪಾವತಿ 2010 ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭ. ಬಡ್ಡಿ ದರ 9.75% ದಿಂದ 10.90% ವರೆಗೆ ಇರುತ್ತದೆ.		
d	ಆರ್‌ಇಸಿ - ಡಿಟಿಸಿ ಮೀಟರಿಂಗ್ - ರೂ. 128.04 ಕೋಟಿ - ಸಾಲದ ಅವಧಿ 13 ವರ್ಷಗಳಾಗಿದ್ದು 3 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆಯಿರುತ್ತದೆ. 10 ಸಮಾನ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ ಇರುತ್ತದೆ. ಮರುಪಾವತಿ 2014 ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭ. ಬಡ್ಡಿ ದರ 12.50%.		
e	ಆರ್‌ಇಸಿ - ಆರ್‌ಜಿಜಿವೈ - ರೂ. 12.72 ಕೋಟಿ - ಸಾಲದ ಅವಧಿ 15 ವರ್ಷಗಳಾಗಿದ್ದು 5 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆಯಿರುತ್ತದೆ. 10 ಸಮಾನ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ ಇರುತ್ತದೆ. ಬಡ್ಡಿ ದರ 10% ದಿಂದ 12.5% ವರೆಗೆ ಇರುತ್ತದೆ.		

ಆಧಾರಿತ ಸಾಲಗಳು:		31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
4	ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್ ನಿಂದ ಸಾಲ	45.06	75.10
	(ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿ ಸೃಷ್ಟಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಡವಿರಿಸುವಿಕೆಯ ಮೂಲಕ ಭದ್ರವಾದದ್ದು. ಸಾಲದ ಅವಧಿ 12 ವರ್ಷಗಳಾಗಿದ್ದು 48 ಸಮಾನ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ ಇರುತ್ತದೆ. ಮರುಪಾವತಿ 2010 ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭ. ಬಡ್ಡಿ ದರ 11.75%.)		
5	ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್ ನಿಂದ ಸಾಲ	-	624.85
	(ಡಿಟಿಸಿ ಮೀಟರಿಂಗ್ ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿ ಸೃಷ್ಟಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಡವಿರಿಸುವಿಕೆಯ ಮೂಲಕ ಭದ್ರವಾದದ್ದು. ಸಾಲದ ಅವಧಿ 5 ವರ್ಷಗಳಾಗಿದ್ದು 20 ಸಮಾನ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ ಇರುತ್ತದೆ. ಮರುಪಾವತಿ 2009 ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭ. ಬಡ್ಡಿ ದರ 10.90%.)		
6	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ನಿಗಮದಿಂದ ಸಾಲ -ಪಿಎಸ್ಐ	7,013.00	7,841.06
	(ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿ ನಿರ್ಮಾಣವಾದ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಡವಿರಿಸುವಿಕೆಯ ಮೂಲಕ ಭದ್ರವಾದದ್ದು. ಸಾಲದ ಅವಧಿ 13 ವರ್ಷಗಳಾಗಿದ್ದು 3 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆಯಿರುತ್ತದೆ. 10 ಸಮಾನ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ ಇರುತ್ತದೆ. ಮರುಪಾವತಿ 2010 ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭ. ಬಡ್ಡಿ ದರ 8.25% ದಿಂದ 10.90% ವರೆಗೆ ಇರುತ್ತದೆ.)		
7	ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್ ನಿಂದ ಸಾಲ	3,240.87	3,588.82
	(2x5 ಎಮ್‌ಎಐ, 33/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿತ ಲೈನುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡ ಚರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಡವಿರಿಸುವಿಕೆಯ ಮೂಲಕ ಭದ್ರವಾದದ್ದು. ಸಾಲದ ಅವಧಿ 12 ವರ್ಷಗಳಾಗಿದ್ದು 48 ಸಮಾನ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ ಇರುತ್ತದೆ. ಮರುಪಾವತಿ 2004 & 2007ರಿಂದ ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭ. ಬಡ್ಡಿ ದರ 8.00% ದಿಂದ 11% ವರೆಗೆ ಇರುತ್ತದೆ.)		
	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ನಿಗಮದಿಂದ ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	9,583.33	19,583.33
	ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಅಸಲಿನ ಮರುಪಾವತಿಯು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು/ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಭಾರದ ಮೂಲಕ ಹಾಗೂ ಸಾಲಕ್ಕಾಗಿ ಆರ್‌ಇಸಿ ಒಪ್ಪುವಂತೆ ಎಸ್ಕೋ ಅನ್ವಯದೊಂದಿಗೆ ಸುಭದ್ರವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸಾಲವು 36 ತಿಂಗಳ ಅವಧಿಯದಾಗಿದ್ದು ಮೊದಲ ವಿರತಣೆಯ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿ 36 ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಅಸಲು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿಯ ಪಾವತಿಗೆ ಅವಕಾಶವಿರುತ್ತದೆ. ಯಾವುದೇ ಪಾವತಿಯಿರದ ಅವಧಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಬಡ್ಡಿ ದರ 11.25% ವಾಗಿರುತ್ತದೆ.		
8	ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಸಾಲಗಳು		1,458.33
	ಎ. ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ : (ಕಂಪನಿಯು ಪಡೆಯಬೇಕಿರುವುದರೊಂದಿಗೆ ಇತರ ಕಾರ್ಯಯುಕ್ತ ಬಂಡವಾಳ ದಾತರನ್ನು ಸಮಾನ ದರದಲ್ಲಿ ಅಡಮಾನವಿರಿಸುವುದರ ಮೂಲಕ ಸುಭದ್ರ. ಸಾಲದ ಅವಧಿಯು 3 ವರ್ಷವಾಗಿದ್ದು ಜನವರಿ 2017ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭವಾಗುವ 36 ಸಮಾನ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ ಇರುತ್ತದೆ. ಬಡ್ಡಿ ದರವು 1 ವರ್ಷ ಎಂಎಲ್‌ಸಿಆರ್ + ವಾರ್ಷಿಕ 50%, ಅರ್ಧಾತ್ ವಾರ್ಷಿಕ 10.95%)		

ಆಧಾರಿತ ಸಾಲಗಳು:		31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
	ಬಿ.ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ ಇಂಡಿಯಾ	99,999.65	
	ಸಿ.ಪಂಜಾಬ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	49,999.61	
	ಡಿ. ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ ಇಂಡಿಯಾ	20,000.00	
	ಉಪಮೊತ್ತ	2,61,391.70	1,11,006.12
C	ಕಳೆಯಿರಿ: ಚಾಲ್ತಿ ಪಕ್ಷತೆಗಳು	15,224.39	20,171.26
	ಒಟ್ಟು	2,46,167.31	90,834.86

ಕ್ರ. ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2021	31 ಮಾರ್ಚ್ 2020
1	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸಾಲಗಳು - ಪಿಎಮ್‌ಜಿವೈ		
	ಸಾಲದ ಅವಧಿ 20 ವರ್ಷಗಳಾಗಿದ್ದು 5 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆಯಿರುತ್ತದೆ. ಅಸಲನ್ನು ಸಮಾನ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಿದ್ದು ಮರುಪಾವತಿ 1 ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2010 ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭವಾಗಿ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2024ಕ್ಕೆ ಮುಗಿಯುತ್ತದೆ. ಬಡ್ಡಿ ದರ 12%.	143.79	198.30
2	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸಾಲಗಳು - ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ		
	ಸಾಲದ ಅವಧಿ 13 ವರ್ಷಗಳಾಗಿದ್ದು 3 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆಯಿರುತ್ತದೆ. ಅಸಲನ್ನು 10 ಸಮಾನ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಿದ್ದು ಮರುಪಾವತಿ 2009 ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭವಾಗಿ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2018ಕ್ಕೆ ಮುಗಿಯುತ್ತದೆ. ಬಡ್ಡಿ ದರ 8%.	142.27	213.40
3	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬಡ್ಡಿರಹಿತ ಸಾಲಗಳು -		
	ಸಾಲದ ಅಧಿಕಾರಾವಧಿಯು 2 ವರ್ಷಗಳ ನಿಷೇಧದೊಂದಿಗೆ 7 ವರ್ಷಗಳು ಮತ್ತು 2 ವರ್ಷಗಳ ನಿಷೇಧದ ನಂತರ 5 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಅಸಲು ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.	74,335.56	1,00,000.00
	ಉಪಮೊತ್ತ	74,621.62	1,00,411.70
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಚಾಲ್ತಿ ಪಕ್ಷತೆಗಳು	125.64	125.64
	ಒಟ್ಟು	74,495.98	1,00,286.06

- ಎ. ಸಾಲಗಳಿಗಾಗಿ ಅಡವಿರಿಸಲಾಗಿರುವ ಸ್ವತ್ತುಗಳು, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳ ಒಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿ 3 ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಬಿ. ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಗೆ ಬೇಡಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಸಾಲಗಳು ಸಾಲ ಸೇವಾ ವ್ಯಾಪ್ತಿ ಅನುಪಾತ, ಒಟ್ಟು ಸಾಲ ಗೇರಿಂಗ್ ಅನುಪಾತಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಒಡಂಬಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಮೇಲೆ ಹೇಳಲಾಗಿರುವ ಎಲ್ಲ ಅನುಪಾತಗಳೂ
- ಸಿ) ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು ತಾವು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಅಂಗೀಕಾರಗಳ ಮಿತಿಗಳಲ್ಲಿಯೇ ಇವೆ.
- ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ (ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಎ-ಮೂಲತಃ ವಿತರಿಸಿದ ಮೊತ್ತ ರೂ .3604 ಲಕ್ಷಗಳು), ಸಾಲವನ್ನು ಅನುದಾನಕ್ಕೆ ಪರಿವರ್ತಿಸುವ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿದೆ ಎಂದು ಹೇಳಿದರು. ಪಿಎಫ್‌ಸಿಯ ಬಾಕಿ ದೃಢೀಕರಣ ಪತ್ರದ ಪ್ರಕಾರ, ಒಂದು ಮೊತ್ತ 2021 ರ ಮಾರ್ಚ್ 31 ರ ವೇಳೆಗೆ ರೂ. 1,073.92 ಲಕ್ಷ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ ಮತ್ತು ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದ ವೇಳೆಗೆ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿಗೆ. ಕಂಪನಿಯ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಅನುಗುಣವಾದ ನಿಬಂಧನೆ. ಸಭೆಯ ನಿಮಿಷಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಯು ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣವನ್ನು ಕೋರಿದೆ ಸಾಲವನ್ನು ಪರಿವರ್ತಿಸಲು ವಿದ್ಯುತ್ ಸಚಿವಾಲಯವು ಅನುಮೋದಿಸುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಅಧಿಕೃತ ಸಂವಹನಕ್ಕಾಗಿ ಕಾಯುತ್ತಿದೆ ಖಾತೆಯ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಸಾಲವನ್ನು ಅನುದಾನಕ್ಕೆ ಪರಿವರ್ತಿಸಲು ಪಿಎಫ್‌ಸಿಯಿಂದ ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ರೂ. 1,073.92 ಲಕ್ಷ.
- ಡಿ. ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮುಂದುವರಿದ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಲಗಳ ಮರುಪಾವತಿಯಲ್ಲಿ ತಪ್ಪಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
---------	-------------------------------	-------------------------------

ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಳು:

19 ಇತರ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳು:

a) ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	59,947.46	56,374.44
b) ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆಂದು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಮಾಡಿದ ಹವಣಿಕೆ		-
c) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಒದಗಿಸಿದ ಬಿಆರ್‌ಪಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ, ಎಸ್‌ಎಂಐಒಆರ್‌ಇ	1,293.06	1,293.07
d) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಇತರ ಸಂದಾಯವಾಗಬೇಕಾದವು		-

61,240.52

57,667.51

ಕಂಪನಿಯು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆಯುವ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗೆ ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಬ್ಯಾಂಕ್ ದರದಲ್ಲಿ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುತ್ತದೆ.
(ಬಡ್ಡಿ ದರ : ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021 - 4.65% ಮಾರ್ಚ್-31.2020 6.5% ಟಿಪ್ಪಣಿ 22ನ್ನು ನೋಡುವುದು)
ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020 - 6.5%)

20 ಹವಣಿಕೆಗಳು:

a) ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿಗೆ ಹವಣಿಕೆ	779.67	651.63
b) ರಜೆ ನಗದೀಕರಣಕ್ಕೆ ಹವಣಿಕೆ	12,293.03	8,944.73
	13,072.70	9,596.36

ಪರಿಹಾರಯುಕ್ತ ಗೈರುಹಾಜರಿಗಳ ಹೊಣೆಯು ಕಂಪನಿಯ ಗಳಿಕೆ ರಜೆಗಾಗಿನ ಹೊಣೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿ ಮತ್ತು ರಜೆ ನಗದೀಕರಣಗಳ ವಿವರವಾದ ಪ್ರಕಟಣೆಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 40ನ್ನು ಸಹ ಗಮನಿಸಿ.

ಮುಂದೂಡಲಾದ ಆದಾಯ

(i) ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಕೊಡುಗೆ

ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	55,115.29	52,602.71
ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪಡೆದದ್ದು	5,386.28	5,962.58
ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಬಿಡುಗಡೆಮಾಡಿದ್ದು	(3,790.00)	(3,450.00)
ಮುಕ್ತಾಯದ ಶಿಲ್ಕು	56,711.57	55,115.29

(ii) ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅನುದಾನ

ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	51,983.16	42,731.26
ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪಡೆದದ್ದು	2,660.91	10,178.10
ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಬಿಡುಗಡೆಮಾಡಿದ್ದು	(1,267.00)	(926.20)
ಮುಕ್ತಾಯದ ಶಿಲ್ಕು	53,377.07	51,983.16

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
(iii) ಇತರೆ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳು		
ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	-	-
ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪಡೆದದ್ದು	31,075.05	-
ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಬಿಡುಗಡೆಮಾಡಿದ್ದು	(5,410.61)	-
ಮುಕ್ತಾಯದ ಶಿಲ್ಕು	25,664.44	-
ಒಟ್ಟು ಮುಂದೂಡಲಾದ ಆದಾಯ	135,753.08	107,098.45
ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆ		
ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಹೊಣೆ	135,753.08	107,098.45
ಮೇಲಿನ ಅನುದಾನವು 10 ಡಿಸೆಂಬರ್ 2015 ದಿನಾಂಕದಂದು 2,205.00 ಲಕ್ಷ ರೂ ಬಿಡುಗಡೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ ಮತ್ತು ಇಲ್ಲಿಯವರೆಗೆ ಬಳಕೆಯಾಗದೆ ಉಳಿದಿದೆ		
ಇತರೆ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನ ರೂ. 25664.44 ಲಕ್ಷಗಳು ರೂ.ಗಳ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯದ ಭಾಗವಾಗಿದೆ. 100000 ಲಕ್ಷಗಳು ಬಡ್ಡಿ ರಹಿತ ಸಾಲ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಸಾಲದ ಅವಧಿಯ ಮೇಲೆ ಅದನ್ನು ವಿಮೋಚನೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.		
ಇತರ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಳು:		
(ಎ) ಶೇವಣಿ ಕೊಡುಗೆ ಕಾಮಗಾರಿ	9,701.17	8,030.54
(ಬಿ) ಇತರೆ ಪಾವತಿಗಳು	1,515.38	1,515.38
	11,216.55	9,545.92

ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗಾಗಿ ಅನ್ ಬಂಡಲಿಂಗ್ ದಿನಾಂಕದಂದು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗದೆ ಉಳಿದಿರುವ ಇತರೆ ಪಾವತಿಗಳು

*Other payables pertains to the unreconciled amount of following heads on date of unbundling of ESCOMs. The Company is in process of reconciling the same and to make necessary adjustments after approval of the board of directors and government.

ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ		
Acc Code	Description	Amount
14.35	ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ-II ಕೆವಿ	35.62
14.351	ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸುವ ಯೋಜನೆ - II ಕೆವಿ	256.85
14.36	ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ-II ಕೆವಿ	365.90
14.361	ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸುವ ಯೋಜನೆ-II ಕೆವಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಯಾಗಬೇಕಾದದ್ದು ಬಿಆರ್‌ಪಿ-II	37.14
46.206	ಗ್ರಾಹಕರ ಬಾಕಿ ವಸೂಲಿ- ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವಾವರಗಳು	60.48
46.207	ಬಿಆರ್‌ಪಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದದ್ದು ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಾಕಿ	18.57
46.981	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮುಖಾಂತರ ವಿಸಕಂಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದದ್ದು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದಲ್ಲಿ ವಿಸಕಂಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದದ್ದು	596.95
28.816	ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ವಸೂಲಿಯಾಗಬೇಕಾದದ್ದು	227.24

37.303	ಅಂತರ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳ ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ ಶೀಲ್ಡು ಚುಕ್ತಾ ಬಿಆರ್‌ಪಿ ಅಂತರ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕ ಶಾಶ್ವತವಾಗಿ ಸಂಪರ್ಕ ಕಡಿತಗೊಂಡಿರುವ	0.25
37.304	ಸ್ಥಾವರಗಳು- ಶುಲ್ಕು ಚುಕ್ತಾ ಬಿಆರ್‌ಪಿ	9.56
37.308	ಅಂತರ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳ ಬಿಆರ್‌ಪಿ ಚುಕ್ತಾ ಮೊತ್ತ ಹಿಂಪಡೆದ್ದು, ಶಾಶ್ವತವಾಗಿ ಸಂಪರ್ಕ ಕಡಿತವಾದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	122.32
37.823	ಬಿಆರ್‌ಪಿ 11 ರೈಟ್ ಆಫ್	17.72
24.11	ಕೈಯಲ್ಲಿನ ನಗದು	(20.50)
24.303	ನಾನ್ ಆಪರೇಟಿವ್ ಎಸ್‌ಬಿಐ 01.06.2002 ಕ್ಕಿಂತ ಮುಂಚೆ ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿ) ಬ್ರ.ಕಾ. (ದಕ್ಷಿಣ) ರವರ ಖರೀದಿ ಆದೇಶಕ್ಕನುಸಾರ ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ಮುಂಗಡ ಪಾವತಿಸಿದ್ದು.	(73.12)
28.815	ಮಂ ವಿ ಸ ಕಂ ಯಿಂದ ವಸೂಲಿಯಾಗಬೇಕಾದದ್ದು	(110.73)
37.311	ಅಂತರ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳ ಐಪಿ ಸೆಟ್ ಅಸಲು ಸಂಗ್ರಹ (ಬಡ್ಡಿ ಮನ್ನಾ ಯೋಜನೆ 2001)	(10.12)
	ನೆಟ್ ವರ್ತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಹಿಂದಿನ ಶಿಲ್ಡು (ಡೆಬಿಟ್ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್)	(18.75)
Total		1515.38

ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಳು		
23 ಸಾಲಗಳು:		
I) ಆಧಾರಿತ ಸಾಲಗಳು:		
ಎ) ಬೇಡಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಮರುಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಾಲಗಳು		
- ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ	8,489.41	9,350.96
- ಇತರರಿಂದ	-	-
ಒಟ್ಟು	8,489.41	9,350.96
1) ಆಧಾರಿತ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಭದ್ರತೆಯ ವಿವರಗಳು		
ಎ) ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಸಾಲ		
(ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದವುಗಳ ಭಾರದಿಂದ ಸುಭದ್ರ)	8,489.41	9,350.96

ಸಾಲಗಳಿಗಾಗಿ ಭದ್ರತೆಯ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಅಡವಿಸಲಾಗಿರುವ ಸ್ವತ್ತು, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳ ಒಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 3ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಳು		
24 ವ್ಯಾಪಾರೀ ಸಂದಾಯಗಳು		
ಎ) ಅತಿ ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಸಣ್ಣ ಉದ್ಯಮಗಳಿಗೆ ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿಗಳು	-	-
ಬಿ) ಅತಿ ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಸಣ್ಣ ಉದ್ಯಮಗಳಲ್ಲದ ಇತರ ಉದ್ಯಮಗಳಿಗೆ ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿಗಳು	3,21,671.29	3,92,206.32
ಸಿ) ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷಗಳಿಗೆ	1,06,463.06	80,709.83
ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಒಟ್ಟು ವ್ಯಾಪಾರಿ ಬಾಬು	4,28,134.35	4,72,916.15

ಮೇಲಿನ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳ ಷರತ್ತು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳು: ವ್ಯಾಪಾರಿ ಸಂದಾಯಗಳು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಸಾಧಾರಣವಾಗಿ 60 ರಿಂದ 90 ದಿನಗಳ ಒಳಗೆ ಇತ್ಯರ್ಥವಾಗುತ್ತವೆ. ಕಂಪನಿಯ ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳ ಮೇಲಿನ ವಿವರಣೆಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ 46 ನೋಡಿ

ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮಾಹಿತಿ:

1	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗೆ ವ್ಯಾಪಾರಿ ಸಂದಾಯಗಳು	2,61,954.95	3,25,091.94
2	ಬಾಕಿ ಇರುವ ಖರ್ಚುಗಳಿಗಾಗಿ ಇತರ ಹೊಣೆ	59,716.34	67,114.38
3	ಸಂಬಂಧಿತ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ-ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ / ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ / ಇತರ ಎಸ್ಕಾಂಗಳು-ಸಂದಾಯವಾಗಬೇಕಾದ್ದು	1,06,463.06	80,709.83
		4,28,134.35	4,72,916.15

ಎಂಎಸ್‌ಎಂಇಡಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2006ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅತಿ ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಸಣ್ಣ ಉದ್ಯಮಗಳಿಗೆ ಬಾಕಿಯ ವಿವರಗಳು:

(i)	ಪ್ರತಿ ಲೆಕ್ಕ ವರ್ಷದ ಕೊನೆಗೆ ಯಾವುದೇ ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಅಸಲು ಮತ್ತು ಸಂವಾದಿ ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತ		
	ಅತಿ ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಸಣ್ಣ ಉದ್ಯಮಗಳಿಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಅಸಲು ಮೊತ್ತ	ಶೂನ್ಯ	ಶೂನ್ಯ
	ಮೇಲಿನ ಬಾಬಿನ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ	ಶೂನ್ಯ	ಶೂನ್ಯ
(ii)	ಎಂಎಸ್‌ಎಂಇಡಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2006ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 16ರ ಅನುಸಾರ ಖರೀದುದಾರರು		
	ಪಾವತಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತ		
	ಪ್ರತಿ ಲೆಕ್ಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನೇಮಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದ ನಂತರ ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ	ಶೂನ್ಯ	ಶೂನ್ಯ
	ಮಾಡಲಾದ ಪಾವತಿಗಳ ಮೊತ್ತ	ಶೂನ್ಯ	ಶೂನ್ಯ

(iii)	ಪಾವತಿಯಲ್ಲಿ ವಿಳಂಬದ ಅವಧಿಗೆ (ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನೇಮಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದ ನಂತರ ಪಾವತಿಸಿದ್ದು) ಬಾಕಿ ಇದ್ದು, ಆದರೆ ಎಂಎಸ್‌ಎಂಇಡಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2006ರ ಅಡಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಗೊಳಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸೇರಿಸದ, ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತ.	ಶೂನ್ಯ	ಶೂನ್ಯ
(iv)	ಪ್ರತಿ ಲೆಕ್ಕ ವರ್ಷದ ಕೊನೆಗೆ ಪ್ರಾಪ್ತವಾದ ಆದರೆ ಪಾವತಿಸದ ಬಡ್ಡಿಯ ಮೊತ್ತ ಎಂಎಸ್‌ಎಂಇಡಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2006 ಪರಿಚ್ಛೇದ 23ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಬಹುದಾದ ವೆಚ್ಚವಾಗಿ ನಿರಣಯ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಸಣ್ಣ ಉದ್ಯಮಗಳಿಗೆ ಮೇಲಿನಂತೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಬಡ್ಡಿಗಳನ್ನು ನಿಜವಾಗಿ ಸಂದಾಯಮಾಡುವ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ, ತರುವಾಯದ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿಯೂ ಸಹ ಬಾಕಿಯಾಗಿ ಮತ್ತು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತ.	ಶೂನ್ಯ	ಶೂನ್ಯ
(v)	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ದೃಷ್ಟಿಯಲ್ಲಿ, ಕಾಯ್ದೆಯ ಉಪಬಂಧಗಳ ಅನುಸಾರ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿಯ - ಅದು ಇದ್ದಲ್ಲಿ - ಪರಿಣಾಮ ಗಣನೀಯವಾದುದಲ್ಲ. ಜೊತೆಗೆ, ಕಂಪೆನಿ ಬಾಕಿ ಹೊಂದಿರುವ ಮತ್ತು 31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ 45 ದಿನಗಳಿಗಿಂತಲೂ ಹೆಚ್ಚು ಅವಧಿಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಯಾವುದೇ ಮೊತ್ತಗಳೂ ಸಣ್ಣ ಪ್ರಮಾಣದ ಉದ್ಯಮಗಳಿಗೆ ಬಾಕಿಗಳಾಗಿ ಉಳಿದಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಶೂನ್ಯ	ಶೂನ್ಯ

25. ಇತರ ಚಾಲ್ತಿ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳು:

ಎ)	ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಋಣಗಳ ಚಾಲ್ತಿ ಪಕ್ಕತೆಗಳು	15,350.03	20,296.90
ಬಿ)	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಹಿತಗಳಿಗೆ ಹವಣಿಕೆ - ಪಿ & ಜಿ ಟ್ರಸ್ಟ್	6,756.92	4,670.38
ಸಿ)	ಇತರೆ ಠೇವಣಿಗಳು/ಇತರ ಹೊಣೆಗಳು (ನೌಕರರಿಗಾಗಿನ ಹೊಣೆಗಳೂ ಸೇರಿ)	2,580.45	3,046.24
ಡಿ)	ಸರಬರಜುದಾರರು/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ನಗದುರೂಪದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳು	622.09	754.11
ಇ)	ಬ್ಯಾಂಕಿನೊಂದಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಅಡಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಜಮೆ	1,963.51	3,216.83
ಎಫ್)	ಪ್ರಾಪ್ತವಾದ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿ	2,439.53	3,396.90
ಜಿ)	ಸಾಲಗಳ ಮೇಲೆ ಪ್ರಾಪ್ತವಾದ ಆದರೆ ಬಾಕಿ ಇರದ ಬಡ್ಡಿ	1,766.49	1,816.05
ಎಚ್)	ಗ್ರಾಹಕರತ್ತಲಿನ ಹೊಣೆಗಳು	831.32	677.09
ಐ)	ಖರೀದಿಸಲಾದ ಬಂಡವಾಳ ಸರಕುಗಳಿಗೆ ಇತರೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದವು	18,489.97	20,839.59
		50,800.31	58,714.09

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
ಎ) ಸಾಲಗಳು (ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ್ದು) (ಟಿಪ್ಪಣಿ 18)	3,20,663.28	1,91,120.92
ಬಿ) ಸಾಲಗಳು (ಚಾಲ್ತಿ) (ಟಿಪ್ಪಣಿ 23)	8,489.41	9,350.96
ಸಿ) ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ ಚಾಲ್ತಿ ಪಕ್ಷತೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 25)	15,350.03	20,296.90
ಡಿ) ವ್ಯಾಪಾರಿ ಸಂದಾಯವಾಗಬೇಕಾದವು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 24)	42,8,134.34	4,72,916.15
ಇ) ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳು (ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ್ದು) (ಟಿಪ್ಪಣಿ 19)	61,240.52	57,667.51
ಎಫ್) ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳು (ಚಾಲ್ತಿ) (ಟಿಪ್ಪಣಿ 25)	35,450.27	38,417.19
ಒಟ್ಟು	8,69,327.85	7,89,769.63

26. ಹವಣಿಕೆಗಳು:

ಎ) ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣಕ್ಕೆ ಹವಣಿಕೆ	1,236.62	1,091.17
ಬಿ) ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿಗಾಗಿ ಹವಣಿಕೆ	47.95	43.01

1,284.57 **1,134.18**

27. ಇತರ ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಳು:

ಎ) ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು	103.43	554.15
ಬಿ) ಶಾಸನಬದ್ಧ ಹೊಣೆಗಳು	7,733.10	5,061.87
ಸಿ) ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಇತರೆ	250.88	358.84

8,087.41 **5,974.86**

28. ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಳು (ನಿವ್ವಳ):

ಎ) ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಹವಣಿಕೆ (ಮುಂಗಡ ತೆರಿಗೆಯ ನಿವ್ವಳ)	-	-
	-	-

29 ಕಂಪನಿಯು ಹವಣಿಕೆ ಮಾಡದ ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಹೊಣೆಗಳು

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಬಾಕಿ ಇರುವ ವೇದಿಕೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ - 21	31 ಮಾರ್ಚ್ - 20
1	ಇಲಾಖೆಯ ಗಣಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟವಾದ ತೆರಿಗೆದಾರರ ದತ್ತಾಂಶವನ್ನು ಆಧರಿಸಿದ ಟಿಡಿಎಸ್ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಕೊರತೆ ಕಡಿತ/ಕೊರತೆ ಪಾವತಿಗಳು/ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿ/ ವಿಳಂಬ ಸಲ್ಲಿಕೆ ಮತ್ತು ಸಂವಾದಿ ಬಡ್ಡಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ	ಡಿಐಟಿ (ಟಿಡಿಎಸ್)	ರೂ. 299.57 ಲಕ್ಷ	ರೂ. 102.59 ಲಕ್ಷ
2	ಬಾಕಿ ಇರುವ ತಪ್ಪಾದ/ ಹೆಚ್ಚುವರಿ/ಬಾಕಿ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್	ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳು	ರೂ. 1,322.59 ಲಕ್ಷ	ರೂ. 1,855.90 ಲಕ್ಷ
3	ವಿದ್ಯುದೀಕರಣದಿಂದ ಘಟಿಸಿದ ಸಾವಿನ ಕಾರಣದಿಂದ	ಗ್ರಾಹಕ ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳು	108 ವಿವಿಧ ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳ ಮುಂದೆ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿವೆ, ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಂಡು ಹಿಡಿಯಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ	99 ವಿವಿಧ ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳ ಮುಂದೆ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿವೆ, ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಂಡು ಹಿಡಿಯಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ
4	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದ ಶುಲ್ಕಗಳು & ಬಾಕಿಗಳು	ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಣ	90 ಪ್ರಕರಣಗಳು ವಿವಿಧ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಮುಂದೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿವೆ, ಅದರಲ್ಲಿ ಹಕ್ಕು ರೂ. 10,624.73 ಲಕ್ಷಗಳು 23 ಪ್ರಕರಣಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿವೆ ಮತ್ತು ಉಳಿದ 67 ಪ್ರಕರಣಗಳು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಂಡು ಹಿಡಿಯಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ	107 ಪ್ರಕರಣಗಳು ವಿವಿಧ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಮುಂದೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿವೆ, ಅದರಲ್ಲಿ ಹಕ್ಕು ರೂ. 61,754.04 ಲಕ್ಷಗಳು 26 ಪ್ರಕರಣಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿವೆ ಮತ್ತು ಉಳಿದ 81 ಪ್ರಕರಣಗಳು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಂಡು ಹಿಡಿಯಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ

ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ - 21	31 ಮಾರ್ಚ್ - 20
30 ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ಆದಾಯ		
a) ಕಾರ್ಯಯುಕ್ತ ಆದಾಯ		
ಎ) ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ-ಎಲ್.ಟಿ ವರ್ಗದಲ್ಲಿ	3,77,998.75	3,72,316.85
ಬಿ) ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ-ಹೆಚ್.ಟಿ ವರ್ಗದಲ್ಲಿ	1,12,345.73	1,19,029.49
ಸಿ) ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ-IEX ವರ್ಗದಲ್ಲಿ	10,498.29	5,288.42
ಇತರ ನಿರ್ವಹಣಾ ಆದಾಯ		
ಎ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಶುಲ್ಕಗಳು	994.30	865.98
ಬಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಿಳಂಬಿತ ಪಾವತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	15,287.87	12,708.16
ಸಿ ಇತರ ರಶೀದಿಗಳು	755.90	1,101.01
	5,17,880.84	5,11,309.91
31 ಇತರ ಆದಾಯ:		
ಎ. ಬಾಡಿಗೆ ಆದಾಯ	230.60	168.46
ಬಿ. ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯ	246.56	187.45
ಸಿ. ರದ್ದಿಯ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಲಾಭ	29.65	242.58
ಡಿ. ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲದ ಹವಣಿಕೆ, ಹಿಂದಕ್ಕೆ ಪಡೆದದ್ದು	6,711.81	12,682.07
ಇ. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಮೇಲೆ ರಿಯಾಯಿತಿ	2,738.85	279.66
ಎಫ್. ವಿದ್ಯುತ್ ಸುಂಕದ ಸಂದಾಯದ ಮೇಲೆ ರಿಯಾಯಿತಿ	102.98	101.65
ಜಿ. ಇತರೆ ಆದಾಯ	251.61	144.08
ಹೆಚ್ ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳು	1,267.00	926.20
ಐ. ಗ್ರಾಹಕ ಕೊಡುಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು	3,790.00	3,450.00
ಜೆ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನ-ಬಡ್ಡಿ ರಹಿತ ಸಾಲ	5,410.61	-
	20,779.67	18,182.15
32 ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ		
ಎ. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	4,39,299.11	4,19,195.15
	4,39,299.11	4,19,195.15
33 ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತು ಖರ್ಚುಗಳು:		
ಎ. ವೇತನಗಳು ಮತ್ತು ಕೂಲಿ	43,208.02	40,763.35
ಬಿ. ಭವಿಷ್ಯನಿಧಿ ಮತ್ತು ಇತರ ನಿಧಿಗಳಿಗೆ ಕೊಡುಗೆ	19,013.44	13,741.03
ಸಿ. ಬೋನಸ್/ಎಕ್ಸ್ ಗ್ರೇಷಿಯಾ *	509.18	519.58
ಡಿ. ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ	4,410.64	5,004.70
ಇ. ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕಲ್ಯಾಣ ಖರ್ಚುಗಳು	728.78	1,173.57
	67,870.06	61,202.23

34	ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳು		
ಎ.	ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	15,607.01	13,620.60
ಬಿ.	ಷೇರುದಾರರಿಂದ ಸಾಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಅಂಶದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	5,410.61	-
ಸಿ.	ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	20,295.71	32,150.39
ಡಿ.	ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಬಡ್ಡಿ	2,554.09	3,559.71
	ಕಳೆಯಿರಿ : ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ	469.32	1,562.64
		43,398.10	47,768.06

35	ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ:		
ಎ.	ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	355.72	273.01
ಬಿ	ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು, ಜೋಡಣೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	36.02	31.12
ಸಿ	ಲೈನುಗಳು, ಕೇಬಲ್, ಜಾಲಬಂಧ ಮುಂತಾದವುಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	20112.51	17192.56
ಡಿ.	ಕಛೇರಿ ಸಲಕರಣೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	41.36	38.93
ಇ	ಇತರ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	16.26	12.55
ಎಫ್	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	3852.41	3717.27
ಜಿ	ವಾಹನಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	37.02	24.39
ಹೆಚ್.	ಹೈಡ್ರಾಲಿಕ್ ಕೃತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	34.30	32.01
ಐ	ಬಳಕೆಯ ಹಕ್ಕಿನ ಮೇಲಿನ ಭೋಗ್ಯ	7.70	7.72
		24493.30	21329.56

36	ಇತರ ಖರ್ಚುಗಳು		
ಎ.	ಜಾಹೀರಾತು ಖರ್ಚುಗಳು	73.30	53.81
ಬಿ.	ಆಸ್ತಿ ಡೀಕಮಿಷನಿಂಗ್ ವೆಚ್ಚಗಳು	5.14	8.35
ಸಿ.	ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ ಪಾವತಿಗಳು	-	-
ಸಿ.	- ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ	9.34	8.11
ಸಿ.	- ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತಿರ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ	2.36	1.77
ಸಿ.	- ಪ್ರಮಾಣೀಕರಣ ಮತ್ತು ಪರಿಮಿತ ಪರಿಶೀಲನೆಗಾಗಿ	0.60	0.32
ಡಿ)	ದುರಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ - ಕಟ್ಟಡ	935.59	780.21
ಇ)	ದುರಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ -, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ	4,243.01	5,010.00
ಎಫ್)	ದುರಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ - ಇತರೆ	5.63	5.20
ಜಿ)	ದುರಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ - ವಾಹನ	40.55	22.55
ಎಚ್)	ಬಾಡಿಗೆ	146.83	76.91
ಐ)	ತೊಡೆದುಹಾಕಲಾದ/ಹವಣಿಸಲಾದ ಸಂಶಯಾಸ್ಪದ ಮತ್ತು ವಸೂಲಾಗದ ಋಣಗಳು	7,831.73	7,114.99
ಜೆ)	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶುಲ್ಕಗಳು	676.91	125.11
ಕೆ)	ಸಾವು, ಗಾಯಗಳು ಮತ್ತು ಹಾನಿಗಳಿಗೆ ಪರಿಹಾರ	405.38	359.72
ಎಲ್)	ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಸಾಮಗ್ರಿ ಮತ್ತು ಫ್ಲಾಪಿಗಳು	16.35	26.50
ಎಂ)	ವಂತಿಗೆಗಳು	2.66	15.80

ಎನ್)	ಸಾಗಣೆ, ಪ್ರಯಾಣ ಖರ್ಚುಗಳು	455.56	453.76
ಓ)	ವಾಹನ ಖರ್ಚುಗಳು	1,381.31	1,388.59
ಪಿ)	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಶುಲ್ಕಗಳು	430.65	376.19
ಕ್ಯೂ)	ಗ್ರಾಹಕ ಜಾಗೃತಿ/ಶಿಕ್ಷಣಕ್ಕಾಗಿ ವೆಚ್ಚ	0.76	6.95
ಆರ್)	ಸರಕು ಸಾಗಣೆ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಇತರ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು	122.13	114.28
ಎಸ್)	ಗ್ರಾಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗೆ ಸಂದಾಯಮಾಡಿದ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕ ಧನ/ಸಂಭಾವನೆ	1,328.14	1,393.66
ಟಿ)	ಕಾನೂನು ಶುಲ್ಕಗಳು	87.63	64.41
ಯು)	ಗುತ್ತಿಗೆ ಏಜೆನ್ಸಿಗಳ ನರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚ	2,316.11	2,359.79
ವಿ)	ಮ್ಯಾನ್ ಪವರ್‌ಗುತ್ತಿಗೆ ಏಜೆನ್ಸಿಗಳು	2,613.06	2,964.18
ಡಬ್ಲ್ಯೂ)	ಇತರ ಕನ್ಸಲ್ಟೆನ್ಸಿ ಶುಲ್ಕಗಳು	373.24	634.23
ಎಕ್ಸ್)	ದರಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳು	704.42	859.02
ವೈ)	ಅಂಚೆ, & ದೂರವಾಣಿ ಶುಲ್ಕಗಳು	395.49	284.26
ಜೆಡ್	ಮುದ್ರಣ ಮತ್ತು ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿ	270.22	242.99
ಅ	ಇತರೆ ಖರ್ಚುಗಳು	874.91	1,376.21
ಅಅ	ಇತರೆ ನಷ್ಟಗಳು	53.00	237.87
		25,802.01	26,365.74

ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ವೆಚ್ಚ

ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಗದು ರೂಪದಲ್ಲಿ ವ್ಯಯಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ

(ಹಿಂದಿನ 3 ವರ್ಷಗಳ ಸರಾಸರಿ ಲಾಭಗಳು ಋಣಾತ್ಮಕವಾಗಿದ್ದು ಈ ಕಾರಣದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ವೆಚ್ಚ ಶೂನ್ಯವಾಗಿದೆ.

37. ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ಗಳಿಕೆ: (ಬೇಸಿಕ್ ಮತ್ತು ಡೈಲೂಟೆಡ್)

ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 33 “ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೇಲೆ ಗಳಿಕೆ” ಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾದ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೇಲಿನ ಬೇಸಿಕ್ ಮತ್ತು ಡೈಲೂಟೆಡ್ ಗಳಿಕೆಗಳು

I. ಅಸಾಧಾರಣ ವಸ್ತುಗಳ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ಮೂಲ ಮತ್ತು ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸಿದ ಗಳಿಕೆಗಳು

(a) ಅಸಾಮಾನ್ಯ ಬಾಬುಗಳಿಗೆ ಮುನ್ನ

ತೆರಿಗೆ ಖರ್ಚಿನ ನಂತರ ವರ್ಷದ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ	(61,262.60)	(83,006.59)
ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ವೇಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆ	15,097.96	11,149.56
ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ಸಂದಾಯಿತ ಮೌಲ್ಯ	10.00	10.00
ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ಗಳಿಕೆಗಳು (ಬೇಸಿಕ್)	(4.06)	(7.44)

(b) ಅಸಾಮಾನ್ಯ ಬಾಬಿನ ನಂತರ

ತೆರಿಗೆ ಖರ್ಚಿನ ನಂತರ ವರ್ಷದ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ	(61,262.60)	(83,006.59)
ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ವೇಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆ	16,220.31	15,097.78
ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ಸಂದಾಯಿತ ಮೌಲ್ಯ	10.00	10.00
ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ಗಳಿಕೆಗಳು (ಡೈಲೂಟೆಡ್)	(3.78)	(5.50)

II ನಿಬಂಧನಾ ಮುಂದೂಡಲಾದ ಖಾತೆ ಶಿಲ್ಕುಗಳಲ್ಲಿನ ನಿವ್ವಳ ಚಲನೆಯು ಸೇರಿದಂತೆ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ಬೇಸಿಕ್ ಮತ್ತು ಡೈಲೂಟೆಡ್ ಗಳಿಕೆ

a	ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ವೇಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆ	(61,262.60)	(62,393.17)
	ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ವೇಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆ	15,097.96	11,149.56

	ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ಸಂದಾಯಿತ ಮೌಲ್ಯ	10.00	10.00
	ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ಗಳಿಕೆಗಳು (ಬೇಸಿಕ್)	4.06	(5.60)
b	ಅಸಾಮಾನ್ಯ ಬಾಬಿನ ನಂತರ		
	ತೆರಿಗೆ ಖರ್ಚಿನ ನಂತರ ವರ್ಷದ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ	(61,262.60)	(62,393.17)
	ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ವೇಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆ	16220.31	15097.78
	ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ಸಂದಾಯಿತ ಮೌಲ್ಯ	10.00	10.00
	ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ಗಳಿಕೆಗಳು (ಡೈಲ್ಯೂಟೆಡ್)	(3.78)	(4.13)
III	ನಿಯಂತ್ರಕದಲ್ಲಿನ ನಿವ್ವಳ ಚಲನೆ ಸೇರಿದಂತೆ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ಮೂಲ ಮತ್ತು ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸಿದ ಗಳಿಕೆಗಳು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಖಾತೆ ಬಾಕಿ		
a	ಅಸಾಮಾನ್ಯ ಬಾಬುಗಳಿಗೆ ಮುನ್ನ		
	ನಿಯಂತ್ರಕದಲ್ಲಿನ ನಿವ್ವಳ ಚಲನೆ ಸೇರಿದಂತೆ ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚದ ನಂತರದ ವರ್ಷದ ಲಾಭ / (ನಷ್ಟ)	(1,11,668.72)	(99,227.72)
	ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ವೇಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆ	15097.96	11149.56
	ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ಸಂದಾಯಿತ ಮೌಲ್ಯ	10	10
	ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ಗಳಿಕೆಗಳು (ಬೇಸಿಕ್)	(7.40)	(8.90)
b	ಅಸಾಮಾನ್ಯ ಬಾಬಿನ ನಂತರ		
	ತೆರಿಗೆ ಖರ್ಚಿನ ನಂತರ ವರ್ಷದ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ	(111,668.72)	(99,227.72)
	ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ವೇಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆ	16220.31	15097.78
	ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ಸಂದಾಯಿತ ಮೌಲ್ಯ	10.00	10.00
	ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ಗಳಿಕೆಗಳು (ಡೈಲ್ಯೂಟೆಡ್)	(6.88)	(6.57)

ಟಿಪ್ಪಣಿ : ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸಿದ ಗಳಿಕೆಗಾಗಿ ತೂಕದ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆಯ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ ಹಂಚಿಕೆಗಾಗಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಹಣದ ವಿರುದ್ಧ ಕಂಪನಿಯು ಮಾಡಿದ ನಂತರದ ಹಂಚಿಕೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವರದಿ ಮಾಡುವ ಅವಧಿಯ ನಂತರ ಈವೆಂಟ್ ಅನ್ನು ಸರಿಹೊಂದಿಸುವುದು.

38	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಿಬಂಧನಾ ಮುಂದೂಡಲಾದ ಖಾತೆ ಶಿಲ್ಕುಗಳಲ್ಲಿನ ನಿವ್ವಳ ಚಲನೆ		
	ಚಾಲ್ತಿ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸೃಷ್ಟಿಸಬೇಕಿರುವ ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿ	17,843.00	8,800.15
	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ಸೃಷ್ಟಿಸಲಾದ ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿಯ ವಿಪರ್ಯಯ	(68,249.12)	(45,634.70)
	ನಿಬಂಧನಾ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿನ ನಿವ್ವಳ ಚಲನೆ	(50,406.12)	(36,834.55)
39.	ಅಸಾಧಾರಣ ವಸ್ತುಗಳು ಆರ್‌ಡಿಪಿಆರ್ ಬಾಕಿ ಪಾವತಿಸಲು ವಿಳಂಬವಾಗಿ ಪಾವತಿಸುವ ಬಡ್ಡಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಬರೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ. ಏಪ್ರಿಲ್ 01, 2015 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019 ರವರೆಗೆ. ಆಸಕ್ತಿಯನ್ನು ಬರೆಯಲು ಕಾರ್ಯಸೂಚಿಯನ್ನು ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯ ಮುಂದೆ ಇಡಲಾಯಿತು		
	ಸರ್ಕಾರದ ಸೂಚನೆಯಂತೆ ಮೊತ್ತ ಮತ್ತು ಅನುಮೋದನೆ ವೈಡ್ ರೆಸಲ್ಯೂಶನ್ ನಂ. 79/13 ದಿನಾಂಕ 12 ಆಗಸ್ಟ್ 2020		

ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳು

Note 40

ಎ) ನಿರ್ವಚಿತ ವಂತಿಗೆ ಯೋಜನೆ:

ರೂ. 19050.58 ಲಕ್ಷ (ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020. ರೂ 13698.47 ಲಕ್ಷ) ನಿವೃತ್ತಿವೆತನ ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ & NDCPS ಕಡೆಗೆ ಕೊಡುಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ ಮತ್ತು ನೋಟ್ ನಂ 33“ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕಲ್ಯಾಣ ಖರ್ಚು” ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ

ಬಿ) ನಿರ್ವಚಿತ ಸವಲತ್ತು ಯೋಜನೆ:

ನೌಕರರ ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿ (ಎಫ್‌ಬಿಎಫ್) ಮತ್ತು ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ ನಿಧಿಯುಕ್ತವಲ್ಲ. ಹೊಣೆಯ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪ್ರೊಜೆಕ್ಟ್ ಯೂನಿಟ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ವಿಧಾನವನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿ ವಿಮಾಗಣಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗಿದೆ.

ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ

1	ನಿರ್ವಚಿತ ಸವಲತ್ತು ಹೊಣೆಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ - 21		31 ಮಾರ್ಚ್ - 20	
		ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿ (ನಿಧಿಯುಕ್ತ ವಲ್ಲದ್ದು)	ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ (ನಿಧಿಯುಕ್ತ ವಲ್ಲದ್ದು)	ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿ (ನಿಧಿಯುಕ್ತ ವಲ್ಲದ್ದು)	ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ (ನಿಧಿಯುಕ್ತ ವಲ್ಲದ್ದು)
		(ರೂ)	(ರೂ)	(ರೂ)	(ರೂ)
	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಚಿತ ಸವಲತ್ತು ಹೊಣೆ	694.63	10,035.91	597.50	7,816.26
	ಚಾಲ್ತಿ ಸೇವಾ ವೆಚ್ಚ	68.73	3723.24	64.18	3142.27
	ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚ	46.45	654.83	43.46	545.93
	ವಿಮಾಗಣಕ ನಷ್ಟಗಳು/ (ಗಳಿಕೆ)	136.20	73.50	121.48	1,390.08
	ಪಾವತಿಸಿದ ಸವಲತ್ತುಗಳು	(118.38)	(957.83)	(131.98)	(2,858.62)
	ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯ ಹೊತ್ತಿಗೆ ನಿರ್ವಚಿತ ಸವಲತ್ತು ಹೊಣೆ	827.63	13,529.65	694.64	10,035.92
2	ಆಸ್ತಿಗಳ ನ್ಯಾಯವಾದ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ				
	ಯೋಜನಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ನ್ಯಾಯವಾದ ಮೌಲ್ಯ	-	-	-	-
	ಯೋಜನಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಉತ್ಪತ್ತಿ				
	ವಿಮಾಗಣಕ ನಷ್ಟಗಳು/(ಗಳಿಕೆ)	-	-	-	-
	ಪಾವತಿಸಿದ ಸವಲತ್ತುಗಳು				
	ಯೋಜನಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮುಕ್ತಾಯದ ನ್ಯಾಯವಾದ ಮೌಲ್ಯ	-	-	-	-
3	ಸಂತುಲನ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಹೊಣೆ				
	ಹಣ ಪಾವತಿಸಿದ ಕಟ್ಟುಪಾಡುಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೌಲ್ಯ	827.62	13,529.65	694.64	10,035.92
	ನಿಧಿಯುಕ್ತವಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೌಲ್ಯ ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಳ ಮತ್ತು ಹವಣಿಕೆ ಅಡಿ ಸಂತುಲನ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ	827.62	13,529.65	694.64	10,035.92

4	ಟಿಪ್ಪಣಿ 26 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ವೆಚ್ಚಗಳು				
	ಚಾಲ್ತಿ ಸೇವಾ ವೆಚ್ಚ	68.73	3,723.24	64.18	3,142.27
	ನಿರ್ವಚಿತ ಸವಲತ್ತು ಬಾಧ್ಯತೆಯ ಬಡ್ಡಿ	46.45	654.83	43.46	545.93
	ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ	136.20		121.48	-
	ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ನಿವ್ವಳ ವಾಸ್ತವಿಕ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ	-	73.50		1,390.08
	ಪಾವತಿಸಿದ ಸವಲತ್ತುಗಳು	(118.38)	(957.83)	(131.98)	(2,858.62)
	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಉದ್ಯೋಗದಾತ ವೆಚ್ಚ	132.98	3,493.73	97.14	2,219.66
5	ವಾಸ್ತವಿಕ ಉಹೇಗಳು				
	ರಿಯಾಯಿತಿ ದರ	6.80%	6.80%	6.90%	6.90%
	ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮೇಲಿನ ಆದಾಯದ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ದರ	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
	ವೇತನದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳದ ದರ (ವರ್ಷಕ್ಕೆ)	0.00%	7.00%	0.00%	7.00%
	ನಿವೃತ್ತಿ ವಯಸ್ಸು	60 Years	60 Years	60 Years	60 Years
<p>ಮೇಲಿನ ವಿಮಾಗಣಕ ಊಹನಗಳ ಜೊತೆಗೆ ಕಂಪೆನಿಯು ವಿಮಾಗಣಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದಲ್ಲಿ ಭವಿಷ್ಯದ ವೇತನ ಏರಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ಹಣದುಬ್ಬರ, ಸೇವಾಹಿರಿತನ, ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಉದ್ಯೋಗ, ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯಲ್ಲಿನ ಪೂರೈಕೆ ಮತ್ತು ಬೇಡಿಕೆ ಮುಂತಾದ ಇತರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಅಂಶಗಳ ಊಹನಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವ ಅಂಶವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.</p>					

Note 41

ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷ ಪ್ರಕಟಣೆ : ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷ ವ್ಯವಹಾರದ ಪ್ರಕಟಣೆಯು ಎಸ್ಕಾಂಗಳು, ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್, ಪಿಸಿಕೆಎಲ್, ಎಂಪಿಎಂ ಮತ್ತು ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಗೆ ಮಿತವಾಗಿದೆ, ಏಕೆಂದರೆ ಈ ಕಂಪೆನಿಗಳೂ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದೆ ಮತ್ತು ಜೆಸ್ಕಾಂ ಮೇಲೆ ಗಣನೀಯ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಇವು ಹೊಂದಿವೆ. ಕಂಪೆನಿಯು ಇತರ ಯಾವುದೇ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವಾಮ್ಯದೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ತಿಳಿದುಕೊಳ್ಳುವುದು ಅಥವಾ ಅಂದಾಜುಮಾಡುವುದು ಕಂಪೆನಿಗೆ ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

I ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷದ ಹೆಸರು ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷದೊಂದಿಗಿನ ಸಂಬಂಧ:

a) ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷ

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ

b) ವರದಿಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾದ 'ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 24 - ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳು' ಅಡಿಯ ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷಗಳು:

i) ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿ (ಕೆಎಂಪಿ)

ಶ್ರೀಮತಿ ಎನ್ ಮಂಜುಳಾ (ಭಾಆಸೇ)

ಶ್ರೀ ಪಾಂಡೆ ರಾಹುಲ ತುಕಾರಾಮ (ಭಾಆಸೇ)

ಶ್ರೀ ಪಿ ರಾಜಾ (ಭಾಆಸೇ)

ಶ್ರೀ ಜಿ ವಿ ವೆಂಕಟಚಲಂ

ಶ್ರೀ ನಿತಿಶ್ ಕೆ (ಭಾಆಸೇ)

ಶ್ರೀ ಜಿ ಎಮ್ ಗಂಗಾಧರ ಸ್ವಾಮಿ (ಭಾಆಸೇ)

ಶ್ರೀ ಆರ್ ಜಯಕುಮಾರ್
ಶ್ರೀಮತಿ ಜಿ ಶೀಲಾ
ಶ್ರೀ ದೇವಿಂದ್ರಪ್ಪ ಉಳ್ಳಾಗಡ್ಡಿ
ಶ್ರೀ ಬಾಬುರಾವ್ ಶಂಕರಾವ್
ಶ್ರೀ ರಾಜಕುಮಾರ್ ಎಸ್ ಬಿರಾದರ್
ಶ್ರೀ ವೀರಣ್ಣಾ ಸಿದ್ರಾಮಪ್ಪ ಮಂಗಾಣೆ
ಶ್ರೀ ಟಿ ಆರ್ ರಾಮಕೃಷ್ಣಯ್ಯ
ಶ್ರೀ ಶಿವಪ್ರಕಾಶ ಟಿ ಎಮ್
ಶ್ರೀ ಬಿ ಅಬ್ದುಲ್ ವಾಜೀದ್
ಶ್ರೀ ಕಿರಣ ಪೋಲಿಸ್‌ಪಾಟೀಲ್

- ii) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಮಾನ ಒಡೆತನದ ಮೂಲಕ ಜೆಸ್ಕಾಂ ಮೇಲೆ ಗಣನೀಯ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಉದ್ಯಮಗಳು
ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಮಿತ
ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಮಿತ
ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಮಿತ
ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ
ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಲಿಮಿಟೆಡ್
ಕರ್ನಾಟಕ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್

II ಅವಧಿ/ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷಗಳೊಂದಿಗೆ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಮತ್ತು ಅವುಗಳ ಬಾಕಿ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

a). ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನಾ ಸಂಭಾವನೆ

ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ

Sl. No.	ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸ್ವರೂಪ	ಹುದ್ದೆ	2020-21	2019-20
1	ಶ್ರೀಮತಿ ಡಾ. ರಾಗಪ್ರಿಯಾ (ಭಾಆಸೇ)	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು	3.76	13.4
2	ಶ್ರೀ ಪಾಂಡೆ ರಾಹುಲ್ ತುಕಾರಾಮ (ಭಾಆಸೇ)	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು	8.99	0
3	ಶ್ರೀ ಅನಿಲ್ ಕುಮಾರ್ ಎಸ್ ಬಬಲೇಶ್ವರ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)]	0.01	2.32
4	ಶ್ರೀ ಉದಯ್ ಕುಮಾರ್ ಭೋಸಗಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)]	-	-
5	ಶ್ರೀ ವಿನೋದ್ ಕುಮಾರ್ ಹಾವಳಗಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)]	-	0.14
6	ಶ್ರೀ ಆರ್ ಜಯಕುಮಾರ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)]	27.83	21.09
7	ಶ್ರೀ ಬಿ ಅಬ್ದುಲ್ ವಾಜೀದ್	ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ	28.58	27.08
8	ಶ್ರೀ ಕಿರಣ ಪೋಲಿಸ್‌ಪಾಟೀಲ್	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ	14.14	7.33
	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸಭಾಭತ್ಯೆ		1.09	0.11

ಬಿ). ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್, ಪಿಸಿಕೆಎಲ್, ಕೆಪಿಸಿಎಲ್, ಎಂಪಿಎಂ ಮತ್ತು ಇತರ ಎಸ್ಕಾಂ ಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ

ಕ್ರ.ಸಂ	ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸ್ವರೂಪ	ಪಕ್ಷದ ಹೆಸರು	2020-21	2019-20
1	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ	ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್	(47,531.51)	(42,642.95)
2	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂತುಲನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೆ ವಸೂಲಿಯಾಗಬೇಕಾದವು/ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದವು	ಬೆಸ್ಕಾಂ	(9,293.90)	10,399.50
3	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂತುಲನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೆ ವಸೂಲಿಯಾಗಬೇಕಾದವು/ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದವು	ಹೆಸ್ಕಾಂ	2,519.88	(2,724.22)
4	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂತುಲನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೆ ವಸೂಲಿಯಾಗಬೇಕಾದವು/ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದವು	ಮೆಸ್ಕಾಂ	341.40	11,154.43
5	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂತುಲನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೆ ವಸೂಲಿಯಾಗಬೇಕಾದವು/ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದವು	ಸೆಸ್ಕಾಂ	5,757.00	4,060.40
6	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	ಪಿಸಿಕೆಎಲ್	(3,396.63)	(99.26)
7	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	ಕೆಪಿಸಿಲ್	(55,657.19)	(72,286.64)

ಸಿ). ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್, ಪಿಸಿಕೆಎಲ್, ಕೆಪಿಸಿಎಲ್, ಮತ್ತು ಇತರ ಎಸ್ಕಾಂ ಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷ ಬಾಕಿ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ

ಕ್ರ.ಸಂ	ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸ್ವರೂಪ	ಪಕ್ಷದ ಹೆಸರು	2020-21	2019-20
1	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ	ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್	(587.93)	(6,163.85)
2	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂತುಲನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೆ ವಸೂಲಿಯಾಗಬೇಕಾದವು/ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದವು	ಬೆಸ್ಕಾಂ	(18,769.95)	(9,476.05)
3	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂತುಲನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೆ ವಸೂಲಿಯಾಗಬೇಕಾದವು/ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದವು	ಹೆಸ್ಕಾಂ	375.08	(2,144.80)
4	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂತುಲನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೆ ವಸೂಲಿಯಾಗಬೇಕಾದವು/ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದವು	ಮೆಸ್ಕಾಂ	25,729.85	25,388.45
5	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂತುಲನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೆ ವಸೂಲಿಯಾಗಬೇಕಾದವು/ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದವು	ಸೆಸ್ಕಾಂ	11,600.71	5,843.71
6	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	ಪಿಸಿಕೆಎಲ್	114.07	4.04
7	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	ಕೆಪಿಸಿಲ್	(1,40,105.55)	(1,60,456.42)

ಗಮನಿಸಿ: (+) ಆದಾಯವನ್ನು ಸೂಚಿಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು (-) ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಸೂಚಿಸುತ್ತದೆ

Note 42 ಟ್ರೂ-ಅಪ್ ಸಹಾಯಧನ/ ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 15 ನೋಡಿ)

ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿಧಿಸಬೇಕಾದ ಚಿಲ್ಲರೆ ಸರಬರಾಜು ಶುಲ್ಕದ ನಿರ್ಧಾರ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಹಂಚಿಕೆ ಮತ್ತು ಚಿಲ್ಲರೆ ಮಾರಾಟದ ಶುಲ್ಕ ನಿರ್ಧಾರಕ್ಕೆ ಷರತ್ತು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳು) ನಿಬಂಧನೆಗಳು 2006, ಮತ್ತು ಕಾಲದಿಂದ ಕಾಲಕ್ಕೆ ಮಾಡಲಾದ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳ ಅನುಸಾರವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ವಸೂಲಿ ಹಾಗೂ ದೂರದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ವ್ಯಯಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವಂತೆ ಮತ್ತು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ನಿರ್ಧಾರಿತ ಈಕ್ವಿಟಿಯ ಮೇಲೆ 19.70% ದಷ್ಟು (ಮ್ಯಾಟ್ ನಂತರ) ಗಳಿಗೆಯನ್ನು ಹೊಂದಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವಂತೆ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.

ಶುಲ್ಕವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವಾಗ, ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಶುಲ್ಕ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ವರ್ಷದ ಎಆರ್‌ಆರ್ ಗಳನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸುತ್ತದೆ. ವರ್ಷದ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸಿದ ನಂತರ ನೈಜ ಅಂಕಿ-ಅಂಶಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸಿ ಆಯೋಗವು ಎಆರ್‌ಆರ್ ಗಳನ್ನು ಮತ್ತೆ ನೈಜಾಂಶಗಳ ಜೊತೆಗೆ ಹೊಂದಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಯಾವುದಾದರೂ ಹೆಚ್ಚಳ/ಕೊರತೆ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಅದನ್ನು ಭವಿಷ್ಯದ ಶುಲ್ಕದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇಂತಹ ಹೆಚ್ಚುವರಿ/ ಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಜೆಸ್ಕಾಂ ಅನುಕ್ರಮವಾದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿಯೇ “ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿ” ಎಂದು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. “ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿ” ಎಂದರೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಧನಾ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಿದ ತರುವಾಯ ಕಂಪನಿಗೆ ಹರಿಯುತ್ತದೆ ಎಂದು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುವ ಮುಂದೂಡಿದ ಖರ್ಚುಗಳಾಗಿವೆ.

ಇದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯು 2016-17 ಮತ್ತು 2017-18 ಮತ್ತು 2018-19 ಹಾಗೂ 2019-20 ರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ ರೂ. 35376.59 ಲಕ್ಷ ರೂ. 45634.70 ಲಕ್ಷ ಮತ್ತು 68249.12 ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ 8800.14 ಲಕ್ಷದಷ್ಟು ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಲೆಕ್ಕವನ್ನು ತೋರಿಸಿದೆ. ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2016-17ಕ್ಕೆ ಮಾನ್ಯ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಎಪಿಆರ್ ನಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 17ರ ಆದಾಯ ಅಂತರವನ್ನು ರೂ. 46506 ಲಕ್ಷದಷ್ಟು ಎಂದು ನಿರ್ಧರಿಸಿ 2018-19ರಲ್ಲಿ ಇದಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶವೊದಗಿಸಲು ಮುಂದಕ್ಕೆ ಒಯ್ದಿದೆ. ಅಲ್ಲದೆ, ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 17ರಲ್ಲಿ ಸೃಷ್ಟಿಯಾದ ರೂ. 35377 ಲಕ್ಷ ಮತ್ತು 18 ರಲ್ಲಿ ಸೃಷ್ಟಿಯಾದ ರೂ.45635 ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ 19 ರಲ್ಲಿ ಸೃಷ್ಟಿಯಾದ ರೂ.68249.12 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದ ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2018-19 ಮತ್ತು 2019-20 ಹಾಗೂ 2020-21 ರಲ್ಲಿ ವಸೂಲಿಯಾಗಿದೆ ಎಂದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಇದನ್ನು ವಿಪರ್ಯಯಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಜೊತೆಗೆ, ಭವಿಷ್ಯದ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಶುಲ್ಕ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಪರಿಗಣಿಸುವುದೆಂದು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುವ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಅಂತರವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕುವ ಮೂಲಕ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2020-21ರ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 17843.00 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದ ಹೊಸ ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಸೃಷ್ಟಿಸಲಾಗಿದೆ, (ಕೆಳಗಿನ ಕೋಷ್ಟಕ ನೋಡಿ):

ವಿವರಗಳು	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ			
	2020ರ ಶುಲ್ಕದಲ್ಲಿ ಅಂಗೀಕೃತ	ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2020-21ರ ನೈಜ ಅಂಕಿ-ಅಂಶ	ಟ್ರೂ-ಅಪ್ ನಲ್ಲಿ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಅಂಗೀಕರಿಸಿ ಸುಪ್ತವಿರುವ ನಿರೀಕ್ಷಿತ	ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2020-21ರಲ್ಲಿ ನಿಬಂಧನಾ ಆದಾಯ/ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಪರಿಗಣಿತ
ಆದಾಯ				
ಸಹಾಯಧನ ಸೇರಿ ಆದಾಯ	5,71,328.00	5,17,880.84	5,17,880.84	
ವಸೂಲಾದ/ವಿಪರ್ಯಯಗೊಳಿಸಲಾದ ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿ		(68,249.12)	-	
ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿ, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ		17,843.00	17,843.00	
ಒಟ್ಟು ಆದಾಯ	5,71,328.00	4,67,474.72	5,35,723.84	

ಖರ್ಚುಗಳು				
ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	4,65,069.00	4,39,299.11	4,39,299.11	(2,57,69.89)
ಓ & ಎಂ ವೆಚ್ಚ	85,168.00	93,672.05	93,672.05	
ಸವಕಳಿ	17,210.00	24,493.30	24,493.30	
ಬಡ್ಡಿ & ಹಣಕಾಸು ಶುಲ್ಕಗಳು	25,954.00	43,398.10	25,954.00	
ಆರ್‌ಓಇ	8,740.00	0.00	0.00	
ಇತರೆ	0.00	0.00	0.00	
ಒಟ್ಟು ಖರ್ಚುಗಳು	6,02,141.00	6,00,862.56	5,83,418.46	(25,769.89)
ಕಳೆಯಿರಿ : ಇತರ ಆದಾಯ	9,309.00	20,779.67	20,779.67	
ನಿವ್ವಳ ಎಆರ್‌ಆರ್	5,92,832.00	5,80,082.89	5,62,638.79	
ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2020-21ರ ಜಿಎಪಿ	21,504.00	1,12,608.17	26,914.95	

ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ		
ಎ	01.04.2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಇತರ ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿ	77,049.27
ಬಿ	ಸೇರಿಸಿ : ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2020-21ರಲ್ಲಿ ಸೃಷ್ಟಿಯಾದ ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿ	17,843.00
ಸಿ	ಸೇರಿಸಿ : ಟ್ರೂ ಅಪ್ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿ	-
ಡಿ	ಕಳೆಯಿರಿ : ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2017-18ರಲ್ಲಿ ಸೃಷ್ಟಿಸಲಾದ ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ವಿಪರ್ಯಯ	(68,249.12)
ಇ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಮುಕ್ತಾಯದ ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿ	26,643.15

Note 43 ಕಾರ್ಯಯುಕ್ತ ಖಂಡ (ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 108)

ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯಾಪಾರಿ ಚಟುವಟಿಕೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಹಂಚಿಕೆಯಾಗಿದೆ. ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ - 108ರ ಪ್ರಕಾರ ವರದಿಮಾಡುವ ಖಂಡವಾಗಿ ಪರಿಣಮಿಸುವ ಇತರ ಯಾವುದೇ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳೂ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಧಾನವಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕದ ಆರು ಕಂದಾಯ ಜಿಲ್ಲೆಗಳಾದ ಬೀದರ್, ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ, ಯಾದಗಿರಿ, ರಾಯಚೂರು, ಬಳ್ಳಾರಿ ಮತ್ತು ಕೊಪ್ಪಳಗಳಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ.. ಹಾಗಾಗಿ ಭೌಗೋಳಿಕ ಖಂಡಗಳು ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

Note 44 ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ ಲೆಕ್ಕಹಾಕುವಿಕೆ

ದತ್ತಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾದ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಕೆಳಗಿನ ಕೋಷ್ಟಕ ಸಾರಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ:

ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	2020-21	2019-20
ಭೋಗ್ಯದ ವೆಚ್ಚಗಳಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು:		
ಸಾಲಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 6(ii))	2,249.88	2,264.80
ಬಿಲ್ ಮಾಡದ ಆದಾಯ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 10)	29,489.00	27,370.62
ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದವು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 11)	1,59,777.90	1,34,743.15
ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 12)	3,802.32	8,946.80
ಇತರ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕುಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 12)	6,710.94	4,343.39
ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 13)	2,51,560.11	2,21,145.69
ಒಟ್ಟು ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು	4,53,590.15	3,98,814.45
ದತ್ತಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳು:		
ಸಾಲಗಳು (ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದವು) (ಟಿಪ್ಪಣಿ 18)	3,20,663.28	1,91,120.92
ಸಾಲಗಳು (ಚಾಲ್ತಿ) (ಟಿಪ್ಪಣಿ 23)	8,489.41	9,350.96
ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ ಚಾಲ್ತಿ ಪಕ್ಕತೆ ((ಟಿಪ್ಪಣಿ 25)	15,350.03	20,296.90
ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಯಾಗಬೇಕಾದವು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 24)	4,28,134.34	4,72,916.15
ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳು (ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದವು) (ಟಿಪ್ಪಣಿ 19)	61,240.52	57,667.51
ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳು (ಚಾಲ್ತಿ) (ಟಿಪ್ಪಣಿ 25)	35,450.27	38,417.19
ಒಟ್ಟು ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳು	8,69,327.85	7,89,769.63

ಮೇಲಿನ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಳ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಭೋಗ್ಯದ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗಿದ್ದು ಕೆಳಗಿನವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಇವು ಅವುಗಳ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯಗಳಿಗೆ ಹತ್ತಿರವಾಗಿವೆ:

ಎ. ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ನಗದಿನ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಮತ್ತು ರಿಟೆನ್ಯನ್ ಹಣ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 25 ನೋಡಿ)

ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಸಾಕಾರದ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯವಿರದ ಕಾರಣ ಟಿಪ್ಪಣಿ 25 – “ಇತರ ಚಾಲ್ತಿ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳು” ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿರುವ ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ನಗದಿನ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಮತ್ತು ರಿಟೆನ್ಯನ್ ಹಣಕ್ಕೆ ಇಬ್ಬರೂ ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಇದನ್ನು ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಹೇಳಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಸಾಕಾರದ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯವಿರದ ಕಾರಣ ಈ ಸಂಬಂಧ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ನಿರ್ಧಾರಣ ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ.

ಬಿ. ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 6(ii) “ಸಾಲಗಳು” ನೋಡಿ)

ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಿಯದರ್ಶಿನಿ ಜುರಾಲ ಹೈಡೆಲ್ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಹೂಡಿರುವ ರೂ. 1400 ಲಕ್ಷ ಸೇರಿದೆ. ಪರ್ಯಾಪ್ತ ಮಾಹಿತಿಯು ಲಭ್ಯವಿರದ ಕಾರಣ ಈ ಹೂಡಿಕೆಯು ಈಕ್ಷಿತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದುದೋ ಅಥವಾ ಋಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದುದೋ ಎಂದು ತಿಳಿಯುವ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿಲ್ಲ. ಇದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ ಇಂತಹ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯನ್ನು ಇಬ್ಬರೂ ನೋಂದಿಗೆ ಹೊಂದಿಸಿಲ್ಲ, ಅಥವಾ ನ್ಯಾಯಯುತವಾಗಿ ಮೌಲ್ಯಹಾಕಲಾಗಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಇದನ್ನು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದು ಎಎಸ್ - 109 : ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳು ಮತ್ತು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 113: ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಅನುಸರಣೆಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು, ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದವು, ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಯಾಗಬೇಕಾದವು, ಬ್ಯಾಂಕ್ ಓವರ್ಡ್ರಾಫ್ಟ್‌ಗಳು ಮತ್ತಿ ಇತರ ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಳು ಪ್ರಧಾನವಾಗಿ ಈ ಸಾಧನಗಳ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಪಕ್ಕತೆಗಳ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಇವುಗಳ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತಗಳಿಗೆ ಹತ್ತಿರವಾಗಿವೆ.

ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ

ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕಗಳಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 6(i) ನೋಡಿ) ನ ಈಕ್ವಿಟಿ ಸಾಧನದಲ್ಲಿನ ಹೂಡಿಕೆಯನ್ನು ನ್ಯಾಯಯುತವಾಗಿ ಮೌಲ್ಯಹಾಕಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಾಗಾಗಿ, ಸದರಿ ಮೊತ್ತದ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದ್ದು ಇದು ಎಎಸ್ - 109 : ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳು ಮತ್ತು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 113: ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಅನುಸರಣೆಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಪರ್ಯಾಪ್ತ ಮಾಹಿತಿಯ ಲಭ್ಯವಿರದ ಕಾರಣ ಸದರಿ ಬಾಬಿನ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ನಿರ್ಧಾರಣವನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ.

ಕಂಪನಿಯು ಮೇಲೆ ಹೇಳಿರುವ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ನಿರ್ಧಾರಣವನ್ನು ಮಾಡದ ಕಾರಣ, ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯಗಳಿಗೆ ತಕ್ಕಮಟ್ಟಿಗೆ ಹತ್ತಿರವಾದ ಒಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಇದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳ ಒಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತಗಳು ಹಾಗೂ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯಗಳ ತುಲನೆಯ ನೆಲೆಯಲ್ಲಿನ ಪ್ರಕಟಣೆಯು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

Note 45 ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ಶ್ರೇಣೀಕರಣ

ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 44 ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಲಾದ ಕಾರಣಗಳಿಂದಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯು ಮೇಲೆ ಹೇಳಿರುವ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ನಿರ್ಧಾರಣವನ್ನು ಮಾಡದ ಕಾರಣ, ಇದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಳ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯಗಳ ಶ್ರೇಣೀಕರಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪ್ರಕಟಣೆಯು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

Note 46 ಹಣಕಾಸು ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ಉದ್ದೇಶಗಳು ಮತ್ತು ನೀತಿಗಳು

ಕನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಒಡತನದ ಸಂಸ್ಥೆಯಾದ ಜೆಸ್ಕಾಂ ವಿವಿಧ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಕಾಯ್ದೆಗಳು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ. ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯ್ದೆ 2003ರ ಪ್ರಕಾರ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ನಿಬಂಧಕರು) ನಡೆಸುವ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಧನಾ ಪರಿಶೀಲನೆ (ಎಪಿಆರ್) ಮತ್ತು ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯ ಅಗತ್ಯ (ಎಆರ್‌ಆರ್)ಕ್ಕಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತಿ ವರ್ಷವೂ ಶುಲ್ಕ ಸಲ್ಲಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಹಾಗಾಗಿ ನಿಬಂಧನಾ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ಬದ್ಧವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಅಪಾಯ, ದ್ರವ್ಯತೆಯ ಅಪಾಯ ಮತ್ತು ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ಅಧ್ಯಾರೋಪಿಸಬಹುದಾದ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಚಟುವಟಿಕೆಯೂ ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ನಿಬಂಧಕರಿಂದ (ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ) ನಿಯತವಾದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಒಳಗಾಗುತ್ತದೆ.

ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳಲ್ಲಿ ಸಾಲಗಳು, ವ್ಯಾಪಾರಿ ಮತ್ತು ಇತರ ಪಾವತಿಯಾಗಬೇಕಾದವು ಸೇರುತ್ತವೆ. ಈ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳ ಪ್ರಧಾನ ಉದ್ದೇಶ ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೆ ಉಪಯುಕ್ತವಾದ ಒದಗಿಸುವ ಮೂಲಕ ಅವುಗಳನ್ನು ಬೆಂಬಲಿಸುವುದಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಪಾರಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಬರಬೇಕಾದವು, ಬಾಡಿಗೆ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಠೇವಣಿಗಳು ಮತ್ತು ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದು ಸಮಾನಗಳು ಸೇರಿದ್ದು ಇವುಗಳು ನೇರವಾಗಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ನಿಷ್ಪನ್ನವಾಗಿವೆ.

ಸಂಸ್ಥೆಯು ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಪಾಯ/ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಮತ್ತು ದ್ರವ್ಯತೆಯ ಅಪಾಯಗಳಿಗೆ ತೆರೆದುಕೊಂಡಿದೆ. ಈ ಅಪಾಯಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹಿರಿಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯದಾಗಿದೆ. ಮಂಡಳಿಯು ಇವರ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುತ್ತದೆ. ಯಾವುದೇ ಮಹತ್ವದ ನಿಷ್ಪನ್ನ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನೂ ಈವರೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಿರವಾದ ಏರಿಕೆ ಇದ್ದು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಹಾಗೂ ಹೊಸ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಗೆ ಬೇಡಿಕೆ ಇದೆ. ಹಾಗಾಗಿ, ಬೇಡಿಕೆ ಅಪಾಯವನ್ನು ಮುಂಗಾಣಲಾಗಿಲ್ಲ.

ಕಂಪನಿಯ ಹಿರಿಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯು ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ನೀತಿಗಳು ಮತ್ತು ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳ ನಿಯತವಾದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ನಡೆಸುತ್ತದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳ ಬಳಕೆಯಿಂದಾಗಿ ಕೆಳಗಿನ ಅಪಾಯಗಳಿಗೆ ಈಡಾಗಬಹುದಾಗಿದೆ:

ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಪಾಯ

ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನವೊಂದರ ಭವಿಷ್ಯದ ನಗದು ಪ್ರವಹನಗಳ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯವು ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬೆಲೆಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳ ಕಾರಣ ಏರಿಳಿತವನ್ನು ಕಾಣುವಂತಾಗುವುದು ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಪಾಯವಾಗಿದೆ. ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಪಾಯವು ಮೂರು ಬಗೆಯದಾಗಿದೆ: ಬಡ್ಡಿ ದರ ಅಪಾಯ, ಚಲಾವಣೆಯ ಹಣದ ಅಪಾಯ ಮತ್ತು ಈಕ್ವಿಟಿ ಬೆಲೆ ಅಪಾಯ ಮತ್ತು ಸರಕು ಅಪಾಯದಂತಹ ಇತರ ಬೆಲೆ ಅಪಾಯ. ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಪಾಯದಿಂದ ಬಾಧಿತವಾದ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳಲ್ಲಿ ಋಣಗಳು, ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಠೇವಣಿಗಳು ಸೇರಿವೆ. ಸ್ಥಿರ ಮತ್ತು ಏರಿಳಿತವು ಬಡ್ಡಿ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಪಡೆದಿರುವ ಕಾರಣ ಅದು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಬಡ್ಡಿ ದರ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ಹೆಚ್ಚು ಈಡಾಗಿದೆ.

ಮುಂದಿನ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿನ ಸಂವೇದನಶೀಲತೆಯ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಗಳು 31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ಮತ್ತು 31 ಮಾರ್ಚ್ 2020ರಂದು ಇದ್ದ ಸ್ಥಿತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸುತ್ತದೆ.

ಸಂವೇದನಶೀಲತೆಯ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಗಳನ್ನು ನಿವ್ವಳ ಋಣದ ಮೊತ್ತ, ಋಣ ಮತ್ತು ನಿಷ್ಪನ್ನಗಳ ಸ್ಥಿರ ಮತ್ತು ಏರಿಳಿತಿಯ ಬಡ್ಡಿ ದರಗಳ ಅನುಪಾತದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಈ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಗಳು ಗ್ರಾಹಕ ಮತ್ತಿತರ ನಿವೃತ್ತಿಯೇತರ ಹೊಣೆಗಳು ಮತ್ತು ಹವಣಿಕೆಗಳ ಒಯ್ಯುವ ಮೌಲ್ಯಗಳ ಮೇಲಿನ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ವ್ಯತ್ಯಾಸಾಂಶಗಳ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಹೊರಗಿಡುತ್ತದೆ.

ಬಡ್ಡಿ ದರ ಅಪಾಯ

ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನವೊಂದರ ಭವಿಷ್ಯದ ನಗದು ಪ್ರವಹನಗಳ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯವು ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬಡ್ಡಿ ದರಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳ ಕಾರಣ ಏರಿಳಿತಿಯನ್ನು ಕಾಣುವಂತಾಗುವುದು ಬಡ್ಡಿ ದರ ಅಪಾಯವಾಗಿದೆ. ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬಡ್ಡಿ ದರಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿ ಈಡಾಗುವುದು ಪ್ರಧಾನವಾಗಿ ಏರಿಳಿತಿಯ ಬಡ್ಡಿ ದರಗಳೊಂದಿಗಿನ ಕಂಪನಿಯ ದೀರ್ಘಕಾಲೀನ ಮತ್ತು ಅಲ್ಪಕಾಲೀನ ಋಣಗಳ ಹೊಣೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸುತ್ತದೆ.

ಈ ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯ ಹೊತ್ತಿಗೆ		ಆಧಾರಭೂತ ಪಾಯಿಂಟುಗಳಲ್ಲಿ ಏರಿಕೆ/ಇಳಿಕೆ	ತೆರಿಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭದ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ
	31 ಮಾರ್ಚ್ 2021	50.00	756.22
		(50.00)	(756.22)
	31 ಮಾರ್ಚ್ 2020	50.00	628.27
		(50.00)	(628.27)

ಬಡ್ಡಿ ದರ ಸಂವೇದನಶೀಲತೆಯ ಮೂಲ ಪಾಯಿಂಟುಗಳಲ್ಲಿನ ಊಹಿಸಲಾದ ಚಲನೆಯು ಪ್ರಸ್ತುತ ಗಮನಿಸಬಹುದಾದ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಪರಿಸರವನ್ನು ಆಧರಿಸಿದ್ದು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಿಗಿಂತಲೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಏರಿಳಿತದ ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸುತ್ತದೆ.

ವಿದೇಶಿ ಹಣದ ಅಪಾಯ

ಸ್ಥಿತಿಯೊಂದರ ಭವಿಷ್ಯದ ನಗದು ಪ್ರವಹನಗಳ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯವು ವಿದೇಶೀ ವಿನಿಮಯ ದರಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳ ಕಾರಣ ಏರಿಳಿತಿಯನ್ನು ಕಾಣುವಂತಾಗುವುದು ವಿದೇಶಿ ಹಣದ ಅಪಾಯವಾಗಿದೆ.

ವಿದೇಶೀ ಹಣದ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯು ಈಡಾಗುವ ಸಾಧ್ಯತೆಯು ಶೂನ್ಯವಾಗಿದೆ; ಏಕೆಂದರೆ, ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ರಫ್ತು ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯನ್ನು ಹೊಂದುವುದಾಗಲೀ ಯಾವುದೇ ವಿದೇಶೀ ಹಣವನ್ನು ಪಡೆದಿರುವುದಾಗಲೀ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ, ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಯಾವುದೇ ಸಂವೇದನಶೀಲತೆಯ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ ಅಪಾಯ

ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಬೆಲೆ ಏರಿಳಿತದ ಸ್ಥಿತಿಯು ಕಂಪನಿಯನ್ನು ಬಾಧಿಸುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ನಿರಂತರ ಸರಬರಾಜಿನ ಅಗತ್ಯವಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಹಾಗಾಗಿ ಅದು ನಿರಂತರವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಖರೀದಿಸುತ್ತಿರಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟಗಾರರಿಂದ ಘಟಿಸುವ ಬೆಲೆ ಹೆಚ್ಚಳ/ಇಳಿಕೆಯ ಪ್ರಭಾವಗಳನ್ನು ಕೆಳಗಿನ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಎನ್ನುವ ಅಂಶವು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಬೆಲೆಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಯ ಅಪಾಯಗಳಿಗೆ ಈಡಾಗುವ ಸಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ತಗ್ಗಿಸುತ್ತದೆ:

ಶುಲ್ಕವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವಾಗ, ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಶುಲ್ಕ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ವರ್ಷದ ಎಆರ್‌ಆರ್ ಗಳನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸುತ್ತದೆ. ವರ್ಷದ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸಿದ ನಂತರ ನೈಜ ಅಂಕಿ-ಅಂಶಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸಿ ಆಯೋಗವು ಎಆರ್‌ಆರ್ ಗಳನ್ನು ಮತ್ತೆ ನೈಜಾಂಶಗಳ ಜೊತೆಗೆ ಹೊಂದಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಯಾವುದಾದರೂ ಹೆಚ್ಚಳ/ಕೊರತೆ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಅದನ್ನು ಭವಿಷ್ಯದ ಶುಲ್ಕದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇಂತಹ ಹೆಚ್ಚುವರಿ/ಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಚೆಸ್ಕಾಂ ಅನುಕ್ರಮವಾದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿಯೇ “ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿ” ಎಂದು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

“ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿ” ಎಂದರೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಧನಾ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಿದ ತರುವಾಯ ಕಂಪನಿಗೆ ಹರಿಯುತ್ತದೆ ಎಂದು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುವ ಮುಂದೂಡಿದ ಖರ್ಚುಗಳಾಗಿವೆ.

ಹೀಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಬೆಲೆಗಳಲ್ಲಿನ ಏರಿಳಿತವು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕವಾಗಿ ಪ್ರಭಾವಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಇದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ, ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಸಂವೇದನಶೀಲತೆಯ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಅಪಾಯ

ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನವೊಂದರ ಅಥವಾ ಗ್ರಾಹಕ ಗುತ್ತಿಗೆಯೊಂದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿಪಕ್ಷವು ಪೂರೈಸದಿದ್ದಾಗ ಎದುರಾಗುವ ಅಪಾಯವೇ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಅಪಾಯವಾಗಿದ್ದು ಇದು ಆರ್ಥಿಕ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಕಾರಣವಾಗುತ್ತದೆ.

ಕಂಪೆನಿಯು ತನ್ನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ (ಪ್ರಧಾನವಾಗಿ ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ಬರಬೇಕಾದವು) ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿನ ಠೇವಣಿಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳೂ ಸೇರಿ, ತನ್ನ ಹಣಕಾಸು ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ಈಡಾಗುವ ಸಾಧ್ಯತೆಯಿರುತ್ತದೆ.

ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದವು

ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದವುಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಧಾನವಾಗಿ ವಿವಿಧ ಗ್ರಾಹಕ ವರ್ಗಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಇತರ ಸಾಲಗಾರರು ಮತ್ತು ಇತರ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದವು ಸೇರುತ್ತವೆ. ಇತರ ಸಾಲಗಾರರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅಪಾಯದ ಅಂಶವನ್ನು ಈ ಬಗೆಯ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಪಡೆಯುವ 2 ತಿಂಗಳ ಕನಿಷ್ಠ ಠೇವಣಿಯ (ನಿಬಂಧನಾ ಆಡಳಿತದ ಕಡ್ಡಾಯ ನಿಗದಿ ಪ್ರಕಾರ) ಮೂಲಕ ಪರ್ಯಪ್ತವಾಗಿ ಎದುರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದವುಗಳಲ್ಲಿನ ಮತ್ತೊಂದು ಪ್ರಧಾನ ಅಂಗ ಅಂತರ ಎಸ್ಕಾಂ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಾಗಿದ್ದು ಎಲ್ಲ ಸಂಸ್ಥೆಗಳೂ ಸ್ವಾಯತ್ತ ಸರ್ಕಾರಿ ಫ್ಲಾಗ್‌ಶಿಪ್ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಾದ ಕಾರಣಸಾಲಗಳು ವಸೂಲಾಗದ ಸಾಲಗಳಾಗಿ ಬದಲಾಗುವ ಅಪಾಯವನ್ನು ಮುಂಗಾಣಲು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಜೊತೆಗೆ, ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಸಂಶಯಾಸ್ಪದ ಋಣಗಳ ಪ್ರತಿಶತವಾಗಿ ಟಿಪ್ಪಣಿ 2ರ (ಮಹತ್ವದ ಲೇಖಾ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳು) ಕಲಮು 12ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿತವಾದ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳು ಮತ್ತು ನಗದು ಠೇವಣಿಗಳು

ಕಂಪೆನಿಯು ತನ್ನ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ವಿವಿಧ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿಷ್ಠಿತ ಹಾಗೂ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹವಾದ ರಾಷ್ಟ್ರೀಕೃತ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಇರಿಸಿದೆ.

31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ಮತ್ತು 31 ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಅಪಾಯದ ಗರಿಷ್ಠ ಪ್ರಮಾಣಕ್ಕೆ ಈಡಾಗಬಹುದಾದ ಸಂತುಲನ ಪಟ್ಟಿಯ ಅಂಗಗಳು, ಟಿಪ್ಪಣಿ 12ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿರುವಂತೆ, ಒಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತಗಳಾಗಿವೆ.

ದ್ರವ್ಯತೆಯ ಅಪಾಯ

ನಗದನ್ನು ಅಥವಾ ಮೊತ್ತೊಂದು ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ನೀಡುವ ಮೂಲಕ ಇತ್ಯರ್ಥವಾಗುವ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸುವಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಎದುರಿಸುವ ಅಪಾಯವು ದ್ರವ್ಯತೆಯ ಅಪಾಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ದ್ರವ್ಯತೆಯನ್ನು ಎದುರಿಸುವಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಕ್ರಮವು, ಸಾಧ್ಯವಾದಷ್ಟೂ ಮಟ್ಟಿಗೆ, ಸಾಧಾರಣ ಮತ್ತು ಬಿಕ್ಕಟ್ಟಿನ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ, ಇರುವ ಹೊಣೆಗಳನ್ನು ಅವು ಎದುರಾದಾಗ ನಿಭಾಯಿಸಲು ತಕ್ಕಮಟ್ಟಿನ ದ್ರವ್ಯವನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು, ಒಪ್ಪಲಾಗದ ನಷ್ಟಗಳು ಅಥವಾ ಕಂಪೆನಿಯ ಪ್ರತಿಷ್ಠೆಗೆ ಕುಂದುಂಟಾಗದ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆಯುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಅರ್ಥಾತ್, ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಖರ್ಚುಗಳು, ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಳ ನಿಭಾಯಿಸುವಿಕೆಗೆ ಅಗತ್ಯವಾದ ನಗದು ತನ್ನ ಬಳಿ ಇರುವುದನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

ಕಂಪೆನಿಯು ಹೊಣೆಗಳು ಉದ್ಭವವಾದಾಗ ಅವನ್ನು ಎದುರಿಸಲು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಠೇವಣಿಗಳೂ ಸೇರಿದಂತೆ ಪರ್ಯಪ್ತವಾದ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಮೂಲಕ ಮತ್ತು ಬದ್ಧ ಸಾಲ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಿಂದ ಒದಗುವ ಪರ್ಯಪ್ತ ಲಭ್ಯ ನಿಧಿಗಳ ಮೂಲಕ ದ್ರವ್ಯತೆಯ ಅಪಾಯವನ್ನು ನಿಭಾಯಿಸುತ್ತದೆ. ಇದರ ಜೊತೆಗೆ, ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಳ ಪಕ್ಷತೆಯ ಚಹರೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿಸುವ ಮೂಲಕ ಹೊಣೆಗಳನ್ನು ನಿಭಾಯಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಾದ ದ್ರವ್ಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವ ಮೂಲಕ ಪ್ರತಿ ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ನಗದು ಪ್ರವಹನಗಳನ್ನು ಅಂದಾಜುಮಾಡುವುದೂ ಸಹ ದ್ರವ್ಯತೆಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿದೆ.

Note 47 ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ಇತರ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳು

ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ, ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ಇತರ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪ್ರಸ್ತುತವಾದ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ತಿಳಿದುಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಧ್ಯವಿರದ ಕಾರಣ ಈ ಸಂಬಂಧದ ಪ್ರಕಟಣೆಯು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

Note 48 ಖಂಡ ಮಾಹಿತಿ

ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಹಂಚಿಕೆ ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯಾಪಾರ ಚಟುವಟಿಕೆಯಾಗಿದೆ. ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣ – 108ರ ಪ್ರಕಾರ ವರದಿಯಾಗಬಹುದಾದ ಖಂಡವಾಗುವ ಇತರ ಯಾವ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಲ್ಲೂ ಕಂಪನಿಯು ತೊಡಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಇತರ ಯಾವ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಲ್ಲೂ ಕಂಪನಿಯು ತೊಡಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು/ಉತ್ಪನ್ನಗಳು, ಅಪಾಯ ಮತ್ತು ಪ್ರತಿಫಲದ ರಚನೆ, ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ರಚನೆ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ವರದಿಗಾರಿಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ಒಂದೇ ಒಂದು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಖಂಡವಾಗಿ ರೂಪಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಧಾನವಾಗಿ ಒಂದೇ ಒಂದು ಭೌಗೋಳಿಕ ಭಾಗವಾದ ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದು ಅದು ಹೊಂದಿರುವ ರಫ್ತು ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಗಣನೀಯವಲ್ಲ.

ಇದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಿರ್ಧಾರಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುವ ಪ್ರಧಾನ ಅಧಿಕಾರಿಯು ಈ ಹಣಕಾಸು ತಜ್ಞಿಗಳನ್ನು ಬಳಸಿ ನಿರ್ಧಾರಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತಾರೆ.

Note 49 ಬಂಡವಾಳ ನಿರ್ವಹಣೆ

ಕಂಪನಿಯ ಬಂಡವಾಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಬಂಡವಾಳವು ಈಕ್ವಿಟಿ ಬಂಡವಾಳ ಹಾಗೂ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುದಾರರಿಗೆ ಹಾಗೂ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಅಧ್ಯಾರೋಪಿಸಬಹುದಾದ ಇತರ ಎಲ್ಲ ಈಕ್ವಿಟಿ ಮುಡಿಪುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಬಂಡವಾಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಪ್ರಧಾನ ಉದ್ದೇಶವು ಷೇರುದಾರರ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಗರಿಷ್ಠಗೊಳಿಸುವುದಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಬಂಡವಾಳ ರಚನೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿ ಹಣಕಾಸು ಒಡಂಬಡಿಕೆಗಳ ಅಗತ್ಯಗಳ ಅನುಸರಣೆಗಾಗಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡುತ್ತದೆ. ಬಂಡವಾಳ ರಚನೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಅಥವಾ ಅದನ್ನು ಹೊಂದಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ಷೇರುದಾರರಿಗೆ ಲಾಭಾಂಶ ಪಾವತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿಸಬಹುದು, ಷೇರುದಾರರಿಗೆ ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ಹಿಂದಿರುಗಿಸಬಹುದು ಅಥವಾ ಹೊಸ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆಮಾಡಬಹುದು.

	31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
ಸಾಲಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 18 & 23)	3,44,502.72	2,20,768.78
ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಯಾಗಬೇಕಾದವು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 24)	4,28,134.34	4,72,916.15
ಇತರ ಚಾಲ್ತಿ ಮತ್ತು ಚಾಲ್ತಿಯಿಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 22 & 27)	19,303.96	15,518.78
ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 19 & 25)	96,690.79	96,084.70
ಕಳೆಯಿರಿ : ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 8)	3,802.32	8,946.80
ನಿವ್ವಳ ಋಣ	8,92,434.13	8,14,235.21
ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿ	(71,162.80)	24,410.47
	(71,162.80)	24,410.47
ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ನಿವ್ವಳ ಋಣ	8,21,271.33	8,38,645.68
ಗೇರಿಂಗ್ ಅನುಪಾತ	109%	97%

ಈ ಒಟ್ಟಾರೆ ಉದ್ದೇಶವನ್ನು ಈಡೇರಿಸಲು ಕಂಪನಿಯ ಬಂಡವಾಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯು, ಇತರ ಅಂಶಗಳ ಜೊತೆಯಲ್ಲಿ, ಬಂಡವಾಳ ರಚನೆ ಅಗತ್ಯಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಬಡ್ಡಿಯುಕ್ತ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಋಣಗಳಿಗೆ ಲಗತ್ತಾದ ಹಣಕಾಸು ಒಡಂಬಡಿಕೆಗಳ ಪೂರೈಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಗುರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಚಾಲ್ತಿ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಬಡ್ಡಿಯುಕ್ತ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಋಣಗಳಿಗೆ ಲಗತ್ತಾದ ಹಣಕಾಸು ಯಾವ ಒಡಂಬಡಿಕೆಗಳನ್ನೂ ಮೀರಲಾಗಿಲ್ಲ.

Note 50: ಮಹತ್ವದ ಲೇಖಾ ತೀರ್ಮಾನಗಳು, ಅಂದಾಜುಗಳು ಮತ್ತು ಊಹನಗಳು

ವರದಿಮಾಡಲಾದ ಆದಾಯದ ಮೊತ್ತಗಳು, ಖರ್ಚುಗಳು, ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಳು, ಹಾಗೂ ಜೊತೆಗಿನ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಹೊಣೆಗಳ ಪ್ರಕಟಣೆಯನ್ನು ಪ್ರಭಾವಿಸುವ ತೀರ್ಮಾನಗಳು, ಅಂದಾಜುಗಳು ಮತ್ತು ಊಹನಗಳನ್ನು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿ ಮಾಡುವುದನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ತಜ್ಞಿಗಳ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಿಕೆಯು ಅಗತ್ಯವಾಗಿಸುತ್ತದೆ.

ಲೇಖಾ ತೀರ್ಮಾನಗಳು, ಅಂದಾಜುಗಳು ಮತ್ತು ಊಹನಗಳು

ಮುಂದಿನ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದೊಳಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಳ ಒಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತಗಳಿಗೆ ವಾಸ್ತವಿಕ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯನ್ನು ಉಂಟುಮಾಡುವ ಮಹತ್ವದ ಅಪಾಯವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ, ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಅಂದಾಜು ಅನಿಶ್ಚಿತತೆಯ ಭವಿಷ್ಯ ಮತ್ತಿತರ ಪ್ರಧಾನ ಮೂಲಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪ್ರಧಾನ ಊಹನಗಳನ್ನು ಕೆಳಗೆ ವಿವರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹಣಕಾಸು ತಜ್ಞಿಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿದಾಗ ಲಭ್ಯವಿದ್ದ ಪರಿಮಿತಾಂಕಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಊಹನಗಳು ಮತ್ತು ಅಂದಾಜುಗಳನ್ನು ರೂಪಿಸಿತು. ಆದರೆ, ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಸಂದರ್ಭಗಳು ಮತ್ತು ಭವಿಷ್ಯದ ಬೆಳವಣಿಗೆಗಳ ಬಗೆಗಿನ ಊಹನಗಳು ಕಂಪನಿಯ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಮೀರಿ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬದಲಾವಣೆಗಳು ಅಥವಾ ಸಂದರ್ಭಗಳಿಂದಾಗಿ ಬದಲಾಗಬಹುದು. ಇಂತಹ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಅವು ಘಟಿಸಿದಾಗ ಉಹನಗಳು ಅವನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸುತ್ತವೆ

ಸ್ವತ್ತು, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಯ ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ

ಸ್ವತ್ತು, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆ ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾದ ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಹಕ್ಕುಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾದ ಮೊತ್ತಗಳಲ್ಲಿ, ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಓಸಿಐ ನಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸ ಲೆಕ್ಕಹಾಕುತ್ತದೆ.

ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾದ ಆಸ್ತಿಯ ಒಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತವು ಅದರ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕಿಂತ ವಾಸ್ತವಿಕವಾಗಿ ಭಿನ್ನವಾಗದಿರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಪರ್ಯಾಪ್ತವಾದ ಆವರ್ತನದೊಂದಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾದ ಭೂಮಿಗೆ ಮಾರ್ಚ್ 31 2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಅಂದಾಜುಮಾಡಲು ಸ್ವತಂತ್ರ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಪರಿಣತರನ್ನು ತೊಡಗಿಸಿತು. ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಆಧಾರಿತ ಸಾಕ್ಷ್ಯವನ್ನು ಮಾನದಂಡವಾಗಿರಿಸಿ,

ಸ್ಥತ್ತಿನ ಸ್ವರೂಪ, ನೆಲೆ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿತಿಗತಿ ಮುಂತಾದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಿಸಲಾದ ತುಲನಾತ್ಮಕ ಬೆಲೆಗಳನ್ನು ಬಳಸಿ ಭೂಮಿಯ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾಯಿತು.

ನಿರ್ವಚಿತ ಸವಲತ್ತು ಯೋಜನೆಗಳು (ಕುಟುಂಬ ಸವಲತ್ತು ನಿಧಿ ಮತ್ತು ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ)

ನಿರ್ವಚಿತ ಸವಲತ್ತು ಯೋಜನೆಯ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಚಿತ ಸವಲತ್ತು ಹೊಣೆಯ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ವಿಮಾಗಣಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಗಳನ್ನು ಬಳಸಿ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ವಿಮಾಗಣಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವು ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿನ ನೈಜ ಬೆಳವಣಿಗೆಗಳಿಗಿಂತ ಭಿನ್ನವಾಗುವ ವಿವಿಧ ಊಹನಗಳ ಮಾಡುವಿಕೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಇವುಗಳಲ್ಲಿ ರಿಯಾಯಿತಿ ದರದ ನಿರ್ಧಾರ, ಭವಿಷ್ಯದ ವೇತನ ಹೆಚ್ಚಳಗಳು ಮತ್ತು ಮರಣ ದರಗಳು ಸೇರುತ್ತವೆ. ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಒಳಗೊಳ್ಳುವ ಸಂಕೀರ್ಣತೆಗಳು ಹಾಗೂ ಅದರ ದೀರ್ಘಕಾಲೀನ ಸ್ವರೂಪದ ಕಾರಣ, ನಿರ್ವಚಿತ ಸವಲತ್ತು ಯೋಜನೆಯು ಈ ಊಹನಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳಿಗೆ ವಿಪರೀತವಾಗಿ ಸಂವೇದನಶೀಲವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಎಲ್ಲ ಊಹನಗಳನ್ನೂ ಪ್ರತಿ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅತಿ ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ಬದಲಾವಣೆಗೆ ಬದ್ಧವಾಗಿರುವ ಪರಿಮಿತಾಂಕವೆಂದರೆ ರಿಯಾಯಿತಿ ದರವಾಗಿದೆ. ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತವಾದ ರಿಯಾಯಿತಿ ದರಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಸರ್ಕಾರಿ ಬಾಂಡುಗಳಲ್ಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ದರಗಳನ್ನು, ನಿವೃತ್ತಿಯ ನಂತರದ ಸವಲತ್ತು ಬಾಧ್ಯತೆಯ ಚಲಾವಣೆಯ ಹಣಗಳೊಂದಿಗೆ ಸ್ಥಿರತೆಯನ್ನು ಕಾಯ್ದುಕೊಂಡಿರುವ ಚಲಾವಣೆಯ ಹಣಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತದೆ. ಮರಣ ದರವು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ದೇಶಗಳಿಗೆ ಸಾರ್ವಜನಿಕವಾಗಿ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಮರಣ ದರಗಳ ಕೋಷ್ಟಕಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿದೆ. ಈ ಮರಣ ದರ ಕೋಷ್ಟಕಗಳು ಜನಸಂಖ್ಯೆಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗೆ ಸ್ಪಂದಿಸುತ್ತ ಅಂತರಗಳಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಪದಲಾಗುವ ಪ್ರವೃತ್ತಿಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸುತ್ತವೆ. ಭವಿಷ್ಯದ ವೇತನ ಹೆಚ್ಚಳ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚುಟಿ ಹೆಚ್ಚಳವು ಭವಿಷ್ಯದ ಹಣದುಬ್ಬರದ ದರಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿದೆ. ನಿರ್ವಚಿತ ಸವಲತ್ತು ಯೋಜನೆಯ ಬಗೆಗಿನ ಹೆಚ್ಚಿನ ವಿವರಳು ಟಿಪ್ಪಣಿ 39ರಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿವೆ.

ಸ್ವತ್ತು, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಯ ಉಪಯುಕ್ತ ಆಯುಷ್ಯ

ಅಂದಾಜುಮಾಡಲಾದ ಉಪಯುಕ್ತ ಆಯುಷ್ಯಗಳು ವಾಸ್ತವಿಕವಾಗಿದ್ದು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಬಳಸುವ ನಿರೀಕ್ಷೆ ಇರುವ ಅವಧಿಯನ್ನು ಯುಕ್ತವಾಗಿ ಪ್ರತಿಫಲಿಸುತ್ತದೆ ಎಂದು ಕಂಪನಿಯು ನಂಬುತ್ತದೆ. ಪಿಪಿಇ ಗಳ ಉಪಯುಕ್ತ ಆಯುಷ್ಯಗಳಿಗೆ ಲೇಖಾ ನೀತಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಯನ್ನು ನೋಡಿ

ನಿಬಂಧನಾ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಖಾತೆ

ಶುಲ್ಕವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವಾಗ, ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಶುಲ್ಕ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ವರ್ಷದ ಎಆರ್‌ಆರ್ ಗಳನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸುತ್ತದೆ. ವರ್ಷದ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸಿದ ನಂತರ ನೈಜ ಅಂಕಿ-ಅಂಶಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸಿ ಆಯೋಗವು ಎಆರ್‌ಆರ್ ಗಳನ್ನು ಮತ್ತೆ ನೈಜಾಂಶಗಳ ಜೊತೆಗೆ ಹೊಂದಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಯಾವುದಾದರೂ ಹೆಚ್ಚಳ/ಕೊರತೆ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಅದನ್ನು ಭವಿಷ್ಯದ ಶುಲ್ಕದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇಂತಹ ಹೆಚ್ಚುವರಿ/ಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಜೆಸ್ಕಾಂ ಅನುಕ್ರಮವಾದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿಯೇ “ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿ” ಎಂದು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. “ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿ” ಎಂದರೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಧನಾ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಿದ ತರುವಾಯ ಕಂಪೆನಿಗೆ ಹರಿಯುತ್ತದೆ ಎಂದು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುವ ಮುಂದೂಡಿದ ಖರ್ಚುಗಳಾಗಿವೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 51 ಭೋಗ್ಯ/ಬಾಡಿಗೆ

ಎ. ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಯಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ

ಕೆಳಗೆ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದಂತೆ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಕಂಪನಿಯು ಈ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಿದ ಎಲ್ಲಾ ಅವಧಿಗಳಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ನೀತಿಗಳನ್ನು ಸ್ಥಿರವಾಗಿ ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಏಪ್ರಿಲ್ 1, 2019 ರ ಆರಂಭಿಕ ಅರ್ಜಿಯ ದಿನಾಂಕದೊಂದಿಗೆ ಇಂ ಎಎಸ್ 16 ಅನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸಿದೆ, ಇದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದಗಳಿಗಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ವಿವರಿಸುವ ನೀತಿಯನ್ನು ಕೆಳಗೆ ವಿವರಿಸಿದಂತೆ ಬದಲಾಯಿಸಿದೆ:

ಮಾರ್ಪಡಿಸಿದ ರೆಟ್ರೋಸ್ಟಿಕ್ಟಿವ್ ವಿಧಾನವನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಂಡು ಕಂಪನಿಯು ಇಂಡ ಎಎಸ್ 116 ಅನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸಿದೆ, ಇದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಆರಂಭಿಕ ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್ ಸಂಚಿತ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು 2019 ರ ಏಪ್ರಿಲ್ 1 ರಂದು ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಗಳಿಕೆ ರೂ.12.01 ಲಕ್ಷ (ತೆರಿಗೆಯ ನಿವ್ವಳ) ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ.

ವಿವರಗಳು	ಮೊತ್ತ
ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019 ರಂತೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಬದ್ಧತೆ	-
ಸೇರಿಸಿ: ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದಗಳಂತೆ ಮರು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಿದ ಒಪ್ಪಂದಗಳು	-
ಸೇರಿಸಿ: ಮುಕ್ತಾಯ / ಮಾರ್ಪಾಡಿನ ಕಾರಣ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	-
1 ಏಪ್ರಿಲ್, 2019 ರಂತೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳು	-

ಗುತ್ತಿಗೆ ಹಿಡುವಳಿ ಭೂಮಿಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಗುತ್ತಿಗೆ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳಿಲ್ಲ. ಏಕೆಂದರೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದದ ಅಧಿಕಾರಾವಧಿಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪಡೆದ ಜಮೀನುಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಬಾಡಿಗೆಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಲು ಕಂಪನಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಬಾಧ್ಯತೆಯಿಲ್ಲ.

ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದಗಳಿಗೆ ಪ್ರವೇಶಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಂದು ಕಂಪನಿಯು ಮುಂಗಡ ಗುತ್ತಿಗೆ ಪ್ರೀಮಿಯಂ ಅನ್ನು ಪಾವತಿಸಿದೆ. ಬಳಕೆಯ ಹಕ್ಕು ರೂ. 219.17 ಲಕ್ಷ ಮತ್ತು ಲೀಸ್ ಲಿಯಾಬಿಲಿಟಿಗಳು ರೂ. 0, ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು 2019 ರ ಏಪ್ರಿಲ್ 1 ರಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ.

1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2019 ರಂತೆ ಇಂದ್ ಎಎಸ್ 116 ಅನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ನೀತಿಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಯ ಪರಿಣಾಮ ಹೀಗಿದೆ:

ವರ್ಗಾವಣೆ ದಸ್ತಾವೇಜಿನ ಪ್ರಕಾರ ವರ್ಗಾವಣೆಯಾದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಳ ಸಾರಾಂಶ

ವಿವರಗಳು	ಮೊತ್ತ (ಲಕ್ಷ ರೂ.)
ಆಸ್ತಿ, ಸಸ್ಯ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳಲ್ಲಿ ಇಳಿಕೆ	219.17
ಬಳಕೆಯ ಹಕ್ಕನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಿ	-
ಗುತ್ತಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳ	219.17
ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿನ ಇಳಿಕೆ	-
ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳ	-
ಸವಕಳಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳ	-
ಇತರ ಇಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿನ ಇಳಿಕೆ	12.01
ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳ	-

ಕಂಪನಿ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರನಾಗಿ

ಪ್ರಾದೇಶಿಕ ಕಚೇರಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಮತ್ತು ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ವಿವಿಧ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರೊಂದಿಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದದ ಸ್ವರೂಪದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಒಪ್ಪಂದ ಮಾಡಿಕೊಂಡಿದೆ.

ಇಂಡ ಎಎಸ್ 116 ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ -

(ಲಕ್ಷ ರೂ.)

ವಿವರಗಳು	ಮಾರ್ಚ್ 31,2021	ಮಾರ್ಚ್ 31,2020
ಹಕ್ಕಿನಿಂದ ಬಳಸಲು ಆಸ್ತಿ' ಗಾಗಿ ಸವಕಳಿ ಶುಲ್ಕ	7.70	7.72
ಗುತ್ತಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚ	-	-
ವರದಿ ಮಾಡುವ ಅವಧಿಯ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ 'ಬಳಸಲು ಹಕ್ಕು-ಆಸ್ತಿಯನ್ನು' ಒಯ್ಯುವುದು	-	-
ಗುತ್ತಿಗೆಗಾಗಿ ಒಟ್ಟು ನಗದು ಹೊರಹರಿವು	-	-
ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಗುತ್ತಿಗೆ ಮತ್ತು ಕಡಿಮೆ ಮೌಲ್ಯದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಗುತ್ತಿಗೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ	146.83	76.91

ಯಾವುದೇ ಗುತ್ತಿಗೆ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಗುತ್ತಿಗೆ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳ ಮುಕ್ತಾಯದ ವಿವರಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 52 ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ಹಂಚಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಪ್ರತ್ಯೇಕಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಹಂಚಿಕೆ ಕಂಪೆನಿಗಳ ರಚನೆಯ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಮೆ. ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವ ಸಾಲಗಳೂ ಸೇರಿದಂತೆ ಕೆಲವು ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಳ ವರ್ಗಾವಣೆಯ ಭಾಗವಾಗಿ ಕಂಪೆನಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಇದನ್ನು ಪುಸ್ತಕದ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ

ವರ್ಗಾವಣೆ ದಸ್ತಾವೇಜಿನ ಪ್ರಕಾರ ವರ್ಗಾವಣೆಯಾದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಳ ಸಾರಾಂಶ

ವಿವರಗಳು	ಮೊತ್ತ (ಲಕ್ಷ ರೂ.)
ಆಸ್ತಿಗಳು	
ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು	
ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು (ನಿವ್ವಳ ಬ್ಲಾಕ್)	27,400.00
ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ	1,800.00
ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಗೆ ಆಸ್ತಿಯ ವರ್ಗಾವಣೆಯ ಕಾರಣ ನಿವ್ವಳ ಬ್ಲಾಕಿನಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ	(400.00)
ಒಟ್ಟು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು	28,800.00
ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು	
ದಾಸ್ತಾನು	2,600.00
ಇತರ ಸಾಲಗಾರರು	9,800.00
ನಗದು ಶಿಲ್ಕುಗಳು	200.00
ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕುಗಳು	700.00

ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	500.00
ಇತರ ಆಸ್ತಿಗಳು	100.00
ಒಟ್ಟು ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು	13,900.00
ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು	42,700.00
ಈಕ್ವಿಟಿ	
ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	13,100.00
ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿ	13,100.00
ಸಾಲಗಳು	9,800.00
ಇತರ ಹೊಣೆಗಳು	
ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	13,100.00
ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಲೈನ್ ಠೇವಣಿ	900.00
ಇತರ ಹೊಣೆಗಳು	14,000.00
ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಳು	
ಸರಬರಾಜುಗಳು/ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಹೊಣೆಗಳು	2,700.00
ಪಾವತಿಸದ ವೇತನ ಮತ್ತು ಇತರ ಇತರ ಹೊಣೆಗಳು	200.00
ನಗದಿನಲ್ಲಿ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	100.00
ಇತರ ಹೊಣೆಗಳು ಮತ್ತು ಹವಣಿಕೆಗಳು	2,800.00
ಒಟ್ಟು ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಳು	5,800.00
ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಳು	42,700.00

ಟಿಪ್ಪಣಿ 53 01.04.2006 ರಂದು ಅಥವಾ ನಂತರ ಸೇರಿರುವ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಪಾವತಿಯ ಅನ್ವಯವನ್ನು 25.11.2020 ರಂದು KPTCL ಹೊರಡಿಸಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ,

ಸಂಬಂಧಿತ ಹಣಕಾಸಿನ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳು ಮತ್ತು ESCOM ಗಳ ಕೊಡುಗೆ ದರಗಳನ್ನು ಟ್ರಸ್ಟ್‌ನಿಂದ ಇನ್ನೂ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. ಹಣಕಾಸಿನ ಉಪಚಾರವು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿನ ಆದೇಶದ ಮೇಲೆ ಅವಲಂಬಿತವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 54 ಕೆಳಗಿನ ಬಾಬುಗಳ ಅಡಿಯ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ಸ್ಥಿರೀಕರಣ ಮತ್ತು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗೆ ಬದ್ಧವಾಗಿದ್ದು ಆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳು ಬಾಕಿ ಇರುವುದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ಫಲಿತಾಂಶಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ತಿಳಿಯಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

- ಎ. ವಿವಿಧ ಸಾಲಗಾರರು, ವಿವಿಧ ಸಾಲಿಗರು, ಠೇವಣಿಗಳು, ಆಧಾರಿತ ಸಾಲಗಳು, ಆಧಾರರಹಿತ ಸಾಲಗಳು, ಇತರ ಸಾಲ ನಿಧಿಗಳು, ಸರಬರಾಜುದಾರರು, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು, ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕುಗಳು
- ಬಿ. ಅಂತರ್ ಘಟಕ ಖಾತೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕುಗಳು.
- ಸಿ. ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್/ ಎಸ್‌ಪಿಪಿಸಿಸಿ/ ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ & ಎಸ್ಕಾಂಗಳು, ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್/ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚುಟಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ ಮತ್ತು ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ - ಇವುಗಳೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳು.
- ಡಿ. ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿನ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು, ದಾಸ್ತಾನು ಮತ್ತು ಅನಿಶ್ಚಿತ ಶೀರ್ಷಿಕೆಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಕೆಲವು ಋಣಾತ್ಮಕ ಶಿಲ್ಕುಗಳಿವೆ.
- ಇ. ಲೆಡ್ಜರ್ ಖಾತೆ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ಮತ್ತು 01.06.2002 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ವಿಭಾಗಗಳಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾದ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳು, ವಿವಿಧ ಸಾಲಗಾರರು, ವಿವಿಧ ಸಾಲಿಗರು, ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ

ಮುಂಗಡಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ಅನಿಶ್ಚಿತ ಶಿಲ್ಕುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾದ ಅನುಕ್ರಮವಾದ ಪೂರಕ ನೋಂದಣಿ ಪುಸ್ತಕಗಳು/ ಅನುಸೂಚಿಗಳಲ್ಲಿನ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ನಡುವಿನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

- ಟಿಪ್ಪಣಿ 55** ಮಂಡಲಗಳು/ವೃತ್ತಗಳು/ವಲಯಗಳು ಮತ್ತು ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಕಛೇರಿಗಳು ವ್ಯಯಿಸಿದ ಸಮಾನ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಭಾಗಹಾಕಲಾಗಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚ ವಿಧಾನ ಮತ್ತು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳನ್ನು ವಿಕಾಸಗೊಳಿಸಿದ ಕಾರಣ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಖರ್ಚುಹಾಕಲಾಗಿದೆ.
- ಟಿಪ್ಪಣಿ 56** ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ನೊಂದಿಗೆ ಹಂಚಿಕೊಂಡ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಒಡತನ ಮತ್ತು ಹಕ್ಕುಗಳನ್ನು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಹೊಂದಿದ್ದು ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಇವನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. ಆದರೆ, ಇಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚದ ಪಾಲನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಖಾತೆಗೆ ಖರ್ಚುಹಾಕಲಾಗಿದೆ.
- ಟಿಪ್ಪಣಿ 57** ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯು ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ನಗದು ದುರುಪಯೋಗದ ವಿಷಯಗಳ ಕುರಿತು 2014-15 ರಿಂದ ವಿಶೇಷ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸುತ್ತಿದೆ.

ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ

ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ	ವರದಿಯಾದ ಪ್ರಕರಣಗಳು	ಬಳಗೊಂಡಿರುವ ಮೊತ್ತ	ನೀಡಲಾದ ಅಂತಿಮ ಆದೇಶ	ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಪ್ರಕರಣಗಳು	ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಮೊತ್ತ
2014-15	3	11.59	3	0	0
2015-16	4	109.09	3	1	0.48
2016-17	8	286.80	7	1	83.95
2017-18	4	45.47	2	2	11.03
2018-19	2	23.51	1	1	20.62
2019-20	4	13.34	1	3	13.30
2020-21	1	407.49	0	1	407.49

- ಟಿಪ್ಪಣಿ 58** ಸಿ & ಎಜಿ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಗಳ ಪರಿಣಾಮ 31/3/2021 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳನ್ನು 10/11/2021 ರ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಮಂಡಲಿಯು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ. ಈ ಖಾತೆಗಳನ್ನು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು 2021 ನವಂಬರ್ 10 ರ ದಿನಾಂಕದಂದು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಿದ್ದಾರೆ. ಸೆಕ್ಷನ್ 143 (6) (ಬಿ) ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆಸಿದ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಭಾರತದ ಕಂಟ್ರೋಲರ್ ಮತ್ತು ಆಡಿಟರ್ ಜನರಲ್ ಮಾಡಿದ ಅವಲೋಕನಗಳ ಬೆಳಕಿನಲ್ಲಿ ಈ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 21 ರ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಗಳ ಪರಿಣಾಮ ಹೀಗಿದೆ:

ಪರಿಷ್ಕರಣೆಗೊಂಡ ಲಾಭ/ನಷ್ಟದ ಹೇಳಿಕೆ

ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ

ಹೇಡ್	ಸಿ & ಎಜಿ ಮುಂಗಡ ಪರಿಶೋಧನೆ	ಸಿ & ಎಜಿ ಅವರಿಂದ ಪೂರಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ನಂತರ	ಪರಿಷ್ಕರಣೆ ಪರಿಣಾಮ	ಏರಿಕೆ/ಇಳಿಕೆ	
31	ಇತರೆ ಆದಾಯ	15,369.08	20,779.67	5,410.59	ಏರಿಕೆ
32	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	4,39,286.76	4,39,299.11	12.35	ಏರಿಕೆ
35	ಸವಕಳಿ	24,423.83	24,493.30	69.47	ಏರಿಕೆ
36	ಇತರೆ ಖರ್ಚು	25,795.36	25,802.00	6.64	ಏರಿಕೆ
ದರ ನಿಯಂತ್ರತ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಮುಂಚಿತ ಲಾಭ,ವಿನಯಿತಿಯಾಗಿರುವ ವಸ್ತುಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ		-67,524.20	-62,202.06	5,322.14	ನಷ್ಟದ ಇಳಿಕೆ
ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ		-1,16,990.86	-1,11,668.72	5,322.14	ನಷ್ಟದ ಇಳಿಕೆ

ಸಂತುಲನ ಪಟ್ಟಿ ಪರಿಷ್ಕರಣೆ

ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ

	ಹೇಡ್	ಸಿ & ಎಜಿ ಮುಂಗಡ ಪರಿಶೋಧನೆ	ಸಿ & ಎಜಿ ಅವರಿಂದ ಪೂರಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ನಂತರ	ಪರಿಷ್ಕರಣೆ ಪರಿಣಾಮ	ಏರಿಕೆ/ಇಳಿಕೆ
	ಆಸ್ತಿಗಳು				
3 (1)	ಸ್ಥಾವರ & ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ	4,44,007.82	4,44,806.36	798.54	ಏರಿಕೆ
4	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ	40,737.31	39,869.30	-868.01	ಇಳಿಕೆ
12 (1)	ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು, ಸಮಾನತೆ	3,728.18	3,802.32	74.14	ಏರಿಕೆ
14	ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನತೆಗಳು	303.79	304.06	0.27	ಏರಿಕೆ
	ಈಕ್ಷಿತಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಳು				
17	ಇತರೆ ಈಕ್ಷಿತಿ	-1,96,389.50	-2,22,142.41	-25,752.91	ಇಳಿಕೆ
21	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ	1,10,088.63	1,35,753.08	25,664.45	ಏರಿಕೆ
24	ವ್ಯಾಪಾರದ ಸಂದಾಯಗಳು	4,28,115.38	4,28,134.34	18.96	ಏರಿಕೆ
25	ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	50,725.85	50,800.30	74.45	ಏರಿಕೆ

ನಮ್ಮ ಇದೇ ದಿನಾಂಕದ ವರದಿಯ ಮೇರೆಗೆ

ಮೆ. ಪಿ ಜಿ ಭಾಗವತ್ ಪರವಾಗಿ

ಸನದಿ ಲೆಕ್ಕಿಗರು

ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ : 101118ಡಬ್ಲ್ಯೂ 100682

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಗಾಗಿ ಮತ್ತು ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-

ಎಸ್.ಬಿ. ಪಾಗದ್

ಪಾಲುದಾರರು

ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 206124

ಸ್ಥಳ: ಧಾರವಾಡ

ದಿನಾಂಕ: 25.12.2021

ಸಹಿ/-

ಪಾಂಡವೇ ರಾಹುಲ ತುಕಾರಾಮ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ

ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ದಿನಾಂಕ: 24.12.2021

ಸಹಿ/-

ಬಿ ಅಬ್ದುಲ್ ವಜೀದ್

ಮುಖ್ಯ ಹಣಕಾಸು ಅಧಿಕಾರಿಗಳು

ದಿನಾಂಕ: 24.12.2021

ಸಹಿ/-

ಡಾ|| ದಿಲೀಶ್ ಸಾಸಿ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ

ನಿರ್ದೇಶಕರ

ದಿನಾಂಕ: 24.12.2021

ಸಹಿ/-

ಕಿರಣ ಪೋಲಿಸ್ ಪಾಟೀಲ

ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ದಿನಾಂಕ: 24.12.2021

GESCOM



**GULBARGA
ELECTRICITY
SUPPLY
COMPANY
LIMITED**

**19TH
ANNUAL
REPORT**

2020-21

CIN No.

U0401KA2002SGC030436

Regd. Office

Station Road, Gulbarga - 585 102

Email : mdgesco@gmail.com

Website : www.gescom.karnataka.gov.in





DIRECTORS LIST AS ON 31-03-2021

No.	Name	Designation
1	Dr. N Manjula, IAS	Chairperson
2	Sri Pandve Rahul Tukaram, IAS	Managing Director
3	Sri R Jayakumar	Director (Technical)
4	Dr. Raja P, IAS	Independent Director
5	Sri Nitish K, IAS	Director
6	Sri Gangadharaswamy GM, IAS	Director
7	Smt. G Sheela	Director
8	Sri G V Venkatachalam	Independent Director
9	Sri Shivaprakash T M	Director
10	Sri T.R.Ramakrishnaiah	Director
11	Sri Devendrappa Ullagaddi	Non-Official Director
12	Sri Babarao Shankarrao Biradar	Non-Official Director
13	Sri Veeranna Sidramappa Mangane	Non-Official Director
14	Sri B. Abdul Wajid	Chief Financial Officer
15	Sri Kiran Policepatil	Company Secretary

Statutory Auditors	M/s. P.G. Bhagwat, Chartered Accountants, Dharwad
Cost Auditors	M/s. S.K. Tikare & Co., Cost Accountants, Belgaum
Secretarial Auditors	P. Venkatesh & Associates, Company Secretaries, Bengaluru

TABLE OF CONTENTS

Sl.No.	Contents	Page No.
1	Directors report	5-31
2	Corporate social responsibility	32-38
3	Form AOC 2	39
4	Addendum report to directors	40-55
5	Secretarial audit report	56-61
6	Response to qualifications made by secretarial auditors	62
7	Cost audit report	63-64
8	Statutory audit report	65-86
9	CAG comments	87-88
10	Balance sheet	89-90
11	Statement of profit and loss	91-92
12	Statement of cash flow	93-95
13	Changes in other equity	96
14	Notes to accounts	97-153

DIRECTOR'S REPORT

Dear Members,

Your Directors are pleased to present the 19th Annual Report on the operations and performance of your Company together with audited financial statements for the financial year ended March 31, 2021.

The Company was incorporated under Companies Act, 1956 and commenced its business activities from June 01, 2002.

The Company has successfully completed Nineteenth year in distribution of electricity. Your Company is vested with a responsibility to cater to the needs of electricity of the public in 7 districts of Karnataka namely Kalaburagi, Bidar, Yadgir, Raichur, Koppal, Bellari and Vijayanagar.

During the year under review, the Company took various initiatives for rendering better services in line with Government's objectives and policies.

The company aims at providing a quality service in distribution of electricity to its consumers by strengthening the network system with an improved information technology. The Company has already made a phenomenal growth in this aspect and looks for future with better positive prospect.

This report highlights the performance of the Company in various parameters including financial performance and operational performance. The same is enumerated in the following paragraphs:

A. FINANCIAL PERFORMANCE

Pursuant to the mandatory requirement for adoption of Indian Accounting Standards (Ind AS), as notified by the Ministry of Corporate Affairs (MCA), The Financial Statements of GESCO for the year ending 31st March 2021 are compiled in accordance with Rules made under sub-section (1) of Section 69 of the Electricity (Supply) Act 1948 (54 of 1948), the Electricity (Supply) Annual Accounting Rules 1985, the provisions of Companies Act, 2013 and The Companies (Indian Accounting Standard) Rules 2015 for application of the Ind AS. The financial statements for FY 20-21 are prepared in accordance with the provisions of Ind-AS to the extent they are not inconsistent with ESAAR and in such cases ESAAR regulations are followed for accounting and disclosures.

i. Profit and Loss:

(Rs. in Crores)

Particulars	For the year ended 31.03.2021	For the year ended 31.03.2020
i. Revenue from sale of power	5,178.81	5,113.10
ii. Other income	207.80	181.82
A. Total income (i+ii)	5,386.61	5,294.92
i. Purchase of Power	4,392.99	4,191.95
ii. Employees Benefits Expenses	678.70	612.02
iii. Finance Costs	433.98	477.68

iv. Depreciation	244.93	213.30
v. Other Expenses	258.02	263.66
B. Total Expenditure (i to v)	6,008.62	5,758.61
C. Operating Profit (A - B)	-622.02	-463.69
D. Regulatory Deferral Income	-504.06	-368.35
E. Exceptional Items	0	-206.13
F. Profit before tax (C+D+E)	-1,126.08	-1,038.17
G. Deferred Tax (Asset)	-9.39	-45.89
H. Profit after tax (F-G)	-1,116.68	-992.28

ii. Power Purchase:

Prior to 10.06.2005, KPTCL was purchasing power from various generating companies and supplied to ESCOMs. Consequent to enactment of the IE Act 2003, State Transmission Utilities were barred from carrying out power trading activities with effect from 10.06.2005. In order to facilitate for purchase of power on behalf of Distribution Companies (ESCOMs), the Government of Karnataka has established Power Company of Karnataka Limited (earlier it was called as State Power Procurement Coordination Centre). Further, the State Government issued guidelines to the ESCOMs to make necessary arrangements to purchase power directly from the generating Companies and the Power Purchase Agreements already entered into by the KPTCL has been assigned to ESCOMs with effect from 10.06.2005. Subsequently, GESCO has executed the power purchase agreements with RE generators as per GoK allocation from time to time to meet its demand/requirement of energy. In order to arrange timely payments to the Generating Companies, the Government of Karnataka issued directions for FY 2020-21 indicating the % share of allocation to GESCO is as follows:

Source	GESCO % of share for FY 2020-21 as per GoK order Dtd. 08-05-2020
CGS	13.281%
KPCL-RTPS unit 8 & BTPS unit 1to 3 & RPCL	7.00%
RTPS unit 1to7	6.651%
KPCL Hydrel-Sharavathy	9.00%
KPCL Hydrel-other stations	26.546%
NCE/RE	100.00%
Co-Gen Medium Term	14.114%

The total power purchase by the GESCO as per GoK order Dtd.08-05-2020 is subject to final reconciliation of the actual power purchase by each ESCOMs at the end of each financial year.

During the year 2020-21, the Company has received 8506.06 MUs (including energy balance units) from various power producers viz., KPCL, RPCL, NTPC, NLC, NPCIL-MAPS, KAIGA & KKNPP, DVC, NCE/RE and Major IPPs etc, as detailed below.

Particulars	Energy in M.U.	Amount in Rs. Crs
Karnataka Power Corporation Ltd. (KPCL-Hydel, Thermal & Solar)	2,220.61	556.57
Raichur Power Corporation Ltd (RPCL-Thermal)	219.06	142.10
National Thermal Power Corporation Ltd (NTPC)	1,642.93	764.56
Neyveli Lignite Corporation Ltd (NLC Ltd)	481.08	216.4
NPCIL (MAPS, KAIGA &Kudankulam)	622.67	235.05
Damodar Valley Corporation (DVC)	263.56	134.56
Major IPP (UPCL)	237.21	199.96
NCE's / RE	2,678.07	1,105.00
Medium Term-Co Gen	260.16	132.67
Jurala Hydro Electric /TBHE	28.42	7.51
Banked energy/Infirm power/SRPTV	101.37	24.91
Other Power Purchase Cost (UI,SWR,Energy Balance)	-37.07	9.865
Transmission Charges (KPTCL & PGCIL)		789.58
Prior period (PP cost)		35.79
PCKL Exp, SLDC exp& other charges		38.46
Sale of Energy through IEX	-212.01	
Total	8,506.06	4,392.99

iii. Sale of Power:

The total sales under metered and un-metered categories are as under:-

	2020-21	2019-20
Metered Category Sales (in MUs)	3,704.15	3,872.02
Unmetered Category Sales (in MUs)	3,298.09	3,312.15
Total Sales (in MUs)	7,002.24	7,184.17

As could be seen from the above table, both the metered & unmetered category sales have decreased during FY 21 as compared to FY 20.

Energy Sales Comparison

Category	Sales in MU		Increase/ Decrease over previous year	% Increase/ Decrease over previous year
	2020-21	2019-20		
LT - Others	2,709.73	2,684.45	25.28	0.93%
LT - IP Set	3,041.47	3,054.00	-12.53	-0.41%
HT	1,251.04	1,445.72	-194.68	-15.56%
Total	7,002.24	7,184.17	-181.93	-2.59%

From the details of the energy sales indicated in the above table, we can see that:

- Sales under LT categories others has increased by 25.28 MU i.e., 0.94% over previous year.
- IP set sales has decreased by 12.53 MU i.e., 0.41 % as compared to previous year.
- Decrease of 194.68 MU i.e., 15.56 % over the previous year is seen under HT categories due to Covid Lockdown.

Comparison of Actuals with KERC Approved Figures

Particulars	Energy Sales (in Mu)	Revenue (in Rs Cr)	Average Revenue Realisation (Rs / Unit)
As Approved by KERC	7,647.04	5,713.28	7.47
As per audited Financials	7,002.24	5,178.81	7.40
Increase as compared to KERC Approved Figures	-644.80	-534.47	-0.07

As could be seen from the above, Average Revenue Realisation has decreased by 7 ps to Rs 7.40 per unit against the KERC Approved rate of Rs 7.47 per unit due to application of Revised Tariff from the month of Nov-20 instead of April-20 due to Covid.

iv. Revenue from Sale of Power:

The demand raised during the period towards sale of power is Rs.5178.81 Crs. The category wise details of demand raised and the collection made out of it are as under:

Category of consumers	Demand raised	Collections (Incl. adjust- ment)	Collection efficiency (%age)	
			2020-21	2019-20
LT Category	3,761.30	3,711.98	98.69%	98.48%
HT Category	1,123.40	1,118.00	99.52%	96.63%
Interest on belated payments & Other Miscellaneous	294.10	284.68	96.80%	96.16%
Total (LT+HT)	5,178.81	5,114.66	98.76%	97.97%

Revenue Comparison:

Category	Revenue in Rs. Crs.		Increase/ Decrease over previous year	% Increase/ Decrease over previous year
	2020-21	2019-20		
LT –Others	2,142.61	2046.9	95.71	4.68%
LT - IP Set	1,895.59	1,859.01	36.58	1.97%
HT	1,140.61	1,207.19	-66.58	-5.52%
Total	5,178.81	5,113.10	-65.71	-1.29%

From the details of the Revenue Income indicated in the above table, we can see that:

- Increase of 95.71 Crores i.e., 4.68% over the previous years' revenue is seen under other LT categories.
- There is increase of Rs.36.58 Crores i.e., 1.97% in LT – IP set category over previous years' revenue.
- There is a decrease of Rs. 66.58 Crores i.e. 5.52% under HT category over previous years' revenue.

v. Revenue from Subsidies:

During the year, Tariff Subsidy released by Government of Karnataka for FY21, amounts to Rs.1,887.72 Crores including the tripartite adjustments approved by GoK amounting to Rs.205.95 Crores is considered as the Tariff Subsidy for the financial year ended on 31.3.2021.

vi. Capital Expenditure:

The Company has incurred an expenditure of Rs.448.49 Crores on various capital programmers during FY21 as against Rs.676.47 Crores during previous year. The details of the works are as under:

(Rs in crores)

Sl.No	Particular	Expenditure incurred	
		2020-21	2019-20
1	Extension and improvement and works R- APDRP	(24.27)	133.31
2	Replacement of faulty distribution transformer	38.33	39.91
3	Ganga Kalyan Works-GESCOM	34.20	72.14
4	Consumer Contribution/ Deposit Contribution Works	42.37	48.53
5	Nirantara Jyoti works	1.55	-8.66
6	Civil Engineering works	17.77	77.94
7	Rural Electrification/ Metering of DTC', Installations	52.08	50.14
8	Additional DTC'/Enhancement of DTC' Capacities	24.05	23.04
9	Service connection and Metering	4.02	3.96
10	Electrification of Water Supply Work	4.96	4.44

11	DeenDayalUpadhaya Gram JyothiYojana	147.99	127.45
12	Other Expenditure/provisions	16.99	21.36
13	Regularisation of Unauthorised IP Sets	19.17	10.12
14	IP Set Energisation	5.82	3.93
15	APDRP/IPDS/RGGVY	56.57	68.09
16	Metering/DTCs	0.11	0.77
17	SRTPV installations on Govt Buildings.	2.19	0
18	Flood Works	4.57	0
	Total	448.47	676.47

vii. Cost of Supply, Average Demand and Realisation per unit:

1. The average cost of supply per unit is Rs.8.58 during FY 2020-21 as against Rs.8.06 during FY 2019-20.
2. As against this, the average demand raised and the realization across different categories of consumers is as under:

Category of consumers	Average demand per unit of power (Rs.)	Average realization per unit of power (Rs.)
Domestic (LT)	6.38	6.13
Commercial (LT)	10.27	10.11
Industrial (LT)	8.24	8.10
Others (LT)	6.19	6.18
Industrial (HT)	9.68	9.66
Commercial (HT)	10.75	10.26
Others (HT)	5.96	5.98
Metered (LT and HT)	7.63	7.48
Unmetered (LT) (without tariff subsidy)	6.25	6.25
Total – Metered and Unmetered (LT&HT)	6.98	6.90
Total – LT & HT (incl interest)	7.23	7.14

viii. BORROWINGS:

During the year FY-21 Government of Karnataka Provided Government Guarantee for availing Special Long Term Loan (Covid Loan) to the tune of Rs.1,700.00 Crs. which comprises Rs.1,000 Crs. from Bank of India, Rs.500.00 Crs. from Punjab National Bank and Rs.200.00 Crs. from State Bank

of India. The same was availed towards payment of power purchase bills. Further the company has also availed long term loan of Rs. 5.00 Crs. M/s. REC Ltd. towards Saubhagya Scheme. The total long-term loan availed during the year is Rs. 1,705.00 Crs.

Further during the year company has repaid an amount of Rs. 202.40 Crs. to various lenders as below:

Name of the Lender	Total amount repaid (In Rs. Crs.)
M/s. REC Ltd	174.42
M/s. PFC Ltd	12.14
Syndicate Bank	14.58
GOK	1.26
Total	202.40

B. OPERATIONAL PERFORMANCE

i. Consumer Base:

The Company was having 32.65 lakhs consumers at the beginning of the year, added 87,435 new consumers during the year. The number of consumers at the end of the year stood at 33.52 lakhs. The category wise break up is here under:

Tariff category	No. of consumers as on 01.04.2020	No. of consumers added during the year 2020-21	No. of consumers as on 31.03.2021
BhagyaJyothi/ KutirJyothi	5,97,675	0	5,97,675
Irrigation Pumpsets	4,02,367	7,928	4,10,295
Water Supply & Street Light	38,497	5,053	43,550
Domestic Lighting & AEH	18,35,288	55,598	18,90,886
Commercial Lighting	2,86,835	11,968	2,98,803
Industrial (LT)	66,504	2,242	68,746
Temporary Supply	34,850	4,497	39,347
Water Supply (HT)	156	11	167
Lift Irrigation Schemes (HT)	422	9	431
Industrial (HT)	1,695	83	1,778
Commercial (HT)	412	22	434
Hospitals, Education (HT)	213	15	228
Residential Colonies & Temporary (HT)	81	9	90
Total	32,64,995	87,435	33,52,430

ii. Transmission and Distribution Losses:

During the year 2020-21 the Company has received 7,931.81 MUs at KPTCL/GESCOM interface point. The transmission and distribution losses up to the interface point works out to 929.57 million units (907.80 MUs during FY 2019-20). The distribution losses up to the interface point in terms of percentage of power purchase for the year is 11.72% in 2020-21 as against KERC approved distribution loss at 14%. (11.22% in 2019-20)

iii. Aggregate Technical & Commercial Losses (AT & C losses):

The Aggregate Technical & Commercial losses for the year 2020-21 works out to 12.81% compared to 13.02% for the previous year. Efforts are on to bring down the AT&C losses through various technical and non-technical measures by improving the metered sales collection efficiency and reducing the system losses. The details of the AT&C losses are as under:

Particulars	2020-21 (in %)	2019-20 (in %)
Billing Efficiency (i.e., units billed/input)	88.28	88.78
Collection Efficiency (i.e., Collection/Revenue Demand raised)*	98.76	97.97
Business Efficiency (i.e., Billing Efficiency/ Collection Efficiency)	87.19	86.98
Aggregate Technical & Commercial Losses (100- Business Efficiency)	12.81	13.02

* on demand collection basis

iv. Distribution Transformer Failure:

1. The transformer failure rate during the year 2020-21 was 11.98% as against 11.94% during 2019-20. The transformer failure rate in urban areas was 5.72% and in rural areas was 13.19%. 13,601 distribution transformers failed during 2020-21 (1,058 in urban areas and 12,549 in rural areas).
2. 5,476 distribution transformers of various capacities like 25KVA, 63KVA & 100 KVA were added to the system during 2020-21 to improve the voltage of the system and to provide reliable power supply to the consumers and to bring down the system losses. The total number of transformers existing in the distribution system of the company at the end of 2020-21 was 1,13,578 (18,505 distribution transformers in urban areas and 95,073 in rural areas).

v. HT/LT Lines:

During the year 3166.89 Kms of HT lines and 1605.68 Kms of LT lines were added taking the total length of HT & LT lines in the distribution network of the Company to 70,367.60 Kms and 91,437.73 Kms respectively. The HT/LT ratio as on 31.03.2021 was brought down total 1:1.30 (1:1.337 as on 31.03.2020).

vi. Establishment of New 33/11 KV Sub Stations:

During the FY-2020-21, 01 No. of 33/11kV Sub-Station at Mamadadoddi in Raichur (Tq.& Dist.) was commissioned.

Further, Establishing of 03 Nos of 33/11KV Sub-Station at 1) Nelgi in Bhalki (Tq.), Bidar Dist., 2) Khashempur in Aurad (Tq.), Bidar Dist. & 3) Hirebommanal in Koppal (Tq. & Dist.) were awarded on 27.07.2020 & the works are under progress.

vii. Augmentation of 33/11 KV Sub Stations:

During the FY 2020-21, Augmentation of 03Nos. of 33/11KV Sub-Stations by providing additional 5 MVA Power Transformers at 1) Malli in Yedrami (Tq.) Kalaburagi Dist. 2) Ratkal in Chincholi (Tq) Kalaburagi Dist., and 3) Rodalbanda in Lingasugur (Tq.) Raichur Dist were commissioned.

viii. Metering:

1. During the year 2020-21, 16,944 No's of non-recording meters were replaced and 2412 No's of meters were provided to DC installations.
2. A total number of 15,479 street light points exist in the company's jurisdiction, for which 12,919 RR numbers assigned and 1410 are metered.
3. 5,97,675 BJ/KJ installations exist in GESCO as at the beginning of the year, out of which zero installations were metered during 2020-21. The cumulative numbers of BJ/KJ installations metered is 43,1015 and the balance 1,66,660 installations are to be metered.

ix. Vigilance Activities:

(Rs. in Lakhs)

Particulars	Progress during 18-19	Progress during 19-20	Progress during 20-21
Number of installations inspected	75,725	87,961	80,936
No. of cases booked (Cog & NC)	6,952	6,529	15,989
Amount of Back Billing (Cog & NC)	1,476.27	1,440.62	1,590.04
Back Billing Charges collected (Cog & NC)	953.89	2,167.11	1,181.84
Compounding Fee i) Assessed (Cog Cases)	119.45	96.44	68.2
ii) Collected (Cog Cases)	159.44	135.97	78.74

C. SOCIAL WELFARE SCHEMES

i. Energisation of Drinking Water Supply Schemes:

1. 438 Water supply installations were energized during 2020-21 in urban and rural areas of the Company on top priority under various schemes of GOK.
2. As on 31.03.2021, 220 applications for energization of drinking water supply schemes (in rural areas) were pending out of which 63 applications were pending at GESCO. 157 cases were pending with the local bodies for non-compliance of various formalities of the company. The balance works are under progress.

ii. Energisation of Irrigation Pump Sets:

During the year 2020-21, 6292 (GK-4014, UAIP-2278) irrigation pump sets were energized under the Ganga Kalyan Scheme, regularization of unauthorized IP sets, General IP set, Sheeghra Samparka Yojane, etc.

D. NEW INITIATIVES

1) 24X7 Customer Care Centre:

- 24X7 Customer Care Centre (CCC) established on 18-01-2012 with Toll Free number 18004258585 in the Corporate Office premises, for registering of complaints by consumers on fuse off calls, billing problem, transformers failure and power supply failure etc., with all necessary infrastructures.

- As of now, the No. of GESCOCs consumers have reached more than 33.52 Lakhs, the average phone calls / Complaints received by Centralized Customer Care Centre (CCC) are about 2 Lakhs per month (7,000 per day).
- Previously 12 desks were functioning which has been enhanced to 15 desks for improving consumer service and satisfaction. These desks are functioning round the clock, so that, at a time 15 Nos of complaints can be received.
- The consumer can contact over Toll free No 1912. There are 51 desk operators for three shifts; each shift 15 Nos. of operators for 15 desks are working to attend each and every call.
- Junior Engineer, Assistant Engineer and Assistant Executive Engineers are placed to supervise the overall activities.
- The Employees working in CCC are given suitable training on handling public relation issues. The awareness of CCC is brought to the notice of consumers by wide publicity of the complaint handling procedure/contact number, of the centralized customer care center through local media, by hosting on GESCOC website for the information of public to ensure that all the complaints are registered only through CCC for proper monitoring and disposal of complaints.
- Once the complaints are addressed successfully the consumer is also intimated about the same through SMS.
- Short code '1912' has been made Toll-Free successfully w.e.f. 01.09.2016. 1912 is now integrated with PGRS for redressal of complaints.
- Regular correspondence is being made with the concerned O & M Divisions to attend to the registered complaints within the stipulated time.
- The complaints are being registered at 24X7 Customer Care Centre, Corporate office, GESCOC, and the same is being dispersed to the concerned O & M Service station to enable them to attend to the complaint within the stipulated time, through telephone. The 24X7 Customer Care Centre is obtaining feedback from consumers, every two hours.
- The GESCOC is trying to continue its efforts in further improving the delivery of consumer services with prompt response especially in reducing the time required for resolving consumer complaints on breakdowns of lines/equipment's, failure of transformers etc.
- GESCOC had also given facility to register their complaints through social media such as
 1. Twitter : Address (Gescom official)
 2. Facebook – ID : (Gescom Kalaburagi)
 3. Whatsapp – No. 9480847593
 4. GESCOC Website: <http://gescompgrs24x7.com> & www.gescom.karnataka.gov.in also GESCOC Consumer App, Urja Mitra App (to be download from playstore), PGRS Web site are available.
- The Process of shifting 24x7 Centralized Customer Care Centre to new fully established building with up-gradation of 38 desks is in full pledge to provide reliable and quality service to the GESCOC consumers.

Statement Showing the Details of calls received and answered / complaints Registered and attended in 24x7 Centralized Customer Care Centre, GESCOM, Kalaburagi from April-2020 to March-2021.

Statement Showing the Details of No of Calls Received/Calls Answered & No of complaints Registered/ Redressed in the Customer Care Center, GESCOM, Kalaburagi for FY-2020-21						
SI No	Month	No. of Calls		No. of Complaints		
		Received	Answered	Registered	Redressed	Pending
1	Apr-20	55,392	55,392	6,983	6,983	0
2	May-20	1,27,844	1,27,844	7,951	7,951	0
3	Jun-20	1,39,997	1,39,997	12,919	12,919	0
4	Jul-20	1,62,105	1,62,105	11,803	11,803	0
5	Aug-20	1,91,847	1,91,847	9,173	9,173	0
6	Sep-20	2,24,920	2,24,920	11,618	11,618	0
7	Oct-20	1,67,662	1,67,662	9,738	9,738	0
8	Nov-20	92,562	92,562	12,422	12,422	0
9	Dec-20	68,520	68,520	21,200	21,200	0
10	Jan-21	81,099	75,255	19,585	19,585	0
11	Feb-21	82,548	79,978	16,019	16,019	0
12	Mar-21	1,23,519	1,15,826	15,908	15,907	0

Statement Showing the Details of No of Calls Received/Calls Answered & No of complaints Registered/ Redressed in the Customer Care Center, GESCOM, Kalaburagi for 1st quarter FY-2021-22.								
SI No	Month	No. of Calls		No. of Complaints			Time Period	
		Received	Answered	Registered	Redressed	Pending	Min	Max
1	Apr-2021	2,70,207	1,73,750	16,344	16,344	0	0:30:00	6:00:00
2	May-2021	3,56,753	2,10,061	14,126	14,125	0	0:38:00	4:02:10
3	June-2021	1,96,082	81,724	13,501	13,500	0	0:30:00	5:35:00
4	July-21	2,84,749	2,00,534	24,398	24,398	0	0:25:00	5:45:00
5	Aug-21	2,38,351	1,85,312	25,965	25,965	0	0:30:00	6:00:00
6	Sep-21	2,47,170	1,73,565	25,388	25,388	0	0:35:00	5:48:21
7	Oct-21	2,21,508	1,53,642	22,055	22,055	0	0:45:00	5:30:00
8	Nov-21	2,01,691	1,42,078	15,979	15,979	0	0:35:00	5:45:00
Total		21,04,484	14,40,288	1,57,835	1,57,835	0	0:33:30	5:33:11

New Schemes:

2) Deen Dayal Upadhyay Gram Jyoti Yojana (DDUGJY):

Government of India has launched Deen Dayal Upadhyaya Gram Jyoti Yojana (DDUGJY) to extend financial assistance against capital expenditure to supplement the efforts of DISCOMs/Power Departments in strengthening and augmenting distribution infrastructure in Rural areas of the country.

Scope of Work:

The Project under the scheme was formulated for rural areas only and the scope of the works will cover works relating to Feeder Separation, System Strengthening and Sansad Adarsh Gram Yojana (SAGY) including Metering of distribution transformers/ feeders/consumers and Rural Electrification.

Objectives of the Scheme:

1. To provide electrification to all villages.
2. Feeder separation to ensure sufficient power to farmers and regular supply to other consumers.
3. Improvement of Sub-transmission and distribution network to improve the quality and reliability of the supply.
4. Metering to reduce the losses.

DDUGJY Physical Progress and Financial Progress (upto March-21) (Cumulative)

Sl. No.	Milestone Name	Unit	GESCOM		
			Target	Revised Target	Achievement
1	Running of New 11kV Line	KM's	5,591.39	4,537.96	4,537.96
2	Re-conductoring of 11kV Line	KM's	2,651.31	2,160.42	2,160.42
3	Running of New LT Line	KM's	188.54	134.26	134.26
4	Re-conductoring of LT Line	KM's	549.49	442.83	442.83
5	Providing New DTC	No's	3,552	3,458	3,458
7	Providing Service connection to BPL households	No's	4,392	3,802	3,802
8	LT AB Cable	KM's	1842.9	1,414.24	1,414.24
9	Replacement of Electro Mechanical by Electro Static Meters	No's	4,34,851	3,97,253	3,97,253
10	DTC Metering	No's	4,841	4,841	4,841
11	Expenditure Booked in Crs		502.27Crs		

GESCOM has completed entire scope of the project well within the time extension given by MOP/GOI and closure proposals were submitted on 30.03.2021 and same are accepted by M/s. REC vide letter No. REC /BLR/DDUGJY-New/Closure/30 Dated: 07.09.2021.

3) IPDS (Integrated Power Development Scheme): Circle Wise

Amount sanctioned for Rs.183.41Crore, 42 Town covered.

Scope of Work: Consist of 11KV System Strengthening works which includes Re-conducting of HT & LT lines including overhead and AB Cables, New HT & LT lines, Additional DT's Enhancement of DT's and augmentation of 33KV Sub-Stations and Solar Roof Top on existing GESCOM /Govt. buildings.

The above said works were completed with respect to all circles i.e, (Kalaburagi, Bidar, Raichur, 31.09.2019 and Ballari 28.02.2019) and closure reports were submitted to SLRDC & M/S. PFC and the same is approved.

4) SOUBHAGYA Scheme:

Scope of Work: Providing last mile connectivity and electricity connections to all un-electrified households in rural areas

- The prospective beneficiary households for free electricity connection under the scheme would be identified using socio economic caste census (SECC) 2011 data so that all economically poor households can be benefitted under this scheme.
- Total 61,446 rural households are considered for electrification under Saubhagya.
- Electrification work of un-electrified households is awarded in 16 packages (7 Division wise packages and 9 taluka wise packages) in rural area under this scheme.
- Total DPR cost Rs.78.55 Crores.
- Total awarded amount of 16 packages is Rs. 91.78 Crores
- Electrification of 62,804 Nos. RHHs including creation of additional Infrastructure is completed as on 31.03.2020. and the closure formats are submitted to M/S. REC & the same is approved.
- **Civil Engineering works**

During Financial Year 2020-21 office building and other infrastructure works has been taken up in GESCOM. **Amount in lakhs**

Sl. No.	Particulars	Total Completed works		Spill over works
		Expenditure during 2020-21	No of works completed	Expenditure required for during 2021-22
1	Construction of office building/ stores/ Guest house and other building and extension works.	492.28	46	12,26.180
2	Other infrastructure works such as compound, road, water supply, fencing and drainage etc.	463.46	63	489.40
Total		955.74	109	1,715.58

During Financial Year 2021-22, a budget of Rs.3,922.40 lakhs is allocated towards spillover and fresh Civil Engineering works in GESCO.

1. Grama Vidyut Prathinidhi Scheme:

At present 1,077 Micro Feeder Franchisees are existing in GESCO out of which 922 Micro Feeder Franchisees are working.

The progress made by MFFs during the year 2020-21 is as under:

Sl.No	Name of the Division:	Opening balance	Target		Achievement		Closing balance	% achievement over target of	
			Demand	Collection	Demand	Collection		Demand	Collection
1	Kalaburagi -1	878.7	4,347.93	4,122.48	4,961.20	4,628.79	1,183.15	114.10	112.28
2	Kalaburagi -2	848.54	2,966.81	2,858.26	3,235.58	2,761.58	1,086.67	109.06	96.62
3	Yadgir	1,569.65	2,973.82	2,711.33	3,043.97	2,739.77	1,819.54	102.36	101.05
4	Sedam	649.07	2,341.35	2013.9	2,631.72	2,869.24	351.00	112.40	142.47
5	Bidar	1,444.83	3,548.49	3,842.26	3,906.73	3,618.33	1,704.42	110.10	94.17
6	Humnabad	354.57	3440.6	2,995.55	2,974.74	2,839	467.77	86.46	94.77
7	Raichur	1,165.85	2696.9	2,505.48	3,831.58	3,281.32	1,305.77	142.07	130.97
8	Koppal	639.51	1,562.74	1,576.89	2244.6	2,188.63	-63.91	143.63	138.79
9	Sindhanur	561.08	908	1,669.99	2,071.93	1830.9	782.47	228.19	109.64
10	Gangavathi	843.74	2,271.81	2,125.48	2,198.37	2,225.59	999.60	96.77	104.71
11	Bellary	1,033.48	3,763.68	3,659.25	4,196.91	3,923.79	1,257.99	111.51	107.23
12	H B Halli (Hospet)	320.75	4,459.35	3,317.96	3,530.29	3,295.28	467.63	79.17	99.32
GESCO TOTAL		10,309.77	35,281.48	33,398.83	38,827.62	36,202.22	11,362.10	110.05	108.39

2. Tendering System:

In order to enhance the transparency in procurement and tendering of various works, electronic tendering system i.e. e-procurement portal <https://eproc.karnataka.gov.in> of e-governance Dept, GOK has been introduced in the Company. The tenders so called are encouraging.

3. Communication Strategies:

Jana Samparka Sabah's are being held in urban and rural areas of the Company's jurisdiction involving people's representatives, Company's local officials and senior officers of the Company to redress the grievances of the consumers.

4. DTC Metering:

The status of DTC metering as on 31-03-2021 in GESCOM both in urban and rural area are as follows.

Sl.No.	Particulars	Existing No of DTCs	DTCs which do not require metering	DTC metered during FY 21	Cumulative No of DTCs actually metered	Cumulative No of DTCs considered as metered	Balance to be Metered
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Urban Area	18,505	750	39	12,898	13,648	4,857
2	Rural Area	95,073	69,806	511	14,797	84,603	10,470
	Total	1,13,578	70,556	550	27,695	98,251	15,327

5. Employee Training:

With a view of harnessing the Human Resources to the maximum, the Company has given utmost importance to Employee training. This will go a long way in our pursuit of achieving the Business Goals. During the year the Company has imparted training to 1,799 employees during the year details are follow.

For the year 2020-21			
SI. No	Cadre wise	No. of officer / employee	Type of Training
1	CEE/FA/SEE/EEE/ AEE / AE/PS/DSP/PSI/PT	36	1) Online CPDP programme "Solar photo voltaic power plants Desaign" 2) Online programme on Energy Audit and Conservation in Electrical Utilities. 3) Sustainability of power Utility -Electricity Act Amendment, Tariff Reform, Real time Market and Renewable Integration
2	CA/DCA/AO/AAO/Sr.Asst/Asst/Jr.Asst	21	1) Online Training programme on GST Khajane-2 2) Online Training programme (Webinar) on "Labour Laws & procedures in dealing Court cases" 3) Sustainability of Power utility Electricity Act Amendment ,Tariff Reform, Real time Market andRenewable Integration
3	JEE	-	-
4	C&D Group Employees	1,742	1) Pre-Employment Training to Revenue Asst Physical Handicaped 2) JLM Safety Training 3) Apprenthship Training
	Total	1,799	

E. CORPORATE GOVERNANCE

GESCOM believes in transparency, accountability and fairness in all aspects of its operations. Board of Directors of GESCOM believe and support 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 the date of this report, the Board of Directors comprised of 12 members. All the Directors took active part in the proceedings of Board and Sub-Committee meetings and which has added value to the decision making process.

• Board of Directors:

The composition of Board of Directors as on date of this report is as below:

1.	Dr.N.Manjula, IAS.,	Chairperson
2.	Sri.Pandve Rahul Tukaram IAS.,	Managing Director
3.	Dr.Dileesh Sasi, IAS.,	Independent Director
4.	Sri.Nitish K IAS.,	Director
5.	Sri.Mahesh Karjagi KAS.,	Director
6.	Sri.Venkatachalam G.V	Independent Director
7.	Smt. G. Sheela	Director
8.	Sri.T.R.Ramakrishnaiah	Director
9.	Sri. Shivaprakash.T.M	Director
10.	Sri.Devendrappa Ullagaddi	Non Official Director
11.	Sri. Babarao Shankarrao Biradar	Non Official Director
12.	Sri. Veeranna Sidramappa Mangane	Non Official Director

Changes to the composition of the Board of Directors in the Company were done in accordance with orders issued by the Government of Karnataka.

Directors and KMP who were appointed during the year under review:

Sl. No.	Name of the Director	Designation	Date of Appointment
1	Sri.Gangadharaswamy G.M IAS.,	Director	08.05.2020
2	Sri.Pandve Rahul Tukaram IAS.,	Managing Director	06.07.2020
3	Sri. Nitish K IAS.,	Director	19.10.2020
4	Sri.G.V Ventachalam	Director	21.10.2020
5	Sri.Devendrappa Ullagaddi	Non official Director	27.11.2020
6	Sri.Babarao Shankarrao Biradar	Non official Director	27.11.2020
7	Sri.Veeranna Sidramappa Mangane	Non official Director	27.11.2020
8	Smt.G.Sheela	Director	16.03.2021

Directors and KMP who were demitted office during the year under review:

Sl. No.	Name of the Director	Designation	Date of Cessation
1	Dr. R Ragapriya IAS.,	Managing Director	06.07.2020
2	Sri.L.Chandrashekhar Nayak IAS.,	Director	19.10.2020
3	Sri. Rajkumar S Biradar	Independent Director	21.10.2020
4	Sri. Purushotham Singh	Independent Director	03.02.2021

The Company places on its record the appreciation and gratitude for valuable guidance provided by the Directors demitted the office.

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 2020-21, Board meetings were held on the dates as mentioned below:

Sl. No.	Meeting Nos.	Held on
1	78 th Meeting	07.05.2020
2	79 th Meeting	12.08.2020
3	80 th Meeting	27.11.2020
4	81 st Meeting	28.12.2020
5	82 nd Meeting	31.12.2020

• **Board Committees:**

The 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 Committees towards expediting decisions. The following are the Board constituted committees:

1. Central Purchases Committee:

Purchase Committee was formed to consider all cases of purchases & Award of Station works/Line Works or any other works and all matters relating thereto Company financial implication above Rs.3.00Cr. and upto Rs.10.00Crores.

The composition of the Purchase Committee as on date of this report is as follows:

Sl. No.	Members	Designation
1	Managing Director, GESCO	Chairman
2	Director (Technical),GESCO	Member
3	Sri.G V Venkatachalam	Member
4	Company Secretary, GESCO	Convener

During the year under review, Purchase Committee meetings were held as follows:

SI.No	Meeting No.	Held on
1.	88 th Meeting	04.07.2020
2.	89 th Meeting	18.09.2020
3.	90 th Meeting	03.10.2020
4.	91 st Meeting	15.01.2021
5.	92 nd Meeting	31.03.2021

2. Audit Committee:

The Composition of the Audit committee as on date of this report is as follows:

Sl. No.	Members	Designation
1	Dr. Dileesh Sasi IAS., Independent Director	Chairman
2	Director(Technical),GESCOM	Member
3	Sri.G V Venkatachalam, Independent Director	Member
4	Chief Financial Officer, GESCOM	Invitee
5	Company Secretary, GESCOM	Convener

During the year under review, Audit Committee meetings were held as follows:

Sl. No.	Meeting Nos.	Held on
1	24 th Meeting	26.11.2020
2	25 th Meeting	28.12.2020

NOTE: Membership is coterminous with their Directorship on the Board of GESCOM.

The Statutory Auditor, the Internal Auditor and the Chief Finance Officer in charge of Finance shall attend and participate at the meetings of the Audit Committee.

Terms of reference of Audit Committee:

- i. The recommendation for remuneration of auditors of the Company
- ii. Review and monitor the Auditors independence and performance and effectiveness of audit process
- iii. Examination of financial statement and the auditors report thereon
- iv. Approval or any subsequent modification of transactions of the Company with related parties; Provided that the Audit Committee may make omnibus approval for Related Party Transactions proposed to be entered into by the Company subject to such conditions as may be prescribed.
- v. Scrutiny of inter corporate loans and investments
- vi. Valuation of undertakings or Assets of the Company wherever necessary
- vii. Evaluation of Internal Financial Controls and Risk Management Systems
- viii. Monitoring the end use of funds raised through public offers and related matters.

3. Corporate Social Responsibility (CSR) Committee:

CSR Committee has been constituted by the Board comprising the following members:

Sl. No.	Members	Designation
1	Chairman, GESCO	Chairman
2	Director (Technical), GESCO	Member
3	Director (Admn.& HR), KPTCL	Member
4	Company Secretary, GESCO	Convener

The Company has not earned any Average Net Profit before Tax during the immediately preceding three years. Hence spending of CSR amount during FY 2020-21 is not applicable.

Annual Report on CSR Activities:

1. A brief outline of the company's CSR policy:

CSR targets inclusive growth of all stakeholders under the categories mentioned in schedule VII of the Companies Act, 2013. CSR policy of the Company is annexed herewith as annexure 1 and also available on the Company's website i.e. www.gescom.karnataka.gov.in and can be accessed thereat.

2. Composition of the CSR Committee: as provided above.

3. Web-link where Composition of CSR Committee, CSR Policy and CSR projects approved by the board are disclosed on the website of the company.

All details can be accessed at www.gescom.karnataka.gov.in.

4. The details of Impact assessment of CSR projects carried out in pursuance of sub-rule (3) of rule 8 of the Companies (Corporate Social responsibility Policy) Rules, 2014, if applicable (attach the report):

Not Applicable

5. Details of the amount available for set off in pursuance of sub-rule (3) of rule 7 of the Companies (Corporate Social responsibility Policy) Rules, 2014 and amount required for set off for the financial year, if any:

Not Applicable

6. Average Net profit of the Company as per section 135(5):

The Company has not earned any Average Net Profit before Tax during the immediately preceding three years.

7. (a) Two per cent. Average net profit of the Company as per section 135 (5): Not Applicable
- (b) Surplus arising out of the CSR projects or programmes or activities of the previous financial years – Not Applicable
- (c) Amount required to be set off for the financial year, if any – NIL
- (d) Total CSR Obligation for the Financial Year (7(a) + 7(b) – 7(c)) - NIL.

8. (a) CSR amount spent or unspent for the financial year: Not Applicable
 (b) Details of CSR amount spent against ongoing projects for the financial year: Not Applicable
 (c) Details of CSR amount spent against other than ongoing projects for the financial year: Not Applicable
 (d) Amount spent in Administrative Overheads: Not Applicable
 (e) Amount spent on Impact Assessment, if applicable: Not Applicable
 (f) Total amount spent for the Financial Year: Not Applicable (8b+8c+8d+8e)
 (g) Excess amount for set off, if any - Not Applicable
9. (a) Details of Unspent CSR amount for the preceding three financial year - Not Applicable
 (b) Details of CSR amount spent in the financial year for ongoing projects of the preceding financial year(s) - Not Applicable
10. In case of creation or acquisition of capital asset, furnish the details relating to the asset so created or acquired through CSR spent in the financial year.
 (Asset-Wise details).
 (a) Date of creation or acquisition of the capital asset(s) - Not Applicable
 (b) Amount of CSR spent for creation or acquisition of capital asset - Nil
 (c) Details of the entity or public authority or beneficiary under whose name such capital asset is registered, their address etc. - Nil
 (d) Provide details of the capital asset(s) created or acquired (including complete address and location of the capital asset). Nil
11. Specify the reason(s), if the company has failed to spend two per cent of the average net profit as per section 135(5).
 Not Applicable

4. Nomination and Remuneration Committee

Board of Directors at their 84th meeting held on 22.07.2021 re-constituted Nomination and Remuneration Committee pursuant to provisions of Section 178 of the Companies Act, 2013. As on the date of this report, the composition of the Committee is as follows:

Sl. No.	Name of the Director	Criteria of Director	Designation
1	Dr. Dilish Sasi IAS.,	Independent Director	Chairman
2	Director (Admn.& HR) KPTCL & Director GESCO	Non-Executive Director	Member
3	Sri.G V Venkatachalam	Independent Director	Member

No meetings of the Committee were held.

• Statutory Disclosures:

None of the Directors of the Company are disqualified as per provisions of Section 164(2) of the Companies Act, 2013. Your Directors have made necessary disclosures, as required under various provisions of the Companies Act, 2013.

- **Declaration by Independent Directors:**

The Company has received declarations from all the Independent directors of the Company confirming that they meet with the criteria of independence as prescribed under section 149 (6) & (7) of the Companies Act, 2013. The Independent Directors of the Company have registered themselves with the Indian Institute of Corporate Affairs for the inclusion of their names in the data bank of Independent directors within the due date.

- **Vigil Mechanism:**

The Board at its 78th Meeting held on 07.05.2020 approved the Vigil Mechanism policy as per the provisions of the Companies Act, 2013. Accordingly, the Vigil Mechanism Policy was implemented vide Notification No.GESCOM/CS/ACS/AO/ASST/2020-21-8850-61 dated 15.06.2020. During the year 2020-21, no Complaints were received.

- **SHARE CAPITAL:**

The paid up Equity Share Capital as at March 31, 2021 stood at Rs.1,50,979.61 lakhs. The company has not issued shares with differential voting rights nor has granted any stock options or sweat equity. As on March 31, 2021, none of the Directors of the company held instruments convertible into equity shares of the Company.

- **DIRECTOR'S RESPONSIBILITY STATEMENT**

In terms of Section 134 (5) of the Companies Act, 2013, the directors would like to state that:

- i) In the preparation of the annual accounts, the applicable accounting standards (IndAS) have been followed along with proper explanation relating to material departures.
- ii) The directors have selected such accounting policies and applied them consistently and made judgments and estimates that were 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 or loss of the Company for that period.
- iii) 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.
- iv) The directors have prepared the annual accounts on a going concern basis.
- v) The directors had devised proper systems to ensure compliance with the provisions of all applicable laws and that such systems were adequate and operating effectively.

- **RELATED PARTY TRANSACTIONS:**

All contracts / arrangements / transactions entered by the Company during the financial year with related parties were in its ordinary course of business and on arms' length basis and do not have potential conflict with interest of the Company at large.

In accordance with Notification issued by Ministry of Corporate Affairs vide GSR.463 (E) dated 5th June 2015, transactions entered between the related parties does not fall under the purview of proviso to Section 188 (1) of the Companies Act, 2013.

The contracts / arrangements / transactions with related party which are required to be reported in Form No. AOC-2 in terms of Section 134(3) (h) read with Section 188 of the Act and Rule 8(2) of the Companies (Accounts) Rules, 2014 is annexed herewith as Annexure 2 to this report.

a. Related Party Transactions pertaining to KPTCL, PCKL, KPCL and other ESCOMs is disclosed as under **Amounts in lakhs**

Sl. No.	Nature of transactions	Party Name	2020-21 Rs.	2019-20 Rs.
1	Transmission of Energy	KPTCL	(47,531.51)	(42,642.95)
2	Towards Energy Balancing	BESCOM	(9,293.90)	10,399.50
3	Towards Energy Balancing	HESCOM	2,519.88	(2,724.22)
4	Towards Energy Balancing	MESCOM	341.40	11,154.43
5	Towards Energy Balancing	CESCOM	5,757.00	4,060.40
6	Purchase of Power	PCKL	(3,396.63)	(99.26)
7	Purchase of Power	KPCL	(55,657.19)	(72,286.64)

Note: (+) indicates income and (-) indicates expenditure.

b. Related Party outstanding balances pertaining to KPTCL, PCKL, KPCL and other ESCOMs is disclosed as under **Amounts in lakhs**

Sl. No.	Nature of transactions	Party Name	As at March 31 2021	As at March 31 2020
1	Transmission of Energy	KPTCL	(587.93)	(6,163.85)
2	Receivable/Payable towards Energy Balancing	BESCOM	(18,769.95)	(9,476.05)
3	Receivable/Payable towards Energy Balancing	HESCOM	375.08	(2,144.80)
4	Receivable/Payable towards Energy Balancing	MESCOM	25,729.85	25,388.45
5	Receivable/Payable towards Energy Balancing	CESCOM	11,600.71	5,843.71
6	Purchase of Power	PCKL	114.07	4.04
7	Purchase of Power	KPCL	(140,105.55)	(160,456.42)

Note: (+) indicates income and (-) indicates expenditure.

• **PARTICULARS OF LOANS, GUARANTEES OR INVESTMENTS**

The company has not given any loans or guarantees covered under the provisions of section 186 of the Companies Act, 2013. Details of investments made by the company are given in the notes to the financial statements.

• **TRANSFER TO RESERVES**

No amount is proposed to be transferred to the General Reserve for the year under review.

• **DIVIDEND**

No amount is recommended towards the dividend.

• **SUBSIDIARY COMPANIES**

The Company does not have any subsidiary.

• **FIXED DEPOSITS**

The Company has not accepted any deposits during the year within the meaning of Section 73 of the Companies Act, 2013 and the rules made thereunder.

AUDITORS & AUDIT REPORTS**a. Statutory Auditors & Audit Report**

In accordance with extant provisions of the Companies Act, 2013, C&AG has appointed M/s P.G Bhagwat, Chartered Accountants, Dharwad as the Statutory Auditors of GESCO for the year 2020-21. The said auditors have completed their audit and have submitted their report as required under the Act. Responses to the qualifications made by the Statutory Auditors are enclosed as Annexure 3.

b. Secretarial Auditors & Secretarial Audit Report

Pursuant to provisions of section 204 of the Companies Act, 2013 and the Companies (Appointment and Remuneration of Managerial Personnel) Rules, 2014, as amended, the company has appointed M/s. P Venkatesh & Associates, a firm of practicing Company Secretaries as Secretarial Auditors to undertake the Secretarial Audit of the Company for FY 2020-21 & 2021-22. The Secretarial Audit report is annexed herewith as Annexure 4. Responses to the qualifications made by the said Auditors are annexed herewith as Annexure 5.

c. Cost Auditors & Cost Audit Report

Section 148 of the Companies Act 2013 read with Rules made thereunder mandates every Company belonging to category prescribed in the Rules to undertake a Cost Audit. In compliance with said provision, Company had appointed M/s S.K. Tikare & Co., Cost Accountants, Belagavi to audit the cost records for FY 2020-21. The Cost Auditor has submitted the Cost Audit report for FY 2020-21 and the same is annexed as Annexure 6 herewith.

There are no qualifications, reservations or adverse remarks made by the Cost Auditors in their report for the financial year ended March 31, 2021.

Board of Directors of the Company have appointed M/s Shivan & Co., Cost Accountants, Bengaluru as Cost Auditors of the Company for FY 2021-22 at a remuneration of Rs.25,000/- all inclusive, subject to ratification by the members at the ensuing Annual General Meeting of the Company. Board recommends the ratification of the appointment said remuneration payable to the Cost Auditor in accordance with Section 148 of the Companies Act, 2013 and the Rules made thereunder.

- ANNUAL RETURN**

A copy of the Annual Return of the Company containing the particulars prescribed u/s 92 of the Companies Act, 2013, in Form MGT-7, as of the end of the financial year i.e. 31st March, 2021 is available on the website of the Company and the same can be accessed at our website www.gescom.karnataka.gov.in.

- DETAILS OF CONSERVATION OF ENERGY, TECHNOLOGY ABSORPTION AND FOREIGN EXCHANGE EARNINGS AND OUTGO**

I. Conservation of Energy**1. The Steps taken or impact on energy conservation**

a. Energy Efficient LED Bulbs, LED Tube lights and Five star rated ceiling fans sold under UJALA scheme by EESL in the GESCO jurisdiction for the FY 2020-21 as follows

Sl no.	Energy Efficient Equipment	Total quantity sold
1	9 Watts LED Bulb	31,606
2	20 Watts LED Bulb	0
3	50 Watts 5- star rated ceiling fan	58

- b. While servicing new agricultural pump sets installations, 2,469 number of Energy Efficient (4 or 5 star rated) agricultural pump sets have been installed.
- c. Energy Efficient, Star rated distribution transformers are added in the GESCO for the FY 2020-21.

Sl no.	Capacity of Distribution Transformer	Numbers
1	25 KVA (Star rated)	4,406
2	63 KVA (Star rated)	738
3	100 KVA (Star rated)	259
4	250 KVA (Star rated)	14
5	500 KVA (Star rated)	1
	Total	5,418

- d. Energy Efficient equipments (5-star rated fans and 20 Watts LED tube lights) are installed is mandatory for replacement of failed /faulty equipment's in GESCO buildings during FY 2020-21.
- e. Twelve thousand LED Street lights have been installed in the GESCO jurisdiction by concerned City municipal corporations, City municipal council, Town municipal council and Village Panchyaths.
- f. Energy conservation awareness has been created among the consumers by
- Distributing Pamphlets to all consumers along with electricity bills.
 - Playing jingles in radios on May-2020 month in KAL radio (93.5 Red FM).
 - Newspaper Advertisements issued in Kannada Rajyotsava Special Issue of Fashion People (English Daily) on 1st Nov-2020.
 - Newspaper Advertisements issued in Deepawali special editions of udayavani, prajavaani, vijayavaani, kannada prabha, vijaya Karnataka, karmavvera, udaya kala magazines in the month of Nov-2020.
 - Newspaper Advertisements issued in Samyukth Karnataka, The hindu and deccan herald regarding energy conservation and safety awareness on 22nd Nov-2020.
 - Playing jingles on energy conservation and electrical safety and solar roof top in KAL Radio (93.5 Red FM from 20th Oct-2020 to 19th November-2020.
 - Playing jingles on energy conservation and electrical safety and solar roof top all India radio (AIR) IN THE MONTH Dec-2020.
2. Steps taken by the company for utilizing alternate sources of energy.
- Under GESCO jurisdiction 13 number of Agricultural solar pump Sets have been installed by KREDL under PM-KUSUM Scheme for FY 2020-21.
 - Under GESCO jurisdiction 20 numbers of Grid connected Solar roof top installations were commissioned of capacity 849.88 kWp for the FY 2020-21.
 - Rebate for the solar water Heater installed GESCO consumers on electricity bill.

II. Technology Absorption

1) The efforts made towards technology absorption:

a. Distribution Transformer Life Cycle Management Software (DTLMS):

To computerize transformers' life, status and location have been made operational and put to active use without to rule out any undetected vulnerabilities / short comings.

The transformer available at stores including new and repaired good and the transformers available at repairs centers are coded and are computerized so that all the transformers can be located.

The code of transformer is mentioned in the estimate as well as in the Indents and invoice and are computerized.

2) The benefits derived like product improvement, cost reduction, product development of import substitution:

- a. DTLMS:** This Software will be able to tackle the basic problems in transformer management. Creating a database of all these codes, development of common web-based software to maintain details of transformers and their life cycles. It is easy to access and maintain the work of transformer.

As on date 1,08,464 numbers of DTCs are surveyed and updated in the software. Dash board is created in the website so that updation is monitored. Any DTC can be treated with the help of code. The provision is made in the online estimate for entering the code of transformers.

b. Public Grievance Redressed System (PGRS):

The multipoint Public Grievance Redressed System of Gulbarga Electricity Supply Company Limited (GESCO) has been developed in order to provide an effective grievance redressed mechanism for the consumers of GESCOM. The system has been so designed that it would cater to the redressed of grievances related to electricity and its un-interrupted supply in the GESCOM.

The consumer can address their complaints through helpline-mobile/landline, SMS, Website, Facebook, Email Complaints & offline mode.

c. The benefits derived like product improvement, cost reduction, product development of import substitution.

(PGRS): The web based PGRS system can be accessed from anywhere through internet to log complaint, any consumer can log his/her complaints directly by PGRS website to central database without username & password with basic internet connection by own computer or mobile hand held devices and Consumer query will be received with a docket number as a feedback.

The dashboard is created where in the operation of PGRS can be monitored.

- 3)** In case imported technology (imported during the last 5 years reckoned from the beginning of the financial year) – Nil

- 4)** Expenditure incurred on Research and Development - Nil

III. Foreign Exchange Earnings and Outgo - Nil

• RISK MANAGEMENT

GESCO, a GoK owned organization functions under the ambit of various statutory Acts and Regulations. As per Electricity Act 2003, Tariff filing for each year is carried by the Company for Annual Performance Review (APR) and Revision in Annual Revenue Requirement (ARR) with KERC (Regulator) and hence is subject to regulatory risk. Each of its activity attributable to Credit risk, Liquidity risk and Market risk undergoes consistent monitoring by Regulator (KERC) annually.

The Company's principal financial liabilities comprise borrowings, trade and other payables. The main purpose of these financial liabilities is to finance the Company's operations to support its operations. The Company's principal financial assets include trade and other receivables, rental and bank deposits and cash and cash equivalents that are derived directly from operations.

The Company is exposed to market risk/credit and liquidity risks. The Company's senior management observe the management of these risks. The Board reviews their activities. No significant derivative activities have been undertaken so far.

There is a steady growth in number of consumers and demand for electricity from existing and new consumers. Hence, no demand risk is anticipated.

The company's senior management oversees the risk management policies and systems regularly.

The company has exposure to the following risks from its use of financial instruments:

Market Risk

Market risk is the risk that the fair value of future cash flows of a financial instrument will fluctuate because of changes in market prices. Market risk comprises three types of risks: interest rate risk, currency risk and other price risk, such as equity price risk and commodity risk. Financial instruments affected by market risk include loans, borrowings and deposits. The Company is mainly exposed to interest rate risk since it has availed borrowings at fixed and floating interest rates.

Credit risk

Credit risk is the risk that counterparty will not meet its obligations under a financial instrument or customer contract, leading to a financial loss. The Company is exposed to credit risk from its operating activities (primarily trade receivables) and from its financing activities, including deposits with banks and financial institutions and other financial instruments.

Liquidity risk

Liquidity risk is the risk that the company will encounter difficulty in meeting the obligations associated with its financial liabilities that are settled by delivering cash or another financial asset. The Company's approach to managing liquidity is to ensure, as far as possible, that it will always have sufficient liquidity to meet its liabilities when due, under normal and stressed conditions, without incurring unacceptable losses or risking damage to the company reputation, typically the company ensures that it has sufficient cash on demand to meet expected operational expenses, servicing of financial obligations.

The Company manages liquidity risk by maintaining sufficient cash and cash equivalents including bank deposits and availability of funding through an adequate amount of committed credit facilities to meet the obligations when due. In addition to this, liquidity management also involves projecting cash flows at the beginning of each year considering the level of liquid assets necessary to meet obligations by matching the maturity profiles of financial assets and liabilities.

• PARTICULARS OF EMPLOYEES

In accordance with Notification issued by Ministry of Corporate Affairs vide GSR.463 (E) dated 5th June 2015; Section 197 of the Companies Act, 2013 and Rules made thereunder is not applicable. As such, particulars of employees have not been included in this report.

• COMPLIANCE WITH SECRETARIAL STANDARDS

The Company is in compliance with applicable Secretarial Standards issued by the Institute of Company Secretaries of India.

• MATERIAL CHANGES AND COMMITMENTS

There were no material changes and commitments that occurred subsequent to the end of the financial year till the date of this report, which affects the financial position of the Company.

• INDUSTRIAL RELATIONS

During the year under review, your Company experienced cordial relationship with workers and employees at all levels, throughout the year.

• **SIGNIFICANT AND MATERIAL ORDERS**

There are no significant and material orders passed by the regulators or courts or tribunals impacting the going concern status and company's operations for a foreseeable future.

• **DISCLOSURE UNDER SEXUAL HARASSMENT OF WOMEN AT WORKPLACE (PREVENTION, PROHIBITION AND REDRESSAL) ACT 2013**

The Company has in place a Policy for prevention, prohibition and punishment of Sexual Harassment of Women at work place in line with requirements of The Sexual Harassment of Women at the Workplace (Prevention, Prohibition and Redressal) Act, 2013. Internal Complaints Committee has been set up to redress complaints received regarding sexual harassment. All employees are covered under this policy. During the year under review, there were no cases filed pursuant The Sexual Harassment of Women at the Workplace (Prevention, Prohibition and Redressal) Act, 2013.

F. ACKNOWLEDGEMENT:

The Board would like to place on record its appreciation of:

- The Government of India and the Government of Karnataka, Comptroller & Auditor General of India and other Agencies/ Regulatory bodies such as Central Electricity Authority, Central Electricity Regulatory Commission, Karnataka Electricity Regulatory Commission for their assistance, guidance and co-operation.
- Financial institutions such as Rural Electrification Corporation, Power Finance Corporation and Commercial Banks for their financial support.
- The media for publicity and creating awareness among public.
- The Statutory Auditors, Cost Auditors & Secretarial Auditors for their guidance and support.
- Employees' Unions and Associations for their co-operation and collective participation.

For and on behalf of GESCO

**Sd\ -
Director
GESCOM**

**Sd\ -
Managing Director
GESCOM**

ANNEXURE - 1 TO DIRECTOR'S REPORT

CORPORATE SOCIAL RESPONSIBILITY POLICY:

Table of Contents:

1. Background
2. Objective
3. Terms of Reference to CSR Committee
4. CSR Activities/Projects:
5. CSR Amount
6. Spending of CSR Amount
7. Governance
8. Dissemination of information

1. BACKGROUND:

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.

Gulbarga Electricity Supply Company Limited as a State Distribution Utility is vested with the functions of distribution of power in the State of Karnataka through its Stations & distribution Lines. GESCO in its endeavor to serve general public has set its mission to ensure reliable quality power at competitive prices through:

1. Encouraging best practices in distribution;
2. Ensuring high order maintenance of all its technical facilities; and
3. Emphasizing the best standards in customer service.

2. 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.

3. TERMS OF REFERENCE TO CSR COMMITTEE:

The following Terms of Reference have been prescribed to CSR Committee:

- 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/programs or activities undertaken by the Company.

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.

4. CSR ACTIVITIES / PROJECTS:

Amended Schedule VII of Companies Act, 2013 provides for the following which may be included by Companies as their Corporate Social Responsibility Policy Activities:

- i) Eradicating Hunger, Poverty and Malnutrition, Promoting Health Care including Preventive Health Care and Sanitation including contribution to the Swach Bharat Kosh set-up by the Central Government for the promotion of Sanitation and making available safe Drinking Water.
- ii) Promoting Education including Special Education And Employment Enhancing Vocation Skills especially among Children, Women, Elderly And Differently Abled and Livelihood Enhancement Projects.
- iii) Promoting Gender Equality, Empowering Women, Setting up Homes and Hostels for Women and Orphans; Setting up Old Age Homes, Day Care Centres and such other Facilities for Senior Citizens and Measures for reducing Inequalities faced by Socially and Economically Backward Groups.
- iv) Ensuring Environmental Sustainability, Ecological Balance, Protection of Flora & Fauna, Animal Welfare, Agroforestry, Conservation of Natural Resources and Maintaining Quality of Soil, Air & Water including contribution to the Clean Ganga Fund set-up by Central Government for rejuvenation of River Ganga.
- v) Protection of National Heritage, Art And Culture Including Restoration Of Buildings and Sites of Historical Importance and Works of Art; Setting up Public Libraries; Promotion and Development of Traditional Art and Handicrafts;
- vi) Measures for the Benefit of Armed Forces Veterans, War Widows and their Dependents;
- vii) Training to promote Rural Sports, Nationally Recognised Sports, Paralympic Sports & Olympic Sports
- viii) Contribution to the Prime Minister's National Relief Fund or any other Fund set up by the Central Govt. for Socio Economic Development and Relief and Welfare of the Schedule Caste, Tribes, Other Backward Classes, Minorities and Women;
- ix) Contributions or Funds Provided to Technology Incubators located within Academic Institutions which are Approved by Central Govt.

- x) Rural Development Projects
- xi) Slum Area Development.

Explanation.- For the purposes of this item, the term `Slum Area' shall mean any Area declared as such by the Central Government or any State Government or any other Competent Authority under any Law for the time being in force.

Schedule VII is the guiding Document towards the areas for consideration of expenditure under CSR obligation which would be revised by MoCA. Hence Schedule VII as amended by MoCA, GoI from time to time shall be replaced in the CSR Policy.

5. CSR AMOUNT:

The Corporation shall ensure that it spends, in every financial year, at least 2% of its average net profits (before Tax) made during the 3 immediately preceding financial years, in pursuance of its corporate social responsibility and subject to Section 135 of the Companies Act, 2013 and the Rules made thereunder.

For the purpose of this Policy, the first CSR spending financial year would be 2014-15 and the net profit shall mean average of the annual net profits of the financial years 2011-12, 2012-13 and 2013-14.

Net profits mentioned herein above means, net profit before tax as per the books of accounts of the Corporation and shall not include profits arising from branches outside India.

6. SPENDING OF CSR AMOUNT:

The CSR Committee will decide on the following with regard to spending of CSR amount:

- Percentage of total amount to be used for funding various development organizations and grass-root level organisations; and
- Tranches of disbursement.
- Any surplus arising from CSR projects or programs or activities will not form part of the business profits of the Corporation
- Any income arising from the contribution received and surplus arising out of the CSR activities will be used for CSR only.
- The Committee shall recommend to contribute funds for building the CSR capacities of personnel for the Corporation, through which it may undertake its CSR activities.

7. GOVERNANCE:

1. Every year, the CSR Committee will place for the Board's approval, a CSR Plan delineating the CSR Programmes to be carried out during the financial year and the specified budgets thereof. The Board will consider and approve the CSR Plan with any modification that may be deemed necessary.
2. The CSR Committee shall review the implementation of the CSR Programmes and issue necessary directions from time to time to ensure orderly and efficient execution of the CSR Programmes in accordance with this Policy.
3. Once every six months the CSR Committee will provide a status update on the progress of implementation of the approved CSR Programmes carried out during the six month period. It shall be the responsibility of the CSR Committee to review such reports and keep the Board apprised of the status of implementation of the same.
4. At the end of every financial year, the CSR Committee will submit its report to the Board.

8. DISSEMINATION OF INFORMATION

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.

The Corporation shall also upload this Policy on its website <http://www.gescom.in>. 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.

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.

ANNEXURE - 2 TO DIRECTOR'S REPORT

FORM NO. AOC.2

(Pursuant to clause (h) of sub-section (3) of section 134 of the Companies Act, 2013
and Rule 8(2) of the Companies (Accounts) Rules, 2014)

Disclosure of particulars of contracts/arrangements entered into by the company with related parties referred to in sub-section (1) of section 188 of the Companies Act, 2013 including certain arm's length transactions under third proviso thereto:

1. Details of contracts or arrangements or transactions not at arm's length basis -

Not Applicable.

2. Details of material contracts or arrangement or transactions at arm's length basis

a. Name(s) of the related party and nature of relationship:

Karnataka Power Transmission Corporation Ltd (KPTCL), Bangalore Electricity Supply Company Ltd (BESCOM), Hubli Electricity Supply Company Ltd (HESCOM), Mangalore Electricity Supply Company Ltd (MESCOM), Chamundeshwari Electricity Supply Company Ltd (CESC), Power Company of Karnataka Ltd (PCKL), Karnataka Power Corporation Ltd (KPCL), Related party of the Company under Ind AS 24 and Section 2(76) (viii) (c) read with Section 188 of the Companies Act, 2013.

b. Nature of contracts/arrangements/transactions:

Agreements for Power Purchase Transactions.

c. Duration of the contracts/arrangements/transactions:

Long Term.

d. Salient terms of the contracts or arrangements or transactions including the value, if any:

Agreements with related party are generally for supply of power, providing transmission lines etc. The nature of transaction are like payment of transmission charges, settlement of energy balancing dues, shared expenses etc which arise in regular course of business and the value of transaction is based on actual quantum of transactions.

e. Date(s) of approval by the Board, if any:

These contracts with related parties are generally approved by Board of Directors as a regular course of business as mandated by the GoK or by the competent authorities like KERC, KREDL etc.

f. Amount paid as advances, if any:

Nil

For and on behalf of the Board of Directors

**Director
GESCOM**

**Managing Director
GESCOM**

ANNEXURE - 3 TO DIRECTOR'S REPORT

Addendum to Director's Report FY-21

	Audit Qualification	Managements Reply
1	<p>Accrual System of Accounting: As per the Company's accounting policy, the Company recognizes revenue form Grants / subsidies / consumer contribution in respect of capital assets, penalties & damages recovery from contractors, supervision charges on cash basis and expenses towards interest on delayed payment to suppliers on claim basis. This is contrary to the accrual system of accounting as per the provisions of Section 128(1) of the Companies Act, 2013</p>	<p>The Government has not been releasing any other subsidy other than Tariff Subsidy from past several years. In view of this, the Significant Accounting Policy relating to Tariff Subsidy will be re-examined and modified to Accrual System. This will be examined at the field levels and suitable modifications to Accounting policy will be proposed. In the present practice at field levels, there is a lack of information in respect of utilization of the Grants and one -to-one matching of the works and Grants released in the existing system of works/ funds releases, it would be practically difficult to modify from receipt-based accounting to accrual system in respect of Grants, Consumer contribution. Existing DWA's clause allow us to recover the penalties/liquidated damages out of balance payments and hence Accrual system will be difficult to be implement without modification to the DWA clause of liquidated damages / Penalties and damages recovery from contractors.</p>
2(a)	<p>Books of accounts & Records The Company has adopted the accounting policies and procedures followed by KPTCL and is consistently following the accounting system laid down in the Electricity (Supply) Annual Accounts Rules, 1985 framed under the Electricity (Supply) Act, 1948 (54 of 1948) & repealed by the Electricity Act, 2003. These accounting rules are followed even though the same are inconsistent with Indian Accounting Standards (Ind AS) specified under section 133 of the Act</p>	<p>Some of the Accounting Procedures such as Inventory accounting through Standard rates, Material Cost Variance Accounting, provisioning of Consumer dues, Depreciation rates/method, Accounting of Released assets movements (on WDV rates) are based on the Provisions of ESAAR 1985 and also the accounting treatment for the released Assets, Depreciation rates and accounting have a bearing on the Consumer Tariff determination. In view of this, the disclosure is made in the Significant Accounting Policy.</p>

2(b)	<p>At present, only the operations relating to billing and collection from consumers have been computerized by way of Total Revenue Management (TRM) software. In respect of other processes, transactions / records are maintained partly manual and partly through MS-excel work sheets. The transaction processing from entry level till generation of Trial Balance is done through Microsoft Excel by using account codes. This system of account keeping is neither robust nor integrated and highly prone to human errors and mistakes. In view of the size of operations and decentralization of accounting process at various locations, we are of the opinion that there is a need for integrated accounting software for transaction processing</p>	<p>Development of ERP for entire GESCOM transactions including, stores, cash, works, estimation, employee salary, subsidiary records is under progress. Subsequent to successful implementation of various modules of the ERP, the transactions processes can be controlled/ monitored centrally.</p>
2(c)	<p>Further, the TRM software's have issues viz (a) Certain billings continue to be under manual system, (b) The opening balances, demands and closing balances as per software do not match with books / DCB Statements, (c) absence of system based aging reports for analysis and (d) difference between consumer security deposits as per TRM systems and Financial statements. The impact of such inconsistencies on the financial statements is not ascertainable</p>	<p>Instructions have been issued to all the accounting units for discontinuing Manual System of billing and to migrate all the ledger accounts to TRM system. Subsequently, the reconciliation of the consumer Balances and deposits is proposed to be taken up and necessary measures to rectify the differences will be implemented.</p>
2(d)	<p>On our test checks, it is observed that the subsidiary ledger accounts (other than consumer ledgers which are in TRM software) like sundry Creditors, advances, recurring expense ledgers were not maintained / updated properly. Further, wherever the subsidiary books are maintained, the same are not in ledger account format</p>	<p>The formats for subsidiary ledger are carried forward from erstwhile parent company. As the ERP is under development, necessary changes can be included and implemented in the ERP which is under development as Changes requirement and will be available before final adoption.</p>
2(e)	<p>The Company has introduced Financial Accounting & Material Management software (FAMS), but all the modules / cycle of operations are not being used to generate the financial reports. Even the stores transactions are not completely routed through the software to generate the financial reports. In view of this, the books of account continue to be through excel / manual system</p>	<p>Some of the modules of the ERP are under development.</p>

<p>2(f)</p>	<p>There is no uniformity in the accounting methodologies being used at accounting units for accounting of DCB collections, Online collection entries, Bill Booking, rates used for reissue of TCs, Accounting for Social Schemes etc.</p>	<p>Proper methodology will be adopted in FY22</p>
<p>3(a)</p>	<p>IND AS 2 – Inventories As per the Accounting policy referred under clause 2.19 of Note 2 of Financial statements, the Company is using standard cost for accounting of purchases, consumption & valuation of closing stock of stores. The Inventories include the value of scrapped assets, faulty & dismantled assets for reuse and repaired good items, which are carried at Written Down Value. These constitute departure from the Indian Accounting Standard 2, which requires valuation of inventories at lower of cost and Net Realisable Value. Further, it is observed that, the value of stocks in hand as on the date of latest revision has not been updated to the revised standard rates. The impact of the same has not been ascertained by the Company</p>	<p>Discontinuing of Standard Rates for valuation of inventory, CWIP, Fixed Assets etc requires implementation of dynamic pricing system.</p> <p>Considering that a Large number of items held under inventory/stores being handled at any given point of time by GESCOs and dynamic pricing system if implemented will lead to</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. difficulty in considering the rates for preparation of estimates and to determine the amount put to tender. 2. If standard rates are used for only for the purpose of estimation and execution of works (CWIP), Asset, inventories etc are valued as per Indian Accounting Standard (lower of cost and Net Realisable Value), will result in difference in the Estimates, Budget approved and actual invoicing / payments to the Contractors and requires to be approved by the competent authorities in each case depending on the variation % and amount. <p>Procedure to overcome these above needs to be examined. For the purpose of implementation, it will require to be done through specific software which allows for centralized control for all updation of value of the materials as per IND-AS requirements at every instance and common across all the stores, accounting units. Implementation of dynamic pricing in the present manual system by maintaining common practice across all the stores and accounting units will be practically difficult to achieve.</p>

		Development and implementation of ERP will be essential to change the accounting methodology for inventory
3(b)	The internal annual physical verification of stores stock conducted during the year at various locations shows many items classified as un-operated for last several years. There is no further analysis / financial assessment to ascertain the ultimate usability / obsolescence and write down to their realizable value, if necessary. We are unable to comment on provision requirement on obsolete and unusable inventories. Further, the annual counting appears to be ineffective, as there was no mention about the material issued but pending for regularisation. We observed large quantity of items issued by stores based on manual indents and pending for more than 6 months (Bellary Division)	A committee of technical officers and Internal audit wing will be constituted at each store location to analyze the Store counting reports and recommend a consolidated remedial action in respect of all the store counting reports and MIS.
3(c)	Inventory includes, materials lying with employees (material imprest account) amounting to Rs. 584.59 lakhs (PY Rs.340.91lakhs). The Company needs to ascertain the age wise analysis of these material pending for regularization.	Annexure 20C was introduced in MF21 Annexures, Units have adopted and included details of all the materials drawn by employees (e.g., Bidar, Gulbarga 1, Gangavathi, Humnabad, Raichur urban and Sindhanur)
3(d)	The stock of inventory which includes substantial items for ultimate use as part of capital asset (plant & equipment). As the intention / ultimate use of such items of inventory is towards creation of "Plant & Equipment", the same needs to be separately identified as capital items in the Financial Statements.	Annexure 19-1 was introduced in MF21 annexures, Units have adopted and shown inventory bifurcation between capital, self-execution and Repair works.
3 (e)	Inventories include Rs.61.38 lakhs (PY Rs. 70.93) material issued for temporary installations to contractor/employees for temporary work and are lying / being used at site. Age wise analysis of such material at site was not available during our visit to the units. Such items are classified as inventory under the head "material with contractor" under current assets. In our opinion this classification is inappropriate, as the material is being used and there is no charge of depreciation on these items	Assets/lines constructed for temporary installations are only for few days to few months. Subsequently these are released and returned to stores. As indicated under 3C above, this information will be mandated to be provided along with MF accounts of units and made available to audit from FY 22 and onwards.

4(a)	<p>Cash and Cash Equivalents The internal audit department had carried out special audit as described in the note No. 57 to the financial statements. The Company needs to co-relate these amounts to the related ledger balance in the respective units and reconcile the latest status of the same. The loss on account of possible non-recovery, if any is not ascertainable on account of pendency of the issues. Further, to this extent the cash and cash equivalent are overstated in the cash flow statement as per Ind AS-7 - "Statement of Cash flows."</p>	<p>This matter will be examined and a procedure devised to recognize / correlate to the respective ledgers.</p>
4(b)	<p>The method of accounting / reporting and the process of reconciliation of non-operative bank accounts for the account code 24.3 (Cash Balance) needs to be revisited, as the Bank Reconciliation Statement (BRS) does not give the cumulative value of unrealized cheques as at the date of reconciliation.</p>	<p>The new BRS format has been devised providing the details of unrealized cheques, unremitted revenue, online Collections through PayTM and Billdesk, etc., The same will be adopted and will be effected from this financial year. (Format copy enclosed)</p>
4(c)	<p>The company has arrangements with various electronic service providers for web based electronic payments from consumers. On our test checks with the accounting units we visited, it is observed that these collections were not being reconciled periodically with the bank statement. There is a need for periodical reconciliation and monitoring of these transactions.</p>	<p>A detailed guideline illustrating the procedure/logic for reconciliation of both online service provides remittances with transactions, is being issued to all the accounting unit and reconciliation of the all online transactions will be completed. Annexure 12 was included in MF21 Annexures, some units have adopted the procedure correctly and reconciled online balances periodically. Some units have started the Reconciliation process from FY22. The online payment reconciliation has been done on periodic basis (Monthly) from FY22</p>
4(d)	<p>As per the information and explanation, the Company has Cheques in hand amounting to Rs. 522.78 lakhs as at March 31, 2021. The information relating to the subsequent deposit and realisation of these cheques were not available in the Bank Reconciliation Statements for verification. Accordingly, we could not comment on the impact of the same on financial statement.</p>	<p>The cheques amounting to Rs.522.78 lakhs was unremitted on 31.03.2021 which was held under cash on hand, the same was remitted/deposited to respective bank accounts on 3rd April 2021 and same was realized latest by next day, Accounting treatment was done for realized and dishonored cheques.</p>

<p>5(a)</p>	<p>Ind AS 16 on Property, Plant and Equipment The company does not possess the detailed listing / analysis of the value of work-in-progress amounting to Rs. 20,181.81 lacs (PY Rs. 34,014.69 lakhs) viz. work order wise aging, work order amount & actual amount incurred till date, scheduled date of completion and actual progress as at the reporting date. Due to this, we are unable to analyse/comment on the value of work under progress.</p>	<p>The age wise analysis of the work orders will be extracted from all units through introduction of new annexure in Final Accounts from FY22.</p>
<p>5(b)</p>	<p>Ind AS 16 on Property, Plant and Equipment requires the cost of dismantling to be estimated and included in arriving at the cost of the item for capitalization. The Company has not included the estimated cost of dismantling for capitalization. The impact of this on the financial statements is not ascertainable.</p>	<p>At Present Estimate preparation are guided by the Common Schedule of Rates followed by all ESCOMs. This can be implemented with necessary modifications in the Cost Data Sheets and amendment to the Estimate Preparation guidelines so as to include the Cost of Dismantling as part of Estimate. However, the possibility of duplication of the preparation of the Estimates again at the time actual dismantling need to be addressed as there will a requirement of labour cost and financial implication at the time of dismantling.</p>
<p>5(c)</p>	<p>Assets retired from active use are stated at written down value and the same is not tested for comparative net realizable value. These assets are disclosed as Inventories, Stores and Spares under the head WDV of obsolete / scrapped assets. Such assets are reissued after repairs at the weighted average / FIFO rate of such inventory and not at its specific WDV. This is not in accordance with the Indian Accounting Standard 16 - Property, Plant and Equipment (PPE). As per the policy, charge of depreciation is stopped from the date of decommissioning till the assets are reissued & capitalised. Such reissued asset is capitalised at the average cost and depreciated over their original life and not on the remaining useful life. This practice is not in accordance with the Ind AS 16. The effect of the same on the financial statements is not quantifiable.</p>	<p>For the purpose of the Inventory Control and Material Management, the released assets have to be returned to stores. As the asset has served some part of the life and has been released from active use, the original cost is reduced proportionate to the eligible depreciation. Upon release, if it is repairable only then it is carried on the WDV else, it is proposed to be scrapped and accounted and carried on at scrap value. If the assets are found repairable, it is got repaired and repair charges are treated as revenue expense and the Asset is utilized for the balance life of the asset. Presently, Depreciation is claimed for the assets in use as the released assets are returned to stores and accounted as part of inventory until such time these are issued back to Capital Works and put to use.</p>

	<p>Further, the company has taken up the process of tracking of Transformers by putting identification numbers. This tracking system should be used for asset accounting & calculation of depreciation.</p>	<p>One-to-one co-relation is not possible in case of the Distribution Transformers (These are Block assets as per existing guidelines) and hence, tracking and tagging of individual WDV with each transformer is practically difficult. Hence, the weighted average rate for issue of used transformers is the prescribed method.</p>
5(d)	<p>The Company's policy is to capitalise the assets after the receipt of final bill and certifying the date put to use. However, there were instances of capitalisation of assets before accounting of the entire expenses relating to the asset (as observed in Bellary divisions). This practice results in capitalization of asset on the date which is not the actual date put to use and incorrect calculation of depreciation. There is a need for proper monitoring of assets capitalized during the year & work in progress by automation of the activity. Due to this, we were unable to ascertain the effect of the same on the financial statements.</p>	<p>All accounting units will be educated to comply with the guidelines on Capitalization of Assets as laid down in the Significant Accounting Policy of the Company. Also Instructions will be issued to make necessary corrections / adjustments in the depreciation calculation and date of commission in respect of Assets already capitalized.</p>
5(e)	<p>As reported in the audit report for the financial year ending 31-03-2018 by the predecessor auditor, reconducting works and Scada works carried out in Koppal division were stopped and enquiry was initiated. The total value of such works suspended was Rs. 2,225.01 lakhs as on 31st March, 2015. Status of the issue, as at the date of financial statements for the year, was available for our review. Hence, we are unable to comment on the impact of the issue on the financial statements for the year</p>	<p>SCADA works have been carried out across all the O&M Divisions of GESCO and Material has been received at various sites. Also, the issue pertains to 2007-08 to 2011-12.</p> <p>We need some time to compile the</p> <ol style="list-style-type: none"> extent of works carried out and pending Information to value of material supplied to GESCO, details of the quantity of material in the possession of GESCO & Contractor as on date to examine the usability/obsolescence of the material delivered. <p>The details will be examined and suitable action initiated during FY 22.</p>
5(f)	<p>As reported in the audit report for the financial year ending 31-03-2018 by the predecessor auditor, there was an allegation of misconduct in contract for the works relating to transformer fencing and fixing aerial fuse board across many divisions during the financial year 2015-16 and the pending works were</p>	<p>The Enquiry in respect of these works is in progress and the outcome or the financial implications can be incorporated based on the outcome and final orders of the enquiry.</p>

	<p>suspended. As informed to us, detailed enquiries are under process and necessary financial entries would be incorporated on the outcome of the proceedings. Due to pendency of the proceedings, we are unable to comment on the impact of the issue on the financial statements for the year</p>	
5(g)	<p>There is need to establish proper accounting control mechanism with respect to self-execution works (consumer contributed assets) till it is capitalized. In absence of this, categorization of the all the self-execution works could not be ensured</p>	<p>This issue will be examined and attempted to address through specific guidelines for carrying out consumer contributed assets and capitalization.</p>
5(h)	<p>Various instances amounting to Rs. 1,317.37 lakhs on account of alleged material mis-use by employees are pending for final orders, ranging up to last 10 years. The Company needs to identify the related account code / work order under which such materials are shown in the books of account. As informed to us recovery in the form of material / cash will be done on final order. Further, there were instances where recovery from employees is being made before initiating inquiries and such recoveries are netted off to the amount of Advance to employees under other Current Assets</p>	<p>Efforts were made in FY21, but due to lack of time. The same couldn't be adopted to full extent. Full Compliance will be ensured during FY22.</p>
6	<p>IND AS 36 – Impairment of Assets The company has not carried out the process of identifying the impaired assets in accordance with Ind AS 36. In the opinion of management, there are no instances of impairment of assets.</p>	<p>A team of Technical experts and Internal Audit Officers will be constituted at each Circle level to identify impairment of any assets or inventory at a regular Intervals and submit their report for Management. These reports will be made available for audit.</p>
7 (a)	<p>IND AS 19 on Employee Benefits As per the policy of the company on contribution to Pension & Gratuity trust indicated under clause 2.13 of Note 2 of financial statements, the company is making contributions to Pension and Gratuity Trust based on the percentage of salary towards Gratuity and Pension liability as intimated from time to time.</p>	<p>Liability of the Company towards pension and Gratuity ceases on full payment of the contribution as per the rates determined and intimated to the Company for FY-22 based on which further contributions will be made.</p>

	<p>The Company does not possess the data relating to actuarial valuation made by the Trust for the current financial year. Due to this, we are unable to comment on the correctness of cost of employee benefits charged to statement of profit and loss as per actuarial valuation and the disclosure as required by the Ind AS-19 in the financial statements</p>	
7(b)	<p>a) The Company has not provided for Gratuity to employees covered under NDCPS scheme. We are unable to comment on the impact on the financial statements due to non-provision of liability.</p> <p>b) Further the company has not provided for the lump sum payable on the death of the employee, as per the existing provisions of the NDCPS Scheme for the last 3 years. The Company has not ascertained the amount of liability in such cases and hence we are unable to comment the impact on the financial statements</p>	<p>Order relating to applicability of Gratuity payment and family pension to NDCPS employees have been issued by KPTCL on 25/11/2020. However, related financial requirements, contribution rates of ESCOMs towards are yet to be determined by trust considering the existing employer and employee contribution. As per the order issued, the financial treatment will be based on the orders of the Government of Karnataka which are expected as on the date of issue of the Order.</p> <p>KPTCL issued order dated 18th April 2020 about withdrawal of lump sum amount payable to NDCPS employees who have expired post 01.04 2018</p>
8	<p>IND AS 113 – Fair Value Measurement and IND AS 109 – Financial Instruments</p>	
8(a)	<p>The Company has investment in equity shares of Power Company of Karnataka Limited amounting to Rs. 1 lakh. These investments have not been fair valued as at the date of balance sheet. Due to this, we are unable to comment on the impact on the financial statements for the year and the compliance with the Ind AS. Further, as per the confirmation, the face value of investments is Rs. 0.98 lakh and the Company does not possess the reasons for the difference of Rs. 0.02 lakh.</p>	<p>GESCOM has paid Rs 1 lakh to M/s PCKL towards share application money. Based on the this, the issue will be taken up with PCKL and corrective action and compliance reported to audit in FY22.</p>
8(b)	<p>The security deposits received from contractor/suppliers and retention money from contractors is not carried at amortised cost as required by Ind AS 109,</p>	<p>Annex 38C & 38D were introduced in MF21 Annexures. To some extent details about the deposits from contractors/suppliers have been extracted.</p>

	<p>as expected realization date of these deposits is not ascertainable. Accordingly, we are unable to comment on its impact on amounts of deposit and retention money and related impact on statement of profit and loss</p>	
9 (a)	<p>IND AS 116 - Leases We observed instances of immovable properties of the company being used by KPTCL and vice versa without any financial covenants / consideration. There were instances of demands raised by KPTCL towards rent which were not provided for in the books of the company. As informed to us, such demands are not accepted by the Company and hence kept pending. Such arrangements have to be by way of an agreement as the transactions are between two legal entities</p>	<p>Rates of rent in respect of Buildings / land of KPTCL/GESCOM used by GESCOM/ KPTCL has been finalized and agreed by the competent authorities of both GESCOM/KPTCL and hence liability could not be crystallised.</p>
9(b)	<p>Further, the Company has not renewed the agreement in respect of land given on lease, with Indian Oil Corporation for the last several years and hence disclosure requirements as required by the Ind AS 116 have not been complied with.</p>	<p>Matter is pending resolution of dispute</p>
10 (a)	<p>Indian Accounting Standard (Ind AS) 20- Government Grants As disclosed in clause 2.7 under note 2 of the financial statements, Grants/subsidies received from the government or other authorities towards capital expenditure as well as consumers' contribution to capital works are treated initially under deferred income and taken to income based on the depreciation that is charged to the class of asset for which such Grants/subsidies are received. However as per Ind AS 20, the release from deferred income to statement of profit and loss must be made based on systematic basis over useful life of the related asset. The company is not able to demarcate the capital grants against particular asset to match with the date of categorization and release from its active use when charging of depreciation</p>	<p>Consumer contribution and Government Grants are lumpsum in nature and also do not form full cost of a particular asset. Grants released by Government, partially finance the underlying asset and remaining part is again funded by GESCOM. Consumer contribution towards capital asset is not linked to the actual Infrastructure expenditure and also the timing of receipt and actual expenditure can be completely different. For example, Infrastructure is developed by GESCOM in respect of old layout at a given time at a specific cost. The consumers contribute towards this asset based on the rates fixed by the Regulator which is linked to the Sanctioned load and the urban and rural area. Gradually as and when the consumers seek power supply in these layouts the contribution is received by</p>

	<p>is discontinued. Accordingly, the impact of over or under charge to statement of profit and loss from deferred income cannot be ascertained.</p>	<p>GESCOM but it is only partial expenditure spread over an indefinite future period. In view of the above practical difficulty of demarcation of the grants/consumer contribution and also difficulty in one-to-one co-relation of the assets and grants/consumer contribution, the Grants/Consumer contribution are treated as revenue on a proportionate basis.</p>
10(b)	<p>Also, company has no data for bifurcation of deferred income into current and noncurrent portion and hence the entire balance of deferred income has been shown in non-current liabilities. Accordingly, we are unable to comment on its related impact on bifurcation into current and noncurrent portion in financial statement</p>	<p>Due to the practical difficulty in one-to-one linking of the Consumer contribution/Grants to the Assets Constructed and also to the fact that in most of the case, the assets is partially financed by GESCOM and another part by Consumer/Government grant, the segregation of current and non-current component of the deferred income relating to Consumer Contribution/Grants could not be carried out.</p>
10 (c)	<p>The Company had received a grant of Rs. 2,205 lacs vide GO EN13 PSR 2014 dt 10.12.2015 under the 13th finance commission. The said grant is lying partially unutilised as at the reporting date and the amount has been invested in fixed deposit with bank. The accumulated interest so earned has been parked under current liability during the year. Clarify on the treatment of such interest has not been obtained from the concerned granting authority.</p>	<p>Clarity on the treatment on the interest earned out of FD of this grants will be sought from Government and until such time, the Interest earned will be parked as liabilities.</p>
11	<p>IND AS 115 – Contract with customers With respect to supervision charges charged by the company towards capital assets contributed by consumers, Company recognises revenue on such supervision charges on the basis of application made by consumer. Company does not determine the timing of satisfaction of performance obligation as derived from contract of customer as required under Ind AS-115. The company does not possess the relevant information to assess the impact of above deviation. Accordingly, we are unable to comment on related impact on financial statement.</p>	<p>The obligation to carry out the work is completely on the consumer and GESCOM cannot fix an exact time frame and also the one-to-one tracking of these works is practically difficult. As such the accounting of the recognizes the revenue relating Supervision charges on receipt basis without waiting for the capitalization of asset.</p>

12	<p>The amount shown under the head "Inter Unit Accounts ('IUT')" as at the end of the year amounting to Rs. 103.43 lakhs (PY 552.15 lakhs (CR)) under "Other Current Liabilities" is the un-reconciled balance pertaining to fund transfer, material transfer, assets transfer, entries for demerger of divisions and other employee transfer related entries. In absence of reconciliation of these balances, we are unable to comment on the impact on the financial statements</p>	<p>The reconciliation of these balances is under progress.</p>
13	<p>The Company is making provision every year in a phased manner, in respect of old outstanding dues from IP set installations, pertaining to period prior to 31/07/2008, not recoverable from GoK. As at the end of the year, such dues are unprovided to the extent of Rs. 22,538.31 lakhs. In our opinion the entire dues should have been provided, as the same are not ultimately recoverable. Therefore, had the same been provided fully, loss for the year would have been higher by Rs. 22,538.31 lakhs and the balance of trade receivables would have been lower to that extent.</p>	<p>The proposal for provisioning for outstanding IP Dues has been considered and approved for enhancement to 10% from the existing rate of 4% by the Board, effective from FY 16 and onwards. Accordingly, provision towards outstanding IP set dues is accounted every year.</p>
14	<p>Confirmation of balances / Reconciliation: The Company does not have the procedure of obtaining confirmations and reconciliation of balances from/to KPTCL, KPCL, PCKL and other ESCOMs, sundry debtors, sundry creditors, advances, deposits from/to suppliers / contractors / government authorities / consumers, loans and other receivables from various parties. There is no process of analysis of invoice wise / age wise trade payables. There are several old balances with ESCOMS and KPTCL carried forward from several years & pending for confirmation / settlement. The effect of the adjustment arising from reconciliation and settlement of old dues and possible loss which may arise on account of non-recovery or partial recovery of such dues is not ascertainable.</p>	<p>Reconciliation of the balance is under progress.</p>

15	<p>Other noncurrent liabilities include deposit contribution works amounting to Rs. 9701.16 lakhs as at the yearend (including Ganga Kalyan works). The correspondence with the respective departments centrally is limited to the extent of the total eligible amount of subsidy based on the no. of beneficiaries. There is a need for basic accounting analysis viz. work order wise breakup of amount spent, amount categorized to A/c code 10, amount to be retained under a/c code 47 which needs to be matched with the amount due from Govt. department under the Scheme. In case of Bellary Rural, entries were passed in respect of earlier years' transactions, without any working back up, which clearly shows a poor accounting control. Adequate details of the transactions have not been maintained at accounting units. Due to this, we are unable to comment on the impact of the same on the financial statements.</p>	<p>Reconciliation of Deposits for Ganga Kaylan Works is completed by GESCO and Details have been shared with the concerned department for confirmation. The process is expected to be completed soon and will be shared with Audit.</p>
16	<p>Indian Accounting Standard (Ind AS) 33 - Earnings per Share The cumulative effect on account of all the deviations / qualifications, on the profit for the year, taxes on income, net income and shareholders' funds and cash flow statement for the year is not ascertainable. Further, the impact on earnings- per share and the disclosures required as per Ind AS 33 is not ascertainable</p>	<p>The Impact on EPS is based on the net impact of the of Statutory Audit Qualifications.</p>
17(a)	<p>In respect of Trade Receivables: i. As per Schedule III to the Companies Act 2013, a receivable shall be classified as 'trade receivable' if it is in respect of the amount due on account of goods sold or services rendered in the normal course of business. However, receivable from Government in respect of sale of electricity which are discharged by Government on behalf of consumers of IP sets / BJKJ installations amounting to Rs.11,7610.38 lakhs as at the balancesheet date are classified by the Company under "Other Financial Assets-Tariff Subsidy" as against the</p>	<p>The reclassification of Government receivables to Trade receivables will have an impact on the provisioning and levy of interest. The Government in the past has clarified that there is no provision for payment of Interest from the consolidated funds and any dues outstanding in the Sundry Debtors are required to be subjected to Delayed payment charges and hence these dues have been separately classified.</p>

	<p>requirement of classifying them as "Trade Receivables". In our opinion, Trade receivables are understated and Other Financial Assets are overstated to the extent of the amount stated above. Further, the age wise analysis of the outstanding balance was not available for our verification.</p>	
	<p>ii. The Company has not ascertained the accurate amount of advance from consumers to show the same separately under current liabilities. Presently, the trade receivables are net of such advances from consumers. Due to this trade receivables and current liabilities are under stated to that extent of advance from consumers.</p>	<p>ii) Some of the Ledger accounts are maintained in manual set up and also this ledger balance is yet to be reconciled. Instructions have been issued to move over these Consumer ledger accounts to the Software based billing system so as to finalize the reconciliation process. In the present partial computerized/ partial manual system, the advance from consumers' balance could not be extracted.</p>
	<p>iii. The Company does not have adequate workings / report to justify the correctness of the amount classified as Secured Trade receivables. Accordingly, we could not comment on the same</p>	<p>iii) Reconciliation of Deposits as per Consumer ledger account and the financials is in progress.</p>
17(b)	<p>The process followed by the company to identify the suppliers covered Under Micro, Small and Medium Enterprises Development Act, 2006 and the delays in payment to them, is inadequate not documented. In view of this, we are unable to verify and comment on the compliance with the MSMED Act 2006 and disclosure requirements as per Schedule III to the Companies Act 2013</p>	<p>Efforts will be made to put in place a mechanism to maintain documentation so as to identify all transactions and dues outstanding to Micro, Small and Medium Enterprises as required to comply with the provisions of MSMED Act 2006.</p>
17©	<p>Disclosure of capital and other commitments at the year-end prescribed under Schedule III to the Companies Act, 2013 has not been made in the financial statements in absence of related data.</p>	<p>Efforts will be made to consolidate the required information for providing this disclosure.</p>
17(d)	<p>The Company has received share application money from Government of Karnataka and such amounts are kept under share deposit pending allotment of shares beyond 60 days from the receipt of money. This in not in compliance with the provisions of Section 42 of Companies Act 2013</p>	<p>Compliance will be reported to the Audit during FY 22</p>

18	<p>The cash flow statement prepared by the company is in non-compliance with Ind AS-7 to the extent of the impact which could have been drawn on financial statement because of qualifications enumerated above. Accordingly, we are unable to comment on the correctness of the change in cash flow arising from operating, financing, investing activities to the extent of the impact of above qualifications</p>	<p>The Impact on Cash Flow is based on the net impact of compliance to Statutory Audit Qualifications.</p>
19	<p>Loan from Government of Karnataka amounting to Rs.1,00,286.05 lakhs are subject to confirmation</p>	<p>Servicing of these loan accounts is regular as per the terms of loan.</p>
20	<p>Detailed terms and conditions of the advance / contribution and the present status of Rs. 1,400 lakhs contributed (grouped under non-current loans) towards Priyadarshini Jurala Hydel Project in the year 2013 are not available. Due to insufficient information, we are unable to comment on the impact on the financial statements for the year.</p>	<p>Clarification has been sought from Government in this regard through M/s PCKL. Necessary accounting treatment will be given based on the clarification.</p>
21	<p>The Company makes interest provision on security deposits from consumer based on General Ledger balances, whereas actual payment is made based on balances in the TRM software / manual workings. The excess provision is written back periodically. Since there are differences between General Ledger and TRM software deposit balances, the provision made for interest liability and the interest expenses for the year do not represent the correct amounts. The impact of the same on the financial statements is not ascertained.</p>	<p>The existing method is based on the Audit Enquiry issued by C&AG in the past financials in this aspect. The same method is continued. Any difference in the provisioning and the actual passing on to consumer is treated as Excess Provision no longer required and written back.</p>
22	<p>Other Financial Assets include long pending amounts in respect of Rural Electrification Subsidy 3,050.88 lakhs, Receivable from Power generators Rs.2,636.54 lacs (net) and Receivable from beneficiaries of Solar Lantern Rs. 166.75 lakhs. We are unable to comment on recoverability of these amounts and provision if any required, in absence of person wise details and non-recovery over the last several years</p>	<p>Letter has been addressed to Government claiming the Subsidy dues as per the approved financials. In response the Government has communicated that these dues will be proposed in the State Government Budget and if allowed, will be allocated to GESCO. As such there is no doubt on the recoverability of the amounts.</p>

		<p>The Receivables from the Consumers towards On-Bill Financing Scheme for LED bulbs in monthly installments along with the energy Bills is also accounted under this account "Receivable from the Beneficiaries of Solar Lanterns". Order for recovery from the consumers has been issued by GESCO in Feb 2020. Progress of the recovery will be reported to Audit.</p>
23	<p>The "other noncurrent financial liabilities include BRPII adjustment given by GOK i.r.o SMIORE Rs. 1,293.07 lakhs pending since long time. The company does not possess detailed information for adjustment of this balance and needs to reconcile the same.</p>	<p>We have received this transaction while notification of the Opening Balance to be adjusted against the dues of M/s Sandur Manganese & Iron Ore Limited (SMIORE) upon fulfilling of certain conditions. The Corresponding Dues are depicted under Trade Receivables - Sundry Debtors.</p>

Sd/-
Chief Financial Officer
GESCO

Sd/-
Managing Director
GESCO

ANNEXURE - 4 TO DIRECTOR'S REPORT



P. Venkatesh & Associates
(Formerly P.K. Pande & Associates)
Company Secretaries

139, 3rd Floor, Shalimar Galaxy,
1st Main Road, Seshadripuram,
Bengaluru - 560 020.

Tel : 080 - 2346 5808
Cell : 95910 18095

E-mail : pande@pkpandeassociates.com

Form No. MR-3

SECRETARIAL AUDIT REPORT

FOR THE FINANCIAL YEAR ENDED 31st MARCH, 2021

[Pursuant to section 204(1) of the Companies Act, 2013 and rule No.9 of the Companies
(Appointment and Remuneration Personnel) Rules, 2014]

To:
The Members,
Gulbarga Electricity Supply Company Limited
Registered Office: Gulbarga Main Road, Gulbarga - 585102

I have conducted the Secretarial Audit of the compliance of applicable statutory provisions and the adherence to good corporate practices by **Gulbarga Electricity Supply Company Limited** (hereinafter called the 'Company'). Secretarial Audit was conducted in the manner that provided me a reasonable basis for evaluating the corporate conducts/statutory compliances and expressing my opinion thereon.

Based on my verification of the Company's books, papers, minute 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 on 31st March, 2021 complied with the 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 the books, papers, minutes' books, forms and returns filed and other records made available to me and maintained by the Company for the Financial Year ended 31st March, 2021 according to the applicable provisions of:

1. The Companies Act, 2013 (the Act) and the rules made there-under;
2. This being a unlisted public Government Company, wholly owned by the Government of Karnataka, the following Acts will not apply to it:
 - (i) The Securities Contracts: (Regulation) Act, 1956 ('SCRA') and the rules made there-under;
 - (ii) The Depositories Act, 1996 and the Regulations and Bye-laws framed there-under;
3. For the reasons stated to in point No.2, the following Regulations and Guidelines prescribed under the Securities and Exchange Board of India Act, 1992 ('SEBI Act') will not apply to this Company:





- (a) The Securities and Exchange Board of India (Substantial Acquisition of Shares and Takeovers) Regulations, 2011;
 - (b) The Securities and Exchange Board of India (Prohibition of Insider Trading) Regulations, 1992;
 - (c) The Securities and Exchange Board of India (Issue of Capital and Disclosure Requirements) Regulations, 2009;
 - (d) The Securities and Exchange Board of India (Employee Stock Option Scheme and Employee Stock Purchase Scheme) Guidelines, 1999;
 - (e) The Securities and Exchange Board of India (Issue and Listing of Debt Securities) Regulations, 2008;
 - (f) The Securities and Exchange Board of India (Registrars to an Issue and Share Transfer Agents) Regulations, 1993 regarding the Companies Act and dealing with client;
 - (g) The Securities and Exchange Board of India (Delisting of Equity Shares) Regulations, 2009; and
 - (h) The Securities and Exchange Board of India (Buyback of Securities) Regulations, 1998;
4. The Company has not done any foreign exchange related transactions during the period under review and, therefore, there is nothing to report under the Foreign Exchange Management Act, 1999 and the rules and regulations made there under.
 5. The Specific Act applicable to the Company is Karnataka Electricity Act and the rules made there-under. The Company has complied with the provisions of the Act and rules.
 6. Apart from the aforementioned Acts & Rules, the provisions of the Act mentioned in Annexure-II are also applicable to this Company and the Co has complied with the provisions of these Acts & rules made there-under. **Annexure-II** is attached to this report.

I have also examined compliance with the applicable clauses of the Secretarial Standards issued by The Institute of Company Secretaries of India.

I further report that:

The Board of Directors of the Company is duly constituted with proper balance of Executive Directors, Non-Executive Directors and Independent Directors. The changes in the composition of the Board of Directors that took place during the period under review were carried out in compliance with the provisions of the Act.

Adequate notice is given to all directors to schedule the Board Meetings, agenda and detailed notes on agenda were sent at least seven days in advance, and a system exists for seeking and obtaining further information and clarifications on the agenda items before the meeting and for meaningful participation at the meeting.



P. Venkatesh P.C.

Having gone through the proceedings of the Board and Committee meetings, I observe that all the decisions at these meetings were carried through unanimously and there were no dissenting views emanated from the members of the Board and Committee.

I further report that as per the explanations given to me and the representations made by the management, there are adequate systems and processes in the company commensurate with the size and operations of the company to monitor and ensure compliance with applicable laws, rules, regulations and guidelines subject to my observations made in points No.3 and 6 above.

Observations / qualifications:

- 1. Most of the Share Transfers entries pertaining to the earlier period were not entered in the Share Transfer Register.**
- 2. The endorsement on the back side of the share certificates for having effected transfer has not been done according to the information obtained during the audit.**
- 3. The gap between 77th BM (29.11.2019) and 78th BM (07.05.2020) is 159 days. Hence, the Company has violated the Provisions of Section 173 of CA, 2013.**

**For P. Venkatesh & Associates
(Formerly P K Pande & Associates)**



P. Venkatesh P.C.
Venkatesh P.C.
M.No.48210, C.P.No.22617

Place: Bangalore
Date: 12.11.2021
UDIN: A048210C001415422

To

The Members,
M/s. Gulbarga Electricity Supply Company Limited
Gulbarga Main Road,
Gulbarga - 585102

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. We have followed the audit practices and processes 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 the correct facts are reflected in secretarial records. We believe that the process and practices. We followed provide a reasonable basis for our opinion.
3. We have not verified the correctness and appropriateness of financial records and books of accounts of the Company.
4. Whenever required, we have obtained the Management representation about the compliance of laws, rule 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 the management. Our examination was limited to the verification of procedures on test basis.
6. The Secretarial Audit report is neither as 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.

or P. Venkatesh & Associates

(Formerly P K Pande & Associates)



P. Venkatesh P.C.

Venkatesh P.C.

M.No.48210, C.P.No.22617

Place: Bangalore
Date: 12.11.2021
UDIN: A048210C001415422

LIST OF OTHER APPLICABLE ACTS

1. Electricity Act, 2003 and the Rules made there under and particular the Annual performance review and regulatory mechanism with the Karnataka Electricity Regulatory Commission.
2. Central Electricity Authority (Technical Standards for Construction of Electrical plants and Electric Lines) Regulations, 2010.
3. Central Electricity Authority (Measures relating to safety and Electricity supply) Regulations 2010 (as amended in 2015)
4. Central Electricity Authority (Safety requirements for construction, operations, and maintenance of electrical plants and electrical lines) Regulations 2011
5. Indian Electricity Grid Code Regulations 2010
6. Energy Conservation Act, 2011
7. Forest (Conservation) Act, 1980
8. Indian Contract Act
9. Karnataka Essential Services Maintenance Act in 1994

I have also reviewed the systems and mechanisms established by the Company for ensuring compliances under the other applicable Acts, Laws, Rules, Regulations, Guidelines applicable to the Company and categorized under the following major heads/groups:

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. Sexual Harassment of Women at Workplace (Prevention, Prohibition and Redressal) Act, 2013.
6. Consumer Protection Act, 1986
7. Apprentices Act, 1961
8. Factories Act 1948 and Rules
9. Industrial Disputes Act, 1947
10. Maternity Benefit Act (Applicable to Woman Employees who are outside the purview of the ESI Act)
11. Contract Labour (Regulation & Abolition) Act 1970
12. Contract Labour (Regulation and Abolition) Karnataka Rules 1974
13. Payment of Bonus Act, 1965
14. Payment of Wages Act, 1936
15. Workmen's Compensation Act, 1923



P. Venkatesh & Associates

16. KERC (General & Conduct Of Proceedings) Regulations 2000
17. KERC (Licensing) Regulations 2000
18. KERC (Fee) Regulations 2016
19. KERC (Tariff) Regulations 2000
20. KERC (Recovery of Expenditure for supply of Electricity) Regulations 2004
21. KERC (Electricity Supply) Code 2004
22. Karnataka (Electricity Supply) Code 2004
23. Karnataka Electricity Board employees' service regulations
24. Conditions of supply of Electricity on Distribution Licensees in the State of Karnataka Gazette notification dated 17.06.2006.
25. KERC Notification No KERC/COS/D/07/10 dated 01.07.2016
26. Karnataka Electricity Board Recruitment and Promotion Regulations, employees (Probation) Regulation and Employees (Seniority) Regulations
27. Employee's State Insurance Act, 1948
28. Employee's Provident Funds & Miscellaneous Provisions Act, 1952
29. Employment Exchanges Act, 1959
30. Equal Remuneration Act, 1976
31. Minimum Wages Act, 1947
32. Property Tax

For P. Venkatesh & Associates
(Formerly P K Pande & Associates)



P. Venkatesh P.C.
Venkatesh P.C.
M.No.48210, C.P.No.22617

Place: Bangalore
Date: 12.11.2021
UDIN: A048210C001415422

ANNEXURE - 5 TO DIRECTOR'S REPORT

RESPONSES TO OBSERVATIONS /
QUALIFICATIONS MADE BY SECRETARIAL
AUDITOR IN HIS REPORT FOR FY 2020-21

Sl. No.	Qualifications / Observations by Secretarial Auditor	Management Replies
1	Most of the Share Transfers entries pertaining to the earlier period were not entered in the Share Transfer Register.	Noted for compliance.
2	The endorsement on the back side of the share certificates for having effected transfer has not been done according to the information obtained during the audit.	Noted for compliance.
3	The gap between 77 th BM (29.11.2019) and 78 th BM (07.05.2020) is 159 days. Hence the Company has violated the Provisions of Section 173 of CA, 2013.	Factual, However company had made all efforts to comply with provisions of the companies act, 2013 in respect of holding of Board meeting within 120 days. 78th Meeting of Board was originally scheduled on 24th March 2020 and thereafter postponed to 27th March 2020 owing inevitable circumstances. The said meeting was again postponed owing to Nationwide lockdown announced to contain the spread of Covid-19. As such and because of the reasons as aforesaid there has a gap of more than 120 days in holding Board meeting.

S

Sd\ -
Director (TECHNICAL)
GESCOM

Sd\ -
Managing Director
GESCOM

ANNEXURE - 6 TO DIRECTOR'S REPORT

COST AUDIT REPORT FOR FY21



S K TIKARE & CO
COST ACCOUNTANTS

M No : 9343367678, 8073118985

e-mail : sanjay_tikare@yahoo.co.in

CTS NO. 623/A, 1st FLOOR, OFFICE NO : 2, CONGRESS ROAD, BESIDE PARATHA CORNER
HINDU NAGAR, TILAKWADI, BELGAUM- 590 009.

Ref :

Date :

FORM CRA III

COST AUDIT REPORT

We, **S K Tikare & Co, Cost Accountants** having been appointed as Cost Auditors under Section 148(3) of the Companies Act, 2013 (18 of 2013) of **GULBARGA ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED**, having its registered office at Station Road, Gulbarga, Karnataka-585102. (hereinafter referred to as the Company), have audited the Cost Records maintained under section 148 of the Companies Act of 2013, in compliance with the Cost Auditing Standards in respect of the **Electricity Industry – Distribution and retail supply of electricity** for the financial year **2020-21** maintained by the company and report, in addition to our observations and suggestions in Para2.

- (i) We have obtained all the information and explanations, which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purpose of this audit.
- (ii) In our opinion, proper cost records, as per Companies (Cost Records and Audit) Rules, 2014 have been maintained by the company in respect of service under reference (Confirmed by the company in their letter of representation).
- (iii) In our opinion, proper returns/records adequate for the purpose of the Cost Audit have been received from the branches not visited by us.
- (iv) In our opinion and to the best of our information, the said books and records give the information required by the Companies Act, 2013, in the manner so required.
- (v) In our opinion, the company has adequate system of Internal Audit of Cost Records which is commensurate to the nature and size of its business. (Confirmed by the company in their letter of representation).
- (vi) In our opinion, information, statements in the annexure to this cost audit report gives a true and fair view of the cost of service rendering, cost of sales, margin and other information relating to services under reference.
- (vii) Circle wise cost statements and schedules thereto in respect of the services under reference of the company duly audited and certified by us are kept in the company.



RES : "AMBIKA", GANDHI NAGAR, 2nd CROSS, NEAR SAI BABA MANDIR, DHARWAD - 580 004.

CMA

**S K TIKARE & CO
COST ACCOUNTANTS**

M No : 9343367678, 8073118985

e-mail : sanjay_tikare@yahoo.co.in

**CTS NO. 623/A, 1st FLOOR, OFFICE NO : 2, CONGRESS ROAD, BESIDE PARATHA CORNER
HINDU NAGAR, TILAKWADI, BELGAUM- 590 009.**

Ref :

Date :


Observations: Nil :

Note:

- a) We have conducted the audit in accordance with the Guidance Manual for Audit Quality issued by the Quality Review Board of the Institute of Cost Accountants of India. An audit includes examining on a test basis, various Cost Accounting Records, Cost Statements and Annexure to the Cost Audit Report. We believe that our audit provides a reasonable basis for our opinion.
- b) The Cost Accounting Records of the company have been maintained in accordance with CRA-1 of the Rules and are also in conformity with generally accepted cost accounting principles and cost accounting standards issued by the Institute of Cost Accountants of India to the extent these are found to be relevant and applicable .
- c) In our opinion, the company has a well laid down Budgetary Control System. (Confirmed by the company in their letter of representation).
- d) The Annexure to the Cost Audit Report is an integral part of this report.
- e) The quantitative information shown in Part C-1 in respect of the service is as certified by the management.
- f) Reconciliation of Indirect Taxes for the company as a whole (Part D - 6) is based on the monthly returns submitted by the company to the various authorities and prima facie reviewed by us. We have not carried out detailed audit of the same.
- g) The Cost Audit Report and Annexure's have been prepared based on accounts for 2020-21 Audited by Statutory Auditors and C&AG Audits of Financial Audit Report.
- h) Previous year's figures have been revised / regrouped / reclassified wherever necessary to correspond with the current year's classification / disclosure.
- i) The previous year figures have been recast and regrouped wherever necessary to meet the requirements of the Companies (Cost Records and Audit) Rules,2014.

**Date: 30-12-2021
Place: Belgaum
UDIN:2220794A1Z0GNARH2U**

**For S. K. Tikare & Co.
Cost Accountants**


**CMA, Sanjay K. Tikare
Prop. M.No. 020794 F.R. No: 101039**

**For S K TIKARE & Co
Cost Accountants
CMA.SANJAY K TIKARE
M No 20794, F R No :101039**

RES : "AMBIKA", GANDHI NAGAR, 2nd CROSS, NEAR SAI BABA MANDIR, DHARWAD - 580 004.

P G BHAGWAT LLP

Chartered Accountants
LLPIN: AAT-9949

FF-02, First Floor, "RENUKA RESIDENCY"
1st Cross, Shivanandnagar, Opp. Axis Bank
Behind Gaonkar Tower, Near Toll Naka
Hubballi-Dharwad Road, Dharwad-580001
Tel.: 0836- 2441282, 2951282
Email: ca.pgbhagwat@gmail.com
Web : www.pgbhagwatca.com

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

To the members of **Gulbarga Electricity Supply Company Limited (GESCOC)**

Revised report on the Audit of the Indian Accounting Standards (Ind AS) Financial Statements

QUALIFIED OPINION

We have audited the financial statements of **Gulbarga Electricity Supply Company Limited** ("GESCOC" or "the Company"), which comprise the balance sheet as at March 31, 2021, the statement of Profit and Loss, statement of changes in equity and the statement of cash flows for the year then ended, and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies and other explanatory information (hereinafter referred to as "the Ind AS Financial Statements"). This revised report is issued, on account of revision of financial statements by the company in compliance with the supplementary audit observations by the Comptroller & Auditor General of India and the report supersedes our erstwhile report dated 10th November 2021

In our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us, except for the effects of the matters described in the Basis for Qualified Opinion section of our report, the aforesaid financial statements give the information required by the Companies Act 2013 (the Act) in the manner so required and give a true and fair view in conformity with the accounting principles generally accepted in India, of the state of affairs of the Company as at March 31, 2021 and its loss, changes in equity and its cash flows for the year ended on that date.

BASIS FOR QUALIFIED OPINION

We conducted our audit in accordance with the Standards on Auditing (SAs) specified under section 143(10) of the Companies Act, 2013. Our responsibilities under those Standards are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements section of our report. We are independent of the Company in accordance with the Code of Ethics issued by the Institute of Chartered Accountants of India together with the ethical requirements that are relevant to our audit of the financial statements under the provisions of the Companies Act, 2013 and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements and the ICAI's Code of Ethics. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our qualified opinion.

- 1) **Accrual System of Accounting:** As per the Company's accounting policy, the Company recognizes revenue from Grants / subsidies / consumer contribution in respect of capital assets, penalties & damages recovery from contractors, supervision charges on cash basis and expenses towards interest on delayed payment to suppliers on claim basis. This is contrary to the accrual system of accounting as per the provisions of Section 128(1) of the Companies Act, 2013
- 2) **Books of account and records:**
 - a. The Company has adopted the accounting policies and procedures followed by KPTCL and is consistently following the accounting system laid down in the Electricity (Supply) Annual Accounts Rules, 1985 framed under the Electricity (Supply) Act, 1948 (54 of 1948) & repealed by the Electricity Act, 2003. These accounting rules are followed even though the

same are inconsistent with Indian Accounting Standards (Ind AS) specified under section 133 of the Act.

- b. At present, only the operations relating to billing and collection from consumers have been computerized by way of Total Revenue Management (TRM) / RAPDRP software. In respect of other processes, transactions / records are maintained partly manual and partly through MS-excel work sheets. The transaction processing from entry level till generation of Trial Balance is done through Microsoft Excel by using account codes. This system of account keeping is neither robust nor integrated and highly prone to human errors and mistakes. In view of the size of operations and decentralisation of accounting process at various locations, we are of the opinion that there is a need for integrated accounting software for transaction processing.
- c. Further, the TRM / RAPDRP softwares have issues viz (a) Certain billings continue to be under manual system, (b) The opening balances, demands and closing balances as per software do not match with books / DCB Statements, (c) absence of system based aging reports for analysis and (d) difference between consumer security deposits as per TRM systems and Financial statements. The impact of such inconsistencies on the financial statements is not ascertainable
- d. On our test checks, it is observed that the subsidiary ledger accounts (other than consumer ledgers which are in TRM software) like sundry creditors, advances, recurring expense ledgers were not maintained / updated properly. Further, wherever the subsidiary books are maintained, the same are not in ledger account format.
- e. The Company has introduced Financial Accounting & Material Management software (FAMS), but all the modules / cycle of operations are not being used to generate the financial reports. Even the stores transactions are not completely routed through the software to generate the financial reports. In view of this, the books of account continue to be through excel / manual system.
- f. There is no uniformity in the accounting methodologies being used at accounting units for accounting of DCB collections, Online collection entries, Bill Booking, rates used for reissue of TCs, Accounting for Social Schemes etc.

3) Indian Accounting Standard (Ind AS) 2 -Inventories:

- a. As per the Accounting policy referred under clause 2.19 of Note 2 of Financial statements, the Company is using standard cost for accounting of purchases, consumption & valuation of closing stock of stores. The Inventories include the value of scrapped assets, faulty & dismantled assets for reuse and repaired good items, which are carried at Written Down Value. These constitute departure from the Indian Accounting Standard 2, which requires valuation of inventories at lower of cost and Net Realisable Value. Further, it is observed that, the value of stocks in hand as on the date of latest revision has not been updated to the revised standard rates. The impact of the same has not been ascertained by the Company.
- b. The internal annual physical verification of stores stock conducted during the year at various locations shows many items classified as un-operated for last several years. There is no further analysis / financial assessment to ascertain the ultimate usability / obsolescence and write down to their realizable value, if necessary. We are unable to comment on provision requirement on obsolete and unusable inventories. Further, the annual counting appears to be ineffective, as there was no mention about the material issued but pending for regularisation. We observed large quantity of items issued by stores based on manual indents and pending for more than 6 months (Bellary Division)

- c. Inventory includes, materials lying with employees (material imprest account) amounting to Rs. 584.59 lakhs (PY Rs. 340.91 lakhs). The Company needs to ascertain the age wise analysis of these material pending for regularisation.
- d. The stock of inventory which includes substantial items for ultimate use as part of capital asset (plant & equipment). As the intention / ultimate use of such items of inventory is towards creation of "Plant & Equipment", the same needs to be separately identified as capital items in the Financial Statements.
- e. Inventories include Rs.61.38 lakhs (PY Rs. 70.93) material issued for temporary installations to contractor/employees for temporary work and are lying / being used at site. Age wise analysis of such material at site was not available during our visit to the units. Such items are classified as inventory under the head "material with contractor" under current assets. In our opinion this classification is inappropriate, as the material is being used and there is no charge of depreciation on these items.

We are unable to comment on the impact of the above, on the financial statements.

4) Cash and Cash Equivalents:

- a. The internal audit department had carried out special audit as described in the note No. 57 to the financial statements. The Company needs to co-relate these amounts to the related ledger balance in the respective units and reconcile the latest status of the same. Further there is difference of cash as per physical balance confirmation and books to the extent of Rs. 22.88 lacs, which needs to be clarified. The loss on account of possible non-recovery, if any is not ascertainable on account of pendency of the issues. Further, to this extent the cash and cash equivalent are overstated in the cash flow statement as per Ind AS-7 - "Statement of Cash flows."
- b. The method of accounting / reporting and the process of reconciliation of non-operative bank accounts for the account code 24.3 needs to be revisited, as the Bank Reconciliation Statement (BRS) does not give the cumulative value of unrealized cheques as at the date of reconciliation.
- c. The company has arrangements with electronic service providers for web based electronic payments from consumers. On our test checks with the accounting units we visited, it is observed that these collections were not being reconciled periodically with the bank statement. There is a need for periodical reconciliation and monitoring of these transactions.
- d. As per the information and explanation, the Company has Cheques in hand amounting to Rs. 522.78 lakhs as at March 31, 2021. The information relating to the subsequent deposit and realisation of these cheques were not available in the Bank Reconciliation Statements for verification. Accordingly, we could not comment on the impact of the same on financial statement.

The impact of the above, on the financial statements is not ascertainable.

5) Indian Accounting Standard (Ind AS) 16 on Property, Plant and Equipment:

- a. The company does not possess the detailed listing / analysis of the value of work-in-progress amounting to Rs. 20,181.81 lacs (PY Rs. 34,014.69 lakhs) viz. work order wise aging, work order amount & actual amount incurred till date, scheduled date of completion and actual progress as at the reporting date. Due to this, we are unable to analyse/comment on the value of work under progress.
- b. Ind AS 16 on Property, Plant and Equipment requires the cost of dismantling to be estimated and included in arriving at the cost of the item for capitalization. The Company has not included the estimated cost of dismantling for capitalization. The impact of this on the

financial statements is not ascertainable.

- c. Assets retired from active use are stated at written down value and the same is not tested for comparative net realizable value. These assets are disclosed as Inventories, Stores and Spares under the head WDV of obsolete / scrapped assets. Such assets are reissued after repairs at the weighted average / FIFO rate of such inventory and not at its WDV. This is not in accordance with the Indian Accounting Standard 16 - Property, Plant and Equipment (PPE). As per the policy, charge of depreciation is stopped from the date of decommissioning till the assets are reissued & capitalised. Such reissued asset is capitalised at the average cost and depreciated over their original life and not on the remaining useful life. This practice is not in accordance with the Ind AS 16. The effect of the same on the financial statements is not quantifiable. Further, the company has taken up the process of tracking of Transformers by putting identification numbers. This tracking system should be used for asset accounting & calculation of depreciation.
- d. The Company's policy is to capitalise the assets after the receipt of final bill and certifying the date put to use. However, there were instances of capitalisation of assets before accounting of the entire expenses relating to the asset (as observed in Bellary divisions). This practice results in capitalization of asset on the date which is not the actual date put to use and incorrect calculation of depreciation. There is a need for proper monitoring of assets capitalized during the year & work in progress by automation of the activity. Due to this, we were unable to ascertain the effect of the same on the financial statements.
- e. As reported in the audit report for the financial year ending 31-03-2018 by the predecessor auditor, reconducting works and Scada works carried out in Koppal division were stopped and enquiry was initiated. The total value of such works suspended was Rs. 2,225.01 lakhs as on 31st March, 2015. Status of the issue, as at the date of financial statements for the year, was not available for our review. Hence, we are unable to comment on the impact of the issue on the financial statements for the year.
- f. As reported in the audit report for the financial year ending 31-03-2018 by the predecessor auditor, there was an allegation of misconduct in contract for the works relating to transformer fencing and fixing aerial fuse board across many divisions during the financial year 2015-16 and the pending works were suspended. As informed to us, detailed enquiries are under process and necessary financial entries would be incorporated on the outcome of the proceedings. Due to pendency of the proceedings, we are unable to comment on the impact of the issue on the financial statements for the year.
- g. There is need to establish proper accounting control mechanism with respect to self-execution works (Consumer contributed assets) till it is capitalised. In absence of this, categorisation of the all the self-execution works could not be ensured.
- h. Various instances amounting to Rs. 1,317.37 lakhs on account of alleged material mis-use by employees are pending for final orders, ranging up to last 10 years. The Company needs to identify the related account code / work order under which such materials are shown in the books of account. As informed to us recovery in the form of material / cash will be done on final order. Further, there were instances where recovery from employees is being made before initiating inquiries and such recoveries are netted off to the amount of Advance to employees under other Current Assets

6) Indian Accounting Standard (Ind AS) 36 -Impairment of Assets

The company has not carried out the process of identifying the impaired assets in accordance with Ind AS 36. Accordingly, we could not be able to identify the impact of impairment, if any on the financial statement.

7) Indian Accounting Standard (Ind AS) 19 on Employee Benefits

- a. As per the policy of the company on contribution to Pension & Gratuity trust indicated under clause 2.13 of Note 2 of Financial statements, the company is making contributions to Pension and Gratuity Trust based on the percentage of salary towards Gratuity and Pension liability as intimated from time to time. The Company does not possess the data relating to actuarial valuation made by the Trust for the current financial year. Due to this, we are unable to comment on the correctness of cost of employee benefits charged to statement of profit and loss as per actuarial valuation and the disclosure as required by the Ind AS-19 in the financial statements
- b. The Company has not provided for Gratuity to employees covered under NDCPS scheme. We are unable to comment on the impact on the financial statements due to non-provision of liability. Further, the company has not provided for the lumpsum payable on the death of the employee, as per the existing provisions of the NDCPS Scheme for the last 3 years. The Company has not ascertained the amount of liability in such cases and hence we are unable to comment the impact on the financial statements.

8) Indian Accounting Standard (Ind AS) 113 - Fair Value Measurement and Indian Accounting Standard (Ind AS) 109 - Financial Instruments

- a. The Company has investment in equity shares of Power Company of Karnataka Limited amounting to Rs. 1 lakh. These investments have not been fair valued as at the date of balance sheet. Due to this, we are unable to comment on the impact on the financial statements for the year and the compliance with the Ind AS. Further, as per the confirmation, the face value of investments is Rs. 0.98 lakh and the Company does not possess the reasons for the difference of Rs. 0.02 lakh.
- b. The security deposits received from contractor/suppliers and retention money from contractors is not carried at amortised cost as required by Ind AS 109, as expected realization date of these deposits is not ascertainable. Accordingly, we are unable to comment on its impact on amounts of deposit and retention money and related impact on statement of profit and loss.

9) Indian Accounting Standard (Ind AS) 116 –Leases

- a) We observed instances of immovable properties of the company being used by KPTCL and vice versa without any financial covenants / consideration. There were instances of demands raised by KPTCL towards rent which were not provided for in the books of the company. As informed to us, such demands are not accepted by the Company and hence kept pending. Suitable lease deeds be executed for all the instances.
- b) Further, the Company has not renewed the agreement in respect of land given on lease, with Indian Oil Corporation for the last several years and hence disclosure requirements as required by the Ind AS 116 have not been complied with.

10) Indian Accounting Standard (Ind AS) 20 - Government Grants

- a. As disclosed in clause 2.7 under note 2 of the financial statements, Grants/subsidies received from the government or other authorities towards capital expenditure as well as consumers' contribution to capital works are treated initially under deferred income and taken to income based on the depreciation that is charged to the class of asset for which such Grants/subsidies are received. However as per Ind AS 20, the release from deferred income to statement of profit and loss must be made based on systematic basis over useful life of the related asset. The company is not able to demarcate the capital grants against particular asset to match with the date of categorisation and release from its active use

when charging of depreciation is discontinued. Accordingly, the impact of over or under charge to statement of profit and loss from deferred income cannot be ascertained.

- b. Also, company has no data for bifurcation of deferred income into current and noncurrent portion and hence the entire balance of deferred income has been shown in non-current liabilities. Accordingly, we are unable to comment on its related impact on bifurcation into current and noncurrent portion in financial statement
- c. The Company had received a grant of Rs. 2205 lacs vide GO EN13 PSR 2014 dt 10.12.2015 under the 13th finance commission. The said grant is lying unutilised as at the reporting date and the amount has been invested in fixed deposit with bank. The accumulated interest so earned has been parked under current liability during the year. Clarification on the treatment of such interest has not been obtained from the concerned granting authority.

11) Indian Accounting standard (Ind AS) – 115- Contract with customers.

With respect to supervision charges charged by the company towards capital assets contributed by consumers, Company recognises revenue on such supervision charges on the basis of application made by consumer. Company does not determine the timing of satisfaction of performance obligation as derived from contract of customer as required under Ind AS-115. The company does not possess the relevant information to assess the impact of above deviation. Accordingly, we are unable to comment on related impact on financial statement.

- 12) The amount shown under the head "Inter Unit Accounts ('IUA')" as at the end of the year amounting to Rs. 103.43 lakhs (PY 552.15 lakhs (CR)) under "Other Current Liabilities" is the un-reconciled balance pertaining to fund transfer, material transfer, assets transfer, entries for demerger of divisions and other employee transfer related entries. In absence of reconciliation of these balances, we are unable to comment on the impact on the financial statements.
- 13) The Company is making provision every year in a phased manner, in respect of old outstanding dues from IP set installations, pertaining to the period prior to 31/07/2008, not recoverable from Govt. of Karnataka (prior to subsidy era needs to be collected from ultimate consumer). As at the end of the year, the said dues are unprovided to the extent of Rs. 22,538.31 lakhs. In our opinion the entire dues should have been provided, as the same are not ultimately recoverable. Therefore, had the same been provided fully, loss for the year would have been higher by Rs. 22,538.31 lakhs and the balance of Trade Receivables would have been lower to that extent.
- 14) Confirmation of balances / Reconciliation: The Company does not have the procedure of obtaining confirmations (except in case of power purchase suppliers) and reconciliation of balances from/to KPTCL, KPCL, PCKL and other ESCOMs, sundry debtors, sundry creditors, advances, deposits from/to suppliers / contractors / government authorities / consumers / employees, loans and other receivables from various parties. In case of power purchase suppliers, the letters for confirmations were sent and very few responses have been received. However, the Company has not analyzed the reasons for the differences in respect of the confirmations received. There are several old balances with ESCOMs and KPTCL carried forward from several years & pending for settlement. The effect of the adjustment arising from reconciliation and settlement on the financial statements is not ascertainable.
- 15) Other noncurrent liabilities include deposit contribution works amounting to Rs. 9,701.16 lakhs as at the year-end (including Ganga Kalyan works). The correspondence with the respective departments centrally is limited to the extent of the total eligible amount of subsidy based on the no. of beneficiaries. There is a need for basic accounting analysis viz. work order wise breakup of amount spent, amount categorized to A/c code 10, amount

to be retained under a/c code 47 which needs to be matched with the amount due from Govt. department under the Scheme. There is no uniformity in accounting of amount spent under welfare schemes among the accounting units. Some units are not recognizing the amount receivable from the respective departments by booking to A/c code 47 Series. In case of Bellary Rural, entries were passed in respect of earlier years transactions, without any working back up, which clearly shows a poor accounting control. Adequate details of the transactions have not been maintained at accounting units. Due to this, we are unable to comment on the impact of the same on the financial statements.

16) Indian Accounting Standard (Ind AS) 33 - Earnings per Share

The cumulative effect on account of all the deviations / qualifications, on the profit for the year, taxes on income, net income and shareholders' funds and cash flow statement for the year is not ascertainable. Further, the impact on earnings- per share and the disclosures required as per Ind AS 33 is not ascertainable.

17) Non-Compliance with the requirements of Schedule III to the Companies Act 2013

a. In respect of Trade Receivables:

i. As per Schedule III to the Companies Act 2013, a receivable shall be classified as 'trade receivable' if it is in respect of the amount due on account of goods sold or services rendered in the normal course of business. However, receivable from Government in respect of sale of electricity which are discharged by Government on behalf of consumers of IP sets / BJKJ installations amounting to Rs.11,7610.38 lakhs as at the balance sheet date are classified by the Company under "Other Financial Assets-Tariff Subsidy" as against the requirement of classifying them as "Trade Receivables". In our opinion, Trade receivables are understated and Other Financial Assets are overstated to the extent of the amount stated above. Further, the age wise analysis of the outstanding balance was not available for our verification.

ii. The Company has not ascertained the accurate amount of advance from consumers to show the same separately under current liabilities. Presently the Trade receivables are net of such advances from consumers. Due to this the Trade Receivables and Current Liabilities are under stated to the extent of advances from consumers. Further, individual receivables (RR number wise) have not been analysed and reconciled with the receivables as per Trial Balance.

iii. The Company does not have adequate workings / report to justify the correctness of the amount classified as Secured Trade receivables. Accordingly, we could not comment on the same.

b. The process followed by the company to identify the suppliers covered Under Micro, Small and Medium Enterprises Development Act, 2006 and the delays in payment to them, is not documented and appears to be inadequate & not verifiable. In view of this, we are unable to comment on the compliance with the MSMED Act 2006 and disclosure requirements as per Schedule III to the Companies Act 2013.

c. Disclosure of capital and other commitments at the year-end prescribed under Schedule III to the Companies Act, 2013 has not been made in the financial statements in absence of related data.

d. The Company has received share application money from Government of Karnataka and such amounts are kept under share deposit pending allotment of shares beyond 60 days from the date of receipt. This is not in compliance with the provisions of Section 42 of Companies Act 2013.

18) The cash flow statement prepared by the company is in non-compliance with Ind AS-7 to the extent of the impact which could have been drawn on financial statement because of

qualifications enumerated above. Accordingly, we are unable to comment on the correctness of the change in cash flow arising from operating, financing, investing activities to the extent of the impact of above qualifications.

- 19) Loan from Government of Karnataka amounting to Rs.10,0286.05 lakhs are subject to confirmation.
- 20) Detailed terms and conditions of the advance / contribution and the present status of Rs. 1,400 lakhs contributed (grouped under non-current loans) towards Priyadarshini Jurala Hydel Project in the year 2013 are not available. Due to insufficient information, we are unable to comment on the impact on the financial statements for the year.
- 21) The Company makes interest provision on security deposits from consumer based on General Ledger balances, whereas actual payment is made based on balances in the TRM software / manual workings. The excess provision is written back periodically. Since there are differences between General Ledger and TRM software deposit balances, the provision made in the books does not represent the correct amount of interest expenses. The impact of the same on the financial statements is not ascertained.
- 22) Other Financial Assets include long pending amounts in respect of Rural Electrification Subsidy 3,050.88 lakhs, Receivable from Power generators Rs.2,636.54 lacs (net) and Receivable from beneficiaries of Solar Lantern Rs. 166.75 lakhs. We are unable to comment on recoverability of these amounts and provision if any required, in absence of person wise details and non-recovery over the last several years.
- 23) The "Other noncurrent financial liabilities" include BRP II Adjustment given by GOK i.r.o SMIOR Rs. 1,293.07 lakhs pending since long time. The company does not possess detailed information for adjustment of this balance and needs to reconcile the same.

EMPHASIS OF MATTER: Without modifying our opinion, we report that

- 1) Regulatory Income / (Expenses) : Attention is invited to Note No.15 and 42 regarding recognition of revenue during the year, on account of creation of Regulatory Assets, which is the future economic benefit towards recovery of the increase in the actual power purchase cost over and above the power purchase cost approved by KERC.
- 2) Attention is drawn to Note 57 forming part of financial statements, regarding frauds committed by employees of the Company. Management has represented to us that KPTCL is conducting enquiry and the final orders are awaited. No provision for the same has been made in the books.
- 3) Attention is drawn to Note No. 2.4 regarding depreciation rates charged as per KERC/CERC Rules which are different from the rates as per Schedule II of the Companies Act, 2013.
- 4) Attention is drawn to Note No. 2.20 of Accounting policies regarding Reserve for Material Cost Variance which is being adjusted to Reserve & Surplus instead of charging to Statement of Profit & Loss in accordance with the Generally Accepted Accounting Principles
- 5) Attention is drawn to foot note (b) to Note No.18, regarding mismatch in accrued interest in respect of loan availed from Power Finance Corporation and the pending conversion of loan in to grant.
- 6) Attention is drawn to Note No.22 (b) "Other Non-Current Liabilities" regarding transfer of unreconciled balances under certain account codes, including Cash & Bank balances and Share application money on unbundling of the Company from KPTCL to a separate head "Other Payables". The company does not possess adequate information for adjustment of these balances and needs to reconcile with KPTCL as there will be offsetting debit / credit balances against these amounts.

Other Information

The Company's Board of Directors is responsible for the other information. The other information comprises the information included in the Management Discussion and Analysis, Shareholder Information and Directors' Report but does not include the Ind AS financial statements and auditors report thereon. Such information was not available at the time of issue of this report.

Our opinion on the Ind AS financial statements does not cover the other information and we do not express any form of assurance conclusion thereon.

In connection with our audit of the financial statements, our responsibility is to read the other information identified above when it becomes available and, in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the financial statements or our knowledge obtained in the audit, or otherwise appears to be materially misstated.

Responsibility of Management for Financial Statements

The Company's Board of Directors is responsible for the matters stated in section 134(5) of the Act with respect to the preparation of these Financial Statements that give a true and fair view of the financial position, financial performance and cash flows of the Company in accordance with the accounting principles generally accepted in India, including the accounting Standards specified 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 of the assets of the Company and for preventing and detecting frauds and other irregularities; selection and application of appropriate implementation and maintenance of accounting policies; making judgments and estimates that are reasonable and prudent; 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 Financial Statement that give a true and fair view and are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the 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.

Those Board of Directors are also responsible for overseeing the Company's financial reporting process.

Auditor's Responsibilities for the Audit of the Ind-AS Financial Statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the Ind AS financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with SAs will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these Ind AS financial statements.

As part of an audit in accordance with SAs, we exercise professional judgment and maintain professional skepticism throughout the audit.

We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the Ind AS financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.

- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances. Under section 143(3)(i) of the Companies Act, 2013, we are also responsible for expressing our opinion on whether the Company has adequate internal financial controls system in place and the operating effectiveness of such controls.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the Ind AS financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the Ind AS financial statements, including the disclosures, and whether the Ind AS financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.

We communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

We also provide those charged with governance with a statement that we have complied with relevant ethical requirements regarding independence, and to communicate with them all relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on our independence, and where applicable, related safeguards.

OTHER MATTERS : Without modifying our opinion, we report that

- 1) The Company has a separate in-house internal audit department. The coverage of the audit is apparently inadequate & many areas of audit for the year are pending. As all the accounting entries are made manually in excel sheet, there is a need for periodical checking / review of entries to minimise the manual accounting errors. Considering the size of the Company and volume of its business, we are of the opinion that the present system needs to be strengthened and the audit department needs to be adequately staffed.
- 2) The company does not have the practice of communicating the suppliers by issue of debit notes / credit notes for variations in the amounts charged by suppliers in the invoices on account of various reasons which may result in unreconciled balances of suppliers.
- 3) Power purchase expenses are accounted based on the supplier's invoices till date and provisional energy reconciliation statement by SLDC. Therefore, the power purchase cost is subject to revision if any, on account of final reconciliation among ESCOMS and impact of the same on financial statements for the year is not ascertainable.
- 4) We observed substantial number of instances of journal entries, entered in the online excel sheet without the proper authorization by the preparer & approver (E.g Bellary Rural division)
- 5) The Company has the practice of writing back of retention money o/s for more than 3 years. However, the same has not been done across all the accounting units.
- 6) The company needs to reconcile/ co-relate 4 (borrowings from PFC and REC) number of borrowings with the register of Charges as per the MCA portal
- 7) The Company is paying GST on services other than supply of electricity e.g. supervision charges etc. As there are provisions for claiming input credit on proportionate basis, the possibility availing input credit needs to be explored by taking suitable expert opinion.

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

- 1.** As required by the Companies (Auditor's Report) Order, 2016 (the Order), issued by the Central Government of India in terms of sub-section (11) of Section 143 of the Companies Act, 2013, we give in the Annexure A; a statement on the matters specified in paragraphs 3 and 4 of the Order, to the extent applicable.
- 2. As required by Section 143(3) of the Act, we report that :**
 - a.** We have sought and obtained except for the matters described in the Basis for Qualified Opinion paragraph all the information and explanations which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purposes of our audit.
 - b.** Except for the effects of the matters described in the Basis for Qualified Opinion paragraph and clause 6 of Annexure A to our report, 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 and proper returns adequate for the purposes of our audit have been received from the divisions not visited by us.
 - c.** The Balance Sheet, the Statement of Profit and Loss (including other comprehensive income), Changes in Equity and the Cash Flow Statement dealt with by this Report are in agreement with the books of account.
 - d.** In our opinion, except for the effects of the matters described in the Basis for Qualified Opinion paragraph, the aforesaid Ind AS financial statements comply with the Accounting Standards specified under Section 133 of the Act, read with the Companies (Accounts) Rules, 2014.
 - e.** The Government of India vide General Notification No. G.S.R 463 (E) dt 05.06.2015 has exempted the Directors of the Government Companies from the provisions of disqualification. Hence, the provision for disqualification of directors of the Government Companies under section 164 (2) of the Companies Act, 2013 are not applicable.
 - f.** 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.
 - g.** With respect to the other matters to be included in the Auditor's Report in accordance with Rule 11 of the Companies (Audit and Auditors) Rules, 2014, in our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us :
 - i.** The Company has disclosed the impact of pending litigations on its financial position in its financial statements – Refer Note 29 to the financial statements;
 - ii.** The Company did not have any long term contracts including derivative contracts for which there were any material foreseeable losses.
 - iii.** There were no amounts which were required to be transferred to the Investor Education and Protection Fund by the Company.
- 3.** As required by section 143 (5) of the Act, we have considered the directions issued by the Comptroller and Auditor General of India and the same are reported in "Annexure – C"

For P G Bhagwat LLP

Chartered Accountants
FRN:101118W / W100682

S.B.Pagad

Partner.M.No. 206124
UDIN: 21206124AAAAJB7946
Date: 25th December,2021
Place: Dharwad

ANNEXURE – “ A” to the Independent Auditor’s Report

Referred To In Paragraph 1 under the Heading “Report On Other Legal and Regulatory Requirements” of Our Report of Even Date to The Members of GULBARGA ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED, (GESCOM) KALABURAGI - 585 102, For the year ended 31st March 2021.

1) In respect of Fixed Assets

- a) The Company has maintained records for fixed assets. However, the same does not give individual particulars about quantity, cost of acquisition and situation of fixed assets in the Fixed Assets Register.
- b) We are informed that Company has carried out the physical verification of its fixed assets (only furniture and office equipment) during the period of review as per the scheme of physical verification regularly followed. However, due to inadequate particulars in the asset register, we are unable to comment on the discrepancies identified between the physical and book balances. As the Company has not conducted physical verification of assets other than Furniture & Equipments, we are unable comment on the adequacy or otherwise of physical verification of such assets.
- c) As informed to us, documents of title deeds in respect of some of the Land & Building and vehicles, transferred by M/s. KPTCL to the Company consequent to unbundling of distribution operation are not held in the name of the company.

2) In respect of Inventories

- a) As informed to us the inventory was physically verified during the year by the management. However, it is observed that the Transformers lying with repairers are not being physically verified and no confirmation has been obtained for such inventories lying at third party.
 - b) The company is maintaining proper records of inventory. According to the information and explanations given to us the discrepancies noticed during physical verification between the physical stocks were not material.
- 3) The Company has not granted any loans, secured or unsecured, to Companies, Firms, Limited Liability Partnerships or other parties covered in the register maintained under Section 189 of the Act. Therefore, the provisions of Clause 3(iii), (iii)(a), (iii)(b) and (iii)(c) of the said Order are not applicable to the Company.
 - 4) The Company has not given any given loans / investments / guarantees to which the provisions of Sec 185 and 186 of the Companies Act, 2013 apply.
 - 5) The Company has not accepted any deposits from the public within the meaning of Sections 73, 74, 75 and 76 of the Act and the Rules framed there under to the extent notified.
 - 6) Pursuant to the rules made by the Central Government of India, the Company is required to maintain cost records as specified under Section 148(1) of the Act in respect of its products. We have broadly reviewed the records for the previous year (as the records for the current year were not updated), and are of the opinion that, prima facie, the prescribed accounts and records have been made and maintained. We have not, however, made a detailed examination of the records with a view to determine whether they are accurate or complete.

7) In respect of Statutory dues

- a) The Company has been generally regular in depositing with the appropriate authorities undisputed statutory dues viz. service tax, value added tax, Goods and Services tax ,cess

and any other statutory dues except the following which were outstanding for a period of more than 6 months from the date they became payable as on the Balance sheet date i.e., 31 March, 2021. As informed to us, provident fund, employee state insurance & duty of customs are not applicable to the Company.

Nature of Dues	Rs. in lacs
Electricity Tax	6,533.00
Compounding Charges	71.08
Worker Welfare Cess	21.47
Sales Tax Deducted	82.84
Dues towards Income Tax (TDS) default (Refer note below)	299.57

Note: The Company did not have the complete consolidated information in respect of the TDS demands pertaining to all the accounting units. Further, information regarding pending dispute / rectification process was not available with the Company and hence we are unable to classify these dues as disputed or otherwise

- b) According to the information and explanations given to us and the records of the Company examined by us, there are no dues of excise duty, service-tax, duty of customs, value added tax, Goods and Services Tax which have not been deposited on account of any dispute.
- 8) According to the records of the Company examined by us and the information and explanation given to us, the Company has not defaulted in repayment of loans or borrowings to any financial institution or bank or Government. However, the company has not executed any documents with the financial institutions nor does it possess any documents in respect of loans transferred from KPTCL to the Company consequent to unbundling of transmission and distribution activities. Hence, we are unable to comment on default made in repayment of these dues to a financial institution or bank.
- 9) The Company has not raised any moneys by way of initial public offer, further public offer (including debt instruments) and term loans during the year. Accordingly, the provisions of Clause 3(ix) of the Order are not applicable to the Company.
- 10) As per the information and explanations furnished to us by the management, 2 cases of suspected frauds in the nature of mis-appropriation of cash / other financial loss by employees, amounting to Rs.23.28 lakhs, have been reported during the year and the departmental enquiries are under progress.
- 11) As per Notification dated 05.06.2015 the Provisions relating to section 197 of Companies Act, 2013 is not applicable to the Government Company. Hence the Company is not required to comply with the above Provision.
- 12) As the Company is not a Nidhi Company and the Nidhi Rules, 2014 are not applicable to it, the provisions of Clause 3(xii) of the Order are not applicable to the Company.
- 13) The Company has entered into transactions with related parties in compliance with the provisions of Sections 177 and 188 of the Act. The details of such related party transactions have been disclosed in the financial statements as required under Ind AS 24, Related Party Disclosures specified under Section 133 of the Act, read with the Companies (Accounts) Rules, 2014.

- 14)** The Company has not made any preferential allotment or private placement of shares or fully or partly convertible debentures during the year under review. Accordingly, the provisions of Clause 3(xiv) of the Order are not applicable to the Company
- 15)** The Company has not entered into any non-cash transactions with its directors or persons connected with him. Accordingly, the provisions of Clause 3(xv) of the Order are not applicable to the Company.
- 16)** The Company is not required to be registered under Section 45-IA of the Reserve Bank of India Act, 1934. Accordingly, the provisions of Clause 3(xvi) of the Order are not applicable to the Company.

For P G Bhagwat LLP

Chartered Accountants
FRN:101118W / W100682

S.B.Pagad

Partner.M.No. 206124
Place: Dharwad
Date: 25th December,2021

ANNEXURE B TO THE INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT OF EVEN DATE ON THE FINANCIAL STATEMENTS OF GULBARGA ELECTRICITY SUPPLY COMPANY 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 **Gulbarga Electricity Supply Company Limited** ("the Company") as of March 31, 2021, 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 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 the 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 Companies Act, 2013.

Auditor's Responsibility

Our responsibility is to express an opinion on the Company's internal financial controls over financial reporting based on our audit. We conducted our audit in accordance with the Guidance Note on Audit of Internal Financial Controls Over Financial Reporting (the "Guidance Note") and the Standards on Auditing as specified under section 143(10) of the Companies Act, 2013, to the extent applicable to an audit of internal financial controls and, both issued by the Institute of Chartered Accountants of India.

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 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 authorisations of management and directors of the company; and (3) provide reasonable assurance regarding prevention or timely detection of unauthorised 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 not established 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 as at March 31, 2021 and whether such internal financial controls were operating effectively. Accordingly, we do not express an opinion on Internal Financial Controls Over Financial Reporting.

Explanatory paragraph

We also have audited, in accordance with the Standards on Auditing issued by the Institute of Chartered Accountants of India, as specified under Section 143(10) of the Act, the financial statements of Gulbarga Electricity Supply Company Limited, which comprise the Balance Sheet as at March 31, 2021, and the related Statement of Profit and Loss and Cash Flow Statement for the year then ended, and a summary of significant accounting policies and other explanatory information. We have considered the disclaimer of opinion reported above in determining the nature, timing, and extent of audit tests applied in our audit of the March 31, 2021 financial statements of Gulbarga Electricity Supply Company Limited and this report does not affect our report dated 10th November, 2021 which expressed qualified opinion on those financial statements.

For P G Bhagwat LLP

Chartered Accountants
FRN:101118W / W100682

S.B.Pagad

Partner.M.No. 206124
Place: Dharwad
Date: 25th December, 2021

ANNEXURE –“ C” TO THE INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT OF EVEN DATE ON THE F ANY LIMITED

Directions indicating the areas to be examined by the Statutory Auditors

Directions to the Statutory Auditors of the Company, issued by the Comptroller & Auditor General of India under Section 143 (5) of the Companies Act, 2013 and the actions taken there on during the course of audit of annual accounts of Gulbarga Electricity Supply Company Limited for the year ending 31st March 2021.

We have generated this report as per the information and explanation given to us by the management during the course of audit.

S.N	Directions	Auditors Reply
1	Whether the company has system in place to process all the accounting transactions through IT Systems? 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	According to information and explanations given to us, only the billing and collection of revenue is through TRM software. The company has also introduced material management software for the last few years but the same is not being fully utilized and accounting / financial transactions are not being routed through this software. These softwares are managed by third parties and in our opinion require Information System audit to ensure internal controls on processing. Further, there is no integration of these softwares to get consolidated reports at company level. All other transactions are processed manually or through excel spread sheets. In view of this there are possibilities of inaccurate processing and processes are vulnerable to security issues. The financial implication cannot be ascertained.
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 informed to us no restructuring was done during the year
3	Whether funds received / receivable for specific schemes from Central / State agencies were properly accounted for / utilised as per its term and conditions? List the cases of deviation.	As per the information given to us, all the funds received have been utilised as per the terms and conditions. However attention is drawn to para No. 10 (c) of our main audit report of even date in respect of non-utilization of grant.

Additional Company Specific Directions:

Sl. No.	Directions	Auditors Reply
a	All the items with regard to Cash and Bank balances as in the Annexure-1 shall be verified and report the cases of specific non-compliances. Details of unexplained balances/balances operated under suspense head may also be examined	Annexure -1 Attached
b	Report on the efficacy of the system of billing and collection of revenue in the Company. Whether tamper proof meters have been installed for all consumers? If not then, examine how accuracy of billing was ensured.	<p>As per the information given to us</p> <p>a) Regarding efficacy of billing & collections: Some of the billing continues to be under manual system (LT& and HT) and not through the software. There is a need for agewise analysis, credit balance analysis and tallying of RR number wise balances to General Ledger balances to conclude the accuracy of receivables and effectiveness of the system.</p> <p>b) Regarding tamper proof meters : We have been informed that</p> <p>i) No. of Active Installation – 30,56,000</p> <p>ii) Tamper proof meters are installed with efficiency of 100% as on 31.03.2021</p> <p>We have relied on the representation of the Management in this regard</p>
c.	Whether the Company recovers and accounts, the State Electricity Regulatory Commission (SERC) approved Fuel and Power Purchase Adjustment Cost (FPPCA)?	As informed to us the recovery has been done in the billing.
d.	Comment on the confirmation of balances of trade receivables, trade payables, advances and other similar balances and whether an effective mechanism for reconciliation of the same exists.	The company does not have a system of confirmation of balances. We have been reporting this issue for the last years.

<p>e.</p>	<p>Whether system of monitoring the execution of works in case of sub-stations and lines vis-à-vis the milestone stipulated in the agreement is in existence and the impact of cost escalation, if any, abandoned projects, if any, revenues/losses from contracts, etc., have been properly accounted for in the books</p>	<p>We are of the opinion that, project monitoring system through ERP/software needs to be put in place for effective monitoring of the execution of works.</p> <p>As informed to us, no Projects have been abandoned in GESCO during the year under review.</p> <p>Liquidated damages on account of delay in commissioning of the project is included as a separate clause in all Total/Partial Turnkey works or other Civil Works. The clause is invoked and amount recovered from the payments to the Contractors in the event of any delay in achieving project milestone.</p> <p>The same is also applicable for the Power Purchase Agreements and there are cases where Liquidated damages have been recovered for delay in achieving of the work milestones or commissioning of the power projects</p> <p>However, there is no analytical report made available to us for effective monitoring of such cases</p>
-----------	---	--

For P G Bhagwat LLP
Chartered Accountants
FRN:101118W / W100682

S.B.Pagad
Partner.M.No. 206124
Place: Dharwad
Date: 25th December,2021

Annexure-I

S.N	Items in Check list	Reply by Auditor
1	Whether all Banks Accounts/Fixed Deposits have been opened with banks/ proper authorization and approvals as per the aforesaid delegation of powers?	We have not been provided with the accounting opening information of bank A/ cs / date wise FDs opened during the year and the related copy of resolution given to the Bank. The corporate office did not have the sufficient documentation for verification. In view of this we were unable to verify the same.
2	Whether there was a periodical system of preparation of Bank reconciliation statement and whether they were produced for verification to audit?	There is a process for monthly BRS preparation only in respect of non-operative bank accounts. In respect of operative banks, there is no practice / monitoring of obtaining monthly BRS copies by Finance Section. In response to our requirement, BRS copies for the year end were procured from 20 accounting units out of 26 accounting units. As mentioned in our main audit report, the BRS used for non-operative bank accounts needs to be revised as the same does not give the cumulative details of unrealized cheques. Further the BRS does not give the details of subsequent date of realization of cheques issued / deposited.
3	Whether Bank reconciliation of the Main account and all subsidiary bank accounts were done?	GESCOM uses a main bank account for sweeping the amount deposited at accounting units. These amounts transferred are reconciled at the year end.
4	Was the authorisation to operate the bank accounts were given to a single signatory?	As informed to us, no authorisation is given to a single signatory. No sufficient documentation was available with corporate office to verify the same.
5	Whether the interest for the entire duration of Fixed Deposits was accounted in the books of accounts?	Yes. However, there is no practice of passing entries periodically for interest and fixed deposits. Entries have been passed at the year end, based on the balance confirmation / interest accrued from Bank to match the amount of FDs and interest accrued with the confirmations. In view of this we were unable to verify the interest entries as and when the FDs were renewed / matured.

6	Whether physical verification of cash has taken place periodically?	As informed to us, cash at accounting units is verified by the cash officer on daily basis. During our visit to the selected sub divisions, we confirmed the same. We have obtained scanned copy of year end cash balances denominations signed by cash officer
7	Whether the cash in hand as shown in the Balance Sheet tallies with the certificate of physical verification of cash?	Cash in Hand as confirmed by the respective units is matching with the balance as per books except for the following amounts: 1) Rs. 1,84,261 shortage in Raichur Rural 2) Rs. 20,50,551 shortage in Gulbarga Rural 1 3) Rs. 2,029 shortage in Gulbarga Urban 4) Rs. 855 shortage in Gulbarga Rural 2 5) Rs. 50,661 shortage in Bidar Division 6) Rs. 375 shortage in Hagaribomman ahalli Total difference of Rs. 22,88,732. These are kept as suspense in yearend Annexure No 11. As informed to us, the difference in Sl. No. 2 pertains to opening balance during unbundling of ESCOMs and the same is netted off to other payables during FY 2019-20
8	Is there a register of Fixed Deposits showing amounts, maturity dates, rates of interest and dates for payment of interest?	Detailed register not maintained
9.	Is there a follow-up system to ensure that interest on Fixed Deposits is received on due dates?	There is no follow-up process for this activity
10.	Is there a follow-up system to ensure that transfer of matured amount of Fixed Deposits is done without any delay?	Most of the FDs were auto renewable basis. However, follow up system needs to be established
11.	Whether bank confirmation statements are obtained periodically from the banks for all accounts: SB accounts, Current Accounts and Fixed deposits?	Confirmations were not obtained in respect of Fixed Deposits periodically. Only at the time of annual audit, these are being obtained from bank. At unit level the bank statements are being used for monthly BRS preparation.
12.	Whether confirmations of balances in respect of all bank balances tally with the Bank statements?	There is no practice of taking balance confirmations certificates at division level, as the BRS is prepared based on the bank statements. However, balance confirmation letters are obtained in respect of the bank accounts maintained at corporate office.

13.	Whether Fixed Deposits and interests as per Fixed Deposits Register tally with the confirmation/certificate issued by the bank?	No Fixed Deposit register has been maintained and hence we were not able to verify the same
14.	Whether the confirmation statements received from banks are authenticated and in the letter head by the bank?	Confirmations in respect of bank accounts maintained at corporate office are in letter head (except HDFC bank). In respect of bank account maintained at units, no confirmations are obtained.
15.	In case of any difference observed in the above check, whether the same was adjusted in the subsequent year?	Following are our observations on BRS: <ol style="list-style-type: none"> 1) There are several cheques amounting to Rs. 2,00,67,095 across the accounting units unrealized for more than 30 days. Some of the cheques are more than a year also. 2) There are unascertained credits in bank which are parked in A/c code 46.97 amounting to Rs. 19,63,50,936 (A/c codes 46.971,46.972,46.973 and 46.975) across all the units. The consolidated list of the same needs to be analyzed at Company level by obtaining the aging of the transactions 3) Further, as reported in our main audit report, the format of the BRS used for non-operative accounts should be modified to include the cumulative unrealized cheques.
16.	Whether external confirmations were obtained from Banks in the test checked cases, if so details thereof with.	We had requested the Company to communicate the same to all the bankers to send the information in a standard format. However, the response to the same was very poor and hence could not be verified.
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?	The Company has not implemented the Internal Financial controls and we have been qualifying our report in this regard

For P G Bhagwat LLP
Chartered Accountants
FRN:101118W / W100682

S.B.Pagad
Partner.M.No. 206124
Place: Dharwad
Date: 25th December,2021

BY REGISTERED POST
CONFIDENTIAL

No. AG(AUDIT-II)/AMG-II/PS-I/2021-22/K:05/43/81

Date: 28.12.2021

To,

The Managing Director,
Gulbarga Electricity Supply Company Limited, Gulbarga,
Corporate Office, Station Road, Gulbarga,
Gulbarga - 585102

Sub: Comments of the Comptroller & Auditor General of India under Section 143(6) (b) of the Companies Act, 2013 on the accounts of **Gulbarga Electricity Supply Company Limited, Gulbarga** for the year ended **31 March 2021**.

Sir,

I forward herewith **Comments** under section 143(6)(b) of the Companies Act, 2013 on the accounts of **Gulbarga Electricity Supply Company Limited, Gulbarga** for the year ended **31 March 2021**.

2. A copy of the proceedings of the Annual General Meeting adopting the certified accounts, Auditors Report thereon and the Comments of the Comptroller and Auditor General of India may be forwarded to this office immediately after the conclusion of the Annual General Meeting. Six copies of the printed Annual Reports may also be sent to this office.

3. Receipt of the letter and the enclosures may please be acknowledged.

Yours faithfully,



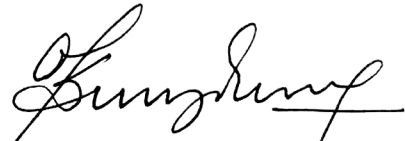
(ANUP FRANCIS DUNGUNG)
ACCOUNTANT GENERAL (AUDIT -II)
KARNATAKA, BENGALURU

**COMMENTS OF THE COMPTROLLER AND AUDITOR GENERAL OF INDIA
UNDER SECTION 143(6) (b) OF THE COMPANIES ACT, 2013 ON THE FINANCIAL
STATEMENTS OF GULBARGA ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED,
GULBARGA FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH 2021**

The preparation of financial statements of **Gulbarga Electricity Supply Company Limited, Gulbarga** for the year ended **31 March 2021** in accordance with the financial reporting framework prescribed under the Companies Act, 2013 is the responsibility of the management of the company. The statutory auditor/auditors 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 Revised Audit Report dated **24th December 2021**, which supersedes their earlier Audit Report dated **10th November 2021**.

I, on behalf of the Comptroller and Auditor General of India, have conducted a supplementary audit 143(6) (a) of the Act of the financial statements of **Gulbarga Electricity Supply Company Limited, Gulbarga** for the year ended **31 March 2021**. 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. In view of the revision(s) made in the financial statements by the management, as a result of my audit observations highlighted during supplementary audit as indicated in the Note-58 (Explanatory Notes) to accounts and revision in Auditors Report, I have no further comments to offer upon or supplement to the statutory auditors' report under section 143(6) (b) of the Act.

**For and on the behalf of the
Comptroller & Auditor General of India**



**(ANUP FRANCIS DUNG DUNG)
ACCOUNTANT GENERAL (AUDIT -II)
KARNATAKA, BENGALURU**

**Place: Bengaluru
Date: 28.12.2021**

FINANCIAL STATEMENTS
BALANCE SHEET AS AT MARCH 31,2021

Rs. in Lakhs

Particulars		Note No.	As at March 31,2021	As at March 31,2020
I.	ASSETS			
A	Non-current assets			
	(a) Property plant and equipment	3(i)	4,44,806.36	4,08,708.78
	(b) Right of Use Asset	3(ii)	203.75	211.45
	(c) Other intangible assets	3(iii)	527.09	395.63
	(d) Capital work-in-progress	4	39,869.30	59,981.04
	(e) Intangible Assets under Development	5	-	-
	(f) Financial assets		-	-
	(i) Investments	6(i)	1.00	1.00
	(ii) Loans	6(ii)	2,249.88	2,264.80
	(g) Deferred tax assets	7	-	-
	(h) Other non-current assets	8	444.95	87.54
	Total Non-current assets		4,88,102.33	4,71,650.24
B	Current assets			
	(a) Inventories	9	16,634.55	16,684.51
	(b) Financial assets		-	-
	(i) Unbilled Revenue	10	29,489.00	27,370.62
	(ii) Trade receivables	11	1,59,777.90	1,34,743.15
	(iii) Cash and cash equivalents	12(i)	3,802.32	8,946.80
	(iv) Bank balances other than (iii) above	12(ii)	6,710.94	4,343.39
	(v) Other financial assets	13	2,51,560.11	2,21,145.70
	(c) Other Current Assets	14	304.06	242.23
	Total Current assets		4,68,278.88	4,13,476.40
	Total Assets before Regulatory Deferral Account		9,56,381.21	8,85,126.64
C	Regulatory Deferral Account debit balances	15	26,643.14	77,049.27
	TOTAL ASSETS		9,83,024.35	9,62,175.91
II	EQUITY AND LIABILITIES			
A	EQUITY			
	Shareholders' funds			
	(a) Share capital	16	1,50,979.61	1,11,495.61
	(b) Other equity	17	(2,22,142.41)	(87,085.14)
	Total Equity attributable to equity share holders of the Company		(71,162.80)	24,410.47

B	LIABILITIES			
	Non-current liabilities			
	(a) Financial liabilities			
	(i) Borrowings	18	3,20,663.28	1,91,120.92
	(ii) Other financial liabilities	19	61,240.52	57,667.51
	(b) Provisions	20	13,072.70	9,596.36
	(c) Deferred revenue	21	1,35,753.08	1,07,098.45
	(d) Deferred tax liabilities (net)	7	15,444.99	14,648.04
	(e) Other non current liabilities	22	11,216.55	9,545.92
	Total Non current liabilities		5,57,391.12	3,89,677.20
	Current liabilities			
	(a) Financial liabilities			
	(i) Borrowings	23	8,489.41	9,350.96
	(ii) Trade payables		-	-
	(i) Total outstanding dues of micro enterprises and small enterprises	24	-	-
	(ii) Total outstanding dues of creditors other than micro enterprises and small enterprises		4,28,134.34	4,72,916.15
	(iii) other financial liabilities	25	50,800.30	58,714.09
	(b) Provisions	26	1,284.57	1,134.18
	(c) Other current liabilities	27	8,087.41	5,972.86
	(d) Current Tax Liabilities (Net)	28	-	-
	Total Current liabilities		4,96,796.03	5,48,088.24
	TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		9,83,024.35	9,62,175.91

Significant accounting policies and notes attached form an integral part of the financial statements

As per our Report of Even Date

For P G BHAGWAT LLP

Chartered Accountants

Firm Reg. No. 101118W/W100682

For and on behalf of the Board of Directors

Gulbarga Electricity Supply Company Limited

Sd/-

S.B. Pagad

Partner

Membership No.: 206124

Place : Dharwad

Date : 25-12-2021

UDIN :

Sd/-

Pandve Rahul Tukaram IAS

Managing Director

Place : Kalaburagi

Date : 24-12-2021

Sd/-

B. Abdul Wajid

Chief Financial Officer

Place : Kalaburagi

Date : 24-12-2021

Sd/-

Dr. Dileesh Sasi IAS

Director

Place : Kalaburagi

Date : 24-12-2021

Sd/-

Kiran Police Patil

Company Secretary

Place : Kalaburagi

Date : 24-12-2021

STATEMENT OF PROFIT AND LOSS FOR THE YEAR ENDED MARCH 31, 2021

Particulars		Note No.	As at March 31, 2021 Rs. in Lakhs	As at March 31, 2020 Rs. in Lakhs
I	Revenue from operations	30	5,17,880.84	5,11,309.91
II	Other income	31	20,779.67	18,182.15
III	Total revenue (I + II)		5,38,660.51	5,29,492.06
IV	Expenses:			
	Purchase of power	32	4,39,299.11	4,19,195.15
	Employee benefits expense	33	67,870.06	61,202.24
	Finance costs	34	43,398.10	47,768.06
	Depreciation and amortization expense	35	24,493.30	21,329.56
	Other expenses	36	25,802.00	26,365.74
	Total expenses		6,00,862.57	5,75,860.75
V	Profit/(loss) before Rate Regulated Activities Exceptional items and tax (III-IV)		(62,202.06)	(46,368.69)
VI	Net movement in regulatory deferral account balances related to profit or loss and the related deferred tax movement	38	(50,406.12)	(36,834.55)
VII	Profit/(loss) Before Exceptional Items and Tax (V+VI)		(1,12,608.18)	(83,203.24)
VIII	Exceptional Items	39	-	(20,613.42)
IX	Profit/(loss) before tax (VII+VIII)		(1,12,608.18)	(1,03,816.67)
X	Tax expense:			
	Current tax		-	-
	Deferred tax credit		(939.46)	(4588.95)
			(939.46)	(45,88.95)
XI	Profit/(loss) for the year from continuing operations (IX- X)		(1,11,668.72)	(99,227.72)
XII	Profit/(loss) from discontinuing operations		-	-
XIII	Tax expense of discontinuing operations		-	-
XIV	Profit/(loss) for the year (after tax) (XI+XII-XIII)		(1,11,668.72)	(99,227.72)
XV	Other comprehensive income			
	(i) Items that will not be reclassified to profit or loss			
	a) Re-measurement gains/(losses) on defined benefit plans		(136.19)	(121.48)

	b) Deferred tax impact on gains/(losses) on defined benefit plans		42.49	102.59
	c) Revaluation surplus on land		6962.67	-
	d) Deferred tax impact on revaluation reserve		(1,778.91)	487.78
	ii) Items that may be reclassified to profit or loss		5,090.06	468.89
	a) Mark to Market of Investments			
	b) Taxes on above			
XVI	Total other comprehensive income (XV(i) + XV(ii))		5,090.06	468.89
XVII	Total Comprehensive Income for the year (XIV+XVI)		(1,06,578.66)	(98,758.83)
XVIII	Earning per equity share			
	Earning per equity share before exceptional items			
	Basic (in Rs.)	37	(4.06)	(7.44)
	Diluted (in Rs.)	37	(3.78)	(5.50)
	Earning per equity share after exceptional items			
	Basic (in Rs.)	37	(4.06)	(5.60)
	Diluted (in Rs.)	37	(3.78)	(4.13)
	Basic earnings per share including net movement in regulatory deferral account balances (in Rs.)	37	(7.40)	(8.90)
	Diluted earnings per share including net movement in regulatory deferral account balances (in Rs.)	37	(6.88)	(6.57)
	Paid up value per share		10.00	10.00

Significant accounting policies and notes attached form an integral part of the financial statements

As per our Report of Even Date

For P G BHAGWAT LLP

Chartered Accountants

Firm Reg. No. 101118W/W100682

For and on behalf of the Board of Directors

Gulbarga Electricity Supply Company Limited

Sd/-

S.B. Pagad

Partner

Membership No.: 206124

Place : Dharwad

Date : 25-12-2021

UDIN :

Sd/-

Pandve Rahul Tukaram IAS

Managing Director

Place : Kalaburagi

Date : 24-12-2021

Sd/-

Dr. Dileesh Sasi IAS

Director

Place : Kalaburagi

Date : 24-12-2021

Sd/-

B. Abdul Wajid

Chief Financial Officer

Place : Kalaburagi

Date : 24-12-2021

Sd/-

Kiran Police Patil

Company Secretary

Place : Kalaburagi

Date : 24-12-2021

CASH FLOW STATEMENT FOR THE YEAR ENDED MARCH 31, 2021

Particulars		March 31, 2021 Rs. In Lakhs	March 31, 2020 Rs. In Lakhs
A	Cash Flow from Operating Activities		
	Net Profit Before Taxation	(1,12,608.18)	(1,03,816.67)
	Adjustments to reconcile profit before tax to net cash flows:		
	Depreciation and impairment of property, plant and equipment	24,493.30	21,329.56
	Amortisation on Right of Use Asset till March 31, 2019	-	(12.01)
	Government grant released to statement of profit and loss	(1,267.00)	(926.20)
	Consumer contributed asset- released to statement of profit and loss	(3,790.00)	(3,450.00)
	Provision no longer required written back	(6,711.81)	(12,682.08)
	Rental Income	(230.60)	(168.46)
	Interest Income	(246.56)	(187.45)
	Finance costs	43,398.10	47,768.06
	Bad and doubtful debts written off/provided for	7,831.73	7,114.99
	Reserve for Material Cost variance	(218.14)	(643.50)
		(49,349.16)	(45,673.76)
	Income taxes paid (net of refunds)	(357.41)	(47.61)
		(49,706.57)	(45,721.37)
	Working capital adjustments:		
	(Increase) / decrease in inventories	49.96	3,500.70
	(Increase) / decrease in unbilled revenue	(2,118.37)	(1,570.34)
	(Increase) / decrease in trade receivables	(26,154.67)	(27,690.41)
	(Increase) / decrease in loans	14.92	(377.41)
	(Increase) / decrease in other financial asset	(30,572.55)	4,565.78
	(Increase) / decrease in other current asset	(61.84)	131.12
	(Increase) / decrease in regulatory deferral account- assets	50,406.12	36,834.55
	Increase / (decrease) in long term provisions	-	-
	Increase / (decrease) in short term provisions	-	-
	Increase/(decrease) in provisions of leave encashment; family benefit fund	3,490.53	2,282.21
	Increase / (decrease) in trade payables	(44,781.80)	(21,708.81)
	Increase / (decrease) in other current liabilities	2,114.56	2,529.08
	Increase / (decrease) in other non current liabilities	1,670.63	4,453.34
	Increase / (decrease) in other financial liabilities	389.64	5,888.82
	Net cash flows from/(used in) operating activities	(95,259.43)	(36,882.73)
B	Cash flows from investing activities:		
	Purchase of property, plant and equipment (including Right of Use Asset)	(27,942.67)	(41,369.60)

	Rental Income	230.60	168.46
	Interest Income	404.69	138.98
	Redemption/ maturity of margin money or security against the borrowings, guarantees, other commitments	(2,367.55)	(307.42)
	Net cash flows used in investing activities	(29,674.93)	(41,369.58)
C	Cash flow from financing activities:		
	Proceeds from share application money collected	11,223.53	19,312.00
	Proceeds/ (Repayment) of borrowings	119,184.89	102,723.03
	Proceeds from sale of investment	-	250.00
	Repayment of short term borrowings (net)	(861.56)	2,955.96
	Interest paid	(38,994.43)	(51,642.91)
	Proceeds from Deposits from consumers	3,573.01	2,262.89
	Net cash flows from financing activities	94,125.44	75,860.97
	Net increase / (decrease) in cash and cash equivalents	(30,808.92)	(2,391.34)
	Cash and cash equivalents at the beginning of the year	8,946.80	11,338.14
	Cash and cash equivalents as at year end	(21,862.12)	8,946.80
	Particulars	March 31, 2021 Rs. In Lakhs	March 31, 2020 Rs. In Lakhs
	Cash and cash equivalents		
a)	Balances with banks		
	- in current accounts	2,893.97	8,876.23
b)	Cash on hand	383.37	69.13
c)	Cheques in hand	522.79	-
d)	Cheques and Funds in Transit	0.11	0.11
e)	Stamps on Hand	2.08	1.33
	Cash and cash equivalents at year end	3,802.32	8,946.80

Change in Liability arising from Financing Activities Rs. In Lakhs

Particulars	1st April, 2020	Cash flows of (Repayment) / Proceeds of Loan	Non cash changes	31st March, 2021
Non current borrowings - including current maturities (refer note 18)	21,14,17.82	54,10.61	(5,410.61)	3,36,013.31
Current Borrowings (refer note 23)	9,350.96	-	-	8,489.41

Significant accounting policies and notes attached form an integral part of the financial statements

As per our Report of Even Date

For P G BHAGWAT LLP

Chartered Accountants

Firm Reg. No. 101118W/W100682

For and on behalf of the Board of Directors

Gulbarga Electricity Supply Company Limited

Sd/-

S.B. Pagad

Partner

Membership No.: 206124

Place : Dharwad

Date : 25-12-2021

UDIN :

Sd/-

Pandve Rahul Tukaram IAS

Managing Director

Place : Kalaburagi

Date : 24-12-2021

Sd/-

Dr. Dileesh Sasi IAS

Director

Place : Kalaburagi

Date : 24-12-2021

Sd/-

B. Abdul Wajid

Chief Financial Officer

Place : Kalaburagi

Date : 24-12-2021

Sd/-

Kiran Police Patil

Company Secretary

Place : Kalaburagi

Date : 24-12-2021

Statement of changes in equity for the year ended March 31, 2021

A. Equity Share Capital

Equity shares of Rs. 10 each issued, subscribed and fully paid (refer note 16)

	Rs. In Lakhs	Number (Lakhs)
At 31 March 2019	1,11,495.61	11,149.56
Issued during the year	--	--
At 31 March 2020	1,11,495.61	11,149.56
Issued during the year	39,484.00	3,948.40
At 31 March 2021	1,50,979.61	15,097.96

B. Other Equity

Attributable to the equity holders of the Company

Particulars	Share Application Money Pending Allotment	Reserves and Surplus			Items of OCI		Total other equity (A+B)
		Reserve for Material Cost variance	Retained Earnings	Total (A)	Revaluation Reserve of PPE	Total (B)	
Total comprehensive income as at March 31 2019	20,172.00	5,138.72	(1,00,244.04)	(74,933.32)	67,931.77	67,931.77	(7,001.56)
Add/(Less): Loss for the year	-	-	(99,227.72)	(99,227.72)	-	-	(99,227.72)
Add/(Less): Reversal of revaluation reserve	-	-	-	-	-	-	-
Add: Additions during the year	-	(643.50)	-	(643.50)	-	-	(643.50)
Add: Share application money received	19,312.00	-	-	19,312.00	-	-	19,312.00
Add/(Less): Adjustment *	18.75	-	-	18.75	-	-	18.75
Add/(Less): Allotment of shares	-	-	-	-	-	-	-
Less: Amortisation on Right of Use Asset till March 31, 2019	-	-	(12.01)	(12.01)	-	-	(12.01)
Add: Other comprehensive income (net of deferred tax)	-	-	(18.89)	(18.89)	-	-	(18.89)
Total comprehensive income as at March 31 2020	39,502.75	4,495.22	(1,99,502.66)	(1,55,504.69)	68,419.55	68,419.55	(87,085.14)
Add/(Less): Loss for the year	-	-	(1,11,668.72)	(1,11,668.72)	-	-	(1,11,668.72)
Add/(Less): Revaluation of Land (net of deferred tax)	-	-	-	-	-	-	-
Add/(Less): On account of new issue	-	-	-	-	-	-	-
Add: Additions during the year	-	(218.14)	-	(218.14)	-	-	(218.14)
Add: Share application money received	11,223.53	-	-	11,223.53	-	-	11,223.53
Add/(Less): Fair Value Changes on interest free loan	-	-	-	-	-	-	-
Add/(Less): Allotment of shares	(39,484.00)	-	-	(39,484.00)	-	-	(39,484.00)
Add/(Less): Ind AS adjustments	-	-	-	-	-	-	-
Add: Other comprehensive income (net of deferred tax)	-	-	(93.70)	(93.70)	-	-	(93.70)
Total comprehensive income as at March 31 2021	11,242.28	4,277.08	(3,11,265.08)	(2,95,745.72)	73,603.31	73,603.31	(2,22,142.41)

Rs. in Lakhs

As per our Report of Even Date
for PricewaterhouseCoopers LLP
Firm Reg. No. 101118W/100682

Summary of significant accounting policies : Note 2
The accompanying notes are an integral part of the financial statements.
* Refer note 22 for adjustments made

For and on behalf of the Board of Directors
Gulbarga Electricity Supply Company Limited

S.B. Pagad

Partner

Membership No.: 206124

Place : Dharwad

Pandve Rahul Tukaram IAS

Managing Director

Place : Kalaburagi

Dr. Dileesh Sasi IAS

Director

Place : Kalaburagi

B. Abdul Wajid

Chief Financial Officer

Place : Kalaburagi

Kiran Police Patil

Company Secretary

Place : Kalaburagi

NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS

Note - 1 : Corporate information

Gulbarga Electricity Supply Company Ltd ('GESCOM' or 'the company') is a premier power distribution Company in the state of Karnataka and wholly owned undertaking of Government of Karnataka. The Company is engaged in distribution of Power in six Revenue districts of Karnataka, viz. namely Bidar, Gulbarga, Yadgir, Raichur, Bellary and Koppal. The Company is registered under the provisions of the Companies Act, 1956. The Company is a distribution licensee under Section 14 of the Electricity Act, 2003. It is domiciled and incorporated in India having its registered office at Station Road, Gulbarga, Karnataka - 585 102.

Earlier, the power sector in the state of Karnataka was serviced by Karnataka Electricity Board. In the year 1999, the State Government initiated the reforms process of the power sector to meet the needs of the burgeoning economy. As a first step, in 1999, the Karnataka Electricity Board was bifurcated into two companies, viz. Karnataka Power Transmission Corporation Limited (KPTCL) and Vishweswaraiah Vidyut Nigama Limited (VVNL). The Karnataka Electricity Regulatory Commission (KERC) was also setup in 1999. In the subsequent stage of reforms, the transmission and distribution activities carried out by KPTCL were unbundled and four power distribution companies were formed in June, 2002. GESCOM is one of the companies thus formed, with its headquarters at Gulbarga.

Note - 2 : Significant accounting policies

2.1 Basis of preparation

The financial statements have been prepared under historical cost convention and on accrual basis of accounting except as otherwise provided in the policy and in accordance with the provisions of the Electricity Supply Annual Accounts Rules 1985 (ESAAR) as well as those to comply with Indian Accounting Standards (Ind AS) notified under the "Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 as amended thereafter ("the Rules") and the provisions of the Electricity Act, 2003 to the extent applicable. All items having a material bearing on the financial statements are recognized on accrual basis except the following:

- Grants and subsidies from Government in respect of capital assets, which are accounted on actual receipt basis; and
- Interest on delayed payment to power producers, which are accounted for as and when intimated by them.
- Penalties & Damages recoveries from contractors and vendors are recognised as Income as and when recovered.

The financial statements have been prepared on a historical cost basis, except for the following assets and liabilities which have been measured at revalued amount:

- Land and rights classified as property, plant and equipment Assets and liabilities transferred from M/s. Karnataka Power Transmission Corporation Ltd, (KPTCL) consequent to unbundling of transmission and distribution activities, have been stated at the amount indicated by KPTCL in transfer document.

The Company has applied the following standards and amendments for the first time for their reporting period commencing 1st April 2018:

- Ind AS 115, Revenue from Contracts with Customers
- Amendment to Ind AS 20, Accounting for Government Grants and Disclosure of Government Assistance
- Appendix B, Foreign Currency Translations and Advance consideration to Ind AS 21, The Effects of Changes in Foreign Exchange Rates

- Amendment to Ind AS 12, Income Taxes

On assessment, the Company determines that there are no impacts on the financial statements for above standards and amendments.

The financial statements are presented in Lacs and all values are rounded to the nearest lacs, except when otherwise indicated.

2.2 Use of Estimates

The preparation of the financial statements requires management to make judgments, estimates and assumptions that affect the reported amount of assets, liabilities, revenue and expenses during the reporting period. Although such estimates and assumptions are made on reasonable and prudent basis taking into account all available information, actual results could differ from these estimates. Estimates and underlying assumptions are reviewed on an ongoing basis and revisions to accounting estimates are recognized prospectively.

Key source of judgments, assumptions and estimation uncertainty in the preparation of the financial statements which may cause a material adjustment to the carrying amounts of assets and liabilities within the next financial year, are in respect of useful lives of property, plant and equipment, employee benefit obligations, provision for income tax, Regulatory Deferral Account balance and measurement of deferred tax.

2.3 Current versus non-current classification

The Company presents assets and liabilities in the balance sheet based on current/ non-current classification. An asset is treated as current when it is:

- Expected to be realised or intended to be sold or consumed in normal operating cycle.
- Expected to be realised within twelve months after the reporting period, or
- Cash or cash equivalent unless restricted from being exchanged or used to settle a liability for at least twelve months after the reporting period.

All other assets are classified as non-current.

A liability is current when:

- It is expected to be settled in normal operating cycle.
- It is due to be settled within twelve months after the reporting period, or
- There is no unconditional right to defer the settlement of the liability for at least twelve months after the reporting period.

The Company classifies all other liabilities as non-current. Deferred tax assets and liabilities are classified as non-current assets and liabilities.

The operating cycle is the time between the acquisition of assets for processing and their realisation in cash and cash equivalents. The Company has identified twelve months as its operating cycle.

2.4 Property Plant & Equipment ("PPE")

"The company has elected to continue with the carrying value for all of its property, plant and equipment except land" and rights as recognised in the previous GAAP financial statements as at the date of transition to Ind AS; measured as per the previous GAAP and use that as its deemed cost as at the date of transition after making necessary adjustments in accordance with the relevant Ind AS, since there is no change in functional currency.

Property, Plant and Equipment except land and rights are stated at cost, net of accumulated depreciation and impairment loss, if any. Such cost comprises purchase price, non-refundable taxes and duties, borrowing costs on qualifying assets and any cost directly attributable to bring the asset into location

and condition necessary for it to be capable of operating in the manner intended by the management. It does not include any estimate of the cost of dismantling and removing the item and restoring the site on which it is located.

Land and rights are measured at fair value recognised at the date of revaluation. Valuation of the land was made as on transition date of 1 April 2016 and company has performed valuation as on 31 March 2021 with sufficient frequency at every five years to ensure that the carrying amount of a revalued asset does not differ materially from its fair value.

A revaluation surplus is recorded in OCI and credited to the asset revaluation surplus in equity. However, to the extent that it reverses a revaluation deficit of the same asset previously recognised in profit or loss, the increase is recognised in profit and loss. A revaluation deficit is recognised in the statement of profit and loss, except to the extent that it offsets an existing surplus on the same asset recognised in the asset revaluation reserve

The company depreciates property, plant & equipment using straight line method and depreciation is charged at the rate approved in KERC Tariff Order 2009 dated 25th November 2009. The company does not charge depreciation as per the rates prescribed under the Schedule II of the companies Act, 2013. Depreciation on additions of assets is provided on pro-rata basis from the month immediately following the one in which the assets become available for use. In case there is a revision in the rates prescribed and notified by the KERC, the company applies the revised rates prospectively from the date of change notified by the KERC. The residual value of all the assets is taken at 10% as per KERC guidelines as against 5% as per Companies act 2013. In case of Computer software & IT equipment, the Company follows rate of depreciation as notified in CERC since no relevant rates are present in KERC guidelines

The useful lives used are as below:

Assets	Useful life
Buildings	15 years to 50 years
Other Civil Works	50 years
Roads	50 years
Plant & Machinery	5 years to 25 years
Computer Softwares	5 years to 7 years
Lines & Cable networks	15 years to 50 years
Motor Vehicle	5 years
Furniture & Fixtures	15 years
Office Equipments	15 years
Solar Roof top	25 years

The Company believes that these estimated useful lives are realistic and reflect fair approximation of the period over which the assets are likely to be used.

An item of property, plant and equipment and any significant part initially recognised is derecognised upon disposal or when no future economic benefits are expected from its use or disposal. Any gain or loss arising on derecognition of the asset (calculated as the difference between the net disposal proceeds and the carrying amount of the asset) is included in the income statement when the asset is derecognised.

Plant and machinery costing Rs.500/- or less individually is depreciated at 100% in the year in which they are installed and put to use, in accordance with para 2.37 of Annexure-III of ESAAR, 1985.

Assets not in use and released assets are accounted at Written Down Value on the month of release and treated as inventory.

Scrapped assets are accounted at the residual value i.e., at 10% of the original cost of the asset and treated as Inventory

The transformers released during the year are removed from assets account only after they are returned to stores.

Assets retired from active use and re-issued to works after necessary repairs/servicing are categorized at the weighted average of the written down value existing in the books of account at that time.

Advance paid towards the acquisition of property, plant & equipment outstanding at each Balance sheet date is classified as capital advance under Other Non-current Assets. Subsequent costs on renovation and modernization of fixed assets resulting in increased life and/ or efficiency of an existing asset is added to the cost of related assets or recognized as a separate asset as appropriate when it is probable that future economic benefits will flow to the company.

2.5 Capital work in progress

Materials issued to Capital Work in Progress are valued at standard rate (as per rates prescribed under Common Schedule of Rates. The Schedule of Rates/Common Schedule of Rates is determined on the basis of previous purchase price and prevailing market rates.) In respect of labour and direct overheads, the same is accounted at "actual. Contracts are capitalized on receipt of final completion report or technical commissioning reports."

2.6 Intangible Assets

Intangible assets acquired separately are measured on initial recognition at cost. Following initial recognition, intangible assets are carried at cost less any accumulated amortisation and accumulated impairment losses. Internally generated intangibles are not capitalised and the related expenditure is reflected in profit or loss in the period in which the expenditure is incurred. The useful lives of intangible assets are assessed as either finite or indefinite.

Intangible assets with finite useful lives that are acquired separately are carried at cost less accumulated amortization and accumulated impairment losses. Amortization is recognized on a straight-line basis over their estimated useful lives i.e. period of agreement or license term. The estimated useful life and amortization method are reviewed at the end of each reporting period, with the effect of any changes in estimate being accounted for on a prospective basis.

Intangible assets with indefinite useful lives are not amortised, but are tested for impairment annually, either individually or at the cash-generating unit level. The assessment of indefinite life is reviewed annually to determine whether the indefinite life continues to be supportable. If not, the change in useful life from indefinite to finite is made on a prospective basis.

Gains or losses arising from derecognition 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.

Intangible Assets under development represent amount paid towards development of software intended for future use and will be capitalized on receipt of completion/commissioning. These are valued at cost.

2.7 Grants and subsidies

Revenue Grants

Revenue grants/Tariff subsidies from the government and other agencies are recognized as income only when there is reasonable assurance that the conditions attached to them shall be complied with and the grants will be received.

Capital Grants & Contributions towards Capital Expenditures Grants/subsidies received from the government or other authorities towards capital expenditure as well as consumers' contribution to capital works are treated initially under deferred income and taken to income based on the depreciation that is charged to the class of asset for which such Grants/subsidies are received.

2.8 Impairment of Assets

The Company assesses, at each reporting date, whether there is an indication that an asset may be impaired. If any indication exists, or when annual impairment testing for an asset is required, the Company estimates the asset's recoverable amount. An asset's recoverable amount is the higher of an asset's or cash-generating unit's (CGU) fair value less costs of disposal and its value in use. Recoverable amount is determined for an individual asset, unless the asset does not generate cash inflows that are largely independent of those from other assets or groups of assets. When the carrying amount of an asset or CGU exceeds its recoverable amount, the asset is considered impaired and is written down to its recoverable amount.

In assessing value in use, the estimated future cash flows are discounted to their present value using a pre-tax discount rate that reflects current market assessments of the time value of money and the risks specific to the asset. In determining fair value less costs of disposal, recent market transactions are taken into account. If no such transactions can be identified, an appropriate valuation model is used. These calculations are corroborated by valuation multiples, quoted share prices for publicly traded companies or other available fair value indicators.

The Company bases its impairment calculation on detailed budgets and forecast calculations, which are prepared separately for each of the Company's CGUs to which the individual assets are allocated. These budgets and forecast calculations generally cover a period of five years. For longer periods, a long-term growth rate is calculated and applied to project future cash flows after the fifth year. To estimate cash flow projections beyond periods covered by the most recent budgets/forecasts, the Company extrapolates cash flow projections in the budget using a steady or declining growth rate for subsequent years, unless an increasing rate can be justified. In any case, this growth rate does not exceed the long-term average growth rate for the products, industries, or country or countries in which the entity operates, or for the market in which the asset is used.

Impairment losses of continuing operations, including impairment on inventories, are recognised in the statement of profit and loss.

For assets, an assessment is made at each reporting date to determine whether there is an indication that previously recognised impairment losses no longer exist or have decreased. If such indication exists, the Company estimates the asset's or CGU's recoverable amount. A previously recognised impairment loss is reversed only if there has been a change in the assumptions used to determine the asset's recoverable amount since the last impairment loss was recognised. The reversal is limited so that the carrying amount of the asset does not exceed its recoverable amount, nor exceed the carrying amount that would have been determined, net of depreciation, had no impairment loss been recognised for the asset in prior years. Such reversal is recognised in the statement of profit or loss.

2.9 Borrowing Cost

Borrowing costs directly attributable to the acquisition, construction or production of an asset that necessarily takes a substantial period of time to get ready for its intended use or sale are capitalised as part of the cost of the asset. All other borrowing costs are expensed in the period in which they occur. Borrowing costs consist of interest and other costs that an entity incurs in connection with the borrowing of funds. Borrowing cost also includes exchange differences to the extent regarded as an adjustment to the borrowing costs.

2.10 Revenue recognition

The revenue is recognised based on basis of following five step process:

- Identify the contracts with the customer: The contract may be oral or written.

- Identify the performance obligation: Performance obligation is nothing but promise made by the Company to its customer for delivery of goods or services.
- Determine the transaction price
- Allocate the transaction price to the performance obligation
- Recognise the revenue when or as the Company satisfied the performance obligation: Revenue is recognised either at point in time or over a time

The specific recognition criteria described below must also be met before revenue is recognised.

Sale of power

Sale of power is accounted on accrual basis at the tariff rates approved by the Karnataka Electricity Regulatory Commission (KERC). Revenue dues from consumers whose ledger accounts are yet to be opened are accounted on an estimated basis. The company accounts revenue net of electricity taxes in its statement of profit and loss. Revenue for the year is adjusted by estimating un-billed revenue demand appropriately. Provision for unbilled revenue in respect of LT installations billed on bimonthly basis is recognized as the average of February and March bills of the year. In respect of LT installations billed on monthly basis, provision for unbilled revenue is recognized to the extent of 50% of the demand raised in the month of March. In respect of HT installations, the bills issued with regard to consumption during the month of March are taken into account.

Tariff/rural Subsidy from government

The Tariff/Rural Electrification Subsidy released by Government of Karnataka is recognized as part of Revenue in accordance of the Government of Karnataka order No EN 48 PSR 2006 Bangalore Dated 13th June 2007. The Tariff subsidy is claimed from the Government as per the Commission Determined Tariff (As per the prevailing tariff order) on the consumption of BJ/KJ upto 40 units per installations per month and IP Set Category upto and inclusive of 10 HP.

Interest on delay in execution of work

In respect of amount recovered from Contractors/Suppliers towards delay in execution of works/supplies, the amount is recognized as income upon rejection of the delay condonation request of the contractor/supplier, by the competent authority. Until such time the same is accounted under current liabilities. In the absence of any such request, the amount so recovered would be treated as penalty and credited to miscellaneous revenue.

Interest income:

Interest income is accrued on time proportionate bases and in respect of overdue bills on crystallisation. For all debt instruments measured either at amortised cost or at fair value through other comprehensive income, interest income is recorded using the effective interest rate (EIR). EIR is the rate that exactly discounts the estimated future cash payments or receipts over the expected life of the financial instrument or a shorter period, where appropriate, to the gross carrying amount of the financial asset or to the amortised cost of a financial liability. When calculating the effective interest rate, the Company estimates the expected cash flows by considering all the contractual terms of the financial instrument (for example, prepayment, extension, call and similar options) but does not consider the expected credit losses. Interest income is included in finance income in the statement of profit and loss.

Penalties and damages

Penalties & Damages recoveries from contractors and vendors are recognised as Income as and when recovered.

Dividends

Revenue is recognised when the Company's right to receive the payment is established, which is generally when shareholders approve the dividend.

2.11 Regulatory Asset/Liability

Regulatory asset is recognized when it is probable that the future economic benefits associated with it will flow to the entity as a result of the actual or expected actions of the regulator, Karnataka Electricity Regulatory Commission (KERC) under the applicable regulatory framework and the amount can be measured reliably.

The probable quantum of deferred asset/liability for the current FY which is expected to flow to the entity as a result of the actual or expected actions passed by the KERC while assessing Annual Performance Review of the concerned Financial year filed along with Annual Revenue Requirement of different years is recognized as Regulatory Asset/Liability on accrual basis, but limiting the quantum of Regulatory Asset recognition to such extent that, the profit for the year does not exceed the Return on Equity determined by KERC in tariff proposal filed in the previous year

2.12 Impairment of Trade Receivables

For trade receivables, the company applies the simplified approach permitted by Ind AS 109 Financial Instruments, which requires expected lifetime losses to be recognised from initial recognition of the receivables. The Company has used a practically expedient method as permitted under Ind AS 109. This expected credit loss allowance is computed based on a general provision for doubtful debts of 4% of the outstanding trade receivables as at the end of the reporting period. In the case of HT installations, case-to-case review will be made and if the doubtful amount exceeds the provision at 4%, the amount of such excess will be additionally provided.

"In respect of IP Set Installations dues :

- a. Dues outstanding for 2 years and above – 100% Subject to a maximum of 10% in a financial year of the Total ourstanding IP Set Installation dues
- b. Dues outstanding between 1 year and 2 years – 20% Subject to a maximum of 7.5% in a financial year of the Total ourstanding IP Set Installation dues.
- c. Dues outstanding less than 1 years – NIL."

2.13 Employee Benefits:

Short-term employee benefits:

The undiscounted amount of short-term employee benefits expected to be paid in exchange for the services rendered by employees are recognised during the year when the employees render the service. These benefits include performance incentive and compensated absences which are expected to occur within twelve months after the end of the period in which the employee renders the related service.

The cost of short-term compensated absences is accounted as under:

- In case of accumulated compensated absences, when employees render the services that increase their entitlement of future compensated absences; and
- In case of non-accumulating compensated absences, when the absences occur.

Long-term employee benefits:

Long term employee benefits comprising of earned leave scheme and family benefit fund are recognized

based on the present value of defined benefit obligation and computed using the projected unit credit method, with actuarial valuations being carried out at the end of each annual reporting period and same is recognised in Profit and Loss statement and other comprehensive income in case of family benefit fund.

Post employment benefits:

Defined contribution plans

Employee benefit under defined contribution plans comprising of pension fund and gratuity fund for employees enrolled on or after 01.04.2006 are recognized based on the amount of obligation of the Company to contribute to the plan.

- a. Pension : 64.00% of (Basic Pay + Dearness pay + Dearness Allowance)
- b. Gratuity : 6.05% of (Basic Pay + Dearness pay)

The same is paid to KPTCL/ESCOMs Pension & Gratuity Trust and expensed during the year through Profit & Loss Statement.

In respect of employees who have joined GESCO before 1.4.2006, provision for contribution to KPTCL/ ESCOMs Pension & Gratuity Trust is made on the formula evolved by the Trust based on the actuarial valuation undertaken by KPTCL/ESCOMs' Pension & Gratuity Trust. Any revision in contribution rates due to actuarial valuation by the Trust is accounted in the year of intimation by the Trust to the company.

As the company contribution is collected and administered by the trust and contribution paid on a pay as you go basis, the same has been treated as a Defined Contribution Plan in accordance with Ind AS 19.

The company has not made any provision on actuarial valuation for above defined contribution plan.

2.14 Provisions

Provisions are recognised when the Company has a present obligation (legal or constructive) as a result of a past event, it is probable that an outflow of resources embodying economic benefits will be required to settle the obligation and a reliable estimate can be made of the amount of the obligation. When the Company expects some or all of a provision to be reimbursed, the reimbursement is recognised as a separate asset, but only when the reimbursement is virtually certain. The expense relating to a provision is presented in the statement of profit and loss net of any reimbursement.

If the effect of the time value of money is material, provisions are discounted using a current pre-tax rate that reflects, when appropriate, the risks specific to the liability. When discounting is used, the increase in the provision due to the passage of time is recognised as a finance cost.

2.15 Contingent liabilities and assets

A contingent liability is a possible obligation that arises from past events whose existence will be confirmed by the occurrence or non-occurrence of one or more uncertain future events beyond the control of the Company. A contingent liability can arise for obligations that are possible, but it is yet to be confirmed whether there is present obligation that could lead to an outflow of resources embodying economic benefits.

The Company does not recognise a contingent liability but only makes disclosures for the same in the financial statements when the company has:

- a present obligation arising from past events, when it is not probable that an outflow of resources will be required to settle the obligation; or
- present obligation arising from past events, when no reliable estimate is possible; or

- a possible obligation arising from past events where the probability of outflow of resources is not remote

Contingent liabilities are reviewed at each Balance Sheet date.

Contingent assets are disclosed in the financial statements by way of notes to accounts when inflow of economic benefits is probable

2.16 Taxes on Income

Current income tax

Current income tax assets and liabilities are measured at the amount expected to be recovered from or paid to the taxation authorities. The tax rates and tax laws used to compute the amount are those that are enacted or substantively enacted, at the reporting date.

Current income tax relating to items recognised outside profit or loss is recognised outside profit or loss (either in other comprehensive income or in equity). Current tax items are recognised in correlation to the underlying transaction either in OCI or directly in equity. Management periodically evaluates positions taken in the tax returns with respect to situations in which applicable tax regulations are subject to interpretation and establishes provisions where appropriate.

Deferred tax

Deferred tax is provided using the liability method on temporary differences between the tax bases of assets and liabilities and their carrying amounts for financial reporting purposes at the reporting date.

Deferred tax liabilities are recognised for all taxable temporary differences, except:

- When the deferred tax liability arises from the initial recognition of goodwill or an asset or liability in a transaction that is not a business combination and, at the time of the transaction, affects neither the accounting profit nor taxable profit or loss.
- In respect of taxable temporary differences associated with investments in subsidiaries, associates and interests in joint ventures, when the timing of the reversal of the temporary differences can be controlled and it is probable that the temporary differences will not reverse in the foreseeable future.

Deferred tax assets are recognised for all deductible temporary differences, the carry forward of unused tax credits and any unused tax losses.

Deferred tax assets are recognised to the extent that it is probable that taxable profit will be available against which the deductible temporary differences, and the carry forward of unused tax credits and unused tax losses can be utilised, except:

- When the deferred tax asset relating to the deductible temporary difference arises from the initial recognition of an asset or liability in a transaction that is not a business combination and, at the time of the transaction, affects neither the accounting profit nor taxable profit or loss.
- In respect of deductible temporary differences associated with investments in subsidiaries, associates and interests in joint ventures, deferred tax assets are recognised only to the extent that it is probable that the temporary differences will reverse in the foreseeable future and taxable profit will be available against which the temporary differences can be utilised.

The carrying amount of deferred tax assets is reviewed at each reporting date and reduced to the extent that it is no longer probable that sufficient taxable profit will be available to allow all or part of the deferred tax asset to be utilised. Unrecognised deferred tax assets are re-assessed at each reporting date and are recognised to the extent that it has become probable that future taxable profits will allow the deferred tax asset to be recovered.

Deferred tax assets and liabilities are measured at the tax rates that are expected to apply in the year when the asset is realised or the liability is settled, based on tax rates (and tax laws) that have been enacted or substantively enacted at the reporting date.

Deferred tax relating to items recognised outside profit or loss is recognised outside profit or loss (either in other comprehensive income or in equity). Deferred tax items are recognised in correlation to the underlying transaction either in OCI or directly in equity.

Deferred tax assets and deferred tax liabilities are offset if a legally enforceable right exists to set off current tax assets against current tax liabilities and the deferred taxes relate to the same taxable entity and the same taxation authority.

The net amount of tax recoverable from, or payable to, the taxation authority is included as part of receivables or payables in the balance sheet.

Minimum Alternative Tax (MAT) is recognised to the extent payable as current tax and simultaneously credit is taken in the Statement of Profit & Loss to the extent it can be measured and is likely to give future benefits in the form of set off against future income tax liability.

Company has not recognised any of the deferred tax asset for brought forward losses; MAT credit; expenses which are allowed on actual payment basis etc.

2.17 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

Initial recognition and measurement

All financial assets are recognised initially at fair value plus, in the case of financial assets not recorded at fair value through profit or loss, transaction costs that are attributable to the acquisition of the financial asset.

Subsequent measurement

For purposes of subsequent measurement, financial assets are classified in four categories:

- Debt instruments at amortised cost
- Debt instruments, derivatives and equity instruments at fair value through profit or loss (FVTPL)
- Equity instruments measured at fair value through other comprehensive income (FVTOCI)

Debt instruments at amortised cost

A 'debt instrument' is measured at the amortised cost if both the following conditions are met:

- a) The asset is held within a business model whose objective is to hold assets for collecting contractual cash flows, and
- b) Contractual terms of the asset give rise on specified dates to cash flows that are solely payments of principal and interest (SPPI) on the principal amount outstanding.

This category is the most relevant to the Company. After initial measurement, such financial assets are subsequently measured at amortised cost using the effective interest rate (EIR) method. Amortised cost is calculated by taking into account any discount or premium on acquisition and fees or costs that are an integral part of the EIR. The EIR amortisation is included in finance income in the profit or loss. The losses arising from impairment are recognised in the profit or loss. This category generally applies to loans, trade receivables, cash and cash equivalents, other bank balances and other financial assets. For more information on receivables, refer note 6, 10, 11, 12 and 13.

Debt instrument at FVTPL

FVTPL is a residual category for debt instruments. Any debt instrument, which does not meet the criteria for categorization as at amortized cost or as FVTOCI, is classified as at FVTPL.

In addition, the Company may elect to designate a debt instrument, which otherwise meets amortized cost or FVTOCI criteria, as at FVTPL. However, such election is allowed only if doing so reduces or eliminates a measurement or recognition inconsistency (referred to as 'accounting mismatch').

Debt instruments included within the FVTPL category are measured at fair value with all changes recognised in the P&L.

Equity investments

All equity investments in scope of Ind AS 109 are measured at fair value. Equity instruments which are held for trading are classified as at FVTPL. For all other equity instruments, the Company may make an irrevocable election to present in other comprehensive income subsequent changes in the fair value. The Company makes such election on an instrument by- instrument basis. The classification is made on initial recognition and is irrevocable.

If the Company decides to classify an equity instrument as at FVTOCI, then all fair value changes on the instrument, excluding dividends, are recognized in the OCI. There is no recycling of the amounts from OCI to P&L, even on sale of investment. However, the Company may transfer the cumulative gain or loss within equity.

Equity instruments included within the FVTPL category are measured at fair value with all changes recognised in the P&L

The investment in equity instrument has been carried at cost in financial and has not been fair valued as at reporting date.

Derecognition

A financial asset (or, where applicable, a part of a financial asset or part of a Company of similar financial assets) is primarily derecognised (i.e. removed from the Company's balance sheet) when:

- The rights to receive cash flows from the asset have expired, or
- The Company has transferred its rights to receive cash flows from the asset or has assumed an obligation to pay the received cash flows in full without material delay to a third party under a 'pass-through' arrangement; and either (a) the Company has transferred substantially all the risks and rewards of the asset, or (b) the Company has neither transferred nor retained substantially all the risks and rewards of the asset, but has transferred control of the asset.

When the Company has transferred its rights to receive cash flows from an asset or has entered into a pass-through arrangement, it evaluates if and to what extent it has retained the risks and rewards of ownership. When it has neither transferred nor retained substantially all of the risks and rewards of the asset, nor transferred control of the asset, the Company continues to recognise the transferred asset to the extent of the Company's continuing involvement. In that case, the Company also recognises an associated liability. The transferred asset and the associated liability are measured on a basis that reflects the rights and obligations that the Company has retained.

Impairment of financial assets

In accordance with Ind AS 109, the Company applies expected credit loss (ECL) model for measurement and recognition of impairment loss on the following financial assets and credit risk exposure:

- i) Financial assets that are debt instruments, and are measured at amortised cost e.g. deposits, loans, trade receivables, bank balance and other financial assets.

- ii) Trade receivables or any contractual right to receive cash or another financial asset that result from transactions that are within the scope of Ind AS 115;
- iii) Loan commitments which are not measured as at FVTPL.

The Company follows 'simplified approach' for recognition of impairment loss allowance on

Trade receivables.

The application of simplified approach does not require the Company to track changes in credit risk. Rather, it recognises impairment loss allowance based on lifetime ECLs at each reporting date, right from its initial recognition.

For recognition of impairment loss on other financial assets and risk exposure, the Company determines that whether there has been a significant increase in the credit risk since initial recognition. If credit risk has not increased significantly, twelve-month ECL is used to provide for impairment loss. However, if credit risk has increased significantly, lifetime ECL is used. 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 twelve-month ECL.

Lifetime ECL are the expected credit losses resulting from all possible default events over the expected life of a financial instrument. The twelve-month ECL is a portion of the lifetime ECL which results from default events that are possible within twelve months after the reporting date.

ECL is the difference between all contractual cash flows that are due to the Company in accordance with the contract and all the cash flows that the entity expects to receive (i.e., all cash shortfalls), discounted at the original EIR.

ECL impairment loss allowance (or reversal) recognized during the period is recognized as income/expense in the statement of profit and loss (P&L). This amount is reflected under the head 'other expenses' in the statement of profit and loss. The balance sheet presentation for financial instrument is described below:

- ECL on financial assets measured at amortised cost is presented as an allowance, i.e., as an integral part of the measurement of those assets in the balance sheet. The allowance reduces the net carrying amount. Until the asset meets write-off criteria, the Company does not reduce impairment allowance from the gross carrying amount.
- For assessing increase in credit risk and impairment loss, the Company combines financial instruments on the basis of shared credit risk characteristics with the objective of facilitating an analysis that is designed to enable significant increases in credit risk to be identified on a timely basis.

Financial liabilities

Initial recognition and measurement

Financial liabilities are classified, at initial recognition, as financial liabilities at fair value through profit or loss; loans and borrowings; payables as appropriate.

All financial liabilities are recognised initially at fair value and, in the case of loans and borrowings and payables, net of directly attributable transaction costs.

The Company's financial liabilities include trade and other payables, loans and borrowings including bank overdrafts.

Subsequent measurement

The measurement of financial liabilities depends on their classification, as described below:

Financial liabilities at fair value through profit or loss

Financial liabilities at fair value through profit or loss include financial liabilities held for trading and financial liabilities designated upon initial recognition as at fair value through profit or loss. Financial liabilities are classified as held for trading if they are incurred for the purpose of repurchasing in the near term. This category also includes derivative financial instruments entered into by the Company that are not designated as hedging instruments in hedge relationships as defined by Ind AS 109.

Gains or losses on liabilities held for trading are recognised in the profit or loss.

Financial liabilities designated upon initial recognition at fair value through profit or loss are designated as such at the initial date of recognition, and only if the criteria in Ind AS 109 are satisfied. For liabilities designated as FVTPL, fair value gains/ losses attributable to changes in own credit risk are recognized in OCI. These gains/ loss are not subsequently transferred to P&L. However, the Company may transfer the cumulative gain or loss within equity. All other changes in fair value of such liability are recognised in the statement of profit or loss.

Loans and borrowings

After initial recognition, interest-bearing loans and borrowings are subsequently measured at amortised cost using the EIR (effective interest rate) method. Gains and losses are recognised in profit or loss when the liabilities are derecognised as well as through the EIR amortisation process. Amortised cost is calculated by taking into account any discount or premium on acquisition and fees or costs that are an integral part of the EIR. The EIR amortisation is included as finance costs in the statement of profit and loss.

Derecognition

A financial liability is derecognised when the obligation under the liability is discharged or cancelled or expires. When an existing financial liability is replaced by another from the same lender on substantially different terms, or the terms of an existing liability are substantially modified, such an exchange or modification is treated as the derecognition of the original liability and the recognition of a new liability. The difference in the respective carrying amounts is recognised in the statement of profit or loss.

2.18 Leases

The determination of whether an arrangement is (or contains) a lease is based on the substance of the arrangement at the inception of the lease. The arrangement is, or contains, a lease if fulfilment of the arrangement is dependent on the use of a specific asset or assets and the arrangement conveys a right to use the asset or assets, even if that right is not explicitly specified in an arrangement. For arrangements entered into prior to 1 April 2016, the Company has determined whether the arrangement contain lease on the basis of facts and circumstances existing on the date of transition.

Company as a lessee

A lease is classified at the inception date as a finance lease or an operating lease. A lease that transfers substantially all the risks and rewards incidental to ownership to the Company is classified as a finance lease. An operating lease is a lease other than a finance lease.

Operating lease payments are recognised as an expense in the statement of profit and loss on a straight-line basis over the lease term.

Company as a lessor

Leases in which the Company does not transfer substantially all the risks and rewards of ownership of an asset are classified as operating leases. Rental income from operating lease is recognised on a straight-line basis over the term of the relevant lease. Initial direct costs incurred in negotiating and arranging

an operating lease are added to the carrying amount of the leased asset and recognised over the lease term on the same basis as rental income. Contingent rents are recognised as revenue in the period in which they are earned.

2.19 Inventories

Inventories are valued at Standard Rate (as per rates prescribed under " Common Schedule of Rates" . The Schedule of Rates/Common Schedule of rates is determined on the basis of previous purchase price and prevailing market rates).

Materials procured for capital and revenue works will be accounted in stocks only after verification, inspection and clearance of the same by the competent authorities of the Company.

These are valued at lower of cost and net realizable value. Cost includes all costs of purchases, non-refundable taxes and duties and all other costs incurred for bringing the inventories to their present location and condition. Cost is determined on weighted average basis.

2.20 Material cost variance account

The Company is following the Standard Rates for accounting of material receipts and issues in accordance with the guidelines contained in the Electricity Supply Annual Accounts Rules, 1985.

The variation in purchase price over the Standard Rate is credited/ debited to the "Material Cost Variance account".

The balance in the "Material Cost Variance Account" at the year end will be treated as follows:

- Credit balance is credited to a reserve called 'Reserve Material Cost Variance'.
- Debit Balance is debited to the "Reserve for Material Cost Variance". If as a result of such debit, net balance in this reserve account is a debit balance, the amount of debit balance shall be charged to revenue account for the year.

2.21 Segment reporting

The Company is engaged in the activity of distribution of electricity.

Based on similarity of activities/products, risk and reward structure, organisation structure and internal reporting systems, the Company has structured its operations into a single operating segment. The Company operates majorly in single geographical segment, i.e India and having immaterial export transactions. Accordingly, the chief operating decision maker uses this set of financial for decision making.

2.22 Earning per share

Basic EPS is calculated by dividing the profit for the year attributable to equity holders of the parent company by the weighted average number of equity shares outstanding during the financial year, adjusted for bonus elements, if any, in equity shares issued during the year and excluding treasury shares.

Diluted EPS adjusts the figures used in the determination of basic EPS to consider :

- The after-income tax effect of interest and other financing costs associated with dilutive potential equity shares, and
- The weighted average number of additional equity shares that would have been outstanding assuming the conversion of all dilutive potential equity shares

2.23 Cash and cash equivalents

Cash and cash equivalent in the balance sheet comprise cash at banks and on hand and short-term deposits with an original maturity of three months or less, which are subject to an insignificant risk of changes in value.

For the purpose of the financial statement of cash flows, cash and cash equivalents consist of cash and short-term deposits, as defined above, net of outstanding bank overdrafts as they are considered an integral part of the Company's cash management.

2.24 Fair value measurement

The Company measures financial instruments such as investment at each balance sheet date. Fair value is the price that would be received to sell an asset or paid to transfer a liability in an orderly transaction between market participants at the measurement date. The fair value measurement is based on the presumption that the transaction to sell the asset or transfer the liability takes place either:

- In the principal market for the asset or liability, or
- In the absence of a principal market, in the most advantageous market for the asset or liability

The principal or the most advantageous market must be accessible by the Company. The fair value of an asset or a liability is measured using the assumptions that market participants would use when pricing the asset or liability, assuming that market participants act in their economic best interest.

A fair value measurement of a non-financial asset takes into account a market participant's ability to generate economic benefits by using the asset in its highest and best use or by selling it to another market participant that would use the asset in its highest and best use.

The Company uses valuation techniques that are appropriate in the circumstances and for which sufficient data are available to measure fair value, maximising the use of relevant observable inputs and minimising the use of unobservable inputs.

All assets and liabilities for which fair value is measured or disclosed in the financial statements are categorised within the fair value hierarchy, described as follows, based on the lowest level input that is significant to the fair value measurement as a whole:

Level 1 — Quoted (unadjusted) market prices in active markets for identical assets or liabilities

Level 2 — Valuation techniques for which the lowest level input that is significant to the fair value measurement is directly or indirectly observable.

Level 3 — Valuation techniques for which the lowest level input that is significant to the fair value measurement is unobservable

For assets and liabilities that are recognised in the financial statements on a recurring basis, the Company determines whether transfers have occurred between levels in the hierarchy by re-assessing categorisation (based on the lowest level input that is significant to the fair value measurement as a whole) at the end of each reporting period.

For the purpose of fair value disclosures, the Company has determined classes of assets and liabilities on the basis of the nature, characteristics and risks of the asset or liability and the level of the fair value hierarchy as explained above. This note summarises accounting policy for fair value. Other fair value related disclosures are given in the relevant notes.

Disclosures for valuation methods, significant estimates and assumptions (note 50)

Quantitative disclosures of fair value measurement hierarchy (note 44)

Financial instruments (including those carried at amortised cost) (note 6,10,11,12,13, 18,19,23, 24,25)

2.25 Power purchase

Power purchase in respect of State Grid, Central Grid and other Major Independent Power Producers is accounted based on the sharing formula intimated by State Load Dispatch Centre

Interest on Power purchase in respect of State Grid, Central Grid and other Major Independent Power Producers is accounted based on the sharing formula intimated by State Load Dispatch Centre

2.26 Recent Accounting Pronouncements:

Standards issued but not effective

Exposure draft on amendments to following standards have been issued by the Institute of Chartered Accountants of India:

1. Ind AS 40, "Investment Property"
2. Ind AS 1 "Presentation of Financial Statements" and Ind AS 8 "Accounting Policies, Changes in Accounting

Estimates and Errors"

3. Ind AS 103, "Business Combinations"
4. Ind AS 109, "Financial Instruments" and Ind AS 107, "Financial Instruments: Disclosure"

However, such exposure drafts have not been notified by the Ministry of Corporate Affairs ('MCA') to be applicable from 1 April 2020 as at the date of approval of these financial statements.

NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS

3(i). Property plant and equipment:
Tangible assets

Rs. in Lakhs

Gross block	Land & Rights	Buildings	Other Civil Works	Roads	Plant & Machinery	Lines Cable Networks	Motor vehicles	Furniture & fittings	Office Equipments	Total
Balance as at 31 March 2019	89,742.20	7,757.52	617.56	367.51	70,126.09	3,42,795.91	585.52	626.77	706.70	5,13,325.80
Additions	-	2,139.20	48.77	83.87	17,570.65	44,066.38	86.23	68.13	38.32	64,101.55
Reclassification/Adjustments	(297.03)	-	-	-	-	-	-	-	-	(2,97.03)
Disposals	-	-	-	-	7,815.37	734.96	-	-	-	8,550.33
Balance as at 31 March 2020	89,445.17	9,896.72	666.33	451.38	79,881.37	3,86,127.33	671.75	694.90	745.02	5,68,579.99
Additions	4.58	1,575.54	47.51	61.21	12,875.37	46,295.81	64.58	100.99	19.11	61,044.70
Revaluation surplus (refer note c below)	6,962.67	-	-	-	-	-	-	-	-	6,962.67
Reclassification/Adjustments	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Disposals	-	-	-	-	9,308.29	459.67	-	-	-	9,767.96
Balance as at 31 March 2021	96,412.42	11,472.26	713.84	512.59	83,448.45	4,31,963.47	736.33	795.89	764.13	6,26,819.41
Accumulated depreciation										
Balance as at 31 March 2019	-	1,597.53	246.15	76.16	18,674.84	1,19,399.84	414.29	304.00	267.69	1,40,980.51
Depreciation charge for the year	-	275.22	32.01	11.32	3,613.04	17,069.24	24.39	31.12	38.94	21,095.27
Reclassification	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Disposals	-	-	-	-	1,750.87	453.71	-	-	-	2,204.57
Balance as at 31 March 2020	-	1,872.75	278.16	87.48	20,537.01	1,36,015.37	438.68	335.12	306.63	1,59,871.21
Depreciation charge for the year	-	356.02	34.30	16.41	3,786.44	20,084.20	37.02	36.02	41.36	24,391.77
Reclassification	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Disposals	-	-	-	-	1,938.48	311.45	-	-	-	2,249.93
Balance as at 31 March 2021	-	2,228.77	312.46	103.89	22,384.97	1,55,788.12	475.70	371.14	347.99	1,82,013.05
Net block										
Balance as at 31 March 2020	89,445.17	8,023.97	388.17	363.90	59,344.36	2,50,111.96	233.07	359.78	438.39	4,08,708.78
Balance as at 31 March 2021	96,412.42	9,243.49	401.38	408.70	61,063.48	2,76,175.35	260.63	424.75	416.14	4,44,806.36

3(ii) Right of Use assets			Rs. In Lakhs	
Gross block	Land	Total		
Balance as at 31 March 2019	-	-		
Additions (net of accumulated amortisation till March 31, 2019)	219.17	219.17		
Disposals	-	-		
Balance as at 31 March 2020	219.17	219.17		
Additions	-	-		
Withdrawals	-	-		
Balance as at 31 March 2021	219.17	219.17		
Accumulated amortisation				
Balance as at 31 March 2019	-	-		
Charge for the year	7.72	7.72		
Disposals	-	-		
Balance as at 31 March 2020	7.72	7.72		
Depreciation charge for the year	7.70	7.70		
Reclassifications	-	-		
Withdrawals	-	-		
Balance as at 31 March 2021	15.42	15.42		
Net block				
Balance as at 31 March 2020	211.45	211.45		
Balance as at 31 March 2021	203.75	203.75		

3(iii) Intangible assets			Rs. In Lakhs	
Gross block	Softwares	Total		
Balance as at 31 March 2019	-	-		
Additions	622.19	622.19		
Disposals	-	-		
Balance as at 31 March 2020	622.19	622.19		
Additions	213.94	213.94		
Withdrawals	-	-		
Balance as at 31 March 2021	836.13	836.13		
Accumulated amortisation				
Balance as at 31 March 2019	-	-		
Charge for the year	226.56	226.56		
Disposals	-	-		
Balance as at 31 March 2020	226.56	226.56		
Depreciation charge for the year	82.48	82.48		
Withdrawals	-	-		
Balance as at 31 March 2021	309.04	309.04		
Net block				
Balance as at 31 March 2020	395.63	395.63		
Balance as at 31 March 2021	527.09	527.09		

a) Capitalised borrowing costs

The amount of borrowing costs capitalised during the year ended 31 March 2021 with respect to PPE was Rs. 469.32 Lakhs(31 March 2020: Rs. 1,238.19 Lakhs). The rate used to determine the amount of borrowing costs eligible for capitalisation was 9.00% to 12%, which is the effective interest rate of specific borrowing. The borrowing cost capitalised for assets under construction (CWIP) for the year ended March 31, 2021 was Nil (31 March 2020: Rs. 324.44 Lakhs). Below table explains the same.

Rs. in Lakhs

Particulars	31-Mar-21	31-Mar-20
Capitalisation of Interest:		
Opening Balance	5,067.86	3,505.23
Add: For the year		
Included in PPE	469.32	1,238.19
Included in CWIP	-	324.45
Closing Balance	5,537.18	5,067.86

b) Plant and equipment contributed by customers/grants

The Company recognises as PPE any contribution made by its consumers to be utilised in the process of providing services and that meets the definition of an asset. The initial gross amount is estimated at fair value by reference to the market price of these assets on the date in which control is obtained. Deferred income liability is created for such contribution received from customers. Deferred income is released to statement of profit and loss account under other income in proportionate to the depreciation on PPE for the year.

Assets created out of capital grants are included in PPE and a corresponding deferred income liability is created for such capital grants received. Deferred income is released to statement of profit and loss

account under other income in proportionate to the depreciation on PPE for the year. (refer note 21 for grants and consumer contributed assets)

Refer table below for the amounts included in above PPE by way of capitalisation of assets by way of consumer contribution/grants/deposit contribution works:

Rs. in Lakhs

Particulars	31-Mar-21	31-Mar-20
Opening Balance	1,14,922.25	98,781.58
Add: For the year	8,047.18	16,140.67
Closing Balance	1,22,969.43	1,14,922.25

Assets created out of Consumer Contribution/Grants / Deposit Contribution Works vests with Company. Accumulated Depreciation attributable for these assets is not ascertainable and hence the release of deferred income to statement of profit and loss account is made on basis of proportionate of depreciation of overall PPE.

c) **Revaluation of land**

The revalued land and buildings consist of lands owned by company in India. The management determined that these constitute one class of asset under Ind AS 16, based on the nature, characteristics and risks of the property.

Fair value of the properties was determined by using the market comparable method. This means that valuations performed by the valuer are based on active market prices, significantly adjusted for difference in the nature, location or condition the specific property. As at the date of revaluation April 01, 2016, the properties' fair values are based on valuations performed by M/s Vaibhav Associates an accredited independent valuer who has relevant valuation experience for similar properties in India for the last five years. Further as on March 31, 2021, the valuation is performed by M/s Vaibhav Associates and corresponding net increase in the revaluation has been accounted for as revaluation reserve of PPE in other equity. The revaluation surplus has been routed through other comprehensive income net of taxes. The independent valuers have arrived at the fair values/revalues of those lands considering the rates fixed by the respective State Government, the municipal limits where the respective lands are situated, considering the proximity/connectivity's to the towns/cities and availability of similar kind of properties as duly assessed in the active markets.

Fair value hierarchy disclosures for revalued land have been provided in Note 45.

Significant unobservable valuation input:	Range
---	-------

Significant increases/ (decreases) in estimated price per square metre in isolation would result in a significantly higher/ (lower) fair value.

Information of revaluation model:	Rs. In Lakhs
Opening balance as at 1 April 2016	662.13
Level 3 re-measurement recognised in asset revaluation reserves (01 April 2016) (Note 50)	91,437.14
Purchases	209.94
Balance as at 31 March 2017	92,309.21
Purchases	169.48
Balance as at 31 March 2018	92,478.69
Purchases	-
Deletion*	(2,736.49)
Balance as at 31 March 2019	89,742.20
Purchases	-
Reclassifications #	(297.03)
Balance as at 31 March 2020	89,445.17
Level 3 re-measurement recognised in asset revaluation reserves (31 March 2021) (Note 50)	6,962.67
Purchases	-
Deletion*	-
Balance as at 31 March 2021	96,407.84

* The deletion includes; the revaluation amount for which clear title doesnot exist with the company and hence the same has been reversed.

#Reclassification includes;

Right of Use asset pertaining to Lease hold land amounting to Rs. 223.09 Lakhs which has been recognised as separate asset as per the requirement of Ind AS: 116

Rs. 49.45 Lakhs pertaining to amount returned for cancellation of the lease agreement

Rs. 24.49 Lakhs pertaining to amount paid in advance for lease agreement to be entered and accordingly, the same has been reclassified to Deposits.

If land and rights were measured using the cost model. The carrying amounts would be as follows:

Net book value	31-Mar-21	31-Mar-20
Cost	744.52	1,041.55
Addition	0.00	-297.03
Net carrying amount	744.52	744.52

- d) The title deeds of some of the properties transferred to the Company from KPTCL are being obtained/ built up.
- e) In respect of assets shared with KPTCL, the ownership and title vests with KPTCL and as such, they are not reflected in the books of accounts of the Company. But the share of maintenance expenditure in respect of such assets is charged to Profit & Loss account.
- f) Management has determined that there are no significant parts of assets whose useful life is different from that of the principal asset to which it relates to in terms of Note 4 Schedule II to the Companies Act, 2013. Accordingly, useful life of assets have been determined for the overall asset and not for its individual components.
- g) Carrying amount of property plant equipment pledged as security for borrowings is Rs. 33,000.00 Lakhs

			Rs. In Lakhs	
Particulars		As at March 31, 2021	As at March 31, 2020	
4	Capital Work In Progress:			
	a) Capital work in progress - PPE	20,181.81	34,014.69	
	b) Capital Advances*	19,687.49	25,966.35	
		39,869.30	59,981.04	
	Refer note 3(a) for interest cost capitalised.			
	Capital work in progress as at year end comprises expenditure for the plant and machinery in the course of construction			
	* Capital Advances was previously grouped under Note 8 "Other Current Assets" has now regrouped to this note			
5	Intangible Assets under development:			
	a) Computer Software	-	-	
		-	-	
6	Financial Assets			
	a) Investments in equity Instruments:			
	Unquoted equity shares (fully paid) (other than traded) Invested in M/s Power Company of Karnataka Limited (98 Shares - Rs. 1000/Share)	1.00	1.00	
	Total	1.00	1.00	
	Investment in equity instrument shown above is not fair valued as on reporting dates. Accordingly the investment values are carried at cost.			
	ii) Non Current Loans			
	a) Security deposits (unsecured, considered good)*	2,249.88	2,264.80	
	Total	2,249.88	2,264.80	
	Breakup of security details			
	- Loans considered good- Secured			
	- Loans considered good- Unsecured	2,249.88	2,264.80	
	- Loans which have significant increase in credit risk	-	-	
	- Loans - credit impaired	-	-	
	Total	2,249.88	2,264.80	
	Total Non Current Financial assets	2,250.88	2,265.80	

- * During FY21, 4 Account Codes previously grouped in "Non current Loans" have been regrouped to Note No 13 Other Financial Assets under Receivable from entities under common control (KPTCL/ ESCOMS/PCKL)

Particulars	As at March 31, 2021 Rs. in Lakhs	As at March 31, 2020 Rs. in Lakhs
7 Deferred tax Assets (Net):		
a) Deferred tax liability:		
i) On account of depreciation on fixed assets (other than land)	49,020.68	46,349.71
ii) On account of revaluation of land	22,018.06	20,239.15
iii) On account of fair valuation of investments	-	-
Total	71,038.74	66,588.86
b) Deferred tax asset:		
i) On account of depreciation on fixed assets (other than land)	-	-
ii) FBF	258.22	176.22
iii) Leave balance	3,100.66	2,901.51
iv) Bonus/Commission to employees	2.80	7.46
v) Government grant	16,653.64	16,218.74
vi) Consumer contributed asset	17,694.01	17,195.97
vii) Provision for doubtful debts	17,884.42	15,440.92
Total	55,593.75	51,940.82
Net Deferred tax (liability)/asset	(15,444.99)	(14,648.04)
Reconciliation of tax expense and the accounting profit multiplied by India's domestic tax rate for March 31, 2021		
Accounting profit before tax	(112,608.18)	(103,816.67)
Accounting profit before income tax	(112,608.18)	(103,816.67)
Deferred tax credit to statement of profit and loss at 31.20%	(35,133.75)	(32,390.80)
Adjustments in respect of current income tax of previous years Disallowances under section 37 Deferred tax asset not recognised on following items on virtual certainty basis:		
Unabsorbed Depreciation	18.97	81.75
Business Loss	(9,587.53)	(8,407.71)
Impact of previous year adjustments	(28,545.95)	(24,042.49)
Deferred tax income recognised in statement of profit and loss	-	4,877.90
Others	(939.46)	(4,588.95)
	2,259.71	(311.30)
Total	(36,794.26)	(32,390.80)
Difference	1,660.51	-
8 Other non current assets:* (unsecured and considered good)		
a) Advance payment of tax (net)	444.95	87.54
Total	444.95	87.54
* Capital Advances was previously grouped under this Note has now regrouped to Note No. 4 "Capital Work In Progress"		

Particulars		As at March 31, 2021 Rs. In Lakhs	As at March 31, 2020 Rs. In Lakhs
9	Inventories:		
	Stocks, spares and loose tools		
	a) Materials lying at Stores	9,754.93	10,765.75
	b) Materials with Contractors	61.38	70.93
	c) Materials with Employees	584.59	340.91
	d) Obsolete/ Scrapped Assets	224.25	220.91
	e) WDV of Faulty/Dismantled Assets	6,009.40	5,286.01
		16,634.55	16,684.51
10	Unbilled Revenue:		
	Unbilled Revenue	29,489.00	27,370.62
		29,489.00	27,370.62
	The break up of the unbilled revenue is given below:		
Particulars		As at March 31, 2021 Rs. In Lakhs	As at March 31, 2020 Rs. In Lakhs
	Opening Balance	27,370.62	25,800.28
	Add: Provision for unbilled revenue during the year	29,489.00	27,370.62
	Less: Provision for unbilled revenue reversed during the year	27,370.62	25,800.28
	Closing Balance	29,489.00	27,370.62
11	Trade receivables:		
	a) Trade receivables	217,099.75	184,233.28
	b) Receivables from related parties	-	-
		2,17,099.75	1,84,233.28
	Total	2,17,099.75	1,84,233.27
	Break-up for security details:		
	- Trade receivables considered good- Secured	70,268.01	64,711.20
	- Trade receivables considered good- Unsecured (including doubtful)	1,46,831.74	1,19,522.07
	- Trade receivables which have significant increase in credit risk	-	-
	- Trade receivables- credit impaired	-	-
	Total	2,17,099.75	1,84,233.27
	Loss allowance (\$)	57,321.85	49,490.12
	Total Trade receivables	1,59,777.90	1,34,743.15
<p>(\$)</p> <p>An amount of Rs. 99.37 Crores is transferred by GoK in the Opening Balance of the Company, as provision towards Bad & doubtful consumer receivables. In accordance with the clause (b) of the Government of Karnataka order No DE 48 PSR 2003 dated 31.05.2003, the same is not to be adjusted against any consumer categories at the Sub Divisions of the ESCOMs. The provision towards Doubtful dues from Consumers amounting to Rs. 573.21 crores is inclusive of the aforesaid provision. Besides the above, 100% provision is made on case to case basis under HT installations category which works out Rs. 41.80 Crs and 10% provision is created on IP set Dues outstanding for more than 2 years which works out to Rs.400.67 Crores. On the Balance Debtors, 4% provision is made.</p>			

Particulars		As at March 31, 2021 Rs. In Lakhs	As at March 31, 2020 Rs. In Lakhs
12	Cash and Bank Balances		
12	(i) Cash and Cash Equivalents *		
	Balance with Banks		
	Current accounts	2,893.97	8,876.23
	Deposits with original maturity of less than three months	-	-
	Cash on hand	383.37	69.13
	Cheques in hand	522.78	-
	Cheques and Funds in Transit	0.11	0.11
	Stamps on Hand	2.08	1.33
	Total cash and cash equivalents	3,802.32	8,946.80
12	(ii) Other bank balances		
	Deposits with remaining maturity for less than 12 months (other commitments#)	3,443.08	2,890.34
	Balances with banks to the extent held as margin money** or security against the borrowings, guarantees)	3,267.86	1,453.05
	Total other bank balances	6,710.94	4,343.39
	Total cash and bank balances	10,513.26	13,290.19
<p>* Cash & Bank Balance includes a. Unrecouped Vouchers : Rs. 1.63 lacs & b. Suspense : Rs. 98.55 lakhs (some of the suspense vouchers are not charged off within 3 months from the Balance Sheet date.)</p> <p>** Margin money are given as against LC's obtained from Banks in favour of Power Generators as per the terms of PPA.</p> <p># other commitments includes the fixed deposits kept by the Company for the grants unutilised being released by government on dated 10 Dec 2015.</p>			
Particulars		As at March 31, 2021 Rs. In Lakhs	As at March 31, 2020 Rs. In Lakhs
	For the purpose of the statement of cash flows, cash and cash equivalents comprise the following:		
	Balance with Banks		
	Current accounts	2,893.97	8,876.23
	Deposits with original maturity of less than three months	-	-
	Cash on hand	383.37	69.13
	Cheques and Funds in Transit	0.11	0.11
	Stamps on Hand	2.08	1.33
		3,279.54	8,946.80
13	Other Financial Assets:		
a)	Receivable from entities under common control (KPTCL/ESCOMS/PCKL)*	126,245.40	112,088.06
b)	Receivable from Power Generators	2,636.54	2,954.22
c)	Receivable from Pension/Gratuity Trust	917.44	958.03
d)	Receivable from beneficiaries of Solar Lantern	166.75	200.13

Particulars		As at March 31, 2021 Rs. In Lakhs	As at March 31, 2020 Rs. In Lakhs
e)	Income accrued and not due	123.63	281.76
f)	Rural Electrification Subsidy	3,050.88	3,050.88
g)	Tariff Subsidy	1,17,610.38	1,01,612.61
h)	RDPR Dues	-	-
i)	Receivable from GoK - MSME Demand/Fixed Charges waived off During Covid -19	809.08	-
	Total	2,51,560.11	2,21,145.70
	Break-up for security details:		
	- other financial assets considered good- Secured	-	-
	- other financial assets considered good- Unsecured (including doubtful)	2,51,560.11	2,21,145.70
	- other financial assets which have significant increase in credit risk	-	-
	- other financial assets credit impaired	-	-
	Total	2,51,560.11	2,21,145.70
	Loss allowance	-	-
	Total other financial asset	2,51,560.11	2,21,145.70
	Total current financial assets	4,51,340.27	3,96,549.67
Break up of financial assets carried at amortised cost			
Particulars		As at March 31, 2021 Rs. In Lakhs	As at March 31, 2020 Rs. In Lakhs
	Loans (note 6(ii))	2,249.88	2,264.80
	Unbilled revenue (note 10)	29,489.00	27,370.62
	Trade receivables (note 11)	1,59,777.90	1,34,743.15
	Cash and Cash equivalents (note 12)	3,802.32	8,946.80
	Other bank balances (note 12)	6,710.94	4,343.39
	Other financial assets (note 13)	2,51,560.11	2,21,145.69
	Total financial assets carried at amortised cost	4,53,590.15	3,98,814.45
* During FY21, 4 Account Codes previously grouped in Note 6(ii) "Non current Loans" have been regrouped to "Receivable from entities under common control (KPTCL/ESCOMS/PCKL)" under this Note			

Particulars		As at March 31, 2021 Rs. In Lakhs	As at March 31, 2020 Rs. In Lakhs
14	Other Current Assets:		
	a) Prepaid Expenses	6.47	14.15
	b) Advance to employees	286.85	217.24
	c) Claims for loss/Damage to Capital Assets	10.75	10.84
	Total	304.06	242.23
15	Regulatory Deferral Accounts:		
	Regulatory Deferral Account - debit balances and related deferred tax		
	Regulatory Assets	26,643.14	77,049.27
	Regulatory Deferral Account	26,643.14	77,049.27
Rate Regulated Activities:			
(i) As per the Ind AS-114 'Regulatory Deferral Accounts' the business of electricity distribution is a Rate Regulated activity wherein the regulators determine Tariff to be charged from consumers based on prevailing regulations in place.			
The Multi Year Tariff (MYT) Regulations issued by Karnataka Electricity Regulatory Commission ("KERC") is applicable to the Company's distribution business. According, to these regulations, the regulators shall determine tariff in a manner in which the Company can recover its fixed and variable costs including assured rate on return approved equity base, from its consumers. The Company determines the Revenue, Regulatory Assets and Liabilities as per the terms and conditions specified in respective MYT Regulations.			
(ii) Reconciliation of Regulatory Assets/Liabilities of distribution business as per Rate Regulated Activities as on March 31, 2021, and March 31, 2020 is as follows:			
Particulars		As at March 31, 2021 Rs. In Lakhs	As at March 31, 2020 Rs. In Lakhs
	Opening Regulatory Assets (net)	77,049.27	113,883.82
	Regulatory Income/(Expenses) during the year:		
	(i) Power Purchase Cost	17,843.00	8,800.15
	(ii) Reversal of earlier years income recognised	(68,249.12)	(45,634.70)
	Closing Regulatory Assets (net)	26,643.15	77,049.27
(iii) Company offers the movement in regulatory deferral accounts to income tax as and when the same is accounted in books of accounts.			
Accordingly; Company has not recognised any deferred tax on regulatory deferral accounts as the accounting does not differ in the books of accounts and tax.			

Particulars		As at March 31, 2021		As at March 31, 2020	
		Number (Lakhs)	Rs. In Lakhs	Number (Lakhs)	Rs. In Lakhs
16	Share capital:				
	Authorized:				
	Equity shares of Rs 10/- each	20,000.00	2,00,000.00	20,000.00	2,00,000.00
		20,000.00	2,00,000.00	20,000.00	2,00,000.00
	Issued, subscribed and fully paid up:				
	Equity shares of Rs. 10/- each				
	At the beginning of the year	11,149.56	1,11,495.61	11,149.56	1,11,495.61
	Issued during the year				
	• by way of issue of fully paid up equity shares	3,948.40	39,484.00		
	At the close of the year	15,097.96	1,50,979.61	11,149.56	1,11,495.61
	Total carried to Balance Sheet		1,50,979.61		1,11,495.61

Terms/rights attached to equity shares

The Company has only one class of equity shares having a par value of Rs. 10/- each. Each holder of equity shares is entitled to one vote per share. In the event of liquidation of the Company, the holders of the equity shares will be entitled to receive the remaining assets of the Company, after distribution of all preferential amounts. The distribution will be in proportion to the equity shares held by the shareholder.

a. Particulars of equity share holders holding more than 5% of the total number of equity share capital:

Particulars		As at March 31, 2021		As at March 31, 2020	
		Number	Percentage	Number	Percentage
(i)	Government of Karnataka	15,097.96	99.99%	11,149.56	99.99%

b. Aggregate number of equity shares issued as bonus, shares issued for consideration other than cash and shares bought back during the period of five years immediately preceding the reporting date:

Particulars		Year ended	
		31 March 2021	31 March 2020
i)	Equity shares allotted as fully paid bonus shares by capitalization of securities premium or capital redemption reserve	Nil	Nil

Note 17: Other Equity

a) Share Application Money Pending Allotment	Rs In Lakhs
At 31 March 2019	20,172.00
Add: Share application money received	19,312.00
Add/(less): Adjustment *	18.75
Less: Allotment of shares	
At 31 March 2020	39,502.75
Add: Share application money received	11,223.53
Add/(less): Adjustment *	-
Less: Allotment of shares	(39,484.00)
At 31 March 2021	11,242.28
* Refer note 22 for adjustments made	
b) Reserve for Material Cost variance	Rs In Lakhs
At 31 March 2019	5,138.72
Add: Addition during the year	(643.50)
Less: Reversal of Depreciation/ withdrawal during the year	-
At 31 March 2020	4,495.22
Add: Addition during the year	(218.14)
Less: Reversal of Depreciation/ withdrawal during the year	-
At 31 March 2021	4,277.08
c) Retained Earnings	Rs In Lakhs
At 31 March 2019	(1,00,244.04)
Less: Loss for the year	(99,227.72)
Less: Other comprehensive income for the year	(18.89)
Less: Amortisation on Right of Use Asset till March 31, 2019	(12.01)
At 31 March 2020	(1,99,502.66)
Less: Loss for the year	(1,11,668.72)
Less: Other comprehensive income for the year	(93.70)
At 31 March 2021	(3,11,265.08)
d) Revaluation reserve on PPE	Rs In Lakhs
At 31 March 2019	67,931.77
Add: Revaluation of PPE	-
Less: Reversal of revaluation reserve	-
Add: Other comprehensive income for the year	487.78
At 31 March 2020	68,419.55
Add: Revaluation surplus of PPE	5,183.76
Less: Reversal of revaluation reserve	-
Less: Other comprehensive income for the year	-
At 31 March 2021	73,603.31
Total other equity	(2,22,142.41)

Particulars		As at March 31, 2021	As at March 31, 2020
Non- Current Liabilities			
18	Borrowings:		
I)	Secured loans:		
	a. Loan from banks	1,69,999.26	1,458.33
	b. Loan from Others	91,392.44	1,09,547.79
	Less: Current maturities on loan from others	15,224.40	20,171.26
		2,46,167.30	90,834.86
II)	Unsecured loans:		
	a. Loan from banks	-	-
	b. Loan from Others	74,621.62	1,00,411.70
	Less: Current maturities on loan from others	125.64	125.64
		74,495.98	1,00,286.06
	Total Borrowings	3,20,663.28	1,91,120.92
	Additional information:		
	Secured Loans:		

Sl no	Particulars	31-03-2021	31-03-2020
A	Term Loans from Others		
1	Loans from Rural Electrification Corporation Limited, New Delhi. -APDRP Counter part funding	39.14	78.29
	(Secured by Hypothecation of all existing unencumbered moveable properties including machinery, equipments, machinery spares, tools, implements, and accessories installed / created / erected and all future moveable including machinery, equipmetns, machinery spares, tools, implements, and accessories installed / created / erected in future and its stock of materials equipments bought or to be bought out of the loan amount. The Tenure of the loan is 13 years with 3 years moratorium, repayable in 10 equal annual installments. Repayment starting from 2013 Interest rate is 10.75% p.a.)		
2	PFC - RAPDRP	4,313.15	4,524.07
	Part A -The tenure of loan originally was 10 years from the date of disbursement including moratorium period of 3 years for both Principal and interest. Interest to be paid as notified by Ministry of Finance from time to time. 'Secured by way of hypotecation on the newly financed assests under the project as securities for loan. The Tenure of the loan is modified as 10 years with 5 years moratorium repayable in equal annual installments. (i.e.Moratorium period extendedby two years). Interest rate is 11.50%. Part B- The Tenure of the loan is 20 years with 5 years moratorium. Repayable in equal annual installments starting from 2016. Interest rate is 11.50%.)		

3	Loan from Rural Electrification Corporation	67,157.89	73,232.27
a	REC-Rural Load Management System - Rs. 36.84 Crores - The Tenure of the loan is 13 years with 3 years moratorium. repayable in 10 equal annual installments. Starting from 2011. Interest rate is 10.90%.		
b	REC-NJY (Phase-I) Rs.108.19 Crores - The Tenure of the loan is 13 years with 3 years moratorium. Repayable in 10 equal annual installments. Repayment starting from 2016. Interest rate is 11.00%.		
c	REC-Reconductoring - Rs. 139.87 Crores - The Tenure of the loan is 13 years with 3 years moratorium. Repayable in 10 equal annual installments. Repayment starting from 2011. Interest rate varying from 11.00% to 11.50% p.a.		
d	REC-DTC Metering - Rs. 128.04 Crores - The Tenure of the loan is 13 years with 3 years moratorium. Repayable in 10 equal annual installments. Repayment starting from 2014. Interest rate varying from 11.00% to 11.50% p.a.		
e	REC- RGGVY - Rs. 12.72 Crores - The tenure of the Loan is 15 years with 5 years moratorium. Repayable in 10 equal annual installment. Interest rate is 10.25% p.a.		
f	REC-DDUGJY - Rs. 198.73 Crores - The Tenure of the loan is 13 years with 3 years moratorium. Repayable in 10 equal annual installments. Repayment starting from 2023. Interest rate is 9.75% to 10.50 % p.a.)		
g	REC-IPDS - Rs. 73.37 Crores - The Tenure of the loan is 13 years with 3 years moratorium. Repayable in 10 equal annual installments. Repayment starting from 2023. Interest rate is 10.50 % p.a.)		
h	REC-Saubhagya - Rs. 47.55 Crores - The Tenure of the loan is 13 years with 3 years moratorium. Repayable in 10 equal annual installments. Repayment starting from 2023. Interest rate is 11.00 % p.a.)		
4	Loans from Power Finance Corporation	45.06	75.10
	(Secured by hypothecation of Assets created under the project - Nirantara Jyoti. The Tenure of the loan is 12 years repayable in 48 equal quarterly installments starting from 2010. Interest rate 11.75)		
5	Loans from Power Finance Corporation	-	624.85
	(Secured by hypothecation of Assets created under the project - DTC Metering. The Tenure of the loan is 5 years repayable in 20 equal quarterly installments starting from 2009. Interest rate is 10.90%)		
6	Loan from Rural Electrification Corporation - PSI	7,013.00	7,841.06
	(Secured by hypothecation of Assets installed in Sub Stations constructed under the project. The Tenure of the loan is 13 years with 3 years moratorium. Repayable in 10 equal annual installments and the loans are availed during the period 2008 to 2019. Rate of Interest is varying from 10.75 to 11.00% p.a.)		

7	Loans from Power Finance Corporation	3,240.87	3,588.82
	(Secured by hypothecation of Movable Assets comprising 2 x 5 MVA, 33/11 KV Sub Stations and associated lines. The Tenure of the loan is 12 years repayable in 48 equal quarterly installments starting from 2004 & 2007. Interest rate varying from 8.00% to 11%)		
	Medium Term Loans from Rural Electrification Corporation	9,583.33	19,583.33
	The payment of interest and repayment of principal would be secured by way of charge on materials/assets together with ESCROW cover as acceptable to REC for the loan. The Loan would be for a eriod of 36 months, repayable in 36 monthly instalments of principal along with the interest from the date of first disbursement without any moratorium period, the applicable Rate of interest is 11.25% (on monthly rest)		
8	Loans from Commercial Banks		
	a) Syndicate Bank (Secured by 1st pari passu charge by way of hypothecation of receivables of company along with other working capital lenders.. The Tenure of the loan is three years repayable in 36 equal quarterly installments starting from Jan 2017 with an Interest rate of one year MCLR +0.50% pa i.e 10.95% p.a.)		1,458.33
	b) Bank Of India (Secured by State Govt, Guarantee. The tenure of the loan is ten years with three years moratorium. Repayable in 84 monthly installments commencing from 37th month from the date of first disbursement. Rate of Interest at one year MCLR prevailing on the date of first disbursement presently 7.35% p.a.)	99,999.65	-
	c) Punjab National Bank (Secured by State Govt, Guarantee. The tenure of the loan is ten years with three years moratorium. Repayable in 7 annual equal installments commencing from end of 4th year from the date of disbursement. Rate of Interest at one year MCLR+0.20% pa prevailing presently 7.55% p.a.)	49,999.61	-
	d) State Bank of India (Secured by State Govt, Guarantee. The tenure of the loan is ten years with three years moratorium. Repayable in 84 monthly installments commencing from 37th month from the date of first disbursement. Rate of Interest at 0.70% above 6 month MCLR {Present MCLR is 6.95% p.a. for year} applicable rate of Interest is 7.65% p.a.)	20,000.00	-
	Sub-Total	2,61,391.70	1,11,006.12
C	Less : Current Maturities :	15,224.40	20,171.26
	Total	2,46,167.30	90,834.86

Unsecured Loans:			
Sl no	Particulars	31-03-2021	31-03-2020
1	Loans from Government - PMGY	143.79	198.30
	(The tenure of the loan is 20 years with 5 years moratorium, principal being repayable in equal Annual Installments, repayment starting from 1st Sep 2010 and ending during Sep 2024. The rate of Interest is 12%.p.a.)		
2	Loans from Government - APDRP	142.27	213.40
	(The Loan is transferred during unbundling & the loan repayment period is upto FY-23. The rate of Interest is 10.85%.p.a.)		
3	Liability component of compound financial instrument	74,335.56	100,000.00
	Interest free Loan from Govt of Karnataka		
	(The tenure of the loan is 7 years with 2 years of moratorium and principal shall be repaid over 5 years after 2 years moratorium)		
	Sub-Total	74,621.62	1,00,411.70
	Less : Current Maturities :	125.64	125.64
	Total	74,495.98	1,00,286.06

- The carrying amounts of property, plant and equipment pledged as security for borrowings are disclosed in note 3.
- In respect of loan availed from Power Finance Corporation (RAPDRP A –Originally disbursed amount Rs.3604 lakhs), the said loan was under the scheme of conversion in to grant. As per the balance confirmation letter from PFC, an amount of Rs.1,073.92 lacs is outstanding as on 31st March 2021 towards accrued interest as at the end of the year and there is no corresponding provision in the books of Company. The company has sought clarification based on the minutes of the meeting of Ministry of Power approving the conversion of the loan in to grant. The Company is awaiting the official communication from PFC for effecting the conversion of loan to grant in the books of account and accordingly no provision is made for Rs. 1,073.92 lacs.
- The Company does not have any continuing defaults in repayment of loans and interest during the year and as at the reporting date.

Particulars		As at March 31, 2021 Rs. in Lakhs	As at March 31, 2020 Rs. in Lakhs
Non - Current Liabilities			
19	Other non current financial Liabilities:		
a)	Security Deposit from Consumers	59,947.46	56,374.44
b)	Provision made by GOK towards consumers	-	-
c)	BRP II Adjustment given by GOK i.r.o SMIORE	1,293.06	1,293.07
d)	Other Payables to GoK	-	-
		61,240.52	57,667.51
Company pays interest at bank rate at the beginning of the year on security deposit from consumers. (Rate of interest 31 March 2021- 4.65%; 31 March 2020- 6.5%)			
20	Provisions: (non Current)		
a)	Provision for Family Benefit Fund	779.67	651.63
b)	Provision for Leave Encashment	12,293.03	8,944.73
		13,072.70	9,596.36
The liability for compensated absences cover the Company's liability for earned leaves. Also refer note 40 for detailed disclosure of family benefit fund and leave encashment.			
21	Deffered revenue		Rs. In Lakhs
(i)	Consumer Contribution towards cost of Capital Asset		
	Opening balance	55,115.29	52,602.71
	Received during the year	5,386.28	5,962.58
	Released to the statement of profit and loss	(3,790.00)	(3,450.00)
	Closing balance	56,711.57	55,115.29
(ii)	Government grants towards cost of capital assets		
	Opening balance*	51,983.16	42,731.26
	Received during the year	2,660.91	10,178.10
	Released to the statement of profit and loss	(1,267.00)	(926.20)
	Closing balance	53,377.07	51,983.16
(iii)	Other Government grants		
	Opening balance	-	-
	Received during the year	31,075.05	-
	Released to the statement of profit and loss	(5,410.61)	-
	Closing balance	25,664.44	-
	Total Deffered income	1,35,753.08	1,07,098.45
	Current liability		
	Non Current liability	1,35,753.08	1,07,098.45
*Above grants includes Rs. 2,205.00 lakhs being released by government on dated 10 Dec 2015 and are remaining unutilised till date. Other Government Grants of Rs. 25,664.44 Lakhs is the deferred revenue portion of the Rs. 1,00,000 Lakhs Interest free loan released by Govt of Karnataka and the same will be amortised over the Loan term.			

22	Other non - current liabilities:			Rs. In Lakhs
	(a)	Deposit Contribution Work	9,701.17	8,030.54
	(b)	Other payables*	1,515.38	1,515.38
			11,216.55	9,545.92

*Other payables pertains to the unreconciled amount of following heads on date of unbundling of ESCOMs. The Company is in process of reconciling the same and to make necessary adjustments after approval of the board of directors and government.

Acc Code	Description	Rs. In Lakhs Amount
14.35	CWIP - Bhagyajyoti Scheme - 11 KV	35.62
14.351	CWIP - Bhagyajyoti Meter Fixing Scheme - 11 KV	256.85
14.36	CWIP - Kuteera Jyoti Schemes - 11 KV	365.90
14.361	CWIP - Kuteera Jyoti Meter Fixing Schemes - 11 KV	37.14
46.206	Payable to GOK-BRP-II arrearas recovered for consumers. State Govt. Installations.	60.48
46.207	BRP Adjustment recovered from IP Consumers payable to GOK	18.57
46.981	Electricity dues of Gram Panchayats released by Department of Energy, Government of Karnataka to ESCOMs through KPTCL and accounted as payable to ESCOMs in KPTCL Accounts.	596.96
28.816	Amount recoverable from Government wards Bhagya Jyothi works	227.24
37.303	IUA - BJ/KJ balances clearance - BRP	0.25
37.304	IUA - Permanently disconnected Installations - Balance Clearance - BRP	9.56
37.308	IUA - BRP Clearance amount returned - Permanently Diss. Instns	122.32
37.823	BRP - II Write off	17.72
24.11	Cash on Hand	(20.50)
24.303	Non Operative - SBI	(73.12)
28.815	Receivables from MESCOM towards advances paid to suppliers prior to 1.6.2002 in respect of Purchase Orders placed by the then Office of CEE, MW (South)	(110.73)
37.311	IUA - IP set principal collection(interest waiver scheme 2001)	(10.12)
	Previous balance in net-worth adjustment account (Debit balance)	(18.75)
Total		1,515.38

Particulars		As at March 31, 2021 Rs. in Lakhs	As at March 31, 2020 Rs. in Lakhs
Borrowings:			
Secured loans:			
a)	Loans repayable on demand		
	- from banks	8,489.41	9,350.96
	- from others	-	-
Total		8,489.41	9,350.96
Details of security for secured loans:			
a)	Loan from Banks: (Secured by Charge on Receivables from Consumers)	8,489.41	9,350.96
The carrying amounts of property, plant and equipment pledged as security for borrowings are disclosed in note 3.			

Particulars		As at March 31, 2021 Rs. in Lakhs	As at March 31, 2020 Rs. in Lakhs
24	Current Liabilities		
	Trade payables:		
a)	Total outstanding dues of micro and small enterprises	-	-
b)	Total outstanding dues other than micro and small enterprises	3,21,671.29	3,92,206.32
c)	To related parties	1,06,463.06	80,709.83
Total Trade payable		4,28,134.34	4,72,916.15
Terms and conditions of the above financial liabilities: Trade payables are non-interest bearing and are normally settled on 60 to 90 day terms For explanations on the Company's credit risk management processes, refer note 46			
Additional Information:			
1	Trade Payables for Purchase of Power	2,61,954.95	3,25,091.94
2	Other Liability for Outstanding Expenses	59,716.34	67,114.38
3	Payable to Associates - KPTCL/PCKL/other ESCOMs	1,06,463.06	80,709.83
		4,28,134.34	4,72,916.15
Details of dues to Micro and small as defined under MSMED Act, 2006			
(i) The principal amount and the interest due thereon remaining unpaid to any supplier as at the end of each accounting year			
Principal amount due to micro and small enterprises		Nil	Nil
Interest due on above		Nil	Nil
(ii) The amount of interest paid by the buyer in terms of section 16, of the MSMED Act, 2006.			
The amounts of the payment made to the supplier beyond the appointed day during each accounting year.		Nil	Nil

	(iii)	The amount of interest due and payable for the period of delay in making payment (which have been paid but beyond the appointed day during the year) but without adding the interest specified under MSMED Act, 2006.	Nil	Nil
	(iv)	The amount of interest accrued and remaining unpaid at the end of each accounting year.	Nil	Nil
	(v)	The amount of further interest remaining due and payable even in the succeeding years, until such date when the interest dues as above are actually paid to the small enterprise for the purpose of disallowance as a deductible expenditure under section 23 of the MSMED Act, 2006	Nil	Nil
	In the view of the management, the impact of interest, if any, that may be payable in accordance with provisions of this Act is not expected to be material. Also no amounts are due to small scale industrial undertaking to whom the Company owes and which is outstanding for more than 45 days as at 31st March 2021.			
25	Other current financial liabilities			Rs. in Lakhs
	a)	Current Maturities of Long term debts	15,350.03	20,296.90
	b)	Payable to Trust (Pension & NDCPS)	6,756.92	4,670.38
	c)	Miscellaneous Deposits/other liabilities (incl liability towards Employees)	2,580.45	3,046.24
	d)	Security deposit in cash from Suppliers/ Contractors	622.09	754.12
	e)	Excess credit under reconciliation with Bank	1,963.51	3,216.83
	f)	Interest accrued and payable to consumers	2,439.53	3,396.90
	g)	Interest accrued but not due on loans	1,766.49	1,816.05
	h)	Liability towards consumers	831.32	677.08
	i)	Sundry payables for capital goods	18,489.97	20,839.59
			50,800.30	58,714.09
Break up of financial liabilities carried at amortised cost				
Particulars			As at March 31, 2021	As at March 31, 2020
	a)	Borrowings (non-current) (note 18)	3,20,663.28	1,91,120.92
	b)	Borrowings (current) (note 23)	8,489.41	9,350.96
	c)	Current maturity of long term loans(note 25)	15,350.03	20,296.90
	d)	Trade payables (note 24)	4,28,134.34	4,72,916.15
	e)	Other financial liabilities (non current) (note 19)	61,240.52	57,667.51
	f)	Other financial liabilities (current) (note 25)	35,450.27	38,417.19
		Total	8,69,327.85	7,89,769.63
26	Provisions: (current)			
	a)	Provision for Earned Leave Encashment	1,236.62	1,091.18
	b)	Provision for Family Benefit Fund	47.95	43.00
			1,284.57	1,134.18

27	Other current liabilities:			
	a)	Interunit accounts	103.43	552.15
	b)	Statutory Liabilities	7,733.10	5,061.87
	c)	Other payables	250.88	358.84
			8,087.41	5,972.86
28	Current Tax Liabilities (Net):			
	a)	Provision for tax (net of advance tax)	-	-
				-

29. Contingent Liabilities for which no provision has been made by the Company.

SI No	Particulars	Pending at/With	31-Mar-21	31-Mar-20
1	Intimation regarding default in TDS statement based on the Tax Payers data reflected in the Computer System of the Department for Short Deduction/Short Payments/Late Deduction/Late Payments/Late filings and interest thereon	DIT (TDS)	Rs. 299.57 Lakhs	Rs. 102.59 Lakhs
2	Incorrect/excess/arrears billing pending	Appealte Authorities	Rs. 1,322.59 Lakhs	Rs. 1,855.90 Lakhs
3	For loss of life on account of electrification	Consumer Courts	108 Cases pending before various courts, Amount is not Ascertainable	99 Cases pending before various courts, Amount is not Ascertainable
4	Power Purchase Agreement trafiffs & dues	Appealte Authority	90 Cases pending before various authorities, Out of which claim amount of Rs. 10,624.73 Lakhs pertains to 23 cases and rest 67 cases where amount is not ascertainable	107 Cases pending before various authorities, Out of which claim amount of Rs. 61,754.04 Lakhs pertains to 26 cases and rest 81 cases where amount is not ascertainable

Rs. In Lakhs

Particulars	2020-21	2019-20
30 Revenue from operations:		
Operating revenue		
a) - Sale of Power - LT Category	3,77,998.75	3,72,316.85
b) - Sale of Power - HT Category	1,12,345.73	1,19,029.49
c) - Sale of Power - Through IEX	10,498.29	5,288.42
Other operating revenue		
a) -Supervision Charges	994.30	865.98
b) - Interest on belated payments from consumers	15,287.87	12,708.16
c) - Other Receipts	755.90	1,101.01
	5,17,880.84	5,11,309.91
31 Other income:		
a) Rental Income	230.60	168.46
b) Interest Income	246.56	187.45
c) Profit on sale of scrap	29.65	242.58
d) Provision no longer required written back	6,711.81	12,682.07
e) Rebate on Power Purchase	2,738.85	279.66
f) Rebate on remittance of electricity duty	102.98	101.65
g) Other Miscellaneous Income	251.61	144.08
h) Government grants for capital assets	1,267.00	926.20
i) Consumer contributed assets	3,790.00	3,450.00
j) Govt Grant - Interest Free Loan	5,410.61	-
	20,779.67	18,182.15
32 Cost of Power Purchased:		
a) Purchase of Power	4,39,299.11	4,19,195.15
	4,39,299.11	4,19,195.15
33 Employee benefit expenses:		
a) Salaries & Wages	43,208.02	40,763.35
b) Contribution to provident and other funds	19,013.44	13,741.03
c) Bonus/Exgratia	509.18	519.58
d) Earned leave encashment	4,410.64	5,004.70
e) Staff welfare expenses	728.78	1,173.58
	67,870.06	61,202.24

34 Finance costs:

a) Interest on loans	15,607.01	13,620.60
b) Interest on liability component of loan from Shareholders	5,410.61	-
c) Interest on Power charges	20,295.71	32,150.39
d) Interest to Consumers on security deposits	2,554.09	3,559.71
e) Less : Interest Capitalised	469.32	1,562.64
	43,398.10	47,768.06

35 Depreciation and amortization:

a) Depreciation on Building	355.72	273.01
b) Depreciation on furnitures, fixtures	36.02	31.12
c) Depreciation on lines, canle & network etc	20,112.51	17,192.56
d) Depreciation on office equipments	41.36	38.93
e) Depreciation on Other civil works	16.26	12.55
f) Depreciation on Plant & Machinery	3,852.41	3,717.27
g) Depreciation on vehicles	37.02	24.39
h) Depreciation on Hydraulic Works	34.30	32.01
i) Amoritisation on Right of Use Asset	7.70	7.72
	24,493.30	21,329.56

36 Other expenses:

a) Advertisement Expenses	73.30	53.81
b) Asset Decomissioning Costs	5.14	8.35
c) Payment to auditors	-	-
- as auditor	9.34	8.11
- for taxation and other matters	2.36	1.77
- Reimbursement of expenses	0.60	0.32
d) Repairs & Maintanance - Building	935.59	780.21
e) Repairs & Maintanance - Plant & Machinery	4,243.01	5,010.00
f) Repairs & Maintanance - Others	5.63	5.20
g) Repairs & Maintanance - Vehicles	40.55	22.55
h) Rent	146.83	76.91
i) Bad and doubtful debts written off/provided for	7,831.73	7,114.99
j) Bank charges	676.91	125.11
k) Compensation for death, injuries and damages	405.38	359.72
l) Computer stationery and floppies	16.35	26.50
m) Contributions	2.66	15.80
n) Conveyance & travel Expenses	455.56	453.76
o) Vehicle Hiring Expenses	1,381.31	1,388.59
p) Electricity charges	430.65	376.19
q) Expenditure towards consumer awareness/education	0.76	6.95
r) Freight and other material related expenses	122.13	114.28

s) Incentive/Remuneration paid to Gram Vidyuth prathinidhi	1,328.14	1,393.66
t) Legal Charges	87.63	64.41
u) Station Maintenance by Contract agencies	2,316.11	2,359.79
v) Manpower Contract Agencies	2,613.06	2,964.18
w) Other Consultancy Charges	373.24	634.23
x) Rates & Taxes	704.42	859.02
y) Postage and telephone charges	395.49	284.26
z) Printing & Stationery	270.22	242.99
aa) Miscellaneous & other expenses	874.91	1,376.21
ab) Miscellaneous losses	53.00	237.88
	25,802.00	26,365.74

CSR expenditure

Gross amount required to be spent during the year

Amount spent during the year in cash

(The average profits of preceeding 3 years is negative hence
CSR Expenditure for the current year is Nil)

- -

**37 Earnings per share:
(Basic and diluted)**

**Basic and Diluted Earnings per share [EPS] computed
in accordance with Ind AS 33 "Earnings per Share":**

**I Basic and diluted Earnings per share before
exceptional items**

(a) Basic Earnings per share		
Profit/(loss) for the year after tax expense before exceptional items	(61,262.60)	(83,006.59)
Weighted average number of equity shares	15,097.96	11,149.56
Paid up value per share (in Rs.)	10.00	10.00
Basic Earnings per share (in Rs.)	(4.06)	(7.44)

(b) Diluted Earnings per share		
Profit/(loss) for the year after tax expense before exceptional items	(61,262.60)	(83,006.59)
Weighted average number of equity shares	16,220.31	15,097.78
Paid up value per share (in Rs.)	10.00	10.00
Diluted Earnings per share (in Rs.)	(3.78)	(5.50)

II Basic and diluted Earnings per share after exceptional items

(a) Basic Earnings per share

Profit/(loss) for the year after tax expense after exceptional items	(61,262.60)	(62,393.17)
Weighted average number of equity shares	15,097.96	11,149.56
Paid up value per share (in Rs.)	10.00	10.00

Basic Earnings per share (in Rs.)

(4.06)

(5.60)

(b) Diluted Earnings per share

Profit/(loss) for the year after tax expense after exceptional items	(61,262.60)	(62,393.17)
Weighted average number of equity shares	16,220.31	15,097.78
Paid up value per share (in Rs.)	10.00	10.00

Diluted Earnings per share (in Rs.)

(3.78)

(4.13)

III Basic and diluted earnings per share including net movement in regulatory deferral account balances

(a) Basic Earnings per share

Profit/(loss) for the year after tax expense including net movement in regulatory deferral account balances	(1,11,668.72)	(99,227.72)
Weighted average number of equity shares	15,097.96	11,149.56
Paid up value per share (in Rs.)	10.00	10.00

Basic Earnings per share (in Rs.)

(7.40)

(8.90)

(b) Diluted Earnings per share

Profit/(loss) for the year after tax expense including net movement in regulatory deferral account balances	(1,11,668.72)	(99,227.72)
Weighted average number of equity shares	16,220.31	15,097.78
Paid up value per share (in Rs.)	10.00	10.00

Diluted Earnings per share (in Rs.)

(6.88)

(6.57)

Note : Weighted average number of equity shares for diluted earnings per share for the year ended March 31, 2021 is calculated based on subsequent allotment made by the Company against share application money pending for allotment which is an adjusting event after the reporting period.

38 Net Movement in Regulatory Deferral account Balance related to Profit or Loss

Regulatory Asset to be created for current year	17,843.00	8,800.15
Reversal of regulatory asset created during previous year	(68,249.12)	(45,634.70)

Net movement in regulatory deferral account

(50,406.12)

(36,834.55)

39

The exceptional items includes the amount written off pertaining to the interest levied on delayed payment of RDPR dues from April 01, 2015 to March 31, 2019. An Agenda was placed before the Board of directors for write-off of the Interest amount as per the instructions of government and was approved vide resolution no. 79/13 dated 12th August 2020.

Note 40 Disclosure pursuant to Employee benefits

(a) Defined Contribution Plan:

Amount of Rs. 19,050.58 Lakhs (March 31, 2020: Rs. 13,698.47 Lakhs) contribution towards Pension, Gratuity & NDCPS is recognised as expenses and included in Note No. 33 "Employee benefit expense"

(b) Defined Benefit Plan:

The employees' family benefit fund (FBF) and leave encashment, which is unfunded. The Present value of obligation is determined based on actuarial valuation using the projected unit credit method.

Rs. In Lakhs					
1	Changes in Defined benefit obligation	31-Mar-21		31-Mar-20	
		Family Benefit Fund (Unfunded)	Leave Encashment (Unfunded)	Family Benefit Fund (Unfunded)	Leave Encashment (Unfunded)
		(Rs)	(Rs)	(Rs)	(Rs)
	Defined benefit obligation at the beginning of the year	694.63	10,035.91	597.49	7,816.25
	Current Service Cost	68.73	3,723.24	64.18	3,142.27
	Interest Cost	46.45	654.83	43.46	545.93
	Actuarial losses/ (gains)	136.20	73.50	121.48	1,390.08
	Benefits paid	(118.38)	(957.83)	(131.98)	(2,858.62)
	Defined benefit obligation at the end of the year	827.62	13,529.65	694.63	10,035.91
2	Changes in Fair Value of assets				
	Opening Fair value of plan assets	-	-	-	-
	Expected return on plan assets	-	-	-	-
	Actuarial losses/ (gains)	-	-	-	-
	Contributions by employer	-	-	-	-
	Benefits paid	-	-	-	-
	Closing Fair Value of Plan Assets	-	-	-	-
3	Liability recognized in the Balance sheet				
	Present value of unfunded obligations	827.62	13,529.65	694.63	10,035.91

	Amount recognized in Balance sheet under Current liabilities and provision	827.62	13,529.65	694.63	10,035.91
4	Expenses recognized in Statement of Profit & loss under Note 26				
	Current Service Cost	68.73	3,723.24	64.18	3,142.27
	Interest on Defined Benefit Obligation	46.45	654.83	43.46	545.93
	Amount recognised in other comprehensive income	136.20	-	121.48	-
	Net Actuarial losses/ (gains) recongnized in the year	-	73.50	-	1,390.08
	Benefits paid	(118.38)	(957.83)	(131.98)	(2,858.62)
	Total employer expense recognized in Statement of profit and loss	132.99	3,493.74	97.14	2,219.66
5	Actuarial assumptions:				
	Discount rate	6.80%	6.80%	6.90%	6.90%
	Expected rate of return on assets	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
	Rate of escalation in salary (per annum)	0.00%	7.00%	0.00%	7.00%
	Retirement Age	60 Years	60 Years	60 Years	60 Years

Apart from the above acturial assumptions, the Company has ascertained the actuarial assumptions to the effect that the estimates of future salary increases are considered in actuarial valuation and the assumptions of inflation, seniority, promotion and other relevant factors, such as supply and demand in the employment market.

Note 41 - Related Parties Disclosure:

Disclosure on Related party transaction is limited to transactions occurred among ESCOMs, KPTCL, PCKL, MPM & KPCL as they are also owned by GoK and having significant bearing on GESCO. Company cannot ascertain or assess the quantum of transactions for any other GoK owned establishment

I Names of the related party and related party relationship:

a) Related party where control exists

Government of karnataka

b) Related parties under 'Ind AS 24- Related Party Disclosures', with whom transactions have taken place during the period

i) Key management personnel (KMP)

Smt. N Manjula (IAS)
Sri. Pandve Rahul Tukaram (IAS)
Sri P Raja (IAS)
Sri G V Venkatachalam
Sri Nitish K (IAS)
Sri G M Gangadhar Swamy (IAS)
Sri. R Jayakumar
Smt. G Sheela
Sri. Devindrappa Ullagaddi
Sri. Babarao Shankarrao
Sri Rajkumar S Biradar
Sri. Veeranna Sidramappa Mangne
Sri. T R Ramakrishnaiah
Sri. Shivaprakash T M
Sri B Abdul Wajid
Sri. Kiran Policepatil

**ii) Enterprises having significant bearing on GESCO through common ownership
of government of karnataka**

Karnataka Power Transmission Corporation Limited (KPTCL)
Bangalore Electricity Supply Company Limited (BESCOM)
Hubli Electricity Supply Company Limited (HESCOM)
Mangalore Electricity Supply Company Limited (MESCOM)
Chamundeshwari Electricity Supply Corporation (CESCOM)
Power Company of Karnataka Limited (PCKL)
Karnataka Power Corporation Limited (KPCL)

II The transactions with related parties during the period/year and their outstanding balances are as follows:

a) Managerial remuneration & Sitting Fees

Amounts in lakhs

Sl. No.	Key Manegerial Personnel	Designation	2020-21	2019-20
1	Dr. R Ragapriya (IAS)	Managing Director	3.76	13.40
2	Sri.Pandve Rahul Tukaram (IAS)	Managing Director	8.99	Nil
3	Sri.Anilkumar S.Babaleshwar	Director (Tech)	0.01	2.32
4	Sri Udaykumar Bhosgi	Director (Tech)	Nil	Nil
5	Sri Vinod Havalgi	Director (Tech)	Nil	0.14
6	Sri. R Jayakumar	Director (Tech)	27.83	21.09
7	Sri.Abdul wajeed	Chief Financial Officer	28.58	27.08
8	Sri. Kiran Policepatil	Company Secretary	14.14	7.33
			-	-
1	Directors Sitting Fees		1.09	0.11

b) Related Party Transactions pertaining to KPTCL, PCKL, KPCL and other ESCOMs is disclosed as under

Amounts in lakhs

Sl. No.	Nature of transactions	Party Name	2020-21 Rs.	2019-20 Rs.
1	Transmission of Energy	KPTCL	(47,531.51)	(42,642.95)
2	Towards Energy Balancing	BESCOM	(9,293.90)	10,399.50
3	Towards Energy Balancing	HESCOM	2,519.88	(2,724.22)
4	Towards Energy Balancing	MESCOM	341.40	11,154.43
5	Towards Energy Balancing	CESCOM	5,757.00	4,060.40
6	Purchase of Power	PCKL	(3,396.63)	(99.26)
7	Purchase of Power	KPCL	(55,657.19)	(72,286.64)

Note: (+) indicates Income and (-) indicates Expenditure

c) Related Party outstanding balances pertaining to KPTCL, PCKL, KPCL and other ESCOMs is disclosed as under

Amounts in lakhs

Sl. No.	Nature of transactions	Party Name	As at March 31,2021	As at March 31,2020
1	Transmission of Energy	KPTCL	(587.93)	(6,163.85)
2	Receivable/Payable towards Energy Balancing	BESCOM	(18,769.95)	(9,476.05)
3	Receivable/Payable towards Energy Balancing	HESCOM	375.08	(2,144.80)
4	Receivable/Payable towards Energy Balancing	MESCOM	25,729.85	25,388.45
5	Receivable/Payable towards Energy Balancing	CESCOM	11,600.71	5,843.71
6	Purchase of Power	PCKL	114.07	4.04
7	Purchase of Power	KPCL	(1,40,105.55)	(1,60,456.42)

Note: (+) indicates income and (-) indicates expenditure

Note 42 True-up Subsidy/ Regulatory Asset (Refer Note 15)

Determination of the Retail Supply Tariff chargeable by the Company to its consumers is governed by KERC (Terms and conditions for determination of Tariff for Distribution and Retail Sale of Electricity) Regulations 2006, and the ammendments made thereon from time to time, whereby KERC is required to determine the Tariff in a manner that the Company recovers its Power purchase cost as well as other prudently incurred expenses and earns return of 19.70% (post MAT) on KERC determined Equity.

In the process of determining the tariff, KERC will approve the ARR for the year considering the tariff applications submitted by the ESCOMs, which will be again trued up by the Commission during Annual Performance Review considering actuals, on finalisation of accounts for the year. The Surplus/Deficit in revenue if any will be adjusted in future tariff. GESCO is accounting such surplus/Deficit in the accounts of respective year itself as "Regulatory Asset" being the defferred expenses expected to flow to the Company subsequently on determination of tariff by Hon'ble KERC during Annual Performance Review.

Accordingly, Company had accounted Regulatory Assets of Rs. 35,376.59 Lakhs, Rs. 45,634.70 Lakhs , Rs. 68,249.12 Lakhs and Rs. 8,800.14 Lakhs for FY17, FY 18, FY19 and FY20 respectively. For the year 2016-17 Hon'ble KERC has determined the Revenue Gap of FY 17 as 46,506.00 Lakhs in the APR and carried forward the same for allowing in the year 2018-19. Further, Regulatory Asset created during FY17, FY18 and FY19 amounting to Rs. 35,376.59 Lakhs, Rs. 45,634.70 Lakhs and Rs. 68,249.12 Lakhs respectively are treated as recovered during FY19, FY20, FY21 reversed in the accounts.

Further fresh regulatory Asset to the extent of Rs 17,843.00 Lakhs is created in the accounts for FY 2020-21 by computing the provisional gap expected to be considered by KERC for inclusion in the tariff revision of future years. (Refer Table below)"

				Amt in Lakhs
Particulars	Approved in tariff 2020	Actual for FY 2020-21	Expected to be approved by KERC in True-up	Considered for Regulatory Income/ Assets during FY 21
Revenue				
Revenue including Subsidy	5,71,328.00	5,17,880.84	5,17,880.84	
Regulatory Asset recovered/reversed		(6,82,49.12)		
Additional Regulatory Asset if any		17,843.00	17,843.00	
Total Revenue	5,71,328.00	4,67,474.71	5,35,723.84	
Expenses				
Power Purchase cost	4,65,069.00	4,39,299.11	4,39,299.11	(2,57,69.89)
O&M Cost	85,168.00	93,672.05	93,672.05	
Depreciation	17,210.00	24,493.30	24,493.30	
Interest & Finance Charges	25,954.00	43,398.10	25,954.00	
ROE	8,740.00	-		
Others				
Total Expenses	6,02,141.00	6,00,862.56	5,83,418.46	(25,769.89)
Less: other income	9,309.00	20,779.67	20,779.67	
Net ARR	5,92,832.00	5,80,082.90	5,62,638.80	
GAP for FY 2020-21	21,504.00	1,12,608.18	26,914.96	

Reconciliation of regulatory asset

a Opening Regulatory Asset as on 01.04.2020	77,049.27
b Add: Regulatory Asset created for FY 2020-21	17,843.00
c Add: Additional Regulatory Asset accounted for FY if any as per true-up order	-
d Less: Reversal of Regulatory assets created during FY 18	(68,249.12)
e Closing regulatory asset as on March 31, 2021	26,643.15

Note 43 Operating Segment (Ind AS 108)

Electricity distribution is the principal business activity of the Company. There are no other activities which form a reportable segment as per the Indian Accounting Standard – 108. The operations of the Company are mainly carried out within six Revenue districts of Karnataka, viz. namely Bidar, Gulbarga, Yadgir, Raichur, Bellary and Koppal Therefore geographical segments are not applicable.

Note 44 Fair values measurement

The below table summarises particulars of Financial Instruments carried at amortised cost. Rs. In Lakhs

Particulars	31-Mar-21	31-Mar-20
Financial Assets at amortized cost:		
Loans (note 6(ii))	2,249.88	2,264.80
Unbilled revenue (note 10)	29,489.00	27,370.62
Trade receivables (note 11)	1,59,777.90	1,34,743.15
Cash and Cash equivalents (note 12)	3,802.32	8,946.80
Other bank balances (note 12)	6,710.94	4,343.39
Other financial assets (note 13)	2,51,560.11	2,21,145.69
Total Financial Assets	4,53,590.15	3,98,814.47
Financial Liabilities at amortized cost:		
Borrowings (non-current) (note 18)	3,20,663.28	1,91,120.92
Borrowings (current) (note 23)	8,489.41	9,350.96
Current maturity of long term loans(note 25)	15,350.03	20,296.90
Trade payables (note 24)	4,28,134.34	4,72,916.15
Other financial liabilities (non current) (note 19)	61,240.52	57,667.51
Other financial liabilities (current) (note 25)	35,450.27	38,417.19
Total Financial Liabilities	8,69,327.86	7,89,769.62

The Fair Value of the above financial assets and liabilities are measured at amortized cost which is considered to be approximate to their fair values except as stated below:

a. Security deposit in cash from Suppliers/ Contractors and retention money (refer note 25)

The adjustment with respect to EIR has not been made for Security deposit in cash from Suppliers/ Contractors and retention money shown under note 25 "other current financial liabilities as expected realization date is not available. And hence the same cannot be stated to be at fair value. The fair value determination of the same is not made due to non availability of expected realisation date.

b Security deposit (refer note 6(ii) "Loans")

Security deposit (refer note 6(ii) "Loans") includes amount of Rs. 1,400 lakhs contributed by company towards Priyadarshini Jurala Hydel Project; . Company is not in a position to ascertain whether the investment is with respect to equity or debt etc due to non availability of sufficient information. Accordingly such security deposit is not adjusted with EIR or has been fair valued and the same is carried at cost which is not in compliance with Ind AS-109: Financial Instruments and Ind AS-113: Fair value Measurement.

The management assessed that cash and cash equivalents, trade receivables, trade payables, bank overdrafts and other current liabilities approximate their carrying amounts largely due to the short-term maturities of these instruments.

Investment in equity shares:

Investment in equity instrument of PCKL (refer note 6(i)) is not fair valued as on reporting dates. Hence to the extent of the same; the investment values are carried at cost which is in non compliance with Ind AS-109: Financial Instruments and Ind AS-113: Fair value Measurement. The fair value determination of the same is not made due to non availability of sufficient information.

Since the fair value determination of above stated financial instruments was not made by the company; accordingly; disclosure with respect to comparison by class of the carrying amounts and fair value of the Company's financial instruments, other than those with carrying amounts that are reasonable approximations of fair values was not possible.

Note 45 Fair value hierarchy

Since the fair value determination in case of financial instrument was not made by the company; due to the reason stated in the note no 44; accordingly; the disclosure with respect to fair value measurement hierarchy of the Company's assets and liabilities was not possible.

Note 46 Financial risk management objectives and policies:

GESCOM, a GoK owned organization functions under the ambit of various statutory Acts and Regulations. As per Electricity Act 2003, Tariff filing for each year is carried by the Company for Annual Performance Review (APR) and Revision in Annual Revenue Requirement (ARR) with KERC (Regulator) and hence is subject to regulatory risk. Each of its activity attributable to Credit risk, Liquidity risk and Market risk undergoes consistent monitoring by Regulator (KERC) annually.

The entity's principal financial liabilities comprise borrowings, trade and other payables. The main purpose of these financial liabilities is to finance the entity's operations to support its operations. The entity's principal financial assets include trade and other receivables, rental and bank deposits and cash and cash equivalents that are derived directly from its operations.

The entity is exposed to market risk/credit and liquidity risks. The entity's senior management observe the management of these risks. The board reviews their activities. No significant derivative activities have been undertaken so far.

There is a steady growth in number of consumers and demand for electricity from existing and new consumers. Hence, no demand risk is anticipated.

The company's senior management oversees the risk management policies and systems regularly:

The company has exposure to the following risks from its use of financial instruments:

Market Risk

Market risk is the risk that the fair value of future cash flows of a financial instrument will fluctuate because of changes in market prices. Market risk comprises three types of risks: interest rate risk, currency risk and other price risk, such as equity price risk and commodity risk. Financial instruments affected by market risk include loans, borrowings and deposits. The Company is mainly exposed to interest rate risk since it has availed borrowings at fixed and floating interest rates.

The sensitivity analysis in the following sections relate to the position as at 31 March 2021 and 31 March 2020. The sensitivity analysis have been prepared on the basis that the amount of net debt, the ratio of fixed to floating interest rates of the debt and derivatives. The analysis exclude the impact of movements in market variables on the carrying values of gratuity and other post retirement obligations and provisions.

Interest rate risk

Interest rate risk is the risk that the fair value or future cash flows of a financial instrument will fluctuate because of changes in market interest rates. The Company's exposure to the risk of changes in market interest rates relates primarily to the Company's long-term and short-term debt obligations with floating interest rates.

Amt In Lakhs

Year ended	Increase/ decrease in basis points	Effect on profit before tax
31 March 2021	50	756.22
	(50)	(756.22)
31 March 2020	50	628.27
	(50)	(628.27)

The assumed movement in basis points for the interest rate sensitivity analysis is based on the currently observable market environment, showing a significantly higher volatility than in prior years.

Foreign currency risk

Foreign currency risk is the risk that the fair value or future cash flows of an exposure will fluctuate because of changes in foreign exchange rates.

The Company's exposure to the foreign currency risk is Nil; due to the fact that; the companies does not have any export market or does not have any foreign currency borrowings. Accordingly, no sensitivity analysis have been performed by the management.

Power purchase cost risk

The Company is affected by the price volatility of power purchase. Its operating activities require the ongoing distribution of electricity and therefore require a continuous purchase of power.

The Company's exposure to the risk of change in prices of power purchase are mitigated by the fact that the price increases/decreases from the vendors are passed on to the customers based on following;

In the process of determining the tariff, KERC will approve the ARR for the year considering the tariff applications submitted by the ESCOMs, which will be again tried up by the Commission during Annual Performance Review considering actuals, on finalisation of accounts for the year. The Surplus/Deficit in revenue if any will be adjusted in future tariff. GESCO is accounting such surplus/Deficit in the accounts of respective year itself as "Regulatory Asset" being the defferred expenses expected to flow to the Company subsequently on determination of tariff by Hon'ble KERC during Annual Performance Review.

Hence the fluctuation of prices of power purchase do not materially affect the statement of profit and loss. Accordingly, no sensitivity analysis have been performed by the management.

Credit risk

Credit risk is the risk that counterparty will not meet its obligations under a financial instrument or customer contract, leading to a financial loss. The Company is exposed to credit risk from its operating activities (primarily trade receivables) and from its financing activities, including deposits with banks and financial institutions and other financial instruments.

Trade receivable

Trade receivable majorly comprises sundry debtors for sale of power from various class of consumers and Receivable from other ESCOMs. Risk element involving sundry debtors is adequately covered by security deposit held against such consumers by way of collection of 2 months minimum deposit (as per mandatory stipulation of regulatory governance). Other major contributor of receivable is from inter ESCOM energy balancing, all being sovereign government flagship organizations risk element of turning those to bad debts is not foreseen. Further, provision for expected credit loss is made as a percentage of doubtful debts to the extent indicated clause 12 of Note 2 (Significant Accounting Policies)

Financial instruments and cash deposits

The Company has diversified its bank deposits and placed the same only with reputed and creditworthy nationalized banks.

The Company's maximum exposure to credit risk for the components of the balance sheet at 31 March 2020 and 31 March 2019 is the carrying amounts as illustrated in note 12.

Liquidity risk

Liquidity risk is the risk that the company will encounter difficulty in meeting the obligations associated with its financial liabilities that are settled by delivering cash or another financial asset. The Company's approach to managing liquidity is to ensure, as far as possible, that it will always have sufficient liquidity to meet its liabilities when due, under normal and stressed conditions, without incurring unacceptable losses or risking damage to the company reputation, typically the company ensures that it has sufficient cash on demand to meet expected operational expenses, servicing of financial obligations.

The Company manages liquidity risk by maintaining sufficient cash and cash equivalents including bank deposits and availability of funding through an adequate amount of committed credit facilities to meet the obligations when due. In addition to this, liquidity management also involves projecting cash flows at the beginning of each year considering the level of liquid assets necessary to meet obligations by matching the maturity profiles of financial assets and liabilities.

Note 47 Capital and other commitment

The relevant information with respect to capital and other commitments as at reporting date is not ascertainable and hence the disclosure was not possible.

Note 48 Segment information

Electricity distribution is the principal business activity of the Company. There are no other activities which form a reportable segment as per the Indian Accounting Standard – 108.

Based on similarity of activities/products, risk and reward structure, organisation structure and internal reporting systems, the Company has structured its operations into a single operating segment. The Company operates majorly in single geographical segment, i.e India and having immaterial export transactions. Accordingly, the chief operating decision maker uses this set of financial for decision making.

Note 49 Capital Management

For the purpose of the Company's capital management, capital includes issued equity capital, and all other equity reserves attributable to the equity holders and borrowings. The primary objective of the Company's capital management is to maximise the shareholder value. The Company manages its capital structure and makes adjustments for compliance with the requirements of the financial covenants. To maintain or adjust the capital structure, the Company may adjust the dividend payment to shareholders, return capital to shareholders or issue new shares.

The Company monitors capital using a gearing ratio, which is net debt divided by total capital plus net debt. The Company includes within net debt, interest bearing loans and borrowings, trade and other payables, less cash and cash equivalents, excluding discontinued operations.

	31 March 2021 Rs In Lakhs	31 March 2020 Rs In Lakhs
Borrowings (note 18 and 23)	3,44,502.72	2,20,768.78
Trade payables (note 24)	4,28,134.34	4,72,916.15
Other current and non current liabilities (note 22 and 27)	19,303.96	15,518.78
Other financial liabilities (note 19 and 25)	96,690.79	96,084.70
Less: cash and cash equivalent (note 8)	3,802.32	8,946.80
Net debt	8,92,434.14	8,14,235.20
Total Equity	(71,162.80)	24,410.47
	(71,162.80)	24,410.47
Capital and net debt	8,21,271.34	8,38,645.69
Gearing ratio	109%	97%

In order to achieve this overall objective, the Company's capital management, amongst other things, aims to ensure that it meets financial covenants attached to the interest-bearing loans and borrowings that define capital structure requirements. Breaches in meeting the financial covenants would permit the bank to immediately call loans and borrowings. There have been no breaches in the financial covenants of any interest-bearing loans and borrowing in the current period.

Note 50: Significant accounting judgements, estimates and assumptions

The preparation of the Company's financial statements requires management to make judgements, estimates and assumptions that affect the reported amounts of revenues, expenses, assets and liabilities, and the accompanying disclosures, and the disclosure of contingent liabilities. Uncertainty about these assumptions and estimates could result in outcomes that require a material adjustment to the carrying amount of assets or liabilities affected in future periods.

Accounting judgements, estimates and assumptions

The key assumptions concerning the future and other key sources of estimation uncertainty at the reporting date, that have a significant risk of causing a material adjustment to the carrying amounts of assets and liabilities within the next financial year, are described below. The Company based its assumptions and estimates on parameters available when the financial statements were prepared. Existing circumstances and assumptions about future developments, however, may change due to market changes or circumstances arising that are beyond the control of the Company. Such changes are reflected in the assumptions when they occur.

Revaluation of property, plant and equipment

The Company measures land and rights classified as property, plant and equipment at revalued amounts with changes in fair value being recognised in OCI. The Company engaged an independent valuation specialist to assess fair value as at March 31, 2021 after having initial fair value done on April 01, 2016 for revalued land. Land were valued by reference to market-based evidence, using comparable prices adjusted for specific market factors such as nature, location and condition of the property.

Defined benefit plans (family benefit fund and leave encashment)

The cost of the defined benefit plans the present value of the defined benefit obligation are determined using actuarial valuations. An actuarial valuation involves making various assumptions that may differ from actual developments in the future. These include the determination of the discount rate, future salary increases and mortality rates. Due to the complexities involved in the valuation and its long-term nature, a defined benefit obligation is highly sensitive to changes in these assumptions. All assumptions are reviewed at each reporting date. The parameter most subject to change is the discount rate. In determining the appropriate discount rate for the plans ,the management considers the interest rates of government bonds in currencies consistent with the currencies of the post-employment benefit obligation. The mortality rate is based on publicly available mortality tables for the specific countries. Those mortality tables tend to change only at interval in response to demographic changes. Future salary increases and gratuity increases are based on expected future inflation rates. Further details about defined benefit obligations are given in note 39.

Useful lives of property,plant and equipment

The Company believes that the estimated useful lives are realistic and reflect fair approximation of the period over which the assets are likely to be used. Refer accounting policy note for useful lives of the PPE.

Regulatory deferral account

In the process of determining the tariff, KERC will approve the ARR for the year considering the tariff applications submitted by the ESCOMs, which will be again trued up by the Commission during Annual Performance Review considering actuals, on finalisation of accounts for the year. The Surplus/Deficit in revenue if any will be adjusted in future tariff. GESCO is accounting such surplus/Deficit in the accounts of respective year itself as "Regulatory Asset" being the defferred expenses expected to flow to the Company subsequently on determination of tariff by Hon'ble KERC during Annual Performance Review.

Note 51: Leases

(a) Change in Accounting Policy

Except as specified below, the company has consistently applied the accounting policies to all periods presented in this financial statements. The Company has applied Ind AS 116 with the date of initial application of 1st April, 2019. As a result, the Company has changed its accouting policy for lease contracts as detailed below:

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 amounting to Rs. 12.01 lakhs (net of tax).

Particulars	Amount
Lease Commitment as at 31st March, 2019	-
Add: Contracts reassessed as lease contracts	-
Add: Adjustments on account of termination/modification	-
Lease Liabilities as on 1st April, 2019	-

There is no lease liabilities on lease hold land, since the company has no obligation to pay any rents for lands obtained on lease basis for the tenure of the lease agreement. The Company has paid upfront lease premium on date of entering into lease agreements.

Right of use assets of Rs. 219.17 lakhs and lease liabilities of Rs. Nil have been recognised as on 1st April, 2019.

The impact of change in accounting policy on account on adoption of Ind AS 116 as at 1st April 2019 is as follows :

Particulars	Amount
Decrease in Property, Plant and Equipment by	219.17
Increase in lease liability by	-
Increase in right of use by	219.17
Decrease in deferred tax liability by	-
Increase in finance cost by	-
Increase in depreciation by	-
Decrease in other equity by	12.01
Increase in interest income by	-

Company as lessee

The Company has entered into agreement in the nature of lease agreement with different lessors for the purpose to operate regional offices and to install the plant and machineries at various places. The disclosure in regard to Ind AS 116 is as below -

Particulars	31st March, 2021	31st March, 2020
Depreciation charge for 'Right-to-Use Asset'	7.70	7.72
Interest Expense on Lease Liability	-	-
Carrying amount of 'Right-to-Use Asset' at the end of the reporting period	-	-
Total Cash outflow for leases	-	-
Expense relating to short term leases and leases of low value assets	146.83	76.91

There is no lease liabilities and accordingly no details of the maturities of lease liabilities is given.

Note 52 Consequent to unbundling of transmission and distribution activities and formation of Electricity Distribution Companies, the Government of Karnataka has transferred certain assets and liabilities including loans taken by M/s KPTCL to the Company. As part of transfer of assets and liabilities and the same has been accounted in the books of account at book values.

Summary of assets and liabilities transferred as per transfer document

Particulars	Amount (In Rs Lakhs)
Assets	
Fixed Assets	
Fixed Assets (net block)	27,400.00
Capital work in progress	1,800.00
Change in net block due to transfer of asset from ESCOMS to KPTCL	(400.00)
Total Fixed assets	28,800.00
Current Assets	
Inventories	2,600.00
Sundry Debtors	9,800.00
Cash Balances	200.00
Bank balances	700.00
Loans and advances	500.00
Other Assets	100.00
Total Current Assets	13,900.00
Total Assets	42,700.00
Equity	
Equity share capital	13,100.00
Total equity	13,100.00
Loans	9,800.00
Other liabilities	
Security deposit from consumer	13,100.00
Security line deposit from consumers	900.00
Other liabilities	14,000.00
Current liabilities	
Liability for supplies/works	2,700.00
Unpaid salary and other liabilities	200.00
Security deposit from contractor in cash	100.00
Other liabilities and provisions	2,800.00
Total Current Liabilities	5,800.00
Total equity and liabilities	42,700.00

Note 53 Applicability of Gratuity Payment to Employees who have joined on or after 01.04.2006 have been issued by KPTCL on 25.11.2020. However, related financial requirements and contribution rates of ESCOMs are yet to be determined by Trust. The financial treatment will be based on the orders of the Govt of Karnataka which are expected as on the date of issue of the order.

Note 54 "The below mentioned points are subject to confirmation and reconciliation, pending which Company is unable to ascertain the impact on the financial results of the Company.

- The balances under Sundry Debtors, Sundry Creditors, Deposits, Secured Loans, Unsecured loans, other loan funds, Loans and Advances to suppliers, contractors , bank balances.
- Balances under Inter Unit accounts.
- Transactions with KPTCL/ SPPCC/ PCKL & ESCOMs, KPTCL/ESCOMs Pension & Gratuity Trust and KPCL .
- There are a few negative balances against assets in the statement of capital expenditure, works in progress, stock and suspense heads.
- The differences between ledger account balances and the balances in the respective subsidiary registers/ schedules maintained for the purpose in respect of loans from GoK, Sundry Debtors, Sundry Creditors, Advance to suppliers and other suspense balances transferred to Divisions as on 01.06.2002 is in progress. "

Note 55 Common expenditure incurred by Divisions/Circles/Zones and Administrative offices is not apportioned and debited to Capital Expenditure as the costing method and procedures are not yet evolved.

Note 56 In respect of assets shared with KPTCL, the ownership and title vests with KPTCL and as such, they are not reflected in the books of accounts of the Company. But the share of maintenance expenditure in respect of such assets is charged to Profit & Loss account.

Note 57 The Internal audit has been conducting a special audit since 2014-15 on various cash misappropriation issues at accounting units.

Financial Year	Reported cases	Involved Amount	Final Orders issued	Cases Pending	Pending Cases Amount
2014-15	3	Rs. 11.59 Lakhs	3	0	0
2015-16	4	Rs. 109.09 Lakhs	3	1	Rs. 0.48 Lakhs
2016-17	8	Rs. 286.80 Lakhs	7	1	Rs. 83.95 Lakhs
2017-18	4	Rs. 45.47 Lakhs	2	2	Rs. 11.03 Lakhs
2018-19	2	Rs. 23.51 Lakhs	1	1	Rs. 20.62 Lakhs
2019-20	4	Rs. 13.34 Lakhs	1	3	Rs. 13.30 Lakhs
2020-21*	1	Rs. 407.49 Lakhs	0	1	Rs. 407.49 Lakhs

* Special Audit was conducted in O&M Division, Gulbarga Rural 2 in FY21 pertaining to Accounting error of Account Code **24.110 - Cash In Hand**.

Note 58 Impact of revisions on Financial Statements consequent to Supplementary Audit by C&AG

The Financial Statements for the year ended 31/3/2021 were approved by the Board in the meeting dated 10/11/2021. These Accounts were certified by the by the Statutory Auditors vide their report dated 10/11/2021. These financial statements were revised in light of the observations made by the Comptroller & Auditor General of India during their supplementary Audit conducted under Sec 143(6) (b) of the Companies Act 2013. Impact of the revisions on the Financial Statements for FY21 is as under:

Revisions in Statement of Profit & Loss

Rs. in Lakhs

Note Ref	Head	Prior to C&AG Audit	After Supplementary Audit by C&AG	Revision Impact	Increase/ Decrease
31	Other Income	15,369.08	20,779.67	5,410.59	Increase
32	Power Purchase	4,39,286.76	4,39,299.11	12.35	Increase
35	Depreciation	24,423.83	24,493.30	69.47	Increase
36	Other Expenses	25,795.36	25,802.00	6.64	Increase
	Profit before Rate Regulated Activities, Exceptional items and tax	-67,524.20	-62,202.06	5,322.14	Loss decreased
	Net Profit/(Loss)	-1,16,990.86	-1,11,668.72	5,322.14	Loss decreased

Revisions in Balance Sheet

Rs. in Lakhs

Note Ref	Head	Prior to C&AG Audit	After Supplementary Audit by C&AG	Revision Impact	Increase/ Decrease
	Assets				
3(i)	Property, Plant & Equipment	4,44,007.82	4,44,806.36	798.54	Increase
4	Capital Work in Progress	40,737.31	39,869.30	-868.01	Decrease
12(i)	Cash & Cash Equivalents	3,728.18	3,802.32	74.14	Increase
14	Other Current Assets	303.79	304.06	0.28	Increase
	Equities & Liabilities				
17	Other Equity	-1,96,389.50	-222,142.41	-25,752.91	Decrease
21	Deferred Revenue	1,10,088.63	135,753.08	25,664.44	Increase
24	Trade Payables	4,28,115.38	4,28,134.34	18.97	Increase
25	Other Financial Liabilities	50,725.85	50,800.30	74.45	Increase

As per our Report of Even Date

For P G BHAGWAT LLP

Chartered Accountants

Firm Reg. No. 101118W/W100682

Sd/-

S.B. Pagad

Partner

Membership No.: 206124

Place : Dharwad

Date : 25-12-2021

UDIN :

Sd/-

Pandve Rahul Tukaram IAS

Managing Director

Place : Kalaburagi

Date : 24-12-2021

Sd/-

B. Abdul Wajid

Chief Financial Officer

Place : Kalaburagi

Date : 24-12-2021

For and on behalf of the Board of Directors

Gulbarga Electricity Supply Company Limited

Sd/-

Dr. Dileesh Sasi IAS

Director

Place : Kalaburagi

Date : 24-12-2021

Sd/-

Kiran Police Patil

Company Secretary

Place : Kalaburagi

Date : 24-12-2021

