ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

Karnataka Power Transmission Corporation Limited



19ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ
19th ANNUAL REPORT 2017-18

19ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ

2017–18



ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

ಸಿಐಎನ್: ಯು40109ಕೆಎ1999ಎಸ್‌ಜಿಸಿ025521

ಪರಿವಿಡಿ

1.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ	7
2.	ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳು	63
3.	ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ	
	1. ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು	98
	2. ಸೆಕ್ರೆಟರಿಯಲ್ ಆಡಿಟರ್ಸ್	125
4.	ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿ	130
5.	ವರ್ಷಾಂತ್ಯದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಲೆಕ್ಕ	131
6.	ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು	134

ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿ

ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಪಟ್ಟಿ (ವಾರ್ಷಿಕ ಸರ್ವ ಸದಸ್ಯರ ಸಭೆಯಂದು ಇದ್ದಂತೆ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಹೆಸರು	ಪದನಾಮ
1)	ಶ್ರೀ ಹೆಚ್.ಡಿ ಕುಮಾರಸ್ವಾಮಿ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ
2)	ಡಾ॥ ಎಸ್. ಸೆಲ್ವ ಕುಮಾರ್ ಭಾ.ಆ.ಸೇ.,	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
3)	ಶ್ರೀ ಪಿ. ರವಿಕುಮಾರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.,	ನಿರ್ದೇಶಕರು
4)	ಶ್ರೀ ಐ.ಎಸ್.ಎನ್. ಪ್ರಸಾದ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.,	ನಿರ್ದೇಶಕರು
5)	ಡಾ॥ ರಮಣರೆಡ್ಡಿ.ಇ.ವಿ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.,	ನಿರ್ದೇಶಕರು
6)	ಶ್ರೀ ಜಿ. ಕುಮಾರ್ ನಾಯಕ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.,	ನಿರ್ದೇಶಕರು
7)	ಡಾ॥ ಅದಿತಿ ರಾಜ,	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)
8)	ಶ್ರೀಮತಿ ಸಿ. ಶಿಖಾ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.,	ನಿರ್ದೇಶಕರು
9)	ಡಾ॥ ಹೆಚ್. ಎನ್, ಗೋಪಾಲಕೃಷ್ಣ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.,	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಆ ಮತ್ತು ಮಾ.ಸಂ)
10)	ಶ್ರೀ. ಶಿವಕುಮಾರ್.ಕೆ.ವಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಪ್ರಸರಣ)
11)	ಶ್ರೀ ಟಿ.ಆರ್.ರಾಮಕೃಷ್ಣಯ್ಯ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
12)	ಶ್ರೀ ಎ.ಎನ್. ಜಯರಾಜ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು
	ಶ್ರೀ ಕೆ.ಟಿ. ಹಿರಿಯಣ್ಣ, ಎಫ್.ಸಿ.ಎಸ್.	ಅಧಿಕೃತ ಸಹಿಗಾರರು

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು

ಮೆ॥ ಬಿ.ಪಿ.ರಾವ್ ಅಂಡ್ ಕಂಪನಿ,
ಸನ್ನದಿತ ಲೆಕ್ಕಿಗರು, ಬೆಂಗಳೂರು

ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು

ಮೆ॥ ಎಸ್. ಕೆ ಟಿಕಾರೆ ಅಂಡ್ ಕಂಪನಿ,
ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು, ಬೆಳಗಾವಿ

ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟರ್ಸ್

ಶ್ರೀ.ಎಸ್.ವಿಶ್ವನಾಥನ್,
ಅಭ್ಯಾಸ ನಿರತ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಬೆಂಗಳೂರು

ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ

ಆತ್ಮೀಯ ಸದಸ್ಯರೆ,

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು ದಿನಾಂಕ: 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ 19ನೆಯ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ ಹಾಗೂ ಪರಿಶೋಧಿತ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ವರದಿಗಳನ್ನು ಅಪಾರ ಸಂತಸದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತುತ ಪಡಿಸುತ್ತದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ:

31 ಮಾರ್ಚ್, 2018ರಂದಿಗೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಂತೆ, ಹಿಂದಿನ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ಹೀಗಿದೆ:

(ರೂ. ಅಕ್ಷರಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	2015–16	2016–17	2017–18
	ಆಸ್ತಿಗಳು	14,09,278.13	15,05,191.81	17,33,984.40
ಎ)	ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿ	5,36,631.87	6,01,321.91	6,71,536.40
ಬಿ)	ಕಳೆದು: ಸವಕಳಿ	8,72,646.26	9,03,869.90	10,62,448.00
ಸಿ)	ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿ	2,13,555.88	3,16,216.60	3,03,291.76
ಡಿ)	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ	2,43,515.93	2,07,643.11	1,92,943.77
ಇ)	ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತ, ಪ್ರಸಕ್ತೇತರ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಅಲ್ಪಾವಧಿ, ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡಗಳು, ವ್ಯವಹರಣೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ರೂಪಗಳು			
ಎಫ್)	ಇತರೆ ಖರ್ಚುಗಳು	**1329718.07**	**1427729.61**	**15 58 683.53**
	ಒಟ್ಟು			
	ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	2 18 232.25	2 18 232.25	2 18 232.25
(ಜಿ)	ಸಂದಾಯಿತ ಬಂಡವಾಳ (ಷೇರು ಠೇವಣಿಯನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ)	58 492.16	1 88 155.76	2 09 370.24
(ಎಚ್)	ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕ್ಯ			
(ಐ)	ಸಾಲಗಳು	356.44	297.04	237.63
	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ			
	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಬಾಂಡುಗಳು			
	ಖಾಸಗಿ ಬಾಂಡುಗಳು	4 20 264.31	4 36 220.03	4 61 751.04
	ಆರ್ಥಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಹಾಗೂ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು			
	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ನಗದು ಜಮಾ			
	ಇತರೆ ನಿಧಿ	6 32 372.91	5 84 824.53	6 69 092.37
ಜೆ)	ಇತರೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿ, ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು, ಅಲ್ಪಾವಧಿ, ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಬಾಕಿಯನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ)			
	ಒಟ್ಟು	**13,29,718.07**	**14,27,729.61**	**15,58,683.53**
	ಹೂಡಿದ ಬಂಡವಾಳ	7,40,902.70	10,00,222.94	11,35,423.82
	ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯ	**2,76,724.41**	**4,06,388.01**	**4,27,602.49**

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

1) ಹೂಡಿದ ಬಂಡವಾಳ, ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಂಡವಾಳವನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡ ನಿವ್ವಳ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆ.

2) ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯವು, ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಕಳೆದ/ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಿದ ಸಂದಾಯಿತ ಬಂಡವಾಳ, ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕ್ಯವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆ.

ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಫಲಿತಾಂಶ:

31 ಮಾರ್ಚ್, 2018ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಂತೆ, ಹಿಂದಿನ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಫಲಿತಾಂಶ ಹೀಗಿದೆ:

(ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	2015–16	2016–17	2017–18
I	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಲಾಭ(+) / ನಷ್ಟ(–)	25 898.90	1 81 650.93	81 235.29
II	ಪೂರ್ವಾವಧಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	–2 945.67	9 857.14	– 1 568.80
III	ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ(+) / ನಷ್ಟ(–)	22 953.23	1 91 508.07	79 666.49
IV	ತೆರಿಗೆಯ ಹವಣಿಕೆ	5 141.80	61 844.47	58 452.02
V	ತೆರಿಗೆಯ ನಂತರದ ಲಾಭ(+) / ನಷ್ಟ(–)	17 811.43	1 29 663.60	21 214.47
VI	ಕೆಳಕಂಡವುಗಳಿಗೆ, ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಶೇಕಡ ಲಾಭ			
	ಎ) ಮಾರಾಟ	8.45	59.75	27.86
	ಬಿ) ಒಟ್ಟು ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳು	1.63	12.72	4.59
	ಸಿ) ಹೂಡಿದ ಬಂಡವಾಳ	3.10	19.15	7.02
VII	ಕೆಳಕಂಡವುಗಳಿಗೆ, ತೆರಿಗೆಯ ನಂತರದ ಶೇಕಡ ಲಾಭ			
	ಎ) ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯ	6.44	31.91	4.96
	ಬಿ) ಸ್ವಾಮ್ಯ (ಇಕ್ವಿಟಿ) ಬಂಡವಾಳ	8.16	59.42	9.72
	ಸಿ) ಹೂಡಿದ ಬಂಡವಾಳ	2.40	12.96	1.87

ಸ್ವಾಮ್ಯ (ಇಕ್ವಿಟಿ):

(ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರ	31.03.2017 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
ಸ್ವಾಮ್ಯ(ಇಕ್ವಿಟಿ) ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	2182.32	2182.32
ಸಾಲ	4968.20	5206.93
ಸಾಲ ಸ್ವಾಮ್ಯ(ಇಕ್ವಿಟಿ) ಅನುಪಾತ	2.28 : 1	2.39 : 1

ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು:

ಅ) ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ ತತ್ವ 1.8 ಬಿ: ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣ:

ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣದ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ, ದೊಡ್ಡ ಪ್ರಮಾಣದ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಹೊಂದಿದೆ. ಬಹುತೇಕ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು, ಒಟ್ಟು ಟರ್ನ್‌ಕೀ ಆಧಾರದ ಮೂಲಕ/ ಭಾಗಶ: ಟರ್ನ್‌ಕೀ ಆಧಾರದ ಮೂಲಕ ಅಥವಾ ನಿಗಮದ ಮೂಲಕವೇ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಬೃಹತ್ ಕಾಮಗಾರಿ ವಿಭಾಗಗಳ ಮೂಲಕ ಈ ರೀತಿಯ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯ ನಿರ್ಮಿಸುವ ಕಾರ್ಯಗಳ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

Ind-AS 16 ರ ಪ್ರಕಾರ ಬೃಹತ್ ಕಾಮಗಾರಿ ವಿಭಾಗಗಳು ಹಾಗೂ ಕಾಮಗಾರಿ ವಲಯಗಳಲ್ಲಿನ ಎಲ್ಲಾ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು (ನೌಕರರ ವೆಚ್ಚ, ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಗಳು ದುರಸ್ಥಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಬೃಹತ್ ಕಾಮಗಾರಿ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಉಪಯೋಗಿಸುತ್ತಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಗಳನ್ನು ಸಹ) ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಬೃಹತ್ ಕಾಮಗಾರಿ ವಿಭಾಗಗಳು ಮತ್ತು ಬೃಹತ್ ಕಾಮಗಾರಿ ವೃತ್ತಗಳಲ್ಲಿ ಸೃಷ್ಟಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.

ಈ ಹಿನ್ನಲೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ದತಿ ತತ್ವ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣ 1.8 ಬಿ: ಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಈ ಕೆಳಗೆ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ಮಾರ್ಪಾಡು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಹಾಲಿ ಇರುವ ಪದ್ದತಿ	ಮಾರ್ಪಾಡು ಮಾಡಿರುವ ಪದ್ದತಿ
ಬೃಹತ್ ಕಾಮಗಾರಿ ವಿಭಾಗದ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತುಸವಕಳಿ ವೆಚ್ಚಗಳು ನೇರವಾಗಿ ಸದರಿ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ನೀಡಿದ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ನಿಗಧಿತ ಅವಧಿಗಿಂತ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದಲ್ಲಿ ಗುತ್ತಿಗೆ ದಾರರಿಗೆ ನೀಡುವ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಧನವನ್ನು ಸದರಿ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಯ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಸೇರಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ.	ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ನೆರವಾಗಿ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವ ಬೃಹತ್ ಕಾಮಗಾರಿ ವಿಭಾಗಗಳು ಹಾಗೂ ಕಾಮಗಾರಿ ವೃತ್ತಿಗಳಲ್ಲಿನ ಸಿಬ್ಬಂಧಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಆಡಳಿತ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಆಯಾ ವಿಭಾಗಗಳು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಹಂಚಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯದ ಭಾಗವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮುಂಚಿನ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗಾಗಿ ನೀಡುವ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಧನವನ್ನೂ ಸಹ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಕ್ಲೈಮ್ ಮಾಡಿದಾಗ ಸೇರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಆ) ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ದತಿ ತತ್ವ 1.10 ಬಿ: ಕಂದಾಯದ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ:

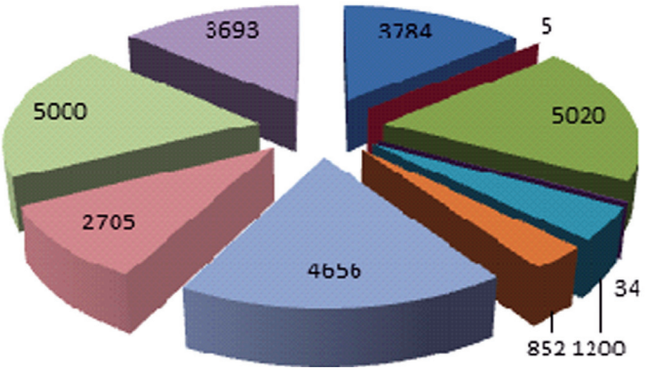
2016 ರ ಮಾರ್ಚ್ 31 ರವರೆಗೆ ಪ್ರಾದೇಶಿಕ ಇಂಧನ (REA) ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಪೂಲಿಂಗ್ ಹಾಗೂ ಹಂಚಿಕೊಳ್ಳುವ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ವೀಲಿಂಗ್ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತಿತ್ತು. 01.07.2011 ರಿಂದ CERC (ಅಂತರ್ ರಾಜ್ಯ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳು ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಹಂಚಿಕೆ) ನಿಯಮಾವಳಿಗಳು 2010 ಅಂತರ್ ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳ ಹಂಚಿಕೆಗಳನ್ನು ವಾರ್ಷಿಕ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಮಾಡಲು ನಿರ್ದೇಶಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಅದರಂತೆ ನಿಗಮವು CERC ಯಲ್ಲಿ ದೂರು ಸಂಖ್ಯೆ: 225/TT/2013 ಕ್ಕೆ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ:01.07.2011 ರಿಂದ 31.03.2014 ರ ಅವಧಿಗೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ದರವನ್ನು ಅನುಮೋದನೆ ಕೋರಿ (YTC) ಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು CERCಯು ಅನುಮೋದಿಸಿ ಆದೇಶವನ್ನು ದಿನಾಂಕ:28.01.2016ಕ್ಕೆ ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಈ ಹಿನ್ನಲೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ದತಿ ತತ್ವ ಕಂದಾಯ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ದತಿ ನೀತಿಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಮಾರ್ಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಹಾಲಿ ಇರುವ ಪದ್ದತಿ	ಮಾರ್ಪಾಡು ಮಾಡಿರುವ ಪದ್ದತಿ
ದಕ್ಷಿಣ ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮಿತಿ (SRPC) ಪ್ರಕಟಿಸಿದ ಪ್ರಾದೇಶಿಕ ಇಂಧನ ಖಾತೆ (REA) ಸಂಚಿತ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅಂತರ್ ರಾಜ್ಯ ವೀಲಿಂಗ್ ಶುಲ್ಕದ ಕಂದಾಯವನ್ನು ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ.	ಅಂತರ್ ರಾಜ್ಯ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳ (ISTS) ಮಾರ್ಗಗಳಿಂದ ವಾರ್ಷಿಕ ಪ್ರಸರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು (YTC) ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ CERC ಆದೇಶದ ಅನ್ವಯ ಸಂಚಿತ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಸಂಪನ್ಮೂಲವಾರು ಸ್ಥಾಪಿತ ಉತ್ಪಾದನಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ:–

ಸಂಪನ್ಮೂಲ	ಸ್ಥಾಪಿತ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ (ಮೆಗಾ ವಾಟ್)
ಸಾರ್ವಜನಿಕ	
ಜಲ	3784
ವಾಯು ವಿದ್ಯುತ್	5
ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ	5020
ಸೌರ ಪಿ.ವಿ. ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕ	34
ಖಾಸಗಿ	
ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ	1200
ಕಿರು ಜಲ	852
ವಾಯು ವಿದ್ಯುತ್	4656
ಸಹ ಉತ್ಪತ್ತಿ, ಜೈವಿಕ ಮತ್ತು ನಿರ್ಬಂಧಿತ ಉತ್ಪಾದನೆ	2705
ಸೌರ	5000
ಕೇಂ.ವಿ.ಉ.ಘಟಕದಿಂದ ಹಂಚಿಕೆ	3693
ಒಟ್ಟು	26949



ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು :

ವೋಲ್ಟೇಜು ವರ್ಗ	ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ/ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್ಲು ಮಾರ್ಗ ಉದ್ದಳತೆ (ಕಿ.ಮೀ.)
400 ಕೆವಿ	5+ 12*	3544
220 ಕೆವಿ	101	11279
110 ಕೆವಿ	413	10509
66 ಕೆವಿ	636	10792
ಒಟ್ಟು	1155	36124

- 400ಕೆವಿ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ 12 ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಪಿ.ಜಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್. ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.

ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟ–3.218% (ಆ.ವ.17–18) (ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಗಡಿಯಿಂದವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಗಳಅಂತರ್ಗತಬಿಂದುವಿನವರೆಗೆ, ಎಸ್.ಆರ್. ನಷ್ಟವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)





ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿವಾರು ಸ್ಥಾಪಿತ ಪ್ರಸರಣ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ–2017–18 (220ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು)

ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿ	ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪರಿವರ್ತಕ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ (ಎಂ.ವಿ.ಎ)	ಪ್ರಸರಣ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ (ಎಂ.ಡಬ್ಲ್ಯೂ.ಎಸ್)
ಬೆ.ವಿ.ಸ ಕಂಪನಿ	44	11195	9516
ಮಂ.ವಿ.ಸ ಕಂಪನಿ	8	1900	1615
ಚಾ.ವಿ.ಸ ಕಂಪನಿ	12	2650	2252
ಗು.ವಿ.ಕಂಪನಿ	15	2800	2380
ಹು.ವಿ.ಕಂಪನಿ	22	4705	4000
ಒಟ್ಟು	101	23250	19763

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

1. 220ಕೆ.ವಿ.ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿನ ಸ್ಥಾಪಿತ ಪರಿವರ್ತಕ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಪ್ರಸರಣ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಎಂ.ವಿ.ಎ.ನಲ್ಲಿ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
2. ಪರಿವರ್ತಕ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ (ಎಂ.ವಿ.ಎ)ವನ್ನು 0.85 ಪ್ರಮಾಣದ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಾರಕಾಂಶದಿಂದ ಗುಣಿಸಿ ಪ್ರಸರಣ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು **ಎಂ.ಡಬ್ಲ್ಯೂ.**ನಲ್ಲಿ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಹಾಗೂ ಬೇಡಿಕೆ ಮುನ್ನೋಟ

ವರ್ಷ	ವಿದ್ಯುತ್ (ಎಂ.ಯು.ಎಸ್)	ಅತ್ಯಧಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಬೇಡಿಕೆ (ಮೆಗಾ ವಾಟ್)
2018–19	73636	12169
2019–20	77532	12834
2020–21	81622	13534
2021–22	85932	14271
2022–23	90381	15033
2023–24	95042	15834
2024–25	99916	16674
2025–26	105017	17554
2026–27	110368	18481

—

2017–18ರಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಹೊಸ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು ಹಾಗೂ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾದ ಉನ್ನತೀಕರಣ ಕೆಲಸಗಳು:

ಸಾರಾಂಶ

(ಎ) ಹೊಸ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವೋಲ್ಟೇಜು (ಕೆ.ವಿ)	ಸ್ಥಾಪಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಹೊಸ ಕೇಂದ್ರಗಳು		ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಹೊಸ ಕೇಂದ್ರಗಳು	ಹಿಂದಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಈಗಾಗಲೇ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿದ್ದು, ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲ್ಪಟ್ಟ 2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ		ಒಟ್ಟು ಎಂ.ವಿ.ಎ.
		ಸಂಖ್ಯೆ	ಎಂ.ವಿ.ಎ.	ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಂಖ್ಯೆ	ಎಂ.ವಿ.ಎ.	
1	400	–	–	1	–	–	0
2	220	2	360	–	–	–	360
3	110	12	220	3	4	50	270
4	66	15	208	7	–	–	208
ಒಟ್ಟು		**29**	**788**	**11**	**4**	**50**	**838**

(ಬಿ) ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವೋಲ್ಟೇಜು ವರ್ಗ(ಕೆ.ವಿ)	ಸ್ಥಾಪಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಹೊಸ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು		ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಹೊಸ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು		ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರವರೆಗೆ ಬಲಪಡಿಸುವಿಕೆ/ಪುನರ್ ವಾಹಕಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಕೆಲಸದ ಪ್ರಗತಿ		ಒಟ್ಟು ಸ.ಕಿ.ಮೀ.
		ಸಂಖ್ಯೆ	ಸ.ಕಿ.ಮೀ.	ಸಂಖ್ಯೆ	ಸ.ಕಿ.ಮೀ.	ಸಂಖ್ಯೆ	ಸ.ಕಿ.ಮೀ.	
1	400	1	87.412	2	321.816	–	–	409.228
2	220	4	85.362	2	115.1	–	–	200.462
3	110	17	121.869	2	45.267	–	–	167.136
4	66	25	202.931	5	25.259	–	–	228.19
ಒಟ್ಟು		**47**	**497.574**	**11**	**507.442**	**0**	**0**	**1005.016**

ಸಿ) ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಉನ್ನತೀಕರಣ:–

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವೋಲ್ಟೇಜು ವರ್ಗ(ಕೆ.ವಿ)	ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಬದಲಾವಣೆ ಹಾಗೂ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಒದಗಿಸುವಿಕೆ		ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಉನ್ನತ್ತೀಕರಣ	ಎರಡನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	ಬಿಡಿ ಭಾಗಗಳು ಹಾಗೂ ಒಂದೇ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ವಿವಿಧ ವೋಲ್ಟೇಜು ವರ್ಗದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿಂದ ಬದಲಾವಣೆ	ಒಟ್ಟು	
		ಸಂಖ್ಯೆ	ಎಂ.ವಿ.ಎ.	ಸಂಖ್ಯೆ	ಎಂ.ವಿ.ಎ.	ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಂಖ್ಯೆ	ಎಂ.ವಿ.ಎ.
1	400	–	–	–	–	–	0	0
2	220	1	100	–	–	–	1	100
3	110	17	160	1	–	–	18	160
4	66	38	308.1	2	16	–	40	324.1
ಒಟ್ಟು		**56**	**568.1**	**3**	**16**	**0**	**59**	**584.1**

2017–18 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿತವಾಗಿರುವ ಹೊಸ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ಉನ್ನತೀಕರಣದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಂಡ ವಿವರ:

ಅ)–ಪ್ರಸರಣ ವಲಯವಾರು ಹೊಸದಾಗಿ ಸ್ಥಾಪಿತವಾಗಿರುವ ಹೊಸ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳ ವಿವರಗಳು.

ಕ್ರ. ಸಂ	ಜಿಲ್ಲೆ	ಸ್ಥಳ	ಯೋಜನೆಯ ವಿವರ	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಹೆಚ್ಚಳ	ಒಟ್ಟು ಎಂ.ವಿ.ಎ ಹೆಚ್ಚಳ	ವಿದ್ಯುತ್‌ಚ್ಛಕ್ತಿ ವರ್ಗ (ಕೆ.ವಿ)	ಕಾರ್ಯಾ ರಂಭ ಗೊಂಡ ದಿನಾಂಕ
ಬಾಗಲಕೋಟೆ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ							
1	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	ಹೆಬ್ಬಳ್ಳಿ	1X10 ಎಮ್ ವಿ ಎ, 110/11 ಕೆ.ವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು			110	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ
2	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	ತೋಲಮಟ್ಟಿ (ಅನಗವಾಡಿ)	1X10 ಎಮ್. ವಿ ಎ 110/11 ಕೆ.ವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X10	10	110	31 ಮೇ, 2017
3	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	ಹಲಕಿ	1X10 ಎಮ್ ವಿ ಎ, 110/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X10	10	110	27– ಜುಲೈ–2017
4	ಬೆಳಗಾವಿ	ಖದಕಲಾಟ್	2X5 ಎಮ್.ವಿ.ಎ 33/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು 2X10 ಎಮ್.ವಿ.ಎ 110/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರವಾಗಿ ಉನತ್ತೀಕರಿಸುವುದು	2X10	20	110	27–ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್–2017
5	ಗದಗ	ಗದಗ (ಡೋಣಿ)	2X500ಎಮ್ ವಿ ಎ, 400/220 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು			400	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ
6	ವಿಜಯಪುರ	ಹಿರೇಮಾಸಳ	1 X10 ಎಮ್. ವಿ ಎ 110/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X10	10	110	1– ಆಗಸ್ಟ್ –2017
7	ವಿಜಯಪುರ	ದೆವರಗೆಣ್ಣೂರು	33/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು 2X10ಎಮ್.ವಿ.ಎ 110/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರವಾಗಿ ಉನತ್ತೀಕರಿಸುವುದು	2X10	20	110	27–ಡಿಸೆಂಬರ್–2017
	ಒಟ್ಟು ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಎಮ್.ವಿ.ಎ)				70		
ಬೆಂಗಳೂರು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ							
8	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ಜಿಗಣಿ/ ಬನ್ನೇರುಘಟ್ಟ	2 x 150 ಎಮ್ ವಿ ಎ, 220/66/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X150	150	220	4–ಮಾರ್ಚ್ –2018
9	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ಬೆಂಗಳೂರು ಅಂತರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಪ್ರದರ್ಶನಾ ಕೇಂದ್ರ (ಬಿ.ಐ.ಇ.ಸಿ)	2 x 31.5 ಎಮ್ ವಿ ಎ, 66/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	2X31.5	63	66	31– ಮಾರ್ಚ್–2018
10	ರಾಮನಗರ	ದಶಾವರ	1 x 8 ಎಮ್ ವಿ ಎ, 66/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X8	8	66	26– ಜುಲೈ–2017
11	ರಾಮನಗರ	ವಂದಾರಗುಪ್ಪೆ	1 x 8 ಎಮ್ ವಿ ಎ, 66/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು			66	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ
12	ರಾಮನಗರ	ಬಿಜ್ಜಹಳ್ಳಿ (ಅರೆಂಡಪ್ಪನಹಳ್ಳಿ)	1 x 8 ಎಮ್ ವಿ ಎ, 66/11ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X8	8	66	31– ಆಗಸ್ಟ್ –2017
13	ರಾಮನಗರ	ಗೋಡೂರು (ತ್ಯಟೆಕೆರೆ)	1 x 8 ಎಮ್ ವಿ ಎ, 66/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X8	8	66	27–ಮಾರ್ಚ್–2018
14	ರಾಮನಗರ	ಗುರುವಿನಪುರ (ಕಾಂಚನಹಳ್ಳಿ)	1 x 12.5 ಎಮ್ ವಿ ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು			66	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ
15	ರಾಮನಗರ	ಹೊಸಪಾಳ್ಯ ವೃತ್ತ (ಶಿವನಸಂದ್ರ)	1 x 8 ಎಮ್ ವಿ ಎ, 66/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು			66	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ
16	ರಾಮನಗರ	ಮಟ್ಟೀಕೆರೆ (ಎಲ್ಲೆಗ'ಳ್ಳ)	1 x 8 ಎಮ್ ವಿ ಎ, 66/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X8	8	66	30– ಡಿಸೆಂಬರ್–2017
	ಒಟ್ಟು ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಎಮ್.ವಿ.ಎ)				245		

ಹಾಸನ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ							
17	ಹಾಸನ	ಬೆಳಗುಂಬ (ಹಾಸನ)	2 x 10 ಎಂ ವಿ ಎ, 110/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	2X10	20	110	23–ಅಕ್ಟೋಬರ್–2017
18	ಹಾಸನ	ಮಂಜುನಾಥ ಪುರ (ಕೊತ್ತನಘಟ್ಟ)	2 x 8 ಎಮ್ ವಿ ಎ, 66/11ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	2X8	16	66	23– ಜನವರಿ–2018
19	ಹಾಸನ	ಹೆಬ್ಬೂರು	1 x 8 ಎಮ್ ವಿ ಎ, 66/11ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು			66	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ
20	ಶಿವಮೊಗ್ಗ	ರಿಪ್ಪನ್‌ಪೇಟೆ	1 x 10 ಎಮ್ ವಿ ಎ, 110/11ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X10	10	110	28–ಜುಲೈ –2017
21	ಉಡುಪಿ	ಕಾರ್ಕಳ	2 x 5 ಎಮ್.ವಿ.ಎ 33/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು 2 x 10 ಎಮ್.ವಿ.ಎ 110/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರವಾಗಿ ಉನತ್ತಿಕರಿಸುವುದು			110	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ
	ಒಟ್ಟು ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಎಮ್.ವಿ.ಎ)				**46**		
ಕಲಬುರ್ಗಿ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ							
22	ಬಳ್ಳಾರಿ	ಹರಿವಿ	1 x 8 ಎಮ್ ವಿ ಎ, 66/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು			66	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ
23	ಬೀದರ್	ದುಬಾಲಗುಂಡಿ	1 x 20ಎಂ ವಿ ಎ, 110/33/11 ಕೆವಿ ಮತ್ತು, 1 x 10 ಎಮ್ ವಿ ಎ, 110/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X20 & 1X10	30	110	23–ಮಾರ್ಚ್–2018
24	ಕಲ್ಬುರ್ಗಿ	ಫಟರರ್ಗ (ಅಫಜಲ್‌ಪುರ್ ತಾ॥)	2 x 10 ಎಂ ವಿ ಎ, 110/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	2X10	20	110	25–ನವೆಂಬರ್–2017
25	ಕೊಪ್ಪಳ	ಬೆನ್ನೂರು	1 X10 ಎಂ ವಿ ಎ, 110/11ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು			110	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ
26	ರಾಯಚೂರು	ಮಲ್ಲತ್ (ಮಾನ್ವಿ)	2X 100 ಎಂ ವಿ ಎ, 220/110 ಕೆವಿ ಮತ್ತು 1 X10 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 110/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	2X100 & 1X10	210	220	7–ಮಾರ್ಚ್–2018
27	ರಾಯಚೂರು	ಯಾಪಲದಿನ್ನಿ	33/11 ಕೆವಿ, ಉಪ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು 2 x 10 ಎಂ ವಿ ಎ, 110/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರವಾಗಿ ಉನತ್ತಿಕರಿಸುವುದು	2X10	20	110	31–ಮಾರ್ಚ್–2018
28	ರಾಯಚೂರು	ಎರಗೆರಾ	33/11 ಕೆವಿ, ಉಪ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು 2 x 10 ಎಂ.ವಿ.ಎ. ಮತ್ತು 1 x 20 ಎಂ ವಿ ಎ, 110/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರವಾಗಿ ಉನತ್ತಿಕರಿಸುವುದು	2X10 & 1X20	40	110	27–ಡಿಸೆಂಬರ್–2017
29	ರಾಯಚೂರು	ಮುದ್ದಾಪುರ	1 x 10 ಎಂ ವಿ ಎ, 110/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X10	10	110	07–ಫೆಬ್ರವರಿ –2018
	ಒಟ್ಟು ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಎಮ್.ವಿ.ಎ)				**330**		
ಮೈಸೂರು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ							
30	ಮಂಡ್ಯ	ತಿರುಮಲಾಪುರ (ವಡೇರಹಳ್ಳಿ)	1 x 8 ಎಂ ವಿ ಎ, 66/11 ಕೆ ವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X8	8	66	29–ಡಿಸೆಂಬರ್–2017
31	ಮೈಸೂರು	ಕಲಾಮಂದಿರ ಕ್ಯಾಂಪಸ್	2 x 12.5 ಎಂ ವಿ ಎ, 66/11 ಕೆವಿ ಜಿ.ಐ.ಎಸ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	2X12.5	25	66	14–ಫೆಬ್ರವರಿ –2018
32	ಮೈಸೂರು	ಹಾಡ್ಯಹಳ್ಳಿ (ಕಾರ್ಯ)	1 x 8 ಎಂ ವಿ ಎ, 66/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X8	8	66	30–ನವೆಂಬರ್–2017
33	ಮೈಸೂರು	ಮರಾಡಿಹುಂಡಿ	1 x 8 ಎಂ ವಿ ಎ, 66/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X8	8	66	29–ನವೆಂಬರ್–2017
34	ಮೈಸೂರು	ತಾಯೂರು (ಹರಿಹರಪುರ)	1 x 8 ಎಂ ವಿ ಎ, 66/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X8	8	66	30–ಡಿಸೆಂಬರ್–2017
35	ಮೈಸೂರು	ಕನಗಾಲು	1 x 8 ಎಂ ವಿ ಎ, 66/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು			66	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ

36	ಮೈಸೂರು	ರಂಗನಾಥಪುರ ಹಳ್ಳಿ (ತುಂಬ್ಲ)	1 X 8 ಎಂ ವಿ ಎ, 66/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X8	8	66	8–ಫೆಬ್ರವರಿ–2018
	ಒಟ್ಟು ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಎಮ್.ವಿ.ಎ)				**65**		
			ತುಮಕೂರು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ				
37	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ಮಾದದ'ಕೆರೆ	2 X 8 ಎಮ್ ವಿ ಎ, 66/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು			66	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ
38	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ನೀರಗುಂದ	1 X 8 ಎಮ್ ವಿ ಎ, 66/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X8	8	66	23–ಮಾರ್ಚ್–2018
39	ದಾವಣಗೆರೆ	ಕಾಡಜ್ಜಿ (ನಾಗರಕಟ್ಟೆ)	2 X 8 ಎಮ್ ವಿ ಎ, 66/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	2X8	16	66	31– ಆಗಸ್ಟ್ –2017
40	ದಾವಣಗೆರೆ	ಲೋಕಿಕೆರೆ (ಶ್ಯಾಗಲೆ)	1 X 8 ಎಮ್ ವಿ ಎ, 66/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X8	8	66	23–ಮಾರ್ಚ್–2018
	ಒಟ್ಟು ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಎಮ್.ವಿ.ಎ)				**32**		
	ಒಟ್ಟು (ಎಮ್.ವಿ.ಎ)				**788**		

ಅ) ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡಿದ ದಿನಾಂಕದಂದು ವಲಯವಾರು ಸ್ಥಾಪಿತವಾದ ಹೊಸ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ವಿವರ

ಕ್ರ. ಸಂ	ಜಿಲ್ಲೆ	ಸ್ಥಳ	ಯೋಜನೆಯ ವಿವರ	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಹೆಚ್ಚಳ	ಒಟ್ಟು ಎಂ.ವಿ.ಎ ಹೆಚ್ಚಳ	ವಿದ್ಯುತ್‌ಚ್ಛಕ್ತಿ ವರ್ಗ (ಕೆ.ವಿ)	ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಂಡ ದಿನಾಂಕ
ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಎರಡನೇ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು 2017–18ರಲ್ಲಿ ಚಾಲನೆಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುವುದು.							
	ಬಾಗಲಕೋಟೆ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ						
1	ಬೆಳಗಾವಿ	ಬೆನಕಟ್ಟಿ	2 X 10 ಎಮ್ ವಿ ಎ, 110/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X10	10	110	11– ಮೇ–2017
2	ಬಳ್ಳಾರಿ	ಸಿರಿಗೆರೆ ಕ್ರಾಸ್	33/11 ಕೆವಿ, ಉಪ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು 2 X 10 ಎಂ ವಿ ಎ, 110/11ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರವಾಗಿ ಉನ್ನತೀಕರಿಸುವುದು	1X10	10	110	30– ಆಗಸ್ಟ್–2017
3	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	ನವಲಗಿ	2 X 10 ಎಮ್ ವಿ ಎ, 110/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	1X10	10	110	24– ಮೇ–2017
	ಒಟ್ಟು ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಎಮ್.ವಿ.ಎ)				**30**		
			ಕಲಬುರಗಿ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ				
4	ಯಾದಗಿರಿ	ಹುಣಸಗಿ	2 X5 ಎಂ ವಿ ಎ, 33/11 ಕೆವಿ, ಎಂ.ಯು.ಎಸ್.ಎಸ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು 1X20 , 110/33 ಕೆವಿ ಮತ್ತು 1X10 ಎಂ ವಿ ಎ, 110/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರವಾಗಿ ಉನ್ನತೀಕರಿಸುವುದು	1X20	20	110	16–ಅಕ್ಟೋಬರ್–2017
	ಒಟ್ಟು ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಎಮ್.ವಿ.ಎ)				**20**		
	ಒಟ್ಟು (ಎಮ್.ವಿ.ಎ)				**50**		

ಆ) ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2017–18 ರಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡಿದ ದಿನಾಂಕದಂದು ವಲಯವಾರು ನಿರ್ಮಿಸಲಾಗಿರುವ ಹೊಸ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ವಿವರ

ಕ್ರ. ಸಂ	ಜಿಲ್ಲೆ	ಸ್ಥಳ	ಯೋಜನೆಯ ವಿವರ	ವಿದ್ಯುತ್‌ಚ್ಛಕ್ತಿ ವರ್ಗ (ಕೆವಿ)	ಪ್ರಸರಣಾ ಮಾರ್ಗ ಸ.ಕಿ.ಮೀ ಗಳಲ್ಲಿ	ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಗೊಂಡ ದಿನಾಂಕ
			ಬಾಗಲಕೋಟೆ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ			
1	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	ತೋಲಮಟ್ಟಿ (ಅನಗವಾಡಿ) ಮಾರ್ಗಗಳು	ಶಿರಗುಪ್ಪಿ–ಜೀಳಗಿ 110ಕೆ.ವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ತೋಲಮಟ್ಟಿ (ಅನಗವಾಡಿ) ಉಪ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳ(DC) ಮೇಲೆ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು (SC) 10.054 ಕಿ.ಮಿ ದೂರದಷ್ಟು ನಿರ್ಮಿಸುವುದು.	110	10.054	31–ಮೇ–2017
2	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	ಹಾಲಕ್ಕಿ ಮಾರ್ಗ	110ಕೆವಿ ಜಂಬಗಿ ಕೆ.ಡಿ. ಉಪ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ಹಾಲಕ್ಕಿ 110/11 ಕೆ.ವಿ. ಉಪ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳ ಮೇಲೆ (DC) ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು(SC) 13.154ಕಿ.ಮೀ. ಉದ್ದಳತೆಯ ಜೊತೆಗೆ 110 ಕೆ.ವಿ. ಜಂಬಗಿ ಕೆ.ಡಿ. ಉಪಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ 110 ಕೆ.ವಿ. ಟಿ.ಬಿ.ಯ ನಿರ್ಮಿಸುವುದು.	110	13.154	27–ಜುಲೈ–2017

3	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	ಮಾಹಾಲಿಂಗಪುರ–ಜಮಖಂಡಿ 110 ಕೆ.ವಿ. ಮಾರ್ಗ	220ಕೆ.ವಿ ಮಹಾಲಿಂಗಪುರ ಉಪ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ 110 ಕೆ.ವಿ ಜಮಖಂಡಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಹಾಲಿ ಇರುವ 110 ಕೆ.ವಿ. ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಲ್ಲಿ ಎರಡನೇ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವುದು.	110	22.858	1–ಜನವರಿ–2018
4	ಬೆಳಗಾವಿ	ಖಡಕಲಾಟ್ ಮಾರ್ಗ	ಚಿಕ್ಕೋಡಿ–ನಿಪ್ಪಾಣಿ 110 ಕೆ.ವಿ. ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ 5.841 ಕಿ.ಮಿ ದೂರದಷ್ಟು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ 110 ಕೆ.ವಿ. ಖಡಕಲಾಟ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಲೀಲೋ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವುದು.	110	11.682	23–ಆಗಸ್ಟ್ –2017
5	ಗದಗ	ಗದಗ (ದೋನಿ) ಮಾರ್ಗ	ಗುಟ್ಟೂರು–ಗುಡ್ಡದಹಳ್ಳಿ 400 ಕೆ.ವಿ. ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ 400/220 ಕೆ.ವಿ. ಗದಗ (ದೋನಿ)ಉಪ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ 26.798 ಕಿ.ಮಿ ಉದ್ದಳತೆಯಷ್ಟು 440 ಕೆ.ವಿ. ಲೀಲೋ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದ ಜೊತೆಗೆ ಟ್ವಿನ್ ಮೋಸ್ ಎ.ಸಿಎಸ್.ಆರ್. ಕಂಡಕ್ಟರ್ ಅಳವಡಿಸುವುದು.	400	53.596	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ
6	ಗದಗ	ಗದಗ (ದೋನಿ) ಮಾರ್ಗ	220 ಕೆ.ವಿ ಗದಗ –ಆಂಗಾಪುರ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ 400/220 ಕೆ.ವಿ ಗದಗ (ದೋನಿ)ಉಪ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಲೀಲೋ 220 ಕೆ.ವಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದ ನಿರ್ಮಿಸುವುದು.	220	11.100	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ
7	ವಿಜಯಪುರ	ಕೂಡಗಿ ಯು. ಎಮ್.ಪಿ.ಪಿ ವಿಸರ್ಜಿತ ಮಾರ್ಗ– ಮಾರ್ಗ	ಹಾಲಿ ಇರುವ 220 ಕೆ.ವಿ. ಬಸವನ ಬಾಗೇವಾಡಿ–ಬಿಜಾಪುರ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ಕೂಡಗಿ 400 ಕೆ.ವಿ. ಎಸ್.ಐ.ಪಿ.ಪಿ. ಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಲೀಲೋ220 ಕೆ.ವಿ. ಎಂ.ಸಿ. ಮಾರ್ಗದ ನಿರ್ಮಾಣ.	220	30.224	07.ಫೆಬ್ರವರಿ–2018
8	ವಿಜಯಪುರ	ಹಿರೇಮಸಳಿ ಮಾರ್ಗ	ಇಂಡಿ–ದೇವರಹಿಪ್ಪರಗಿ 110 ಕೆ.ವಿ. ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ(SC) ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ 110/11 ಕೆ.ವಿ. ಹಿರೇಮಸಳಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ 6.955 ಕೆ.ಮೀ. ಉದ್ದಳತೆಯ 110 ಕೆ.ವಿ. ಖಖ ಪಾಟ್ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಜೋಡಿ ಮಾರ್ಗಗಳ(DC) ಮೇಲೆ ನಿರ್ಮಿಸುವುದು.	110	6.955	01–ಆಗಸ್ಟ್–2017
9	ವಿಜಯಪುರ	ದೇವರಗೆಣ್ಣೂರು ಮಾರ್ಗ	ಮಮದಾಪುರ – ಶಿರಬೂರು 110 ಕೆ.ವಿ. ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ (SC) ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ 110/11 ಕೆ.ವಿ. ದೇವರಗೆಣ್ಣೂರು ಉಪ ಕೇಂದ್ರದವರೆಗೆ 1.464 ಕಿ.ಮಿ. ಅಂತರದ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳ (DC) ಮೇಲೆ 110 ಕೆ.ವಿ. ಲೀಲೋ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದ ನಿರ್ಮಾಣ.	110	2.928	27–ಡಿಸೆಂಬರ್–2017
	ಒಟ್ಟು ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಸಿ.ಕಿ.ಮೀ ಗಳಲ್ಲಿ)				**162.551**	
			ಬೆಂಗಳೂರು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ			
10	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ಜಿಗಣಿ/ ಬನ್ನೇರುಘಟ್ಟ ಮಾರ್ಗ	ಮೊನೋಪೋಲ್‌ಗಳನ್ನು ಬಳಸವುದು: ಬೊಮ್ಮಸಂದ್ರ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಪ್ರದೇಶದಿಂದ ಲಲೊ 220 ಕೆ.ವಿ. ಸೋಮನಹಳ್ಳಿ–ಯರಂಡನಹಳ್ಳಿ ಒಂಟಿ ಮಾರ್ಗ (SC) (66/11 ಕೆ.ವಿ. ಬೊಮ್ಮಸಂದ್ರ ಉಪಕೇಂದ್ರದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ)ದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ 220/66/11 ಕೆ.ವಿ. ಜಿಗಣಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ 220 ಕೆ.ವಿ. ಜೋಡಿ ಮಾರ್ಗದ(DC) ಜೊತೆಗೆ ಡ್ರೇಕ್ ಎಸಿಎಸ್‌ಆರ್‌ನ್ನು ರಸ್ತೆಯ ಮಾರ್ಗದಲ್ಲಿ ಒಂಟಿ ಕಂಬ ನಿರ್ಮಾಣದ ಮೇಲೆ 5.714 ಕಿ.ಮೀ. ಉದ್ದದ ನಿರ್ಮಾಣ.	220	11.866	04–ಮಾರ್ಚ್–2018
11	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ಬೆಂಗಳೂರು ಅಂತರರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಪ್ರದರ್ಶನ ಕೇಂದ್ರ–ಕೇಬಲ್ ಮಾರ್ಗ (ಐಐಇಸಿ)	ಪೀಣ್ಯ–ನೆಲಮಂಗಲ 66 ಕೆ.ವಿ.ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಬೆಂಗಳೂರು ಅಂತರ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಪ್ರದರ್ಶನ ಕೇಂದ್ರದ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಚಾಲನೆಯಲ್ಲಿರುವ 66 ಕೆ.ವಿ., 1000 ಚ.ಮೀ ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್‌ನ್ನು 5.55 ಕಿ.ಮೀ. ಉದ್ದಳತೆಯಷ್ಟು ಅಳವಡಿಸುವುದು.	66	5.100	31–ಮಾರ್ಚ್–2018
12	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ನಾರಾಯಣಪುರ ಸರಹದ್ದು– ಹೂಡಿ–ಐ.ಟಿ.ಐ ಕೇಬಲ್	ನಾರಯಣಪುರ ಸರಹದ್ದಿನಿಂದ 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಐ.ಟಿ.ಐ. ಉಪ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ 66 ಕೆ.ವಿ. ಒಂಟಿ ಮಾರ್ಗದ 630 ಚ.ಮೀ.ನ ಎಕ್ಸ್. ಎಲ್.ಪಿ.ಇ. ಇನ್ಸುಲೇಟರ್ ಕಾಪರ್ ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್‌ನ್ನು 1.335 ಕಿ.ಮೀ. ಉದ್ದಳತೆಯ ರಚನೆಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.		1.335	01–ಜನವರಿ–2018

13	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	66 ಕೆ.ವಿ. ಕೇಬಲ್ ಆರ್.ಬಿ.ಐ–ಎಲ್ಇಟಾ ಪ್ರಮೋನಿಡಾ ಉಪಕೇಂದ್ರದ ವರೆಗೆ–ಕೇಬಲ್	66/11 ಕೆ.ವಿ. ಆರ್.ಬಿ.ಐ–ಉಪ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಎಲ್ಇಟಾ ಪ್ರಮೋನಿಡಾ ಉಪಕೇಂದ್ರದ ವರೆಗೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಒಂಟಿ ಮಾರ್ಗದ 630 ಚ.ಮೀ.ನ ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್ನ್ನು 0.982 ಕಿ.ಮೀ. ಉದ್ದಳತೆಯಷ್ಟು ನಿರ್ಮಾಣ.	66	0.982	06–ನವೆಂಬರ–2017
14	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ಕೋಣದಾಸಪುರ–4 ಗೋಪುರಗಳ ರಚನೆ–ಕೇಬಲ್	66/11 ಕೆ.ವಿ. ಕೋನದಾಸಪುರ ಉಪ–ಕೇಂದ್ರದಿಂದ 4 ಗೋಪುರಗಳ ರಚನೆಯವರೆಗೆ (ಕಾಡುಗೋಡಿ ಹತ್ತಿರ) 1.337 ಕಿ.ಮೀ.ದೂರದಷ್ಟು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ 66/11 ಕೆ.ವಿ., 1000 ಚ.ಮಿ.ಮೀ.ನ ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್ನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು. (ಕಾಡುಗೋಡಿ ಹತ್ತಿರ) ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್ನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	1.337	31–ಮೇ–2017
15	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	66 ಕೆ.ವಿ. ನಿಮಾನ್ಸ್ ಸ್ಥಾವರದಿಂದ 66 ಕೆ.ವಿ. –ಜಯದೇವ ಸ್ಥಾವರದ ವರೆಗೆ –ಕೇಬಲ್	66.ಕೆ.ವಿ. ನಿಮಾನ್ಸ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ 66.ಕೆ.ವಿ. ಜಯದೇವಾ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ 66 ಕೆ.ವಿ. ಒಂಟಿ ಮಾರ್ಗದ 1000 ಚ.ಮಿ.ಮೀ.ನ ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್ನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.	66	3.466	31–ಅಕ್ಟೋಬರ್–2017
16	ರಾಮನಗರ	ದಶಾವರ ಮಾರ್ಗ	ರಾಮನಗರ–ಬೀವೂರು 66 ಕೆ.ವಿ. ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿದ 66/11 ಕೆ.ವಿ. ದಶಾವರ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳಲ್ಲಿ 66 ಕೆ.ವಿ. 3.5 ಕಿ.ಮೀ. ಉದ್ದಳತೆಯ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.	66	3.500	26–ಜುಲೈ–2017
17	ರಾಮನಗರ	ಬಿಜ್ಜಹಳ್ಳಿ (ಅರೆಂಡಪ್ಪನ ಹಳ್ಳಿ) ಮಾರ್ಗ	ಕೋಡಿಹಳ್ಳಿ–ಹುಣಸೇನ ಹಳ್ಳಿ 66 ಕೆ.ವಿ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ 66 ಕೆ.ವಿ ಬಿಜ್ಜಹಳ್ಳಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳ ಮೇಲೆ 66 ಕೆ.ವಿ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.	66	3.213	31–ಆಗಸ್ಟ್–2017
18	ರಾಮನಗರ	ಗೋಡೂರು (ತಟ್ಟೇಕೆರೆ) ಮಾರ್ಗ	66/11 ಕೆ.ವಿ. ಮರಳವಾಡಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಗೋಡೂರು ಉಪ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳ ಮೇಲೆ 66 ಕೆ.ವಿ. ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.	66	7.250	16–ಮಾರ್ಚ್–2018
19	ರಾಮನಗರ	ಗುರುವಿನಪುರ (ಕೆಂಚನಹಳ್ಳಿ) ಮಾರ್ಗ–ಮಾರ್ಗ	66 ಕೆ.ವಿ. ಬಿ.ವಿ.ಹಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿರುವ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವು ಆಲೊಗಾಗಿ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಗುರುವಿನಪುರ 66/11 ಕೆ.ವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ 0.834 ಕಿ.ಮೀ. ದೂರದಲ್ಲಿ 66 ಕೆ.ವಿ. ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳ ಮಾರ್ಗದ ನಿರ್ಮಾಣ.	66	1.668	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ
20	ರಾಮನಗರ	ಹೊಸಪಾಳ್ಯ ವೃತ್ತ (ಶಿವನ ಸಂದ್ರ)–ಮಾರ್ಗ	ಪ್ರಸ್ತುತ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ 66 ಕೆ.ವಿ. ಅಂಚೆ ಪಾಳ್ಯ–ಮಾಗಡಿ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಹೊಸಪಾಳ್ಯವೃತ್ತದ (ಶಿವನ ಸಂದ್ರ) ಉಪ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ 3.99 ಕಿ.ಮೀ. ಮಾರ್ಗ ಉದ್ದದ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳ ಮೇಲೆ 66 ಕೆ.ವಿ. ಒಂಟಿ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.	66	3.990	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ
21	ರಾಮನಗರ	ಮತ್ತಿಕೆರೆ (ಹೆಲ್ಲೆಗಳ್ಳ)–ಮಾರ್ಗ	66 ಕೆ.ವಿ. ಮಾಗಡಿ–ಅಗಲಕೋಟೆ ಒಂಟಿ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಮತ್ತಿಕೆರೆ (ಹೆಲ್ಲೇಗಳ್ಳ) ಉಪ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳ ಮೇಲೆ 66 ಕೆ.ವಿ ಒಂಟಿ ಮಾರ್ಗದ ನಿರ್ಮಾಣ.	66	5.114	30–ಡಿಸೆಂಬರ್–2017
	ಒಟ್ಟು ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಸಿ.ಕಿ.ಮೀ ಗಳಲ್ಲಿ)				**48.821**	
			ಹಾಸನ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ			
22	ದಕ್ಷಿಣ ಕನ್ನಡ	ಗುರುಪುರ (ಆಲೋ ಜೋಡಣೆ)–110 ಕೆ.ವಿ.	ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ (ನಿರ್ಮಾಣ ಹಂತದಲ್ಲಿರುವ) 220 ಕೆ.ವಿ. ವರಾಹಿ ಕಾವೂರು ಜೋಡಿ ಮಾರ್ಗಗಳ ಮೇಲೆ (ಇದರಲ್ಲಿ ಒಂದು ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ನ್ನು 110 ಕೆ.ವಿ. ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಬಳಸಲಾಗುವುದು.) ಗರುವಿನಪುರದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿನ (ಎಲ್.ಒ.ಸಿ. ಸಂಖ್ಯೆ 30 & 31 ರ ನಡುವೆ) 110/11 ಕೆ.ವಿ. ಗುರುವಿನಪುರ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ 110 ಕೆ.ವಿ. ಒಂಟಿ ಎಸ್. ಕೆ.ಮಾರ್ಗದ ಕಾರಿಡಾರ್ನ್ನು 110 ಕೆ.ವಿ. ಆಲೋ ಮಾರ್ಗದ ನಿರ್ಮಾಣ	110	2.800	01–ಡಿಸೆಂಬರ್–2017

23	ಹಾಸನ	ಬೆಳಗೊಂಬ (ಹಾಸನ)	ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ 110 ಕೆ.ವಿ ಕಡೂರು –110 ಕೆ.ವಿ. ಕೆ.ಬಿ.ಕ್ರಾಸ್ (ಎಸ್.ಬಿ.ಟಿ–2) ಒಂಟಿ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ 110/11 ಕೆ.ವಿ ಬೆಳಗುಂಬ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ 0.155 ಕಿ.ಮೀ ದೂರದಷ್ಟು ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳ ಮೇಲೆ 110ಕೆ.ವಿ ಒಂಟಿ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.	110	0.155	23–ಅಕ್ಟೋಬರ್–2017
24	ಹಾಸನ	ಹಗರೆ ಲಿಲೋ–ಮಾರ್ಗ	66ಕೆ.ವಿ ಹಾಸನ–ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು ಎಂ.ಬಿ.ಟಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಲ್ಲಿ ಒಂದಾದ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ 66/11 ಕೆ.ವಿ ಹಗರೆ ಉಪ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ಎರಡನೇ ಮಾರ್ಗವನ್ನು 0.78 ಕಿ.ಮೀ ಉದ್ದಳತೆಯಷ್ಟು 66ಕೆ.ವಿ ಲಿಲೋ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯೊಂದಿಗೆ ಮತ್ತು ಹಾಲಿ ಇರುವ ಹಗರೆ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಟಿ.ಬಿ.ಯ ನಿರ್ಮಾಣ.	66	0.780	29–ಜುಲೈ–2017
25	ಹಾಸನ	ಮಂಜುನಾಥಪುರ (ಕೊತ್ತನಘಟ್ಟ)–66 ಕೆ.ವಿ.	ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ 66ಕೆ.ವಿ ಯಾಚೇನಹಳ್ಳಿ–ಸಂತೆಬಾಚಹಳ್ಳಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದ ಮೇಲೆ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ 66.ಕೆ.ವಿ ಲಿಲೋ ಮಾರ್ಗದ ನಿರ್ಮಾಣ.	66	1.092	23–ಜನವರಿ–2018
26	ಹಾಸನ	ಅಡವನಹಳ್ಳಿ (ಲಿಲೋ ವ್ಯವಸ್ಥೆ)	66.ಕೆ.ವಿ ಅಡವನಹಳ್ಳಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಲಿಲೋ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲು ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ 66ಕೆ.ವಿ ಹೊಳೆನರಸೀಪುರ– ಚನ್ನರಾಯಪಟ್ಟಣ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ 0.11 ಕಿ.ಮೀ ದೂರದಲ್ಲಿ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳ ಮೇಲೆ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	0.220	01–ಡಿಸೆಂಬರ್–2017
27	ಹಾಸನ	ಅರಸೀಕೆರೆ 220 ಕೆ.ವಿ– ಅರಸೀಕೆರೆ 110 ಕೆ.ವಿ 0.222 ಕಿ.ಮೀ.	ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ 110 ಕೆ.ವಿ ಎಸ್.ಬಿ.ಟಿ ಮಾರ್ಗದಿಂದ 110/11ಕೆ.ವಿ ಅರಸೀಕೆರೆ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ 110ಕೆ.ವಿ ಲಿಲೋ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ನಿರ್ಮಾಣ.	110	0.444	04–ಮೇ–2017
28	ಹಾಸನ	ಅರಸಿಕೆರೆ/ ಬಾಣವಾರ 110 ಕೆ.ವಿ 0.466 ಕಿ.ಮೀ.	ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ 110 ಕೆ.ವಿ. ಎಸ್.ಬಿ.ಟಿ ಮಾರ್ಗ(ಶಿವಮೊಗ್ಗ–ಬೆಂಗಳೂರು) ದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ 110/11 ಕೆ.ವಿ. ಬಾಣವಾರ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ 110ಕೆ.ವಿ ಲಿಲೋ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ನಿರ್ಮಾಣ.	110	0.932	06–ಮೇ–2017
29	ಹಾಸನ	ದೊಡ್ಡಹಳ್ಳಿ (ಹೂವಿಗಳ್ಳಿ)(ಲಿಲೋ ವ್ಯವಸ್ಥೆ)–ಮಾರ್ಗ	66ಕೆ.ವಿ ಕಡುವಿನ ಕೋಟೆ–ಹೂವಿಗಳ್ಳಿ ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಲ್ಲಿ ಒಂದಾದ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ 66/11 ಕೆ.ವಿ ದೊಡ್ಡಹಳ್ಳಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ಎರಡನೇ ಮಾರ್ಗವನ್ನು 0.315 ಕಿ.ಮೀ ಉದ್ದಳತೆಯ ಅಂತರದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಹಾಲಿ ಇರುವ ದೊಡ್ಡಹಳ್ಳಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಟಿ.ಬಿ.ಯ ನಿರ್ಮಾಣ.	66	0.315	26–ಜುಲೈ–2017
30	ಹಾಸನ	ಬಾಲುಪೇಟೆ ಲಿಲೋ–ಮಾರ್ಗ	66ಕೆ.ವಿ ಹಾಸನ–ಸಕಲೇಶಪುರ ಜೋಡಿ ಮಾರ್ಗದಲ್ಲಿ ಒಂದಾದ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ 66/11 ಕೆ.ವಿ ಬಾಲುಪೇಟೆ ಉಪ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ಎರಡನೇ ಮಾರ್ಗವನ್ನು 0.60 ಕಿ.ಮೀ ಉದ್ದಳತೆಯಷ್ಟು ಮತ್ತು ಲಿಲೋ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ನಿರ್ಮಾಣ.	66	0.600	28–ಜುಲೈ–2017
31	ಶಿವಮೊಗ್ಗ	ರಿಪ್ಪೋನ್ ಪೇಟೆ–ಮಾರ್ಗ	ಶಿವಮೊಗ್ಗ–ಸಾಗರ 110 ಕೆ.ವಿ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ರಿಪ್ಪೋನ್ ಪೇಟೆ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ 110ಕೆ.ವಿ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳ ಮೇಲೆ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ನಿರ್ಮಾಣ.	110	10.164	28–ಜುಲೈ–2017
	ಒಟ್ಟು ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಸಿ.ಕಿ.ಮೀ ಗಳಲ್ಲಿ)				**17.502**	

ಕಲ್ಬುರ್ಗಿ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ						
32	ಬಳ್ಳಾರಿ		400 ಕೆ.ವಿ. ಮಧುಗಿರಿ ಮತ್ತು ಚಿಕ್ಕನಾಯಕಹಳ್ಳಿ ಮಾರ್ಗಗಳಿಗೆ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ಬಳ್ಳಾರಿ 400 ಕೆ.ವಿ. ಪೂಲಿಂಗ್ ಸ್ಥಾವರದಿಂದ (ಬಿ.ಪಿ.ಎಸ್. ನಿಂದ ರಾಮಪುರ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ (ಕೆಳಗಿನ ಕಣವಿ))ಕ್ವಾಡ್ ಮೂಸ್ ಕಂಡಕ್ಟರ್‌ನ ಬಳಕೆಯೊಂದಿಗೆ 400 ಕೆ.ವಿ. ಎಂ.ಸಿ. ಮಾರ್ಗದ ನಿರ್ಮಾಣ.	400	87.412	24–ಮಾರ್ಚ್–2018
33	ಬಳ್ಳಾರಿ		110 ಕೆ.ವಿ ಕುರುಗೋಡ್ ಟ್ಯಾಪ್ ಮಾರ್ಗದಿಂದ 110 ಕೆ.ವಿ. ತೆಕ್ಕಲಕೋಟೆ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಮಾರ್ಗದ ಮೇಲೆ 28.978 ಕಿ.ಮೀ ಉದ್ದಳತೆಯಷ್ಟು (ವಾಸ್ತವಿಕ ಪ್ರಕಾರ 16 ಕಿ.ಮೀ.) 110 ಕೆ.ವಿ ಒಂಟಿ ಮಾರ್ಗದ ನಿರ್ಮಾಣ ಮತ್ತು ತೆಕ್ಕಲಕೋಟೆ ಉಪ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ಒಂದು ಸಂಖ್ಯೆಯ ಟಿ.ಬಿ.ಯ ನಿರ್ಮಾಣ.	110	12.978	01–ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್–2017
34	ಬಳ್ಳಾರಿ		400 ಕೆ.ವಿ. ಬೃಹತ್ ಮಾರ್ಗ (5.138 ಕಿ.ಮೀ.) ಮತ್ತು 400 ಕೆ.ವಿ. ಜೋಡಿ ಮಾರ್ಗ (137.355 ಕಿ.ಮೀ. ರಷ್ಟು) 142.493 ಕಿ.ಮೀ. ಉದ್ದದ ಜೊತೆಗೆ ಕ್ವಾಡ್ ಮೂಸ್ ಎ.ಸಿ.ಎಸ್,ಆರ್. ಬಳಕೆಯೊಂದಿಗೆ ವೈ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್. ನಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ 400 ಕೆ.ವಿ. ಬಳ್ಳಾರಿ ಪೂಲಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರದ ನಿರ್ಮಾಣ. (ಬಿ.ಪಿ.ಎಸ್.)	400	268.220	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ
35	ಬೀದರ್		ಪ್ರಸ್ತುತ 110 ಕೆ.ವಿ. ಹುಮ್ನಾಬಾದ್–ಭಾಲ್ಕಿ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ 110/33/11 ಕೆ.ವಿ. ದುಬಾಲಗುಂದಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಪರ್ಕಿಸಲು 0.35 ಕಿ.ಮೀ. ದೂರದಷ್ಟು ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳ ಮೇಲೆ 110 ಕೆ.ವಿ. ಒಂಟಿ ಮಾರ್ಗದ ನಿರ್ಮಾಣ.	110	0.350	23–ಮಾರ್ಚ್ ೯–2018
36	ಕಲಬುರ್ಗಿ		ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ 110 ಕೆ.ವಿ. ಶಹಬಾದ್–ಅಫ್ಜಲ್‌ಪುರ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ 110/11 ಕೆ.ವಿ. ಘಟರ್ಗ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ 0.64ಕಿ.ಮೀ. ಉದ್ದಳತೆಯಲ್ಲಿ ಜೋಡಿ ಗೊಪುರಗಳ ಮೇಲೆ 110 ಕೆ.ವಿ. ಆಲೋ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದ ನಿರ್ಮಾಣ.	110	1.280	25–ನವೆಂಬರ್–2017
37	ಕೊಪ್ಪಳ		110 ಕೆ.ವಿ. ಯರಡೋನ ಉಪ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ 110/11 ಕೆ.ವಿ. ಬೆನ್ನೂರು ಉಪ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಮಾರ್ಗಗಳ ಮೇಲೆ 110 ಕೆ.ವಿ. ಒಂಟಿ ಮಾರ್ಗದ ನಿರ್ಮಾಣ.	110	8.667	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ
38	ರಾಯಚೂರು		220 ಕೆ.ವಿ. ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್– ಲಿಂಗಸುಗೂರ್ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ 220 ಕೆ.ವಿ. ಮಲ್ಲತ್ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ 220 ಕೆ.ವಿ. ಆಲೋ ಮಾರ್ಗದ ನಿರ್ಮಾಣ.	220	5.760	17–ಮಾರ್ಚ್ ೯–2018
39	ರಾಯಚೂರು		ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ 110 ಕೆ.ವಿ. ವಡವಟ್ಟಿ–ಚಿಕ್ಕಸುಗೂರು ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ಯಪಾಲದಿನ್ನಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳ ಮೇಲೆ 110 ಕೆ.ವಿ. ಒಂಟಿ ಸಂಪರ್ಕ ಮಾರ್ಗದ ನಿರ್ಮಾಣ.	110	11.145	31– ಮಾರ್ಚ್ ೯–2018
40	ರಾಯಚೂರು		110 ಕೆ.ವಿ. ಮಲ್ಯಾಬಾದ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ 110/33/11 ಕೆ.ವಿ ಎರಗೆರ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳ ಮೇಲೆ 110 ಕೆ.ವಿ.ಒಂಟಿ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ನಿರ್ಮಾಣ.	110	9.810	27–ಡಿಸೆಂಬರ್–2017
41	ರಾಯಚೂರು		110 ಕೆ.ವಿ. ಸಿಂಧನೂರು–ಹಟ್ಟಿ ಒಂಟಿ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ 110/11 ಕೆ.ವಿ. ಮುದ್ದಾಪುರ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ 110 ಕೆ.ವಿ. ಆಲೋ ಮಾರ್ಗದ ನಿರ್ಮಾಣ.	110	4.180	17–ಫೆಬ್ರವರಿ–2018
ಒಟ್ಟು ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಸಿ.ಕಿ.ಮೀ ಗಳಲ್ಲಿ)					**409.8023**	

ಮೈಸೂರು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ						
42	ಮಂಡ್ಯ	ತಿರುಮಲಾಪುರ (ವಡೇರಹಳ್ಳಿ)– ಮಾರ್ಗ	66 ಕೆ.ವಿ. ಯಡಿಯೂರು–ಬಿ.ಜಿ.ನಗರದ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳ ಮೇಲೆ ಒಂಟಿ ಮಾರ್ಗದ ನಿರ್ಮಾಣ. ಮತ್ತು 66/11 ಕೆ.ವಿ. ವಡೇರಹಳ್ಳಿ (ತಿರುಮಲಾಪುರ) ಉಪ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ 66 ಕೆ.ವಿ. ಅಲೋ ಮಾರ್ಗದ ಅಳವಡಿಸುವುದು.	66	7.648	29–ಡಿಸೆಂಬರ್–2017
43	ಮೈಸೂರು	ಕಲಾಮಂದಿರ ಕ್ಯಾಂಪಸ್–ಕೇಬಲ್	ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ 66 ಕೆ.ವಿ.ಬೋಗಾದಿ– ಮೈಸೂರು ದಕ್ಷಿಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ಕಲಾಮಂದಿರ ಜಿ.ಐ.ಎಸ್.ಗೆ ಚಾಲನೆಯಲ್ಲಿರುವ 66 ಕೆ.ವಿ ಸಿಂಗಲ್ ಕೋರ್ 630 ಚ.ಮೀ.ಮೀ. ಎಕ್ಸ್.ಎಲ್.ಪಿ.ಇ. ಯುಜಿ ಕೇಬಲ್ ಅಲೋ ಮಾರ್ಗದ ನಿರ್ಮಾಣ.	66	6.160	14–ಫೆಬ್ರವರಿ–2018
44		ಹಾಡ್ಯಾಹಳ್ಳಿ (ಕಾರ್ಯ)– ಮಾರ್ಗ	ಪ್ರಸ್ತುತ 66 ಕೆ.ವಿ. ದೇವನೂರು–ಪಾಣ್ಯದುಂಡಿ ಒಂಟಿ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಕಾರ್ಯ (ಹಾಡ್ಯಾ) ಉಪ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳ ಮೇಲೆ 66 ಕೆ.ವಿ. ಒಂಟಿ ಮಾರ್ಗದ ನಿರ್ಮಾಣ	66	7.301	30–ನವೆಂಬರ್–2017
45		ಮರಡಿಹುಂಡಿ– ಮಾರ್ಗ	ಪ್ರಸಕ್ತ 66 ಕೆ.ವಿ. (ವಾಜಮಂಗಲ–ಕಡಕೋಳ) ಆಯಾರಹಳ್ಳಿ ಒಂಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಮರಾಡಿಹುಂಡಿ (ತುಂಬನೇರಳೆ) ಉಪ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳ ಮೇಲೆ 66 ಕೆ.ವಿ. ಒಂಟಿ ಮಾರ್ಗದ ನಿರ್ಮಾಣ.	66	6.301	29–ಡಿಸೆಂಬರ್–2017
46		ತಾಯೂರು (ಹರಿಹರಪುರ)– ಮಾರ್ಗ	66 ಕೆ.ವಿ. ಟಿ.ನರಸೀಪುರ– ಮೂಗೂರು ಒಂಟಿ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ 66 ಕೆ.ವಿ. ತಾಯೂರು (ಹರಿಹರಪುರ) ಉಪ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ 66 ಕೆ.ವಿ. ಅಲೋ ಮಾರ್ಗದ ನಿರ್ಮಾಣ.	66	10.518	30–ಡಿಸೆಂಬರ್–2017
47		ಕಣಗಾಲು– ಮಾರ್ಗ	66 ಕೆ.ವಿ. ರಾಮನಾಥಪುರ–ಕುಶಾಲನಗರ ಒಂಟಿ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಕಣಗಾಲು ಉಪ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳ ಮೇಲೆ 66 ಕೆ.ವಿ. ಒಂಟಿ ಸಂಪರ್ಕ ಮಾರ್ಗದ ನಿರ್ಮಾಣ.	66	1.924	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ
48		ರಂಗನಾಥಪುರ ಹಳ್ಳಿ (ತುಂಬ್ಲಾ)– ಮಾರ್ಗ	ಪ್ರಸ್ತುತ 66 ಕೆ.ವಿ. ಮೇಗಳಾಪುರ– ಟಿ.ನರಸೀಪುರ ಒಂಟಿ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ 66/11 ಕೆ.ವಿ. ರಂಗನಾಥಪುರ ಹಳ್ಳಿ (ತುಂಬ್ಲಾ) ಉಪ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳ ಮೇಲೆ 66 ಕೆ.ವಿ. ಒಂಟಿ ಮಾರ್ಗದ ನಿರ್ಮಾಣ	66	0.619	08–ಫೆಬ್ರವರಿ–2018
ಒಟ್ಟು ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಸಿ.ಕಿ.ಮೀ ಗಳಲ್ಲಿ)					40.471	
ತುಮಕೂರು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ						
49	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ತಳಕ್– ಹಾನಗಲ್ ಮಾರ್ಗ	ಪ್ರಸ್ತುತ 220 ಕೆ.ವಿ. ತಲ್ಲಕ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ 66ಕೆ.ವಿ. ಹಾನಗಲ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರದ ವರೆಗೆ 33.52 ಕಿ.ಮೀ. ಉದ್ದದ ದೂರದಲ್ಲಿ 66 ಕೆ.ವಿ. ಜೋಡಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದ ನಿರ್ಮಾಣ.	66	67.194	19–ಜನವರಿ–2018
50		ನಿರಗುಂದ–ಮಾರ್ಗ	ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ 66 ಕೆ.ವಿ. ಹೊಸದುರ್ಗ–ಬಾಗೂರು ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ 66/11 ಕೆ.ವಿ. ನಿರಗುಂದ ಗೇಟ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳ ಮೇಲೆ 66 ಕೆ.ವಿ ಒಂಟಿ ಮಾರ್ಗದ ನಿರ್ಮಾಣ.	66	8.548	23–ಮಾರ್ಚ್–2018
51	ದಾವಣಗೆರೆ	ಕಾಡಜ್ಜಿ (ನಾಗರಕಟ್ಟೆ)– ಮಾರ್ಗ	66 ಕೆ.ವಿ. ದಾವಣಗೆರೆ– ಸೊಕ್ಕೆ ಒಂಟಿ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಕಾಡಜ್ಜಿ (ನಾಗರಕಟ್ಟೆ) ಉಪ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳ ಮೇಲೆ 66 ಕೆ.ವಿ. ಒಂಟಿ ಸಂಪರ್ಕ ಮಾರ್ಗದ ನಿರ್ಮಾಣ	66	4.538	31–ಆಗಸ್ಟ್–2017

52	ದಾವಣಗೆರೆ	ಲೋಕಿಕೆರೆ (ಶ್ಯಾಗಲೆ) –ಮಾರ್ಗ	ದಾವಣಗೆರೆ–ಅಂಗದಹಳ್ಳಿ ಮಾರ್ಗದಿಂದ 66ಕೆ.ವಿ ಒಂಟಿ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ಲಲೊ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ 6.04 ಕಿ.ಮೀ.ಗಳ ಉದ್ದಳತೆಯ 66 ಕೆ.ವಿ ಜೋಡಿ ಮಾರ್ಗಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ.	66	12.080	23–ಮಾರ್ಚ್–2018
53		ಹೊನ್ನಾಳಿ – ದೇವರಬೆಳಕೆರೆ	ಕೊಯೆಟ್ ಎ.ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್. ವಾಹಕವನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಂಡು ಎರಡನೇ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಎಳೆಯಲು ಭಾಗಶಃ ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳ ಮಾರ್ಗದ 31.837 ಕಿ.ಮೀ. ಗಳ ದೂರ ಮತ್ತು ಭಾಗಶಃ 220/66 ಕೆ.ವಿ. ಸ್ವೀಕರಣಾ ಉಪಕೇಂದ್ರದವರೆಗೆ 5.88 ಕಿ.ಮೀ. ಗಳ ದೂರದಲ್ಲಿರುವ ಹೊಸ ಕಾರಿಡಾರ್‌ನಲ್ಲಿ ಹೊನ್ನಾಳಿ– ದೇವರಬೆಳಕೆರೆ ಲಲೋ ಗೋಪುರಕ್ಕೆ ಎರಡನೇ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಪೂರ್ಣ ಟರ್ನ್‌ಕೀ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅಳವಡಿಸುವುದು	66	37.720	03–ಜುಲೈ–2017
54	ತುಮಕೂರು	ಪಾವಗಡ–ಮಾರ್ಗ	ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ 220 ಕೆ.ವಿ. ಮಧುಗಿರಿ ಸ್ವೀಕರಣಾ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ 220 ಕೆ.ವಿ. ಪಾವಗಡ ಸ್ವೀಕರಣ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿ ಮಾರ್ಗದ ನಿರ್ಮಾಣ ಜೊತೆಗೆ ಒಂದು ಲಲೋ ಮಾರ್ಗದೊಂದಿಗೆ ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ 220 ಕೆ.ವಿ. ಜೋಡಿ ಮಾರ್ಗ 400 ಕೆ.ವಿ. ಪಿ.ಜಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್. ಹಿರಿಯೂರು–ಗೌರಿಬಿದನೂರು ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಪಸ್ತುತವಿರುವ 220 ಕೆ.ವಿ. ಮಧುಗಿರಿ ಸ್ವೀಕರಣ ಕೇಂದ್ರದ ವರೆಗೆ.	220	104.00	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ
55		ಪಾವಗಡ–ಎವಾಕ್ಯುಷನ್–ಮಾರ್ಗ	8.626 ಕಿ.ಮೀ.ಉದ್ದದ 66 ಕೆ.ವಿ.ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ 66 ಕೆ.ವಿ. ಕಾರಿಡಾರ್ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವುದು. ಮತ್ತು ಉದ್ದೇಶಿತ 220/66/11 ಕೆ.ವಿ. ಪಾವಗಡ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಶೈಲಾಪುರ–ವೈ. ಎನ್. ಹೊಸಕೋಟೆವರೆಗೆ ಅಳವಡಿಸುವುದು.	66	17.252	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ
56		ಪಾವಗಡ–ಎವಾಕ್ಯುಷನ್–ಮಾರ್ಗ	ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ 66 ಕೆ.ವಿ. ಒಂಟಿ ಮಾರ್ಗ ಪಾವಗಡ–ನಾಗಲಮಡಿಕೆ–ಶೈಲಾಪುರ ಮಾರ್ಗಗಳ (ಗೋಪುರ ಸಂಖ್ಯೆ 37 ಎಪಿ ಮತ್ತು 38 ರ ಮಧ್ಯೆ) ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ 220/66/11 ಕೆ.ವಿ. ಪಾವಗಡ ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ, ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳ ಮಾರ್ಗಗಳ ಮೇಲೆ ಕೋಯೆಟ್ ಎ.ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್. ವಾಹಕವನ್ನು ಬಳಸಿ 66 ಕೆ.ವಿ ಒಂಟಿ ಮಾರ್ಗದ ನಿರ್ಮಾಣ.	66	0.425	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ
57		ಕಿಬ್ಬನಹಳ್ಳಿ–ಚಿಕ್ಕನಾಯಕಹಳ್ಳಿ–ಹುಲಿಯಾರು–ಮಾರ್ಗ	110 ಕೆ.ವಿ. ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳ ಮಾರ್ಗದಿಂದ 220 ಕೆ.ವಿ. ಕೆ.ಐ.ಕ್ರಾಸ್ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಪರ್ಕಿಸಲು ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ 110 ಕೆ.ವಿ. ತಿಮ್ಮನಹಳ್ಳಿಯ ಟ್ಯಾಪ್ ಪಾಯಿಂಟ್‌ನ ಹೊಸ ಕಾರಿಡಾರ್‌ಗೆ 26 ಕಿ.ಮೀ. ನ ಅಂತರದಲ್ಲಿ 2 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ ಅನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವುದು.	110	36.60	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ
58		ವಸಂತನರಸಾಪುರ–ಅಂತರಸನಹಳ್ಳಿ–ಮಾರ್ಗ	220 ಕೆ.ವಿ. ಜೋಡಿ ಗೋಪುರಗಳ ಮಾರ್ಗವನ್ನು 18.802 ಕಿ.ಮೀ. ಉದ್ದಳತೆಯಷ್ಟು ಉದ್ದೇಶಿತ 765/400/220 ಕೆ.ವಿ. ಪಿ.ಜಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್. ಕೇಂದ್ರ ವಸಂತನರಸಾಪುರದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತುತ 220 ಕೆ.ವಿ. ಅಂತರಸನಹಳ್ಳಿ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಜೋಡಿಗೋಪುರಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ.	220	37.512	12–ಜನವರಿ–2018
ಒಟ್ಟು ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಸಿ.ಕಿ.ಮೀ ಗಳಲ್ಲಿ)					**325.869**	
ಒಟ್ಟು (ಸಿ.ಕಿ.ಮೀ ಗಳಲ್ಲಿ)					**1005.016**	

ಇ) : ವರದಿಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ಮರು ಪರಿವರ್ತನೆ ಮತ್ತು ಬಲಪಡಿಸುವ ಕಾರ್ಯಗಳ ವಲಯವಾರು ವಿವರಗಳು.

ಕ್ರ.ಸಂ	ಜಿಲ್ಲೆ	ಸ್ಥಳ	ಯೋಜನೆಯ ವಿವರ	ವೊಲ್ಟೇಜ್	ಮಾರ್ಗದ ಉದ್ದಳತೆ ಸ.ಕಿ.ಮೀ. ಗಳಲ್ಲಿ	ಕಾರ್ಯಾರಂಬಗೊಂಡ ದಿನಾಂಕ
ಇಲ್ಲ						

ಈ) : ವರದಿಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ವಲಯವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಉನ್ನತೀಕರಿಸಿದ ವಿವರಗಳು.

ಕ್ರ. ಸಂ	ಜಿಲ್ಲೆ	ಉಪ ಕೇಂದ್ರದ ಹೆಸರು	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	ಎಂ.ವಿ.ಎ. ಸೇರ್ಪಡೆ	ವೋಲ್ಟೋಜ್ ವರ್ಗ ಕೆ.ವಿ.ಗಳಲ್ಲಿ	ಕೆಲಸದ ರೀತಿ	ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ ದಿನಾಂಕ
	ಬಾಗಲಕೋಟೆ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ						
1	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	ಬಾದಾಮಿ	1X10 ಎಂ.ವಿ.ಎ,110/11 ಕೆ.ವಿ. ಯಿಂದ 1X20 ಎಂ.ವಿ.ಎ,110/11 ಕೆ.ವಿ. ಪರಿವರ್ತಕ ಬದಲಾವಣೆ	10	110	ಬದಲಾವಣೆ	09-ಅಕ್ಟೋಬರ್-2017
2	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	ನೀರುಬೂದಿಹಾಳ್	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 1X10 ಎಂ.ವಿ.ಎ,110/11 ಕೆ.ವಿ. ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	20-ನವೆಂಬರ್-2017
3	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	ತೇರದಾಳ್	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 1X10 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 110/11 ಕೆ.ವಿ.ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ತೇರದಾಳ್ ನಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	19-ಫೆಬ್ರವರಿ-2018
4	ಬೆಳಗಾವಿ	ಹುಗಾರ	1X10 ಎಂ.ವಿ.ಎ,110/11 ಕೆ.ವಿ. ಯಿಂದ 1X20 ಎಂ.ವಿ.ಎ,110/11 ಕೆ.ವಿ. ಪರಿವರ್ತಕ ಬದಲಾವಣೆ	10	110	ಬದಲಾವಣೆ	14-ಡಿಸೆಂಬರ್-2017
5	ಬೆಳಗಾವಿ	ಚಿಕ್ಕೋಡಿ 220 ಕೆ.ವಿ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 1X10, ಎಂ.ವಿ.ಎ, 110/11 ಕೆ.ವಿ. ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	09-ಫೆಬ್ರವರಿ-2018
6	ಬೆಳಗಾವಿ	ರಾಮದುರ್ಗ	ಹಾಲಿ ಇರುವ 20 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 110/ 33/11 ಕೆ.ವಿ ಪರಿವರ್ತಕದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು 11 ಕೆ.ವಿ ಯಿಂದ 33 ಕೆ.ವಿ ಗೆ ಪರಿವರ್ತಿಸುವುದು	0	110	ಪರಿವರ್ತಿಸುವುದು (ವ್ಯೂ ಲ್ಟೇ ಜ್ ಉಲ್ಲೇಖ)	21-ಜೂನ್-2017
7	ಧಾರವಾಡ	ಗದಗ ರಸ್ತೆ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 1X10 ಎಂ.ವಿ.ಎ,110/11 ಕೆ.ವಿ. ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	30-ಡಿಸೆಂಬರ್-2017
8	ಗದಗ	ಲಕ್ಷ್ಮೇಶ್ವರ	1X10 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 110/11 ಕೆ.ವಿ. 1X20 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 110/11 ಕೆ.ವಿ. ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕ ಬದಲಾವಣೆ	10	110	ಬದಲಾವಣೆ	03-ಜುಲೈ-2017
9	ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ	ಹಳಿಯಾಲ	1X10 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 110/11 ಕೆ.ವಿ. ಯಿಂದ 1X20 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 110/11 ಕೆ.ವಿ. ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನಾಗಿ ಬದಲಾವಣೆ.	10	110	ಬದಲಾವಣೆ	01-ಡಿಸೆಂಬರ್-2017

10	ವಿಜಯಪುರ	ಮಲಘಣ	1x10 ಎಂ.ವಿ.ಎ. 110/11 ಕೆ.ವಿ. ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಅಳವಡಿಸುವ ಬದಲು 1ಫಿ10 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 110/11 ಕೆ.ವಿ. ಯಿಂದ 1x20 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 110/11 ಕೆ.ವಿ. ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನಾಗಿ ಬದಲಾವಣೆ.	10	110	ಬದಲಾವಣೆ	31-ಡಿಸೆಂಬರ್-2017
ಒಟ್ಟು ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಎಮ್.ವಿ.ಎ)				90			

ಬೆಂಗಳೂರು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ							
11	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ನಾಗನಾಥಪುರ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 1x20 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	20	66	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	31-ಡಿಸೆಂಬರ್-2017
12	ಬೆಂಗಳೂರು ಗ್ರಾಮಾಂತರ	ನಲ್ಲಮರದಹಳ್ಳಿ	1x12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಯಿಂದ 1x20 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಪರಿವರ್ತಕ ಬದಲಾವಣೆ.	7.5	66	ಬದಲಾವಣೆ	22-ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್-2017
13	ಬೆಂಗಳೂರು ಗ್ರಾಮಾಂತರ	ಬಿ.ಐ.ಎ.ಎಲ್ ಬೇಗೂರು	1x8 ಎಂ.ವಿ.ಎ,66/11 ಕೆ.ವಿ. ಯಿಂದ 1x20 ಎಂ.ವಿ.ಎ ಪರಿವರ್ತಕ ಬದಲಾವಣೆ.	12	66	ಬದಲಾವಣೆ	30-ಜೂನ್-2017
14	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ಎಲೆಕ್ಟ್ರಾನಿಕ್ ಸಿಟಿ ಎರಡನೇ ಹಂತ ವಿಭಾಗ ಒಂದು (ವೇಲಾಂಕಣಿ)	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 1x20 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	20	66	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	31-ಜುಲೈ-2017
15	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ಎಲೆಕ್ಟ್ರಾನಿಕ್ ಸಿಟಿ ಎರಡನೇ ಹಂತ ವಿಭಾಗ ಎರಡು (ಮಾಲಗುಡಿ)	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 1x20 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	20	66	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	31-ಜುಲೈ-2017
16	ಸಿ.ಬಿ.ಪುರ	ಗಂಜಿಗುಂಟೆ	1x8 ಎಂ.ವಿ.ಎ,66/11 ಕೆ.ವಿ. ಯಿಂದ 1x12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಪರಿವರ್ತಕ ಬದಲಾವಣೆ.	4.5	66	ಬದಲಾವಣೆ	14-ಮಾರ್ಚ್-2018
17	ಕೋಲಾರ	ಮಾಲೂರು ಕೈಗಾರಿಕಾ ಪ್ರದೇಶ	66/11 ಕೆ.ವಿ ಮಾಲೂರು ಕೈಗಾರಿಕ ಪ್ರದೇಶದ ಉಪಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ 2x8 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಯಿಂದ 2ಫಿ20 ಎಂ.ವಿ.ಎ, ಪರಿವರ್ತಕ ಬದಲಾವಣೆ.	12	66	ಬದಲಾವಣೆ	01-ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್-2017
18	ರಾಮನಗರ	ದೊಡ್ಡಾಲಹಳ್ಳಿ	1x6.3 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಯಿಂದ 1 x 8 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಪರಿವರ್ತಕ ಬದಲಾವಣೆ.	1.7	66	ಬದಲಾವಣೆ	30-ಮೇ-2017
19	ರಾಮನಗರ	ಕೋಡಿಹಳ್ಳಿ	66/11 ಕೆ.ವಿ ಕೋಡಿಹಳ್ಳಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ 1x8 ಎಂ.ವಿ.ಎ, ಯಿಂದ 1 x 12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕ ಬದಲಾವಣೆ.	4.5	66	ಬದಲಾವಣೆ	03-ಫೆಬ್ರವರಿ-2018
20	ರಾಮನಗರ	ರಾಮನಗರ	1x12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ,66/11 ಕೆ.ವಿ. ಯಿಂದ 1 x 20 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕ ಬದಲಾವಣೆ	7.5	66	ಬದಲಾವಣೆ	03ಮಾರ್ಚ್-2018
ಒಟ್ಟು ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಎಮ್.ವಿ.ಎ)				109.7			

ಹಾಸನ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ							
21	ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು	ಹಿರೇಮಗಳೂರು	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 1X 8 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	8	66	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	13-ನವೆಬರ್-2017
22	ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು	ಕಳಸಾಪುರ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 1X8 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	8	66	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	23-ಜೂನ್-2017
23	ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು	ಮೂಡಿಗೆರೆ	2X6.3 ಎಂ.ವಿ.ಎ, ಯಿಂದ 2 X 12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಪರಿವರ್ತಕ ಬದಲಾವಣೆ.	6.2	66	ಬದಲಾವಣೆ	29-ಮಾರ್ಚ್-2018
24	ಹಾಸನ	ಅಡವನಹಳ್ಳಿ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 1X 8 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.	8	66	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	31-ಮೇ-2017
25	ಶಿವಮೊಗ್ಗ	ಶಿರಾಳಕೊಪ್ಪ	1X10 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 110/11 ಕೆ.ವಿ. ಯಿಂದ 1 X 20 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 110/11 ಕೆ.ವಿ. ಪರಿವರ್ತಕ ಬದಲಾವಣೆ.	10	110	ಬದಲಾವಣೆ	05-ಜುಲೈ-2017
26	ಶಿವಮೊಗ್ಗ	ಅಂಕೋಲ	3ನೇ 1X10 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 110/11 ಕೆ.ವಿ. ಯಿಂದ 1 X 20 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 110/11 ಕೆ.ವಿ. ಪರಿವರ್ತಕ ಬದಲಾವಣೆ.	10	110	ಬದಲಾವಣೆ	01-ಆಗಸ್ಟ್-2017
27	ಶಿವಮೊಗ್ಗ	ಬಳ್ಳಿಗಾವಿ	220 ಬಳ್ಳಿಗಾವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ 1X 10 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 110/11 ಕೆ.ವಿ. ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು		110	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ
ಒಟ್ಟು ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಎಮ್.ವಿ.ಎ)				50.2			

ಕಲ್ಬುರ್ಗಿ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ							
28	ಬಳ್ಳಾರಿ	ಶಿರಗುಪ್ಪ	1X10 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 110/11 ಕೆ.ವಿ. ಯಿಂದ 1 X 20 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 110/11 ಕೆ.ವಿ. ಪರಿವರ್ತಕ ಬದಲಾವಣೆ.	10	110	ಬದಲಾವಣೆ	17-ಮಾರ್ಚ್-2018
29	ಕಲಬುರಗಿ	ನಲ್ವಾರ್	1X10 ಎಂ.ವಿ.ಎ, ಯೀಂದ 1 X 20 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 110/33 ಕೆ.ವಿ. ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕ ಬದಲಾವಣೆ.	10	110	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	01-ನವೆಂಬರ್-2017
30	ಕಲಬುರಗಿ	ಮಹಾಗಾಂ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 1 X 10 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 110/33 ಕೆ.ವಿ. ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	12-ಅಕ್ಟೋಬರ್-2017
31	ರಾಯಚೂರು	ಆಂಗಸುಗೂರು	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 1 X 100 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 220/110 ಕೆ.ವಿ. ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	100	220	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	01-ಆಗಸ್ಟ್-2017
32	ರಾಯಚೂರು	ಮಸ್ಕಿ	ಮಸ್ಕಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ 1 X 10 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 110/11 ಕೆ.ವಿ. ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	10	110	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	17-ಮಾರ್ಚ್-2018
ಒಟ್ಟು ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಎಮ್.ವಿ.ಎ)				140			

ಮೈಸೂರು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ							
33	ಚಾಮರಾಜನಗರ	ತೆರಕನಂಬಿ	2X8 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಯಿಂದ 2 X 12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಪರಿವರ್ತಕ ಬದಲಾವಣೆ.	9	66	ಬದಲಾವಣೆ	30–ಮೇ–2017
34	ಚಾಮರಾಜನಗರ	ಪಿ.ಜಿ.ಪಾಳ್ಯ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 1X 8 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	8	66	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	23–ಮಾರ್ಚ್–2018
35	ಮಂಡ್ಯ	ಕೊಪ್ಪ	2X8 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಯಿಂದ 2 X 12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಪರಿವರ್ತಕ ಬದಲಾವಣೆ.	4.5	66	ಬದಲಾವಣೆ	27–ಸೆಪ್ಟೆಬರ್–2017
36	ಮಂಡ್ಯ	ಕೊಲ್‌ಕಾರನದೊಡ್ಡಿ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 1X 8 ಎಂ.ವಿ.ಎ,66/11 ಕೆ.ವಿ. ಪರಿವರ್ತಕ ಅಳವಡಿಸುವುದು ಮತ್ತು 1X8 ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ 1 X 12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಪರಿವರ್ತಕ ಬದಲಾವಣೆ.	4.5	66	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	31–ಮಾರ್ಚ್–2018
37	ಮಂಡ್ಯ	ಶೀಳೆನೆರೆ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 1X 12.5ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	12.5	66	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	27–ನವೆಂಬರ್–2017
38	ಮಂಡ್ಯ	ಹರದನಹಳ್ಳಿ (ದೇವಲಾಪುರ)	ಪ್ರಸ್ತುತ 1X8 ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ 1 X 12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕ ಬದಲಾವಣೆ.	4.5	66	ಬದಲಾವಣೆ	19–ಜುಲೈ–2017
39	ಮಂಡ್ಯ	ಹರದನಹಳ್ಳಿ (ದೇವಲಾಪುರ)	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 1X 8ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	8	66	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	30–ಜನವರಿ–2018
40	ಮೈಸೂರು	ಹೆಚ್.ಡಿ.ಕೋಟೆ	2X12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಯಿಂದ 2 X 20 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಪರಿವರ್ತಕ ಬದಲಾವಣೆ.	7.5	66	ಬದಲಾವಣೆ	15–ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್–2017
41	ಮೈಸೂರು	ಹಂಪಾಪುರ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 1X 8 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು ಮತ್ತು 1X8 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಯಿಂದ 1 X 12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕ ಬದಲಾವಣೆ.	4.5	66	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	05–ಫೆಬ್ರವರಿ–2018
42	ಮೈಸೂರು	ಹುಣಸೂರು	2X12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಯಿಂದ 2 X 20 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಪರಿವರ್ತಕ ಬದಲಾವಣೆ.	15	66	ಬದಲಾವಣೆ	31–ಜುಲೈ–2017
43	ಮೈಸೂರು	ಹರದನಹಳ್ಳಿ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 1X 8 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು ಮತ್ತು 1ಫಿ6.3 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಯಿಂದ 1 ಫಿ 8 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಪರಿವರ್ತಕ ಬದಲಾವಣೆ.	9.7	66	ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮತ್ತು ಬದಲಾವಣೆ	11–ಡಿಸೆಂಬರ್–2017
44	ಮೈಸೂರು	ಆರ್.ಕೆ. ನಗರ	ಎರಡನೇ 1X12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು 1 X 20 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಪರಿವರ್ತಕ ಬದಲಾವಣೆ.	7.5	66	ಬದಲಾವಣೆ	06–ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್–2017

45	ಮೈಸೂರು	ಹುಲ್ಲಹಳ್ಳಿ	2ಘಿ8 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಯಿಂದ 2 x 12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಪರಿವರ್ತಕ ಬದಲಾವಣೆ.	4.5	66	ಬದಲಾವಣೆ	27–ಮಾರ್ಚ್–2018
46	ಮೈಸೂರು	ಸುತ್ತೂರು	2x8 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಯಿಂದ 1 x 12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಪರಿವರ್ತಕ ಬದಲಾವಣೆ.	4.5	66	ಬದಲಾವಣೆ	07–ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್–2017
47	ಮೈಸೂರು	ಬೈಲಕುಪ್ಪೆ	1x8 ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ 1 x 12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಪರಿವರ್ತಕ ಬದಲಾವಣೆ	4.5	66	ಬದಲಾವಣೆ	16–ಅಕ್ಟೋಬರ್–2017
48	ಮೈಸೂರು	ರಾವಂದೂರು	1x8 ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ 1 x 12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕ ಬದಲಾವಣೆ.	4.5	66	ಬದಲಾವಣೆ	11–ಅಕ್ಟೋಬರ್–2017
ಒಟ್ಟು ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಎಮ್.ವಿ.ಎ)				113.2			

ತುಮಕೂರು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ							
49	ತುಮಕೂರು	ಕೋರಾ	1x8 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಯಿಂದ 1 x 20 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಪರಿವರ್ತಕ ಬದಲಾವಣೆ.	12	66	ಬದಲಾವಣೆ	23–ಮಾರ್ಚ್–2018
50	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ದ್ಯಾವರನಹಳ್ಳಿ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 1x 8 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು		66	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ
51	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ರಂಗೇನಹಳ್ಳಿ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ 1x 8 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು		66	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ.
52	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ಹೊಳಲ್‌ಕೆರೆ	ಎರಡನೇ 1 x 12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಯಿಂದ 1 x 20 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಪರಿವರ್ತಕ ಬದಲಾವಣೆ.	7.5	66	ಬದಲಾವಣೆ	17–ನವೆಂಬರ್–2017
53	ದಾವಣಗೆರೆ	ಉಚ್ಚಂಗಿದುರ್ಗ	2ಘಿ8 ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ 2 x 12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಪರಿವರ್ತಕ ಬದಲಾವಣೆ	4.5	66	ಬದಲಾವಣೆ	2–ಮಾರ್ಚ್–2018
54	ದಾವಣಗೆರೆ	ನಂದಿಗುಡಿ	1x6.3 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಯಿಂದ 1 x 12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಪರಿವರ್ತಕ ಬದಲಾವಣೆ.	6.2	66	ಬದಲಾವಣೆ	11–ಜನವರಿ–2018
55	ತುಮಕುರು	ನಿಟ್ಟೂರು	1x 10 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 110/11 ಕೆ.ವಿ. ಯಿಂದ 1 x 20 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 110/11 ಕೆ.ವಿ. ಪರಿವರ್ತಕ ಬದಲಾವಣೆ	10	110	ಬದಲಾವಣೆ	14–ಮಾರ್ಚ್–2018
56	ತುಮಕೂರು	ವೈ.ಎನ್. ಹೊಸಕೋಟೆ	1x 6.3 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಯಿಂದ 1 x 12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಪರಿವರ್ತಕ ಬದಲಾವಣೆ.	6.2	66	ಬದಲಾವಣೆ	30–ಜೂನ್–2017
57	ತುಮಕೂರು	ಬೇವಿನಹಳ್ಳಿ	1x 6.3 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಯಿಂದ 1 x 12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಪರಿವರ್ತಕ ಬದಲಾವಣೆ.	6.2	66	ಬದಲಾವಣೆ	8–ಡಿಸೆಂಬರ್–2017

58	ತುಮಕೂರು	ಗುಳಗೇನಹಳ್ಳಿ	1X 6.3 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಯಿಂದ 1 X 12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಪರಿವರ್ತಕ ಬದಲಾವಣೆ.	6.2	66	ಬದಲಾವಣೆ	4-ಡಿಸೆಂಬರ್-2017
59	ತುಮಕೂರು	ಐ.ಡಿಹಳ್ಳಿ	1X 6.3 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಯಿಂದ 1 X 12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಪರಿವರ್ತಕ ಬದಲಾವಣೆ.	6.2	66	ಬದಲಾವಣೆ	31-ಜುಲೈ-2017
ಒಟ್ಟು ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಎಮ್.ವಿ.ಎ)				65			
ಒಟ್ಟು				568.10			

ಊ) : ವರದಿಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಲಯವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಉನ್ನತೀಕರಿಸಿದ ಸ್ಪೇರ್‌ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವಿವರ (SpareTransformer)

ಕ್ರ. ಸಂ	ಜಿಲ್ಲೆ	ಕೇಂದ್ರದ ಹೆಸರು	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	ಎಂ.ವಿ.ಎ. ಸೇರ್ಪಡೆ	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ವರ್ಗ ಕೆ.ವಿ.ಗಳಲ್ಲಿ	ಕೆಲಸದ ರೀತಿ	ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ ದಿನಾಂಕ
ಇಲ್ಲ							

ಋ) :ವರದಿಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಲಯವಾರು ಉನ್ನತ್ತೀಗೊಳಿಸಿದ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಎರಡನೇ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿರುವ ವಿವರ

ಕ್ರ. ಸಂ	ಜಿಲ್ಲೆ	ಕೇಂದ್ರದ ಹೆಸರು	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	ಎಂ.ವಿ.ಎ. ಸೇರ್ಪಡೆ	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ವರ್ಗ ಕೆ.ವಿ.ಗಳಲ್ಲಿ	ಕೆಲಸದ ರೀತಿ	ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ ದಿನಾಂಕ
ಬೆಂಗಳೂರು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ							
1	ಬೆಂಗಳೂರು ಗ್ರಾಮೀಣ	ದಾಬಸ್‌ಪೇಟೆ	2X20 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಯಿಂದ 2X 31.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಪರಿವರ್ತಕ ಬದಲಾವಣೆ.	11.5	66	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	6-ಏಪ್ರೀಲ್-2017
ಒಟ್ಟು ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಎಮ್.ವಿ.ಎ)				11.5			
ಮೈಸೂರು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ							
1	ಮೈಸೂರು	ಕಡಕೋಳ	2X8 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಯಿಂದ 2 X 12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆ.ವಿ. ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕ ಬದಲಾವಣೆ.	4.5	66	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	8-ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್-2017
ಒಟ್ಟು ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಎಮ್.ವಿ.ಎ)				4.5			
ಒಟ್ಟು				16.0			

ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಸ್ಕಾಡಾ ಮತ್ತು ಸಂಪರ್ಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆ :-

ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಯಲ್ಲಿ 1059 ಮುಖ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಂದ ಸ್ಕಾಡಾ ಮೂಲಕ ಮಾಹಿತಿ ಯನ್ನು ಮಾಸ್ಟರ್ ಕಂಟ್ರೋಲ್ ಸೆಂಟರ್‌ನಲ್ಲಿ ಪಡೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ (ಎಂ.ಸಿ.ಸಿ.) ಇದರಲ್ಲಿ 66 ಕೆ.ವಿ., 110 ಕೆ.ವಿ. 220 ಕೆ.ವಿ. ಮತ್ತು 400 ಕೆ.ವಿ. ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಸ್ವೀಕರಣ ಕೇಂದ್ರಗಳು, ಪ್ರಮುಖ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೆಂದ್ರಗಳು ಇರುತ್ತವೆ. ಎಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಒಳಪಡುವ 286 ಸಂಖ್ಯೆ 33 ಕೆ.ವಿ. ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೂ ಸಹ ಸ್ಕಾಡಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸ್ಕಾಡಾ ಮೊದಲನೇಯ ಹಂತದ ಯೋಜನೆಗೆ ರೂ.186.43 ಕೋಟಿ ಮಂಜೂರಾಗಿದ್ದು ಅದರಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ 128.01 ಕೋಟಿ ರೂಗಳನ್ನು ಮತ್ತು 58.42 ಕೋಟಿ ರೂಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಸ್ಕಾಡಾ ಕೆಲಸದಲ್ಲಿ ವಿನಿಯೋಗಿಸಲು ಮಂಜೂರಾಗಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಡಿಸೆಂಬರ್-2006 ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಾರಂಭಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸ್ಕಾಡಾ ಯೋಜನೆಯ ಮೊದಲನೇ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ 588 ಕೇಂದ್ರಗಳು, 6 ಪ್ರಾದೇಶಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ಕೇಂದ್ರಗಳು, ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಯ 5 ನಿಯಂತ್ರಣ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಎಸ್ಕಾಂನ 286 ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಎರಡನೇ ಹಂತದಲ್ಲಿ 390 ಕೇಂದ್ರಗಳು ಮತ್ತು 28 ಎಸ್.ಎ.ಎಸ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ಸ್ಕಾಡಾ ನೆಟ್ ವರ್ಕ್ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹಾಗೂ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಸ್ಥಾಪಿಸುವ ಎಲ್ಲಾ ಹೊಸ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯ ಪೂರ್ಣ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ಪ್ರಸರಣ ಕಾರ್ಯವೈಖರಿಯು ಆನಂದರಾವ್ ವೃತ್ತದಲ್ಲಿರುವ ಮಾಸ್ಟರ್ ಕಂಟ್ರೋಲ್ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುವುದರಿಂದ, ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಕೇಂದ್ರವು ದೈನಂದಿನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಮಾಡಲು ಅನುಕೂಲವಾಗುತ್ತದೆ. ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಕೇಂದ್ರದ ಪ್ರಧಾನ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ ರಾಜ್ಯದ ಎಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣಾ ಕೇಂದ್ರಗಳ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕ ಸಮಯದಲ್ಲಿ (ರಿಯಲ್ ಟೈಂನಲ್ಲಿ) ವೀಕ್ಷಿಸಬಹುದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ವಾಸ್ತವಿಕ ಸಮಯದ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಿಂದ ಗ್ರಿಡ್ ಆಪರೇಷನ್ ಮತ್ತು ಲೋಡ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಮಾಡಲು ಅನುಕೂಲವಾಗುತ್ತದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯ ಕೊರತೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ವಿತರಣೆಯಾದ 3 ಫೇಸ್ ಹಾಗೂ ಸಿಂಗಲ್ ಫೇಸ್‌ನ ಪೂರ್ಣ ವಿವರಗಳನ್ನು ಸ್ಕಾಡ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಿಂದ ವೀಕ್ಷಿಸಬಹುದು. ದಕ್ಷಿಣ ಗ್ರಿಡ್‌ನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೊರತೆಯಿದ್ದಾಗ, ಅಂತರ ರಾಜ್ಯಗಳ ನಡುವೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಪಡೆಯುವ ಗ್ರಿಡ್ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲು ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಸ್ಕಾಡ ವೀಕ್ಷಣೆಯಿಂದ ಅನುಕೂಲವಾಗುತ್ತದೆ. ಕಳೆದ ಐದು ವರ್ಷಗಳಿಂದ ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿ ಗ್ರಿಡ್ ನಿರ್ವಹಣೆ ಮಾಡಿರುವುದರಿಂದ ದಕ್ಷಿಣ ವಲಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮಿತಿಯವರು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯನ್ನು ಶ್ಲಾಘಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ಎಲ್ಲಾ 5 ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿನ ವೇಳಾಪಟ್ಟಿ ಹಾಗೂ ಉಸ್ತುವಾರಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಕೇಂದ್ರವು ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ

ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಕೇಂದ್ರದ ಪ್ರಧಾನ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳವಾರು ವಾಸ್ತವಿಕ ಸಮಯದ ತಂತ್ರಾಶದಿಂದ (ರಿಯಲ್ ಟೈಂನಲ್ಲಿ) ಬಂದ ಮಾಹಿತಿಯು ವೇಳಾಪಟ್ಟಿ ಮತ್ತು ವಾಸ್ತವಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಪಡೆದ ಹಾಗೂ ಉಪಯೋಗಿಸಿದ ಮತ್ತು ಅದರ ವರದಿಗಳನ್ನು ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಜೊತೆ ಹಂಚಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಹೀಗಾಗಿ, ಕ.ವಿ.ನಿ. ಆಯೋಗದ ಅಗತ್ಯತೆಯಂತೆ, ರಾಜ್ಯದೊಳಗಿನ ಲಭ್ಯಾಧಾರಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ದರದ ಒಟ್ಟಾರೆ ಅನುಷ್ಠಾನದ ಮೊದಲ ಕ್ರಮವನ್ನು ಕೈಗೊಂಡು, ಯು.ಐ. ಬಿಲ್‌ಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಸ್ಕಾಡ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡವುಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಬಹುದು:–

- ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು (ಐ.ಪಿ.ಪಿ.) ಯವರು ರಾಜ್ಯದ ಗ್ರಿಡ್‌ಗೆ ಸೇರ್ಪಡಿಸುವ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ.
- 220 ಕೆ.ವಿ. ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕಗಳ ಹಾಗೂ ಪವನ ಶಕ್ತಿ, ಸೌರ ಶಕ್ತಿಯ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಎಸ್.ಆರ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ.ಯೊಂದಿಗೆ ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಪ್ರಕಾರ ಹಂಚಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- 11 ಕೆ.ವಿ. ಯವರೆಗೆ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ದಿನನಿತ್ಯದ ವರದಿ.
- ಅಂತರ ರಾಜ್ಯದ ಆಂತರಿಕ ಎ.ಬಿ.ಟಿ. ಕಾರ್ಯವೈಖರಿಯ ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ನೋಟ.
- ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ವಾಸ್ತವಿಕ ಸಮಯದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆ.
- ಎಲ್ಲಾ 11 ಕೆ.ವಿ. ಯಿಂದ 400 ಕೆ.ವಿ. ವರೆಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಛೇದಕ (ಬ್ರೇಕರ್) ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ.
- ಎಲ್ಲಾ 11 ಕೆ.ವಿ. ಮತ್ತು 66 ಕೆ.ವಿ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಆಕಸ್ಮಿಕವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಲುಗಡೆಯನ್ನು ನಿಯಂತ್ರಣ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

6 ಪ್ರಾದೇಶಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಬೆಂಗಳೂರು, ತುಮಕೂರು, ಹಾಸನ, ಮೈಸೂರು, ಬಾಗಲಕೋಟೆ ಮತ್ತು ಗುಲ್ಬರ್ಗ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಇಲ್ಲಿಂದ ಆ ಕೇಂದ್ರ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಪ್ರಸರಣ ಜಾಲದ ಸ್ಥಿರತೆ ಮತ್ತು ಲೋಡ್ ನಿರ್ವಹಣೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಮುಂದುವರೆಸುತ್ತಾ, ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಪರೀಕ್ಷಾರ್ಥಕವಾಗಿ ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರದಲ್ಲಿ 6 ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಕಾಡ ತಾಂತ್ರಿಕತೆಯಿಂದ ರಿಮೋಟ್ ಆಪರೇಷನ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಸ್ಕಾಡ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಿಂದ ವಿಶೇಷ ಭದ್ರತಾ ವಿಧಾನ (Special Protection Scheme) ವನ್ನು ಪ್ರಮುಖ ಉತ್ಪಾದನೆ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಗ್ರಿಡ್ ರಕ್ಷಣೆಗಾಗಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ವಿಶೇಷ ರಕ್ಷಣಾ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಮತ್ತು ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ (ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ) ನಿರ್ದೇಶನ ಪೂರೈಸಲು SCADA ಅನುಷ್ಟಾನ ಬಳಸಿಕೊಂಡು ಪವರ್ ಲೈನ್ ಕ್ಯಾರಿಯರ್ & ಪ್ರೋಗ್ರಾಮೆಬಲ್ ತರ್ಕ ನಿಯಂತ್ರಕಗಳನ್ನು 4 ಪ್ರಸರಣ ಕಾರಿಡಾರ್‌ನಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದರ ಉಪಯೋಗದಿಂದ ಕೋಡಂಕುಲಮ್

ಉತ್ಪಾದಿತ 243MW ರಾಯಚೂರು–ಸೊಲ್ಲಾಪುರದ 765KV ಮಾರ್ಗದ 198 MW ವಿದ್ಯುತ್ ಒತ್ತಡವನ್ನು ಸ್ವಯಂ ಚಾಲಿತ ಲೋಡ್ ಭೇಧವನ್ನು ಸಹ ಪವರ್ ಲೈನ್ ಕ್ಯಾರಿಯರ್ & ಪ್ರೋಗ್ರಾಮೆಬಲ್ ತರ್ಕ ನಿಯಂತ್ರಕಗಳಿಂದ ಗ್ರಿಡ್ ಅನಿಶ್ಚಯತೆ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಆದ್ಯತೆ ಇಲ್ಲದ ಲೋಡ್ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು CERC ನಿರ್ದೇಶನದಂತೆ ನಿಯಂತ್ರಿಸಲು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹಾಗೂ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ವಿವಿಧ ಮಾದರಿಯ ಯಾಂತ್ರೀಕರಣವನ್ನು (SAS) ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ SCADA ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಸಂಯೋಜನೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದ ನಿರ್ದೇಶನದಂತೆ ಸ್ಕಾಡಾ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನವನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಂಡು ಎ.ಡಿ.ಎಂ.ಎಸ್.ನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದರಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಲ್ಲಿರುವ 11 ಕೆ.ವಿ. ಫೀಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಅಧಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯಾಗುವ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ (ಆಟೋಮ್ಯಾಟಿಕ್) ಆಗಿ ನಿಲುಗಡೆ (ಟ್ರಿಪ್) ಮಾಡುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಿದ್ದು, 2014–15ನೇ ಸಾಲಿನಿಂದ ಪ್ರತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯ ಅಧಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ನಿಲುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

49.8 (Hz) ಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆಯಾಗುವ ಫ್ರೀಕ್ವೆನ್ಸಿಯನ್ನು ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತವಾಗಿ ಪತ್ತೆ ಹಚ್ಚುವ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಗುರುತಿಸಿದ 11 ಕೆ.ವಿ. ಫೀಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತವಾಗಿ ನಿಲುಗಡೆಯಾಗುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು "ವರ್ತುಲ ಕ್ರಮಾಂಕ (Round Robin)" ಮಾದರಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಹಾಗೂ ಭಾರತ ದೇಶದಲ್ಲಿಯೇ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ಎ.ಡಿ.ಎಂ.ಎಸ್. ನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು 11 ಕೆ.ವಿ. ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಮಾಡುತ್ತಿರುವ ಏಕೈಕ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದೆ.

ನೈಜ ಸಮಯದ ದಶಮಾಂಶ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಡಿಸಿ ಜಾಲತಾಣದಲ್ಲಿ (ವೆಬ್ಸೈಟ್) ನಲ್ಲಿ ಅಪ್ಲೋಡ್ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಇದರಿಂದ ಎಲ್ಲಾ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಗ್ರಿಡ್ ಮೇಲ್ವೀಚಾರಣೆಗೆ ಸಹಾಯವಾಗುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಅಗತ್ಯ ಐತಿಹಾಸಿಕ ದಶಮಾಂಶ (ಡಾಟಾ) ನೆಟ್ವರ್ಕ್ ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ತಿಳಿಯಲು ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿ ಸಹಾಯ ಮಾಡುವ ವೆಬ್ಸೈಟ್ ಇದಾಗಿದೆ.

ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಾಧಿಕಾರವು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಸ್ಕಾಡ ಮತ್ತು ಸಂವಹನದ ಚರ್ಚೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಯುಕ್ತತೆಯ ಮಾದರಿಯನ್ನು ಮೆಚ್ಚುಗೆ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಿರುತ್ತಾರೆ, ಮತ್ತು ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಾಧಿಕಾರವು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ VAST ಮಾದರಿ ಮತ್ತು ಅನುಭವಗಳನ್ನು ಭಾರತದ ಇತರೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಹಂಚಿಕೊಳ್ಳಲು ಕೋರಿದೆ.

ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯ ಸ್ಕಾಡಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ದೇಶದ ಕೆಲವು ತಜ್ಞರು ಪ್ರಶಂಸಿಸಿದ್ದಾರೆ. ಅವರಲ್ಲಿ ಪ್ರಮುಖರೆಂದರೆ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಇಂಧನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಗಳು, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದ ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಹೆಡ್ ಆಪರೇಷನ್ಸ್, ಟಾಟಾ ಪವರ್, ಮುಂಬೈ, ಯು.ಪಿ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್‌ನ ಮಾಜಿ ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಮತ್ತು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಪವರ್ ಗ್ರಿಡ್, ಸಿ.ಪಿ.ಆರ್.ಐ.ನ ಡೈರಕ್ಟರ್ ಜನರಲ್, ಮುಖ್ಯ ಸಲಹೆಗಾರರು, ಸ್ಕಾಡ, ರಿಲೆಯನ್ಸ್ ಎನರ್ಜಿ, & ಜಂಟಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ, ಮುಂದುವರೆದಂತೆ ಇತರೆ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಬಳಕೆಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯ ಸ್ಕಾಡ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ತಮ್ಮಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಸಕ್ತಿ ತೋರಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಸ್ಕಾಡಾ ಯೋಜನೆಯ ಅಳವಡಿಕೆಯಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ವಯಂ ಚಾಲಿತ ವ್ಯವ್ಯಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ದೇಶದಲ್ಲಿಯೇ ಮುಂಚೂಣಿಯಲ್ಲಿದೆ ಮತ್ತು ಈ ಕೆಳಗಿನ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ದೇಶದಲ್ಲಿಯೇ ಅನನ್ಯತೆಹೊಂದಿದೆ.

- ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ದೇಶದಲ್ಲಿಯೇ ಅತ್ಯಂತ ಬೃಹತ್ ಸ್ಕಾಡಾ ಜಾಲ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.
- ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ತನ್ನದೇ ಆದ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿ–ಸ್ಯಾಟ್ ಕಾರ್ಯ ಜಾಲ ಹೊಂದಿದ್ದು ಇದರ ಸಹಾಯದಿಂದ ಸ್ಕಾಡ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕವಾಗಿ ಕ್ಷಣಾರ್ಧದಲ್ಲೇ ತಿಳಿಯಬಹುದಾಗಿದೆ.
- ದೇಶದಲ್ಲಿಯೇ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ರಾಜ್ಯದ ವಿದ್ಯುತ್ ಅವಶ್ಯಕತೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿಯಂತ್ರಣ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.
- ರಾಜ್ಯದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ ಸಂಬಂಧ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ತನ್ನದೆ ಆದ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿಯಂತ್ರಣ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು, ಸಮಗ್ರ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನೀಡುವ ಐ ಇ ಸಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಶಿಷ್ಟಾಚಾರ ನಿಯಮಾವಳಿ ಸ್ವಯಂ ಚಾಲಿತ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಹೊಂದಿದ್ದು ಇದು ಇಡೀ ದೇಶದಲ್ಲೇ ಪ್ರಥಮವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

- ವಿಪತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ಸಂಬಂಧ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಅತಿ ಉತ್ತಮ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಪ್ರಧಾನ ನಿಯಂತ್ರಣ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ.
- ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಸಂಸ್ಥೆಯು ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿಯೇ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಮೂಲದ ಉತ್ಪಾದನ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಸೌಲಭ್ಯ ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ.

ಸಂವಹನಾ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಸುದಾರಿಸುವ ಕಡೆಗೆ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ನೀತಿಯ ಒಂದು ಭಾಗವಾಗಿ ಸಂವಹನಾ ಜಾಲವನ್ನು ಭಲಪಡಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಸ್ಕಾಡಾ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಉದ್ದೇಶಿತಾ ಕಾರ್ಯ ಯೋಜನೆಗಳು:–

1) ಉತ್ತಮ ಸಂವಹನೆಗಾಗಿ ರಾಜ್ಯದ ಎಲ್ಲಾ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಹಾಗೂ 400 ಕೆ.ವಿ ಮತ್ತು 220 ಕೆ.ವಿ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸಂಪರ್ಕಿಸಲು 6000 ಕಿ.ಮೀ ಮಾರ್ಗಕ್ಕೆ ಆಪ್ಟಿಕಲ್ ಗ್ರೌಂಡ್ ವಯರ್ ಅನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿದೆ. ಈ ಸಂಬಂಧ D.P.R ಅನ್ನು N.L.D.C ರಿಂದ ಅನುಮೋದಿಸಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಧಿಗೆ (Power System Devolpement Fund) ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ.
2) 93 ಸಂಖ್ಯೆಯ VSAT ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಪಡೆದು ಹೊಸದಾಗಿ ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಂಡ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹಾಗೂ ಈ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ R.T.U ಗಳನ್ನು ಖರೀದಿಸುವ ಟೆಂಡರಿಂಗ್ ಕಾರ್ಯವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.
3) ಫೆಸರ್ ಮಾಪನ ಘಟಕಗಳನ್ನು (Phasor Messurement Units) 400 ಕೆ.ವಿ ನೆಲಮಂಗಲ, ಗುತ್ತೂರು ಮತ್ತು ರಾಯಚೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ URTDSM ಹಂತ 1 ರ ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಸಂಬಂಧ ಮಾಹಿತಿಗಳು ಫೇಸರ್ ಡಾಟಾ ಕಾನ್ಸನ್ ಟ್ರೇಡರ್ ಮೂಲಕ ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿದೆ.
4) ಸ್ಕಾಡಾ ಯೋಜನೆಯ ಉನ್ನತೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ವಿಸ್ತೃತ ಯೋಜನಾ ವರಧಿ (D.P.R) ಅನ್ನು ಕಖಆ.ಈ ನಿಧಿಯ ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ.
5) ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ನಿರ್ವಹಣಾ ಕೇಂದ್ರ (R.E.M.C) ದ ಸ್ಥಾಪನಾ ಕಾರ್ಯವು ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕೇಂದ್ರ (N.L.D.C) ದ ಸಹಕಾರದೊಂದಿಗೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.
6) ವೇಳಾ ಪಟ್ಟಿ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ಮಾಪಕ ಮತ್ತು ಒಪ್ಪದಂದ ವಹಿವಾಟು (SchJduling Accounting Metering and Settement of Transaction-SAMAST) ಕಾರ್ಯದ ಅನುಸ್ಥಾನಕ್ಕಾಗಿ ವಿಸ್ತೃತ ಯೋಜನಾ ವರಧಿಯನ್ನು P.S.D.F ಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ.
7) M.D.A.S ಗಾಗಿ ಎಲ್ಲಾ ಉತ್ಪಾದನಾ ಮತ್ತು ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ಡಾಟಾ ಕಾನ್ಸ್ನ್ಟ್ರೇಟರ್ ಯುನಿಟ್ (D.C.U.S) ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವ ಕಾರ್ಯದ ಸಲುವಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಕ್ಕೆ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುತೀಕರಣ ನಿಗಮ (R.E.C) ರವರು (ಆ.ಅ.ಗ) ಗಳನ್ನು ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲಿದ್ದಾರೆ.
8) ಮಧ್ಯವರ್ತಿ ಬಿಂದುಗಳಿಗೆ (Interface Point) ಮತ್ತು 11 ಕೆ.ವಿ ಫೀಡರ್ ಗಳಿಗೆ D.L.M.S ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವ ಕಾರ್ಯಕ್ಕೆ 3 ನೇ ಬಾರಿಗೆ ಮರು ಟೆಂಡರ್ ಆಗಿದ್ದು ಮತ್ತು ತಾಂತ್ರಿಕ ಮೌಲ್ಯ ಮಾಪನ ಹಂತವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

ಟೆಂಡರಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಪ್ರೊಕ್ಯೂರ್‌ಮೆಂಟ್

ಅ) ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಖರೀದಿ:–

2017–18 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯು ಟಿ ಮತ್ತು ಪಿ ಶಾಖೆಯಲ್ಲಿ 400 ಕೆ.ವಿ ವರೆಗಿನ ಪ್ರಮುಖ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು, ಛೇದಗಳು, ಮಿಂಚು ನಿರೋಧಕಗಳನ್ನು ಖರೀದಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಇದಲ್ಲದೇ ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ನಿರ್ವಹಣೆಗಾಗಿ (D.C) ಭೂ ಸಂಪರ್ಕ ದೋಶ ಪತ್ತೆಹಚ್ಚುವ ಸಾಧನ, ಟವರ್ ಪಾದದ ಪ್ರತಿರೋಧ ಮತ್ತು ಸ್ವ ಪ್ರಚೋಧನಾ ನಿರೋಧ ಶಕ್ತಿಯನ್ನು ಅಳೆಯುವ ಸಾಧನಗಳನ್ನು ಖರೀದಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕ.ವಿ.ಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ಹುದ್ದೆಗಳ ನೇಮಕಾತಿಗಾಗಿ ಅರ್ಹ ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳ ಆಯ್ಕೆಗಾಗಿ ತಂತ್ರಾಂಶ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗಾಗಿ ಮತ್ತು ಆನ್‌ಲೈನ್ ಪರೀಕ್ಷೆ ನಡೆಸಲು ಹಾಗೂ ವೆಬ್ ಆಧಾರಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಿಮಿಲೇಷನ್ ಮತ್ತು ಇಂಜಿನಿಯರಿಂಗ್

ಪರಿಹಾರ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಸಹ ಟೆಂಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಆಹ್ವಾನಿಸಲಾಗಿತ್ತು.

ಆ) ಟೆಂಡರ್ ಆಹ್ವಾನಿಸಿದ ದೊಡ್ಡ ಪ್ರಮಾಣದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿವರ:–

i. ಬೆಂಗಳೂರಿನ ದೇವನಹಳ್ಳಿ ಹಾರ್ಡ್‌ವೇರ್ ಪಾರ್ಕ್‌ನಲ್ಲಿ 2 x 500 ಎಂ.ವಿ.ಎ 400/ 220 ಕೆ.ವಿ, 400 ಕೆ.ವಿ ಕಡೆಗೆ ಜಿ.ಐಎಸ್ ಮತ್ತು 220 ಕೆ.ವಿ ಕಡೆಗೆ ಎಐಎಸ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಪಾವಗಡ ಸೋಲಾರ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಪಾರ್ಕ್ ಇಂದ ವಿದ್ಯುತ್‌ಶಕ್ತಿಯನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲು ಪಿ.ಜಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್ ನಿರ್ಮಿಸುತ್ತಿರುವ 400 ಕೆ.ವಿ ಡಿ/ಸಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಟರ್ಮಿನೇಟ್ ಮಾಡಲು 2 ಸಂಖ್ಯೆಯ 400 ಕೆ.ವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ ಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಸ್ಥಾಪನೆ ಮಾಡುವುದು.

ii. ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ ಜಿಲ್ಲೆ, ಬೆಂಗಳೂರು ದಕ್ಷಿಣ ತಾಲ್ಲೂಕಿನ ಮೈಲಸಂದ್ರದಲ್ಲಿ 3 x 500 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 400/220 ಕೆ.ವಿ ಜಿ.ಐ.ಎಸ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು.

iii. ರಾಮನಗರ ಜಿಲ್ಲೆ, ಚನ್ನಪಟ್ಟಣ ದಲ್ಲಿ 1 x 100 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 220 ಕೆ.ವಿ ಕಡೆಗೆ ಹೈಬ್ರಿಡ್ ಸ್ವಿಚ್‌ಗೇರ್ ಮತ್ತು 66 ಕೆ.ವಿ.ಯ ಕಡೆಗೆ ಕನ್‌ವೆನ್‌ಷನಲ್ ಸ್ವಿಚ್‌ಗೇರ್ ಉಳ್ಳ 220/66/11 ಕೆ.ವಿ ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವುದು.

iv. ಮಂಡ್ಯ ಜಿಲ್ಲೆ, ಮಳವಳ್ಳಿ ತಾಲ್ಲೂಕಿನ ಶಿವನಸಮುದ್ರ ದಲ್ಲಿ 2x100 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 220/66/11 ಕೆ.ವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಗ್ರೀನ್ ಎನರ್ಜಿ ಕಾರಿಡಾರ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು.

v. ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಹೊಸದುರ್ಗ ದಲ್ಲಿ 2 x 100 ಎಂ.ವಿ.ಎ 220/66/11 ಕೆ.ವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಗ್ರೀನ್ ಎನರ್ಜಿ ಕಾರಿಡಾರ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು.

vi. ಯಾದಗಿರಿ ಜಿಲ್ಲೆಯ ರಾಮಸಮುದ್ರದಲ್ಲಿ 2 x 100 ಎಂ.ವಿ.ಎ 220/110/11 ಕೆ.ವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು.

vii. ರಾಮನಗರ ಜಿಲ್ಲೆ, ಬಿಡದಿ ತಾಲ್ಲೂಕಿನ ಕುಂಬಳಗೂಡಿನಲ್ಲಿ 2 x 150 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 220/66/11 ಕೆ.ವಿ ಜಿ.ಐ.ಎಸ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು.

viii. ಉಡುಪಿ ಜಿಲ್ಲೆ ಹೆಗುಂಜೆಯಲ್ಲಿ 2 x 100 ಎಂ.ವಿ.ಎ 220/110/11 ಕೆ.ವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು.

ix. 400 ಕೆ.ವಿ ಪಿ.ಜಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್ ಬೀರೇನಹಳ್ಳಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಹಿರಿಯೂರು 220/66 ಕೆ.ವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರದ ವರೆಗೆ ಹಾಲಿ ಇರುವ ಡಿ.ಸಿ ಗೋಪುರಗಳ ಮೇಲೆ 220 ಕೆ.ವಿ ಎಸ್.ಸಿ ಮಾರ್ಗ ನಿರ್ಮಾಣ ಹಾಗೂ 220/ 66 ಕೆ.ವಿ ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ಉಪ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ 220/66/11 ಕೆ.ವಿ ಹಿರಿಯೂರು ಉಪ ಕೇಂದ್ರದ ವರೆಗೆ ಹಾಲಿ ಇರುವ 220 ಕೆ.ವಿ ಎಸ್.ಸಿ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಡಿ.ಸಿ ಮಾರ್ಗಾವಾಗಿ ಗ್ರೀನ್ ಎನರ್ಜಿ ಕಾರಿಡಾರ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿವರ್ತನೆಗೊಳಿಸುವುದು.

ಅಲ್ಲದೇ ವಿಶ್ವಾಸನೀಯ ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ ಮತ್ತು ಮುಂಬರುವ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಬೇಡಿಕೆ ನೀಗಿಸಲು 220 ಕೆ.ವಿ ಮತ್ತು 66 ಯು.ಜಿ ಕೇಬಲ್ ಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ಬೆಂಗಳೂರು ಬಳಿಯ ಹೆಚ್.ಬಿ.ಆರ್ ಮತ್ತು ಸೆಸ್ನಾ ಪಾರ್ಕ್‌ಗಳಲ್ಲಿ (CESSNA) 2 x 150 ಎಂ.ವಿ.ಎ 220/66/11 ಕೆ.ವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ನಿರ್ಮಾಣ ಮಾಡಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಯು 66ಕೆವಿ, 110ಕೆವಿ, 220ಕೆವಿ ಮತ್ತು 400ಕೆವಿಯ ಓಲ್ಟೇಜ್ ನ ಹೊಸ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಯು.ಜಿ ಕೇಬಲ್‌ಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಮಾರ್ಗಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ, ಜಿಐಎಸ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಮತ್ತು ಸಂಪೂರ್ಣ ಟರ್ನ್‌ಕೀ ಆಧಾರವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ಆನಂದರಾವ್ ವೃತ್ತದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಕಚೇರಿ ಕಾಂಪ್ಲೆಕ್ಸ್ ನಿರ್ಮಾಣ ಮತ್ತು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಹೂಡಿಯ ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ಬಹು ಉದ್ದೇಶದ ಆಡಿಟೋರಿಯಮ್, ಆಂಫಿ ಥಿಯೇಟರ್ ಹಾಗೂ ಅಧಿಕ ವಸತಿಗೃಹ ಬ್ಲಾಕ್‌ಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ರೂ.3,32,712.02 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದ ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ನೀಡಿರುತ್ತದೆ.

ಇ) ಮೇಲ್ಕಂಡ ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ದೇವನಹಳ್ಳಿ ಮತ್ತು ಮೈಲಸಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ 400 ಕೆ.ವಿ ಹಾಗೂ ಕೋರಮಂಗಲ, ಐ.ಟಿ.ಐ, ಬೃಂಧಾವನ ಮತ್ತು ಕುಂಬಳಗೂಡು ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ

220 ಕೆ.ವಿ ಜಿ.ಐ.ಎಸ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವ ವಿಶೇಷ ಕಾಮಗಾರಿಗಳೂ ಸೇರಿವೆ.

ಈ) 2017–18 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಮತ್ತು ಖರೀದಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ನೀಡಿರುವ ವಿವರಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ.

1. ಕಾಮಗಾರಿಗಳು:

i. 400ಕೆವಿ ಮತ್ತು 220ಕೆವಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು:

ಆಹ್ವಾನಿಸಿದ ಟೆಂಡರ್‌ಗಳು	ಸಂಖ್ಯೆ	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿವರ	ಸಂಖ್ಯೆ/ ಕಿ.ಮೀ ಗಳಲ್ಲಿ
220 ಕೆ.ವಿ ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಿನ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ಗಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	13	167419.73	400ಕೆವಿ, ಎ.ಐ.ಎಸ್	ಇಲ್ಲ
			400ಕೆವಿ ಜಿ.ಐ.ಎಸ್	2 ಸಂಖ್ಯೆ
			220 ಕೆ.ವಿ ಎ.ಐ.ಎಸ್	5 ಸಂಖ್ಯೆ
			220 ಕೆವಿ ಜಿಐಎಸ್	1 ಸಂಖ್ಯೆ
			400/220 ಕೆವಿ 500 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	5 ಸಂಖ್ಯೆ
			220/66/11 ಕೆವಿ 150 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	6 ಸಂಖ್ಯೆ
			220/110 ಕೆವಿ 100 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	5 ಸಂಖ್ಯೆ
			220/ 66/11 ಕೆವಿ 100 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	5 ಸಂಖ್ಯೆ
			110/11 ಕೆವಿ 10 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	1 ಸಂಖ್ಯೆ
			220 ಕೆವಿ ರಿಪೇರಿ ಮತ್ತು ದುರಸ್ಥಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	ಇಲ್ಲ
			400 ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು	1.709 ಕಿ.ಮೀ ಗಳು
			220 ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು	166.765 ಕಿ.ಮೀ ಗಳು
			110 ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು	73.542 ಕಿ.ಮೀ ಗಳು
			66 ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು	117.841 ಕಿ.ಮೀ ಗಳು
			400 ಕೆವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ ಗಳು	ಇಲ್ಲ
			220 ಕೆವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ ಗಳು	16 ಸಂಖ್ಯೆ
			110 ಕೆ.ವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ ಗಳು	5 ಸಂಖ್ಯೆ
			66 ಕೆವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ ಗಳು	6 ಸಂಖ್ಯೆ
			220 ಕೆ.ವಿ ಯು.ಜಿ ಕೇಬಲ್	23.999 ಕಿ.ಮೀ ಗಳು
			66 ಕೆ.ವಿ ಯು.ಜಿ ಕೇಬಲ್	7.648 ಕಿ.ಮೀ ಗಳು

ಕೈಬಿಡಲಾದ ಟೆಂಡರ್‌ಗಳು	ಸಂಖ್ಯೆ	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ರೂ. (ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿವರ	ಸಂಖ್ಯೆ/ ಕಿ.ಮೀ (ಗಳಲ್ಲಿ)
220 ಕೆ.ವಿ ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಿನ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	1	821.27	220/110 ಕೆ.ವಿ 100 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	1 ಸಂಖ್ಯೆ

ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ನೀಡಿದ ಟೆಂಡರ್‌ಗಳು	ಸಂಖ್ಯೆ	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ರೂ. (ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿವರ	ಸಂಖ್ಯೆ/ ಕಿ.ಮೀ (ಗಳಲ್ಲಿ)
220 ಕೆ.ವಿ ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಿನ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	20	253186.33	400 ಕೆ.ವಿ ಎ.ಐ.ಎಸ್	ಇಲ್ಲ
			400ಕೆವಿ ಜಿಐಎಸ್	2 ಸಂಖ್ಯೆ
			220 ಕೆ.ವಿ ಎ.ಐ.ಎಸ್	7 ಸಂಖ್ಯೆ
			220 ಕೆವಿ ಜಿಐಎಸ್	4 ಸಂಖ್ಯೆ
			400/220 ಕೆವಿ 500 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	5 ಸಂಖ್ಯೆ
			220/66/11 ಕೆವಿ 150 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	10 ಸಂಖ್ಯೆ
			220/110/11 ಕೆವಿ 100 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	4 ಸಂಖ್ಯೆ
			220/ 66/11 ಕೆವಿ 100 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	9 ಸಂಖ್ಯೆ
			110/11 ಕೆವಿ 10 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	1 ಸಂಖ್ಯೆ
			220 ಕೆವಿ ರಿಪೇರಿ ಮತ್ತು ದುರಸ್ಥಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	ಇಲ್ಲ
			400 ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು	1.709 ಕಿ.ಮೀ ಗಳು
			220 ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು	424.432 ಕಿ.ಮೀ ಗಳು
			110 ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು	41.358 ಕಿ.ಮೀ ಗಳು
			66 ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು	151.022 ಕಿ.ಮೀ ಗಳು
			400 ಕೆವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ ಗಳು	ಇಲ್ಲ
			220 ಕೆವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ ಗಳು	31 ಸಂಖ್ಯೆ
			110 ಕೆ.ವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ ಗಳು	2 ಸಂಖ್ಯೆ
			66 ಕೆವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ ಗಳು	9 ಸಂಖ್ಯೆ
			220 ಕೆ.ವಿ ಯು.ಜಿ ಕೇಬಲ್	29.879 ಕಿ.ಮೀ ಗಳು
			66 ಕೆ.ವಿ ಯು.ಜಿ ಕೇಬಲ್	13.048 ಕಿ.ಮೀ ಗಳು

ii. 110ಕೆವಿ ಮತ್ತು 66 ಕೆವಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು:–

ಆಹ್ವಾನಿಸಿದ ಟೆಂಡರ್	ಸಂಖ್ಯೆ	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ರೂ. (ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿವರ	ಸಂಖ್ಯೆ/ ಕಿ.ಮೀ (ಗಳಲ್ಲಿ)
110/11 ಕೆ.ವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು, 66/11 ಕೆ.ವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು, 66 ಕೆ.ವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು, 66 ಕೆ.ವಿ ಭೂಗತ ಕೇಬಲಿನ ಮಾರ್ಗಗಳು ಹಾಗೂ 110 ಕೆ.ವಿ, ಭೂಗತ ಕೇಬಲಿನ ಮಾರ್ಗಗಳು	58	51097.81	110/11 ಕೆ.ವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು	13 ಸಂಖ್ಯೆ.
			66/11 ಕೆ.ವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು	38 ಸಂಖ್ಯೆ
			66 ಕೆ.ವಿ ಮಾರ್ಗಗಳು (Over head lines)	46.039 ಕಿ.ಮೀ
			66 ಕೆ.ವಿ ಭೂಗತ ಕೇಬಲಿನ ಮಾರ್ಗಗಳು:– ಅ) 1 C x 1000 ಚ.ಮಿ.ಮೀ ಆ) 3 C x 300 ಚ.ಮಿ.ಮೀ	 7.098 ಕಿ.ಮೀ 17.692 ಕಿ.ಮೀ
			110 ಕೆ.ವಿ, 1 C x 240 ಚ.ಮಿ.ಮೀ ಭೂಗತ ಕೇಬಲಿನ ಮಾರ್ಗಗಳು	2.123 ಕಿ.ಮೀ

ಕೈಬಿಡಲಾದ ಟೆಂಡರ್‌ಗಳು	ಸಂಖ್ಯೆ	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ರೂ. (ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿವರ	ಸಂಖ್ಯೆ/ ಕಿ.ಮೀ (ಗಳಲ್ಲಿ)
110/11 ಕೆ.ವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು, 66/11 ಕೆ.ವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು, ಹಾಗೂ 66 ಕೆ.ವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು	12	10874.86	110/11 ಕೆ.ವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು	4 ಸಂಖ್ಯೆ
			66/ 11 ಕೆ.ವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು	7 ಸಂಖ್ಯೆ
			66/11 ಕೆ.ವಿ ಮಾರ್ಗಗಳು (Over head lines)	1 ಸಂಖ್ಯೆ

ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ನೀಡಿದ ಟೆಂಡರ್‌ಗಳ	ಸಂಖ್ಯೆ	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ರೂ. (ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿವರ	ಸಂಖ್ಯೆ/ ಕಿ.ಮೀ (ಗಳಲ್ಲಿ)
110ಕೆ.ವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು, 66/11 ಕೆ.ವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು, 66 ಕೆ.ವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು, 66 ಕೆ.ವಿ 1C X 1000 ಚ.ಮಿ.ಮೀ ಭೂಗತ ಕೇಬಲಿನ ಮಾರ್ಗಗಳು ಹಾಗೂ 110 ಕೆ.ವಿ, 1 C X 240 ಚ.ಮಿ.ಮೀ ಭೂಗತ ಕೇಬಲಿನ ಮಾರ್ಗಗಳು.	55	49366.81	110/11 ಕೆ.ವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು	15 ಸಂಖ್ಯೆ.
			66/11 ಕೆ.ವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು	33 ಸಂಖ್ಯೆ.
			66 ಕೆ.ವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು (Over head lines)	68.52 ಕಿ.ಮೀ
			66, 1 C X 1000 ಚ.ಮಿ.ಮೀ ಭೂಗತ ಕೇಬಲಿನ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು	13.983 ಕಿ.ಮೀ
			110 ಕೆ.ವಿ, 1 C X 240 ಚ.ಮಿ.ಮೀ ಭೂಗತ ಕೇಬಲಿನ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು	2.123 ಕಿ.ಮೀ

2) **ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವೆಗಳು:–**

ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವೆಗಳ ಖರೀದಿಯ ವಿವರಗಳು	ಖರೀದಿ ಆದೇಶಗಳ ಮೊತ್ತ ರೂ. (ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಕಾಮಗಾರಿ ವಿವರ
ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು, 400 ಕೆ.ವಿ ಛೇದಗಳು, 220 ಕೆ.ವಿ ಮಿಂಚು ನಿರೋಧಕಗಳು, ಡಿ.ಸಿ ಭೂ ಸಂಪರ್ಕ ದೋಶ ಪತ್ತೆ ಹಚ್ಚುವ ಸಾಧನ, ಟವರ್ ಪಾದದ ಪ್ರತಿರೋಧ ಮತ್ತು ಸ್ವ–ಪ್ರಚೋಧನಾ ನಿರೋಧ ಶಕ್ತಿಯನ್ನು ಅಳೆಯುವ ಸಾಧನಗಳು ಹಾಗೂ ಬ್ಯಾಟರಿ ಸೆಟ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳ ಖರೀದಿ. ಕ.ವಿ.ಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ಹುದ್ದೆಗಳ ನೇಮಕಾತಿಗಾಗಿ ಅರ್ಹ ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳ ಆಯ್ಕೆಗಾಗಿ ತಂತ್ರಾಂಶ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗಾಗಿ ಮತ್ತು ಆನ್‌ಲೈನ್ ಪರೀಕ್ಷೆ ನಡೆಸಲು ಹಾಗೂ ಅಂತರಜಾಲ ಆಧಾರಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಿಮಿಲೇಷನ್ ಮತ್ತು ಇಂಜಿನಿಯರಿಂಗ್ ಪರಿಹಾರ ಸೇವೆಗಳಿಗೆ ಸಾಫ್ಟವೇರ್ ವಿನ್ಯಾಸ ಮಾಡುವ ಸೇವೆಗಳು.	12075.00	ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಉನ್ನತೀಕರಣ, ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕರಣಗಳ ಬದಲಾವಣೆ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಸೇವೆಗಳಾದ ಕ.ವಿ.ಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ಹುದ್ದೆಗಳ ನೇಮಕಾತಿಗಾಗಿ ಅರ್ಹ ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳ ಆಯ್ಕೆಗಾಗಿ ತಂತ್ರಾಂಶ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗಾಗಿ ಮತ್ತು ಆನ್‌ಲೈನ್ ಪರೀಕ್ಷೆ ನಡೆಸಲು ಹಾಗೂ ಅಂತರಜಾಲ ಆಧಾರಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಿಮಿಲೇಷನ್ ಮತ್ತು ಇಂಜಿನಿಯರಿಂಗ್ ಪರಿಹಾರ ಸೇವೆಗಳಿಗೆ ಸಾಫ್ಟವೇರ್ ವಿನ್ಯಾಸ ಮಾಡುವುದು.

3) **ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು:–**

ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿವಿರ	ಕಾರ್ಯಾದೇಶಗಳ ಮೊತ್ತ ರೂ. (ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
ಆನಂದರಾವ್ ವೃತ್ತದ ಬಳ ಹಳೆಯ ಮತ್ತು ಶಿಥಿಲವಾದ ಐಟಿಸಿ ಕಟ್ಟಡವನ್ನು ಮತ್ತು ಮೀಟರ್ ಪರೀಕ್ಷೆ ಶೆಡ್‌ಅನ್ನು ನೆಲಸಮ ಮಾಡಿ ಹೊಸ ಕಚೇರಿ ಸಂಕೀರ್ಣವನ್ನು ನಿರ್ಮಾಣ ಮಾಡುವುದು. ಎಚ್.ಆರ್.ಡಿ ಸೆಂಟರ್, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ, ಹೂಡಿ ಬೆಂಗಳೂರಿನಲ್ಲಿ ವಿವಿಧೋದ್ದೇಶದ ಆಡಿಟೋರಿಯಂ, ಆಂಪಿ ಥಿಯೇಟರ್ ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಸತಿ ಬ್ಲಾಕ್ ನಿರ್ಮಾಣ ಮಾಡುವುದು ಮತ್ತು ಮೇಲಿನ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ತೃತೀಯ ಏಜೆನ್ಸಿಯ ನೇಮಕಾತಿಯ ಮೂಲಕ ತಪಾಸಣೆ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುವುದು.	18083.00

ಯೋಜನೆ ಮತ್ತು ಸಮನ್ವಯತೆ

ಯೋಜನೆ ಮತ್ತು ಸಮನ್ವಯ ಶಾಖೆಯ ಗುರಿ, ಧ್ಯೇಯ (ಉದ್ದೇಶ) ಮತ್ತು ಕರ್ತವ್ಯಗಳು:–

ಗುರಿ:–

ಸಂವಹನಾ ಜಾಲವನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಹಾಗೂ ಸಂಯೋಜಿತ ಪ್ರಸರಣ ಮಾಸ್ಟರ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ರೂಪಿಸಲು ನವೀಕರಿಸಲು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಗೊಳಿಸಲು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಲೋಡ್ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಸ್ಥಳಾಂತರಿಸುವುದು.

ಉದ್ದೇಶ:

- ವಿದ್ಯುತ್ ಅಧಿನಿಯಮ 2013 ರ ಅನ್ವಯ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರಸರಣ ಜಾಲವನ್ನು ಉತ್ತಮ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ವಿಸ್ತರಿಸಲು, ಆರ್ಥಿಕತೆ ಮತ್ತು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಬಗ್ಗೆ.
- ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹತೆ ತತ್ವಗಳು, ಆರ್ಥಿಕತೆ ಮತ್ತು ಭದ್ರತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ರೂಪಿಸುವುದು.

ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು:

ಅ) ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣದಲ್ಲಿ ಉಪಯೋಗಿಸುವ ಉಪಕರಣಗಳಿಗೆ ತಾಂತ್ರಿಕ ವಿಶೇಷಣಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವುದು.

ಆ) ಅಂತರ ರಾಜ್ಯ ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಆಯೋಗ, ಕೇಂದ್ರ ಪ್ರಸರಣ ಸಂಸ್ಥೆ, ವಿ.ಸ.ಕಂ.ಗಳು, ಕೇಂದ್ರ/ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರ, ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರುಗಳು, ಇತರೆ ಸಹಯೋಗದೊಂದಿಗೆ ಯೋಜನೆ ಮತ್ತು ಸಮನ್ವಯ ಶಾಖೆಯು ತನ್ನ ಎಲ್ಲಾ ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ.

ಇ) ಎಲ್.ಐ.ಓ.ಎ ಮತ್ತು ಎಮ್.ಐ.ಓ.ಎ ಗಳ ಅಡಿ ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಪಕ್ಷಪಾತವಿಲ್ಲದ ಓಪನ್ ಅಕ್ಸಿಸ್ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿಕೊಡುವುದು.

2017–18ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಯೋಜನೆ ಮತ್ತು ಅನುಮೋದನೆ:–

ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಯು ರಾಜ್ಯದ ಪ್ರಸರಣ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದ್ದು, ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2003 ರ ಪರಿಛೇದ 39(2) ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿರುವ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ತದನುಸಾರವಾಗಿ, ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಸೇರ್ಪಡೆ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಬೇಡಿಕೆಯ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಹೊಂದಲಾಗಿದೆ. ಸಂಸ್ಥೆಯೊಳಗೇ ಅಧ್ಯಯನವನ್ನು ನಡೆಸಿ, ತಾಂತ್ರಿಕ ಸಮನ್ವಯ ಸಮಿತಿಯಿಂದ ಅನುಮೋದನೆ ಪಡೆದು ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ:

ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವರ್ಗ (ಕೆ.ವಿ)	ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು (ಸಂಖ್ಯೆಗಳಲ್ಲಿ)	
	ಯೋಜಿತ	ಅನುಮೋದಿತ
400	3	2
220	12	11
110	56	49
66	23	22
ಒಟ್ಟು	**94**	**84**

2017–18 ರ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಮರಳಿ ಪಡಯಬಹುದಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಸೇರ್ಪಡೆ:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರವರ್ಗ	ಅನುಮತಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ (ಮೆ.ವಾ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಜಾಲದೊಂದಿಗೆ ಪರಸ್ಪರ ಸಂಪರ್ಕಗೊಂಡಿರುವುದು (ಮೆ.ವಾ.ಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್	1552.10	864.2
2	ಸಣ್ಣ ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	87	13
3	ಸಹ ಉತ್ಪಾದನೆ	73.6	89.17
4	ಜೈವಿಕ+ನಿರ್ಬಂಧಿತ	56.5	–
5	ಸೌರ ಶಕ್ತಿ	2342.175	3201.68
ಒಟ್ಟು		**4114.38**	**4168.05**

ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ತಾಂತ್ರಿಕತೆಯಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾದ ಸುಧಾರಣೆಗಳು:

- 2016 ರಿಂದ 2021 ರವರೆಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲಕ್ಕೆ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನಗಳಿಂದ ಪ್ರಮುಖವಾಗಿ ಪವನ ಮತ್ತು ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳಿಂದಾಗಬಹುದಾದ ಗರಿಷ್ಠ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರವೇಶಿಸುವಿಕೆಯ ನಿರ್ಧಾರಣೆ.
- ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಧಿಯಿಂದ (PSDF) 74.87 ಕೋಟಿ ರೂ.ಗಳ ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ 220 ಕೆ.ವಿ. ಸ್ವೀಕರಣ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಮೈನ್–II ರಕ್ಷಣೆಯ ಅಳವಡಿಕೆ.
- ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ 1508 ಎಂ.ವಿ.ಎ.ಆರ್. ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಹೊಸ ಕೆಪಾಸಿಟರ್ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳನ್ನು 74 ಕೋಟಿ ರೂ. ಗಳ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಕೆ.
- ಹಸಿರು ವಿದ್ಯುತ್ ಕಾರಿಡಾರ್ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಎನ್.ಸಿ.ಇ.ಎಫ್. ನಿಧಿಯೊಂದಿಗೆ ರೂ.906 ಕೋಟಿಗಳ ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಯೋಜನೆಗಳಿಂದ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಾಗಣೆಗಾಗಿ 7 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಹೊಸ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.
- ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಯನ್ವಯ ಎಲ್ಲಾ ಹೊಸ ಪವನ ಮತ್ತು ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಗಳಿಗಾಗಿ ಎಲ್.ವಿ.ಆರ್.ಟಿ. ಅಳವಡಿಸಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ತುಮಕೂರು ಜಿಲ್ಲೆ ಪಾವಗಡದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗುತ್ತಿರುವ 2000 ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಅಲ್ಟ್ರಾ ಮೆಗಾ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಾಗಣೆಗಾಗಿ ಬೆಂಗಳೂರು ಗ್ರಾಮಾಂತರ ಜಿಲ್ಲೆಯ ದೇವನಹಳ್ಳಿ ಹಾರ್ಡ್‌ವೇರ್ ಪಾರ್ಕ್‌ನಲ್ಲಿ 400/220 ಕೆ.ವಿ. ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರದ ಸ್ಥಾಪನೆ.
- ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಿತಿಯ ಸುಧಾರಣೆ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸಾಗಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಾಗಿ ಯಲ್ವಾರ್, ಲೋಕಾಪುರ್ ಮತ್ತು ದೂಮ್ಮಸಂದ್ರದಲ್ಲಿ 400/220 ಕೆ.ವಿ. ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರದ ಸ್ಥಾಪನೆ.

ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಸಿವಿಲ್ ಶಾಖೆ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯು ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು, ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕಟ್ಟಡಗಳು, ಮತ್ತು ಇತರೆ ಮೂಲಭೂತ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ನಿರ್ಮಾಣದ ಜೊತೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ತೃಪ್ತಕರ ನಿರ್ವಹಣೆ ಮಾಡುವಂತಹ ಮುಖ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಬೆಂಬಲಿಸುವ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.

1 ಬೆಂಗಳೂರಿನ ಆನಂದ್ ರಾವ್ ವೃತ್ತದಲ್ಲಿ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಹಳೆಯ ಹಾಗೂ ಶಿತಲಗೊಂಡ ಐ.ಟಿ.ಸಿ ಕಟ್ಟಡವನ್ನು ಹಾಗೂ ತ್ಯಜಿಸಲಾದ ಮಾಪಕ ತಪಾಸಣಾ ಶೆಡ್ಡುಗಳನ್ನು ಕಳಚಿ, **"ಇಂಧನ ಭವನ"** ಬಹು ಮಹಡಿ ಕಛೇರಿ ಕಟ್ಟಡ ಸಂಕೀರ್ಣ ನಿರ್ಮಾಣ ಮಾಡಲು ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ಟಿ & ಪಿ ರವರು ಮೇ॥ ಜೆ.ಎಂ.ಸಿ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ಸ್ (ಇಂಡಿಯಾ) ಲಿಮಿಟೆಡ್ ರವರಿಗೆ ರೂ. 147.84 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ವಿವರವಾದ ಕಾರ್ಯಾದೇಶವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

2 ಹೆಚ್.ಆರ್.ಡಿ ಸೆಂಟರ್, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ, ಹೂಡಿ ಬೆಂಗಳೂರಿನಲ್ಲಿ ವಿವಿಧೋದ್ದೇಶದ ಆಡಿಟೋರಿಯಂ, ವಸತಿ

ಬ್ಲಾಕ್ ನಿರ್ಮಾಣ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ನಿರ್ಮಾಣ ಮಾಡಲು ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ಟಿ & ಪಿ ರವರು ಮೇ॥ ಕನ್‌ಸಾಲಿಡೆಟೆಡ್ ಕನ್ಸ್‌ಟ್ರಕ್ಷನ್ ಕನ್‌ಸೋರ್ಟಿಯಂ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಚೆನ್ನೈ ರವರಿಗೆ ರೂ. 31.46 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಈಗಾಗಲೇ ಅನುಮೋದಿಸಿದಂತೆ ವಿವರವಾದ ಕಾರ್ಯಾದೇಶವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಆರ್ ಟಿ ಮತ್ತು ಆರ್ & ಡಿ

ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ಆರ್ ಟಿ ಮತ್ತು ಆರ್ & ಡಿ ಕಚೇರಿಯು 3 ಪ್ರಮುಖ ಭಾಗಗಳಾದ ರಿಲೇ ಟೆಸ್ಟಿಂಗ್, ಸಂಶೋಧನೆ ಹಾಗೂ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಮತ್ತು ಹಾಟ್‌ಲೈನ್ ನಿರ್ವಹಣಾ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಒಂದು ತಾಂತ್ರಿಕ ಶಾಖೆಯಾಗಿದ್ದು, ರಾಜ್ಯಾದ್ಯಂತ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಈ ಕಚೇರಿಯು ರಕ್ಷಣಾ ರಿಲೇಗಳ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ, ಲೈವ್‌ಲೈನ್ ನಿರ್ವಹಣೆ ಹಾಗೂ ವಿವಿಧ ಪ್ರಸರಣ ಉಪಕರಣಗಳ ಸ್ಥಿತಿ ಅವಲೋಕನೆ ಇತ್ಯಾದಿ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.

ರಿಲೇ ಪರೀಕ್ಷಾ ವಿಭಾಗ:

ಅ) ರಿಲೇ ಪರೀಕ್ಷಾ ವಿಭಾಗದ ತಾಂತ್ರಿಕ ಕಾರ್ಯಗಳು:–

ರಿಲೇ ಪರೀಕ್ಷಾ ವಿಭಾಗವು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣಾ ಜಾಲದ 66 ಕೆ.ವಿ ಯಿಂದ 400 ಕೆ.ವಿ ಹಂತದ ವಿವಿಧ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಇಊಗಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ, ರಿಲೇ ಗಳ ಪರೀಕ್ಷೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ. ಈ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ರಾಜ್ಯಾದ್ಯಂತ ಇರುವ 1137 ವಿವಿದ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ಹಂತದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ. (400 ಕೆ.ವಿ– 05 ಸಂ, 220 ಕೆ.ವಿ–102 ಸಂ, 110 ಕೆ.ವಿ–410 ಸಂ ಮತ್ತು 66 ಕೆ.ವಿ– 620 ಸಂ) ಸರಿಯಾದ ಆಯ್ದ ಟ್ರಿಪ್ಪಿಂಗ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಆರೋಗ್ಯಕರ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ದೋಶಯುಕ್ತ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸುವಲ್ಲಿ ಸಹಾಯ ಮಾಡುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ಯಾವುದೇ ಪ್ರಸರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಬೆನ್ನೆಲುಬಾಗಿದೆ. ಈ ಮೂಲಕ ಪ್ರಮುಖ ಮಾರ್ಗಗಳ ಅನವಶ್ಯಕ ಟ್ರಿಪ್ಪಿಂಗ್ ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆಯಿಂದ ಪ್ರಸರಣಾ ಜಾಲದ ಕುಸಿತವನ್ನು ತಡೆಯಲು ಸಹಾಯ ಮಾಡುತ್ತದೆ. ಇದಲ್ಲದೇ ಯಾವುದೇ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ಅನವಶ್ಯಕ ಟ್ರಿಪ್ಪಿಂಗ್ ಗಳನ್ನು ವಿಶ್ಲೇಷಿಸಿ, ಅವಶ್ಯವಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅದನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆಡುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಈ ಮುಖ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಲ್ಲದೇ ಕೆಳಗಿನ ಚಟುವಟಿಕಗಳನ್ನೂ ಸಹ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಎ) ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ರಕ್ಷಣೆಗಾಗಿ CEA, SLDC ಮತ್ತು POSOCO ನಂತಹ ಇತರ ಸಂಸ್ಥೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಹಕರಿಸುವುದು.

ಬಿ) ರಿಲೇಗಳು ಮತ್ತು ಮೀಟರ್ ಗಳ ನಿಯತಕಾಲಿಕ ಪರೀಕ್ಷೆ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ರಕ್ಷಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮತ್ತು ಮೀಟರಿಂಗ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುವುದ.

ಸಿ) ನಿಯತಕಾಲಿಕ ತಪಾಸಣೆ ನಡೆಸುವ ಮೂಲಕ ವಿವಿಧ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರದ ಉಪಕರಣಗಳ ಸುಸ್ಥಿತಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುವುದು.

ಡಿ) ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಕುಸಿತದ ಕಾರಣಗಳನ್ನು ತನಿಖೆ ಮಾಡಿ ಅದನ್ನು ತಗ್ಗಿಸಿ ಹಾಗೂ ಸರಿಪಡಿಸುವ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಸೂಚಿಸುವುದು.

ಇ) IPP ಮತ್ತು EHT ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಹಲವಾರು ಪ್ರಸರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಅಂಶಗಳ ಮೇಲೆ ಪೂರ್ವಭಾವಿ (PC) ಪರೀಕ್ಷೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸುವುದು.

ಎಫ್) ಪರೀಕ್ಷಾ ಶುಲ್ಕದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮೀಟರಿಂಗ್ ಸಲಕರಣೆಗಳೊಂದಿಗೆ ತೃತೀಯ/ ಇತರೆ ವ್ಯಕ್ತಿಯ ಮೀಟರ್ ಗಳ ಪರೀಕ್ಷೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುವುದು.

ಜಿ) ತಾಂತ್ರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಗುಣ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ವಿಭಾಗದ ಜೊತೆಗೂಡಿ ಟರ್ನ ಕೀ ಏಜೆನ್ಸಿಗಳ ಮೂಲಕ ನೇರವಾಗಿ ಅಥವಾ ಪರೋಕ್ಷವಾಗಿ ನಿಗಮವು ಖರೀದಿಸಿದ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗ'ಳ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುವುದು.

ಆ) ರೀಲೆ ಪರೀಕ್ಷಾ ವಿಭಾಗವು ನಡೆಸಿದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗೆ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ:–

i) ಹೊಸ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು, ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಹೆಚ್ಚಿಸುವಿಕೆ, ದೋಷಪೂರಿತ ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸುವಿಕೆ, ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಬೇಗಳು ಮತ್ತು IPP/EHT ಗ್ರಾಹಕ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಪೂರ್ವ–ಕಾರ್ಯಚರಣೆಯ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳು:–

ii) ರಿಲೇ ಮಾಪಕ ಮತ್ತು ಅನ್ಯ/ಇತರೆ ವ್ಯಕ್ತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮೀಟರ್‌ಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ಮೀಟರಿಂಗ್ ಉಪಕರಣಗಳ ನಿಯತಕಾಲಿಕ ಮಾಪನಾಂಕ ಮತ್ತು ಅದರಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ರೂ ಗಳಲ್ಲಿ.

ರಕ್ಷಣಾತ್ಮಕ ರೀಲೆಗಳ ಪರೀಕ್ಷೆ ಮತ್ತು ಕ್ಯಾಲಿಬ್ರೇಶನ್‌ನ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ	79953
ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿದ ಮಾಪಕಗಳ ಪರೀಕ್ಷೆ ಮತ್ತು ಕ್ಯಾಲಿಬ್ರೇಶನ್‌ಗೆ ಒಳಪಟ್ಟ ಒಟ್ಟು ಮೀಟರ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	19816
ಪರೀಕ್ಷೆ ಮತ್ತು ಕ್ಯಾಲಿಬ್ರೇಶನ್‌ಗೆ ಒಳ್ಳಪಟ್ಟು ಅಳವಡಿಸಿದ ಮಾಪಕಗಳ ಒಟ್ಟು IPP ಮೀಟರ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	253
ಪರೀಕ್ಷೆ ಮತ್ತು ಕ್ಯಾಲಿಬ್ರೇಶನ್‌ಗೆ ಒಳ್ಳಪಟ್ಟು ಅಳವಡಿಸಿದ ಮಾಪಕಗಳ ಒಟ್ಟು EHT ಮೀಟರ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	135
ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಮೂರನೇ ವ್ಯಕ್ತಿಯ ಮೀಟರ್ ಮತ್ತು ಅದರ ಸಂಬಂಧಿತ ಮೀಟರಿಂಗ್ ಸಲಕರಣೆಗಳ ಪರೀಕ್ಷೆಗೆ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ.	ರೂ.1,97,85,709/–

iii) ಮುಂದುವರೆದು, ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ ಮತ್ತು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದ ನಿರ್ದೇಶನಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಆಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ರಕ್ಷಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯದ ನವೀಕರಣ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಯ 220 ಕೆ.ವಿ ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಿನ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವರ್ಗ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚ ರೂ.10,111/– ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಪವರ್ ಸಿಸ್ಟಮ್ ಡೆವೆಲಪ್ಮೆಂಟ್ ಫಂಡ್ (PSDF) ನಿಂದ 6042 ಲಕ್ಷ ರೂಗಳ ಅನುದಾನವನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಂತ್ರಾಲಯ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿದೆ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ–2017–18 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ 1208.4 ಲಕ್ಷ ರೂ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸಹ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಈ ಕಾರ್ಯವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ ಮತ್ತು ಅದರ ಶೀಘ್ರ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗೆ ನಿರಂರತವಾಗಿ ರೀಲೆ ಪರೀಕ್ಷಾ ವಿಭಾಗದಿಂದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣ ನಡೆಸುತ್ತಿದೆ.

ಸಂಶೋಧನಾ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ವಿಭಾಗ:

ಅ) ಸಂಶೋಧನಾ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಶಾಖೆಯ ತಾಂತ್ರಿಕ ಕಾರ್ಯಗಳು:–

ಸಂಶೋಧನಾ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಶಾಖೆಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕದ ತೈಲದ ಮಾದರಿಗಳ ಪರೀಕ್ಷೆಗಾಗಿ ಬೆಂಗಳೂರಿನಲ್ಲಿ ಅತ್ಯಾಧುನಿಕ ಪರೀಕ್ಷೆ ಮತ್ತು ಅಳತೆಯ ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಸುಸರ್ಜಿತ ಪ್ರಯೋಗಾಲಯದಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ಅರ್ಥ್‌ಮ್ಯಾಟ್ ವಿನ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಕೊಡುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕೂಡ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ. ಈ ಶಾಖೆಯ ಹಲವಾರು ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಪೈಕಿ ಅರ್ಥ್ ಮ್ಯಾಟ್‌ನ ಸರಿಯಾದ ವಿನ್ಯಾಸ ತಯಾರಿಕೆಯು ಒಂದು ಪ್ರಮುಖ ಭಾಗವಾಗಿದೆ. ಇದು ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾಚರಣಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗಾಗಿ ಹಲಾವಾರು ಪರಿಸ್ಥಿತಿಗಳ ವಿರುದ್ಧ ಸುರಕ್ಷತೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸುತ್ತದೆ. ಇದಲ್ಲದೆ, ಇದು ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕದ ಕಂಡೀಷನ್ ಮಾನಿಟರಿಂಗನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಇದು ಪ್ರಸರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಪ್ರಮುಖ ಅಂಶಗಳಲ್ಲಿ ಒಂದಾಗಿದೆ. ಈ ಮುಖ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಲ್ಲದೆ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನೂ ಸಹ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಎ) ಅರ್ಥ್ ಮ್ಯಾಟ್ ವಿನ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವ ಸದಲುವಾಗಿ ಮಣ್ಣಿನ ನಿರೋಧಕ ಮಾಪನಗಳನ್ನು ನಡೆಸುತ್ತದೆ, ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಭೂ ಸಂಪರ್ಕ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸುತ್ತದೆ. ಇದು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಖಹ ಗಳಿಗೆ ಪರೀಕ್ಷಾ ಶುಲ್ಕದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕೋರಿಕೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಅರ್ಥ್ ಮ್ಯಾಟ್ ವಿನ್ಯಾಸಕ್ಕಾಗಿ ಅದರ ಸಲಹಾ ಸೇವೆಗಳನ್ನೂ ಸಹ ವಿಸ್ತರಿಸುತ್ತವೆ.

ಬಿ) IS 335, IS 1866 ಮತ್ತು IEC 60296–2012 ಪ್ರಕಾರವಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ತೈಲದ ತುಣುಕು ಗಳನ್ನು ಪರೀಕ್ಷಿಸುವ ಮತ್ತು ವಿಶ್ಲೇಷಿಸುವ ಮೂಲಕ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸ್ಥಿತಿಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸುಸ್ಥಿಯನ್ನು ನಿರ್ಣಯಿಸಲು ಪರೀಕ್ಷಾ ಫಲಿತಾಂಶವನ್ನು ಅದರ ಡೆಟಾ ಬೇಸ್‌ನಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಐತಿಹಾಸಿಕ ಡೆಟಾದ ಮೂಲಕ ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸುತ್ತದೆ. ಪರೀಕ್ಷಾ ಶುಲ್ಕದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಕೋರಿಕೆಯ ಮೇರೆಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಪನಿಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ IPP ಗಳಿಗೆ ತೈಲ ಪರೀಕ್ಷೆಯ ಮತ್ತು ಅದರ ಸಲಹಾ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸುತ್ತದೆ.

ಸಿ) ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವೈಂಡಿಂಗ್‌ಗಳು ಅದರ ಬುಷಿಂಗ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಇನ್‌ಸ್ಟ್ರುಮೆಂಟ್ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳ (CT/ PT/ CVT)ನ ಟ್ಯಾನ್ ಡೆಲ್ಟಾ ಮತ್ತು ಕ್ಯಾಪಾಸಿಟೆನ್ಸ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳಂತಹ ಸ್ಥಿತಿಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳನ್ನು ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಮತ್ತು ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸುಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ನಿರ್ಣಯಿಸಲು ಪರೀಕ್ಷಾ ಫಲಿತಾಂಶವನ್ನು ಅದರ ಡೇಟಾ ಬೇಸ್‌ನಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಐತಿಹಾಸಿಕ ಡೇಟಾದ ಮೂಲಕ ಫಲಿತಾಂಶವನ್ನು ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸುತ್ತದೆ.

ಆ) ಸಂಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಶಾಖೆಯು ನಡೆಸಿದ ಚಟುವಟಿಗೆಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗೆ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ:–

i) ಅರ್ಥ್ ಮ್ಯಾಟ್‌ಗೆ ಹಾಗೂ ಭೂ ಸಂಪರ್ಕ ತನಿಖೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:–

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವರ್ಗ ಕೆ.ವಿ ಯಲ್ಲಿ					
		400	220	110	66	33	ಒಟ್ಟು
1	ಮಣ್ಣಿನ ನಿರೋಧಕ ಅಳತೆಗಳ (ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ)	02	15	20	41	25	103
2	ಹೊಸದಾಗಿ ನಿರ್ಮಿಸಲಾದ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಅರ್ಥ್ ಮ್ಯಾಟ್ ವಿನ್ಯಾಸಗಳು (ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ)	04	28	38	65	16	151
3	ಭೂ ಸಂಪರ್ಕ ಶೋಧನೆ ತನಿಖೆಗಳು (ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ)	–	13	16	68	–	97
4	ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ಅರ್ಥ್ ಮ್ಯಾಟ್ ವಿನ್ಯಾಸಗಳು (ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾರ್ಯಗಳು)						260

ii) ಕಂಡಿಶನ್ ಮಾನಿಟರಿಂಗ್ ಪರೀಕ್ಷೆಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಈ ರೀತಿ ಇರುತ್ತದೆ:–

ಎ	ಪರಿವರ್ತಕಗಳ/ಇನ್ಸ್ಟ್ರುಮೆಂಟ್ ಟ್ರಾನ್ಸ್ಫಾರ್ಮರ್/ಮಿಂಚು ನಿರೋಧಕಗಳ ಪರೀಕ್ಷೆ	
1	ಟ್ಯಾನ್ ಡೆಲ್ಟಾ & ಕೆಪಾಸಿಟನ್ಸ್ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳಿಗೆ ಒಳಪಡಿಸಿದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	55
2	ಟ್ಯಾನ್ ಡೆಲ್ಟಾ & ಕೆಪಾಸಿಟನ್ಸ್ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳಿಗೆ ಒಳಪಡಿಸಿದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಬುಷಿಂಗ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	6
3	SFRA ಪರೀಕ್ಷೆಗಳು	28
ಬಿ	ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಆಯಿಲ್ ಮಾದರಿ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳು	
1	ತೈಲ ಮಾದರಿಗಳ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ ಸಂಖ್ಯೆ	3521
2	ನಿರೋಧನ ವಿಶ್ಲೇಷಣಾತ್ಮಕ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ (ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕದಲ್ಲಿ IDAX (Insulation Diagnostic Analysis) ಪರೀಕ್ಷೆಗಳು)	55
3	ಡಿಸಾಲ್ವೆಡ್ ಗ್ಯಾಸ್ ಅನಾಲಿಸಿಸ್	991
4	ಫ್ಯೂರಾನ್ ಅನಾಲಿಸಿಸ್	878

<u>ಹಾಟ್ ಲೈನ್ ವಿಭಾಗ:</u>

ಎ) ಹಾಟ್ ಲೈನ್ ಶಾಖೆಯ ತಾಂತ್ರಿಕ ಕಾರ್ಯಗಳು:–

ಹಾಟ್ ಲೈನ್ ವಿಭಾಗವು 220 ಕೆ.ವಿ ಮತ್ತು ಕೆಳಗಿನ ವರೆಗಿನ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ ಮತ್ತು ಸ್ಟೇಷನ್ ಗಳ ತುರ್ತುಸ್ಥಿಸಿ ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಮುನ್ಸೂಚನೆಯ/ ತಡೆಗಟ್ಟುವ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು, ಲೈವ್ ಲೈನ್ ನಿರ್ವಹಣೆ ತಂತ್ರವನ್ನು ಹಾಟ್‌ಸ್ಟಿಕ್ ವಿಧಾನ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಮೂಲಕ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಈ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನವು

ಯಾವುದೇ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗ ಮುಕ್ತತೆಯನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳದೆಯೇ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ ಉಪಯುಕ್ತವಾಗಿದೆ. ಹೀಗಾಗಿ ಅಂತಿಮ ಬಳಕೆದಾರರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿನಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಅಡೆತಡೆಯಾಗದಂತೆ ನಿರಂತರತೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ. ಹಾಟ್ ಲೈನ್ ವಿಭಾಗದ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು ಹಾಟ್ ಲೈನ್ ತರಬೇತಿ ಕೇಂದ್ರ, ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ತರಬೇತಿ ಕೇಂದ್ರ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ, ಸೋಮನಹಳ್ಳಿ ಹಾಟ್ ಲೈನ್ ತಂತ್ರಂಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಣಿತಿ ಪಡೆದು, ನೇರ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಉಪ ಕೇಂದ್ರ/ ಸ್ವಿಚ್‌ಯಾರ್ಡ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಕೆಲಸ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ. ಹಾಟ್ ಲೈನ್ ಶಾಖೆಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

- ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳಲ್ಲಿ ದೋಷಯುಕ್ತ ಇನ್ಸುಲೇಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಪರೀಕ್ಷಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಪತ್ತೆ ಹಚ್ಚುವಿಕೆ.
- ದೋಷಯುಕ್ತ ಇನ್ಸುಲೇಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಬದಲಿಸುವುದು.
- ಬೈ–ಪಾಸ್–ಜಂಪ್ ಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಮೂಲಕ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವುದು.
- ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ಉಷ್ಣಾಂಶವನ್ನು (ಹಾಟ್ ಸ್ಪಾಟ್) ಗುರುತಿಸಲು ಥರ್ಮೋ ವಿಷನ್ ಸ್ಕ್ಯಾನಿಂಗ್ ಬಳಸುವುದು.
- EHV ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ಹಾನಿ ತಡೆಗಟ್ಟುವ ನಿರ್ವಹಣೆ.
- ತುರ್ತು ಹಾಟ್ ಲೈನ್ ಕೆಲಸಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ.

ಬಿ) ಹಾಟ್ ಲೈನ್ ಶಾಖೆಯು ನಡೆಸಿದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗೆ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ:–

ಹಾಟ್‌ಲೈನ್ ಶಾಖೆಯು ನಡೆಸಿದ ವಿವಿಧ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವರ್ಗ ಕೆ.ವಿ ಯಲ್ಲಿ				ಒಟ್ಟು
		400	220	110	66	
1	ಪರೀಕ್ಷೆ ನಡೆಸಿದ ನಿರೋಧಕ ತಂತಿಗಳ (ಇನ್ಸುಲೇಟರ್ ಸ್ಟ್ರಿಂಗ್‌ಗಳ) ಸಂಖ್ಯೆ	–	363	908	426	1697
2	ದೋಷಯುಕ್ತ ಇನ್ಸುಲೇಟರ್ (ನಿರೋಧಕ) ಸ್ಟ್ರಿಂಗ್‌ಗಳನ್ನು ಬದಲಿಸಿದ ಸಂಖ್ಯೆ	–	09	15	–	24
3	ಹಾಟ್ ಸ್ಪಾಟ್‌ಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಥರ್ಮೋ ವಿಷನ್ ಸ್ಕ್ಯಾನಿಂಗ್ ಮೂಲಕ ಪರೀಕ್ಷಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು/ ಇನ್ಸುಲೇಟರ್ ಸ್ಟ್ರಿಂಗ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	07	182	206	665	1060
4	ಪರೀಕ್ಷೆ ನಡೆಸಿದ ಜಂಪರ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	–	–	24	–	24
5	ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಸ್ವಿಚ್ ಯಾರ್ಡ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ತಡೆಗಟ್ಟುವ ನಿರ್ವಹಣೆ (ಪ್ರಿವೆಂಟಿವ್ ಮೆಂಟೆನನ್ಸ್) ಸಂಖ್ಯೆ	07	205	280	691	1183
6	ತಡೆಗಟ್ಟುವ ನಿರ್ವಹಣೆ (ಪ್ರಿವೆಂಟಿವ್ ಮೆಂಟೆನನ್ಸ್) ನಡೆಸಿದ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	–	–	06	–	06
7	ಇಳಿಗಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಿರುವ ಬೈ–ಪಾಸ್–ಜಂಪ್‌ರ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	–	–	59	–	59
8	ತುರ್ತುಸ್ಥಿತಿಗಳ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ತುರ್ತುಸ್ಥಿತಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಮಾರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	–	–	56	–	56
9	ಟ್ರಾನ್ಸ ಮಿಷನ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ಮೇಲೆ ಜೋಡನೆ ಮಾಡಿದ ಪೈಬ್ರೆಷನ್ ಡ್ಯಾಂಪರ್ ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ:	–	665	–	634	1299
10	EHT ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳಿಂದ ಕಟ್ಟಡಗಳಿಗೆ ಇರುವ ಲಂಬ (ವರ್ಟಿಕಲ್) ಮತ್ತು ಅಡ್ಡ (ಹಾರಿಜ್ಹಾಂಟಲ್) ಕ್ಲಿಯರೆನ್ಸ್‌ಗಳ ಮಾಪನ					434

ತಾಂತ್ರಿಕ ತನಿಖೆ ಮತ್ತು ಗುಣ ನಿಯಂತ್ರಣ ಶಾಖೆ

ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿಯರ್ (ವಿದ್ಯುತ್) ರವರು ತಾಂತ್ರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಗುಣ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಶಾಖೆಯ ಮುಖ್ಯಸ್ಥರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

<u>ತಾ.ಪ.ಗು.ನಿ, ಶಾಖೆಯ ಆದ್ಯ ಕರ್ತವ್ಯ ಮತ್ತು ಜವಬ್ದಾರಿಗಳು:–</u>

- ಕಾರ್ಖಾನೆ/ಉಗ್ರಾಣಗಳಲ್ಲಿ ಸಾಮಗ್ರಿ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆ.
- ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆ.
- ನಿಯಂತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಉಗ್ರಾಣಗಳ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆ.
- ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರ/ಮಾರ್ಗಗಳ ಮತ್ತು ಉನ್ನತೀಕರಿಸಲಾದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆ.
- ನಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರ/ಮಾರ್ಗಗಳ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆ. ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಮಾರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಾಮರ್ಥ್ಯಕ್ಕೆ ಬಲವರ್ಧನೆಗೊಳಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಕೆಲಸ.
- ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ವಿದ್ಯುತ್_ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ/ಮಾರ್ಗ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ತಾಂತ್ರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ.__
- ದೂರುಗಳು ಬಂದಿರುವ ಕಾರ್ಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ತನಿಖೆ ಮಾಡುವುದು.
- ಪ್ರಗತಿಯ ಹಂತದಲ್ಲಿರುವ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರ, ಸ್ವಯಂ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ, ಬದಲಾವಣೆ, ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಪರೀವೀಕ್ಷಣೆ.
- ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಉತ್ಪಾದಕರ ಕಾರ್ಖಾನೆಗಳ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಮತ್ತು ತಾಂತ್ರಿಕ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆ ಕೈಗೊಳ್ಳುವುದು.
- ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರ/ಮಾರ್ಗಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆ.
- ನಿಗಮದಿಂದ ನಿರ್ದೆಶಿಸಿರುವ ಇತರೆ ಕೆಲಸ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುವುದು.

ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ಕರ್ತವ್ಯಗಳೊಂದಿಗೆ ನಿಗಮದಿಂದ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ನಿರ್ದೇಶಿಸಲಾದ ಯಾವುದೇ ನಿಖರವಾದ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆಗಳು ಪುನರಾವಲೋಕನ/ ತಪಾಸಣೆಗಳನ್ನೂ ಸಹ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ವರದಿಯನ್ನು ಮೇಲಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸುವುದು.

ಈ ಶಾಖೆಯು ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಾದ್ಯಂತ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಈ ಶಾಖೆಯಲ್ಲಿ ನಿಯತ ಕಾಲದಲ್ಲಿ 994 ಸಂಖ್ಯೆಗಳ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು (66 ಕೆ.ವಿ ವರ್ಗ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ಪಟ್ಟದ್ದು) ಮತ್ತು 1427 ಸಂಖ್ಯೆಗಳ ಇ.ಹೆಚ್.ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು (66 ಕೆ.ವಿ ವರ್ಗ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ಪಟ್ಟದ್ದು) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ತಪಾಸಣೆ ಮಾಡಿ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಯಿತು.

2017–18 ನೇ ಸಾಲಿನ ಸಾಧನೆಗಳ ವರದಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ವಾರ್ಷಿಕ ಗುರಿ	ತಿಂಗಳನಲ್ಲಿ		ಸಂಚಿತ		ಷರಾ
			ಗುರಿ	ಸಾಧನೆ	ಗುರಿ	ಸಾಧನೆ	
1	ಉಗ್ರಾಣ ತಪಾಸಣೆ	31	7	8	14	19	
2	**ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ತಪಾಸಣೆ**						
	(ಎ) ಕೇಂದ್ರಗಳು		38	37	549	535	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು– 38 ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು–11 ಪ್ರಾರಂಭವಾಗದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು–2

	(ಬಿ) ಮಾರ್ಗಗಳು		37	36	543	532	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು– 33 ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು–11 ಪ್ರಾರಂಭವಾಗದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು–1
	(ಸಿ) ಉನ್ನತೀಕರಣ/ಹೆಚ್ಚುವರಿ		31	31	426	425	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು– 35 ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು–28 ಪ್ರಾರಂಭವಾಗದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು–01
	(ಡಿ) ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಮಾರ್ಗಗಳು		23	23	301	300	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು– 23 ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು–10 ಪ್ರಾರಂಭವಾಗದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು–01
3	**ಹಾಲಿ ಕೇಂದ್ರಗಳ & ಮಾರ್ಗಗಳ ತಪಾಸಣೆ**						
	(ಎ) ಕೇಂದ್ರಗಳು	994	82	66	984	665	
	(ಬಿ) ಮಾರ್ಗಗಳು	1427	109	36	1305	374	
4	ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ತಪಾಸಣೆ						
	(ಎ) ಕಾರ್ಖಾನೆಗಳಲ್ಲಿ						
	(1) ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಯ ಕಾಮಗಾರಿ			315	327	2291	
	(2) ಐ.ಪಿ.ಪಿ ಯ ಕಾಮಗಾರಿ			10	30	334	
	(3) ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ಮಾಣ ಕಾಮಗಾರಿ			53	22	442	
	(ಬಿ) ಕಾಮಗಾರಿಯ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ						
	(1) ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಯ ಕಾಮಗಾರಿ			66	327	365	
	(2) ಐ.ಪಿ.ಪಿ ಯ ಕಾಮಗಾರಿ			0	0	61	
	(3) ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ಮಾಣ ಕಾಮಗಾರಿ			13	1	65	
	(ಸಿ) ಉಗ್ರಾಣದಲ್ಲಿ			202	291	1263	
5	**ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ತನಿಖೆ (14–15)**						
	(ಎ) ಕೇಂದ್ರಗಳು	21	0	2	0	7	
	(ಬಿ) ಮಾರ್ಗಗಳು	32	0	3	0	8	
	(ಸಿ) ಉನ್ನತೀಕರಣ/ಹೆಚ್ಚುವರಿ	36	0	3	2	6	
6	**ಮಾರಾಟಗಾರರ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯ ತನಿಖೆ**	0	0	0	3	7	
7	**ಇತರೆ**						

ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು:

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ವಾರ್ಷಿಕ ಗುರಿ	ತಿಂಗಳು		ಸಂಚಿತ		ಷರಾ
			ಗುರಿ	ಸಾಧನೆ	ಗುರಿ	ಸಾಧನೆ	
1	**ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ತನಿಖೆ**						
	(ಎ) ಕೇಂದ್ರಗಳು		12	12		233	
2	**ಹಾಲಿ ಕೇಂದ್ರಗಳ & ಮಾರ್ಗಗಳ ತಪಾಸಣೆ**						
	(ಎ) ಕೇಂದ್ರಗಳು		2	2		38	
	(ಬಿ) ಮಾರ್ಗಗಳು						
3	**ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ತನಿಖೆ**						
	(ಎ) ಕೇಂದ್ರಗಳು/ಇತರೆ		0	0		23	
	(ಬಿ) ಮಾರ್ಗಗಳು						
	ಒಟ್ಟು		14	14		294	

ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಮತ್ತು ಎಮ್.ಐ.ಎಸ್ ಶಾಖೆಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು:–

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

2017–18 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗೆ ನಮೂದಿಸಿರುವ ಕೆಲಸ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ.

1. ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಆಂತರಿಕ ತಂತ್ರಾಂಶ ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಿರುವುದು.

- ಪೇರೋಲ್
- ಪಿಂಚಣಿ, ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ, ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಕೊಡುಗೆ.
- ಇಲಾಖಾ ಪರೀಕ್ಷೆ
- ಎ ಮತ್ತು ವಿ ಶ್ರೇಣಿ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ವಿವರ.
- ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಯೋಜನೆಗಳ ಭಾವಚಿತ್ರಗಳ ಅಪ್ಲೋಡ್.
- ಹುಂಡಿಗಳ ನಿರೂಪಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆ.
- ಕಡತ ನಿರೂಪಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆ (ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯ)
- ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳ– ವಹಿವಾಟು.
- ಎನ್.ಡಿ.ಸಿ.ಪಿ.ಎಸ್ ಕೊಡುಗೆಯ ವಿವರ.
- 31.03.2018 ರಂತೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು ವಿ.ಸ.ಕಂ ಗಳ ಹುದ್ದೆಗಳ ವಿವರಗಳು ಮತ್ತು ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ದತ್ತಾಂಶ
- ಸ್ಟೇಷನ್ ಇ–ಲಾಗ್
- ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವಿವರಗಳು
- ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ ತಂತ್ರಾಂಶ

2. ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇ–ಪ್ರೊಕ್ಯೂರ್ಮೆಂಟ್ ಬಳಕೆದಾರರಿಗೆ ರಚನೆ, ನವೀಕರಣ, ಮ್ಯಾಪಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಬಳಕೆದಾರರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ನೀಡುವುದು.

3. ಬಯೋಮೆಟ್ರಿಕ್‌ಹಾಜರಾತಿ ಉಸ್ತುವಾರಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ.

4. ಮಾರಾಟಗಾರರಿಗೆ ಅನುಮೋದನೆ, ಓಪನ್ ಅಕ್ಸಿಸ್ ನಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಹೆಚ್.ಟಿ ಗ್ರಾಹಕರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಪಡೆಯುವುದರ ಬಗ್ಗೆ, ಆನ್‌ಲೈನ್ ಸರ್ವಿಸ್‌ನ ತಂತ್ರಾಂಶದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸುವ ಏಜೆನ್ಸಿಯೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯತೆ, ಹೆಚ್.ಟಿ.ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಿದ ಅಪ್ಲಿಕೇಷನ್ ಸಾಫ್ಟವೇರ್ ನೊಂದಿಗೆ ಇಂಟಗ್ರೇಷನ್ ಮಾಡುವುದು.

5. ಮಾಹಿತಿ ಹಕ್ಕು ಕಾಯ್ದೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಆಡಳಿತ ಕಚೇರಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಮಾಹಿತಿ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ದತ್ತಾಂಶ ನಿರ್ವಹಣೆ, 2017–18 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವ ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ವಿಲೇವಾರಿಯಾಗಿರುವ ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆಯ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗೆ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಒಟ್ಟು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವ ಅರ್ಜಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	2017–18 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿರುವ ಅರ್ಜಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
108	1936	1913

ಎಂ.ಐ.ಎಸ್. ಶಾಖೆಯು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಗಳು/ಅಂಕಿ–ಅಂಶಗಳನ್ನು ಕಲೆ ಹಾಕುವ ಮತ್ತು ಕ್ರೋಢೀಕರಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹಾಗೂ ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ, ವಿದ್ಯುತ್ ಮಂತ್ರಾಲಯ, ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ, ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರ, ಯೋಜನಾ ಇಲಾಖೆ, ಶಾಸನಬದ್ಧ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಕೋರುವ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಒದಗಿಸುವ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.

ಎಂ.ಐ.ಎಸ್. ಶಾಖೆಯು ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಮತ್ತು ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ಟುಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣದ ಪ್ರಗತಿಯ ವರದಿಗಳನ್ನು ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ನಿಗಮ, ನವದೆಹಲಿ ರವರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸುವುದಲ್ಲದೇ, ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು, ಮಾಸಿಕ ವಿವಿಧ ಹಂತದ ಪರಿಶೀಲನಾ ಸಭೆ (MMR) ಮತ್ತು ಕೆ.ಡಿ.ಪಿ. ಸಭೆಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸುತ್ತಿದೆ.

ಎಂ.ಐ.ಎಸ್. ಶಾಖೆಯು ಬಹು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ವಿಧಾನ ಮಂಡಲದ ಮಾನ್ಯ ಸದಸ್ಯರುಗಳು ಕೋರುವ ಮಾಹಿತಿಗಳಿಗೆ ಮತ್ತು ಅಧಿವೇಶನದ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಕೋರಲಾಗುವ ಪ್ರಶ್ನೆಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ ವಿವಿಧ ನಿಯಮಗಳಡಿ ಕೋರಲಾದ ಸೂಚನೆಗಳಿಗೆ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಿ ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. 2017–18ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಮೂರು ಸಂಖ್ಯೆಯ ವಿಧಾನ ಮಂಡಲದ ಅಧಿವೇಶನಗಳು ಜರುಗಿದ್ದು, ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ:–

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಅವಧಿ	ದಿನಗಳು	ಅಧಿವೇಶನ
1.	05–06–2017 ರಿಂದ 21–06–2017	13 ದಿನಗಳು	ಮುಂಗಾರು ಅಧಿವೇಶನ
2.	13–11–2017 ರಿಂದ 24–11–2017	10 ದಿನಗಳು	ಚಳಗಾಲದ ಅಧಿವೇಶನ(ಬೆಳಗಾವಿ)
3.	05–02–2018 ರಿಂದ 23–02–2018	11 ದಿನಗಳು	ಬಜೆಟ್ ಅಧಿವೇಶನ

ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ/ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ, ವಿಧಾನ ಸಭೆಯ 165 ಪ್ರಶ್ನೆಗಳು, ವಿಧಾನ ಪರಿಷತ್ತಿನ 135 ಪ್ರಶ್ನೆಗಳೂ ಸೇರಿದಂತೆ ಒಟ್ಟಾರೆ 300 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಪ್ರಶ್ನೆಗಳಿಗೆ ಮತ್ತು ವಿವಿಧ ನಿಯಮಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ/ ಶೂನ್ಯ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾದ 8 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಗಮನ ಸೆಳೆಯುವ ಸೂಚನೆಗಳಿಗೆ ಉತ್ತರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಎಂ.ಐ.ಎಸ್. ಶಾಖೆಯಿಂದ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ/ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಲೋಕಸಭೆ/ ರಾಜ್ಯಸಭೆಯ ಪ್ರಶ್ನೆಗಳಿಗೂ ಸಹ ಉತ್ತರಿಸಲಾಗಿದೆ. 2017–18 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 2 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಲೋಕಸಭೆ ಮತ್ತು 1 ಸಂಖ್ಯೆಯ ರಾಜ್ಯಸಭೆ ಪ್ರಶ್ನೆಗಳಿಗೆ ಉತ್ತರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಮುಂದುವರೆದು, ವಿಧಾನ ಮಂಡಲದ ಅರ್ಜಿ ಸಮಿತಿಗಳು, ಭರವಸೆ ಸಮಿತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಸಮಿತಿಗಳು ಕೋರಿರುವ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಸಹ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಎ.ಪಿ.ಆರ್. ಮತ್ತು ಪ್ರಸರಣ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ:

ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಸಾಧನೆ ಪರಿಶೀಲನೆ ಅರ್ಜಿ:

1. ವಾರ್ಷಿಕ ರೆವಿನ್ಯೂ ಅಗತ್ಯತೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸರಣ ವಿದ್ಯುತ್ ದರವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲು, ಪರಿಶೋಧಿತ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016–17 ರ ಸಾಲಿಗೆ, ತನ್ನ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಸಾಧನಾ ಪರಿಶೀಲನಾ ಮನವಿಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 30.11.2017 ರಂದು ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ಮಂಡಿಸಿತು.
2. ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಸಾಧನಾ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ, ಕ.ವಿ.ನಿ ಅಯೋಗವು ರೂ.2708.28 ಕೋಟಿ ವಾರ್ಷಿಕ ರೆವಿನ್ಯೂ ಅಗತ್ಯತೆಯನ್ನು ಅನುಮತಿಸಿತು.
3. ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016–17ರಲ್ಲಿ ಶೇ.99.60% ರಂತೆ ಉತ್ತಮ ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಲಭ್ಯತೆಯನ್ನು ಸಾಧಿಸಿದ್ದಕ್ಕಾಗಿ ದಿನಾಂಕ: 14.05.2018 ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಕ.ವಿ.ನಿ ಆಯೋಗವು, ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಗೆ ರೂ.22.11 ಕೋಟಿ ಉತ್ತೇಜಕ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಧನವನ್ನು ಅನುಮತಿಸಿತು.

2016–17ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಕೆಪೆಕ್ಸ್ ವಿವರಗಳನ್ನು ಕ.ವಿ.ನಿ. ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ದಿನಾಂಕ 27–11–2017 ರಂದು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಯಿತು. ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕ.ವಿ.ನಿ. ಆಯೋಗವು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 18 ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಯ ಪುನರಾವಲೋಕನದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017 ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018 ವಿವಿಧ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮಾದರಿಗಳನ್ನು ಮುಂದಾಲೋಚನಾ ಪರಿಶೀಲನೆಗಾಗಿ ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡು ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸಲು ನಿರ್ಧರಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ:

ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕೇಂದ್ರ ಹೂಡಿ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಯಲ್ಲಿ ಅಧಿಕಾರಿ/ ನೌಕರರುಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ತರಬೇತಿಯ ಜೊತೆಗೆ ಪ್ರತಿಯೊಬ್ಬರ ಸರ್ವಾಂಗೀಣ ಬೆಳವಣಿಗೆಗೂ ಅನುಕೂಲವಾಗುವಂತೆ, ತರಬೇತಿಗಳನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಈ ತರಬೇತಿಗಳು ಅಧಿಕಾರಿ/ ನೌಕರರ ವರ್ಗಗಳ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ಮತ್ತು ಕೌಶಲ್ಯವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದರಿಂದ ಸಂಸ್ಥೆಗೂ ಲಾಭದಾಯಕವಾಗುತ್ತದೆ. ಪ್ರತಿಯೊಬ್ಬ ಅಧಿಕಾರಿ/ ನೌಕರರ ಸಾಮರ್ಥ್ಯಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕೇಂದ್ರ, ಹೂಡಿ, ವೈಟ್‌ಫೀಲ್ಡ್ ರಸ್ತೆ, ಬೆಂಗಳೂರು 12 ಎಕರೆ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ವಿಸ್ತಾರಗೊಂಡಿದ್ದು, ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

- ಒಂಭತ್ತು ಶೈಕ್ಷಣಿಕ ಕೊಠಡಿಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು, ಪ್ರತಿ ಕೊಠಡಿಯಲ್ಲೂ 50 ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳಿಗೆ ಸ್ಥಳಾವಕಾಶವಿದೆ.
- ವಸತಿ ನಿಲಯಗಳ ಎರಡು ಸಂಕೀರ್ಣಗಳಿದ್ದು, ಪ್ರತಿ ಸಂಕೀರ್ಣದಲ್ಲಿ ಸುಮಾರು 50 ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳಿಗೆ ಉಳಿದುಕೊಳ್ಳುವ ಅವಕಾಶವಿದೆ.
- ಒಳಾಂಗಣ ಉಪಹಾರ ಗೃಹದ ಸೌಲಭ್ಯವಿದೆ.
- ಯೋಗ ಕೊಠಡಿ.
- ಒಳಾಂಗಣ ಕ್ರೀಡೆಗಳ ಕೊಠಡಿ.
- ಒಳಾಂಗಣ ಷಟಲ್ ಬ್ಯಾಡ್‌ಮಿಂಟನ್ ಕೋರ್ಟ್.
- ಬಹುದೊಡ್ಡ ಹೊರಾಂಗಣಾ ಕ್ರೀಡಾ ಮೈದಾನ.

ಇದರ ಜೊತೆಗೆ, ಸುಮಾರು 400 ರಿಂದ 500 ಆಸನಗಳ ಬಹು ಉದ್ದೇಶೀತ ಸಭಾಂಗಣ, ಸುಮಾರು 200 ತರಬೇತುದಾರರಿಗಾಗಿ ವಿಶೇಷ ಸೌಲಭ್ಯದ ವಸತಿ ನಿಲಯದ ಸಮುಚ್ಛಯ, ವಿಶೇಷ ಸಭಾ ಕೊಠಡಿ, ಡಿಜಿಟಲ್ ಲೈಬ್ರರಿ, ವರ್ಕಿಂಗ್ ಮಾಡ್ಯೂಲ್ಸ್/ಉಪಕರಣಗಳ ಪ್ರದರ್ಶನ ಪ್ರಯೋಗಾಲಯ, ಪ್ರಮುಖ ಸಂಸ್ಥೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಕಾರ್ಯಜಾಲ

ಸಂಪರ್ಕ, ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ. **ಒಟ್ಟಾರೆ, ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ಈ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ವೈಶಿಷ್ಟ್ಯತೆಯ ಕೇಂದ್ರ ವನ್ನಾಗಿಸುವ ದೃಷ್ಟಿಕೋನವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.**

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017–18 ರಲ್ಲಿ ನಡೆಸಿದ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ:–

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017–18ರಲ್ಲಿ 4886 ಅಧಿಕಾರಿ/ನೌಕರರು ವಿವಿಧ ವಿಷಯಗಳಲ್ಲಿ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ಪಡೆದಿದ್ದಾರೆ. ದಿನವೊಂದಕ್ಕೆ ಸರಾಸರಿ 93 ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳು ತರಬೇತಿಯನ್ನು ಪಡೆದಿದ್ದಾರೆ.

ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಎರಡು ವರ್ಗಗಳಲ್ಲಿ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ:–

(1) ಅನುಗಮನ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ

(2) ಸೇವೆಯಲ್ಲಿರುವ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ.

1. ಅನುಗಮನ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ :

ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯಲ್ಲಿ ಹೊಸದಾಗಿ ನೇಮಕಗೊಂಡ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಈ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017–18ರಲ್ಲಿ ಮುಂದೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ಅನುಗಮನ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ನಡೆಸಲಾಯಿತು:

- ಹೊಸದಾಗಿ ನೇಮಕಗೊಂಡ 333 ಕಿರಿಯ ಮಾರ್ಗದಾಳುಗಳಿಗೆ 10 ಕೆಲಸದ ದಿನಗಳ ಅನುಗಮನ ತರಬೇತಿ.
- ಹೊಸದಾಗಿ ನೇಮಕಗೊಂಡ 2016 ನೇ ತಂಡದ 49 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಸಹಾಯಕ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರುಗಳಿಗೆ, 30 ಕೆಲಸದ ದಿನಗಳ ಅವಧಿಗೆ ಶಿಕ್ಷಣ ಕೊಠಡಿಯೊಳಗೆ ಹಾಗೂ 30 ಕೆಲಸದ ದಿನಗಳ ಅವಧಿಗೆ ಕಾರ್ಯಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿ, ಒಟ್ಟು 60 ಕಚೇರಿ ಕೆಲಸದ ದಿನಗಳ ತರಬೇತಿ.
- ಹೊಸದಾಗಿ ನೇಮಕಗೊಂಡ 2016 ನೇ ತಂಡದ 25 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ಕಾಮಗಾರಿ) ರವರುಗಳಿಗೆ, 30 ಕೆಲಸದ ದಿನಗಳ ಅವಧಿಗೆ ಶಿಕ್ಷಣ ಕೊಠಡಿಯೊಳಗೆ ಹಾಗೂ 30 ಕೆಲಸದ ದಿನಗಳ ಅವಧಿಗೆ ಕಾರ್ಯಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿ, ಒಟ್ಟು 60 ಕಚೇರಿ ಕೆಲಸದ ದಿನಗಳ ತರಬೇತಿ.

2. ಸೇವೆಯಲ್ಲಿರುವ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ :

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017–18 ರಲ್ಲಿ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯಲ್ಲಿ ಸೇವೆಯಲ್ಲಿರುವ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಮುಂದೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ನಡೆಸಲಾಯಿತು:

- ಸ.ಕಾ.ನಿ.ಇಂ, ಸ.ಇಂ, ಕಿ.ಇಂ, ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಪುನಃಶ್ಚೇತನ ತರಬೇತಿ.
- ಎ ಮತ್ತು ಬಿ ಗುಂಪಿನ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಮೆ॥ KEEMA ರವರಿಂದ ತಾಂತ್ರಿಕ ತರಬೇತಿ.
- ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ/ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಅಧಿಕಾರಿ/ನೌಕರರಿಗೆ ನಿವೃತ್ತಿಪೂರ್ವ ಯೋಜನಾ ತರಬೇತಿ.
- ಪದೋನ್ನತಿ ಹೊಂದಿದ ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ರವರಿಗೆ ಪದೋನ್ನತಿ ನಂತರದ ತರಬೇತಿ.
- ಪದೋನ್ನತಿ ಹೊಂದಿದ ಸಹಾಯಕ ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಅಭಿಶಿಕ್ಷಣ ತರಬೇತಿ.
- ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಅಧಿಕಾರಿ/ ನೌಕರರಿಗೆ ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ ತರಬೇತಿ.
- ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕಲನಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ತರಬೇತಿ.

3. ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ/ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ:

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017–18ರಲ್ಲಿ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಉದ್ಯೋಗಪೂರ್ವ ಮತ್ತು ಪದೋನ್ನತಿ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಳ್ಳಲಾಯಿತು:

- ಎಸ್ಕಾಂ ಮತ್ತು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಕಿರಿಯ ಸಹಾಯಕರು ಮತ್ತು ದಫ್ತರಿಗಳಿಗೆ ತರಬೇತಿ.
- ಸೆಸ್ಕ್‌ನ ಮಾರ್ಗದಾಳುಗಳಿಗೆ ಪದೋನ್ನತಿ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017–18 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕೇಂದ್ರ, ಬೆಂಗಳೂರು ಅಧಿಕಾರಿ/ನೌಕರರಿಗೆ ನೀಡಿದ ತರಬೇತಿಯ ವಿವರಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ತರಬೇತಿ ಹೆಸರು	ತಂಡಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ತರಬೇತಿಗಾಗಿ ನಿಯೋಜಿಸಿದ ಸಂಖ್ಯೆ	ತರಬೇತಿಗೆ ಹಾಜರಾದ ಸಂಖ್ಯೆ	ಅವಧಿ ದಿನಗಳಲ್ಲಿ	ಒಟ್ಟು ಮಾನವ ದಿನಗಳು	ಶೇಕಡವಾರು ತರಬೇತಿಗೆ ಹಾಜರಾದವರು
1	ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ಗಳಿಗೆ ಪದೋನ್ನತಿ ನಂತರದ ತರಬೇತಿ	8	491	433	5	2165	88%
2	ಕಿರಿಯ ಮಾರ್ಗದಾಳುಗಳಿಗೆ ಅನುಗಮನ ತರಬೇತಿ	6	362	333	10	3330	92%
3	ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ ತರಬೇತಿ	3	270	245	1	245	91%
4	ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ/ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಅಧಿಕಾರಿ/ನೌಕರರಿಗೆ ನಿವೃತ್ತಿಪೂರ್ವ ಯೋಜನಾ ತರಬೇತಿ (ಕುಟುಂಬ ಸಮೇತ)	12	1264	668	2	1336	53%
5	ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ರವರುಗಳಿಗೆ ಪುನಃಚೇತನ ತರಬೇತಿ	8	477	388	2	776	81%
6	ಸಹಾಯಕ ಕಾರ್ಯನಿವಾಹ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಪುನಃಚೇತನ ತರಬೇತಿ	2	120	64	2	128	53%
7	ಸಹಾಯಕ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ರವರುಗಳಿಗೆ ಪುನಃಚೇತನ ತರಬೇತಿ	13	820	552	2	1104	67%
8	ಪ್ರಥಮ ಚಿಕಿತ್ಸೆ ಮತ್ತು ಅಗ್ನಿಶಾಮಕ ತರಬೇತಿ	5	270	240	10	2400	89%
9	ಕಿರಿಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ರವರುಗಳಿಗೆ ಪುನಃಚೇತನ ತರಬೇತಿ	28	1680	1201	2	2402	71%
10	ಎ ಮತ್ತು ಬಿ ಗುಂಪಿನ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಮೆ॥ KEEMA ರವರಿಂದ ತಾಂತ್ರಿಕ ತರಬೇತಿ.	1	44	38	1	38	86%
11	ನೂತನವಾಗಿ ಸಹಾಯಕ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ಹುದ್ದೆಗೆ ನೇಮಕಾತಿ ಹೊಂದಿದ್ದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಅನುಗಮನ ತರಬೇತಿ.	1	52	49	30	1470	94%
12	ದಫ್ತರಿಗಳಿಗೆ ಉದ್ಯೋಗ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ	1	45	37	28	1036	82%
13	ನೂತನವಾಗಿ ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ಕಾಮಗಾರಿ)ಹುದ್ದೆಗೆ ನೇಮಕಾತಿ ಹೊಂದಿದ್ದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಅನುಗಮನ ತರಬೇತಿ.	1	25	25	30	750	100%
14	ಸೆಸ್ಕ್ ಮಾರ್ಗದಾಳುಗಳಿಗೆ ಪದೋನ್ನತಿ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ.	1	49	49	40	1960	100%
15	ಕಿರಿಯ ಸಹಾಯಕರಿಗೆ ಉದ್ಯೋಗ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ	2	82	79	28	2212	96%
16	ನೂತನವಾಗಿ ಪದ್ದೋನ್ನತಿ ಹೊಂದಿದ ಸಹಾಯಕ ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಾಗಾರ	1	20	20	5	100	100%
17	ಲೆಕ್ಕಗಳ ಶಾಖೆಯ ತರಬೇತಿ	1	343	341	1	341	99%
18	ಹೊರಗಿನ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳಿಗೆ ನಿಯೋಜನೆ		129	124	3	372	96%
	ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕೇಂದ್ರ, ಹೂಡಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆಸಿದ ತರಬೇತಿ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ		**6543**	**4886**		**22165**	**75%**

ಒಟ್ಟು ಮಾನವ ದಿನಗಳು:– 22165
ಒಟ್ಟು ಕೆಲಸದ ದಿನಗಳು: – 238
ಒಂದು ದಿನಕ್ಕೆ ತರಬೇತಿಗೆ ಹಾಜರಾದವರು:– 93

ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ವಿವರಗಳು

I. ನಿಗಮದಿಂದ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಆದೇಶಿಸಲ್ಪಡುವ ಸುತ್ತೋಲೆಗಳು, ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುವ ನಿಬಂಧನೆಗಳು, ಲೆಕ್ಕ ಸಂಪುಟ ಹಾಗೂ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಕೈಪಿಡಿ ಪ್ರಕಾರ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಕಾರ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರ (ಆಂ.ಪ) ರವರ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ನೀಡಲ್ಪಟ್ಟ ಪರಿಶೋಧನಾ ವಿಚಾರಣೆ/ಟಿಪ್ಪಣಿ, ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪಾವತಿ/ಅನಿಯತ ವೆಚ್ಚ ಇವುಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಿತ ನಿಗಮದ ಕಛೇರಿಯ ಮುಖ್ಯಸ್ಥರೊಂದಿಗೆ ಸಮಾಲೋಚಿಸಿದ ನಂತರ ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ವಿಭಾಗವಾರು ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಯ ವಿವರಗಳನ್ನು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಕ್ರೋಢಿಕರಿಸಿ ಕಾರ್ಯಾಧಾರಿತ ಪ್ರಗತಿಯ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

II. 2017–18 ನೇ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋದನಾ ವಿಭಾಗದ ಸಾಧನೆಗಳು ಹಾಗೂ ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಅವಲೋಕಿಸಿದ ವಿಷಯಗಳ ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ವಿವಿರಗಳು:–

1. ಕೇಂದ್ರ ಖರೀದಿ ಸಭೆಯ ಮುಂದೆ ಮಂಡಿಸಲಾದ ಖರೀದಿ ಹಾಗೂ ಗುತ್ತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯದ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯಿಂದ 180 ಪ್ರಸ್ತಾವೆನಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಮುಂದುವರೆದು ವಲಯ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿನ ಖರೀದಿ ಮತ್ತು ಸಮಗ್ರ ಕಾರ್ಯಗುತ್ತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪ್ರಸ್ತವನೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯದ ಉಪ–ಲೆಕ್ಕ ನಿಯಂತ್ರಣಾಧಿಕಾರಿ (ಆಂ.ಪ) ರವರು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ, ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ನೀಡಿರುತ್ತಾರೆ.
2. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017–18 ರಲ್ಲಿ ದರ ವ್ಯತ್ತಾಸದ ಬಿಲ್ಲುಗಳ (Price Variation) ಪೂರ್ವ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 67 ಲಕ್ಷದಷ್ಟು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ, ನಿಗಮಕ್ಕೆ ತಗಲುವ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮೋತ್ತವನ್ನು ತಡೆಹಿಡಿಯಲಾಗಿದೆ.
3. ಟಿ.ಎಲ್ ಮತ್ತು ಎಸ್.ಎಸ್ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯಿಂದ 2017–18 ರಲ್ಲಿ ರೂ.6.64 ಕೋಟಿ ಯಷ್ಟು ವಸತಿ ಸಮುಚ್ಛಯಗಳ ಬಾಡಿಗೆ ಹಾಗೂ ರೂ.5.36 ಕೋಟಿ ಯಷ್ಟು ಕಚೇರಿ ಕಟ್ಟಡಗಳ ಬಾಡಿಗೆಯನ್ನು ಬೇಡಿಕೆ ಮಾಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
4. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017–18 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹಲವಾರು ಸರಬರಾಜು/ಕಾಮಗಾರಿ ಹುಂಡಿಗಳಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ರೂ.69.54 ಲಕ್ಷದಷ್ಟು ದಂಡ (Penalty) ಕಡಿಮೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿರುವ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರವನ್ನು ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯಿಂದ ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ.
5. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017–18 ರಲ್ಲಿ ಅಂತಿಮ ಪರಿಮಾಣ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಏರಿಳಿತ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ (Final Quantity Variation Bill) ಒಟ್ಟು ರೂ. 15 ಲಕ್ಷದಷ್ಟು ಮೊತ್ತ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಕೋರಿರುವುದನ್ನು ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ.
6. 2017–18 ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ವಲಯವಾರು ಭೂ ದಾಖಲೆಗಳ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಲಯದ ಹೆಸರು	ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪರಿಪೂರ್ಣ ದಾಖಲೆಗಳು ಲಭ್ಯವಿರುವುದು	ಭಾಗಶಃ ದಾಖಲೆಗಳು ಲಭ್ಯವಿರುವುದು	ಒಟ್ಟು ದಾಖಲೆಗಳು ಇಲ್ಲದಿರುವುದು
1	ಬೆಂಗಳೂರು	330	172	158	0
2	ತುಮಕೂರು	207	142	65	0
3	ಕಲಬುರುಗಿ	176	133	37	6
4	ಮೈಸೂರು	179	132	37	10
5	ಹಾಸನ	196	125	40	31
6	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	233	149	69	15
ಒಟ್ಟು		**1321**	**853**	**406**	**62**

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವಿಭಾಗದಿಂದ ನಡೆಸಿದ ನಿರಂತರ ಪರಿಶೋಧನೆ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 69 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಪೂರ್ಣ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿದ್ದು, ಉಳಿದಂತೆ 468 (406 + 62)

ಸಂಖ್ಯೆಯ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿ (ಸಿವಿಲ್) ವಿಭಾಗದವರು ಭೂ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಸಿದ್ದಪಡಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

7. ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವಿಭಾಗವು ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯಕ್ಕೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017–18 ರಲ್ಲಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೇವಾ ನಿಯಮಗಳ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆಡಳಿತ ಕಛೇರಿಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅಧಿಕಾರಿಗಳ/ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೇತನ ನಿಗಧೀಕರಣ, ಅಂತಿಮ ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗಧೀಕರಣ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ, ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚಗಳ ಪಾವತಿ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳ ಪಾವತಿಯಲ್ಲಿ ರೂ.17.26 ಲಕ್ಷದಷ್ಟು ತಪ್ಪಾಗಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗಿದೆ.

8. ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವಿಭಾಗವು ಕೇಂದ್ರ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ/ ಮಂಡಳಿಯ ಮುಂದೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುವ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017–18 ರಲ್ಲಿ ತೆರಿಗೆ ಹಾಗೂ ಪರಿಹಾರ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗಳಲ್ಲಿ ತಪ್ಪು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಿ, ಒಟ್ಟು ರೂ.1.26 ಕೋಟಿ ಯಷ್ಟು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗಿದೆ.

III. 2017–18ನೇ ಸಾಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಪ್ರಗತಿಯ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪಾವತಿ/ ನಿಯಮಬಾಹಿರ ವೆಚ್ಚದ ಮತ್ತು ಆಡಿಟ್ ವರದಿಗಳ ಸಾರಾಂಶದ ವಿವರಗಳನ್ನು ಕೆಳಗಿನ ವಿವಿರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಗಮನಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ.

ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪಾವತಿಯ ವಿವರಗಳು				ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
ಪ್ರಾರಂಭದ ಬಾಕಿ	ಕಂಡು ಹಿಡಿದ ಮೊತ್ತ	ಒಟ್ಟು	ವಸೂಲಾದ ಮೊತ್ತ	ಅಂತಿಮ ಬಾಕಿ
28.97	694.87	723.84	657.37	66.47
ಅಕ್ಷೇಪಣಾರ್ಹ ಮೊತ್ತದ ವಿವರಗಳು				ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
ಪ್ರಾರಂಭದ ಬಾಕಿ	ಕಂಡು ಹಿಡಿದ ಮೊತ್ತ	ಒಟ್ಟು	ಸಕ್ರಮಗೊಳಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	ಅಂತಿಮ ಬಾಕಿ
25.53	284.78	310.31	271.29	39.02
ಆಡಿಟ್ ಪ್ಯಾರಗಳ ವಿವರಗಳು				ಸಂಖ್ಯೆಗಳಲ್ಲಿ
ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಆಡಿಟ್ ಪ್ಯಾರಗಳ ವಿವರ ಆಡಿಟ್ ಪ್ಯಾರಗಳ ನೀಡಿದ ವಿವರ		ಒಟ್ಟು	ಆಡಿಟ್ ಪ್ಯಾರಗಳಿಗೆ ಉತ್ತರ ಪಡೆದ ವಿವರ	ಬಾಕಿ ಉಳದ ಆಡಿಟ್ ಪ್ಯಾರಗಳು
415	2108	2523	2213	310

ವಲಯವಾರು ವಿವರಗಳು:

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017–18 ರಲ್ಲಿ ಆಡಿಟ್ ಪ್ಯಾರಗಳ ವಿವರಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಲಯ/ಕಛೇರಿಯ ಹೆಸರು	ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಆಡಿಟ್ ಪ್ಯಾರಗಳ ಬಾಕಿ	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾದ ಆಡಿಟ್ ಪ್ಯಾರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಒಟ್ಟು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಉತ್ತರ ಪಡೆದು ಅಂಗೀಕರಿಸಲಾದ ಆಡಿಟ್ ಪ್ಯಾರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬಾಕಿ ಉಳದ ಆಡಿಟ್ ಪ್ಯಾರಗಳು
1	ಬೆಂಗಳೂರು	52	550	602	559	43
2	ತುಮಕೂರು	38	264	302	301	01
3	ಕಲಬುರಗಿ	56	193	249	142	107
4	ಮೈಸೂರು	61	210	271	226	45
5	ಹಾಸನ	49	228	277	245	32
6	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	145	546	691	620	71
7	ಕೇಂದ್ರ ಕಛೇರಿ	10	98	108	102	6
8	ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ	4	19	23	18	5
	ಒಟ್ಟು	**415**	**2108**	**2523**	**2213**	**310**

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017–18 ರಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪಾವತಿಯ ವಿವರಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಲಯ/ ಕಛೇರಿಯ ಹೆಸರು	2017–18 ರಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪಾವತಿ				ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
		ಪ್ರಾರಂಭದ ಬಾಕಿ	ಕಂಡು ಹಿಡಿದ ಮೊತ್ತ	ಒಟ್ಟು	ವಸೂಲಾದ ಮೊತ್ತ	ಅಂತಿಮ ಬಾಕಿ
1	ಬೆಂಗಳೂರು	3.14	315.94	319.08	316.24	2.84
2	ತುಮಕೂರು	3.21	94.58	97.79	97.49	0.30
3	ಕಲಬುರಗಿ	3.57	27.84	31.41	24.11	7.30
4	ಮೈಸೂರು	5.89	42.92	48.81	8.70	40.11
5	ಹಾಸನ	9.30	63.41	72.71	67.37	5.34
6	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	2.91	121.85	124.76	123.67	1.09
7	ಕೇಂದ್ರ ಕಛೇರಿ	0.00	23.76	23.76	15.15	8.61
8	ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ	0.95	4.57	5.52	4.64	0.88
	ಒಟ್ಟು	**28.97**	**694.87**	**723.84**	**657.37**	**66.47**

ಅರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017–18 ರಲ್ಲಿ ಅಕ್ಷೇಪಣಾರ್ಹ ಮೊತ್ತದ ವಿವರಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಲಯ/ ಕಛೇರಿಯ ಹೆಸರು	2017–18 ರಲ್ಲಿ ಅಕ್ಷೇಪಣಾರ್ಹ ಮೊತ್ತ				ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
		ಪ್ರಾರಂಭದ ಬಾಕಿ	ಕಂಡು ಹಿಡಿದ ಮೊತ್ತ	ಒಟ್ಟು	ಸಕ್ರಮಗೊಳಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	ಅಂತಿಮ ಬಾಕಿ
1	ಬೆಂಗಳೂರು	1.47	8.93	10.40	6.82	3.58
2	ತುಮಕೂರು	4.72	101.55	106.27	106.27	0
3	ಕಲಬುರಗಿ	1.67	5.98	7.65	1.58	6.07
4	ಮೈಸೂರು	4.55	22.44	26.99	20.23	6.76
5	ಹಾಸನ	1.37	24.89	26.26	25.97	0.29
6	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	11.26	95.10	106.36	84.25	22.11
7	ಕೇಂದ್ರ ಕಛೇರಿ	0.00	25.43	25.43	25.43	0.00
8	ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ	0.49	0.46	0.95	0.74	0.21
	ಒಟ್ಟು	**25.53**	**284.78**	**310.31**	**271.29**	**39.02**

ಸಿಬಂದ್ಧಿ ಶಾಖೆಯಿಂದ ಹೊರಡಿಸಲಾದ ಪ್ರಮುಖ ಆದೇಶಗಳು:–

1. **ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ:** ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/ಬಿ61/5795/2008–09 ದಿನಾಂಕ: 01.04.2017 ರಲ್ಲಿ ಕವಿಮಂ ನೌಕರಿ ಭರ್ತಿ ಮತ್ತು ಬಡತಿ ನಿಯಮಗಳ ಅಧ್ಯಾಯ–7 ರ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ: 11 ತಿದ್ದುಪಡಿಗೊಳಿಸುವುದರೊಂದಿಗೆ ಹೊಸದಾಗಿ ಹಿರಿಯ ಆಪ್ತ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಹುದ್ದೆಯನ್ನು ಸೇರ್ಪಡೆಗೊಳಿಸಿ ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
2. **ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ:** ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/3590(2)/89–90 ದಿನಾಂಕ: 11.04.2017 ರಲ್ಲಿ ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಜಾತಿ ಮತ್ತು ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಪಂಗಡದ ಅರ್ಹ ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳಿಂದ ಸ್ಟೇಷನ್ ಪರಿಚಾರಕ ದರ್ಜೆ–2 ರ 3 ಬ್ಯಾಕಲಾಗ್

ಹುದ್ದೆಗಳು ಭರ್ತಿ ಮಾಡಲು ಹಾಗೂ 24–ಸಹಾಯಕ ಮಾರ್ಗದಾಳು ಹುದ್ದೆಗಳನ್ನು ಭರ್ತಿ ಮಾಡಲು ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಅಹ್ವಾನಿಸಿ ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

3. **ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ:** ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/40360/2016–17 ದಿನಾಂಕ: 20.04.2017 ರಲ್ಲಿ ಸಹಾಯಕ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ವಿ) ಹಾಗೂ ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ಕಾಮಗಾರಿ) ಹುದ್ದೆಗಳ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಆಯ್ಕೆ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

4. **ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ:** ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/40342/2016–17 ದಿನಾಂಕ: 28.04.2017 ರಲ್ಲಿ ಕಿರಿಯ ಮಾರ್ಗದಾಳು ಹಾಗೂ ಕಿರಿಯ ಸ್ಟೇಷನ್ ಪರಿಚಾರಕ ಹುದ್ದೆಗಳ ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿದ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

5. **ನಿಗಮದ ಸಂಖ್ಯೆ:** ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/40352/2016–17 ದಿನಾಂಕ: 02.05.2017 ರಲ್ಲಿ ಮಾಜಿ ಸೈನಿಕರಿಗೆ ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವ ಕುರಿತು ಸುತ್ತೋಲೆಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

6. ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸುವ ಕುರಿತು ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಶ್ರೀಮತಿ ಬಿ.ಕೆ.ಪವಿತ್ರ ಮತ್ತು ಇತರರು ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ರಿಟ್ ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 2368–69/2011 ನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಪಡಿಸಿ ಹೊರಡಿಸಿದ ದಿನಾಂಕ: 09.02.2017 ರ ತೀರ್ಪಿನ ಕುರಿತು ಸರ್ಕಾರವು ದಿನಾಂಕ: 06.05.2017 ರಂದು ಆದೇಶವನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿದ್ದು, ಸದರಿ ಆದೇಶವನ್ನು ನಿಗಮದ ದಿನಾಂಕ: 08.05.2017 ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

7. **ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ:** ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/40360/2016–17 ದಿನಾಂಕ: 10.05.2017 ರಂದು ಸಹಾಯಕ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ವಿ) ಹಾಗೂ ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ಕಾಮಗಾರಿ) ಹುದ್ದೆಗಳ ಅಂತಿಮ ಆಯ್ಕೆ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

8. ಆಪರೇಟರ್/ಮಾಪಕ ಓದುಗ/ಓವರ್‌ಸೀಯರ್/ಸಹಾಯಕ ಉಗ್ರಾಣ ಪಾಲಕ ಹುದ್ದೆಯಿಂದ ಕಿರಿಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ವಿ) ಹುದ್ದೆಗೆ ಬಡ್ತಿ ನೀಡುವಾಗ ನೌಕರರನ್ನು ತಾಂತ್ರಿಕ ಹಾಗೂ ತಾಂತ್ರಿಕವಲ್ಲದ ಕೋಟಾದಡಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸುವ ಕುರಿತು ನಿಗಮದ ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/ಇತರೆ–2/2014–15 ದಿನಾಂಕ: 10.05.2017 ರಂದು ಸುತ್ತೋಲೆಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

9. **ನಿಗಮದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:** ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/4681/2006–07 ದಿನಾಂಕ: 27.05.2017 ರಲ್ಲಿ ಗುತ್ತಿಗೆ ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ವಿ) ಹಾಗೂ ಗುತ್ತಿಗೆ ಕಿರಿಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ವಿ) ರವರುಗಳಿಗೆ ದಿನಾಂಕ: 29.12.2010 ರಿಂದ 31.06.2016 ರವರೆಗಿನ ತತ್ವರಿಣಾಮದ ಆರ್ಥಿಕ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲು ಆದೇಶಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

10. ನಿಗಮದ ದಿನಾಂಕ: 08.09.2017 ರ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/4682/2006–07(3) ರಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಲ್ಲಿ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪದವಿ ವಿದ್ಯಾರ್ಹತೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ವಿಕಲಚೇತನ ಕಂದಾಯ ಸಹಾಯಕರುಗಳ ಗುತ್ತಿಗೆ ಸೇವೆಯನ್ನು ಜನವರಿ–2017 ರಿಂದ ಡಿಸೆಂಬರ್–2017 ರವರೆಗೆ ವಿಸ್ತರಿಸುವುದರೊಂದಿಗೆ, ಮಾಸಿಕ ಕ್ರೋಢಿಕೃತ ಸಂಭಾವನೆಯನ್ನು 10,000/– ದಿಂದ 12,500/– ಕ್ಕೆ ಹಾಗೂ ಎಸ್.ಎಸ್.ಎಲ್.ಸಿ ವಿದ್ಯಾರ್ಹತೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ವಿಕಲಚೇತನ ಕಂದಾಯ ಸಹಾಯಕರುಗಳಿಗೆ ಮಾಸಿಕ ಕ್ರೋಢಿಕೃತ ಸಂಭಾವನೆಯನ್ನು 8000/– ದಿಂದ 10,500/– ಕ್ಕೆ ಹೆಚ್ಚಿಸಿ ದಿನಾಂಕ: 01.07.2017 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

11. **ನಿಗಮದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:** ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/ಬಿ1/1001/2016–17 ದಿನಾಂಕ: 08.09.2017 ರಲ್ಲಿ ಅಧಿಕಾರೇತರ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಕವಿಮಂ ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಸಭೆಗೆ ಹಾಜರಾಗಲು ಪ್ರಯಾಣ ಭತ್ಯೆಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

12. **ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ:** ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ5/721/2011–12 ದಿನಾಂಕ: 08.09.2017 ರಲ್ಲಿ 2015 ರ ನಂತರ ಮತ್ತು ತರಬೇತಿ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸೇವೆಯಲ್ಲಿರುವಾಗಲೇ ನಿಧನ ಹೊಂದಿದ ಕಿರಿಯ ಸ್ಟೇಷನ್ ಪರಿಚಾರಕ/ ಕಿರಿಯ ಮಾರ್ಗದಾಳು ರವರ ಅವಲಂಬಿತರಿಗೆ ಅನುಕಂಪ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನೌಕರಿ ನೀಡುವ ಕುರಿತು ಕವಿಮಂ ನೇಮಕಾತಿ(ಅನುಕಂಪ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನೇಮಕಾತಿ) (ತಿದ್ದುಪಡಿ) ನಿಯಮ–1997 ಕ್ಕೆ ಹೊಸದಾಗಿ ನಿಯಮ–6(5) ನ್ನು ಸೇರ್ಪಡೆಗೊಳಿಸಿ ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

13. **ನಿಗಮದ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ:** ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಐ5(ಸಿ)/721(ಸಾಮಾನ್ಯ)/80–81 ದಿನಾಂಕ: 26.10.2017 ರಲ್ಲಿ ಅನುಕಂಪ ಆಧಾರದ ನೇಮಕಾತಿಗಾಗಿ ಆದಾಯದ ಮಿತಿಯನ್ನು ರೂ.35,218 ಕ್ಕೆ ನಿಗಧಿಪಡಿಸುತ್ತಾ, ದಿನಾಂಕ: 01.07.2017 ರ ನಂತರ ಸಲ್ಲಿಸುವ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವಾಗ ಪಾಲಿಸಬೇಕಾದ ಸುಚನೆಗಳ ಕುರಿತು ಸುತ್ತೋಲೆಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

14. **ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ:** ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಐ16/ಐ55/25028/2011–12 ದಿನಾಂಕ: 01.12.2017 ರಲ್ಲಿ ನೌಕರನು ವಯೋನಿವೃತ್ತಿ ಹೊಂದುವಾಗ ಅಮಾನತ್ತು ಅಥವಾ ಶಿಸ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣ/ಕ್ರಿಮಿನಲ್ ಮೊಕದ್ದಮೆ ಹೊಂದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ನೌಕರನಿಂದ ಅಂತಿಮ ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ಸಮನಾಂತರವಾಗಿ ಪೂರ್ತಿಯಾಗಿ ಅಥವಾ ಅರ್ಧದಷ್ಟು ಹಣವನ್ನು ಹಿಡಿತಗೊಳಿಸುವ ಕುರಿತು ಕವಿಮಂ ನೌಕರರ ಸೇವಾ ನಿಯಮಗಳ ಅಧ್ಯಾಯ–8 ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ: 129(ಸಿ) ಯನ್ನು ಹೊಸದಾಗಿ ಸೇರ್ಪಡೆಗೊಳಿಸಿ ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

15. **ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ:** ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಐ16/ಐ55/25028/2011–12 ದಿನಾಂಕ: 01.12.2017 ರಲ್ಲಿ ನೌಕರನು ವಯೋನಿವೃತ್ತಿ ಹೊಂದುವಾಗ ಅಮಾನತ್ತು ಅಥವಾ ಶಿಸ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣ/ಕ್ರಿಮಿನಲ್ ಮೊಕದ್ದಮೆ ಹೊಂದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ನೌಕರನಿಂದ ಅಂತಿಮ ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ಸಮನಾಂತರವಾಗಿ ಪೂರ್ತಿಯಾಗಿ ಅಥವಾ ಅರ್ಧದಷ್ಟು ಹಣವನ್ನು ಹಿಡಿತಗೊಳಿಸುವ ಕುರಿತು ಕವಿಮಂ ಅಕೌಂಟ್ಸ್ ಮಾನ್ಯುಯಲ್ ವಾಲ್ಯೂಂ–2 ಪಾರ್ಟ್–ಬಿ ಯ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ: 504(16) ನ್ನು ತಿದ್ದುಪಡಿಗೊಳಿಸುವುದರೊಂದಿಗೆ ಉಪಸಂಖ್ಯೆ: 16(11) ನ್ನು ಹೊಸದಾಗಿ ಸೇರ್ಪಡೆಗೊಳಿಸಿ ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

16. **ನಿಗಮದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:** ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಐ16/3595/98–99 ದಿನಾಂಕ: 17.01.2018 ರಲ್ಲಿ ನಿಗಮದ ನೌಕರರ ಅವಲಂಬಿತ ಅಂಧ ಅಥವಾ ಚಲನವೈಕಲ್ಯತೆ ಹೊಂದಿರುವ ಮಕ್ಕಳ ಶಿಕ್ಷಣಕ್ಕಾಗಿ ಮಾಸಿಕ ತಲಾ ರೂ.500/– ಗಳಂತೆ ಶಿಕ್ಷಣ ಭತ್ಯೆಯನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿ ಆದೇಶಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

17. **ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ:** ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಐ16/40360/2016–17 ದಿನಾಂಕ: 27.01.2018 ರಲ್ಲಿ ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ವಿ), ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ವಿ) (ಎನ್.ಹೆಚ್.ಕೆ.) (ಬ್ಯಾಕಲಾಗ್), ಸಹಾಯಕ ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿ, ಕಿರಿಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ವಿದ್ಯುತ್/ಕಾಮಗಾರಿ), ಕಿರಿಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ವಿದ್ಯುತ್) (ಹೈದ್ರಾಬಾದ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಹಾಗೂ ಹೈದ್ರಾಬಾದ್ ಕರ್ನಾಟಕವಲ್ಲದ)(ಬ್ಯಾಕಲಾಗ್), ಸಹಾಯಕ ಹಾಗೂ ಕಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಹುದ್ದೆಗಳ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಆಯ್ಕೆ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

18. **ನಿಗಮದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:** ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಐ16/5411/96–97 ದಿನಾಂಕ: 16.02.2018 ರಲ್ಲಿ ನೌಕರರ/ನೌಕರರ ಅವಲಂಬಿತ ತಂದೆ ತಾಯಿಯ ಆದಾಯದ ಹಾಗೂ ವೈದ್ಯಕೀಯ ಮರು ವೆಚ್ಚದ ಕುರಿತು ಸರ್ಕಾರ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಡಿಪಿಎಆರ್/02/ಎಸ್ಎಂಆರ್/2015 ದಿನಾಂಕ: 27.09.2017 ನ್ನು ನಿಗಮದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡು ಆದೇಶಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

19. **ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ:** ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಐ16/40360/2016–17 ದಿನಾಂಕ: 06.03.2018 ರಲ್ಲಿ ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ವಿ), ಸಹಾಯಕ ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿ, ಕಿರಿಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ವಿದ್ಯುತ್/ಕಾಮಗಾರಿ), ಸಹಾಯಕ ಹಾಗೂ ಕಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಹುದ್ದೆಗಳ ಅಂತಿಮ ಆಯ್ಕೆ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

20. **ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:** ಕವಿಪ್ರನಿ/ಐ16/69516/2017–18 ದಿನಾಂಕ: 09.03.2018 ರಲ್ಲಿ ನಿಗಮದ ನೌಕರರಿಗೆ ದಿನಾಂಕ: 01.04.2017 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಶೇಕಡ 26 ರಷ್ಟು ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿಯನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

21. **ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:** ಕವಿಪ್ರನಿ/ಐ16/69517/2017–18 ದಿನಾಂಕ: 09.03.2018 ರಲ್ಲಿ ನಿಗಮದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ದಿನಾಂಕ: 01.04.2017 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಶೇಕಡ 26 ರಷ್ಟು ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿಯನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

22. **ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:** ಕವಿಪ್ರನಿ/ಐ16/69518/2017–18 ದಿನಾಂಕ: 09.03.2018ರಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ: 01.04.2017 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ದಿನಾಂಕ: 01.04.2017 ರ ನಂತರ ವಯೋನಿವೃತ್ತಿ ಹೊಂದುವ/ಮರಣ ಹೊಂದುವ ನೌಕರರಿಗೆ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ: 31.03.2017 ರಂದು ಪಿಂಚಣಿ/ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ ಪಡೆಯುವ ಪಿಂಚಣಿದಾರರಿಗೆ/ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿದಾರರಿಗೆ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ: 01.04.2017 ಕ್ಕಿಂತ ಮೊದಲಿನ ಪಿಂಚಣಿದಾರರು/ಕುತುಂಬ ಪಿಂಚಣಿದಾರರಿಗೆ ಪಿಂಚಣಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿ ಆದೇಶ

ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

23. **ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ:** ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/ಇತರೆ–2/2014–15 ದಿನಾಂಕ: 14.03.2018 ರಲ್ಲಿ ಕಿರಿಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ವಿ) ಹುದ್ದೆಗೆ ಪದೋನ್ನತಿ ನೀಡುವಾಗ ನೌಕರರನ್ನು ತಾಂತ್ರಿಕ ಕೋಟಾದಡಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸುವ ಕುರಿತು ಸುತ್ತೋಲೆಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

24. **ನಿಗಮದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:** ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/5607(2)/2000–01 ದಿನಾಂಕ: 15.03.2018 ರಲ್ಲಿ ಮಾರ್ಗದಾಳು, ಸಹಾಯಕ ಮಾರ್ಗದಾಳು, ಕಿರಿಯ ಮಾರ್ಗದಾಳು ಹುದ್ದೆಗಳನ್ನು ಪವರ್‌ಮೆನ್, ಸಹಾಯಕ ಪವರ್‌ಮೆನ್, ಕಿರಿಯ ಪವರ್‌ಮೆನ್ ಎಂದು ಮರುಹೆಸರಿಸಿ ಆದೇಶಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

25. **ನಿಗಮದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ:** ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/67600/2017–18 ದಿನಾಂಕ: 26.03.2018 ರಲ್ಲಿ ಸೇವೆಯಲ್ಲಿರುವ ನೌಕರರಿಗೆ ಮೀಸಲಿರಿಸಿದ ಶೇಕಡ 10 ರ ಕೋಟಾದಲ್ಲಿ ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ ಮಾಡುವ ವಿಷಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಿಗಮದ ನೌಕರಿ ಭರ್ತಿ ಮತ್ತು ಬಡತಿ ನಿಯಮಗಳ ಅಧ್ಯಾಯ 6 ರ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ: 12 ಹಾಗೂ 13, ಅಧ್ಯಾಯ 7 ರ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ: 7, 8 ಹಾಗೂ 15 ಹುದೆಗಳಿಗೆ ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ ಮಾಡುವಾಗ ನೌಕರರು ಶೈಕ್ಷಣಿಕ ವಿದ್ಯಾರ್ಹತೆಯಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ಅಂಕಗಳ ಮೆರಿಟ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನೇಮಕಾತಿಯ ಇತರೆ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸಿ ಭರ್ತಿ ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ ನಿಗಮದ ನೌಕರಿ ಭರ್ತಿ ಮತ್ತು ಬಡತಿ ನಿಯಮಗಳ ನೇಮಕಾತಿ ವಿಧಾನಕ್ಕೆ ಸೂಕ್ತ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

26. **ನಿಗಮದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:** ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/4682/2006–07(ಎ) ದಿನಾಂಕ: 26.03.2018 ರಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಲ್ಲಿ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪದವಿ ವಿದ್ಯಾರ್ಹತೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ವಿಕಲಚೇತನ ಕಂದಾಯ ಸಹಾಯಕರುಗಳ ಗುತ್ತಿಗೆ ಸೇವೆಯನ್ನು ಜನವರಿ–2018 ರಿಂದ ಡಿಸೆಂಬರ್–2018 ರವರೆಗೆ ವಿಸ್ತರಿಸುವುದರೊಂದಿಗೆ, ಮಾಸಿಕ ಕ್ರೋಢಿಕೃತ ಸಂಭಾವನೆಯನ್ನು ₹12,500/– ದಿಂದ ₹18,000/– ಕ್ಕೆ ಹಾಗೂ ಎಸ್.ಎಸ್.ಎಲ್.ಸಿ ವಿದ್ಯಾರ್ಹತೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ವಿಕಲಚೇತನ ಕಂದಾಯ ಸಹಾಯಕರುಗಳಿಗೆ ಮಾಸಿಕ ಕ್ರೋಢಿಕೃತ ಸಂಭಾವನೆಯನ್ನು ₹10,500/– ದಿಂದ ₹15,000/– ಕ್ಕೆ ಹೆಚ್ಚಿಸಿ ದಿನಾಂಕ: 01.01.2018 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

27. **ನಿಗಮದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:** ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/69516/2017–18 ದಿನಾಂಕ: 26.03.2018 ರಲ್ಲಿ ಮಕ್ಕಳ ಪಾಲನೆಗಾಗಿ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿದ ವಿಶೇಷ ರಜೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ: 09.03.2018 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

28. **ನಿಗಮದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ:** ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/39395(5)/2013–14 ದಿನಾಂಕ: 26.03.2018 ರಲ್ಲಿ ನಿಗಮದ ನೌಕರಿ ಭರ್ತಿ ಮತ್ತು ಬಡತಿ ನಿಯಮಗಳ ಅಧ್ಯಾಯ 4 ರ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ: 12ಎ ಕಿರಿಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ವಿ) ಹಾಗೂ 13ಎ ಕಿರಿಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ಕಾಮಗಾರಿ) ಅಧ್ಯಾಯ 7 ರ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ: 7ಎ, ಸಹಾಯಕ ಮತ್ತು 8ಎ ಕಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಹುದ್ದೆಗಳ ನೇಮಕಾತಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿಯನ್ನು ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ಪ್ರ), ಕಾಮಗಾರಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ಪ್ರ) (ನಿರ್ವಹಣೆ), ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಎಂದು ತಿದ್ದುಪಡಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

29. **ನಿಗಮದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ:** ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/5607(1)/2000–01 ದಿನಾಂಕ: 26.03.2018 ರಲ್ಲಿ ನಿಗಮದ ನೌಕರಿ ಭರ್ತಿ ಮತ್ತು ಬಡತಿ ನಿಯಮಗಳ ಅಧ್ಯಾಯ 6 ರ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ: 2 ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ವಿ) ಹಾಗೂ ಅಧ್ಯಾಯ 7 ರ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ: 1 ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು ಹುದ್ದೆಗೆ ನಿಗಧಿಪಡಿಸಿದ ಕನಿಷ್ಟ ಅರ್ಹತೆಯನ್ನು 2 ವರ್ಷ ಸಡಿಲಗೊಳಿಸುವುದರೊಂದಿಗೆ ಸೂಕ್ತ ತಿದ್ದುಪಡಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

30. ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಎಸ್ಕಾಂಗಳಲ್ಲಿ 2017–18 ರಲ್ಲಿ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ಕಾಲ ನಿರಂತರ ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ 3 ಜನ ಪ್ರೊಬೇಷನರಿ ಮಜ್ದೂರ್‌ಗಳನ್ನು ಕಿರಿಯ ಮಾರ್ಗದಾಳುಗಳನ್ನಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಔದ್ಯಮಿಕ ಬಾಂಧವ್ಯ

ನಿಗಮದ ಗುರಿಸಾಧನೆಯಲ್ಲಿ ಮಾನವಶಕ್ತಿಯೂ ಅಪೂರ್ವವಾದ ಆಸ್ತಿಯೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವ ನಿಗಮವು ನೌಕರರ ಸಾಮಾಜಿಕ ಭದ್ರತೆ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಮಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಬಗ್ಗೆಯೂ ಮುತುವರ್ಜಿವಹಿಸಿರುತ್ತದೆ. ನೌಕರರ ಕುಂದು–ಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಸಕಾಲದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿ ಕಾರ್ಮಿಕ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಪರಸ್ಪರ ಸಮಾಲೋಚಿಸಿ ಪರಿಹರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ನೌಕರರ ಸಂಘದೊಂದಿಗೆ ದಿನಾಂಕ:03.06.2004 ರಂದು ಮಾಡಿಕೊಂಡ ಒಪ್ಪಂದನ್ವಯ 2016–17ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 4ಜನ ಗ್ಯಾಂಗ್ ಮನ್‌ಗಳನ್ನು ಮಜ್ದೂರುಗಳನ್ನಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸಲಾಗಿದ್ದು, 7ಜನ ಮಜ್ದೂರ್‌ಗಳನ್ನು ಕಿರಿಯ ಮಾರ್ಗದಾಳುಗಳಾಗಿ ನಿಗಮದಲ್ಲಿ ವಿಲೀನಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ನಿಗಮವು ಸುಧಾರಣೆ ಹಾಗೂ ಪುನಃರಚನೆಯ ಮುಂಚೂಣಿಯಲ್ಲಿರುವುದರಿಂದ, ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ನೌಕರವರ್ಗ ಹಾಗೂ ಆಡಳಿತ ವರ್ಗ ಪರಸ್ಪರ ಸಮಾಲೋಚಿಸಿ, ಪಾರದರ್ಶಕವಾದ ಸಲಹೆಯೊಂದಿಗೆ ಮುಂದುವರಿಯುತ್ತಿರುವುದು ಆಶಾದಾಯಕ ವಿಷಯ. **"ಆಡಳಿತದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಮಿಕರ ಪಾತ್ರ"**ವನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಮಹತ್ವ ನೀಡಿರುವ ನಿಗಮದಲ್ಲಿ ನೌಕರರ ಸಂಘವು ಗುರಿ ಸಾಧನೆಗೆ ಸಹಕರಿಸುತ್ತಿರುವುದು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಸೇವೆ ನೀಡುವಲ್ಲಿ ಸ್ಫೂರ್ತಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ನೌಕರರ ಸಂಘವು ದಿನಾಂಕ: 01.04.2017 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಕ.ವಿ.ಪ್ರನಿನಿ ನೌಕರರಿಗೆ ವೇತನ ಪರಿಷ್ಕರಿಸುವಂತೆ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ: 09.02.2017 ರಂದು ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಸದರಿ ವಿಷಯವನ್ನು ನಿಗಮವು ದಿನಾಂಕ: 20.12.2017 ಮತ್ತು 19.02.2018 ರಂದು ನಡೆದ ಮಂಡಳಿ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಚರ್ಚಿಸಿ ದಿನಾಂಕ 01.04.2017 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಶೇ.26 ರಷ್ಟು ವೇತನವನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸುವಂತೆ ತಿಳಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಅದರಂತೆ ನಿಗಮವು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ನೌಕರರ ಸಂಘದೊಡನೆ ದಿನಾಂಕ: 02.03.2018 ರಂದು ವೇತನ ಪರಿಷ್ಕರಣೆ ಒಡಂಬಡಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ದಿನಾಂಕ: 09.03.2018 ರಂದು ವೇತನ ಪರಿಷ್ಕರಣೆ ಆದೇಶವನ್ನು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಇದರೊಂದಿಗೆ ನಿಗಮದಲ್ಲಿ ಈಗಾಗಲೇ ನಿವೃತ್ತಿಗೊಂಡ ಪಿಂಚಣಿ/ ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿದಾರರಿಗೂ ದಿನಾಂಕ: 01.04.2017 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಶೇ.26 ರಷ್ಟು ಪಿಂಚಣಿಯನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸುವಂತೆ ದಿನಾಂಕ: 09.03.2018 ರಂದು ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಕಾರ್ಮಿಕ ಸಂಬಂಧ ಪ್ರಕರಣಗಳು ವಿವಿಧ ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳಲ್ಲಿ ವಿಚಾರಣಾ ಹಂತದಲ್ಲಿದ್ದು, ದಿನಾಂಕ: 31.03.2017 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ 43 ಕಾರ್ಮಿಕರ ಪ್ರಕರಣಗಳು, ವಿವಿಧ ಕಾರ್ಮಿಕ ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳಲ್ಲಿ 60 ಪ್ರಕರಣಗಳು ಮತ್ತು 90 ರಿಟ್ ಅರ್ಜಿಗಳು/ ರಿಟ್ ಅಫೀಲ್‌ಗಳು ಬೆಂಗಳೂರು, ಧಾರವಾಡ ಮತ್ತು ಕಲಬುರಗಿ ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿನ ರಾಜ್ಯ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ.

ಮಹಿಳಾ ದೂರು ನಿವಾರಣ ಸಮಿತಿ

ನಿಗಮದಲ್ಲಿ ಮಹಿಳಾ ನೌಕರುಗಳಲ್ಲಿ ಅವರ ಹಕ್ಕುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಅರಿವು ಮೂಡಿಸಲು ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ತೊಂದರೆ ಮತ್ತು ಅನುಚಿತ ವರ್ತನೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ದೂರು ನೀಡಲು ನಿಗಮದ ಆದೇಶ ದಿನಾಂಕ:03.07.1998ರ ಅನುಸಾರ ಮಹಿಳಾ ದೂರು ನಿವಾರಣ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ನಿಗಮದಲ್ಲಿ ರಚಿಸುತ್ತಾ ಬಂದಿದ್ದು, ಸದರಿ ಸಮಿತಿಯಲ್ಲಿ ಒಬ್ಬ ಛೇರ್‌ಮನ್ ಹಾಗೂ 7ಜನ ಸದಸ್ಯರುಗಳೊಳಗೊಂಡು ಒಬ್ಬರು ಸರ್ಕಾರೇತರ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಪ್ರತಿನಿಧಿಯಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

ಸಮಿತಿಯು ದೂರುಗಳನ್ನು ಪರಿಹರಿಸಲು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ಚರ್ಚಿಸುತ್ತಿದ್ದು, 2017–18ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ದೂರುಗಳು ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಆಡಳಿತ

ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ತನ್ನ ಎಲ್ಲ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಲ್ಲಿ ಪಾರದರ್ಶಕತೆ, ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರಾಮಾಣಿಕತೆಯ ನಂಬಿಕೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.

ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ತನ್ನ ಎಲ್ಲ ವ್ಯವಹರಣೆಗಳಲ್ಲಿ ಉತ್ತಮ ಆಚರಣೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ನಿಗಮ ಆಡಳಿತದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚು ಒತ್ತನ್ನು ನೀಡಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿನ ಆಡಳಿತದ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು, ಸಭೆಗಳ ನಂತರ ಅನುಸರಣೆ, ಪರಿಶೀಲನೆ ಹಾಗೂ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ/ ಮಂಡಳಿಯ ಉಪ ಸಮಿತಿಗಳಿಂದ ಕೈಗೊಂಡ ಕ್ರಮಗಳಿಗೆ/ ನಿರ್ಣಯಗಳ ಬಾಕಿ ಇರುವುದಕ್ಕೆ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆ ಇಂತಹ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

ಮಾರ್ಚ್ 31, 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ, ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು 25 ಸದಸ್ಯರನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಎಲ್ಲ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಮಂಡಳಿಯ ನಡಾವಳಿಗಳು ಹಾಗೂ ಉಪ ಸಮಿತಿಯ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ಸಕ್ರಿಯವಾಗಿ ಭಾಗವಹಿಸುತ್ತಿರುವುದು ನಿರ್ಣಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೆ ಮೌಲ್ಯವರ್ಧಿತ ಗೌರವವನ್ನು ಒದಗಿಸಿದೆ.

ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳು :

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

2017–18ರಲ್ಲಿ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಯಿತು:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ
1	105ನೇ ಸಭೆ	04.07.2017
2	106ನೇ ಸಭೆ	06.09.2017
3	107ನೇ ಸಭೆ	06.12.2017
4	108ನೇ ಸಭೆ	20.12.2017
5	109ನೇ ಸಭೆ	19.02.2018

ಮುಖ್ಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕೀಯ ಸಿಬ್ಬಂದಿ :

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 203(2)ರ ಅನುಸಾರ, ನಿಗಮದ 93ನೆಯ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ **ಡಾ॥ ಅದಿತಿ ರಾಜ : ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು), ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ರವರನ್ನು ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಹಣಕಾಸು (ಮುಖ್ಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕೀಯ ಸಿಬ್ಬಂದಿ) ಎಂದು ನೇಮಕ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ**.

ಮಂಡಳಿ ಉಪಸಮಿತಿಗಳು:

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

1. ಕೇಂದ್ರೀಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ:

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

ಕೇಂದ್ರೀಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ	ಸದಸ್ಯರು	ಸಮಿತಿಯಲ್ಲಿನ ಹುದ್ದೆ
1.	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2.	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು), ಕವಿಪ್ರನಿನಿ	ಸದಸ್ಯರು
3.	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಪ್ರಸರಣ), ಕವಿಪ್ರನಿನಿ	ಸದಸ್ಯರು
	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ಅಧಿಕೃತ ಸಹಿಗಾರರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ	ಸಂಚಾಲಕರು

ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ವಲಯ ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿ) ರವರು ಸಮನ್ವಯ ಅಧಿಕಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಕೇಂದ್ರೀಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಯಿತು.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ, ವಿವರ		ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕ
1	ಎ)	164, ಟೆಂಡರಿಂಗ್ ಹಾಗೂ ಖರೀದಿ	19.04.2017
	ಬಿ)	137, ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಬೆಂಗಳೂರು	
	ಸಿ) ಡಿ) ಇ) ಎಫ್)	54, ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಹಾಸನ 87, ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಮೈಸೂರು 84, ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಬಾಗಲಕೋಟೆ 53, ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ತುಮಕೂರು	
2	ಎ) ಬಿ)	165, ಟೆಂಡರಿಂಗ್ ಹಾಗೂ ಖರೀದಿ 138, ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಬೆಂಗಳೂರು	24.05.2017
	ಸಿ) ಡಿ) ಇ) ಎಫ್)	55, ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಹಾಸನ 88, ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಮೈಸೂರು 85, ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಬಾಗಲಕೋಟೆ 60, ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಕಲಬುರ್ಗಿ	
3	ಎ)	166, ಟೆಂಡರಿಂಗ್ ಹಾಗೂ ಖರೀದಿ	23.06.2017
4	ಎ) ಬಿ) ಸಿ) ಡಿ) ಇ) ಎಫ್)	167, ಟೆಂಡರಿಂಗ್ ಹಾಗೂ ಖರೀದಿ 139, ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಬೆಂಗಳೂರು 56, ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಹಾಸನ 54, ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ತುಮಕೂರು 86, ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಬಾಗಲಕೋಟೆ 61, ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಕಲಬುರ್ಗಿ	19.07.2017 ಮತ್ತು 07.08.2017
5	ಎ) ಬಿ)	168, ಟೆಂಡರಿಂಗ್ ಹಾಗೂ ಖರೀದಿ 140, ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಬೆಂಗಳೂರು	01.09.2017
6	ಎ)	169, ಟೆಂಡರಿಂಗ್ ಹಾಗೂ ಖರೀದಿ	04.11.2017
7	ಎ) ಬಿ) ಸಿ) ಡಿ) ಇ) ಎಫ್) ಜಿ)	170, ಟೆಂಡರಿಂಗ್ ಹಾಗೂ ಖರೀದಿ 141, ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಬೆಂಗಳೂರು 57, ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಹಾಸನ 55, ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ತುಮಕೂರು 89, ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಮೈಸೂರು 62, ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಕಲಬುರ್ಗಿ 87, ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಬಾಗಲಕೋಟೆ	26.12.2017
8	ಎ)	171, ಟೆಂಡರಿಂಗ್ ಹಾಗೂ ಖರೀದಿ	01.02.2018
	ಬಿ) ಸಿ) ಡಿ) ಇ)	142, ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಬೆಂಗಳೂರು 58, ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಹಾಸನ 63, ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಕಲಬುರ್ಗಿ 88, ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಬಾಗಲಕೋಟೆ	
9	ಎ)	172, ಟೆಂಡರಿಂಗ್ ಹಾಗೂ ಖರೀದಿ	07.02.2018
	ಬಿ) ಸಿ) ಡಿ) ಇ)	143, ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಬೆಂಗಳೂರು 59, ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಹಾಸನ 90, ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಮೈಸೂರು 89, ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಬಾಗಲಕೋಟೆ	
10	ಎ)	173, ಟೆಂಡರಿಂಗ್ ಹಾಗೂ ಖರೀದಿ	19.02.2018
11	ಎ) ಬಿ) ಸಿ) ಡಿ)	174, ಟೆಂಡರಿಂಗ್ ಹಾಗೂ ಖರೀದಿ 144, ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಬೆಂಗಳೂರು 56, ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ತುಮಕೂರು' 64, ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಕಲಬುರ್ಗಿ	03.03.2018

2. ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆ ಉಪ ಸಮಿತಿ

ಮಹಾ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಷೇರುದಾರರ ಅನುಮೋದನೆಯ ಮಿತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಂತೆ, ನಿಗಮದ ಪರವಾಗಿ ಬ್ಯಾಂಕು ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆ ಉಪ ಸಮಿತಿಗೆ ಅಧಿಕಾರಗಳನ್ನು ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಉಪಸಮಿತಿಯು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಸದಸ್ಯರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ:

1) ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ.

2) ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ, ಆರ್ಥಿಕ ಇಲಾಖೆ.

3) ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ.

4) ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು). ಕವಿಪ್ರನಿನಿ.

ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಗೆ, ಅಧಿಕೃತ ಸಹಿಗಾರರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ: ಸಂಚಾಲಕರು

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆ ಉಪ ಸಮಿತಿಯು ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿತು:

ಕ್ರ. ಸಂ	ಸಂಸ್ಥೆಯಿಂದ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲವನ್ನು ಪಡೆಯಲು	ಮೊಬಲಗು	ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕ
1	ಮೆ॥ ಜಮ್ಮು ಮತ್ತು ಕಾಶ್ಮೀರ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	ರೂ.೫೫೦ ಕೋಟಿ	31.01.2018

೩. ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿ:

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯು ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಿತು:

ಕ್ರ. ಸಂ	ಸದಸ್ಯರು	ಹುದ್ದೆ
1	ಶ್ರೀ ಪಿ. ರವಿಕುಮಾರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ.	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2	ಶ್ರೀ ಐ.ಎಸ್.ಎನ್ ಪ್ರಸಾದ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ, ಆರ್ಥಿಕ ಇಲಾಖೆ.	ಸದಸ್ಯರು
೩	ಶ್ರೀ ಕೆ.ವಿ. ಶಿವಕುಮಾರ್, ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಪ್ರಸರಣ), ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.	ಸದಸ್ಯರು
	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಗೆ, ಅಧಿಕೃತ ಸಹಿಗಾರರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ.	ಸಂಚಾಲಕರು

<u>ಆಧಾರಿತ ವಿಷಯಗಳು:</u>

1) ಕಂಪನಿಯ ಪರಿಶೋಧಕರ ನೇಮಕ, ಸಂಭಾವನೆ ಮತ್ತು ನೇಮಕಾತಿಯ ಷರತ್ತುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸು.

2) ಪರಿಶೋಧಕರ ವೈಯಕ್ತಿಕತೆ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಸಾಧನೆ ಮತ್ತು ಪರಿಶೋಧನಾ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಪರಿಣಾಮಕತೆ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಶೀಲನೆ.

3) ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣೆ ಹಾಗೂ ಪರಿಶೋಧಕರ ತತ್ಸಂಬಂಧ ವರದಿಯ ಪರಿಶೀಲನೆ.

4) ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಇರಬಹುದಾದ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಅನುಮೋದನೆ ಅಥವಾ ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ಮಾರ್ಪಾಡು.

5) ಅಂತರ ನಿಗಮ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ.

6) ಅಗತ್ಯವಿರುವೆಡೆಯಲ್ಲೆಲ್ಲಾ, ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿರುವಿಕೆಗಳ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣ.

7) ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣ ಮತ್ತು ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣ.

8) ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಕೊಡುಗೆ ಮೂಲಕ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ನಿಧಿಯ ಪೂರ್ಣ ಬಳಕೆ ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿತ ವಿಷಯಗಳ ಮೇಲುಸ್ತುವಾರಿ.

ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯ ಸಭೆಗಳಿಗೆ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಹಾಗೂ ಪೂರ್ಣಾವಧಿಯ ಮುಖ್ಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕೀಯ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ರವರಿಗೆ ಆಮಂತ್ರಣವಿದ್ದರು, ಮತ ಚಲ್ಲಾಯಿಸಲು ಹಕ್ಕಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯು ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಸಭೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿತು:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ
1	27ನೇ ಸಭೆ	05.09.2017
2	28ನೇ ಸಭೆ	30.11.2017

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಪ್ರಕರಣ 134(3)ರ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕೆಳಕಂಡ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ:

(ಅ) ವಾರ್ಷಿಕ ಸಲ್ಲಿಕೆ :

ಕಾಯ್ದೆಯ ಪ್ರಕರಣ 92ರ ಅವಕಾಶಗಳ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಅನುಬಂಧ 1ರಲ್ಲಿ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳ ಸಾರಾಂಶವನ್ನು, ಈ ವರದಿಗೆ (ಎಂ.ಜಿ.ಟಿ–9) ಲಗತ್ತಿಸಿದೆ.

(ಆ) ನಿರ್ದೇಶಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯುತ ಹೇಳಿಕೆಗಳು :

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪ್ರಕರಣ 134(5)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಅಗತ್ಯತೆಯನುಸಾರ, ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು ದೃಢೀಕರಿಸುವುದೇನೆಂದರೆ,

(ಎ) ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ, ಯಾವುದೇ ಭೌತಿಕ ಬದಲಾವಣೆ ವ್ಯತ್ಯಯಿತ ಅಂಶಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸೂಕ್ತ ವಿವರಣೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಅನ್ವಯಿತ ಲೆಕ್ಕತತ್ವ ಪದ್ಧತಿಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ಬಿ) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ, ನಿಗಮದ ವ್ಯವಹರಣೆಗಳ ಹಾಗೂ ಆ ಅವಧಿಗೆ ನಿಗಮದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ನೈಜ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯಯುತ ದೃಷ್ಟಿಕೋನವನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಅಂತಹ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿ ನಿರಂತರವಾಗಿ ಅನ್ವಯಿಸಿ, ಯುಕ್ತ ಹಾಗೂ ವಿವೇಚನಾಯುತ ಅಂದಾಜುಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ನಿರ್ಣಯವನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿದ್ದಾರೆ.

(ಸಿ) ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಲು ಹಾಗೂ ಮೋಸ, ವಂಚನೆ ಮತ್ತು ಇತರ ಅನಿಯತೆಗಳನ್ನು ಪತ್ತೆ ಮಾಡಿ ತಡೆಯಲು ನಿರ್ದೇಶಕರು ಈ ಕಾಯ್ದೆಯ ಪ್ರಕಾರ, ಅಗತ್ಯವಾದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಯುಕ್ತ ಹಾಗೂ ಸಾಕಷ್ಟು ಎಚ್ಚರಿಕೆ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದ್ದಾರೆ.

(ಡಿ) ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಮುಂದುವರಿಕೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿದ್ದಾರೆ. ಮತ್ತು

(ಇ) ಎಲ್ಲ ಅನ್ವಯಿತ ಕಾನೂನುಗಳ ಪಾಲನೆಯಾಗಿರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು, ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದ ಹಾಗೂ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೊಳ್ಳುವ ಸೂಕ್ತ ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾದ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಂಡಿದ್ದಾರೆ.

(ಇ) ಮಂಡಳಿಯ ವಿವರಣೆಗಳು ಅಥವಾ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳು ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಅರ್ಹತೆ ಬಗ್ಗೆ, ಮೀಸಲಾತಿ ಬಗ್ಗೆ, ಅಥವಾ ಪ್ರತಿಕೂಲ ಅಭಿಪ್ರಾಯ, ಅಥವಾ ಟೀಕೆಗಳು

(ಎ) ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ತಿಳಿಸಿರುವ ತಮ್ಮ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ; ಅನುಬಂಧ– 2 ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ಬಿ) ಪ್ರಕರಣ 186ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ಸಾಲ, ಖಾತರಿಗಳು ಅಥವಾ ಹೂಡಿಕೆಗಳು – ಇಲ್ಲ.

(ಸಿ) ನಿಗದಿತ ನಮೂನೆಯಲ್ಲಿ, ಪ್ರಕರಣ 188ರ ಉಪಪ್ರಕರಣ (1) ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವ ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು ಅಥವಾ ಏರ್ಪಾಡುಗಳ ವಿವರಗಳು – ಇಲ್ಲ.

(ಡಿ) ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಸ್ಥಿತಿ – ಮೇಲೆ ತಿಳಸಲಾಗಿದೆ.

(ಇ) ಯಾವುದೇ ಮೀಸಲಿಗೆ ಒಯ್ಯಲು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತವಾದ ಮೊಬಲಗು – ಯಾವುದೇ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಯಾವುದೇ ಮೀಸಲಾತಿಗೆ ಒಯ್ಯುವ ಪ್ರಸ್ತಾಪವಿಲ್ಲ.

(ಎಫ್) ಲಾಭಾಂಶದ ಮೂಲಕ ಪಾವತಿಸಲು ಶಿಫಾರಸ್ಸುಗೊಂಡಿರುವ ಮೊಬಲಗು – ಲಾಭಾಂಶದ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಯಾವುದೇ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಿಲ್ಲ.

(ಜಿ) ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿರೂಪಣೆಗಳು ಸಂಬಂಧಿಸಿರುವ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಾಂತ್ಯ ಹಾಗೂ ವರದಿ

ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ಅವಧಿಯ ನಡುವೆ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿಯ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರಿರಬಹುದಾದ ಯಾವುದೇ ಭೌತಿಕ ಬದಲಾವಣೆ ಹಾಗೂ ಬದ್ಧತೆಗಳು:– ಇಲ್ಲ.

(ಹೆಚ್) ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ವಿಪತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಹಾಗೂ ಅನುಷ್ಠಾನದ ವರದಿ – ಇಲ್ಲ.

ಈ. ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ (ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್) ಉಪಕ್ರಮಗಳ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಕಂಪನಿಯು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿರುವ ಕಾರ್ಯನೀತಿ ವಿವರಗಳು:–

ಎ). ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್. ಸಮಿತಿ :

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪ್ರಕರಣ 135ರ ಅನುಸರಣೆಯಾಗಿ, ಕೆಳಕಂಡ ಆಧಾರಿತ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು, ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ:

ಕ್ರ ಸಂ	ಸದಸ್ಯರು	ಹುದ್ದೆ
1	ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2	ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ, ಆರ್ಥಿಕ ಇಲಾಖೆ,	ಸದಸ್ಯರು
3	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ	ಸದಸ್ಯರು
	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಗೆ, ಅಧಿಕೃತ ಸಹಿಗಾರರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ.	ಸಂಚಾಲಕರು

ವರದಿಯಲ್ಲಿರುವ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯ ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್. ಸಮಿತಿಯು ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಸಭೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿತು:–

ಕ್ರ. ಸಂ	ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ
1	4ನೇ ಸಭೆ	23ನೇ ಮಾರ್ಚ್, 2018
2	5ನೇ ಸಭೆ	26ನೇ ಮಾರ್ಚ್, 2018

2017–18ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್.ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಂತಿಗೆ:

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017–18ರ ಸಾಲಿಗೆ, ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ VII ರಲ್ಲಿ ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡಿರುವ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ನಿಮಿತ್ತ ರೂ. 15.4 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಖರ್ಚು ಮಾಡಲಾಯಿತು.

ಕ್ರೀಡೆ

ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಅಥ್ಲೆಟಿಕ್ಸ್, ಕಬ್ಬಡಿ, ಬ್ಯಾಸ್ಕೆಟ್ ಬಾಲ್, ಷಟಲ್ ಬ್ಯಾಡ್ಮಿಂಟನ್ (ಪುರುಷರು), ಲಾನ್ ಟೆನ್ನಿಸ್ ಮತ್ತು ಮಹಿಳಾ ಕ್ರೀಡಾ ತಂಡಗಳು ಎಐಇಎಸ್ಇಬಿ ಪಂದ್ಯಾವಳಿಗೆ ಭಾಗವಹಿಸಿರುತ್ತವೆ.

ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಕ್ರೀಡಾ ಪಟುಗಳು ಅಂತರ್ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ, ರಾಷ್ಟ್ರೀಯಮತ್ತು ರಾಜ್ಯ ಮಟ್ಟದ ಪಂದ್ಯಾವಳಿಗಳಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿ ಸಾಧನೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಿದ್ದು, ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಕೀರ್ತಿ ತಂದಿರುತ್ತಾರೆ.

<u>ಟೇಬಲ್ ಟೆನ್ನಿಸ್ :</u>	<u>ಅಂತರ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಮಟ್ಟದ ಸಾಧನೆ:–</u> ನವೆಂಬರ್–2017 ರಲ್ಲಿ ಜಾರ್ಡನ್ ದೇಶದ, ಅಮನ್ ನಗರದಲ್ಲಿ ನಡೆದ 9ನೇ ಅಂತರ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಅಂಗವಿಕಲರ ಟೇಬಲ್ ಟೆನಿಸ್ ಚಾಂಪಿಯನ್‌ಷಿಪ್–2017 ರಲ್ಲಿ ಶ್ರೀ ಸಂಜೀವ ಜಿ ಹಮಣ್ಣವರ್, ಸ.ಕಾ.ಇಂ, ಬೃ.ಕಾ, ಯುಡಿಐಎಸ್ ಉಪ ವಿಭಾಗ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ, ಬೆಳಗಾವಿ ರವರು ಭಾರತವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸಿ ಭಾಗವಹಿಸಿ 2 ಬೆಳ್ಳಿಯ ಪದಕವನ್ನು ಪಡೆದಿರುತ್ತಾರೆ.
<u>ದೇಹದಾರ್ಢ್ಯ:</u>	<u>ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಮಟ್ಟದ ಸಾಧನೆ:–</u> ಶ್ರೀ ರೋಷನ್ ಫೆರಾವೋ, ಕಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ, ಉಲ್ಲಾಳು ಉಪ ವಿಭಾಗ ಇವರು ಫೆಬ್ರವರಿ–2018 ರಲ್ಲಿ ಬೆಂಗಳೂರಿನಲ್ಲಿ ನಡೆದ 66ನೇ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಫಿಟ್‌ನೆಸ್ ಮತ್ತು ದೇಹದಾದಾರ್ಢ್ಯ ಚಾಂಪಿಯನ್ ಶಿಪ್ ಸ್ಪರ್ಧೆಯಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿ ಚಿನ್ನದ ಪದಕವನ್ನು ಪಡೆದಿದ್ದಾರೆ..

ಬಿಲಿಯರ್ಡ್ಸ್ ಮತ್ತು ಸ್ನೂಕರ್:	**ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಮಟ್ಟದ ಸಾಧನೆ:-** ಶ್ರೀ ಡಿ. ರಾಜ್‌ಕುಮಾರ್, ಮಾ.ಸಂ.ಅ.ಕೇಂದ್ರ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಇವರು ಜನವರಿ-2018 ರಲ್ಲಿ ಚೆನ್ನೈ ನಲ್ಲಿ ನಡೆದ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯಾ 6 ರೆಡ್ಸ್ ಸ್ನೂಕರ್ ಚಾಂಪಿಯನ್‌ಷಿಪ್‌ನಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸಿ **ಟಾಪ್ 32** ಹಂತಕ್ಕೆ ತಲುಪಿರುತ್ತಾರೆ. ಶ್ರೀ ಡಿ. ರಾಜ್‌ಕುಮಾರ್, ಮಾ.ಸಂ.ಅ.ಕೇಂದ್ರ,, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಇವರು ಫೆಬ್ರವರಿ-2018 ರಲ್ಲಿ ಬೆಂಗಳೂರಿನಲ್ಲಿ ನಡೆದ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯಾ ಬಿಲಿಯಾರ್ಡಸ್ ಚಾಂಪಿಯನ್‌ಷಿಪ್‌ನಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸಿ **ಟಾಪ್ 32** ಹಂತಕ್ಕೆ ತಲುಪಿರುತ್ತಾರೆ.
ಆರ್ಚರಿ:	**ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಮಟ್ಟದ ಸಾಧನೆ :** ಶ್ರೀಮತಿ ಕೀರ್ತನಾ, ಸ.ವ್ಯ (ಆ.ನಿ), ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ, ಇವರು ಏಪ್ರೀಲ್-2018 ರಲ್ಲಿ ಪೂನಾದಲ್ಲಿ ನಡೆದ 38ನೇ ಸೀನಿಯರ್ ಮಹಿಳೆಯರ ರೀಕರ್ವ್ ರೌಂಡ್ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಆರ್ಚರಿ ಚಾಂಪಿಯನ್‌ಷಿಪ್ ನಲ್ಲಿ ರಾಜ್ಯದ ಮಹಿಳೆಯರ ತಂಡವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸಿ ಭಾಗವಹಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.
ಅಥ್ಲೆಟಿಕ್ಸ್:	**ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಮಟ್ಟದ ಸಾಧನೆ :** ಶ್ರೀ ಡಿ ಎಂ ಶ್ರೀನಿವಾಸ್, ಸಹಾಯಕ, ದೇವನಳ್ಳಿ ಉಪ ವಿಭಾಗ, ಬೆಸ್ಕಾಂ ಇವರು ಫೆಬ್ರವರಿ-2018 ರಲ್ಲಿ ಬೆಂಗಳೂರಿನಲ್ಲಿ ನಡೆದ 39 ನೇ ಮಾಸ್ಟರ್ಸ್ ಅಥ್ಲೆಟಿಕ್ಸ್ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಚಾಂಪಿಯನ್‌ಷಿಪ್ ನಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸಿ ಭಾಗವಹಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.
ಬಿಲ್ಯಾರ್ಡ್ಸ್ ಮತ್ತು ಪೂಲ್	**ರಾಜ್ಯ ಮಟ್ಟದ ಸಾಧನೆ:** ಶ್ರೀ ಡಿ. ರಾಜ್‌ಕುಮಾರ್, ಮಾ.ಸಂ.ಅ.ಕೇಂದ್ರ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಇವರು ಈ ಕೆಳಗೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ರಾಜ್ಯ ಮಟ್ಟದ 2017-18 ರ ಟೂರ್ನಿಮೆಂಟ್ ಗಳಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿ, ಮುಂದೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ಸ್ಥಾನಗಳನ್ನು ಪಡೆದಿರುತ್ತಾರೆ. ▯ 9 ಬಾಲ್‌ಪೂಲ್ – 2ನೇ ಸ್ಥಾನ ▯ ಬಿಲಿಯಡ್ಸ್ – 5ನೇ ಸ್ಥಾನ ▯ ಸ್ನೂಕರ್ – 5ನೇ ಸ್ಥಾನ ▯ 6ರೆಡ್ಸ್ ಸ್ನೂಕರ್ – 5ನೇ ಸ್ಥಾನ
ಅಖಿಲ ಭಾರತ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೀಡ್ರಾ ನಿಯಂತ್ರಣ ಮಂಡಳಿಯ ಪಂದ್ಯಾವಳಿಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಪಂದ್ಯಾವಳಿಗಳಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿರುವ ವಿವರ	
ಕಬಡ್ಡಿ:	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಕಬಡ್ಡಿ ತಂಡವು ಜನವರಿ-2018 ರಲ್ಲಿ ಮಹಾರಾಷ್ಟ್ರದ ನಾಗಪೂರ ದಲ್ಲಿ ನಡೆದ 42ನೇ ಅಖಿಲ ಭಾರತ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೀಡಾ ನಿಯಂತ್ರಣ ಮಂಡಳಿಯ ಕಬಡ್ಡಿ ಪಂದ್ಯಾವಳಿಯಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿ 2ನೇ ಸ್ಥಾನವನ್ನು ಪಡೆದಿರುತ್ತಾರೆ.
ಅಥ್ಲೆಟಿಕ್ಸ್	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಅಥ್ಲೆಟಿಕ್ಸ್ ತಂಡವು ನವೆಂಬರ್-2017ರಲ್ಲಿ ಪಂಜಾಬಿನ ಪಾಟಿಯಾಲದಲ್ಲಿ ದಲ್ಲಿ ನಡೆದ 42ನೇ ಅಖಿಲ ಭಾರತ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೀಡಾ ನಿಯಂತ್ರಣ ಮಂಡಳಿಯ ಅಥ್ಲೆಟಿಕ್ಸ್ ಪಂದ್ಯಾವಳಿಯಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿ 2ನೇ ಸ್ಥಾನವನ್ನು ಪಡೆದಿರುತ್ತಾರೆ.
ಲಾನ್‌ಟೆನಿಸ್	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಲಾನ್‌ಟೆನಿಸ್ (ಪುರುಷರ) ತಂಡವು ಫೆಬ್ರವರಿ-2018 ರಲ್ಲಿ ಗುಜರಾತಿನ ವಡೋದರದಲ್ಲಿ ದಲ್ಲಿ ನಡೆದ 42ನೇ ಅಖಿಲ ಭಾರತ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೀಡಾ ನಿಯಂತ್ರಣ ಮಂಡಳಿಯ ಲಾನ್‌ಟೆನಿಸ್ ಪಂದ್ಯಾವಳಿಯಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿ 3ನೇ ಸ್ಥಾನವನ್ನು ಪಡೆದಿರುತ್ತಾರೆ.
ಬ್ಯಾಸ್ಕೆಟ್ ಬಾಲ್:	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಬ್ಯಾಸ್ಕೆಟ್ ಬಾಲ್ ತಂಡವು ಫೆಬ್ರವರಿ-2018 ರಲ್ಲಿ ತಮಿಳುನಾಡಿನ ಕೊಯಂಬತ್ತೂರಿನಲ್ಲಿ ನಡೆದ 42ನೇ ಅಖಿಲ ಭಾರತ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೀಡಾ ನಿಯಂತ್ರಣ ಮಂಡಳಿಯ ಬ್ಯಾಸ್ಕೆಟ್ ಬಾಲ್ ಪಂದ್ಯಾವಳಿಯಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.
ಕ್ರಿಕೆಟ್:	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಕ್ರಿಕೆಟ್ ಕ್ರೀಡಾಪಟುಗಳು ಮಾರ್ಚ್-2018 ರಲ್ಲಿ ಕೋಲ್ಕಾತ್ತಾದಲ್ಲಿ ನಡೆದ 42ನೇ ಅಖಿಲ ಭಾರತ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೀಡಾ ನಿಯಂತ್ರಣ ಮಂಡಳಿಯ ಕ್ರಿಕೆಟ್ ಪಂದ್ಯಾವಳಿಯಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.
ಶಟಲ್ ಬ್ಯಾಟ್ಮಿಂಟನ್ (ಪುರುಷರು):	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಶಟಲ್ ಬ್ಯಾಟ್ಮಿಂಟನ್ (ಪುರುಷರ) ತಂಡವು ಮಾರ್ಚ್-2018 ರಲ್ಲಿ ಕೇರಳದ ತಿರುವನಂತಪುರದಲ್ಲಿ ನಡೆದ 42ನೇ ಅಖಿಲ ಭಾರತ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೀಡಾ ನಿಯಂತ್ರಣ ಮಂಡಳಿಯ ಶಟಲ್ ಬ್ಯಾಟ್ಮಿಂಟನ್ (ಪುರುಷರ) ಪಂದ್ಯಾವಳಿಯಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.
ಕ್ರಿಕೆಟ್:	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಕ್ರಿಕೆಟ್ ಕ್ರೀಡಾಪಟುಗಳು ಫೆಬ್ರವರಿ-2018 ರಲ್ಲಿ ಬೆಂಗಳೂರಿನಲ್ಲಿ ನಡೆದ KSCA Group II 2nd Division League ನಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ಕಬಡ್ಡಿ:	ಶ್ರೀ ಎ.ಕಿರಣ್, ಕಿರಿಯ ಮಾರ್ಗದಾಳು, ದೂರಸಂಪರ್ಕ ವಿಭಾಗ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ, ಶ್ರೀ ಮಂಜುನಾಥ.ಸಿ.ಪೂಜಾರ್., ಕಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ, ಐ.ಎ. & ಕ್ಯೂ.ಸಿ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ, ಮತ್ತು ಶ್ರೀ ತ್ಯಾಗರಾಜ್, ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ (ಆಂ.ಪ), ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಇವರು ಡಿಸೆಂಬರ್–2017 ರಲ್ಲಿ ನಡೆದ ರಾಜ್ಯ ಮಟ್ಟದ ಕಬ್ಬಡಿ ತಂಡದ ಆಯ್ಕೆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ಬಾಗವಹಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.
ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಕ್ರೀಡಾಪಟುಗಳು ತರಬೇತುದಾರರಾಗಿ ಮತ್ತು ಸ್ಕೋರರ್‌ಗಳಾಗಿ ಭಾಗವಹಿಸಿರುವ ವಿವರ	
ಕಬಡ್ಡಿ:	ಶ್ರೀ ಮುತ್ತುರಾಜ್, ಜೆ.ಎಲ್.ಎಮ್, ಪೂರ್ವ ವಿಭಾಗ, ಬೆಸ್ಕಾಂ ರವರು ಏಪ್ರೀಲ್–2017 ರಲ್ಲಿ ತಮಿಳುನಾಡಿನ ಕೊಯಂಬತ್ತೂರಿನಲ್ಲಿ ನಡೆದ 28ನೇ ಸಬ್ ಜೂನಿಯರ್ ಪುರುಷರು ಮತ್ತು ಮಹಿಳೆಯರ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಕಬಡ್ಡಿ ಪಂದ್ಯಾವಳಿಯಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿದ ಕರ್ನಾಟಕದ ಜೂನಿಯರ್ ಪುರುಷರ ತಂಡಕ್ಕೆ ತರಬೇತುದಾರರಾಗಿ ಭಾಗವಹಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ನಿಗಮ/ಎಸ್ಕಾಂಗಳಲ್ಲಿ ಹೊಸದಾಗಿ ನೇಮಕಾತಿ ಹೊಂದಿದ ಅಧಿಕಾರಿ/ನೌಕರರಲ್ಲಿ ಇರುವ ಯುವ ಕ್ರೀಡಾಪಟುಗಳು ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಂಖ್ಯೆಯಲ್ಲಿ ಕ್ರೀಡಾ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಬೇಕೆಂಬ ಉದ್ದೇಶದ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿನ ಕ್ರೀಡಾ ಶಾಖೆಯು (ಸದರಿ ಅಧಿಕಾರಿ/ನೌಕರರಿಗೆ) ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಕ್ರೀಡಾ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಬಗ್ಗೆ, ಕ್ರೀಡಾಪಟುಗಳ ಬಗ್ಗೆ, ಕ್ರೀಡಾ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಗೂ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ, ಅಂತರರಾಷ್ಟ್ರೀಯ, ಅಖಿಲ ಭಾರತ ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ರೀಡಾ ನಿಯಂತ್ರಣ ಮಂಡಳಿ ಹಾಗೂ ರಾಜ್ಯ ಮಟ್ಟದ ಪಂದ್ಯಾವಳಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ 'ಪವರ್ ಪಾಯಿಂಟ್ ಪ್ರಸೆಂಟೇಷನ್' ಮೂಲಕ ಪರಿಚಯಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ತಂಡಗಳು ಅಖಿಲ ಭಾರತ ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ರೀಡಾ ನಿಯಂತ್ರಣ ಮಂಡಳಿಯು ನಡೆಸುವ ಪಂದ್ಯಾವಳಿಗಳಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸುವ ಕುರಿತು ನಡೆಸಲಾಗುವ ಕ್ರೀಡಾಪಟುಗಳ ಆಯ್ಕೆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ, ಕಂಪನಿ ಮಟ್ಟದ ಆಯ್ಕೆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ, ಅಂತರ ಕಂಪನಿ ಪಂದ್ಯವಳಿಗಳ ಕುರಿತು ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಕ್ರೀಡಾ ಸಂಸ್ಥೆಯು ನಿಗಮದಿಂದ ಹೊಸದಾಗಿ ನೇಮಕಾತಿ ಹೊಂದಿದ ಅಧಿಕಾರಿ ಮತ್ತು ನೌಕರರಿಗೆ ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ಏರ್ಪಡಿಸಿದ್ದ ತರಬೇತಿ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕ್ರೀಡಾ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಸಹ ನಡೆಸಿದೆ.

ಪ್ರಸ್ತುತ, ಅಂತರ ವಿ.ಸ.ಕಂ.ಗಳ ಪಂದ್ಯಾವಳಿಗಳನ್ನು ಆಯೋಜಿಸಬೇಕಾಗಿದ್ದು, ಈ ಸಂಬಂಧ ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಲ್ಲಿ ತಂಡಗಳ ಆಯ್ಕೆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ನಡೆಸುವಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಕ್ರೀಡಾ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಗಮನ ಹರಿಸಿದ್ದು, ಆಯೋಜಿಸಲಾಗುವ 21 ಕ್ರೀಡಾ ಪಂದ್ಯಾವಳಿಗೆ ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಲ್ಲಿ ಈಗಾಗಲೇ ತಂಡಗಳ ಆಯ್ಕೆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ಸುಸೂತ್ರವಾಗಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಮುಂದುವರಿದಂತೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಕ್ರೀಡಾ ಸಂಸ್ಥೆಯು ರಾಜ್ಯ ಮಟ್ಟದ ಹಾಗೂ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಮಟ್ಟದ ವಿವಿಧ ಕ್ರೀಡಾ ಪಂದ್ಯಾವಳಿಗಳಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸುವ ಕ್ರೀಡಾಪಟುಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ, ಉತ್ತೇಜಿಸುತ್ತಿದೆ ಹಾಗೂ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಮತ್ತು ಅಂತರರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಕ್ರೀಡಾ ಪಂದ್ಯಾವಳಿಗಳಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಲು ಆಯ್ಕೆಗೊಂಡ ಕ್ರೀಡಾಪಟುಗಳನ್ನು ನಿಯೋಜಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ರ್‍ಯಾಂಕಿಂಗ್ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾನ ಗಳಿಸುವಲ್ಲಿ ತೀವ್ರ ನಿಗಾವಹಿಸುತ್ತಿದೆ. ಒಟ್ಟಾರೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಕ್ರೀಡಾಪಟುಗಳು ರಾಜ್ಯ ಹಾಗೂ ರಾಷ್ಟ್ರ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಉತ್ತಮ ಪ್ರದರ್ಶನ ನೀಡುತ್ತಾ ಬಂದಿರುತ್ತಾರೆ. ಇವರುಗಳಿಗೆ ನಿಗಮದ ವತಿಯಿಂದ ಅಭಿನಂದನೆಗಳು.

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪರಿಶೋಧಕರು:–

ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಭಾರತ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು, ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯ. ಆ.ವ.2017–18ರ ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿರೂಪಣೆಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆ ನಡೆಸಲು ಮೆ॥ ಬಿ.ಪಿ.ರಾವ್ ಆಂಡ್ ಕಂಪನಿ, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರನ್ನು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪರಿಶೋಧಕರನಾಗಿ ನೇಮಕ ಮಾಡಿದೆ.

ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು:–

ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಮಂಡಳಿಯು ಆ.ವ.2017–18ರ ಕಾಸ್ಟ್ ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆ ನಡೆಸಲು ಮೆ॥ ಎಸ್.ಕೆ ಟಿಕಾರೆ ಆಂಡ್ ಕಂಪನಿ ರವರನ್ನು ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರನ್ನಾಗಿ ನೇಮಕ ಮಾಡಿದೆ.

ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟರ್ಸ್:–

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಪ್ರಕರಣ 204ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ಮಂಡಳಿಯು ಶ್ರೀ.ಎಸ್.ವಿಶ್ವನಾಥನ್, ಅಭ್ಯಾಸನಿರತ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಇವರನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯ. ಆ.ವ.2017–18ರ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟರ್ಸ್ ಆಗಿ ನೇಮಕ ಮಾಡಿದೆ.

ಕೃತಜ್ಞತೆಗಳು

ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಗೆ ಎಲ್ಲ ರೀತಿಯ ನೆರವು ಹಾಗೂ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನ ನೀಡಿದ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ, ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ, ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ, ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತ್ತೀಯ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರ ಆರ್ಥಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು, ನಿಗಮ ವ್ಯವಹರಣೆಗಳ ಸಚಿವಾಲಯ, ರಿಜಿಸ್ಟ್ರಾರ್ ಆಫ್ ಕಂಪನೀಸ್ ಹಾಗೂ ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಗೆ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ತನ್ನ ಅಭಿನಂದನೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತದೆ.

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

ಮಂಡಳಿಗಾಗಿ ಮತ್ತು ಮಂಡಳಿ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/–
(ಶಿವಕುಮಾರ್.ಕೆ.ವಿ)
ನಿ.ಗು.ಸಂ: 08104146
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಪ್ರಸರಣ) ಕವಿಪ್ರನಿನಿ

ಸಹಿ/–
ಡಾ॥ ಎಸ್. ಸೆಲ್ವಕುಮಾರ್, ಭಾ.ಅ.ಸೇ
ನಿ.ಗು.ಸಂ: 00962240
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ

ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013 ಪ್ರಕರಣ 143(6) (ಬಿ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ ಬೆಂಗಳೂರು ಇದರ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ರ ಅವಧಿಗೆ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣೆ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಕುರಿತು ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳು.

ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013ರ ಆಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ಕಾರ್ಯನೀತಿ ಚೌಕಟ್ಟಿನ ಪ್ರಕಾರ, **31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018** ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಂತೆ, **ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ** ವಾರ್ಷಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣೆಯ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವ ಜಮಾಬ್ದಾರಿ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯದ್ದಾಗಿದೆ. ಕಾಯಿದೆಯ ಪ್ರಕರಣ 139(5) ಅಥವಾ 139(7) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಭಾರತ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರಿಂದ ನೇಮಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು, ಕಾಯಿದೆಯ ಪ್ರಕರಣ 143(10) ರಲ್ಲಿ ನಿಗಧಿಪಡಿಸಿರುವ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಖಚಿತ ಗುಣಮಟ್ಟಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಈ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ, ಸ್ವಾಯತ್ತ ಪರಿಶೋಧನೆ ನಡೆಸಿ ಕಾಯಿದೆಯ ಪ್ರಕರಣ 143 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ನೀಡುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ. ಈ ಪರಿಶೋಧನಾ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಸದರಿ ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ದಿನಾಂಕ: **16.08.2018** ರಂದು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ್ದಾರೆಂದು ಪರಿಶೋಧಾನ ವರದಿಯ ಮೂಲಕ ನಿರೂಪಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ.

ಕಾಯಿದೆ ಪ್ರಕರಣ 143(6) (ಎ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ **ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರ** ಅವಧಿಗೆ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಕುರಿತು ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಪರವಾಗಿ ಪೂರಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ನಡೆಸಿದ್ದೇನೆ. ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಪರಿಶೋಧಿತ ಕಾರ್ಯನಿರೂಪಣಾ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಪರಾಮರ್ಶಿಸದೆ ಹಾಗೂ ಕೇವಲ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು, ಕಂಪನಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯೊಡನೆ ನಡೆಸಿದ ವಿಚಾರಣೆ ಹಾಗೂ ಕೆಲವು ಆಯ್ದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮೂಲಕ ವೈಯಕ್ತಿಕವಾಗಿ ಈ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಈ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ನನ್ನ ಗಮನಕ್ಕೆ ಯಾವುದೇ ಟೀಕೆ, ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಕಾಯಿದೆ ಪ್ರಕರಣ 143(6) (ಬಿ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಸೇರಿಸಬೇಕಾದ ಯಾವುದೇ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ಭಾರತ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಪರವಾಗಿ
ಸಹಿ
(ಬಿಜಿತ ಕುಮಾರ್ ಮುಖರ್ಜಿ)
ಪ್ರಧಾನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು
ಆರ್ಥಿಕ ಮತ್ತು ರೆವಿನ್ಯೂ ವಲಯ ಪರಿಶೋಧನೆ
ಕರ್ನಾಟಕ, ಬೆಂಗಳೂರು.

ಸ್ಥಳ : **ಬೆಂಗಳೂರು**
ದಿನಾಂಕ : 20.09.2018

ಅನುಬಂಧ–1

ನಮೂನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಂ.ಜಿ.ಟಿ–9

ದಿನಾಂಕ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ರಂದು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳ ಸಾರಾಂಶ

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

I. ನೋಂದಾವಣಿ ಮತ್ತು ಇತರ ವಿವರಗಳು :

I.	ಸಿ.ಐ.ಎನ್.	U40109KA1999SGC025521
II.	ನೋಂದಣಿ ದಿನಾಂಕ	28–07–1999
III.	ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರು	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
IV.	ಕಂಪನಿಯ ವರ್ಗ/ಉಪ ವರ್ಗ	ಸರ್ಕಾರದ ಕಂಪನಿ
V.	ನೋಂದಣಿ ಕಚೇರಿಯ ವಿಳಾಸ ಹಾಗೂ ಸಂಪರ್ಕ ವಿವರ	ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯ, ಕಾವೇರಿ ಭವನ, ಬೆಂಗಳೂರು–560 009.
VI.	ಲಿಸ್ಟೆಡ್ ಕಂಪನಿಯೇ	ಲಿಸ್ಟೆಡ್ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲ
VII.	ರಿಜಿಸ್ಟ್ರಾರ್ ಹಾಗೂ ವರ್ಗಾವಣೆ ಕಾರ್ಯಬಾರಿಯ ಹೆಸರು, ವಿಳಾಸ ಹಾಗೂ ಸಂಪರ್ಕ ವಿವರ	ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ

II. ಕಂಪನಿಯ ಮೂಲ ವ್ಯವಹಾರಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು:

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

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

III. ಹೊಂದಿರುವಿಕೆ, ಪೂರಕ, ಸಹ ಕಂಪನಿಗಳ ವಿವರಗಳು:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರು ಮತ್ತು ವಿಳಾಸ	ಸಿಐಎನ್/ ಜಿಎಲ್ಎನ್	ಹೊಂದಿರುವಿಕೆ/ಪೂರಕ/ ಸಹ ಕಂಪನಿ	ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರಿನ ಶೇ. ಪ್ರಮಾಣ	ಅನ್ವಯಿತ ಪರಿಚ್ಛೇಧ
1.	**ಇಲ್ಲ**	**ಇಲ್ಲ**	**ಇಲ್ಲ**	**ಇಲ್ಲ**	**ಇಲ್ಲ**
2.					
3.					
4.					

IV. ಷೇರು ಹೊಂದಿರುವಿಕೆಯ ಸ್ವರೂಪ (ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿಯ ಶೇಕಡಾ ಪ್ರಮಾಣದಂತೆ)

I. ಪ್ರವರ್ಗವಾರು ಷೇರು ಹೊಂದಿರುವುದು

ಷೇರುದಾರರ ಪ್ರವರ್ಗ	ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದ್ದ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ				ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯ'ದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ				ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಶೇ. ಬದಲಾವಣೆ
	ಡೀ ಮ್ಯಾಟ್	ಭೌತಿಕ	ಒಟ್ಟು	ಒಟ್ಟು ಷೇರಿನ ಶೇ. ಪ್ರಮಾಣ	ಡೀ ಮ್ಯಾಟ್	ಭೌತಿಕ	ಒಟ್ಟು	ಒಟ್ಟು ಷೇರಿನ ಶೇ. ಪ್ರಮಾಣ	
ಎ. ಪ್ರವರ್ತಕ									
1) ಭಾರತೀಯ									
ಎ.)ವೈಯಕ್ತಿಕ/ಹಿಂ.ಅ.ಕು.									
ಬಿ.) ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ									
ಸಿ.) ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರ(ಗಳು)		20753225	20753225	100%		2183225	2183225	100%	+8.95%

ಡಿ.) ನಿಗಮ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಇ.) ಬ್ಯಾಂಕು/ಆ.ಸಂ.									
ಎಫ್.) ಇತರೆ ಯಾವುದೇ									
ಉಪ ಮೊತ್ತ ಎ (1)		20753225	20753225	100%		2183225	2183225	100%	+8.95%
2) ವಿದೇಶೀ									
ಜಿ.) ಅ.ಭಾ–ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು									
ಎಚ್.) ಇತರೆ–ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು									
ಐ.) ನಿಗಮ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಜೆ.) ಬ್ಯಾಂಕು/ಆ.ಸಂ.									
ಕೆ.) ಇತರೆ ಯಾವುದೇ									
ಉಪ ಮೊತ್ತ ಎ (2)	–	–	–	–	–	–	–	–	–
ಬಿ. ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಷೇರು ಹೊಂದಿರುವಿಕೆ									
1. ಆರ್ಥಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಎ.) ಮ್ಯುಚುಯಲ್ ಫಂಡ್ಸ್									
ಬಿ.) ಬ್ಯಾಂಕು/ಆ.ಸಂ.									
ಸಿ.) ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ									
ಡಿ.) ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರ(ಗಳು)									
ಇ.) ವೆಂಚರ್ ಬಂಡವಾಳ ನಿಧಿ									
ಎಫ್.) ವಿಮಾ ಕಂಪನಿಗಳು									
ಜಿ.) ಎಫ್.ಐ.ಐ ಗಳು									
ಎಚ್.) ವಿದೇಶಿ ವೆಂಚರ್ ಬಂಡವಾಳ. ನಿಧಿ									
ಐ.) ಇತರೆ (ತಿಳಿಸಿ)									
ಉಪ ಮೊತ್ತ ಬಿ (1)	–	–	–	–	–	––	–	––	–
2. ಸಂಸ್ಥೇತರ									
ಎ.) ನಿಗಮ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
1. ಭಾರತೀಯ (ii) ಸಾಗರೋತ್ತರ									
ಬಿ.) ವೈಯಕ್ತಿಕ									
(i) ರೂ.1 ಲಕ್ಷದವರೆಗಿನ ಸಾಧಾರಣ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ವೈಯಕ್ತಿಕ ಷೇರುದಾರರು									
(ii) ರೂ.1 ಲಕ್ಷಕ್ಕೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಾಧಾರಣ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ವೈಯಕ್ತಿಕ ಷೇರುದಾರರು									
ಸಿ.) ಇತರೆ (ತಿಳಿಸಿ)									
ಉಪ ಮೊತ್ತ ಬಿ (2)									
ಒಟ್ಟು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಷೇರು ಹೊಂದಿರುವಿಕೆ ಬಿ = ಬಿ(1)+ಬಿ(2)	–	–	–	–	–	–	––	–	–
ಸಿ.) ಜಿ.ಡಿ.ಆರ್ ಗಳು ಮತ್ತು ಎ.ಡಿ.ಆರ್ ಗಳಗಾಗಿ ಅಭರಕ್ಷಕರು ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳು	–	–	–	–	–	–	–	–	–
ಒಟ್ಟಾರೆ (ಎ+ಬಿ+ಸಿ)		20753225	20753225	100%		2183225	2183225	100%	+8.95%

II. ಪ್ರವರ್ತಕರ ಷೇರು ಹೊಂದಿರುವಿಕೆ :

ಕ್ರ ಸಂ	ಷೇರುದಾರರ ಹೆಸರು	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದ್ದ ಷೇರುಗಳು			ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳು			
		ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಶೇ. ಪ್ರಮಾಣ	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳಿಗೆ ಎದಿರಾಗಿ ಒತ್ತೆ ಇಟ್ಟ/ ಭೋಗ್ಯ ಇಟ್ಟ ಷೇರು ಪ್ರಮಾಣ	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಶೇ.ಪ್ರಮಾಣ	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳಿಗೆ ಎದಿರಾಗಿ ಒತ್ತೆ ಇಟ್ಟ/ ಭೋಗ್ಯ ಇಟ್ಟ ಷೇರು ಪ್ರಮಾಣ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ
1.	ಗೌ॥ ರಾಜ್ಯಪಾಲರು, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ	20753218	100%	–	21823218	100%	–	+8.95%
2.	ಶ್ರೀ ಪಿ. ರವಿ ಕುಮಾರ್	1	0	–	1	0	–	–
3.	ಶ್ರೀ.ಐ.ಎಸ್.ಎನ್. ಪ್ರಸಾದ್	1	0	–	1	0	–	–
4.	ಶ್ರೀ ಜಾವೇದ್ ಅಖ್ತರ್,	1	0	–	1	0	–	–
5.	ಶ್ರೀ.ಜಿ.ಕುಮಾರ್ ನಾಯಕ್	1	0	–	1	0	–	–
6.	ಶ್ರೀ.ಪಿ.ರಾಜೇಂದ್ರ ಜೋಲನ್	0	0	–	1	0	–	+100%
7.	ಡಾ॥ ಅದಿತಿ ರಾಜಾ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)	1	0	–	1	0	–	–
8.	ಶ್ರೀ ಟಿ.ಹೆಚ್.ಎಂ.ಕುಮಾರ್	1	0	–	0	0	–	– 100%
9.	ಶ್ರೀ.ಹೆಚ್.ನಾಗೇಶ್	1	0	–	1	0	–	–
	ಒಟ್ಟು	20753225	100%	–	21823225	100%	–	

III. ಪ್ರವರ್ತಕರಲ್ಲಿ ಷೇರು ಹೊಂದಿರುವಿಕೆ ಬದಲಾವಣೆ (ಬದಲಾವಣೆ ಇಲ್ಲದಿದ್ದರೆ, ದಯವಿಟ್ಟು ತಿಳಿಸಿ):

ಕ್ರ ಸಂ	ಷೇರುವಾರರ ಹೆಸರು	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದ್ದ ಷೇರುಗಳು		ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಂಚಿತಗೊಂಡ ಷೇರು	
		ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಶೇ.ಪ್ರಮಾಣ	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಶೇ.ಪ್ರಮಾಣ
	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ	20753225	100%	20753225	100%
	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪ್ರವರ್ತಕರ ಷೇರುಗಳ ದಿನಾಂಕವಾರು ಏರಿಕೆ/ ಇಳಕೆ, ಏರಿಕೆ/ಇಳಕೆಗೆ ಕಾರಣ ತಿಳಸುವುದು (ಉದಾ: ಹಂಚಿಕೆ / ವರ್ಗಾವಣೆ/ ಬೋನಸ್/ ರಿಯಾಯಿತಿ ದರದ ಈಕ್ವಿಟಿ)	**10,70,000 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಈಕ್ವಿಟಿ ಶೇರುಗಳನ್ನು ರೂ.1,000– ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೌಲ್ಯದಂತೆ ದಿನಾಂಕ: 04.07.2017ರ ಮಂಡಳಿಯ ನಡವಳಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಗೌ॥ರಾಜ್ಯಪಾಲರು, ಪರವಾಗಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ**			
	ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ	21823225	100	21823225	100

IV. ಋಣದ ಮೊತ್ತ : ಬಾಕಿ ಇರುವ/ಸಂಚಿತಗೊಂಡ ಆದರೆ ಪಾವತಿಗೆ ಬಾಕಿ ಇರದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡು ಕಂಪನಿಯ ಸಾಲದ ಮೊಬಲಗು :

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಇದ್ದ ಸಾಲದ ಮೊಬಲಗು		ಠೇವಣಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದ ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು	ಸುರಕ್ಷಿತ ಗೊಳಿಸದ ಸಾಲಗಳು	ಠೇವಣಿಗಳು	ಒಟ್ಟು ಸಾಲದ ಮೊಬಲಗು
I.	ಮೂಲ ಮೊಬಲಗು	49646330943	35644329	0	49681975272
II.	ಬಾಕಿ ಬಡ್ಡಿ, ಆದರೆ ಪಾವತಿಸದಿರುವುದು	0	0	0	0

III.	ಸಂಚಿತಗೊಂಡ ಬಡ್ಡಿ, ಆದರೆ ಪಾವತಿಯಾಗದಿರುವುದು	25206472	0	0	25206472
ಒಟ್ಟು (I + ii + iii)		**49671537415**	**35644329**	**0**	**49707181744**
ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಾಲದ ಮೊಬಲಗಿನಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ					
ಸೇರ್ಪಡೆ		8667600000	3000000000	0	11667600000
ಇಳಿತ		6274327606	1422607599	0	7696935205
ನಿವ್ವಳ ಬದಲಾವಣೆ		**2393272394**	**1577392401**	**0**	**3970664795**
ಬಡ್ಡಿ ಮೊಬಲಗು					
ಸೇರ್ಪಡೆ		---	---	---	---
ಇಳಿತ		---	---	---	---
ನಿವ್ವಳ ಬದಲಾವಣೆ		---	---	---	---
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಸಾಲದ ಮೊಬಲಗು					
i) ಮೂಲ ಮೊಬಲಗು		52039603337	1613036730	0	53652640067
ii) ಬಾಕಿ ಬಡ್ಡಿ, ಆದರೆ ಪಾವತಿಸದಿರುವುದು		0	0	0	0
iii) ಸಂಚಿತಗೊಂಡ ಬಡ್ಡಿ, ಆದರೆ ಬಾಕಿ ಇರದಿರುವುದು		43074396	672603	0	43746999
ಒಟ್ಟು (i+ii+iii)		**52082677733**	**1613709333**	**0**	**53696387066**

V. ನಿರ್ದೇಶಕರು ಹಾಗೂ ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ಸಂಭಾವನೆ:

ಎ. ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಪೂರ್ಣಾವಧಿ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು/ಅಥವಾ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರ	ವ್ಯ.ನಿ/ಪೂ.ನಿ/ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರ ಹೆಸರು	ಒಟ್ಟು ಮೊಬಲಗು
1.	ಒಟ್ಟು ಸಂಬಳ **ಆ.ವ.2017–18** (ಎ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ,1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 17(1) ರಲ್ಲಿ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸಂಬಳ (ಬಿ)ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ,1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 17(2)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವೇತನ ಸಂಬಂಧಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಮೌಲ್ಯ (ಸಿ)ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ,1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 17(3) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಂಬಳದ ಬದಲು ಲಾಭ	ಶ್ರೀ ಜಾವೇದ್ ಅಖ್ತರ್, ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ರೂ.32,34,659.00	ರೂ.32,34,659.00
2	ಒಟ್ಟು ಸಂಬಳ **ಆ.ವ.2017–18** (ಎ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ,1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 17(1) ರಲ್ಲಿ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸಂಬಳ (ಬಿ)ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ,1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 17(2)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವೇತನ ಸಂಬಂಧಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಮೌಲ್ಯ (ಸಿ)ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ,1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 17(3) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಂಬಳದ ಬದಲು ಲಾಭ	ಡಾ॥ ಅದಿತಿ ರಾಜಾ, ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಹಣಕಾಸು) ರೂ.25,61,492.00	ರೂ.25,61,492.00
3	ಒಟ್ಟು ಸಂಬಳ **ಆ.ವ.2017–18** (ಎ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ,1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 17(1) ರಲ್ಲಿ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸಂಬಳ	ಶ್ರೀ. ಹೆಚ್.ನಾಗೇಶ್ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಪ್ರಸರಣ) ರೂ.19,57,919.00	ರೂ.19,57,919.00

	(ಬಿ)ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ,1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 17(2)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವೇತನ ಸಂಬಂಧಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಮೌಲ್ಯ (ಸಿ)ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ,1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 17(3) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಂಬಳದ ಬದಲು ಲಾಭ		
4	ಒಟ್ಟು ಸಂಬಳ **ಆ.ವ.2017–18** (ಎ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ,1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 17(1) ರಲ್ಲಿ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸಂಬಳ (ಬಿ)ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ,1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 17(2)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವೇತನ ಸಂಬಂಧಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಮೌಲ್ಯ (ಸಿ)ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ,1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 17(3) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಂಬಳದ ಬದಲು ಲಾಭ	ಶ್ರೀ ಶಿವಕುಮಾರ್ ಕೆವಿ, ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಪ್ರಸರಣ) ರೂ.16,93,753.00	ರೂ. 16,93,753.00
5	ಒಟ್ಟು ಸಂಬಳ **ಆ.ವ.2017–18** (ಎ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ,1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 17(1) ರಲ್ಲಿ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸಂಬಳ (ಬಿ)ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ,1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 17(2)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವೇತನ ಸಂಬಂಧಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಮೌಲ್ಯ (ಸಿ)ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ,1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 17(3) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಂಬಳದ ಬದಲು ಲಾಭ	ಶ್ರೀ.ಆರ್.ಶ್ರೀಧರ್ ನಿರ್ದೇಶಕರು & ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ರೂ.24,78,727.00	ರೂ.24,78,727.00
6	ಒಟ್ಟು ಸಂಬಳ **ಆ.ವ.2017–18** (ಎ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ,1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 17(1) ರಲ್ಲಿ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸಂಬಳ (ಬಿ)ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ,1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 17(2)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವೇತನ ಸಂಬಂಧಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಮೌಲ್ಯ (ಸಿ)ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ,1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 17(3) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಂಬಳದ ಬದಲು ಲಾಭ	ಶ್ರೀ ಎಮ್. ರಾಮಕೃಷ್ಣ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಆ ಮತ್ತು ಮಾ.ಸಂ) ರೂ.10,14,589.00	ರೂ.10,14,589.00
2.	ಷೇರುಗಳ ಆಯ್ಕೆ	0	- - -
3.	ರಿಯಾಯಿತಿ ದರದ ಸ್ವಾಮ್ಯ	0	- - -
4.	ಕಾರ್ಯಭಾರಿ ಶುಲ್ಕ –ಲಾಭದ ಶೇಕಡಾ ಪ್ರಮಾಣದಂತೆ –ಇತರೆ, ತಿಳಿಸಿ	0	- - -
5.	ಇತರೆ, ತಿಳಿಸಿ	- - -	- - -
6.	ಒಟ್ಟು (ಎ)	**ರೂ. 1,29,41,139.00**	**ರೂ. 1,29,41,139.00**
	ಕಾಯ್ದೆ ಅನ್ವಯ ಮಿತಿ		

ಬಿ. ಇತರ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳಿಗೆ ಸಂಭಾವನೆ :

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರಗಳು		ವ್ಯ.ನಿ/ಪೂ.ನಿ/ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರ ಹೆಸರು			ಒಟ್ಟು ಮೊಬಲಗು
1.	<u>ಸ್ವಾಯತ್ತ ನಿರ್ದೇಶಕರು</u> ▯ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳಿಗೆ ಹಾಜರಾಗಲು ಸಂಭಾವನಾ ಶುಲ್ಕ ▯ ಕಾರ್ಯಭಾರಿ ಶುಲ್ಕ ▯ ಇತರೆ ಪ್ರಯಾಣ ಭತ್ಯೆ ಮತ್ತು ದಿನ ಭತ್ಯೆ			ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗೆ ಹಾಜರಾಗಲು ಸಂಭಾವನಾ ಶುಲ್ಕ	ಪ್ರಯಾಣ ಭತ್ಯೆ ಮತ್ತು ದಿನ ಭತ್ಯೆ	
			ಡಾ॥ ರಜನೀಶ್ ಗೋಯಲ್	ರೂ.3,000/–	–	
			ಶ್ರೀ.ಪಿ ರವಿಕುಮಾರ್	ರೂ.7,000/–	–	
			ಶ್ರೀ.ಐ.ಎಸ್.ಎನ್. ಪ್ರಸಾದ್	ರೂ.7,000/–	–	
			ಶ್ರೀ.ಜಿ.ಕುಮಾರ್ ನಾಯಕ್	ರೂ.5,000/–	–	
			ಶ್ರೀ.ಎಲ್.ಕೆ.ಅತೀಕ್	ರೂ.2,000/–	–	
			ಶ್ರೀ.ಟಿ.ಹೆಚ್.ಎಂ. ಕುಮಾರ್	ರೂ.6,000/–	–	
			ಶ್ರೀ.ಎ.ಎಂ.ಮಹದೇವ ಪ್ರಸಾದ್	ರೂ.15,000/–	ರೂ.22,080/–	
			ಶ್ರೀ.ಶ್ರೀನಿವಾಸ್ ಎಂ.ಎನ್	ರೂ.15,000/–	ರೂ.18,600/–	
	ಒಟ್ಟು (1)			**ರೂ.60,000/–**	**ರೂ.40,680/–**	**ರೂ.1,00,680/–**
				ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗೆ ಹಾಜರಾಗಲು ಸಂಭಾವನಾ ಶುಲ್ಕ	ಪ್ರಯಾಣ ಭತ್ಯೆ ಮತ್ತು ದಿನ ಭತ್ಯೆ	
2.	<u>ಇತರೆ ಕಾರ್ಯವಾಹಿಯೇತರ ನಿರ್ದೇಶಕರು</u> ▯ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳಿಗೆ ಹಾಜರಾಗಲು ಸಂಭಾವನಾ ಶುಲ್ಕ	1	ಶ್ರೀ.ಎಸ್.ಪಿ.ಸಾಕಾರಿ	ರೂ.5,000/–		ರೂ.5,000/–
		2	ಶ್ರೀ.ಟಿ.ಆರ್. ರಾಮಕೃಷ್ಣಯ್ಯ	ರೂ.4,000/–		ರೂ.4,000/–
		3	ಶ್ರೀ.ಎ.ಎನ್.ಜಯರಾಜ್	ರೂ.5,000/–		ರೂ.5,000/–
		4	ಶ್ರೀ.ಆನಂದ್ ಪ್ರಸಾದ್	ರೂ.15,000/–	ರೂ.1,536/–	ರೂ.16,536/–
		5	ಶ್ರೀ.ಬಿ.ವಿ.ಮುನಿಗೌಡ	ರೂ.15,000/–	ರೂ.7,560/–	ರೂ.22,560/–
		6	ಶ್ರೀ.ಬೈರೇಗೌಡ	ರೂ.3,000/–	ರೂ.3,480/–	ರೂ.6,480/–
		7	ಶ್ರೀ.ದೀಪಕ್ ರಾಜಾರಾಮ್ ಹೆಗ್ಗಡೆ	ರೂ.12,000/–	ರೂ.38,976/–	ರೂ.50,976/–
		8	ಶ್ರೀ.ಕೆ.ಪಿ.ಸಂಪತ್ ಕುಮಾರ್	ರೂ.15,000/–	ರೂ.24,480/–	ರೂ.39,480/–
			ಶ್ರೀ.ಮಜಾರ್ ಆಲ್ಲಮ್ ಖಾನ್	ರೂ.9,000/–	–	ರೂ.9,000/–
		9	ಶ್ರೀ.ಎನ್.ಜ್ಯೋತಿ ಪ್ರಕಾಶ್	ರೂ.15,000/–	ರೂ.1,800/–	ರೂ.16,800/–
		10	ಶ್ರೀ.ಶ್ರೀನಿವಾಸ್ ರಾಜು	ರೂ.9,000/–	–	ರೂ.9,000/–
		11	ಶ್ರೀ.ಶಿವಶಂಕರ್ ಸೋಮಲಿಂಗಪ್ಪ ಮಳಗಾಳಿ	ರೂ.9,000/–	ರೂ.39,168/–	ರೂ.48,168/–
		12	ಶ್ರೀ.ಟಿ.ಎನ್.ರಮೇಶ್	ರೂ.15,000/–	ರೂ.9,600/–	ರೂ.24,600/–

	ಒಟ್ಟು (2)			ರೂ.1,31,000./–	ರೂ.1,26,600/–	**ರೂ.2,57,600/–**
	ಒಟ್ಟು (1 + 2)					**ರೂ.3,58,280/–**
	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಒಟ್ಟು ಸಂಭಾವನೆ					**ರೂ.1,32,99,419/–**
	ಕಾಯ್ದೆ ಅನ್ವಯ ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಿತಿ					

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

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರ	ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿ			
		ಸಿ.ಇ.ಒ.	ಕಂ.ಕಾ.	ಸಿ.ಎಫ್.ಒ.	ಒಟ್ಟು
1.	ಒಟ್ಟು ಸಂಬಳ				
	(ಎ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ,1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 17(1)ರಲ್ಲಿ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸಂಬಳ				
	(ಬಿ)ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ,1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 17(2)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವೇತನ ಸಂಬಂಧಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಮೌಲ್ಯ				
	(ಸಿ)ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ,1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 17(3)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಂಬಳದ ಬದಲು ಲಾಭ				
2.	ಷೇರುಗಳ ಆಯ್ಕೆ				
3.	ರಿಯಾಯಿತಿ ದರದ ಸ್ವಾಮ್ಯ				
4.	ಕಾರ್ಯಭಾರಿ ಶುಲ್ಕ –ಲಾಭದ ಶೇಕಡಾ ಪ್ರಮಾಣದಂತೆ –ಇತರೆ, ತಿಳಿಸಿ				
5.	ಇತರೆ, ತಿಳಿಸಿ				
6.	**ಒಟ್ಟು**				

ಇಲ್ಲ

VI. ದಂಡ/ಶಿಕ್ಷೆ/ಅಪರಾಧಗಳಿಗೆ ಒಟ್ಟುಗೂಡಿತ ದಂಡ: ಇಲ್ಲ

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

ಇಲ್ಲ

2017–18 ರ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ನೀಡಿರುವ ಅವಲೋಕನಗಳಿಗೆ/ ಟೀಕೆಗಳಗಳಿಗೆ ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು

ಕ್ರ.ಸಂ	ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
i	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ :1.2 (ಬಿ) ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವಂತೆ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಇತರೆ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಹಾಗೂ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ IND-AS ಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಪುನಃಸ್ಥಾಪನೆ ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ.	ವಾಸ್ತವಿಕ, ಈ ಅವಲೋಕನವನ್ನು ಪರೀಕ್ಷಿಸಿ, ಅನುಸರಿಸಲು ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.
ii	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 1.6 ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹಾಗೂ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:2.5 (ಬಿ) ಮತ್ತು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:೩೩ ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ತಪ್ಪುಗಳನ್ನು ಪೂರ್ವಾನ್ವಯವಾಗಿ ಪುನಃಸ್ಥಾಪನೆ ಮಾಡದೆ ಮತ್ತು ಸದರಿ ಮೊತ್ತಗಳಿಗೆ ತುಲನಾತ್ಮಕ ಮೊತ್ತವನ್ನು ನೀಡಲಾಗದ ಕಾರಣ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಹಾಗೂ ಸ್ವಾಮ್ಯಗಳ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ಪುನಸ್ಥಾಪನೆಗೊಳಿಸದಿರುವುದು IND AS 8 'ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ನೀತಿಗಳು, ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ಅಂದಾಜುಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳು ಮತ್ತು ದೋಷಗಳು" ಕಂಪನಿಯ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ) ನಿಯಮಗಳು, 2015ರನ್ವಯ ನಿಗಧಿ ಪಡಿಸಲಾಗಿರುವುದನ್ನು ಪಾಲಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸದರಿ ಮಾಹಿತಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣ ಪಟ್ಟಗಳ ಮೇಲೆ ಬೀರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.	ವಾಸ್ತವಿಕ, ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಜಮೆ/ಖರ್ಚುಗಳಲ್ಲಿ 2000–01 ರಿಂದ 2016–17ರ ಅವಧಿಯ ಮೊತ್ತಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಬಹುಭಾಗವು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಿದ ಸವಕಳಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಬಿಂಬಿಸುತ್ತದೆ.ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ನಿವ್ವಳ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಮೊತ್ತವು ಗಣನೀಯವಲ್ಲದ ಮೊತ್ತವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ, ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಮೊತ್ತಗಳು ಗಣನೀಯವಾಗಿದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನು ಮರುಪ್ರಸ್ತುತ್ತಪಡಿಸಲಾಗುವುದು ಆದುದ್ದರಿಂದ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಲೆಕ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ಮ ರುಪ್ರಸ್ತುತ್ತಪಡಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಈ ಅವಲೋಕನವನ್ನು ಪರೀಕ್ಷಿಸಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018–19ರಲ್ಲಿ ಅನುಸರಿಸಲು ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.
iii	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:1.9; ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ ತತ್ವ ಮತ್ತು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 31.1; ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ (ಸಿ ಇ ಆರ್ ಸಿ) ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ:L–1/144/2013/ CERC dated: 05.11.2015 ರನ್ವಯ ಫೈಬರ್ ಆಪ್ಟಿಕ್‌ಗಳನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಬಂಡವಾಳಕರಣಗೊಳಿಸಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ನಿಗಧಿತ ಶೇಕಡ 6.33ರಷ್ಟು ಪರಿಗಣಿಸದೆ ಕೇವಲ ಶೇಕಡ 5.28 ರಷ್ಟು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು (ಪಿಪಿಇ) ಮತ್ತು ಸವಕಳಿಯ ಮೇಲೆ ಆಗುವ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಲಿಲ್ಲ.	ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ವಯ, 12.12.2017 ರಂದು ಎಲ್ಲಾ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ಫೈಬರ್ ಆಪ್ಟಿಕ್ ಅನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಮರುವರ್ಗೀಕರಿಸಲು ಹಾಗೂ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ ಖಾತೆಯಡಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಲು ಸೂಚನೆಯನ್ನು ಈಗಾಗಲೇ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಅದರಂತೆ 2017–18ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ರೂ.33.49 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ಫೈಬರ್ ಆಪ್ಟಿಕ್ ಅನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಇನ್ನೂ ಫೈಬರ್ ಆಪ್ಟಿಕ್ ಅನ್ನು ಗುರುತಿಸುವ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.
iv	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:1.9 (ಜಿ) ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳನ್ವಯ ಮತ್ತು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:2(ಎ).1(ಬಿ) ಗಳನ್ವಯ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಪುನರ್ ಉಪಯೋಗಿಸಿದಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವಾಗ ನೂತನವಾಗಿ ಬಂಡವಾಳಕರಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗಿರುವಂತೆ ಮೂಲ ಬಾಳಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನೇ ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಸದರಿ ನಿಯಮವು IND AS 16ರ ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು (ಪಿಪಿಇ), ಸವಕಳಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಿಗಧಿಪಡಿಸಿದಂತೆ ಪಾಲಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. IND AS 16 ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು (ಪಿಪಿಇ), ರನ್ವಯ ಬಿಡಿಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಮತ್ತೊಮ್ಮೆ ಬಂಡವಾಳಕರಿಸಿದಲ್ಲಿ ಉಳಿದ ಬಾಕಿ ವರ್ಷಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಬದಲಾವಣೆಯಿಂದ ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು (ಪಿಪಿಇ) ಮತ್ತು ಸವಕಳಿಗಳ ಮೇಲೆ ಉಂಟಾದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಲಿಲ್ಲ.	ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಪುನರ್ ಉಪಯೋಗಕ್ಕಾಗಿ ನೀಡಿದಲ್ಲಿ ಸದರಿಯ ಆಸ್ತಿ ಮೂಲ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಹಾಗೂ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ದಾಖಲಿಸಿ ಪರಿಗಣಿಸುವುದು ಪ್ರಾಯೋಗಿಕವಾಗಿ ಕಷ್ಟದ ವಿಷಯ.ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಮೂಲ ಬೆಲೆಯಿಂದ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿ ತಗ್ಗಿಸಿದ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಕರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು ಮತ್ತೊಮ್ಮೆ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದಲ್ಲಿ ತಗ್ಗಿಸಿದ ಬೆಲೆಯನ್ನೇ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು ಸದರಿ ನಿಯಮವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮಂಡಳಿಯ ಕಾಲದಿಂದಲೂ ಪಾಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

v	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:1.10(ಡಿ); ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿದಂತೆ ಮೇಲ್ವೀಚಾರಣ ಶುಲ್ಕ, ಪರೀಕ್ಷಾ ಶುಲ್ಕ, ಅರ್ಥ್ ಮ್ಯಾಟ್ ವಿನ್ಯಾಸ ಶುಲ್ಕಗಳು (Earth mat design charges) ಮಂಡಪ್ ಕೀಪರ್ ಶುಲ್ಕ (Mandap Keeper Charges) ಆದಾಯಗಳ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ ನಗದು ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಸದರಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣವು ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯ್ದೆ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ವಿಧಾನ) ನಿಯಮ 2015ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾದ IND AS -18 'ರೆವಿನ್ಯೂ' ರಲ್ಲಿ ನಿಗಧಿ ಪಡಿಸಿರುವುದನ್ನು ಪಾಲಿಸದ ಕಾರಣ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಬೀರಿರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಲಿಲ್ಲ.	ಮೇಲ್ವೀಚಾರಣ ಶುಲ್ಕ, ಪರೀಕ್ಷಾ ಶುಲ್ಕ, ಅರ್ಥ್ ಮ್ಯಾಟ್ ವಿನ್ಯಾಸ ಶುಲ್ಕಗಳು (Earth mat design charges) ಮಂಡಪ್ ಕೀಪರ್ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು (Mandap Keeper Charges) ಮೊದಲೇ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿದ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಅದೇ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿಯೇ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
vi	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 1.15: ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು ಸಾಲಗಳ ವೆಚ್ಚ (Borrowing Cost) ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುವ ನಿಯಮವನ್ನು ಸರಾಸರಿ ತೂಕದ ವಿಧಾನ (Weighted Average) ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಯು ಪರಿಗಣಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಹಾಗೂ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಬಡ್ಡಿ ದರದ ವಿಧಾನ (Effective Interest Rate Method) ವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳದಿರುವುದು IND AS - 23, (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ವಿಧಾನ) 2015 ರನ್ವಯ ಸಮಂಜಸವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ ಕಾರಣ ಅದರಿಂದಾಗುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು (ಪಿಪಿಇ), ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಮತ್ತು ಅವುಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯ ಮೇಲೆ ಬೀರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಲಿಲ್ಲ.	ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಸಾಲಗಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಳಿಸುವಲ್ಲಿ IND–AS 23 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಯ ಪಡಿಸಿರುವ ನಿಯಮಗಳನ್ವಯ ಪಾಲಿಸುತ್ತಿದ್ದು ಸದರಿ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ತಿದ್ದುಪಡಿಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಅದರಂತೆ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.
vii	ಕಂಪನಿಯು IND AS ಅನ್ವಯ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ/ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತಿ/ ಪುನರ್ ಸ್ಥಾಪನೆ/ಪೂರ್ಣ ಪ್ರಕಟಣೆಯಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡ IND AS ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅ) ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಪುನರ್ ಸ್ಥಾಪನೆ. ಆ) ರಿಯಾಯಿತಿ ದರದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಉಚಿತ ದರದಲ್ಲಿ ಖರೀದಿಸಿದ ಜಮೀನಿನ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಕರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ – IND AS –20. ಇ) ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ, ಆದಾಯದ ಮತ್ತು ಪಿಪಿಇ ಯನ್ನು ಗುರುತಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ. ಅನುಬಂಧ– ಸಿ IND AS –18 . ಈ) IND AS ಪ್ರಕಾರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2015–16 ರ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆ ಪರಿಗಣಿಸದ ಕಾರಣ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016–17 ರ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಬೀರುವ ಪ್ರಭಾವ. ಉ) ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಬಡ್ಡಿ ದರದ ವಿಧಾನ (Effective Interest Rate Method) ವನ್ನು ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚ/ ಆದಾಯವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಊ) ಹಣಕಾಸಿನಸ್ವತ್ತುಗಳು/ಹೊಣೆಗರಿಕೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೌಲ್ಯಾದಲ್ಲಿ ಬಿಂಬಿಸುವುದು. ಋ) ನಗದು ಹರಿವಿನ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು IND AS ನಿಯಮಗಳನ್ವಯ ಬಿಂಬಿಸುವುದು.	ಅ) ರಿಂದ ಋ) ವರೆಗೆ ವಾಸ್ತವಿಕ, ಈ ಅವಲೋಕನವನ್ನು ಪರೀಕ್ಷಿಸಿ, ಅನುಸರಿಸಲು ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

viii	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 1.17 ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ ತತ್ವ ಹಾಗೂ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 37.7ರಂತೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆ ನಷ್ಟ (Impairment of Assets) ಕುರಿತು, ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ದಾಖಲಾತಿಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳದೇ ಇರುವುದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ವಿಧಾನ) 2015 ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕ ನೀತಿಗಳನ್ವಯ ಹೊರಡಿಸುವ IND AS 36 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲ ನಷ್ಟ ಕುರಿತು ನಿಗಧಿ ಪಡಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆ ನಷ್ಟ ಪರೀಕ್ಷೆಗೆ ತಾಂತ್ರಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಯಾವುದೇ ದಾಖಲಾತಿಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸದೇ ಇರುವ ಕಾರಣ ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು (ಪಿಪಿಇ) ಮತ್ತು ಸವಕಳಿಯ ಮೇಲಾಗುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.	ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಹಾರವು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಪ್ರಸರಣ ಚಟುವಟಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸರಣ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಉಪಕರಣಗಳು ವರ್ಷಪೂರ್ತಿ ಉತ್ತಮ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆ ನಷ್ಟದ ಕುರಿತು ನಿಯಮವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಕಂಡುಬರುವುದಿಲ್ಲ
ix	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:2.1; ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲಿರುವ ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಮಾಲಿಕತ್ವ ಆಧಾರಿತ ಭೂಮಿ ಎಂದು ವರ್ಗಿಕರಿಸಿ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವುದು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕಾರಣ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣ ಪಟ್ಟಿಯ ಮೇಲೆ ಬೀರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಲಿಲ್ಲ.	ಭೂ ದಾಖಲೆಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಂದ ಪಡೆಯುವುದರ ಮೂಲಕ ಉಚಿತವಾಗಿ ಪಡೆದ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪಡೆದ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಸರಿಯಾಗಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲು 20.01.2018ರಂದು ಎಲ್ಲಾ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ ಸಿವಿಲ್ ಶಾಖೆಗೆ ಸೂಚನೆಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅದರಂತೆ ಬಹುತೇಕ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳು ಭೂ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಿ ತಪ್ಪು ವರ್ಗೀಕರಣವನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹಳೆಯ ಭೂ ದಾಖಲೆಗಳ ಹುಡುಕಾಟದ ಪ್ರಯತ್ನದಲ್ಲಿದ್ದು ಹಾಗೂ ತಪ್ಪು ವರ್ಗೀರಣ ಏನಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಸರಿಪಡಿಸಲಾಗುವುದು.
x	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:2.2 (ಎಚ್) ಮತ್ತು 37.18 ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿದಂತೆ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಕಡಿತ ದರದಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ಭೂಮಿ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಉಚಿತ/ಕಡಿತ ದರದಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ಭೂಮಿಯನ್ನು ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯು ಕಂಪನಿಯ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ವಿಧಾನ) 2015, 20 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಲಾದ (IND AS - 20 Accounting for Government Grants and Disclosure of Government Assistance) ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಅನುಬಂಧ–IND AS -18ರಂತೆ ಕಂದಾಯದ ಪಿ.ಪಿ.ಇ, ಅನುದಾನ, ಋಣಮುಕ್ತತೆ, ಗ್ರಾಹಕ ಕೊಡುಗೆ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಆದಾಯದ ಮೇಲೆ ಬೀರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಲಿಲ್ಲ.	ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳ ನಿರ್ಮಾಣದ ಕೆಲವು ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಭೂಮಿಯನ್ನು ರಿಯಾಯಿತಿ ದರದಲ್ಲಿ ನೀಡಿದೆ. ಅಂತಹ ಭೂಮಿಯ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಖರೀದಿಸಿದ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿಯೇ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಯಾವುದೇ ಅನುದಾನವನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿತಿಲ್ಲವಾದರಿಂದ ರಿಯಾಯಿತಿ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಅನುದಾನವೆಂದು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಸೂಕ್ತವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾದ ಅನುದಾನವೆಂದು ಲೆಕ್ಕಿಸುವುದರಿಂದ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ತಪ್ಪು ಚಿತ್ರಣ ಬಿಂಬಿಸಿದಂತಾಗುತ್ತದೆ. IND AS-20 ಕಂಡಿಕೆ – 3ರಲ್ಲಿ ಸಂಪನ್ಮೂಲವನ್ನು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸ ಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದುದರಿಮದ ರಿಯಾಯಿತಿ ದರದಲ್ಲಿ ಹುಚಿಕೆ ಮಾಡಿದ ಭೂಮಿಯ ಮೌಲ್ಯವೆಂದು ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಸಂಪನ್ಮೂಲವೆಂದು ಲೆಕ್ಕಿಸಲು ಪರಿಶೀಲಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.ಸದರಿ ಕಂಡಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅನುದಾನವನ್ನು ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲು ಹಾಗೂ ಇದಕ್ಕೆ ಅರ್ಹತೆ ಹೊಂದಲು, ಖರೀದಿ ಮಾಡುವುದು, ನಿರ್ಮಾಣ ಮಾಡುವುದು ಅಥವಾ ಧೀರ್ಘ ಅವಧಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸ್ವಾಧಿನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು ಪ್ರಾಥಮಿಕ ಷರತ್ತಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಇದುವರೆಗೂ ಯಾವುದೇ ಅನುದಾನವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅದುದರಿಂದ ಖರೀದಿ ಮಾಡುವ, ನಿರ್ಮಾಣ ಮಾಡುವ ಅಥವಾ ದೀರ್ಘ ಅವಧಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸ್ವಾಧಿನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಪ್ರಶ್ನೆ ಉದ್ಭವಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

		IND AS - 20 ಕಂಡಿಕೆ–23 ಪ್ರಕಾರ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನವು ಭೂಮಿ ಅಥವಾ ಇತರೆ ಸಂಪ್ಮೂಲಗಳಂತಹ ವಿತ್ತೀಯವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಯ ವರ್ಗಾವಣೆಯ ರೂಪವನ್ನು ಒಂದು ಘಟಕದ ಉಪಯೋಗಕ್ಕಾಗಿ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಈ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ, ವಿತ್ತೀಯವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಯ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಂಡು, ಅನುದಾನವನ್ನು ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಂಡ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೆಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ರಿಯಾಯಿತಿ ದರದಲ್ಲಿ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿರುವುದರಿಂದ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಸದರಿ ಭೂಮಿಯ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪಾವಿತಿಸಿದ್ದು, ಈ ವಹಿವಾಟನ್ನು ವಿತ್ತೀಯವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಯ ವರ್ಗಾವಣೆ ಎಂದು ನಿರ್ಬಂಧಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ. ಅದಾಗ್ಯೂ, ಸದರಿ ಅವಲೋಕನವನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಅವಶ್ಯವಿದ್ದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018–19ರಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.
xi	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:2.4 (ಸಿ) ಮತ್ತು 3.6 ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಅಂದಾಜಿಸಿದಂತೆ ರೂ.2652.86 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ (NJY) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು ಸದರಿ ಖರ್ಚನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ವೆಚ್ಚಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ ಆದರೆ ಸದರಿ ಖರ್ಚನ್ನು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಪಡೆಯುವುದು ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಸಾಕಷ್ಟು ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸದೆ ಇರುವುದರಿಂದ ನಾವು ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಅದರಿಂದಾಗುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.	ಸದರಿ ಅವಲೋಕನವನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ, ಎನ್. ಜೆ.ವೈ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ವೆಚ್ಚವಾಗಿರುವ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸುವಂತಹ ಮೊತ್ತವೆಂದು ಲೆಕ್ಕಿಸಲು ಸೂಕ್ತ ನಿರ್ದೇಶನವನ್ನು ನೀಡಲಾಗುವುದು.
xii	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ :2.4 (ಇ), 3.1, 26.4, 26.1 (i) ಮತ್ತು 37.18 ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಮತ್ತು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಸ್ವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ (SEW)ಕುರಿತು ಕಂಪನಿಯು ಸಾಕಷ್ಟು ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸದ ಕಾರಣ ಇದರ ಕುರಿತು ಸಂಪೂರ್ಣತೆಯನ್ನು ಮತ್ತು ಸರಿಯಾಗಿರುವಿಕೆಯನ್ನು ಖಚಿತ ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಸ್ವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಸ್ವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಋಣಮುಕ್ತತೆ (Amortization) ಮಾಡುವಲ್ಲಿ ಒಪ್ಪಂದದ ಅವಧಿಯ ಬದಲಾಗಿ ಉಪಯುಕ್ತ ಜೀವನಾಧಾರದಲ್ಲಿ ಋಣಮುಕ್ತತೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ (IPP) ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯ ವೆಚ್ಚವನ್ನು (Infrastructure Charges), ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ ಭೂಮಿಯನ್ನು ನೀಡಲು ಪಡೆಯಲಾಗುತ್ತಿರುವ ಒಂದು ಬಾರಿ ಹಿಂದಿರುಗಿಸದ ಠೇವಣಿ (One Time Non-Refundable Deposit) ಕುರಿತು ನಿಖರವಾದ ವಿಧಾನದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣ (ಪಿಪಿಇ), ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ, ,ಸ್ವೀಕೃತಿ, ಕಂದಾಯಗಳ ಮೇಲೆ ಅದರಿಂದಾಗುವ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು, ಕಂಪನಿಯು ರೂ.35415.67 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಸ್ವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲವೆಂದು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮೂಲಕ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಸದರಿ ಪರಿಣಾಮದಿಂದಾಗಿ ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣ (ಪಿಪಿಇ) ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ, ಸ್ವೀಕೃತಿ, ಕಂದಾಯಗಳ ಮೇಲೆ ಬೀರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿ ಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಗ್ರಾಹಕರು ನಿಗಮದ ಅನುಮತಿ ಪಡೆದು ಸ್ವಯಂ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ವಹಿಸಿ, ಕಾಮಗಾರಿ ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಂಡ ನಂತರ ಜಂಟಿ ದಾಸ್ತಾನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿ ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಹಸ್ತಾಂತರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕೆಲವು ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ,ಸ್ವಯಂ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಂದ ರಚಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳ ಜಂಟಿ ದಾಸ್ತಾನು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ಬಾಕಿ ಇರುವುದರಿಂದ ಸದರಿ ಆಸ್ತಗಳನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಯ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಸದರಿ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018–19ರಲ್ಲಿ ಅವಶ್ಯವಿರುವ ಸೂಕ್ತ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೊಳ್ಳಪಡಿಸಿ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಲೆಕ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ಸ್ವಯಂ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಂದ ರಚಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳ ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಿಸುವುದನ್ನು ಪರೀಕ್ಷಿಸಿ, ಅದಕ್ಕನುಸಾರವಾಗಿ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು. ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಯ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಮೂಲ ಭೂತ ಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು ಐ.ಪಿ.ಪಿ.ಗಳಿಗೆ ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳುವಂತಹ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ, ಮೂಲ ಭೂತ ವೆಚ್ಚಗಳ ವಸೂಲಾತಿಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗುವುದು. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2017–18 ರಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸಲಾಗದ ಒಂದು ಬಾರಿ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಠೇವಣಿಗಳಾದ ರೂ. 26.47 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆದಾಯವೆಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

xiii	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 2.5 (ಎ) ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಪುಸ್ತಕದ ಸಮನ್ವಯ ಬಾಕಿ ಇರುವುದರಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಒಂದು ಘಟಕದಿಂದ ಇನ್ನೊಂದು ಘಟಕಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡುವಾಗ ಸಾಗಿಸುವ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವಾಗ ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ, ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಾರಾಟ ಇವುಗಳಿಗೆ ಇಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿ ಮೌಲ್ಯ (ಮೂಲ ಬೆಲೆ– ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿ) ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಪದ್ಧತಿಯು ಹಂಗಾಮಿ (Adhoc) ಪದ್ಧತಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಮಾಹಿತಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಪಿಪಿಇ, ಮಾರಟಕ್ಕಿರುವ ಆಸ್ತಿ, ಸವಕಳಿ ಇವುಗಳ ಮೇಲೆ ಬೀರಿರುವ ಲಾಭ/ನಷ್ಟಗಳಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಬಹುತೇಕ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ, ಆಸ್ತಿಯ ಅಂಶಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿ ದಾಖಲಾತಿಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅದಾಗ್ಯೂ, ಆಸ್ತಿಗಳ ನೈಜ್ಯವಾದ ಮೌಲ್ಯಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಸುಗಮಗೊಳಿಸಲು ಮತ್ತು ಸರಾಗಗೊಳಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ, ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸಿ ಮತ್ತು ಹೊಸ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆಗಳನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿ ಅದರಂತೆ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಬೇರ್ಪಡಿಸಲು ದಿನಾಂಕ 03.02.2018ರಂದು ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ಸೂಚನೆ ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಸ್ವತ್ತಗಳನ್ನು ಸೂತ್ರೋಲೆಯ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮರುವಿಂಗಡಿಸುವ ಕಾರ್ಯದಲ್ಲಿದ್ದು 2018–19ರಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.
xiv	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 2.5 (ಸಿ), 3.1, 3.2 ಮತ್ತು 3.3; ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು, ಮಾಲಿಕತ್ವ, ದಾಖಲಾತಿಕರಣ, ಭೌತಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಧನಕ್ಕೆ ಹವಣಿಕೆ ಮಾಡದಿರುವುದು, ನಿರ್ಮಾಣ ವೆಚ್ಚ, ಕಾಮಗಾರಿ ವೆಚ್ಚ, ಅನುಪಾತವಾರು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ, ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಮತ್ತು ಇತರೆ ಸಾಮಾನ್ಯ ಮೇಲು ವೆಚ್ಚಗಳು, ಎರವಲು ವೆಚ್ಚಗಳು, ಹಾಗೂ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣ ಶುಲ್ಕ, ಸ್ವ–ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲೆ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣ ಶುಲ್ಕಗಳ ಸೂಕ್ತ ಅನುಪಾತದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಕಾರ್ಯ ವಿಮುಕ್ತಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೌಲ್ಯದ ಆಧಾರದ ಅನ್ವಯ ಅಂದಾಜು ಮಾಡಿ 'ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಳಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಸರಿಯಾದ ದಿನಾಂಕದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಕಂಪನಿಯ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ವಿಧಾನ) 2015 ನಿಯಮಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೊರಡಿಸಿರುವ IND AS 16 ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು (ಪಿಪಿಇ) ರನ್ವಯ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವುದನ್ನು ಪಾಲಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಾಗಾಗಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು (ಪಿಪಿಇ)ಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುವ ವಿಧಾನ ಇದರಿಂದಾಗಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳಕಾಮಾಗಾರಿಗಳು, ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು (ಪಿಪಿಇ)ಗಳು ಮತ್ತು ಸವಕಳಿಗಳ ಮೇಲೆ ಉಂಟಾಗುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಲಿಲ್ಲ.	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017–18ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ನಿರ್ಮಾಣ ವೆಚ್ಚ, ಕಾಮಗಾರಿ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು, ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಮಾಡುವ ಕುರಿತು ಮತ್ತು ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಮತ್ತು ಇತರೆ ಸಾಮಾನ್ಯ ಮೇಲು ವೆಚ್ಚಗಳು, ಸಾಲಗಳ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ ಸುತ್ತೋಲೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 08.02.2018ರಂದು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017–18ರಲ್ಲಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.ವಾಸ್ತವಿಕ ದಿನಾಂಕಂದು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುವ ಕುರಿತು ದಿನಾಂಕ: 16.08.2018 ಮಾರ್ಗದರ್ಶನ ನೀಡಲಾಗಿದ್ದು ಅದರಂತೆ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹಾಗೂ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣ ಶುಲ್ಕ, ಸ್ವಂತ ವೆಚ್ಚ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಅನುಪಾತದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018–19ರಲ್ಲಿ ಕ್ರಮಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು. 2014–15ರಲ್ಲಿ ಪರಿಚಯಿಸಲಾಗಿರುವ ಟೆಂಡರ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಧನದ ಬಗ್ಗೆ ಷರತ್ತುಗಳಿದ್ದು ಸದರಿ ಷರತ್ತುಗಳನ್ನು ಏಪ್ರಿಲ್–2017ರ ನಂತರದಲ್ಲಿ ಪರಿಚಯಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಟೆಂಡರ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ತೆಗೆದುಹಾಕಲಾಗಿದೆ. ಕೆಲವೇ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಮಾತ್ರ ನಿಗಧಿತ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕೆಲಸಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಆದರೆ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕೃತಿಯ ನಂತರ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.
xv	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:2.5 (ಡಿ)ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಿರುವಂತೆ ಹೂಡಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯ ಗಮನಾರ್ಹವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಸೂಕ್ತವಾದ ದಾಖಲಾತಿಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸದ ಕಾರಣ ಸದರಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮುಂದುವರೆಸಿಕೊಂಡು ಹೋಗುವ ಮೌಲ್ಯವು (Carrying cost)ಕಂಪನಿಯ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ವಿಧಾನ) IND AS 40"ಹೂಡಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳು" ನಿಯಮ 2015 ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಅನ್ವಯ ಸದರಿ ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು (ಪಿಪಿಇ) ಮತ್ತು ಸವಕಳಿಯ ಮೇಲಾಗುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಲಿಲ್ಲ.	ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಂಧರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯೇ ಕಟ್ಟಡ ಹಾಗೂ ಆವರಣಗಳನ್ನು ತನ್ನ ಸ್ವಂತ ಕಾರ್ಯಗಳಿಗೆ ಬಳಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ವಿರಳವಾಗಿ ತನ್ನ ಕಟ್ಟಡ ಹಾಗೂ ಆವರಣಗಳನ್ನು ವಿಸಕಂ ಗಳೊಂದಿಗೆ ಭಾಗಶಃ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದ್ದು, ಸದರಿ ಕಟ್ಟಡ ಹಾಗೂ ಆವರಣಗಳಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಿನ ಭಾಗವು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಬಳಸುತ್ತಿರುತ್ತದೆ ಅದುದರಿಂದ ವಿಸಕಂಗಳೊಂದಿಗೆ ಹಂಚಿಕೊಂಡಿರುವ ಕಟ್ಟಡ ಹಾಗೂ ಆವರಣಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸಲು ಕಷ್ಟಕರವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

xvi	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:3.1, 18, 22 ಮತ್ತು 37.18 ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವಂತೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಹಾಗೂ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಠೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ (DCW) ಕುರಿತು ಕಾಮಗಾರಿವಾರು ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ಥಿತಿ ಹಾಗೂ ಪರಿಪೂರ್ಣ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸದ ಕಾರಣ ನಾವು ಠೇವಣಿವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ನ್ಯಾಯ ಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳಕರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಗೂ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಠೇವಣಿವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಋಣ ಮುಕ್ತತೆ (Amortization) ಮಾಡುವಲ್ಲಿ ಒಪ್ಪಂದದ ಅವಧಿಯ ಬದಲಾಗಿ ಉಪಯುಕ್ತ ಜೀವನಾಧಾರದಲ್ಲಿ ಋಣಮುಕ್ತತೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣ (ಪಿಪಿಇ), ಪ್ರಸ್ತುತ / ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ, ಸ್ವೀಕೃತಿ, ಕಂದಾಯಗಳ ಮೇಲೆ ಅದರಿಂದಾಗುವ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು, ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಠೇವಣಿವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು IND AS 18 ಕಂದಾಯ ಅನುಬಂಧ–ಸಿ ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವಂತೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುವ ವಿಧಾನದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭದ ಮೇಲೆ ಆಗುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತು ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಶೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು ಮತ್ತು 'ಸಿ' ದಾಖಲೆ ಪುಸ್ತಕ ಬಳಸಿಕೊಂಡು ಠೇವಣಿ ಕೊಡುಗೆ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಪ್ರಸುತ್ತ ಕೆಲಸದ ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಖಚಿತ ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸೂಕ್ತವಾದ ಸೂಚನೆಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗುವುದು. IND AS 18 ಅನುಬಂಧ 'ಸಿ' ನ ನಿಯಮಗಳ ಠೇವಣಿ ಕೊಡುಗೆ ಕಾರ್ಯಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸಲಾಗುತ್ತದೆಯೋ ಎಂದು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುವುದು.
xvii	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:3.5 ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿದಂತೆ ಪಿಎಸ್‌ಡಿಎಫ್ ಅನುದಾನದಿಂದ ರೂ.5948.06 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು 220ಕೆವಿ ಮತ್ತು 400ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ನವೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಉನ್ನತೀಕರಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಾಗಿ ಅಥವಾ ರೆವೆನ್ಯೂ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗದ ಕಾರಣ ನಾವು ಇದರಿಂದಾಗಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ (CWIP), ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಈ ವರ್ಷದ ಲಾಭದ ಮೇಲಾಗುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಪಿ.ಎಸ್.ಡಿ.ಎಫ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ಹಲವಾರು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದು, ಬಹುತೇಕ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಅವುಗಳು ಸ್ಥಾಪನೆಗೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ಕಂದಾಯದ ವಗಿಕರಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಲಭ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2018–19 ರಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ಕಂದಾಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲು ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು.
xviii	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:3.7 ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿದಂತೆ ಟವರ್ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕೆ ನೀಡಿದ ಪರಿಹಾರ, ಕಾರಿಡಾರ್ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕೆ ನೀಡಿದ ಪರಿಹಾರ, ನೆಡುತೋಪಿಗೆ (Plantation) ನೀಡಿದ ಪರಿಹಾರ, ಮರ ಕಡಿತಕ್ಕೆ ನೀಡಿದ ಪರಿಹಾರ ಮತ್ತು ಬೆಳೆ ನಾಶಕ್ಕೆ ನೀಡಿದ ಪರಿಹಾರವನ್ನು ನಗದು ಆಧಾರದ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು ಸದರಿ ನಿಯಮವು ಕಂಪನಿಯ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ವಿಧಾನ) 2015, IND AS-1 ರನ್ವಯ ಸಮಂಜಸವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದುದರಿಂದ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಇದರಿಂದಾಗುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.	ಪರಿಹಾರವು ವಿವರವಾದ ಕಾರ್ಯದೇಶದ ಭಾಗವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಈ ಪರಿಹಾರಗಳು ಕ್ಷೇತ್ರದ ಪರಿಸ್ಥಿಯಆಧಾರದ ಮೆಲೆ ನಿರ್ಧರಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಪರಿಹಾರವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಿದ ನಂತರ ಹಾಗೂ ಪಾವತಿಸುವ ಮುಂಚೆ ಕೆಲವು ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ದಾವೆಗಳಿರುತ್ತವೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಗೆ ವಾಸ್ತವಿಕ ಪರಿಹಾರವನ್ನು ವಿತರಿಸಿದ ನಂತರ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
xix	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:6.5 ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವಂತೆ ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯು ಬಾಕಿ ಇರುವುದರಿಂದ ಲೆಕ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ನಿಯಮಗಳಂತೆ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಇದರಿಂದಾಗಿ ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಮೇಲೆ ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭದ ಮೇಲಾಗುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ..	ಎರಡು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯಗಳಲ್ಲಿ, ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಅನುಮೋದನಾ ಸಮಿತಿಯು ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿ, ಅದಕ್ಕನುಸಾರವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.ಬಾಕಿ ಇರುವ ವಲಯಗಳಲ್ಲಿ ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಅನುಮೋದನಾ ಸಮಿತಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018–19 ರಲ್ಲಿ ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಲಾಗುವುದು.

xx	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 7.2 ವಿಸಕಂಗಳೊಂದಿಗೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವ ಪ್ರಸರಣ ಒಪ್ಪಂದ ಹಾಗೂ ಕ.ವಿ.ನಿ. ಆಯೋಗ 2006ರ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳಲ್ಲಿನ ಕಲಮುನಲ್ಲಿರುವಂತೆ (Clause) ರಿಯಾಯಿತಿಯ ಕುರಿತು ವಿವಾದವಿರುವುದರಿಂದ ವಿಸಕಂಗಳಿಂದ ಸಕಾಲಕ್ಕೆ ಸರಿಯಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿರುವ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಕ್ಕೆ ಕ್ಲೇಮ್ ಮಾಡಿರುವ ರಿಯಾಯಿತಿ ಮೊತ್ತ ರೂ. 6913.23 ಲಕ್ಷಗಳು, ಹಣಕಾಸು ನಿರೂಪಣ ಪಟ್ಟಿಯ ಮೇಲೆ ಬೀರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಲಿಲ್ಲ.	ವಿಸಕಂಗಳ (ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಆಯೋಗದಿಂದ ಅನುಮೋದಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಗದಿತ ನಮೂನೆ) ಜೊತೆ ಇರುವ ಪ್ರಸರಣ ಒಪ್ಪಂದದ ಕಲಮು–8.7ನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖಿಸುತ್ತಾ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಲಮುಗಳ ಸಾರವನ್ನು ಈ ಕೆಳಗೆ ಮರುಪ್ರಸ್ತುತ ಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. **8.5 ರಿಯಾಯಿತಿ** 8.5.1 ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಪಾವತಿಸುವ ವಿಸಕಂಗಳ/ಓಪನ್ ಆಕ್ಸೆಸ್ ಗ್ರಾಹಕರು ಎಲ್‌ಸಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಇದ್ದು ಜಮೆ ಪತ್ರದ ಮೂಲಕ ನಿಗದಿತ ದಿನಾಂಕದೊಳಗೆ ಪಾವತಿಸಿದಲ್ಲಿ ಬಿಲ್ಲಿನ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಶೇ.2% ರಂತೆ ರಿಯಾಯಿತಿ ಪಡೆಯಲು ಅರ್ಹರಿರುತ್ತಾರೆ. **8.6ದಂಡ** 8.6.1 ವಿಸಕಂಗಳ/ಓಪನ್ ಆಕ್ಸೆಸ್ ಗ್ರಾಹಕರು ಎಲ್‌ಸಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಇರುವವರು ನಿಗದಿತ ದಿನಾಂಕದೊಳಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ್ದಲ್ಲಿ ಬಿಲ್ಲಿನ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳಿಗೆ ಶೇ.2% ಅಥವಾ ಅದರ ಭಾಗವನ್ನು ದಂಡ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಗೆ ಪಾವತಿಸುವ ಹೊಣೆ ಇರುತ್ತದೆ. **8.7 ಆದಾಗ್ಯೂ,** ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಪಾವತಿಸಲು ಎಸ್ಕ್ರೋ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಇರುವ ವಿಸಕಂಗಳ/ಓಪನ್ ಆಕ್ಸೆಸ್ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಕಲಮು 8.5 ಮತ್ತು 8.6 ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರನ್ವಯ, ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಪಾವತಿಸಲು ಎಸ್ಕ್ರೋ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಇರುವ ವಿಸಕಂಗಳ/ಓಪನ್ ಆಕ್ಸೆಸ್ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಕಲಮು 8.5 (ರಿಯಾಯಿತಿ) ಮತ್ತು 8.6 (ದಂಡ) ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದಂತೆ, ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದ ದಿನಾಂಕ: 10 ಮೇ 2005 ರ ಅನ್ವಯ ವಿಸಕಂಗಳು ಪ್ರಸರಣಾ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಪಾವತಿಸಲು ಎಸ್ಕ್ರೋ ಖಾತೆಯನ್ನು ತೆರೆಯಲು ಬದ್ಧವಾಗಿರುತ್ತವೆ. ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದ ಸಾರವನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಮರುಪ್ರಸ್ತುತ ಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ: "(12) ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ವಿಸಕಂ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಜೊತೆ ಚಾಲ್ತಿ ಎಸ್ಕ್ರೋ ಖಾತೆಯನ್ನುತೆರೆಯಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ" ಎಲ್ಲಾ ವಿಸಕಂಗಳಿಂದ (ಹಣಕಾಸು ಕೊರತೆಯಿರುವ ಕಂಪನಿಗಳಾದ ಹೆಸ್ಕಾಂ ಹಾಗೂ ಜೆಸ್ಕಾಂಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ) ಪಾವತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಸಮಾನತೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಹಾಗೂ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳ ಎಲ್‌ಸಿ ಶುಲ್ಕಗಳಿಂದ ಅಂತಿಮ ಬಳಕೆದಾರರಿಗೆ ಹೊರೆಯಾಗದಂತೆ ಎಸ್ಕ್ರೋ ಖಾತೆಯನ್ನು ತೆರೆಯಲು ಪ್ರಜ್ಞಾಪೂರ್ವಕವಾಗಿ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಸದರಿ ವಿಷಯವನ್ನು ಆ.ವ–16 ಮತ್ತು ಆ.ವ–17 ರ ಎಪಿಆರ್ ಫೈಲಿಂಗ್‌ನಲ್ಲಿ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗದ ಗಮನಕ್ಕೆ ತರಲಾಗಿದೆ.
xxi	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 16, 18.1 ಮತ್ತು 23, ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಉದ್ಯೋಗಿ ಪ್ರಯೋಜನೆಗಳು ಮತ್ತು ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾದ ಲಾಭದಾಯಕ ಯೋಜನೆಗಳ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರದಿಗೆ ಸಂಬಂಧ ಪಟ್ಟಂತೆ, ಸದರಿ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವಾಗ ಅಳವಡಿಸಿ ಕೊಂಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿಗಳು, ಊಹೆಗಳು ಮತ್ತು ಬಹಿರಂಗ ಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳು ಸೂಕ್ತವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಪ್ರತಿ ವರ್ಗದ ನೌಕರರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ರಜೆ ನಗಧಿಕರಣ ದರ, ಪ್ಲಾನ್ ಅಸೆಟ್‌ಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸದಿರುವುದು, ಸಂಬಳದಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳ, ವಾರ್ಷಿಕ ವೇತನ ಬಡ್ತಿ ಮತ್ತು ವಾರ್ಷಿಕ ಗಳಿಕೆ ನಗಧೀಕರಣ ದಿನಗಳನ್ನು. ಪರಿಗಣಿಸದೇ ಇರುವುದರಿಂದ.	2017–18ರಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಿಂದ ಪ್ರತಿ ಕೇಡರ್‌ನ ನೌಕರರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಸ್ಕೇಲ್ ರಿಜಿಸ್ಟರ್‌ಗಳು ಹಾಗೂ ಸೇವ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಇರುವಂತೆ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಹಾಗೂ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ರಜೆಯ ಶಿಲ್ಕು, ಜಮಾ ಮಾಡಿರುವ ರಜೆ, ನಗಧೀಕರಿಣಿಸಿದ ರಜೆ, ಉಪಯೋಗಿಸಿದ ರಜೆ, ವಾರ್ಷಿಕ ಲಭ್ಯವಿರುವ ರಜೆ ನಗಧೀಕರಣ, ವೇತನ, ವೇತನ ಬಡ್ತಿ ಇವುಗಳನ್ನು ತರಿಸಿಕೊಂಡು ಅದನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

xxi	ಹಣಕಾಸಿನ ನಿರೂಪಣ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಅದರಿಂದಾಗುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಖಚಿತವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು, ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾದ ಲಾಭದಾಯಕ ಯೋಜನೆಗಳ ಲಾಭವನ್ನು ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಸದರಿ ಲಾಭವನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಇದರ ಕುರಿತು ಸೂಕ್ತ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಹಣಕಾಸಿನ ನಿರೂಪಣ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಇದರಿಂದಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ವಿಧಾನ) 2015,IND AS 19 'EMPLOYEE BENEFITS' ರಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ವಿಧಾನವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಉದ್ಯೋಗಿ ಪ್ರಯೋಜನೆಗಳು ಮತ್ತು ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾದ ಲಾಭದಾಯಕ ಯೋಜನೆಗಳಿಂದ ಹಣಕಾಸಿನ ನಿರೂಪಣೆಗಳ ಮೇಲಾಗುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಅದರಂತೆ ರಜೆ ನಗಧಿಕರಣದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರದಿಯನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದ್ದು ಸದರಿ ವರದಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ರಜೆ ನಗಧೀಕರಣಕ್ಕೆ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ವೇತನ ಹೆಚ್ಚಿಕೆ ದರವು ವಾಸ್ತವಿಕ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಹಾಲಿ ಇರುವ ನಿಯತಕಾಲಿಕ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿಯ ವೇತನ ಬಡ್ತಿಮತ್ತು ಪ್ರಸ್ತುತ ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆ ದರವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.ಲೆಕ್ಕ ಪಟ್ಟಗಳಿಂದ ನೀಡಿರುವ ನೌಕರರ ಮಾಹಿತಿಯಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗಧೀಕರಣದ ದರವನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗಧೀಕರಣದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರದಿಯನ್ನು ಪ್ರಾಮಾಣಿಕ ಊಹೆಗಳನ್ನು ತರುವುದಕ್ಕಾಗಿ ವಾಸ್ತವಿಕವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರದಿಯಂತೆ ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದಿಕರಣಕ್ಕೆ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
xxii	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಅಧಿಸೂಚನೆಯು ಬಾಕಿ ಇದ್ದು, ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:18.5ರಲ್ಲಿ ಇತರ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂ.4238.43ಲಕ್ಷ ಶಿಲ್ಕನ್ನು ತೋರಿಸಿದ್ದು, ಇದು, ದಿನಾಂಕ 01.06.2002 ರಿಂದ ಅಂತಿಮ ಅರಂಭ ಶಿಲ್ಕನ್ನು ಅಧಿಸೂಚಿಸಿದ ನಂತರ ಮಾಡಿದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯನ್ನು ಬಿಂಬಿಸುತ್ತದೆ. ದಿನಾಂಕ 14.06.2012ರ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಪತ್ರದ ಪ್ರಕಾರ, ಮೇಲಿನ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಲೆಕ್ಕ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿಕೊಂಡು, ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಬೇಕೆಂದು ಸರ್ಕಾರವು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಗೆ ನಿರ್ದೇಶನ ನೀಡಿದೆ. ದಿನಾಂಕ: 31.03.2018ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ, ಮೇಲಿನ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಲೆಕ್ಕಸಮನ್ವಯ ಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದ್ದು, ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯದ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಲಿಲ್ಲ.	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲು ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.
xxiii	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:20 ರಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ವಿವಿಧ ದೇಣಿದಾರರು ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಲ್ಲಿ ರೂ.4207.38/–ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ಕೆಪಿಸಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿ 66853.20 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) 9.06.2005ರ ವರೆಗಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪಾವತಿಯಾಗಬೇಕಾಗಿರುವ ಬಾಕಿಯೆಂದು ತೋರಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದ್ದು ಸದರಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳದ್ದಲ್ಲಿ ಅದರ ನಿಖರತೆಯನ್ನು ನಾವು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿಲ್ಲ.	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ, ಇತರೆ ದೇಣೀದಾರರ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವ ಬಾಕಿ ಮೊಬಲಗು ಸರಿಯಾಗಿದೆ. ಈ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಪಾವತಿಸ ಬೇಕಾಗಿರುವುದರಿಂದ, ಬಾಕಿ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ಮುಂದುವರೆಸಲಾಗಿದೆ. ತಮಿಳುನಾಡು ವಿದ್ಯುತ್‌ಚ್ಛಕ್ತಿ ಮಡಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಮೊತ್ತ ರೂ. 26.34 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು 2018–19ರಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ.
xxiv	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:20.1 ಕೆಪಿಸಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಕಿಯ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಮೊತ್ತ ರೂ.668.53 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಕಿ ಎಂದು ಬಿಂಬಿಸುತ್ತಿರುವುದು ಸಮಜಂಸವಲ್ಲ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:ಇಓ 131 PSR 2003 ದಿನಾಂಕ:10.05.2005 ಮತ್ತು ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗ ತನ್ನ ದರ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಆದೇಶ ದಿನಾಂಕ:25.11.2009 ರಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವ್ಯವಹಾರವನ್ನು ವಿ.ಸ.ಕಂ ಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸುವುದರಿಂದ ಎಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ವಿ.ಸ.ಕಂ ಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸುವುದು ಎಂದು ಸೂಚಿಸಿರುವ ಕಾರಣ ರೂ.668.53 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಕಿ ಎಂದು ಬಿಂಬಿಸುತ್ತಿರುವುದು ಸಮಂಜಸವಲ್ಲ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಮೀಸಲು (Reserve) ಕಡಿಮೆಯಾಗಿ ಹಾಗೂ ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಬಿಂಬಿಸಿದಂತಾಗುತ್ತದೆ.	ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಹುಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಎಸ್ಕಾಂ ಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲು ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

xxv	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:22, 26.1(ii) ಮತ್ತು 26.3 ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಅರ್ಧದಲ್ಲಿಯೇ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸಿದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲೆ ವಿಧಿಸಿದ ದಂಡದ ಕುರಿತು ಹಾಗೂ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ದಂಡ ಮನ್ನಣೆ ಮಾಡುವ ಕುರಿತು ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವ ಅರ್ಜಿಗಳ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಪರಿಪೂರ್ಣವಾಗಿ ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ಇತರೆ ಪಾವತಿಗಳಲ್ಲಿ ಬಿಂಬಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತ ರೂ.8149.17 ಲಕ್ಷಕ್ಕೆ ಹಾಗೂ ರೂ.5172 ಲಕ್ಷ ಇತರೆ ಆದಾಯದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಪರಿಪೂರ್ಣ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಇದರಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ನಿರೂಪಣೆಯ ಮೇಲೆ ಬೀರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಂದ ಮುರಿಕೆ ಮಾಡಿರುವ ದಂಡ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ2018–19 ರಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯನ್ನು ರೂಪಿಸಲಾಗುವುದು. ವಿಳಂಬ ಮನ್ನಣೆ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ದಾಖಲೆ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ವೀಚಾರಣೆ ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ 15.12.2017ರಲ್ಲಿ ಈಗಾಗಲ್ಲೇ ಸೂಚನೆಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಅದಾಗ್ಯೂ, ವಿಳಂಬ ಮನ್ನಣೆ ಅರ್ಜಿಯ ದಾಖಲೆ ಪುಸ್ತಕ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ವೀಚಾರಣೆ ದಾಖಲಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ದಾಖಲಾ ಪುಸ್ತಕವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುವುದು.
xxvi	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:22.3ಕಂಪನಿಯು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್ ಆಗ್‌ಮೆಂಟೇಷನ್ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಲು ಕ.ವಿ.ನಿ ಆಯೋಗದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎನ್/64/11 ದಿನಾಂಕ:30.11.2012 ರ ಅನ್ವಯ ಅಧಿಕಾರವಿಲ್ಲದಿದ್ದರೂ ನಿರಂತರವಾಗಿ ಸಂಗ್ರಹಿಸುತ್ತಿದೆ. ಹೀಗೆ ಅನಧಿಕೃತವಾಗಿ ರೂ.1330 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಈ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೂ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ನಿರೂಪಣೆಯ ಮೇಲೆ ಬೀರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಆಗ್ಯೂಮೆಂಟೇಷನ್ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸುವ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ತಡೆಹಿಡಿಯಲು ಮತ್ತು ಈಗಾಗಲೇ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿರುವ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸಲು ದಿನಾಂಕ: 17.01.2018ರ ಸುತ್ತೋಲೆಯಲ್ಲಿ ಸೂಚನೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
xxvii	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:22.5 'ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ' ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಜಮ/ಖರ್ಚುಗಳ ನಿವ್ವಳ ಶುಲ್ಕ ರೂ.1572.26 ಲಕ್ಷಗಳು ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳು ಮತ್ತು ರೂ.2357.20 ಲಕ್ಷಗಳು ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:12.1 'ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿ' ಮೊತ್ತ ರೂ.101.78 ಲಕ್ಷಗಳು (ಡೆಬಿಟ್) ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ–ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮತ್ತು ರೂ.19.42 ಲಕ್ಷ ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ ತೀರುವಳಿ ಲೆಕ್ಕ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ನಿರೂಪಣ ಪಟ್ಟಿಯ ಮೇಲೆ ಬೀರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಲಿಲ್ಲ.	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆಗೆ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. 01.04.2015ರಿಂದ ಮುಂದಕ್ಕೆ ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಹೂಸ ತಂತ್ರಾಂಶವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡು ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆಗಳ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಆನ್‌ಲೈನ್ ಮೂಲಕವೇ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದಂತೆ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕ ತೀರುವಳಿ ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲು ಕ್ರಮ ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
xxviii	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 22.6; ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಕೇಂದ್ರವು (ಎಸ್ ಎಲ್ ಡಿ ಸಿ) "ಯು ಐ"ಶುಲ್ಕಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಯು ಐ ವೆಚ್ಚ ಶೀರ್ಷಕೆಯಲ್ಲಿ ಜಮೆ ಮೊತ್ತ ರೂ. 424.29 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಶಿಲ್ಕು ಇದ್ದು ಸದರಿ ಶಿಲ್ಕಿಗೆ ಸಂಭಂದಿಸಿದಂತೆ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ರೂ. 230.92/– ಲಕ್ಷಗಳು ಮಾತ್ರ ಇರುವುದಾಗಿ ಬಿಂಬಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಇವುಗಳ ಸಮನ್ವಯ ಕಾರ್ಯವು ಬಾಕಿ ಇರುವುದರಿಂದ ಹಣಕಾಸು ನಿರೂಪಣ ಪಟ್ಟಿಯ ಮೇಲೆ ಬೀರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಲಿಲ್ಲ.	ಯು ಐ ಶುಲ್ಕಗಳ ಜಮೆ ಬಾಕಿಯ ಕುರಿತು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸಮತೋಲನದೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯ ಕಾರ್ಯವು ಮುಕ್ತಾಯದ ಹಂತದಲ್ಲಿದೆ. ಸಮನ್ವಯ ಕಾರ್ಯವು ಮುಕ್ತಾಯದ ನಂತರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದು.
xxix	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 26 ಇತರೆ ಆದಾಯ (16) ಮತ್ತು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:26.2 ಇತರೆ ವಸೂಲಾತಿ ಇದರಲ್ಲಿ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್‌ಉತ್ಪಾದಕರನ್ನುಗುರುತಿಸಿಪಡೆಯಲಾದಕಾರ್ಯಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳ ಮೊತ್ತ ರೂ.1950.62 ಲಕ್ಷಗಳುಸೇರಿವೆ. ಇನ್ನೂ ಎಷ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆಯ ಸ್ವತಂತ್ರ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ವಸೂಲು ಮಾಡಬೇಕು ಎಂಬುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಸಾಕಷ್ಟು ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸದ ಕಾರಣ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳ ಕುರಿತು ಸಂಪೂರ್ಣತೆಯನ್ನು ಮತ್ತು ಸರಿಯಾಗಿರುವಿಕೆಯನ್ನು ಕಂಡುಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಬೀರಿರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಲಿಲ್ಲ.	ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಯ ಮಧ್ಯಂತರ ಆದೇಶ ದಿನಾಂಕ: 24.04.2018ರನ್ವಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016–17 ಮತ್ತು 2017–18 ಸಾಲಿಗೆ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಬೇಕಾದ ಒ & ಎಮ್ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಪರಿಶ್ಕರಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಒ & ಎಮ್ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಬೇಡಿಕೆ ಬಿಲ್ಲುಗಳಾಗಿದಲ್ಲ 2018–19ರಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಕರಿಸಲಾಗುವುದು.

xxx	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:26.1 (iv) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆಯ ನಮೂನೆ 26ASರಲ್ಲಿ ಮೂಲ ಆದಾಯದ ಮೇಲೆ ತೆರಿಗೆ ಕಡಿತ ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತ (TDS) ರೂ.196/- ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸದೆ ಇರುವುದರಿಂದ ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆದಾಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಇದರಿಂದಾಗಿ ಆದಾಯ, ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬಂದ ಮುಂಗಡ ಮತ್ತು ವ್ಯವಹಾರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಮೇಲಾಗುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಖಚಿತ ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.	26AS ಯೊಂದಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲು, ಮಾರ್ಚ್ ಅಂತಿಮ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಟಿ.ಡಿ.ಎಸ್ ನ ವಿವರಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಹೊಸದೊಂದು ಅನುಬಂಧವನ್ನು ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದೆ. 26AS ಯೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲು ಎಲ್ಲಾ ರೀತಿಯ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು ಕಡಿತಗೊಳ್ಳಿಸಿರುವ ಟ್ಯಾನ್ ಸಂಖ್ಯೆಯು 26AS ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸದೆಇರುವುದರಿಂದ ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಿನ ವಹಿವಾಟುಗಳು ಇರುವುದರಿಂದ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲು ಕಷ್ಟಸಾಧ್ಯ. ಅದಾಗ್ಯೂ, ಲೆಕ್ಕಗಳ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳ ಮೊತ್ತಕ್ಕೂ 26ಂಖಗೆ ಇರುವ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017-18ರ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ.
xxxi	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:29 ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಾದಿಲ್ವಾರು ವೆಚ್ಚಗಳು ರೂ.560.30 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ನೇಮಕಾತಿ ಪರೀಕ್ಷೆ ನಡೆಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು ಸದರಿ ಖರ್ಚನ್ನು ವಿಸಕಾಂಗಳಿಗೆ ಹಂಚಿ ವಿಸಕಾಂಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ ಇದರಿಂದಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ಖರ್ಚಿನ ಮೇಲೆ, ತೆರಿಗೆಯ ಮುಂಚಿನ ಆದಾಯದ ಮೇಲೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಸ್ವಾಮ್ಯದ ಮೇಲಾಗುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ನೌಕರರ ನೇಮಕಾತಿಗೆ ನಡೆಸುವ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ವಿಸಕಾಂಗಳಿಗೆ 2018-19ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹಂಚಲಾಗುವುದು.
xxxii	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 37.10 (ii) ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ದಕ್ಷತೆ ಹಾಗೂ ಲಭ್ಯತೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟದ ಇಳಿಕೆಗಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017-18ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ರೂ.2331/- ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ವಿಸಕಂಗಳಿಂದ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಧನವನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಣೆ ಮಾಡದೇ ಇರುವ ಕ್ರಮವುಲೆಕ್ಕ ವಿಧಾನ 2015ರನ್ವಯ ಹೊರಡಿಸಲಾದ IND AS - 18 "ಕಂದಾಯ" (Revenue) ರನ್ವಯ ಸಮಂಜಸವಲ್ಲ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲಾಗುವ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಖಚಿತ ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಆದಾಯವಾಗಿದೆ. ಇದು ದಕ್ಷತೆ ಅಂಶದಿಂದ ಉತ್ಪತ್ತಿಯಾಗುವ ಆಂತರಿಕ ಸಂಪನ್ಮೂಲವಾಗಿದೆ. ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ.ಯು ಜಕಾತಿ ಆದೇಶ 2018ರಲ್ಲಿ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಧನದಿಂದ ಮೊದಲ ಬಾರಿಗೆ ಏನು ಮಾಡಬೇಕೆಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ನಿರ್ದೇಶಿಸಿ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಅದನ್ನು ಗಮನಿಸಿದೆ. 2017-18ರ ಸಂಚಿತ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹದ ಬಗ್ಗೆ ಆಯೋಗವು 2017-18ರ ಆಡಿಟ್ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಾಗಾಗಿ, ಆಯೋಗವು 2017-18ರ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಅನುಮತಿಸುವ ಮುನ್ನ ಅದನ್ನು ಯಾವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಬಳಕೆಮಾಡಬೇಕೆಂಬ ಸಲಹೆಯನ್ನು ಅಂದಾಜು ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ.ಆದ್ದುದರಿಂದ ಟಿಪ್ಪಣಿ-37 ರಲ್ಲಿ ಅನಿಶ್ಚಿತ ಆಸ್ತಿಯೆಂದು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.
xxxiii	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:37.12 (ಬಿ) ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಬೇಕಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ರೂ.17040.04 ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ(ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:10) ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ರೂ.18307.58 ಲಕ್ಷಗಳಿಗೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:22) ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯು ಹಾಗೂ ದೃಡಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಕಾರ್ಯವು ಬಾಕಿಯಿದೆ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲಾಗುವ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಖಚಿತ ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪಡೆಯಬೇಕಾದ ಹಾಗೂ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆಯಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳು ಹಾಗೂ ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯವು ತ್ವರಿತವಾಗಿ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲು ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.
xxxiv	ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ವಿಸಕಂಗಳಿಂದ ವಿಳಂಬವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತಗಳ ಮೇಲೆ ಅಧಿಕಕರ/ಮೇಲುಕರ (Surcharge) ಶೇಕಡ 1.25 ರಷ್ಟು ವಿಧಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸದರಿ ಮೇಲುಕರ/ ಅಧಿಕಕರವನ್ನು ವಿಧಿಸುವುದು ವಿಸಕಂಗಳಿಗೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡ ಪ್ರಸರಣ ಒಪ್ಪಂದದನ್ವಯ ಹಾಗೂ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗದ ದರ ಪಟ್ಟಿ ನಿಯಮಾವಳಿ 2006ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವಂತೆ ಪಾಲಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಾಗೂ ವಿಳಂಬವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿರುವ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಅವಶ್ಯವಿರುವ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗದ ಕಾರಣ ಹಣಕಾಸು ನಿರೂಪಣ ಪಟ್ಟಿಯ ಮೇಲೆ ಬೀರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಲಿಲ್ಲ.	ಮೇಲಿನ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ (xx) ರ ಪ್ರತ್ಯುತ್ತರ ನೋಡಿ.

ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಮೇಲಿನ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಉತ್ತರ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪರಿಶೋಧಕರ ಗಮನಿತ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
i)	ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು (ಪಿಪಿಇ) ಈ ಕೆಳಗೆ ಸೂಚಿಸಿರುವ ವಿಷಯಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ವಿಧಾನ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ: (ಅ) ಕಾಲ ಕಾಲಕ್ಕೆ ಆಸ್ತಿ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಆಸ್ತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯೊಂದಿಗೆ ನವೀಕರಿಸದಿರುವುದು. (ಆ)ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ದುರ್ಬಲಗೊಂಡ ಆಸ್ತಿಗಳ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ. (ಇ) ಚರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ ಸ್ತಿರಾಸ್ಥಿಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರೀಶೀಲನೆ ವರದಿ ಬಗ್ಗೆ ಯಾವುದೇ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಕಾರ್ಯ ರೂಪ ಇಲ್ಲದೆ ಇರುವುದು. (ಈ)ಚರಾಸ್ತಿ ಪರೀಶೀಲನಾ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಆಸ್ತಿ ಪುಸ್ತಕದೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸದೇ ಇರುವುದು. (ಉ)ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುವ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಸ್ಥಗಿತ ವೆಚ್ಚವನ್ನು (Decommissioning Cost) ಅಂದಾಜಿಸಿ ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣದ ಭಾಗವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸದೇ ಇರುವುದು. ಮೇಲಿನಕೊರತೆಗಳುಹಣಕಾಸಿನನಿರೂಪಣಾಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿನಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಹಾಗೂ ಅದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣ ವೆಚ್ಚಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಗಮನಾರ್ಹ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿಕೊಡಬಹುದಾಗಿದೆ.	ಅ) ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ (xiii) ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವಂತೆ ಉತ್ತರವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವುದು ಆ) ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ, ತನ್ನ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವರ್ಷದ 365 ದಿನಗಳೂ ಉತ್ತಮಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸ ಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ ಆದುದರಿಂದ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಯಾವುದೇ ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಇ ಮತ್ತು ಈ). ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು ರಾಜ್ಯಾದ್ಯಂತ ಗುಡ್ಡ ಗಾಡು ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಅರಣ್ಯ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ವಿಸ್ತರಣೆಗೊಂಡಿರುವುದರಿಂದ ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಸದರಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಪರೀವಿಕ್ಷಣೆ ಮಾಡುವುದು ಪ್ರಾಯೋಗಿಕವಲ್ಲ. ಆದಾಗ್ಯೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಆಸ್ತಿಗಳಿಂದ ಎಲ್ಲಿಯವರೆಗೆ ಪ್ರಸರಣ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿರುತ್ತದೆಯೋ ಅಲ್ಲಿಯವರೆಗೆ ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಸದರಿ ಆಸ್ತಿಗಳು ಪ್ರಸರಣ ಕಾರ್ಯಕ್ಕೆ ಲಭ್ಯವಿರುತ್ತದೆ. ಉ) ಪ್ರಸರಣ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸೃಷ್ಟಿಗೆ ಬಳಸಲಾಗುವ ಸಾಧನಗಳ ಜೀವಿತಾವಧಿ ಅನಿಶ್ಚಿತತೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಅಂದಾಜು ಮಾಡಲು ನಿಜರೂಪದಲ್ಲಿ ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ.
ii)	ಭೂಮಿಯ ಮಾಲಿಕತ್ವ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರಿತ ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಮಾಲೀಕತ್ವ ಭೂಮಿ ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸದ ಕಾರಣ ಹಾಗೂ ಅದರ ಋಣಮುಕ್ತತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಹಣಕಾಸಿನ ನಿರೂಪಣಾಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಅವಕಾಶವಾಗಬಹುದಾಗಿದೆ.	ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ (ix) ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವಂತೆ ಉತ್ತರವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವುದು.
iii)	ಕಂಪನಿಯು ರಿಯಾಯಿತಿ ದರದಲ್ಲಿ/ ಉಚಿತವಾಗಿ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಂಡ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ವಿಧಾನ) 2015, IND-AS 20 'ಸರ್ಕಾರದ ಧನ ಸಹಾಯಕ್ಕಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ಕೊಡುಗೆ ಬಹಿರಂಗ ಪಡಿಸುವಿಕೆಯ' '(Accounting for Government Grants and Disclosure of Government Assistance)' ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಣಾಕಾರಿಯಾದ ವಿಧಾನವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಗಳಲ್ಲಿ ಪಿಪಿಇ, ಋಣಮುಕ್ತತೆ (Amortization), ಕೊಡುಗೆ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಆದಾಯಗಳ ಮೇಲೆ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿಕೊಟ್ಟಂತಾಗುತ್ತದೆ.	ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ (x) ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವಂತೆ ಉತ್ತರವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವುದು.

iv)	ಈ ಕೆಳಗೆ ಸೂಚಿಸಿರುವ ವಿಷಯಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣ ವಿಧಾನ ಮತ್ತು ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. (ಅ) ಆಸ್ತಿಯ ವೆಚ್ಚವು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಾಗುವ ದಿನದವರೆಗೆ ಪರಿಗಣಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ. (ಆ) ಕಂಪನಿಯ ನಿಯಮದ ಪ್ರಕಾರ ವೆಚ್ಚ ನಮೂದು ಪುಸ್ತಕದ ಸಮರ್ಪಕ ನಿರ್ವಹಣೆ ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ, ಅದರ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಅತಿ ಕಡಿಮೆ/ ಹೆಚ್ಚು ಬಿಂಬಿಸಿದಂತಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿಕೊಟ್ಟಂತಾಗುತ್ತದೆ.	ಅ) ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ತನ್ನ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಮಾಡುವಾಗ ಉಪಕರಣದ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಹಾಗೂ ಸದರಿ ಉಪಕರಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಖರ್ಚುಗಳನ್ನು ಸಹ ಪರಿಗಣಿಸಿ 'ಸಿ' ರಿಜಿಸ್ಟರ್‌ನಲ್ಲಿರುವಂತೆ ಕಾರ್ಯಾರಂಭದ ದಿನದವರೆಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದು ಆಸ್ತಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಆದ ನಂತರ ಯಾವುದೇ ಬಿಲ್ಲುಗಳು ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿದಲ್ಲಿ ಸದರಿ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಕೂಡ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಆಸ್ತಿಯ ಮೌಲ್ಯದ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಪೂರ್ವಾನ್ವಯವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ಆದಾಗ್ಯೂ ವರದಿ ಮಾಡಿದ ದಿನಾಂಕದಂದು ಯಾವುದೇ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಳಿಸದೇ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಕಾರ್ಯಾದೇಶದನ್ವಯ (DWA) ಲೆಕ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು(Provisions) ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗುವುದು. ಅ) ಬಹುತೇಕ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿ ನೀತಿಯ ಅನ್ವಯ 'ಸಿ' ಪುಸ್ತಕವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಇನ್ನು ಕೆಲವು ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಶೋಧಕರು ಭೇಟಿ ನೀಡಿದ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ನವೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ, ತದನಂತರ ನವೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.
v)	ಕಂಪನಿಯು ಸಾಲಗಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುವ ನಿಯಮವನ್ನು ಸರಾಸರಿ ವಿಧಾನದ (Weighted Average) ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ 2015 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೊರಡಿಸಿರುವ IND AS 23 Borrowing Cost ಅನ್ವಯ ಕಂಪನಿಯ ನಿಯಮ ಪಾಲಿಸುತ್ತಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ವಿಧಾನ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ, ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಅದರ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಗಳು, ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿಕೊಟ್ಟಂತಾಗುತ್ತದೆ.	ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ (vi) ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವಂತೆ ಉತ್ತರವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವುದು.
vi)	ಕಂಪನಿಯು ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುವಾಗ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಸಾಲಗಳ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಅನುಪಾತದಲ್ಲಿ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡುವಾಗ ಅಸಂಗತವಾಗಿ ಒಂದೊಂದು ಘಟಕದಲ್ಲಿ ಒಂದೊಂದು ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಪಾಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ವಿಧಾನ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ, ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಅದರ ಸವಕಳಿಗಳ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿಕೊಟ್ಟಂತಾಗುತ್ತದೆ.	ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ (xiv) ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವಂತೆ ಉತ್ತರವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವುದು.
vii)	ಕಂಪನಿಯು ನಿಗಧಿತ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರವನ್ನು ನಿಗಧಿತ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನೀಡುವ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ವಿಧಾನವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ಮಾಣ ಹಂತದಲ್ಲಿರುವ ವೆಚ್ಚಗಳು (EDC), ಸಾಲಗಳ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಅದರ ಸವಕಳಿಗಳ ಮೇಲೆ ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರವು ಮುಂಚಿತವಾಗಿ/ ವಿಳಂಬವಾಗಿ ನೀಡುವುದರಿಂದ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿಕೊಟ್ಟಂತಾಗುತ್ತದೆ.	ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ (xiv) ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವಂತೆ ಉತ್ತರವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವುದು.

viii)	ಕಂಪನಿಯು ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ತೆಗೆದು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇಳಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಬೇರೆ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದಲ್ಲಿ ಅದರ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿಯ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸುವ ವಿಷಯಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ವಿಧಾನ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಮುಂದುವರಿಸುವ ಮೌಲ್ಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಅದರ ಸವಕಳಿಗಳ ಮೇಲೆ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿಕೊಟ್ಟಂತಾಗುತ್ತದೆ.	ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ (xiii) ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವಂತೆ ಉತ್ತರವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವುದು.
ix)	ಕಂಪನಿಯ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ ಬೃಹತ್ ಕಾಮಗಾರಿ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣ ಶುಲ್ಕದೊಂದಿಗೆ ನಿವ್ವಳಗೊಳಿಸುತ್ತಿರುವುದನ್ನು ತಾಂತ್ರಿಕವಾಗಿ ರೂಪಿಸುವ ವಿಷಯಗಳಲ್ಲಿ ಸಾಕಷ್ಟು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ನಿಯಮ ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಮೇಲೆ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಸರಿಯಾದ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡದೆ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಅದರ ಸವಕಳಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚವು ಉತ್ಪ್ರೇಕ್ಷಿತವಾಗಿ (Over Statement) ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿಕೊಟ್ಟಂತಾಗುತ್ತದೆ.	ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ (xiv) ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವಂತೆ ಉತ್ತರವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವುದು.
x)	ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಯೋಜನೆಗಳ ಸಮೀಕ್ಷೆ ವರದಿ/ ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆಗಳನ್ನು ನಿಯತ ಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಪರಾಮರ್ಶಿಸುವ ವಿಷಯಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ವಿಧಾನ ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ: ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಅದರ ಸವಕಳಿಗಳ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿಕೊಟ್ಟಂತಾಗುತ್ತದೆ.	ದಿನಾಂಕ: 20.03.2017 ರಂದು ನಡೆಸಲಾದ 73ನೇ ತಾಂತ್ರಿಕ ಸಹಕಾರ ಸಮಿತಿಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ, ಮಾರ್ಚ್ 2012 ರ ಮುಂಚಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಟಿಎಸಿ/ಟಿಸಿಸಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ತೆರವುಗೊಳಿಸಲಾದ ಆನೇಕ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಇವರೆಗೂ ಕೈಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಭೂ ವಿವಾದಗಳು, ನಿರ್ಬಂಧನೆಗಳು, ಇತ್ಯಾದಿಗಳು ತದನಂತರ ಬೆಳಕಿಗೆ ಬಂದ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಪೂರ್ವ ಸಿದ್ಧತೆಗೆ ಅಂದಾಜು ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸದೆ ಇರುವುದು ಸಮಿತಿಯ ಗಮನಕ್ಕೆ ಬಂದಿದ್ದು. ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಮುಂಚಿನ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗಳಿಗೆ ಹೊಸ ಆಯಾಮ ನೀಡಲು ಹಾಗೂ ಆದಿಸೆಯಲ್ಲಿ ಮುಂದುವರೆಯುವ. ಮೊದಲು ಅವುಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಸನ್ನಿವೇಶಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆಧ್ಯಯನ ಮಾಡಬೇಕೆಂದು ಸಮಿತಿಯು ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಪಟ್ಟಿದೆ. ಹಾಗಾಗಿ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ರ ಮುಂಚಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಟಿಎಸಿ/ ಟಿಸಿಸಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಲಾದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಮರುಸಲ್ಲಿಸಲು ಸಮಿತಿಯು ನಿರ್ಧರಿಸಿತು. ಮೇಲಿನ ತೀರ್ಮಾನದಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ರ ಮುಂಚಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಕ್ಕೆ 17.301 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದ್ದೆ ಸಮೀಕ್ಷೆ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆಯ ಅಧ್ಯಾಯನ ನಡೆಸಲು ತಗಲಿರುವ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಫಲದಾಯಕವಲ್ಲದ ಬಂಡಬಾಳ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಲೆಕ್ಕಿಸಲು ದಿನಾಂಕ: 20.12.2017ರ ಸುತ್ತೋಲೆಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆ ಪ್ರಕಾರವಾಗಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2017–18 ರಲ್ಲಿ, ಈ ದಿನದ ವರೆಗೆ ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಳ್ಳದ ಮಾರ್ಚ್ 2012ರ ಮುಂಚಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸಮೀಕ್ಷೆ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆಯ ಅಧ್ಯಾಯನ ನಡೆಸಲು ತಗಲಿರುವ ವೆಚ್ಚದ ಮೊತ್ತ ರೂ. 79.42 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟನ್ನು ಫಲದಾಯಕವಲ್ಲದ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚವೆಂದು (ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕ್ಕೆ 79.532) ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದಂತೆ, ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2017–18 ರಲ್ಲಿ ಯಾವ ಯಾವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಆರಂಭವಾಗಿದೆಯೊ, ಅಂತಹ, ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಮೀಕ್ಷೆ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆಯ ಅಧ್ಯಯನ ನಡೆಸಲು ತಗಲಿರುವ ವೆಚ್ಚವನ್ನು CWIP ಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ.

xi)	ಕಂಪನಿಯು ಬಾಡಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಕಛೇರಿ ಕಟ್ಟಡಗಳು/ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ವಸತಿ ಗೃಹಗಳನ್ನು ಹೂಡಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸುವ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ವಿಧಾನ ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಮತ್ತು ಹೂಡಿಕೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿಕೊಟ್ಟಂತಾಗುತ್ತದೆ.	ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ (xv) ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವಂತೆ ಉತ್ತರವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವುದು.
xii)	<u>ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ವಹಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಮತ್ತು ನಿಧಿ ದೇಣಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು:</u> ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಸ್ವಯಂ ಕಾಮಗಾರಿವಾರು ಮತ್ತು ಠೇವಣಿವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿವಾರು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ನಿಗಧಿತ ನಮೂನೆಯಲ್ಲಿ ನೋಂದಣಿ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಮತ್ತು ಖಚಿತ ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ವಿಧಾನ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಮತ್ತು ನಿಗಧಿತ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಳಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ, ಸವಕಳಿ, ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆ ಮತ್ತು ಆದಾಯ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿಕೊಟ್ಟಂತಾಗುತ್ತದೆ.	ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ವಹಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಪ್ರಗತಿ ಪರೀಶೀಲನೆಯ ಮೇಲ್ವೀಚಾರಣೆ ಸ್ಥಾಪನ ಕಾರ್ಯ ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸುವಿಕೆ, ಸ್ಥಾಪನೆಯ ಕಾರ್ಯರಂಭ ಹಾಗೂ ಸದರಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಂದ ರಚಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹಸ್ತಾಂತರಿಸುವ ವಿವರಗಳನ್ನು ನಮೂದಿಸುವ ಪುಸ್ತಕವನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಸುತ್ತೋಲೆಯಲ್ಲಿ ಈಗಾಗಲೇ ಸೂಚನೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮಾರ್ಚ್ ಅಂತಿಮ ಲೆಕ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ಅನುಬಂಧವನ್ನು ವಿಸ್ಯಾಸಗೊಳಿಸಿ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಿಂದ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. ನಿಧಿ ದೇಣಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಸಂಬಂಧಿತ ಶೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳ ಹಾಗೂ 'ಸಿ' ಪುಸ್ತಕ ಅನ್ವಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಪ್ರಸುತ್ತ ಕೆಲಸದ ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಖಚಿತ ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸೂಕ್ತವಾದ ಸೂಚನೆಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗುವುದು.
xiii)	ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಗ್ರಿಡ್ ಕೋಡ್, 2015 ರನ್ವಯ ಗ್ರಿಡ್ ಸಂಪರ್ಕಿಸುವ ಅರ್ಜಿದಾರರಿಗೆ ಸೂಕ್ತ ಅಂತರ್ ಸಂಪರ್ಕ ಅನುಮೋದನೆಯ ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪರಸ್ಪರ ಸಂಪರ್ಕದ ಒಪ್ಪಂದ ಸಹಿ ಮಾಡುವಿಕೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ವಿಧಾನ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಮತ್ತು ನಿಗಧಿತ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ವ ವೆಚ್ಚ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು/ ಠೇವಣಿವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಳಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ, ಸವಕಳಿ, ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಆದಾಯ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿಕೊಟ್ಟಂತಾಗುತ್ತದೆ.	2015ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಗ್ರಿಡ್ ಕೋಡ್ ಅನ್ವಯ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕದ ಒಪ್ಪಂದದ ಕರಡು ಪ್ರತಿಯನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ನಿಗಮದ ಅನಮೋದನೆ ಪಡೆದ ನಂತರ ದಿನಾಂಕ 10 ಸೆಪ್ಟಂಬರ್ 2018 ರಂತೆ ಮುಂಚೆ ಕ.ವಿ.ನಿ ಆಯೋಗದ ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುವುದು.
xiv)	ಕಂಪನಿಯು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುವ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು 'ಶೇಕಡವಾರು ಕಾಮಗಾರಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ವಿಧಾನದನ್ವಯ' ಕ್ರಮ ವಹಿಸುವ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ವಿಧಾನ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಮುಂಚಿತವಾಗಿಯೇ ಆದಾಯವೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಇದರಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿಕೊಟ್ಟಂತಾಗುತ್ತದೆ.	ಸ್ವಯಂನಿರ್ಮಾಣಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನುಸ್ವತಃಗ್ರಾಹಕನೆನಿರ್ಮಾಣ ಕಾರ್ಯ ಕೈಗೊಳ್ಳುತ್ತಾನೆ, ಮತ್ತು ಸದರಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸಲು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಹೆಚ್ಚು ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ವರ್ಷವೇ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸಲಾಗುವುದು. ಕೆಲವು ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾದ (ಅಂದರೆ ಜನವರಿ, ಫಬ್ರವರಿ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಚ್ ತಿಂಳುಗಳಲ್ಲಿ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ) ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಮುಂದಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ, ಇದು ಲೆಕ್ಕಗಳ ಮೇಲೆ ಗಣನೀಯ ಪ್ರಭಾವ ಬೀರುವಂತಹದ್ದಲ್ಲ.

xv)	ಕಂಪನಿಯು ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ (IPP) ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ನಿಗಧಿತ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಬೇಡಿಕೆ ಅಕರಣೆ ಮಾಡಿ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಿ, ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನ ವೆಚ್ಚಗಳ ನಿಖರತೆ ಹಾಗೂ ಪರಿಪೂರ್ಣತೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಪರೀಶೀಲನೆ ಮಾಡುವ ವಿಷಯಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ವಿಧಾನ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸಿನ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಲಾಭಗಳ ಮೇಲೆ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿಕೊಟ್ಟಂತಾಗುತ್ತದೆ.	ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಯಿಂದ ಅಗತ್ಯ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ಪಡೆದು ಈ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತ ಸೂಚನೆಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗುವುದು.
xvi)	ಕಂಪನಿಯು ಸ್ವ ವೆಚ್ಚ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಠೇವಣಿವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ (IPP) ಭೂಮಿ ಒದಗಿಸುವಲ್ಲಿನ ಹಿಂದಿರುಗಿಸದ ಒಂದು ಬಾರಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವ, ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಸ್ವ ವೆಚ್ಚ/ ಠೇವಣಿವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೌಲೀಕರಣದ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪನಿಯ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ವಿಧಾನ) 2015, IND-AS 18 ರ ಕಂದಾಯ ಅನುಬಂಧ 'ಸಿ ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ವಿಧಾನ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸಿನ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಉಪಕರಣ, ಅದರ ಸವಕಳಿಗಳ, ಆದಾಯ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ, ಗ್ರಾಹಕರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು/ ಪಾವತಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿಕೊಟ್ಟಂತಾಗುತ್ತದೆ.	ಸದರಿ ಅವಲೋಕನಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, INDAS 18 ರ ಅನುಬಂಧ 'ಸಿ' ಅನ್ವಯಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಅದಕ್ಕನುಸಾರವಾಗಿ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.
xvii)	ಕಂಪನಿಯು ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರ(IPP) ಸ್ವ ವೆಚ್ಚ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಿ ಅದರ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡುವ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ವಿಧಾನ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸಿನ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಉಪಕರಣ, ಅದರ ಸವಕಳಿಗಳ, ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚ, ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳ ಬಗ್ಗೆ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿಕೊಟ್ಟಂತಾಗುತ್ತದೆ.	ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಆಯೋಗದ ನಿರ್ದೇಶನದ ಅನ್ವಯ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಐ.ಪಿ.ಪಿಗಳಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸುವ ಓ & ಎಂ ಶುಲ್ಕಗಳ ಸಂಬಂಧಿತ ಚರ್ಚಾ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಕ.ವಿ.ನಿ ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಆಯೋಗವು ಸದರಿ ಚರ್ಚಾ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಪ್ರಕಟಿಸಿದೆ ದಿನಾಂಕ: 12.09.2018 ರಂದು ಅಥವಾ ಅಕ್ಕಿಂತ ಮಂಚಿತವಾಗಿ ಎಲ್ಲಾ ಪಾಲುದಾರರು ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಲು ಅಹ್ವಾನಿಸಲಾಗಿದೆ.
xviii)	**<u>ಕಾಮಾಗಾರಿ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಕುರಿತು:</u>** ಕಂಪನಿಯು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗೆ ಸೂಚಿಸಿರುವ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಸಮರ್ಥವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅ. ಕಾಮಾಗಾರಿಗಳ ಅಳತೆಗೆ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಅಳತೆ ನಿಯಮ ಪುಸ್ತಕದ ಕಲಮು–5ರ ಪ್ರಕಾರ, ಎಲ್ಲಾ ಅಳತೆಗಳನ್ನು ಕೆಲಸ ಮಾಡುವ ಸ್ಥಳದಲ್ಲೇ, ಆ ಕೆಲಸವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವಾಗಲೇ ದಾಖಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಆದರೆ, ಅಭ್ಯಾಸ ಕ್ರಮದ ಪ್ರಕಾರ, ಚಾಲ್ತಿ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಸಿದ್ದಪಡಿಸಿ/ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ನಂತರವಷ್ಟೇ ಅಳತೆ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಿ ಪರಿಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಆ. ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು/ನವೀಕರಿಸಲಾದ ಮತ್ತು ಆಧುನಿಕರೀಸಲಾದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು/ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ಪ್ರಮಾಣ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ) ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಬಗ್ಗೆ ಲೆಕ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತವಾದ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇ. ದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಬಿಲ್ಲುಗಳು ಮತ್ತು ಪರಿಮಾಣ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ನಿಗಧಿತ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೊಳಿಸದಿರುವ ಬಗ್ಗೆ. ಈ. ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಆರ್.ಎ.ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧರು ಪರಿಶೀಲಿಸುತ್ತಿಲ್ಲ, ಕೇವಲ ಅಂತಿಮ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಅವಕಾಶಗಳು, ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು, ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು, ನಿರ್ಮಾಣ ಸಮದಲ್ಲಿ ಖರ್ಚಿನ ಹಂಚಿಕೆ (ಇಆಅ) ಸಾಲಗಳ ವೆಚ್ಚ, ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿ ನಿರ್ವಾಹಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳ ಬಗ್ಗೆ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿಕೊಟ್ಟಂತಾಗುತ್ತದೆ.	ಅ) ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಪ್ರಗತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಎಲ್ಲಾ ಅಳತೆಗಳನ್ನು ಅಳತೆ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಲು ಸೂಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆ) ಹೆಚ್ಚಿನ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದೊಂದು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಎಲ್ಲಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೂ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದ್ಯಾಗ್ಯೂ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ಈ ವಿಷಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸೂಕ್ತ ನಿರ್ದೇಶನ ನೀಡಲಾಗುವುದು. ಇ. ದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಬಿಲ್ಲುಗಳು ಮತ್ತು ಪರಿಮಾಣ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ವಿವಿಧ ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರವು ಅನುಮೋದಿಸ ಬೇಕಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸಿ ಪಾವತಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಮಯ ವ್ಯಯವಾಗುತ್ತಿದೆ. ಈ. ಆರ್.ಎ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಿದ ನಂತರ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆದರೆ ಅಂತಿಮ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಪೂರ್ವ ತನಿಖೆಗೊಳಪಡಿಸಿ ಅಂಗೀಕರಿಸಿ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

xix)	**<u>ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆ</u>** ಸೂಕ್ತವಾದ ಮತ್ತು ಗುಣಮಟ್ಟದ ಮಾನವಶಕ್ತಿಯ, ಲಭ್ಯತೆ ವ್ಯವಹಾರದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಇಲಾಖೆಯನ್ನು ಬಲಪಡಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು, ಆರ್.ಎ. ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಆದರೆ ಅಂತಿಮ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಮಾತ್ರ ಪರಿಶೀಲಿಸುತ್ತಾರೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ಪ್ರಸ್ತುತ ಅತ್ಯಂತ ಪ್ರಮುಖ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳಾದ ಆಸ್ತಿಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ, ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಖರ್ಚಿನ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಇದರ ಕಾರ್ಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯು, ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ನಿರಂತರವಾಗಿ ಸೂಕ್ತವಾದ ಕೌಶಲ್ಯಗಳು ಹಾಗೂ ಇತ್ತಿಚಿನ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನಗಳೊಂದಿಗೆ ತರಬೇತಿಗೊಳಿಸುವಂತೆ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಸಿದ್ದಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.	ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ರವರ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯ ಹಾಗೂ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ನಿಗಮದಿಂದ ಹೊಡಿಸಲಾದ ಸುತ್ತೋಲೆಗಳು ಆಡಿಟ್ ಮಾನ್ಯೂಲ್‌ಗಳ ಅನ್ವಯ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ನಡೆಸಲಾಗುವುದು. ನಗದು ವಹಿವಾಟುಗಳು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಉಗ್ರಾಣ ವಹಿವಾಟುಗಳು ಖರೀದಿಯ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗಳು, ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ ವಹಿವಾಟುಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರಸರಣ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದರ ಜೊತೆಗೆ ಆಡಿಟ್‌ನ್ನು ಎರಡು ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿಲಾಗುವುದು. ಅಂದರೆ ಪರಿಶೋಧನೆ ನಂತರ (Per Audit) ಮತ್ತು ಪರಿಶೋಧನಗಿಂತ ಮುಂಚೆ (Per Audit) ನಡೆಸಲಾಗುವುದು. ಪ್ರಸ್ತುತ ವಲಯ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಲಭ್ಯವಿರುವ ಕೆಲವೇ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯಿಂದ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. **ಮೇಲ್ಕಂಡ ವಿಷಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ**: ಕೆಸಿಓ-46/43982/12-13/240 ದಿನಾಂಕ: 19.10.2012 ರಲ್ಲಿ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಘಟಕವನ್ನು ಸದೃಡಗೊಳಿಸುವ ದೃಷ್ಟಿಕೋನದ ಅನ್ವಯ, ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳ ಮತ್ತು ಅದರ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಒಳಪಡುವಂತ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ವಿವರವಾದ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಆಡಳಿತ ಅಧಿಕಾರಿಗೆ ಕಳುಹಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದಂತೆ, ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು (ಲೆ & ಸಂ) ರವರಿಗೆ ಮತ್ತೊಂದು ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: ಕೆಸಿಓ-46/31582/2015-16/141 ದಿನಾಂಕ: 04.02.2016 ರಲ್ಲಿ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಘಟಕವನ್ನು ಸದೃಡಗೊಳಿಸುವ ಅವಶ್ಯಕತೆಯ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಸೂಕ್ತ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಬಿಂಬಿಸಿ, ಸದರಿ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಆಂತರಿಕ ಮಾನವ ಸಂಪ್ಮೂಲ ಸಮಿತಿಯ ಅಧ್ಯಕ್ಷರು ತಮ್ಮ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಯಿತ್ತು. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಕೆಲಸದ ಹೊರೆ ಮತ್ತು ಮಾನವ ಶಕ್ತಿ ಆಧ್ಯನಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ (ASCI) ವರದಿಯ ಅನ್ವಯ ಆಂತರಿಕ ಸಮಿತಿಯೂ ಮಹಾಲೇಖ ಪರಿಶೋಧಕರು ಹಾಗೂ ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳ ಉದ್ದೇಶ, ವಿಸ್ತರಣೆ ಹಾಗೂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯನ್ನು ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಮೊದಲ ಆಧ್ಯತೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಸದೃಢಗೊಳೊಸಲು ಶಿಫಾರಸು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. **ನಿಗಮ ಕಛೇರಿಯ ಸುತ್ತೋಲೆಯ ಸಂಖ್ಯೆ**: ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ/ಬಿ-8/2344/09-10(6) ದಿನಾಂಕ: 24.03.2010 ರ ಪ್ರಕಾರ ಚಾಲನೆಯಲ್ಲಿರುವ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಸಂಬಂಧಿತ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಹಣ ಸಂದಾಯದ ರಸೀದಿ (ಪರಿಶೋಧನೆಗಿಂತ ನಂತರ ಆಧಾರದ ಪರಿಶೋಧನೆ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅಂತಿಮ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಪರಿಶೋದನೆಯ ನಂತರದ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆಸ್ತಿಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ, ಆದಾಯ, ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಲಯದ ಉಪ ನಿಯಂತ್ರಣಾಧಿಕಾರಿಗಳು, ಹಾಗೂ ಸಹಾಯಕ ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿಗಳು, ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ತಮ್ಮ ತಪಾಸಣೆ ಮತ್ತು ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ, ಆದಾಯ, ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಆಸ್ತಿಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ, ಆದಾಯ, ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕೇಂದ್ರೀಕರಿಸಲು ಸೂಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

xx)	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ಮತ್ತು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ಪ್ರಸರಣ ದರಗಳ ನಡುವೆ ನಿರ್ಧರಿಸುವ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಮತ್ತು ಷರತ್ತುಗಳು) ನಿಬಂಧನೆ 2006ರನ್ವಯ ಇರುವ ಪ್ರಸರಣ ಒಪ್ಪಂದದ ಅನ್ವಯ ವಿಳಂಬವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಲ್ಪಟ್ಟ (surcharge)/ ರಿಯಾಯಿತಿಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಲು ಅಥವಾ ಪಾವತಿಸಲು ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತವಾದ ಕಾರ್ಯ ನೀತಿಗಳು, ಕಾರ್ಯ ವಿಧಾನಗಳು ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ.	ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ (xx) ಮತ್ತು (xxxiv) ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವಂತೆ ಉತ್ತರವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವುದು.
xxi)	ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಸಕಾಲಿಕ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿ ಪಾವತಿಯ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸಿನ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಈ ಸಂಭಾವ್ಯವಾಗಿ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಬಡ್ಡಿ ಇತರೆ ಶುಲ್ಕದೊಂದಿಗೆ ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳ ವಿಳಂಬಿತ ಪಾವತಿಗೆ ಕಾರಣವಾಗುತ್ತದೆ.	ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಸರಿಯಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಿಕರಿಸಿ, ನಿಗದಿತ ದಿನಾಂಕದೊಳಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇಲಾಖೆಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಕೆಲವು ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ವಿಳಂಬವಾಗಿರುವುದು ಗಮನಕ್ಕೆ ಬಂದಿದ್ದು ಅದನ್ನು ನಿಯಂತ್ರಿಸಲಾಗುವುದು.
xxii)	ಕಂಪನಿಯು (ಓ & ಎಂ) ಶುಲ್ಕಗಳು, ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳು, ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಶುಲ್ಕಗಳು, ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕ ಧನಗಳು, ದಂಡ ವಸೂಲಾತಿ ಮುಂತಾದ ಇತರೆ ಆದಾಯಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ಅಕರಣೆ ಮಾಡಿ ಸಂಚಿತ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುವ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ.	ಓ & ಎಂ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಸಂಚಿತ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ, ಆದರೆ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ ನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು, ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಧನವನ್ನು, ದಂಡ ಶುಲ್ಕಗಳ ವಸೂಲಾತಿಯನ್ನು ನಗದು ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಕಾಗುತ್ತಿದೆ.
xxiii)	ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ IND AS ಅನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಡುಕೊಳ್ಳಲು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವಿಧಾನವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ.	IND AS ನ ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲು ಸಾಕಷ್ಟು ನೀತಿಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ರೂಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದನ್ನು ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.
xxiv)	<u>ಇತರೆ:</u> ಕಂಪನಿಯು ಇ ಎಮ್ ಡಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಠೇವಣಿಗಳ ಕುರಿತು ದೃಢೀಕರಣ ಮತ್ತು ಸಮನ್ವಯದ ಬಗ್ಗೆ ಸೂಕ್ತವಾದ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದ ನಿಖರವಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ತಪ್ಪು ಉಂಟಾಗುವ ಸಾಧ್ಯತೆ ಇರುತ್ತದೆ.	ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವುದು ಮತ್ತು ನಿರ್ಮಾಣ ಮಾಡುವುದು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ನಿರಂತರ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಆಗಿರುವುದರಿಂದ ವರ್ಷದಿಂದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಬಹಳಷ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆಯಲ್ಲಿ ಕೆಲಸಗಳನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು/ಫರ್ಮ ಮೂಲಕ ನಡೆಸುತ್ತಿದ್ದು, ಅವರಿಂದ ಇ ಎಮ್ ಡಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಠೇವಣಿಯ ಸಂಗ್ರಹಣೆ ಮತ್ತು ಮರುಪಾವತಿಸಲು ಕೆಲಸವಾರು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು/ಫರ್ಮವಾರು ಶೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಆದರೆ ಶೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಬಹಳಷ್ಟು ಅಂಶಗಳಿರುವುದರಿಂದ ವಾಸ್ತವವಾಗಿ ಪ್ರತಿಯೊಬ್ಬ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು/ಫರ್ಮಗಳಿಂದ ದೃಢೀಕರಣ ಪಡೆಯುವುದು ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.
xxv)	ಕಂಪನಿಯು, ಮೈಕ್ರೋ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಎಂಟರ್‌ಪ್ರೈಸಸ್ ಡೆವಲಪ್‌ಮೆಂಟ್ ಆಕ್ಟ್ 2006ರ ಅಡಿ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲು ಸೂಕ್ತವಾದ ಯಾವುದೇ ಕಾರ್ಯ ನೀತಿ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ಮಾಹಿತಿಯು ಬಹಿರಂಗಗೊಳ್ಳದೆ ತಪ್ಪು ಉಂಟಾಗುವ ಸಾಧ್ಯತೆ ಇದೆ.	ಎಲ್ಲಾ ಲೆಕ್ಕ ವಿಭಾಗಗಳಿಂದ ಮೈಕ್ರೋ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಎಂಟರ್‌ಪ್ರೈಸಸ್ ಫರ್ಮಗಳಿಂದ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಮಾರ್ಚ್ ಅಂತಿಮ ಲೆಕ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ನಿಗಧಿತ ಅನುಬಂಧದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಎಲ್ಲಾ ಲೆಕ್ಕ ವಿಭಾಗಗಳಿಂದ ದೊರೆತ ವಿವರದ ಪ್ರಕಾರ 2016–17ನಲ್ಲಿ ಮೈಕ್ರೋ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಎಂಟರ್‌ಪ್ರೈಸಸ್ ಫರ್ಮಗಳಿಂದ ಯಾವುದೇ ವ್ಯವಹಾರ ನಡೆದಿಲ್ಲ.
xxvi)	ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಚಲಿತ/ ಅಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿ/ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲು ಯಾವುದೇ ಕಾರ್ಯನೀತಿ, ಕಾರ್ಯ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ/ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ತಪ್ಪಾಗಿರುವ ಸಾಧ್ಯತೆ ಇರುತ್ತದೆ.	ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಲೆಕ್ಕ ವಿಭಾಗಗಳಿಂದ ಪ್ರಸ್ತುತ/ಪ್ರಸ್ತುತಿಯಲ್ಲಿ ಇಲ್ಲದೆ ಇರುವ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಪಡೆದು ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕ 2016–17 ರಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದ್ಯಾಗ್ಯೂ ಈಗಿರುವ ಪದ್ಧತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರಸ್ತುತ/ಪ್ರಸ್ತುತದಲ್ಲಿ ಇಲ್ಲದೇ ಇರುವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸುವಲ್ಲಿ ಏನಾದರೂ ಸುಧಾರಣೆ ಆಗಬೇಕಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅದನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುವುದು ಆಗಬೇಕೆಂದಿದ್ದರೆ ಕ್ರಮವನ್ನು ತಿಳಿದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

xxvii)	ಕಂಪನಿಯು ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ವೆಚ್ಚಗಳು/ ಜಮೆಗಳು ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ವರದಿ ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ ಸೂಕ್ತವಾದ ಕಾರ್ಯನೀತಿ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರು ವುದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ವರದಿ ತಪ್ಪಾಗಿರುವ ಸಾಧ್ಯತೆ ಇರುತ್ತದೆ.	ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಗಳ ಸಂಗ್ರಹಣೆಗಳ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನಿಗಧಿತ ಅನುಬಂಧದಲ್ಲಿ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಮೌಲ್ಯ ಗಣನೀಯವಲ್ಲದ ಕಾರಣ ಪರಾಮರ್ಶಿಸಿಲ್ಲ.
xxviii)	ಕಂಪನಿಯು,ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ/ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯಿಂದನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಹೊರಡಿಸುವ ಹೊಸ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳು / ಅಧಿಸೂಚನೆ / ಆದೇಶ/ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿ ಕೊಳ್ಳಲು ಸೂಕ್ತವಾದ ಕಾರ್ಯ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಕಂದಾಯ ಮತ್ತು ಪ್ರಸ್ತುತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ತಪ್ಪು ಉಂಟಾಗುವ ಸಾಧ್ಯತೆ ಇದೆ.	ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ/ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಯವರು ಹೊರಡಿಸುವ ಹೊಸ ನಿಯಾಮಾವಳಿ /ಅಧಿಸೂಚನೆ/ಆದೇಶ /ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಅಳವಡಿಸಿ ಕೊಂಡಿದೆ.
xxix)	ಕಂಪನಿಯು, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಬಂದಿರುವ ವಿಳಂಬ ಮನ್ನಾ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನುಸೂಕ್ತವಾದದಾಖಲಾತಿಗಳೊಂದಿಗೆನಿರ್ವಹಿಸಲು ಯಾವುದೇ ಸೂಕ್ತವಾದ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳಾಗಲಿ, ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ದಂಡ ಮುರಿದುಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಕಂದಾಯ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ತಪ್ಪು ಉಂಟಾಗುವ ಸಾಧ್ಯತೆ ಇದೆ.	ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ (xxv) ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವಂತೆ ಉತ್ತರವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವುದು.
xxx)	ಕಂಪನಿಯು IND AS ನಿಯಮಗಳು 2015 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನೀಡಿರುವ ಖಓಆ ೦ಖ19 ನೌಕರರ ಲಾಭಗಳ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ನೌಕರರ ಸವಲತ್ತುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಂಭವನೀಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಪ್ರತಿ ಲೆಕ್ಕ ವಿಭಾಗಗಳಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ ಅಂತಿಮ ಲೆಕ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ಅನುಬಂಧದ ರೂಪದಲ್ಲಿ ನೌಕರರ ವಿವರಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಅದನ್ನು ನೌಕರರ ಪ್ರಯೋಜನೆಗಳ ಕಡೆಗೆ ಸಂಭವನೀಯ, ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಅಕ್ಚೂರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
xxxi)	ಕಂಪನಿಯು IND AS ನಿಯಮಗಳು 2015ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನೀಡಿರುವ IND AS 19 ನೌಕರರ ಲಾಭಗಳ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ನೌಕರರ ಸವಲತ್ತುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಂಭವನೀಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ (xxx) ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವಂತೆ ಉತ್ತರವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವುದು.
xxxii)	ದಾಸ್ತಾನು ಮೌಲ್ಯದ ಸ್ಥಿರತೆಯ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳು ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಕೊರತೆಯಿಂದ ದಾಸ್ತಾನು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದಲ್ಲಿ ವರದಿ ದಿನಾಂಕದ ತನಕ ತಪ್ಪು ಉಂಟಾಗುವ ಸಾಧ್ಯತೆ ಇರುತ್ತದೆ.	ದಾಸ್ತಾನುಗಳನ್ನು ಅದರ ಖರೀದಿ ಬೆಲೆಗೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ದಾಸ್ತಾನುಗಳನ್ನು ಸರಾಸರಿ ದರದಲ್ಲಿ ವಿತರಣೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ರಸೀತಿ ಮತ್ತು (Issue) ಗಳ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಉಗ್ರಾಣಗಳಲ್ಲಿ ನೂಮರಿಕಲ್ ಲೆಡ್ಜರ್ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರೈಸಿಂಗ್ ಲೆಡ್ಜರನ್ನು ನಿರ್ವಹಣೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಟರ್ನ್‌ಕೀ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ರಸೀದಿ ಮತ್ತು ವಿತರಣೆಗಳ ಮೇಲ್ವೀಚಾರಣೆಯನ್ನು ನಡೆಸಲು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಸಂಖ್ಯಾತ್ಮಕ, ಖಾತ ಪುಸ್ತಕ, ಹಾಗೂ ಬೆಲೆ ಖಾತಾ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಈಗಾಗಲೇ ಸೂಚನೆಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದ್ದು, ಅದನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2018–19 ರಲ್ಲಿ ಖಾತರಿಪಡಿಸಲಾಗುವುದು.
xxxiii)	ಕಂಪನಿಯು ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ಬಿಡಿಭಾಗಗಳನ್ನು ಖರೀದಿಸುವ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಯಾವುದೇ ಸೂಕ್ತವಾದ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳಾಗಲಿ, ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನಾಗಲಿ ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಸದರಿ ಮಾಹಿತಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದ ಸಾಮಾಗ್ರಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚು ವಿವರಣೆ ಮತ್ತು ಕ್ಯಾಪಿಟಲ್ ವರ್ಕ್ಸ್ ಇನ್ ಪ್ರೋಗ್ರೆಸ್‌ಗಳ ಕಡಿಮೆ ವಿವರಣೆಯಿಂದ ತಪ್ಪಾಗುವ ಸಾಧ್ಯತೆ ಇದೆ.	ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಸ್ಟೇಷನ್, ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಮಿಷನ್ ಲೈನ್ ಮತ್ತು ಮೈನರ್ ಕ್ಯಾಪಿಟಲ್ ವರ್ಕ್ಸ್‌ಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗಾಗಿ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಖರೀದಿಸುತ್ತದೆ. ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಖರೀದಿಸುವ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಆರ್ & ಎಮ್ ವರ್ಕ್ಸ್ /ಕ್ಯಾಪಿಟಲ್ ವರ್ಕ್ಸ್ ಗಳಿಗೆ ಉಪಯೋಗಿಸಿರುವುದನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ. ಒಂದೇ ರೀತಿಯ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಆರ್ ಮತ್ತು ಎಂ ವರ್ಕ್ಸ್‌ಗೂ ಮಾತ್ರ ಕ್ಯಾಪಿಟಲ್ ವರ್ಕ್ಸ್‌ಗೂ ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಳ್ಳಬಹುದು. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ ಭರಿಸುವ ಹೆಚ್ಚು ಮೊತ್ತದ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಖರೀದಿ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸದ ಬಿಡಿ ಭಾಗಗಳನ್ನು ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದಾಗ, ಅದು ಲೆಕ್ಕಗಳ ಮೇಲೆ ಹೆಚ್ಚು ಪರಿಣಾಮ ಉಂಟು ಮಾಡುವಂತಹದಲ್ಲ.

xxxiv)	ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಗ್ರಾಹಕರು/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು/ಸರಬರಾಜು ದಾರರ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯು ಸೂಕ್ತವಾದ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ/ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚು/ಕಡಿಮೆ ವಿವರಣೆಯಿಂದ ತಪ್ಪಾಗುವ ಸಾಧ್ಯತೆ ಇದೆ.	ಎಲ್ಲಾ ಬರಬಹುದಾದ ಮತ್ತು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಲೆಕ್ಕ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲೂ ಫರ್ಮವಾರು ಮತ್ತು ಕೆಲಸವಾರು/ ಫರ್ಮವಾರು ಶೆಡ್ಯೂಲಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಣೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ/ಬಂದಿರುವ ಮತ್ತು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ/ಪಾವತಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಈ ಮೇಲಿನ ಶೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆ ಶೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಅಪರಿಮಿತ ಸಂಖ್ಯೆಯ ಅಂಶಗಳಿರುವುದರಿಂದ, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು/ಫರ್ಮ/ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವುದು ವಾಸ್ತವವಾಗಿ ಕಾರ್ಯ ಸಾಧುವಲ್ಲ.
xxxv)	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ವಸತಿ ಗೃಹದ ನವೀಕರಣ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಹಂಚಿಕೊಳ್ಳದೆ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಬೇಡಿಕೆ ಮತ್ತು ವಸೂಲಾತಿಗಳನ್ನು ಮಾಡದೇ ಇರುವುದು ಕಂಪನಿಯ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳು ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಕೊರತೆಯಿಂದ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ತಪ್ಪು ಉಂಟಾಗುವ ಸಾಧ್ಯತೆ ಇರುತ್ತದೆ.	ವಿಸಾಕಂಗಳಂದ ಆಕ್ರಮಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವಸತಿ ಗೃಹಗಳನ್ನು ನವೀಕರಿಸಲು ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ದಿನಾಂಕ: 29.05.2003 ರ ಆದೇಶದನ್ವಯ ಅನುಮೋದಿಸಲ್ಪಟ್ಟ Arm's length arrangement ನ ಅನ್ವಯ ಹಂಚ ಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2018–19ರಲ್ಲಿ ಸದರಿ ಆದೇಶವನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ಅಸಮಂಜಸತೆ ಕಂಡು ಬಂದಲ್ಲಿ ಅದನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸಲು ಪ್ರಯತ್ನಿಸಲಾಗುವುದು.
xxxvi)	ಕಂಪನಿಯು ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯ ಕುರಿತು ಸೂಕ್ತವಾದ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮೇಲಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗ ಪಡಿಸಲು ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಿಂದ ಅನುಬಂಧದ ಮಾದರಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನು ಒಳ್ಳಗೊಂಡ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದಂತೆ, ಕಾನೂನು ಶಾಖೆಯಿಂದ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಪ್ರಕರಣಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. ಎರಡೂ ಮಾಹಿತಿಗಳ ಕ್ರೋಢಿಕರಣದಿಂದ ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಲಭ್ಯವಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಅದನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗ ಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ಅನಿಶ್ಚಿತ ಆಸ್ತಿಯ ಅಸ್ತಿತ್ವವು ದುರಸ್ಥವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, 2018–19 ಹಾಗೂ ನಂತರದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಘಟಕಗಳಿಂದ ಆನಿಶ್ಚಿತ ಆಸ್ತಿಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಕ್ರಮ ತೆಗೆದು ಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.
xxxvii)	<u>ಗಣಕೀಕರಣ:</u> ಗಣಕೀಕರಣದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಸಮರ್ಥವಾಗಿ ನಿಯಂತ್ರಿಸಿ ಸೂಕ್ತ ನಿರ್ಣಯಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಸಕಾಲದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳನ್ನು ನಿಖರವಾಗಿ ಹಾಗೂ ನಂಬಿಕೆಗೆ ಅರ್ಹವಾದ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಸಿದ್ದಪಡಿಸುವಲ್ಲ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರಬಹುದಾಗಿದೆ.	ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನು ಸಮಗ್ರ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಗಣಕೀಕರಣಗೊಳಿಸಲು ಆಡಳಿತ ವರ್ಗವು ಯೋಜಿಸುತ್ತಿದೆ. ಈ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಅನೇಕ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಕಂಪನಿಗಳು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯೊಂದಿಗೆ ಪ್ರಸ್ತಾಪ ನಡೆಸಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಲೆಕ್ಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಗಣಕೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುವುದು. ಪ್ರಸ್ತುತ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯಲ್ಲಿ ಕೆಳಕಂಡ ಪ್ರಮುಖ ಸ್ವ–ನಿರ್ವಹಿತ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳನ್ನು ಬಳಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. 1. ಇ–ಪ್ರೊಕ್ಯೂರ್‌ಮೆಂಟ್ 2. ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನು ಅಂತಿಮವಾಗಿ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವುದು–ಎಸ್. ಎಸ್.ತಂತ್ರಾಂಶ 3. ಅಂ.ಫ. ಲೆಕ್ಕ ವ್ಯವಹರಣೆ ಮತ್ತು ತೀರುವಳಿ 4. ಬಿಲ್ ಟ್ರ್ಯಾಕಿಂಗ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆ 5. ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವುದು 6. ತಪಶೀಲು ನಿರ್ವಹಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆ 7. ಪಿಂಚಿಣಿ ಪಾವತಿ ನಿರ್ವಹಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆ 8. ಕಂದಾಯ ವೆಚ್ಚಗಳ ಬಿಲ್ ಟ್ರ್ಯಾಕಿಂಗ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆ 9. ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾರ್ಯಸಾಧನೆ ಮೇಲುಸ್ತುವಾರಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ 10. ಪಿಂಚಿಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ನ್ಯಾಸದಿಂದ ಲೆಕ್ಕಘಟಕಗಳಿಗೆ ನಿಧಿ ವರ್ಗಾವಣೆ 11. ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಶಾಖೆಗಳಲ್ಲಿ ವೇತನ ಹಾಗೂ ಇತರ ಭತ್ಯೆ ಸಂಬಂಧಿತ ತಂತ್ರಾಂಶ 12. ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಲಾಗ್–ಪುಸ್ತಕ, ಇ–ಲಾಗ್ 13. ಯೋಜನೆ ಮೇಲುಸ್ತುವಾರಿ ಪದ್ಧತಿ 14. ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಯೋಜನೆಗಳ ಛಾಯಾ ಚಿತ್ರಗಳನ್ನು ಜಾಲತಾಣದಲ್ಲಿ ತುಂಬುತ್ತಿರುವುದು ಎನ್.ಡಿ.ಸಿ.ಪಿ.ಎಸ್ ಹಾಗೂ ಇತರೆಗಳ ಮೇಲುಸ್ತುವಾರಿ

ಮಂಡಳಯ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಒಳಪಡಿಸಬೇಕಾದ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ.

1. ಕಂಪನಿಯ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ (ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್.) ನೀತಿಯ ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ನೋಟ, ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕೆಂದು ಉದ್ದೇಶಿಸಲಾಗಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳ ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಅವಲೋಕನ, ಇವುಗಳನ್ನು ಅನುಬಂಧ–4 ಎಂದು ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ನೀತಿ ಹಾಗೂ ಯೋಜನೆ/ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಜಾಲತಾಣ ಸಂಪರ್ಕ:www.kptcl.com

2. ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಮಿತಿಯ ರಚನೆ ಹೀಗಿದೆ:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಹೆಸರು / ಶ್ರೀಯುತ	ಪದನಾಮ
1.	ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2.	ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ, ಆರ್ಥಿಕ ಇಲಾಖೆ,	ಸದಸ್ಯರು
3.	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ	ಸದಸ್ಯರು
	ಅಧಿಕೃತ ಸಹಿಗಾರರು, ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.	ಸಂಚಾಲಕರು

3. ಕಳೆದ ಮೂರು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ (ಆ.ವ 2014–15 ರಿಂದ 2016–17) ಕಂಪನಿಯ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ:

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ	**ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)**
2014–15	1,01,02,93,474
2015–16	2,29,53,23,390
2016–17	19,15,08,07,018
ಒಟ್ಟು	**22,45,64,23,882**
ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ	**7,48,54,74,627**
ಶೇ.2ರಂತೆ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ	**14,97,09,493**
ಹಿಂದಿನ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವ್ಯಯಿಸಲಾಗದ ಮೊತ್ತ	**48,781**
ಮಾರ್ಚ್–2018 ರ ಅಂತ್ಯದ ಮೊದಲು ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವ್ಯಯಿಸಿದ ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್. ನಿಮಿತ್ತದ ವೆಚ್ಚ	**14,97,58,274**
(ಹದಿನಾಲ್ಕು ಕೋಟಿ ತೊಂಭತ್ತೇಳು ಲಕ್ಷದ ಐವತ್ತೆಂಟು ಸಾವಿರದ ಇನ್ನೂರ ಎಪ್ಪತ್ತ ನಾಲ್ಕು ರೂ. ಮಾತ್ರ)	

ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿದ ನಂತರ, ಕಳೆದ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ (ಆ.ವ.2014–15 ರಿಂದ 2016–17) ಕಂಪನಿಯ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ ರೂ. **7,48,54,74,627**/–.

4. ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್.ವೆಚ್ಚ (ಮೇಲಿನ ಅಂಶ 3ರಲ್ಲಿನ ಮೊಬಲಗಿನ ಶೇ.2ರಂತೆ):ರೂ. 14,97,58,274/–.

5. ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ2017–18 ರಲ್ಲಿ ವ್ಯಯಿಸಿದ ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್. ನಿಮಿತ್ತದ ವೆಚ್ಚ.

ಎ) ಸದರಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡಬೇಕಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ರೂ.1,540/– ಲಕ್ಷ. ದಿನಾಂಕ 20.06.2018 ರಂದು ನಡೆಸಿದ 110 ನೇ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಯು ವ್ಯಯಿಸದಿರುವ ಹಣವನ್ನು ಮರಳ ಪಡೆಯಲು

ನಿರ್ಧರಿಸಿದೆ. (1)ಟೆಂಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಕರೆಯಲಾಗಿಲ್ಲ. (2)ಟೆಂಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಆದರೆ ವರ್ಕ್ ಅವಾರ್ಡ್ ಅನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿಲ್ಲ. (3)ಎಲ್.ಓ.ಐ. ನೀಡಲಾಗಿದೆ ಆದರೆ ಕಾರ್ಯಾದೇಶವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿಲ್ಲ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆಯಾ ಉಪ ಆಯುಕ್ತರವರಿಂದ ಹಿಂದಿರುಗಬೇಕಾಗಿದೆ. (ಮಂಡ್ಯ ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಯವರು ಹಿಂದಿರುಗಿಸಿರುತ್ತಾರೆ)

ಬಿ) ಖರ್ಚು ಮಾಡದೆ ಉಳಿದಿರುವ ಮೊತ್ತ ಇದ್ದಲ್ಲಿ: ಇಲ್ಲ

ಸಿ) ಸದರಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತದ ವಿಧಾನ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

ಡಿ) ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಂಡ ಸಂಸ್ಥೆಯ ವಿವರಗಳು.

(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
ಕ್ರ ಸಂ.	**ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್. ಯೋಜನೆ ಅಥವಾ ಗುರುತಿಸಿರುವ ಚಟುವಟಿಕೆ.**	**ಯೋಜನೆಯು ಯಾವ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.**	**ಯೋಜನೆ ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು (1) ಸ್ಥಳೀಯ ಪ್ರದೇಶ ಅಥವಾ ಇತರೆ (2) ಯೋಜನೆ ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ವನ್ನು ಕೈಗೊಂಡ ರಾಜ್ಯ ಹಾಗೂ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಹೆಸರನ್ನು ತಿಳಿಸಿ**	**ಯೋಜನೆ/ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವಾರು ಹೂಡಿದ ಮೊತ್ತ (ಬಜೆಟ್)**	**ಭರಿಸಿದ ಮೊಬಲಗಿನ ವೆಚ್ಚ ಯೋಜನೆ/ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ ಉಪ–ಕಂಡಿಕೆ**	**ವರದಿ ಸಲ್ಲಕೆಯವರೆಗಿನ ಸಂಚಿತ ವೆಚ್ಚ**	**ನೇರವಾಗಿ ಅಥವಾ ಅನುಷ್ಠಾನದ ಏಜೆನ್ಸಿ ಮೂಲಕ ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ**
1.	ಡಾ॥ ಬಿ.ಆರ್. ಅಂಬೇಡ್ಕರ್ ಭವನದ ನಿರ್ಮಾಣ	ಗ್ರಾಮೀಣ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆ	ರಾಮನಗರ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಕನಕಪುರ ಪಟ್ಟಣ	ರೂ.200 ಲಕ್ಷ	ಡಾ॥ ಬಿ.ಆರ್. ಅಂಬೇಡ್ಕರ್ ಭವನದ ನಿರ್ಮಾಣ	ರೂ.200 ಲಕ್ಷ	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಮೂಲಕ
2.	ಆಟದ ಮೈದಾನದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾರ್ಯಗಳು	ಗ್ರಾಮೀಣ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆ	ಕೋಡಿಹಳ್ಳಿ, ಕನಕಪುರ ತಾಲ್ಲೂಕು, ರಾಮನಗರ ಜಿಲ್ಲೆ	ರೂ.200 ಲಕ್ಷ	ಆಟದ ಮೈದಾನದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾರ್ಯಗಳು	ರೂ.400 ಲಕ್ಷ	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಮೂಲಕ
3.	ಸಮುದಾಯ ಭವನದ ನಿರ್ಮಾಣ	ಗ್ರಾಮೀಣ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆ	ಕೋಲಗೋಂಡನ ಹಳ್ಳಿ, ಕನಕಪುರ ತಾಲ್ಲೂಕು, ರಾಮನಗರ ಜಿಲ್ಲೆ	ರೂ.200 ಲಕ್ಷ	ಸಮುದಾಯ ಭವನದ ನಿರ್ಮಾಣ	ರೂ.600 ಲಕ್ಷ	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಮೂಲಕ
4.	ಸಾಮಾನ್ಯ ಹೆರಿಗೆ ಆಸ್ಪತ್ರೆಯ ನಿರ್ಮಾಣ	ಆರೋಗ್ಯ ರಕ್ಷಣೆ	ಕನಕಪುರ ಪಟ್ಟಣ, ರಾಮನಗರ ಜಿಲ್ಲೆ.	ರೂ.300 ಲಕ್ಷ	ಸಾಮಾನ್ಯ ಹೆರಿಗೆ ಆಸ್ಪತ್ರೆಯ ನಿರ್ಮಾಣ	ರೂ.900 ಲಕ್ಷ	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಮೂಲಕ
5.	ಪೈಪ್‌ಲೈನ್ ಉದ್ಯಾನವನದ ನಿರ್ಮಾಣ	ಇತರೆ	ಕನಕಪುರ ಪಟ್ಟಣ, ರಾಮನಗರ ಜಿಲ್ಲೆ.	ರೂ.100 ಲಕ್ಷ	ಪೈಪ್‌ಲೈನ್ ಉದ್ಯಾನವನದ ನಿರ್ಮಾಣ	ರೂ.1000 ಲಕ್ಷ	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಮೂಲಕ
6.	ಆಟದ ಮೈದಾನದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾರ್ಯಗಳು	ಇತರೆ	ಪೇಟೆ ಮೈದಾನ, ಚನ್ನಪಟ್ಟಣ ಪಟ್ಟಣ.	ರೂ.100 ಲಕ್ಷ	ಆಟದ ಮೈದಾನದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾರ್ಯಗಳು	ರೂ.1100 ಲಕ್ಷ	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಮೂಲಕ
7.	ಸಂಸದ್ ಆದರ್ಶ ಗ್ರಾಮದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಶಾಲಾ ಕೊಠಡಿ, ಅಂಗನವಾಡಿ ಮತ್ತು ಸಮುದಾಯ ಭವನದ ನಿರ್ಮಾಣ	ಶಿಕ್ಷಣ	ಯಲಚವಾಡಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ರಾಮನಗರ ವಿಧಾನ ಸಭಾ	ರೂ.100 ಲಕ್ಷ	ಸಂಸದ್ ಆದರ್ಶ ಗ್ರಾಮದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಶಾಲಾ ಕೊಠಡಿ, ಅಂಗನವಾಡಿ ಮತ್ತು ಸಮುದಾಯ ಭವನದ ನಿರ್ಮಾಣ	ರೂ.1200 ಲಕ್ಷ	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಮೂಲಕ
8.	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಶೌಚಲಯದ ನಿರ್ಮಾಣ	ನೈರ್ಮಲ್ಯ	ಹಾರೋಹಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮ, ಕನಕಪುರ ತಾಲ್ಲೂಕು, ರಾಮನಗರ ಜಿಲ್ಲೆ.	ರೂ.20 ಲಕ್ಷ	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಶೌಚಲಯದ ನಿರ್ಮಾಣ	ರೂ.1220 ಲಕ್ಷ	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಮೂಲಕ

9.	ಶ್ರೀ ಕೃಷ್ಣ ದೇವರಾಜ ನಿರ್ಮಾಣ	ಗ್ರಾಮೀಣ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆ	ಕೋಡಂಬಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮ, ಚನ್ನಪಟ್ಟಣ ತಾಲ್ಲೂಕು, ರಾಮನಗರ ಜಿಲ್ಲೆ.	ರೂ.50 ಲಕ್ಷ	ಶ್ರೀ ಕೃಷ್ಣ ದೇವರಾಜ ನಿರ್ಮಾಣ	ರೂ.1270 ಲಕ್ಷ	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಮೂಲಕ
10.	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಶೌಚಲಯದ ನಿರ್ಮಾಣ	ನೈರ್ಮಲ್ಯ	ಮಾಗಡಿ ನಗರ, ರಾಮನಗರ ಜಿಲ್ಲೆ.	ರೂ.20 ಲಕ್ಷ	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಶೌಚಲಯದ ನಿರ್ಮಾಣ	ರೂ.1290 ಲಕ್ಷ	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಮೂಲಕ
11.	ಸಮುದಾಯ ಭವನದ ನಿರ್ಮಾಣ	ಗ್ರಾಮೀಣ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆ	ಮಾದಿಗೋಂಡನ ಹಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮ, ಮಾದಿಗೋಂಡನಹಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯಿತಿ, ಮಾಗಡಿ ತಾಲ್ಲೂಕು, ರಾಮನಗರ ಜಿಲ್ಲೆ.	ರೂ.20 ಲಕ್ಷ	ಸಮುದಾಯ ಭವನದ ನಿರ್ಮಾಣ	ರೂ.1310 ಲಕ್ಷ	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಮೂಲಕ
12.	ಒಕ್ಕಲಿಗರ ಸಂಘದಿಂದ ಸಮುದಾಯ ಭವನದ ನಿರ್ಮಾಣ	ಗ್ರಾಮೀಣ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆ	ಮಳವಳ್ಳಿ ತಾಲ್ಲೂಕು, ಮಂಡ್ಯ ಜಿಲ್ಲೆ.	ರೂ.25 ಲಕ್ಷ	ಒಕ್ಕಲಿಗರ ಸಂಘದಿಂದ ಸಮುದಾಯ ಭವನದ ನಿರ್ಮಾಣ	ರೂ.1335 ಲಕ್ಷ	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಮೂಲಕ
13.	ಮಾರುತಿ ಸಮುದಾಯ ಭವನದ ನಿರ್ಮಾಣ	ಗ್ರಾಮೀಣ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆ	ಕೊಡಗಿಹಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯಿತಿ, ಸೊಂಡೆಕೊಪ್ಪ ಗ್ರಾಮ, ಅಮೃತೂರ್ ಹೋಬಳಿ, ಕುಣಿಗಲ್ ತಾಲ್ಲೂಕು, ತುಮಕೂರು ಜಿಲ್ಲೆ	ರೂ.20 ಲಕ್ಷ	ಮಾರುತಿ ಸಮುದಾಯ ಭವನದ ನಿರ್ಮಾಣ	ರೂ.1355 ಲಕ್ಷ	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಮೂಲಕ
14.	ಸಮುದಾಯ ಭವನದ ನಿರ್ಮಾಣ	ಗ್ರಾಮೀಣ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆ	ಹೊಸಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮ, ಹುತ್ತರಿದುರ್ಗ ಹೋಬಳಿ, ಕುಣಿಗಲ್ ತಾಲ್ಲೂಕು, ತುಮಕೂರು ಜಿಲ್ಲೆ.	ರೂ.20 ಲಕ್ಷ	ಸಮುದಾಯ ಭವನದ ನಿರ್ಮಾಣ	ರೂ.1375 ಲಕ್ಷ	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಮೂಲಕ
15.	ಸಮುದಾಯ ಭವನದ ನಿರ್ಮಾಣ	ಗ್ರಾಮೀಣ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆ	ಆಲ್‌ಕೆರೆ ಹೊಸಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮ, ಹುತ್ತರಿದುರ್ಗ ಹೋಬಳಿ, ಕುಣಿಗಲ್ ತಾಲ್ಲೂಕು, ತುಮಕೂರು ಜಿಲ್ಲೆ.	ರೂ.20 ಲಕ್ಷ	ಸಮುದಾಯ ಭವನದ ನಿರ್ಮಾಣ	ರೂ.1395 ಲಕ್ಷ	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಮೂಲಕ
16.	ಲಕ್ಷ್ಮೀದೇವಿ ಸಮುದಾಯ ಭವನದ ನಿರ್ಮಾಣ	ಗ್ರಾಮೀಣ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆ	ಕೊಡಗಿಹಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮ ಅಮೃತೂರ್ ಹೋಬಳಿ, ಕುಣಿಗಲ್ ತಾಲ್ಲೂಕು, ತುಮಕೂರು ಜಿಲ್ಲೆ	ರೂ.20 ಲಕ್ಷ	ಲಕ್ಷ್ಮೀ ದೇವಿ ಸಮುದಾಯ ಭವನದ ನಿರ್ಮಾಣ	ರೂ.1415 ಲಕ್ಷ	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಮೂಲಕ
17.	ಸಮುದಾಯ ಭವನದ ನಿರ್ಮಾಣ	ಗ್ರಾಮೀಣ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆ	ಸೊಬಗನಹಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮ, ಸೊಬಗಾನ ಹಳ್ಳಿ, ಕೊತ್ತತ್‌ಗೆರೆ ಹೋಬಳಿ, ಕುಣಿಗಲ್ ತಾಲ್ಲೂಕು, ತುಮಕೂರು ಜಿಲ್ಲೆ.	ರೂ.20 ಲಕ್ಷ	ಸಮುದಾಯ ಭವನದ ನಿರ್ಮಾಣ	ರೂ.1435 ಲಕ್ಷ	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಮೂಲಕ
18.	ಸಮುದಾಯ ಭವನದ ನಿರ್ಮಾಣ	ಗ್ರಾಮೀಣ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆ	ಹನುಮಾಪುರ ಗ್ರಾಮ, ಮಕ್ಕೋನಹಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯಿತಿ, ಅಮ್ಮುತುರ್ ಹೋಬಳಿ, ಕುಣಿಗಲ್ ತಾಲ್ಲೂಕು, ತುಮಕೂರು ಜಿಲ್ಲೆ	ರೂ.20 ಲಕ್ಷ	ಸಮುದಾಯ ಭವನದ ನಿರ್ಮಾಣ	ರೂ.1455 ಲಕ್ಷ	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಮೂಲಕ
19.	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಶೌಚಲಯದ ನಿರ್ಮಾಣ	ನೈರ್ಮಲ್ಯ	ಕುಣಿಗಲ್ ನಗರ, ತುಮಕೂರು ಜಿಲ್ಲೆ	ರೂ.20 ಲಕ್ಷ	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಶೌಚಲಯದ ನಿರ್ಮಾಣ	ರೂ.1475 ಲಕ್ಷ	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಮೂಲಕ

20.	ಸ್ವಾಮಿ ವಿವೇಕಾನಂದ ಯುವ ಚಾಲನೆ	ಶಿಕ್ಷಣ	ಹೆಚ್.ಡಿ.ಕೋಟೆ, ಮೈಸೂರು	ರೂ.15 ಲಕ್ಷ	ಸಾಂಪ್ರದಾಯಿಕವಲ್ಲದ ಶಕ್ತಿ ಮೂಲಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲು	ರೂ.1490 ಲಕ್ಷ	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಮೂಲಕ
21.	ಬೋರಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಲೇಡಿ ಕರ್ಜನ್ ಆಸ್ಪತ್ರೆ	ಆರೋಗ್ಯ ರಕ್ಷಣೆ	ಬೆಂಗಳೂರು	ರೂ.50 ಲಕ್ಷ	ಶಪಾಳ' ಶೀತಲ ಶೇಖರಣಾ ಪೆಟ್ಟಿಗೆ ಫೋರೆನ್‌ಸಿಕ್ ಮೆಡಿಸಿನ್ ಇಲಾಖೆಗೆ	ರೂ.1540 ಲಕ್ಷ	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಮೂಲಕ
			ಒಟ್ಟು	**ರೂ.1540 ಲಕ್ಷ**			

6. ಕಂಪನಿಯು ಕಳೆದ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಅಥವಾ ಅದರ ಭಾಗಾಂಶವನ್ನು ಈ ನಿಮಿತ್ತವಾಗಿ ಖರ್ಚು ವ್ಯಯಿಸಲು ವಿಫಲಗೊಂಡರೆ, ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಮಂಡಳಿ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಖರ್ಚನ್ನು ವ್ಯಯಿಸದಿರುವುದರ ಕಾರಣವನ್ನು ತಿಳಿಸತಕ್ಕದ್ದು: ಇದು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ., ಕಂಪನಿಯು ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್. ಚಟುವಟಿಕೆಯ ನಿಮಿತ್ತ ನಿಗದಿತ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದೆ.

7. ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್. ಸಮಿತಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯುತ ಹೇಳಿಕೆ: ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್. ನೀತಿಯ ಅನುಷ್ಠಾನ ಹಾಗೂ ಪಾಲನೆಯು, ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್. ಉದ್ದೇಶಗಳು ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಅನುಸರಣೆಯಾಗಿವೆ ಎಂದು ಸದಸ್ಯರು ಹೇಳಿಕೆ ನೀಡಿದ್ದಾರೆ.

ಸಹಿ/–
ಡಾ॥ ಎಸ್. ಸೆಲ್ವಕುಮಾರ್(ಭಾ.ಆ.ಸೇ.)
ಡಿನ್ ನಂ:00962240
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ

ಸಹಿ/–
ಪಿ. ರವಿಕುಮಾರ್ (ಭಾ.ಆ.ಸೇ.)
ಡಿನ್.ನಂ:02285126
ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್. ಸಮಿತಿ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.

ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ನೀತಿ

ಒಳಾಂಶ ಕೋಷ್ಟಕ:

1. ಹಿನ್ನೆಲೆ
2. ಉದ್ದೇಶ
3. ಸಾ.ಸಾ.ಹೊ.ಸಮಿತಿಯ ಆಧಾರಿತ ವಿಷಯಗಳು
4. ಸಾ.ಸಾ.ಹೊ.ಚಟುವಟಿಕೆ/ಯೋಜನೆ
5. ಸಾ.ಸಾ.ಹೊ. ಮೊಬಲಗು
6. ಸಾ.ಸಾ.ಹೊ.ಮೊಬಲಗಿನ ಖರ್ಚುವೆಚ್ಚಗಳು
7. ಆಡಳಿತ
8. ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಚಾರ

1. ಹಿನ್ನೆಲೆ:

ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯು, ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ನಡೆಸುವ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿನ ಸಮುದಾಯ ಹಾಗೂ ವಾತಾವರಣದ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯುತ ಸಾಮಾನ್ಯ ಪ್ರಜ್ಞೆಯಾಗಿದೆ. ಇದು, ನೀತಿವಂತಿಗೆ ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಮೂಲಕ ಸಮಾಜದ ಆರ್ಥಿಕ ಬೆಳವಳಿಗೆಗೆ ಬೃಹತ್ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಕೊಡುಗೆ ನೀಡಿ, ಜೀವಾನಾಧಾರಕ್ಕೆ ಆಧಾರವಾಗಬಹುದಾದ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ನೆಲೆಗೊಳಿಸಿ ನಿರಂತರ ಬದ್ಧತೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನಿಗಮವು ತನ್ನ ವ್ಯವಹರಣೆಯನ್ನು ಜವಾಬ್ದಾರಿ, ನ್ಯಾಯಯುತ ಹಾಗೂ ಅತ್ಯಂತ ಪಾರದರ್ಶಕತೆಯ ವಿಧಾನದ ಮೂಲಕ ನಡೆಸಲು ನಂಬಿಕೆಯುಳ್ಳದ್ದಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ನಡೆಸುವ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಸಮಾಜ ಹಾಗೂ ವಾತಾವರಣದ ಮೇಲೆ, ಸಾಮಾಜಿಕ ಉದ್ದೇಶಗಳ ಅಂಗವಾಗಿ, ಒಟ್ಟಾರೆ ಸಕಾರಾತ್ಮಕ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಬೀರಲು ಕಂಪನಿಯು ನಿರಂತರವಾಗಿ ವಿಹಿತ ವಿಧಾನಗಳತ್ತ ಅನ್ವೇಷಿಸಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು, ರಾಜ್ಯದ ಒಂದು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದ್ದು, ತನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ಮೂಲಕ ಇಡೀ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣೆಯನ್ನು ಮಾಡುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯು, ಸಾರ್ವಜನಿಕ ನಾಗರೀಕರಿಗೆ ಸೇವೆಯನ್ನು ನೀಡುವಲ್ಲಿ, ಸ್ಪರ್ಧಾತ್ಮಕ ದರದ, ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ತನ್ನು ನೀಡಲು ಕೆಳಕಂಡ ಧ್ಯೇಯೋದ್ದೇಶವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ:

1. ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣೆಯಲ್ಲಿ ಉತ್ತಮ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೆ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ;
2. ತನ್ನ ಎಲ್ಲಾ ತಾಂತ್ರಿಕ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು ಉನ್ನತಮಟ್ಟದ ನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು; ಮತ್ತು
3. ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವೆಯಲ್ಲಿ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ಕಾಯ್ದುರಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು.

2. ಉದ್ದೇಶ:

ಈ ನೀತಿಯು, ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಒಂದು ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಹರಣ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನಾಗಿಸಲು ಮಾರ್ಗದರ್ಶಕಗಳನ್ನು ಅಣಿಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ. ಭಾರತದಲ್ಲಿ ನಿಗಮದ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹಾಗೂ ವಾತಾವರಣದ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ಸಮಾಜದ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವ ಗುರಿ ಹೊಂದಿದೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಅನುಸೂಚಿ ಗಿಖಖರ ಪ್ರಕಾರ ಯೋಜನೆ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಳ್ಳಲು ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸುತ್ತದೆ. ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಯೋಜನೆ ಹಾಗೂ ಉದ್ದೇಶಗಳನ್ನು ಹೊರಸೂಸುವುದರೊಂದಿಗೆ, ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿರುವ ಕ್ಷೇತ್ರ/ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ

ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಅನುಸೂಚಿ–7 ರಲ್ಲಿ ವಿಷದೀಕರಿಸಿರುವ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು, ಕಂಪನಿಯು ವಿವಿಧ ಸನ್ನಿವೇಶ ಹಾಗೂ ಸವಾಲುತನಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತ ಹಾಗೂ ಸುಲಭ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಪಂದಿಸಲು ನೀತಿಯ ಉದ್ದೇಶವನ್ನು ಸಾಧ್ಯವಾದಷ್ಟೂ ವಿಸ್ತೃತವಾಗಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದರೆ, ಭಾರತದಾಚೆ ಕೈಗೊಳ್ಳುವ ಯಾವುದೇ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯ ಕೊಡುಗೆ, ವಂತಿಗೆಗಳನ್ನು ನೀಡುವುದಿಲ್ಲ.

3. ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಮಿತಿಯ ಆಧಾರಿತ ವಿಷಯಗಳು:

ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು, ಕೆಳಕಂಡ ಆಧಾರಿತ ವಿಷಯಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಿದೆ:

ಎ. ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ನೀತಿಯನ್ನು ರೂಪಿಸಿ ಮಂಡಳಿಗೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡುವುದು;

ಬಿ. ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಭರಿಸುವ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡುವುದು;

ಸಿ. ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸುವುದು.

ಡಿ. ಕಂಪನಿಯು ಕೈಗೊಳ್ಳುವ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಅಥವಾ ಸಾ.ಸಾ.ಹೊ. ಯೋಜನೆಗಳು/ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ಪಾರದರ್ಶಕ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವುದು.

ನಿಗಮದ ಸಾ.ಸಾ.ಹೊ. ಸಮಿತಿಯು, ಯೋಜಿತ ಉದ್ದೇಶಗಳನ್ನು ಕಾಯಕಲ್ಪಗೊಳಿಸಲು ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ:

- ಸಾ.ಸಾ.ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಉಪಕ್ರಮಗಳ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ, ನಿಗಮವು ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಸೂಚಿಸುವ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯನ್ನು ರೂಪಿಸಿ ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು;
- ಸಾ.ಸಾ.ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗಾಗಿ ಭರಿಸಬೇಕಾದ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡುವುದು;
- ನಿಗಮವು ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಯೋಜನೆ/ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ/ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಅನುಷ್ಠಾನ ಅಥವಾ ನಿ.ಸಾ. ಹೊ. ನಿಮಿತ್ತವಾಗಿ ಭರಿಸಿದ ಕಟ್ಟಕಡೆಯ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಪಾರದರ್ಶಕ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯನ್ನು ರೂಪಿಸುವುದು;
- ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಈ ನೀತಿಯನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವುದು;
- ಸಾ.ಸಾ.ಹೊ.ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಗೂ ಆ ನಿಮಿತ್ತವಾಗಿ ನಿಗಮದ ಕೊಡುಗೆಯ ಬಗ್ಗೆ ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ಮಂಡಳಿಗೆ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವುದು;
- ಕಾಯ್ದೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಡ್ಡಾಯಗೊಳಿಸಿರುವ ಇತರ ಯಾವುದೇ ಅಗತ್ಯತೆ ಹಾಗೂ ತತ್ಸಂಬಂಧ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ನಿಯಮಗಳ ಪಾಲನೆ

4. ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆ/ಯೋಜನೆ:

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಅನುಸೂಚಿ VII, ಕಂಪನಿಗಳು ತಮ್ಮ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯಲ್ಲಿ ಕೆಳಗೆ ಸೂಚಿಸಿರುವ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಒಳಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕೆಂದು ಅಗತ್ಯಪಡಿಸುತ್ತದೆ:

i. ತೀವ್ರಮಟ್ಟದ ಹಸಿವು, ಬಡತನ ಮತ್ತು ಅಪೌಷ್ಠಿಕತೆ ನಿರ್ಮೂಲನೆ ಮಾಡುವುದು, ನೈರ್ಮಲ್ಯದ ಪ್ರಚಾರಕ್ಕಾಗಿ ಮತ್ತು ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿ ಕಡಿಯುವ ನೀರನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವಚ್ಛ ಭಾರತ ಕೋಶಕ್ಕೆ ದೇಣಿಗೆ ನೀಡಿದ ಕೋಡುಗೆ ಸೇರಿದಂತೆ ಮುಂಜಾಗ್ರತಾ ಕ್ರಮಗಳು ಮತ್ತು ನೈರ್ಮಲ್ಯ ಸೇರಿದಂತೆ ಆರೋಗ್ಯ ಸುರಕ್ಷೆಯನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸುವುದು.

ii . ವಿಶೇಷವಾಗಿ ಮಕ್ಕಳು, ಮಹಿಳೆಯರು, ಹಿರಿಯರು ಮತ್ತು ವಿಭಿನ್ನ ಶಕ್ತರ ಜೀವನ ಉನ್ನತೀಕರಣ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ವೃತ್ತಿ ಕೌಶಲ್ಯಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಶಿಕ್ಷಣವನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸುವುದು.

iii. ಲಿಂಗ ಸಮಾನತೆ, ಮಹಿಳಾ ಸಬಲೀಕರಣವನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸುವುದು, ಮಹಿಳೆಯರು ಮತ್ತು ಅನಾಥರಿಗೆ ಆಶ್ರಮ

ಮತ್ತು ವಸತಿ ನಿಲಯಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು; ಹಿರಿಯ ನಾಗರಿಕರು ಮತ್ತು ಸಾಮಾಜಿಕ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕವಾಗಿ ಹಿಂದುಳಿದ ಗುಂಪುಗಳು ಎದುರಿಸುತ್ತಿರುವ ಅಸಮಾನತೆಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವ ಕ್ರಮಗಳಿಗಾಗಿ ವೃದ್ಧಾಶ್ರಮಗಳು, ಆರೈಕೆ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಇಂತಹ ಇತರೆ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು.

iv. ಪರಿಸರ ಸಂರಕ್ಷಣೆ, ಪರಿಸರ ಸಮತೋಲನ, ಸಸ್ಯ ಸಂಪತ್ತು ಮತ್ತು ಪ್ರಾಣಿಗಳ ರಕ್ಷಣೆ, ಕೃಷಿ ಅರಣ್ಯ, ನೈಸರ್ಗಿಕ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳ ಸಂರಕ್ಷಣೆ ಮತ್ತು ಗಂಗಾ ನದಿಯ ಪುನರುಜ್ಜೀವನಕ್ಕಾಗಿ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರವು ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ನಿರ್ಮಲ ಗಂಗಾ ನಿಧಿಗೆ ಕೊಡುಗೆ ಸೇರಿದಂತೆ ಮಣ್ಣು, ವಾಯು ಮತ್ತು ನೀರಿನ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ಕಾಯ್ದುಕೊಳ್ಳುವುದು.

v. ಐತಿಹಾಸಿಕ ಪ್ರಾಮುಖ್ಯತೆ ಹೊಂದಿರುವ ಕಟ್ಟಡಗಳು ಮತ್ತು ತಾಣಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಪರಂಪರೆಯ ಕಲೆ, ಸಂಸ್ಕೃತಿಯ ರಕ್ಷಣೆ; ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಗ್ರಂಥಾಲಯಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ, ಸಾಂಪ್ರದಾಯಿಕ ಕಲೆ ಮತ್ತು ಕರಕುಶಲ ವಸ್ತುಗಳಿಗೆ ಉತ್ತೇಜನ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ.

vi. ಸಶಸ್ತ್ರ ಪಡೆಗಳ ಶೂರರು, ಯುದ್ಧದಲ್ಲಿ ಮಡಿದ ಸೈನಿಕರ ವಿಧವೆಯರು ಮತ್ತು ಅವರ ಅವಲಂಬಿತರ ಪ್ರ'ಯೋಜನಕ್ಕಾಗಿ ಕ್ರಮಗಳು.

vii. ಗ್ರಾಮೀಣ ಕ್ರೀಡೆಗಳು, ರಾಷ್ಟ್ರೀಯವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಕ್ರೀಡೆಗಳು, ಪ್ಯಾರಾಲಂಪಿಕ್ ಕ್ರೀಡೆಗಳು ಮತ್ತು ಒಲಂಪಿಕ್ ಕ್ರೀಡೆಗಳ ಉತ್ತೇಜನಕ್ಕಾಗಿ ತರಬೇತಿ.

viii. ಸಾಮಾಜಿಕ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗಾಗಿ, ಪ್ರಧಾನ ಮಂತ್ರಿ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಪರಿಹಾರ ನಿಧಿ ಅಥವಾ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ಅಥವಾ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ರೂಪಿಸುವ ಪರಿಹಾರ ನಿಧಿಗೆ ಹಾಗೂ ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಜಾತಿ ಮತ್ತು ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಪಂಗಡ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ, ಇತರೆ ಹಿಂದುಳಿದ ವರ್ಗಗಳು, ಅಲ್ಪ ಸಂಖ್ಯಾತರು ಹಾಗೂ ಮಹಿಳಾ ಕಲ್ಯಾಣಕ್ಕಾಗಿ ಕೊಡುಗೆ;ಮತ್ತು

ix. ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುಮೋದನೆ, ಹೊಂದಿರುವ ಶೈಕ್ಷಣಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳೊಳಗೆ ಇರುವ ತಾಂತ್ರಿಕ ಇನಕ್ಯೂಬೇಟರ್‌ಗಳಿಗೆ ಕೊಡುಗೆಗಳು ಅಥವಾ ನಿಧಿಗಳು.

x. ಗ್ರಾಮೀಣ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆಗಳು.

xi. ಕೊಳಗೇರಿ ಪ್ರದೇಶ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆಗಳು.

ವಿವರಣೆ: ಈ ಅಂಶದ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ "ಕೊಳಗೇರಿ ಪ್ರದೇಶ"ಎಂಬ ಶಬ್ದವು ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರ ಅಥವಾ ಆ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯಾವುದೇ ಕಾನೂನಿನ ಅಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯಾವುದೇ ಇತರ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದಿಂದ ಘೋಷಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಪ್ರದೇಶ. ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಅನುಸೂಚಿ–7 ಯು ಒಂದು, ಸಿ.ಎಸ್. ಆರ್. ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಅದರ ಸಲುವಾಗಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡಬಹುದಾದ ಮೊಬಲಗನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸುವ ಕೈಪಿಡಿ ದಾಖಲೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಅನುಸೂಚಿಯು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡುವ ಅನುಸೂಚಿ–7 ನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯ ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್. ಕಾರ್ಯನೀತಿಯಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

೫. ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಮೊಬಲಗು

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಪ್ರಕರಣ 135 ಹಾಗೂ ಅದರಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಿರುವ ನಿಯಮಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿರುವಂತೆ, ಪ್ರತಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ತತ್‌ಕ್ಷಣದ ಹಿಂದಿನ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಗಳಿಸಿದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದ ಕನಿಷ್ಠ ಶೇಕಡಾ 2ರಷ್ಟನ್ನು ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಅನುಸರಣೆಯಾಗಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡುವುದನ್ನು ನಿಗಮವು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳತಕ್ಕದ್ದು.

ಈ ನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ, ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಖರ್ಚಿನ ಮೊದಲ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷವು 2014–15 ಆಗಿದ್ದು, ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವು ಆ.ವ2011–12,2012–13 ಮತ್ತು 2013–14ರ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದ ಸರಾಸರಿ ಎಂದು ಅರ್ಥೈಸುತ್ತದೆ.

ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ ಎಂದರೆ, ನಿಗಮದ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ ಪ್ರಕಾರ ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ ಎಂದಾಗುತ್ತದೆ. ಇದರಲ್ಲಿ ಭಾರತದಾಚೆ ನಡೆಸಿದ ವ್ಯವಹರಣೆಯಿಂದ ಗಳಿಸಿದ ಲಾಭವನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ.

6. ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಮೊಬಲಗಿನ ಖರ್ಚುವೆಚ್ಚಗಳು

ಸಾ.ಸಾ.ಹೊ. ಸಮಿತಿಯು, ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಮೊಬಲಗಿನ ಖರ್ಚುವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಕೆಳಕಂಡವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತದೆ :

- ಅಭಿವೃದ್ಧಿತ ವಿವಿಧ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಹಂತದ ಆಕರ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ನಿಧಿ ಸೌಲಭ್ಯ ಒದಗಿಸಬೇಕಾದ ಶೇಕಡಾವಾರು ಒಟ್ಟು ಮೊಬಲಗು; ಮತ್ತು
- ವಿತರಣೆಯನ್ನು ಎಷ್ಟು ಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಬೇಕು;
- ಸಾ.ಸಾ.ಹೊ.ಯೋಜನೆಗಳು ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು ಅಥವಾ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಯಾವುದೇ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕಂಡುಬಂದರೆ, ಅವು ನಿಗಮದ ವ್ಯವಹರಿತ ಲಾಭದ ಭಾಗವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಯಾವುದೇ ವಂತಿಗೆಯಿಂದ ಗಳಿಸಿದ ಆದಾಯವು ಹಾಗೂ ಸಾ.ಸಾ.ಹೊ.ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಒದಗಿದ ಯಾವುದೇ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯನ್ನು ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಮಾತ್ರ ಬಳಸತಕ್ಕದ್ದು.
- ನಿಗಮದ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಸಾ.ಸಾ.ಹೊ. ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ರೂಪಿಸಲು ನಿಧಿಯನ್ನು ಸಜ್ಜುಗೊಳಿಸಲು ಸಮಿತಿಯು ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಿ, ತನ್ಮೂಲಕ ಸಾ.ಸಾ.ಹೊ.ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳತಕ್ಕದ್ದು.

7. ಆಡಳಿತ

1 ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ, ಆಯಾ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿರುವ ಸಾ.ಸಾ.ಹೊ.ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ವಿವರಗಳ ಯೋಜನೆ ಹಾಗೂ ತತ್ಸಂಬಂಧ ಖರ್ಚುವೆಚ್ಚ ವಿವರಗಳ ಪ್ರಸ್ತಾಪವನ್ನು ಸಾ.ಸಾ.ಹೊ. ಸಮಿತಿಯು ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಮಂಡಳಿಗೆ ಮಂಡಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಅವಶ್ಯವೆಂದು ಕಂಡುಬಂದರೆ, ಅಗತ್ಯ ಮಾರ್ಪಾಡುಗಳೊಂದಿಗೆ ಮಂಡಳಿಯು ಸಾ.ಸಾ.ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಯ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಅನುಮೋದಿಸುತ್ತದೆ.

2 ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಮಿತಿಯು, ಸಾ.ಸಾ.ಹೊ.ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಅನುಷ್ಠಾನವನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ, ಈ ನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು ಸಮರ್ಥನೀಯ ಹಾಗೂ ದಕ್ಷ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿತಗೊಂಡಿರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕೆಂದು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯ ನಿರ್ದೇಶನ ನೀಡತಕ್ಕದ್ದು.

3 ಪ್ರತಿ ಆರು ತಿಂಗಳುಗಳಿಗೊಮ್ಮೆ, ಆ ಆರು ತಿಂಗಳುಗಳಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿತ ಸಾ.ಸಾ.ಹೊ.ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿರುವ ಪ್ರಗತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ತಹಲ್ ವರದಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಅಂತಹ ಸಮಿತಿಯು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ, ಅನುಷ್ಠಾನಿತ ಕಾರ್ಯದ ಬಗ್ಗೆ ಮಂಡಳಿಯ ಗಮನಕ್ಕೆ ತರತಕ್ಕದ್ದು.

4 ಪ್ರತಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ, ಮಂಡಳಿಗೆ ಸಾ.ಸಾ.ಹೊ.ಸಮಿತಿಯು ವರದಿಯನ್ನು ಮಂಡಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

8. ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಚಾರ

ಸಾ.ಸಾ.ಹೊ.ಸಮಿತಿಯು, ನಿಗಮದ ಮಂಡಳಿಗೆ ಕನಿಷ್ಠ ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ, ನಿಗಮವು ಕೈಗೊಂಡ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಯೋಜನೆಗಳು/ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ಅದರ ಯೋಜನೆಗಳು/ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಕಂಡುಬಂದ ಫಲಿತಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

ನಿಗಮವು ಈ ನೀತಿಯ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನಿಗಮದ ಜಾಲತಾಣ www.kptcl.com/ePrasarana ದಲ್ಲಿ ತುಂಬಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮುಂದುವರೆಸಿ, ಸಾ.ಸಾ.ಹೊ. ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಯ ವಿವರವಾದ ವರದಿಯನ್ನು ನಿಗಮದ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಜಾಲತಾಣದಲ್ಲಿ ಪ್ರಚಾರಪಡಿಸುವುದು.

ಸಾ.ಸಾ.ಹೊ. ನೀತಿಯನ್ವಯ, ಉದ್ದೇಶಿತ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿ, ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸಿ, ಅನುಸರಣೆ ಮಾಡಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಸಾ.ಸಾ.ಹೊ. ಸಮಿತಿಯು ನಿಗಮದ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯುತವಾದ ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ನೀಡತಕ್ಕದ್ದು.

ಬಿ.ಪಿ.ರಾವ್ ಮತ್ತು ಕಂ
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್

ನಂ.೫, ಪೂರ್ಣ ಪ್ರಸಾದ ರಸ್ತೆ,
ಹೈ ಗ್ರೌಂಡ್ಸ್, ಬೆಂಗಳೂರು ೫೬೦ ೦೦೧.
ಫೋ:೦೮೦-೨೨೨೦೦೨೦೦, ೨೨೨೦೦೨೦೧.
ಫ್ಯಾಕ್ಸ್ ಸಂಖ್ಯೆ:೨೨೨೦೫೦೩೦.
ಮಿಂಚಂಚೆ:Bpraoco@gmail.com
ಜಾಲತಾಣ:Bpraoco.com

ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ ಸದಸ್ಯರಿಗೆ

IND-AS ರನ್ವಯ ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮೇಲಿನ ವರದಿ

ನಾವು ಈ ವರದಿಯ ಜತೆ ಲಗತ್ತಿಸಿರುವ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ (ಕಂಪನಿ) ೩೧ನೇ ಮಾರ್ಚ್ ೨೦೧೮ ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ, ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿ, ಲಾಭ ನಷ್ಟ ತಖ್ತೆ (ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯವನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ) ಆ ದಿನಾಂಕದಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ನಗದು ಹರಿವಿನ ವಿವರಣಾಪಟ್ಟಿ ಮತ್ತು ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು, ಸಾರಾಂಶ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವಿವರಣಾತ್ಮಕ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ **IND-AS** ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣೆಗಳ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುತ್ತೇವೆ. (ಇಲ್ಲಿಂದ ಮುಂದೆ **IND-AS** ನ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳು ಎಂದು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ).

IND-AS ನ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿ:

ಕಂಪನಿ ಅಧಿನಿಯಮ (ಅಧಿನಿಯಮ), ೨೦೧೩ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 134(5)ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವಂತೆ, ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿ (ಲೆಕ್ಕಗಳು) ನಿಯಮಾವಳಿಗಳು,೨೦೧೪ರ ನಿಯಮ 7ರೊಂದಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 133ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕವಿಧಾನದಂತೆ, ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸರ್ವಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಒಪ್ಪಿತವಾಗಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು **IND-AS** ರನ್ವಯ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ, ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯವನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನೆ, ನಗದಿನ ಹರಿವು ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಬಂಡವಾಳದಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ ಬಗ್ಗೆ ನೈಜ ಹಾಗೂ ತೃಪ್ತಿಕರ ಮಾಹಿತಿಯುಳ್ಳ ಈ **IND-AS** ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ವರ್ಗಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದೆ. ಈ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು, ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಲು ಅಧಿನಿಯಮದ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಅಗತ್ಯ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ದಾಖಲಾತೀತ ನಿರ್ವಹಣೆ, ಮೋಸ, ವಂಚನಾತೀತ ಹಾಗೂ ಇತರ ನಿಯಮವಿರುದ್ಧವಾದವುಗಳನ್ನು ಪತ್ತೆ ಹಚ್ಚಿ ತಡೆಗಟ್ಟುವುದು, ಸೂಕ್ತ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿ ಅನ್ವಯಿಸುವುದು, ವಿವೇಚನಾತೀತ ಹಾಗೂ ದೂರದೃಷ್ಟಿಯುಳ್ಳ ಅಂದಾಜು ಹಾಗೂ ತೀರ್ಮಾನ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು, ನಿಖರತೆ ಹಾಗೂ ಪರಿಪೂರ್ಣತೆಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೊಳ್ಳುತ್ತಿದ್ದ ವಿನ್ಯಾಸ, ಅನುಷ್ಠಾನ ಹಾಗೂ ನೈಜ ಮತ್ತು ತೃಪ್ತಿಕರ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಬಿಂಬಿಸುವ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ, ನೈಜ ಹಾಗೂ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ದೃಷ್ಟಿಯನ್ನು ಬೀರುವ **IND-AS** ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿ, ಅವು ಮೋಸ, ವಂಚನೆಗಳಿಂದ ಮುಕ್ತವಾಗಿರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಂಡು, ಮಂಡಿಸುವುದು ಇಂತಹವುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿ

ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನಾ ಕಾರ್ಯದ ಪ್ರಕಾರ **IND-AS** ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಸೂಚಿಸುವುದಷ್ಟೇ ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನ ಕಾರ್ಯದಲ್ಲಿ ಅಧಿನಿಯಮ 143 (11) ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ನಿಯಮಗಳಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ನಡೆಸುವಾಗ, ಅಧಿನಿಯಮದ ನಿಯಮಗಳು, ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಮಾನಕ, ಅಧಿನಿಯಮದ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಸೂಚಿತ ನಿಯಮಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಶೋಧಿತ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಒಳಪಡಿಸಬೇಕಾದ ಅಗತ್ಯ ವಿಷಯಾಂಶಗಳನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದ್ದೇವೆ.

ಅಧಿನಿಯಮದ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 143(10)ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿರುವ ಪರಿಶೋಧನಾ ಗುಣಮಾನಕಗಳ ಅನುಸಾರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿದ್ದೇವೆ. ಈ ಗುಣಮಾನಕಗಳು, ನಾವು ನೈತಿಕ ಯೋಜನಾತೀತ ಅಗತ್ಯತೆಯನ್ನು ಪಾಲಿಸಿ **IND-AS** ನ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾಪಟ್ಟಿಗಳು ನೈತಿಕ ಪರಿಣಾಮಗಳಿಂದ ಹೊರತಾಗಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ವಿವೇಚನಾತೀತ ದೃಢನಂಬಿಕೆಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಯೋಜನಾತೀತವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ನಡೆಸಬೇಕೆನ್ನುವುದನ್ನು ಅಗತ್ಯಪಡಿಸುತ್ತವೆ.

ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯು, ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿನ ಫಲಿತಾಂಶ ಪರಿಮಾಣ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಾಕ್ಷ್ಯಾಧಾರವನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಕಾರ್ಯಸಾಧನೆಯ ವಿಧಿವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಕಾರ್ಯವಿಧಾನದ ಆಯ್ಕೆಯು, **IND-AS** ನ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿನ ಮೋಸ, ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ದೋಷಗಳಂತಹ ಭೌತಿಕ ಪರಿಣಾಮಗಳ ಅಪಾಯಗಳನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸುವುದನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ನಿರ್ಣಯವನ್ನು ಅವಲಂಬಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಅಂತಹ ಅಪಾಯಕರ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು, ಸಂದರ್ಭಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ ಸೂಕ್ತವಾದ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಕಾರ್ಯಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ರೂಪಿಸಲು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು, ಕಂಪನಿಯ **IND-AS** ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿರುವಂತೆ ಹಾಗೂ ನ್ಯಾಯಬದ್ಧವಾಗಿ ಮಂಡಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧವಾದ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತಾರೆ, ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯು, ಅನುಸರಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳ ಯುಕ್ತತೆಯ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಕೈಗೊಂಡಿರುವ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಅಂದಾಜುಗಳ ಸಮಂಜಸತೆಯನ್ನು ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾಪಟ್ಟಿಗಳ' ಸಮಗ್ರ ಮಂಡಿಸಿರುವಿಕೆಯನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ನಾವು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಾಕ್ಷ್ಯಾಧಾರಗಳು ನಮ್ಮ ಔಚಿತ್ಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲು ಅವಶ್ಯಕ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಯುಕ್ತವಾಗಿವೆ ಎಂದು ನಂಬಿದ್ದೇವೆ.

ಯುಕ್ತಾತೀತ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಆಧಾರಗಳು:

(i) **ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ :**1.2 (ಬಿ) ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವಂತೆ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಇತರೆ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಹಾಗೂ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ **IND-AS** ಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಪುನಃಸ್ಥಾಪನೆ ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ.

(ii) **ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:** 1.6 ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹಾಗೂ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:2.5 (ಬಿ) ಮತ್ತು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:33 ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ತಪ್ಪುಗಳನ್ನು ಪೂರ್ವಾನ್ವಯವಾಗಿ ಪುನಃಸ್ಥಾಪನೆ ಮಾಡದೆ ಮತ್ತು ಸದರಿ ಮೊತ್ತಗಳಿಗೆ ತುಲನಾತ್ಮಕ ಮೊತ್ತವನ್ನು ನೀಡಲಾಗದ ಕಾರಣ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಸ್ವಾಮ್ಯಗಳ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ಪುನಸ್ಥಾಪನೆಗೊಳಿಸದಿರುವುದು IND-AS 8 'ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ನೀತಿಗಳು, ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ಅಂದಾಜುಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳು ಮತ್ತು ದೋಷಗಳು" ಕಂಪನಿಯ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ) ನಿಯಮಗಳು, 2015ರನ್ವಯ ನಿಗಧಿ ಪಡಿಸಲಾಗಿರುವುದನ್ನು ಪಾಲಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸದರಿ ಮಾಹಿತಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ ಬೀರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

(iii) **ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:**1.9; ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ ತತ್ವ ಮತ್ತು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 31.1; ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ (ಸಿ ಇ ಆರ್ ಸಿ) ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ:ಐ–1/144/2013/CERC dated: 05.11.2015 ರನ್ವಯ ಫೈಬರ್ ಆಪ್ಟಿಕ್‌ಗಳನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಬಂಡವಾಳಕರಣಗೊಳಿಸಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ನಿಗಧಿತ ಶೇಕಡ 6.33ರಷ್ಟು ಪರಿಗಣಿಸದೆ ಕೇವಲ ಶೇಕಡ 5.28 ರಷ್ಟು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು (ಪಿಪಿಇ) ಮತ್ತು ಸವಕಳಿಯ ಮೇಲೆ ಆಗುವ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಲಿಲ್ಲ.

(iv) **ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:**1.9 (ಜಿ) ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳನ್ವಯ ಮತ್ತು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:2(ಎ).1(ಬಿ) ಗಳನ್ವಯ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಪುನರ್ ಉಪಯೋಗಿಸಿದಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವಾಗ ನೂತನವಾಗಿ ಬಂಡವಾಳಕರಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗಿರುವಂತೆ ಮೂಲ ಬಾಳಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನೇ ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಸದರಿ ನಿಯಮವು IND-AS 16ರ ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು (ಪಿಪಿಇ), ಸವಕಳಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ

ನಿಗಧಿಪಡಿಸಿದಂತೆ ಪಾಲಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. IND-AS 16 ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು (ಪಿಪಿಇ), ರನ್ವಯ ಬಿಡಿಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಮತ್ತೊಮ್ಮೆ ಬಂಡವಾಳಕರಿಸಿದಲ್ಲಿ ಉಳಿದ ಬಾಕಿ ವರ್ಷಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಬದಲಾವಣೆಯಿಂದ ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು (ಪಿಪಿಇ) ಮತ್ತು ಸವಕಳಿಗಳ ಮೇಲೆ ಉಂಟಾದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಲಿಲ್ಲ.

(v) **ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:**1.10(ಡಿ); ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ದತಿ ತತ್ವಗಳಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿದಂತೆ ಮೇಲ್ವೀಚಾರಣ ಶುಲ್ಕ, ಪರೀಕ್ಷಾ ಶುಲ್ಕ, ಅರ್ಥ್ ಮ್ಯಾಟ್ ವಿನ್ಯಾಸ ಶುಲ್ಕಗಳು (Earth mat design charges) ಮಂಡಪ್ ಕೀಪರ್ ಶುಲ್ಕ (Mandap Keeper Charges) ಆದಾಯಗಳ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ ನಗದು ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಸದರಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣವು ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯ್ದೆ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ವಿಧಾನ) ನಿಯಮ 2015ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾದ IND AS 18 'ರೆವಿನ್ಯೂ' ರಲ್ಲಿ ನಿಗಧಿ ಪಡಿಸಿರುವುದನ್ನು ಪಾಲಿಸದ ಕಾರಣ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಬೀರಿರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಲಿಲ್ಲ.

(vi) **ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:** 1.15; ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ದತಿ ತತ್ವಗಳು ಸಾಲಗಳ ವೆಚ್ಚ (Borrowing Cost) ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುವ ನಿಯಮವನ್ನು ಸರಾಸರಿ ತೂಕದ ವಿಧಾನ (Weighted Average) ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಯು ಪರಿಗಣಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಹಾಗೂ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಬಡ್ಡಿ ದರದ ವಿಧಾನ (Effective Interest Rate Method) ವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳದಿರುವುದು IND AS 23, (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ವಿಧಾನ) 2015 ರನ್ವಯ ಸಮಂಜಸವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ ಕಾರಣ ಅದರಿಂದಾಗುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು (ಪಿಪಿಇ), ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಮತ್ತು ಅವುಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯ ಮೇಲೆ ಬೀರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಲಿಲ್ಲ.

(vii) ಕಂಪನಿಯು IND AS ಅನ್ವಯ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ/ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತಿ/ ಪುನರ್ ಸ್ಥಾಪನೆ/ಪೂರ್ಣ ಪ್ರಕಟಣೆಯಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡ IND AS ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಅ. ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಪುನರ್ ಸ್ಥಾಪನೆ.

ಆ. ರಿಯಾಯಿತಿ ದರದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಉಚಿತ ದರದಲ್ಲಿ ಖರೀದಿಸಿದ ಜಮೀನಿನ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಕರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ – IND AS –20.

ಇ. ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ, ಆದಾಯದ ಮತ್ತು ಪಿಪಿಇ ಯನ್ನು ಗುರುತಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ. ಅನುಬಂಧ– ಸಿ IND AS –18 .

ಈ. IND AS ಪ್ರಕಾರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2015–16 ರ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆ ಪರಿಗಣಿಸದ ಕಾರಣ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016–17 ರ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಬೀರುವ ಪ್ರಭಾವ.

ಉ. ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಬಡ್ಡಿ ದರದ ವಿಧಾನ (Effective Interest Rate Method) ವನ್ನು ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚ/ ಆದಾಯವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಊ. ಹಣಕಾಸಿನ ಸ್ವತ್ತುಗಳು/ಹೊಣೆಗರಿಕೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೌಲ್ಯಾದಲ್ಲಿ ಬಿಂಬಿಸುವುದು.

ಋ. ನಗದು ಹರಿವಿನ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಬಿಂಬಿಸುವುದು.

(viii) **ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:** 1.17 ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ದತಿ ತತ್ವ ಹಾಗೂ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 37.7ರಂತೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆ ನಷ್ಟ (Impairment of Assets) ಕುರಿತು, ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ದಾಖಲಾತಿಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳದೇ ಇರುವುದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ವಿಧಾನ) 2015 ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕ ನೀತಿಗಳನ್ವಯ ಹೊರಡಿಸುವ ಖಓಆ ಂಖ36 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲ ನಷ್ಟ ಕುರಿತು ನಿಗಧಿ ಪಡಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆ ನಷ್ಟ ಪರೀಕ್ಷೆಗೆ ತಾಂತ್ರಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಯಾವುದೇ ದಾಖಲಾತಿಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸದೇ ಇರುವ ಕಾರಣ ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು (ಪಿಪಿಇ) ಮತ್ತು ಸವಕಳಿಯ ಮೇಲಾಗುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

(ix) **ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:**2.1; ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲಿರುವ ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಮಾಲಿಕತ್ವ ಆಧಾರಿತ ಭೂಮಿ ಎಂದು ವರ್ಗಿಕರಿಸಿ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವುದು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕಾರಣ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣ ಪಟ್ಟಿಯ ಮೇಲೆ ಬೀರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಲಿಲ್ಲ.

(x) **ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:**2.2 (ಎಚ್) ಮತ್ತು 37.18 ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿದಂತೆ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಕಡಿತ ದರದಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ಭೂಮಿ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಉಚಿತ/ಕಡಿತ ದರದಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ಭೂಮಿಯನ್ನು ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯು ಕಂಪನಿಯ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ವಿಧಾನ) 2015, 20 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಲಾದ (IND AS-20 Accounting for Government Grants and Disclosure of Government Assistance) ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಅನುಬಂಧ–ಸಿ ಖಓಆ ಂಖ-18 ರಂತೆ ಕಂದಾಯದ ಪಿ.ಪಿ.ಇ, ಅನುದಾನ, ಋಣಮುಕ್ತತೆ, ಗ್ರಾಹಕ ಕೊಡುಗೆ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಆದಾಯದ ಮೇಲೆ ಬೀರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಲಿಲ್ಲ.

(xi) **ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:**2.4 (ಸಿ) ಮತ್ತು 3.6 ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಅಂದಾಜಿಸಿದಂತೆ ರೂ.2652.86 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ (NJY) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು ಸದರಿ ಖರ್ಚನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು (ಪಿಪಿಇ) ಹಾಗೂ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ವೆಚ್ಚಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ ಆದರೆ ಸದರಿ ಖರ್ಚನ್ನು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಪಡೆಯುವುದು ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಸಾಕಷ್ಟು ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸದೆ ಇರುವುದರಿಂದ ನಾವು ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಅದರಿಂದಾಗುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

(xii) **ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ :**2.4 (ಇ), 3.1, 26.4, 26.1 (i) ಮತ್ತು 37.18 ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಮತ್ತು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಸ್ವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ (SEW) ಕುರಿತು ಕಂಪನಿಯು ಸಾಕಷ್ಟು ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸದ ಕಾರಣ ಇದರ ಕುರಿತು ಸಂಪೂರ್ಣತೆಯನ್ನು ಮತ್ತು ಸರಿಯಾಗಿರುವಿಕೆಯನ್ನು ಖಚಿತ ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಸ್ವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಸ್ವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಋಣಮುಕ್ತತೆ (Amortization) ಮಾಡುವಲ್ಲಿ ಒಪ್ಪಂದದ ಅವಧಿಯ ಬದಲಾಗಿ ಉಪಯುಕ್ತ ಜೀವನಾಧಾರದಲ್ಲಿ ಋಣಮುಕ್ತತೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ (IPP) ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯ ವೆಚ್ಚವನ್ನು (Infrastructure Charges), ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ ಭೂಮಿಯನ್ನು ನೀಡಲು ಪಡೆಯಲಾಗುತ್ತಿರುವ ಒಂದು ಬಾರಿ ಹಿಂದಿರುಗಿಸದ ಠೇವಣಿ (One Time Non-Refundable Deposit) ಕುರಿತು ನಿಖರವಾದ ವಿಧಾನದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣ (ಪಿಪಿಇ), ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ, ಸ್ವೀಕೃತಿ, ಕಂದಾಯಗಳ ಮೇಲೆ ಅದರಿಂದಾಗುವ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು, ಕಂಪನಿಯು ರೂ.35415.67 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಸ್ವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲವೆಂದು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮೂಲಕ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಸದರಿ ಪರಿಣಾಮದಿಂದಾಗಿ ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣ (ಪಿಪಿಇ) ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ, ಸ್ವೀಕೃತಿ, ಕಂದಾಯಗಳ ಮೇಲೆ ಬೀರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(xiii) **ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:** 2.5 (ಎ) ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಪುಸ್ತಕದ ಸಮನ್ವಯ ಬಾಕಿ ಇರುವುದರಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಒಂದು ಘಟಕದಿಂದ ಇನ್ನೊಂದು ಘಟಕಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡುವಾಗ ಸಾಗಿಸುವ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವಾಗ ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ, ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಾರಾಟ ಇವುಗಳಿಗೆ ಇಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿ ಮೌಲ್ಯ (ಮೂಲ ಬೆಲೆ– ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿ) ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಪದ್ಧತಿಯು ಹಂಗಾಮಿ (Adhoc) ಪದ್ಧತಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಮಾಹಿತಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಪಿಪಿಇ, ಮಾರಟಕ್ಕಿರುವ ಆಸ್ತಿ, ಸವಕಳಿ ಇವುಗಳ ಮೇಲೆ ಬೀರಿರುವ ಲಾಭ/ನಷ್ಟಗಳ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(xiv) **ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:** 2.5 (ಸಿ), 3.1, 3.2 ಮತ್ತು 3.3; ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು, ಮಾಲಿಕತ್ವ, ದಾಖಲಾತಿಕರಣ, ಭೌತಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಧನಕ್ಕೆ ಹವಣಿಕೆ ಮಾಡದಿರುವುದು, ನಿರ್ಮಾಣ ವೆಚ್ಚ, ಕಾಮಗಾರಿ ವೆಚ್ಚ, ಅನುಪಾತವಾರು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ, ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಮತ್ತು ಇತರೆ ಸಾಮಾನ್ಯ ಮೇಲು ವೆಚ್ಚಗಳು, ಎರವಲು ವೆಚ್ಚಗಳು, ಹಾಗೂ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣ ಶುಲ್ಕ, ಸ್ವ–ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲೆ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣ ಶುಲ್ಕಗಳ ಸೂಕ್ತ ಅನುಪಾತದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಕಾರ್ಯ ವಿಮುಕ್ತಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೌಲ್ಯದ ಆಧಾರದ ಅನ್ವಯ ಅಂದಾಜು ಮಾಡಿ 'ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಳಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಸರಿಯಾದ ದಿನಾಂಕದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಕಂಪನಿಯ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ವಿಧಾನ) 2015 ನಿಯಮಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೊರಡಿಸಿರುವ IND AS 16 ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು(ಪಿಪಿಇ)ರನ್ವಯ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವುದನ್ನು ಪಾಲಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಹಾಗಾಗಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು (ಪಿಪಿಇ)ಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುವ ವಿಧಾನ ಇದರಿಂದಾಗಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳಕಾಮಾಗಾರಿಗಳು, ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು (ಪಿಪಿಇ)ಗಳು ಮತ್ತು ಸವಕಳಿಗಳ ಮೇಲೆ ಉಂಟಾಗುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಲಿಲ್ಲ.

(xv) **ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:**2.5 (ಡಿ)ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಿರುವಂತೆ ಹೂಡಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯ ಗಮನಾರ್ಹವಾಗಿ ರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಸೂಕ್ತವಾದ ದಾಖಲಾತಿಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸದ ಕಾರಣ ಸದರಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮುಂದುವರೆಸಿಕೊಂಡು ಹೋಗುವ ಮೌಲ್ಯವು (Carrying cost) ಕಂಪನಿಯ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ವಿಧಾನ) IND AS 40 "ಹೂಡಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳು" ನಿಯಮ 2015 ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಅನ್ವಯ ಸದರಿ ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು (ಪಿಪಿಇ) ಮತ್ತು ಸವಕಳಿಯ ಮೇಲಾಗುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಲಿಲ್ಲ.

(xvi) **ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:**3.1, 18, 22 ಮತ್ತು 37.18 ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವಂತೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಹಾಗೂ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಠೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ (ಆಅಫ) ಕುರಿತು ಕಾಮಗಾರಿವಾರು ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ಥಿತಿ ಹಾಗೂ ಪರಿಪೂರ್ಣ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸದ ಕಾರಣ ನಾವು ಠೇವಣಿವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ನ್ಯಾಯ ಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳಕರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಗೂ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಠೇವಣಿವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಋಣಮುಕ್ತತೆ (Amortization) ಮಾಡುವಲ್ಲಿ ಒಪ್ಪಂದದ ಅವಧಿಯ ಬದಲಾಗಿ ಉಪಯುಕ್ತ ಜೀವನಾಧಾರದಲ್ಲಿ ಋಣಮುಕ್ತತೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣ (ಪಿಪಿಇ), ಪ್ರಸ್ತುತ/ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ, ,ಸ್ವೀಕೃತಿ, ಕಂದಾಯಗಳ ಮೇಲೆ ಅದರಿಂದಾಗುವ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು, ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಠೇವಣಿವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಖಓಆ ಂಖ18 ಕಂದಾಯ ಅನುಬಂಧ–ಸಿ ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವಂತೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುವ ವಿಧಾನದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭದ ಮೇಲೆ ಆಗುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(xvii) **ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:**3.5 ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿದಂತೆ ಪಿಎಸ್‌ಡಿಎಫ್ ಅನುದಾನದಿಂದ ರೂ.5948.06 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು 220ಕೆವಿ ಮತ್ತು 400ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ನವೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಉನ್ನತೀಕರಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಾಗಿ ಅಥವಾ ರೆವೆನ್ಯೂ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗದ ಕಾರಣ ನಾವು ಇದರಿಂದಾಗಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ (CWIP), ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಈ ವರ್ಷದ ಲಾಭದ ಮೇಲಾಗುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(xviii) **ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:**3.7 ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿದಂತೆ ಟವರ್ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕೆ ನೀಡಿದ ಪರಿಹಾರ, ಕಾರಿಡಾರ್ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕೆ ನೀಡಿದ ಪರಿಹಾರ, ನೆಡುತೋಪಿಗೆ (Plantation) ನೀಡಿದ ಪರಿಹಾರ, ಮರ ಕಡಿತಕ್ಕೆ ನೀಡಿದ ಪರಿಹಾರ ಮತ್ತು ಬೆಳೆ ನಾಶಕ್ಕೆ ನೀಡಿದ ಪರಿಹಾರವನ್ನು ನಗದು ಆಧಾರದ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು ಸದರಿ ನಿಯಮವು ಕಂಪನಿಯ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ವಿಧಾನ) 2015, IND AS 1 ರನ್ವಯ ಸಮಂಜಸವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದುದರಿಂದ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಇದರಿಂದಾಗುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

(xix) **ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:**6.5 ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವಂತೆ ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯು ಬಾಕಿ ಇರುವುದರಿಂದ ಲೆಕ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ನಿಯಮಗಳಂತೆ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಇದರಿಂದಾಗಿ ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಮೇಲೆ ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭದ ಮೇಲಾಗುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(xx) **ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:** 7.2 ವಿಸಕಂಗಳೊಂದಿಗೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವ ಪ್ರಸರಣ ಒಪ್ಪಂದ ಹಾಗೂ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗ 2006ರ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳಲ್ಲಿನ ಕಲಮುನಲ್ಲಿರುವಂತೆ (Clause) ರಿಯಾಯಿತಿಯ ಕುರಿತು ವಿವಾದವಿರುವುದರಿಂದ ವಿಸಕಂಗಳಿಂದ ಸಕಾಲಕ್ಕೆ ಸರಿಯಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿರುವ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಕ್ಕೆ ಕ್ಲೇಮ್ ಮಾಡಿರುವ ರಿಯಾಯಿತಿ ಮೊತ್ತ ರೂ. 6913.23 ಲಕ್ಷಗಳು, ಹಣಕಾಸು ನಿರೂಪಣ ಪಟ್ಟಿಯ ಮೇಲೆ ಬೀರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಲಿಲ್ಲ.

(xxi) **ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:** 16, 18.1 ಮತ್ತು 23, ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಉದ್ಯೋಗಿ ಪ್ರಯೋಜನೆಗಳು ಮತ್ತು ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾದ ಲಾಭದಾಯಕ ಯೋಜನೆಗಳ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರದಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ,

ಸದರಿ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವಾಗ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿಗಳು, ಊಹೆಗಳು ಮತ್ತು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳು ಸೂಕ್ತವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಪ್ರತಿ ವರ್ಗದ ನೌಕರರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ರಜೆ ನಗಧಿಕರಣ ದರ, ಪ್ಲಾನ್ ಅಸ್ಸೆಟ್‌ಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸದಿರುವುದು, ಸಂಬಳದಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳ, ವಾರ್ಷಿಕ ವೇತನ ಬಡ್ತಿ ಮತ್ತು ವಾರ್ಷಿಕ ಗಳಿಕೆ ನಗಧೀಕರಣ ದಿನಗಳನ್ನು. ಪರಿಗಣಿಸದೇ ಇರುವುದರಿಂದ. ಹಣಕಾಸಿನ ನಿರೂಪಣ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಅದರಿಂದಾಗುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಖಚಿತವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು, ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ಧಿಷ್ಟವಾದ ಲಾಭದಾಯಕ ಯೋಜನೆಗಳ ಲಾಭವನ್ನು ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಸದರಿ ಲಾಭವನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಇದರ ಕುರಿತು ಸೂಕ್ತ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಹಣಕಾಸಿನ ನಿರೂಪಣ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಇದರಿಂದಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ವಿಧಾನ) 2015, IND AS 19 'EMPLOYEE BENEFITS' ರಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ವಿಧಾನವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಉದ್ಯೋಗಿ ಪ್ರಯೋಜನೆಗಳು ಮತ್ತು ನಿರ್ಧಿಷ್ಟವಾದ ಲಾಭದಾಯಕ ಯೋಜನೆಗಳಿಂದ ಹಣಕಾಸಿನ ನಿರೂಪಣೆಗಳ ಮೇಲಾಗುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(xxii) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಅಧಿಸೂಚನೆಯು ಬಾಕಿ ಇದ್ದು, ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:18.5ರಲ್ಲಿ ಇತರ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂ.4238.43ಲಕ್ಷ ಶಿಲ್ಕನ್ನು ತೋರಿಸಿದ್ದು, ಇದು, ದಿನಾಂಕ 01.06.2002 ರಿಂದ ಅಂತಿಮ ಅರಂಭ ಶಿಲ್ಕನ್ನು ಅಧಿಸೂಚಿಸಿದ ನಂತರ ಮಾಡಿದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯನ್ನು ಬಿಂಬಿಸುತ್ತದೆ. ದಿನಾಂಕ 14.06.2012ರ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಪತ್ರದ ಪ್ರಕಾರ, ಮೇಲಿನ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಲೆಕ್ಕ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿಕೊಂಡು, ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಬೇಕೆಂದು ಸರ್ಕಾರವು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಗೆ ನಿರ್ದೇಶನ ನೀಡಿದೆ. ದಿನಾಂಕ: 31.03.2018ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ, ಮೇಲಿನ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಲೆಕ್ಕಸಮನ್ವಯ ಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದ್ದು, ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯದ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಲಿಲ್ಲ.

(xxiii) **ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:**20 ರಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ವಿವಿಧ ದೇಣಿದಾರರು ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಲ್ಲಿ ರೂ.4207.38/– ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ಕೆಪಿಸಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿ 66853.20 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) 9.06.2005ರ ವರೆಗಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪಾವತಿಯಾಗಬೇಕಾಗಿರುವ ಬಾಕಿಯೆಂದು ತೋರಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದ್ದು ಸದರಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅದರ ನಿಖರತೆಯನ್ನು ನಾವು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿಲ್ಲ.

(xxiv) **ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:**20.1 ಕೆಪಿಸಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಕಿಯ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಮೊತ್ತ ರೂ.668.53 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಕಿ ಎಂದು ಬಿಂಬಿಸುತ್ತಿರುವುದು ಸಮಜಂಸವಲ್ಲ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:EN 131 PSR 2003 Dated:10.05.2005 ಮತ್ತು ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗ ತನ್ನ ದರ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಆದೇಶ ದಿನಾಂಕ:25.11.2009 ರಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವ್ಯವಹಾರವನ್ನು ವಿ.ಸ.ಕಂ ಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸುವುದರಿಂದ ಎಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ವಿ.ಸ.ಕಂ ಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸುವುದು ಎಂದು ಸೂಚಿಸಿರುವ ಕಾರಣ ರೂ.668.53 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಕಿ ಎಂದು ಬಿಂಬಿಸುತ್ತಿರುವುದು ಸಮಂಜಸವಲ್ಲ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಮೀಸಲು (Reserve) ಕಡಿಮೆಯಾಗಿ ಹಾಗೂ ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಬಿಂಬಿಸಿದಂತಾಗುತ್ತದೆ.

(xxv) **ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:**22, 26.1(ii) ಮತ್ತು 26.3 ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಅರ್ಧದಲ್ಲಿಯೇ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸಿದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲೆ ವಿಧಿಸಿದ ದಂಡದ ಕುರಿತು ಹಾಗೂ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ದಂಡ ಮನ್ನಣೆ ಮಾಡುವ ಕುರಿತು ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವ ಅರ್ಜಿಗಳ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಪರಿಪೂರ್ಣವಾಗಿ ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ಇತರೆ ಪಾವತಿಗಳಲ್ಲಿ ಬಿಂಬಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತ ರೂ.8149.17 ಲಕ್ಷಕ್ಕೆ ಹಾಗೂ ರೂ.5172 ಲಕ್ಷ ಇತರೆ ಆದಾಯದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಪರಿಪೂರ್ಣ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಇದರಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ನಿರೂಪಣೆಯ ಮೇಲೆ ಬೀರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(xxvi) **ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:**22.3 ಕಂಪನಿಯು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್ ಆಗ್‌ಮೆಂಟೇಷನ್ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಲು ಕ.ವಿ.ನಿ ಆಯೋಗದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎನ್/64/11 ದಿನಾಂಕ:30.11.2012 ರ ಅನ್ವಯ ಅಧಿಕಾರವಿಲ್ಲದಿದ್ದರೂ ನಿರಂತರವಾಗಿ ಸಂಗ್ರಹಿಸುತ್ತಿದೆ. ಹೀಗೆ ಅನಧಿಕೃತವಾಗಿ ರೂ.1330 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಈ

ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೂ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ನಿರೂಪಣೆಯ ಮೇಲೆ ಬೀರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(xxvii) **ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:**22.5 'ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ' ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಜಮ/ಖರ್ಚುಗಳ ನಿವ್ವಳ ಶುಲ್ಕು ರೂ.1572.26 ಲಕ್ಷಗಳು ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳು ಮತ್ತು ರೂ.2357.20 ಲಕ್ಷಗಳು ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:12.1 'ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿ' ಮೊತ್ತ ರೂ.101.78 ಲಕ್ಷಗಳು (ಡೆಬಿಟ್) ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ–ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮತ್ತು ರೂ.19.42 ಲಕ್ಷ ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ ತೀರುವಳಿ ಲೆಕ್ಕ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ನಿರೂಪಣ ಪಟ್ಟಿಯ ಮೇಲೆ ಬೀರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಲಿಲ್ಲ.

(xxviii)**ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:** 22.6; ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಕೇಂದ್ರವು (ಎಸ್ಎಲ್ಡಿಸಿ) "ಯುಐ"ಶುಲ್ಕಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಯುಐ ವೆಚ್ಚ ಶೀರ್ಷಕೆಯಲ್ಲಿ ಜಮೆ ಮೊತ್ತ ರೂ. 424.29 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಶಿಲ್ಕು ಇದ್ದು ಸದರಿ ಶಿಲ್ಕಿಗೆ ಸಂಭಂದಿಸಿದಂತೆ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ರೂ. 230.92/– ಲಕ್ಷಗಳು ಮಾತ್ರ ಇರುವುದಾಗಿ ಬಿಂಬಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಇವುಗಳ ಸಮನ್ವಯ ಕಾರ್ಯವು ಬಾಕಿ ಇರುವುದರಿಂದ ಹಣಕಾಸು ನಿರೂಪಣ ಪಟ್ಟಿಯ ಮೇಲೆ ಬೀರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಲಿಲ್ಲ.

(xxix) **ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:** 26 ಇತರೆ ಆದಾಯ (16) ಮತ್ತು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:26.2 ಇತರೆ ವಸೂಲಾತಿ ಇದರಲ್ಲಿ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಪಡೆಯಲಾದ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳ ಮೊತ್ತ ರೂ.1950.62 ಲಕ್ಷಗಳು ಸೇರಿವೆ. ಇನ್ನೂ ಎಷ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆಯ ಸ್ವತಂತ್ರ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ವಸೂಲು ಮಾಡಬೇಕು ಎಂಬುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಸಾಕಷ್ಟು ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸದ ಕಾರಣ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳ ಕುರಿತು ಸಂಪೂರ್ಣತೆಯನ್ನು ಮತ್ತು ಸರಿಯಾಗಿರುವಿಕೆಯನ್ನು ಕಂಡುಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಬೀರಿರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಲಿಲ್ಲ.

(xxx) **ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:**26.1 (iv) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆಯ ನಮೂನೆ 26 ಂಖರಲ್ಲಿ ಮೂಲ ಆದಾಯದ ಮೇಲೆ ತೆರಿಗೆ ಕಡಿತ ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತ (TDS) ರೂ.196/– ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸದೆ ಇರುವುದರಿಂದ ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆದಾಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಇದರಿಂದಾಗಿ ಆದಾಯ, ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬಂದ ಮುಂಗಡ ಮತ್ತು ವ್ಯವಹಾರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಮೇಲಾಗುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಖಚಿತ ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(xxxi) **ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:**29 ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಾದಿಲ್ವಾರು ವೆಚ್ಚಗಳು ರೂ.560.30 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ನೇಮಕಾತಿ ಪರೀಕ್ಷೆ ನಡೆಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು ಸದರಿ ಖರ್ಚನ್ನು ವಿಸಕಾಂಗಳಿಗೆ ಹಂಚಿ ವಿಸಕಾಂಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ ಇದರಿಂದಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ಖರ್ಚಿನ ಮೇಲೆ, ತೆರಿಗೆಯ ಮುಂಚಿನ ಆದಾಯದ ಮೇಲೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಸ್ವಾಮ್ಯದ ಮೇಲಾಗುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(xxxii) **ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ** 37.10 (ii) ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ದಕ್ಷತೆ ಹಾಗೂ ಲಭ್ಯತೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟದ ಇಳಿಕೆಗಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017–18ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ರೂ.2331/– ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ವಿಸಕಂಗಳಿಂದ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಧನವನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಣೆ ಮಾಡದೇ ಇರುವ ಕ್ರಮವು ಲೆಕ್ಕ ವಿಧಾನ 2015ರನ್ವಯ ಹೊರಡಿಸಲಾದ IND AS 18 "ಕಂದಾಯ" (Revenue) ರನ್ವಯ ಸಮಂಜಸವಲ್ಲ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲಾಗುವ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಖಚಿತ ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(xxxiii)**ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:**37.12 (ಐ) ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಬೇಕಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ರೂ.17040.04 ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:10) ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ರೂ.18307.58 ಲಕ್ಷಗಳಿಗೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:22) ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯು ಹಾಗೂ ದೃಡಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಕಾರ್ಯವು ಬಾಕಿಯಿದೆ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲಾಗುವ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಖಚಿತ ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(xxxiv)ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ವಿಸಕಂಗಳಿಂದ ವಿಳಂಬವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತಗಳ ಮೇಲೆ ಅಧಿಕಕರ/ಮೇಲುಕರ (Surcharge) ಶೇಕಡ 1.25 ರಷ್ಟು ವಿಧಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸದರಿ ಮೇಲುಕರ/ಅಧಿಕಕರವನ್ನು ವಿಧಿಸುವುದು ವಿಸಕಂಗಳಿಗೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡ ಪ್ರಸರಣ ಒಪ್ಪಂದದನ್ವಯ ಹಾಗೂ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗದ ದರ ಪಟ್ಟಿ ನಿಯಮಾವಳಿ 2006ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವಂತೆ ಪಾಲಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಾಗೂ ವಿಳಂಬವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿರುವ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಅವಶ್ಯವಿರುವ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗದ ಕಾರಣ ಹಣಕಾಸು ನಿರೂಪಣ ಪಟ್ಟಿಯ ಮೇಲೆ ಬೀರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಲಿಲ್ಲ.

ಅಂಗೀಕಾರ್ಹ ಅಭಿಪ್ರಾಯ

ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ, ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಹಾಗೂ ವಿವರಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಪ್ರಕಾರ, ಯುಕ್ತಾತೀತ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಆಧಾರಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳ ಪರಿಣಾಮಗಳ ವಿನಃ, ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾಪಟ್ಟಿಗಳು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆಯು ಅಗತ್ಯಪಡಿಸುವ ಪ್ರಕಾರ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಿವೆ ಮತ್ತು ಭಾರತ ದೇಶದಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ತತ್ವಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಮಾರ್ಚ್ 31, 2018ಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ನೈಜ ಹಾಗೂ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನೀಡುತ್ತವೆ. ವ್ಯವಹರಣೆಗಳ ಆಸ್ತಿ–ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ, ಆ ದಿನಾಂಕದಂದು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಕಂಪನಿಯ ಲಾಭದ ಬಗ್ಗೆ, ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ, ಇತರೆ ಸ್ವಾಮ್ಯದಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸ, ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ನೈಜ ಹಾಗೂ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನೀಡುತ್ತವೆ.

ನಿರೂಪಣಾ ವಿಷಯದ ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣ

ನಮ್ಮ ಅಂಗೀಕಾರ್ಹ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ನೀಡದೆ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾಪಟ್ಟಿಯ ಕೆಳಕಂಡ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳತ್ತ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ.

ಅ. **ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:**1.10, 25.3 ಮತ್ತು 37.18 ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಪರಿಷ್ಕೃತ ದರದ ಆದೇಶದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸರಿದೂಗಿಸಿ ಹೊಂದಿಸಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಸೂಕ್ತವಾದ ವೇದಿಕೆಯಿಂದ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಪಡೆಯುವುದು ಬಾಕಿಯಿರುತ್ತದೆ.

ಆ. **ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:**1,2 ಮತ್ತು 3– ಪ್ಯಾರ 1(ಎ)/ 1(ಸಿ)/ 1(ಇ)/ 1(ಎಫ್) ಮತ್ತು 5 ಜೆಎಸ್‌ಡಬ್ಲ್ಯೂ ಎನರ್ಜಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ನಡುವೆ ಬಳ್ಳಾರಿ ಪೂಲಿಂಗ್ ಸ್ಟೇಷನ್ ಸ್ಥಾಪನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸ್ವ ಕಾಮಗಾರಿಯ ಒಪ್ಪಂದದ ನಿವೇದನಾ ಪತ್ರ/ ಕರಾರು ಪತ್ರ ಲಭ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು, ಬಳ್ಳಾರಿ ಪೂಲಿಂಗ್ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಅನ್ನು ಸ್ವ ಕಾಮಗಾರಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ಮಿಸಿದ್ದರೂ ಕೂಡ ಕಂಪನಿಯು ಭೂಮಿಯನ್ನು ಕೆಐಎಡಿಬಿ ಯಿಂದ ರೂ.5379.70 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಿ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಪಡೆದಿರುತ್ತದೆ.

ಇ. **ಟಿಪ್ಪಣಿ** 2.4 (ಎ): ಭೋಗ್ಯದ ಮೇಲೆ ಹಿಂದೆ ಪಡೆದಿದ್ದ, ಆದರೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಿಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಹಕ್ಕುಪತ್ರಗಳ ವರ್ಗಾವಣೆ, ಭೋಗ್ಯದ ಒಪ್ಪಂದಾ ಅವಧಿಯನ್ನು ರದ್ದುಪಡಿಸಿ, ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಪುನರ್ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಬಗ್ಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಹೊಂದಿರುವ ರೂ.59.60ಲಕ್ಷ ಮೌಲ್ಯದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ಲೆಸ್ಸರ್ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಬೇಡಿಕೆ ಮೊಬಲಗು ರೂ.112.50ಲಕ್ಷದ ಬಗ್ಗೆ ವ್ಯವಹರಣೆಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಗ್ಗೆ.

ಈ. **ಟಿಪ್ಪಣಿ** 2.4 (ಬಿ) ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಅವಧಿಯ ಮುಕ್ತಾಯದ ನಂತರ ಕಂಪನಿಯು ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಐಎನ್‌ಜಿ ವೈಶ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕ್ (ಈಗ ಕೊಟಾಕ್ ಮಹೀಂದ್ರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್) ಯಿಂದ ಹಿಡುವಳಿ ಆಸ್ತಿಯ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಗಳು ಅವುಗಳ ಉಳಿಕೆ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ತಲುಪಿವೆ ಮತ್ತು ಹಿಂದಿನ ಕೆಇಬಿ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿವೆ ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ನಿಖರವಾದ ಸ್ಥಳವನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಉ. **ಟಿಪ್ಪಣಿ** 4 ಮತ್ತು 18.4: ಕಂಪನಿಯು ಟಿ.ಬಿ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್.ಗೆ ಪಾವತಿಸಿರುವ ರೂ.543.84 ಲಕ್ಷ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನಿಗಧಿತ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ವಸೂಲು

ಮಾಡಬೇಕಾದ್ದು ಎಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವ ಬಗ್ಗೆ. ಸದರಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನಿಗದಿತ ಶುಲ್ಕದ ಬಗ್ಗೆ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗದಿಂದ ನಿರ್ದೇಶನವು ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ.

ಊ.**ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:**4.8: ದಿನಾಂಕ:27.04.2012 ರಿಂದ ಸಾಮಾಗ್ರಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು ಒಟ್ಟಾರೆ ಒಪ್ಪಂದದ ಮೌಲ್ಯದ ಮೇಲೆ ವರ್ಕ್‌ಸ್ ವೆಲ್‌ಫೇರ್ ಸೆಸ್ (ಫಡಿಇಜಡಿ ಫಜಿಜಿಚಿಡಿಜ ಅಭ) ಅನ್ವಯಿಸುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣ ಪಡೆದು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಸೂಕ್ತ ಕ್ರಮವನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಋ.**ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:**18 ಮತ್ತು 22 ಹಕ್ಕು ಒತ್ತಾಯಿಸದೆ ಉಳಿಸಿಕೊಂಡ ಹಣದ ಜಮ ಮೊತ್ತ ರೂ.82169.02 ಲಕ್ಷಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತವಾದ ನಿಯಮವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಎ. **ಟಿಪ್ಪಣಿ** 18.3: ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ. 26243.84 ಲಕ್ಷ ಮೊಬಲಗಿಗೆ ಬಿಲ್ ಮಾಡಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕದಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಇತರ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿದ್ದು, ಈ ಬಗ್ಗೆ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗದಿಂದ ನಿರ್ದೇಶನವು ಬಾಕಿಯಿದೆ.

ಏ. **ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:**21.1 ಔಪಚಾರಿಕ ಮತ್ತು ವಿಧಾನಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಳ್ಳದ ಕಾರಣ ರೂ.113.99 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ನೌಕರರ ಕಲ್ಯಾಣ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡುವುದು ಬಾಕಿಯಿದೆ.

ಐ. **ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:**22.1 ಮೈಕ್ರೋ, ಸ್ಮಾಲ್ ಮತ್ತು ಮೀಡಿಯಮ್ ಎಂಟರ್‌ಪ್ರೈಸಸ್ ಡೆವಲಪ್‌ಮೆಂಟ್ ಆಕ್ಟ್, 2006 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಾರಾಟಗಾರರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.

ಒ. **ಟಿಪ್ಪಣಿ:**22.2: ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2014-15 ನೇ ಸಾಲಿನಿಂದ ನೌಕರರಿಗೆ ಅನುಗ್ರಹವನ್ನು ಪಾವತಿಸಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಘಟನೋತ್ತರ ಅನುಮೋದನೆಯ ಅನುಸಮರ್ಥನೆ/ಸ್ಥಿರೀಕರಣ ಪಡೆಯುವುದನ್ನು ಗಮನ ಸೆಳೆದಿದೆ.

ಓ. **ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:**25.2 ನ್ನು ಗಮನಿಸುವುದು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017-18 ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಅಗತ್ಯತೆಗಾಗಿ (ARR) ಐಎಸ್‌ಟಿಎಸ್ ಲೈನ್‌ಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ವಾರ್ಷಿಕ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡದಿರುವ ಬಗ್ಗೆ.

ಔ. **ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:**25.4 ಕೊಣಜಿ-ಮಂಜೇಶ್ವರ್ 110ಕೆವಿ ಎಸ್.ಸಿ ಲೈನ್‌ಗೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ನಿಗಧಿ ಪಡಿಸುವ ಮೊದಲು ಕೇಂದ್ರಿಯ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದು ಕೇ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗದಿಂದ ಆದೇಶ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಕಾರಣ ವಾರ್ಷಿಕ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಕ. **ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:**27.5 ಕಂಪನಿಯ ಆದೇಶ ದಿನಾಂಕ:09.03.2018 ರಲ್ಲಿ ನೌಕರರಿಗೆ/ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಪರಿಷ್ಕೃತ ವೇತನವನ್ನು ದಿನಾಂಕ:01.04.2017 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ನೀಡಲು ಆದೇಶಿಸಿರುವುದರಿಂದ ರೂ.14091.41 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅಂತಿಮಗೂಳಿಸುವಿಕೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಿದೆ.

ಕಿ. **ಟಿಪ್ಪಣಿ** 37.12 (ಎ): ಆರ್ಥಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಹಾಗೂ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ, ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕಿನ ಬಗ್ಗೆ ಮಾತ್ರ ಶಿಲ್ಕು ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಲೆಕ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು/ವ್ಯವಹರಣೆ ಪಾವತಿಗಳು/ಸಾಲ ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡಗಳು/ಇತರ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ/ರಿಪೇರಿಗೆ ನೀಡಿದ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ದೃಢೀಕರಣಕೊಳ್ಳಪಡಬೇಕಾಗಿದೆ.

ಖ. **ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:**37.13 (ಎ): ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗೆ (CSR) ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ರೂ.1540.00 ಲಕ್ಷಗಳಿಗೆ ಬಳಕೆ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರವನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳದಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಗೂ ತದನಂತರದ, ದಿನಾಂಕ:20.06.2018 ರ ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ಣಯದಂತೆ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗೆ ಖರ್ಚು ಮಾಡದೆ ಉಳಿದ ಹಣವನ್ನು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಹಿಂಪಡೆಯುವ ಬಗ್ಗೆ.

ಖು.**ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:**37.19 (ಎ) ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ಅನುಸೂಚಿ iii ರನ್ವಯ ಹಾಗೂ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ವಿಧಾನಗಳನ್ವಯ ಹಣಕಾಸಿನ ನಿರೂಪಣೆಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಡುಬರುವ ಅಂಕಿಗಳನ್ನು ಹತ್ತಿರದ ಲಕ್ಷ, ದಶಲಕ್ಷ, ಕೋಟಿ ಅಥವಾ ದಶಾಂಶಗಳಲ್ಲಿ ಬಿಂಬಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಇತರೆ ಕಾನೂನು ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಕ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳ ಮೇಲೆ ವರದಿ:

1. ಕಾಯ್ದೆಯ ಪ್ರಕರಣ 143(11)ರನ್ವಯ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಹೊರಡಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಕಂಪನಿ (ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕ ವರದಿ) ಆದೇಶ, 2016 ರ ಪ್ರಕಾರ, ಆದೇಶ ಕಂಡಿಕೆ 3 ಮತ್ತು 4 ರಲ್ಲಿ ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಿರುವ ವಿಷಯಗಳ ಮೇಲೆ ನಾವು ಅನುಬಂಧ – "ಎ" ರಲ್ಲಿ ವಿವರಣೆಯನ್ನು ನೀಡಿರುತ್ತೇವೆ.

2. ಕಾಯ್ದೆಯ ಪ್ರಕರಣ 143(3) ರಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯ ಪಡಿಸುವಂತೆ ಹೀಗೆ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತೇವೆ:

(ಅ) ವಿಷಯಗಳು/ ಪರಿಣಾಮಗಳು/ ಪರಿಮಿತಿ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಕಂಡಿಕೆಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವ ವಿಷಯಗಳ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ನಮ್ಮ ಅರಿವು ಮತ್ತು ನಂಬಿಕೆಗೆ ಅವಶ್ಯವಿರುವಂತೆ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ವರದಿ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಯನ್ನು ನಾವು ಕೋರಿರುತ್ತೇವೆ.

(ಆ) ಮೇಲಿನ ಅಂಗೀಕಾರ್ಹ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಪ್ಯಾರಾಗಳಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವ ವಿಷಯಾಂಶಗಳ ಪರಿಣಾಮಗಳ ಹೊರತಾಗಿ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ, ನಾವು ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ತನಿಖೆ ಮಾಡಿರುವ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ಕಾನೂನಿಗೆ ಅವಶ್ಯವಾದ ಸೂಕ್ತ ಪ್ರಕಾರದ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.

(ಇ) ಅಂಗೀಕಾರ್ಹ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಪ್ಯಾರಾಗಳಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವ ವಿಷಯಾಂಶಗಳಪರಿಣಾಮಗಳ ಹೊರತಾಗಿ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ, ಪರಿಶೀಲಿಸಿದಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಪಟ್ಟಿಯು ಲೆಕ್ಕದ ವಹಿ ಜೊತೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಯಾಗುತ್ತದೆ.

(ಈ) ಮೇಲಿನ ಅಂಗೀಕಾರ್ಹ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಪ್ಯಾರಾಗಳಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವ ವಿಷಯಾಂಶಗಳ ಪರಿಣಾಮಗಳು, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ, ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ಇಂಡ್–ಎಎಸ್ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾಪಟ್ಟಿ ಹೇಳಿಕೆಗಳು, ಅಧಿನಿಯಮದ ಪ್ರಕರಣ 133 ಮತ್ತು ಅದರಡಿ ಹೊರಡಿಸಲಾದ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಓದಿಕೊಂಡಂತೆ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿರುವ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(ಉ)ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಮಂತ್ರಾಲಯವು ದಿನಾಂಕ 5ನೇ ಜೂನ್, 2016 ರಂದು ಹೊರಡಿಸಿದ ಜಿಎಸ್ಆರ್–463(ಇ) ರ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ಸರ್ಕಾರಿ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಅನರ್ಹತೆಯು ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಪ್ರಕರಣ 164(2) ರಂತೆ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಅನರ್ಹತೆಯು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

(ಊ)ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಹಾಗು ತತ್ಸಂಬಂಧ ದಾಖಲೆ ದಸ್ತಾವೇಜುಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅರ್ಹತಾದಾಯಕಗಳು, ಮೇಲಿನ ಅಂಗೀಕಾರ್ಹ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಕಂಡಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ತಿಳಿಯಪಡಿಸಿರುವ ಪ್ರಕಾರ ಇವೆ.

(ಋ)ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಪ್ರಮಾಣಬದ್ಧತೆ ಹಾಗೂ ಅಂತಹ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಪರಿಣಾಮಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, "ಅನುಬಂಧ–ಬಿ"ನಲ್ಲಿನ ನಮ್ಮ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ವರದಿಯನ್ನು ಪರಾಮರ್ಶಿಸುವುದು.

(ಎ) ಕಂಪನಿಯ (ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು)ನಿಯಮಗಳು, 2014ರ ನಿಯಮ 11ರ ಪ್ರಕಾರ, ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಒಳಪಡಿಸಬೇಕಾದ ಇತರ ವಿಷಯಾಂಶಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ, ನಮಗೆ ನೀಡಲಾದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ:

i). ಅಂಗೀಕಾರ್ಹ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಪ್ಯಾರಾಗಳಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವ ವಿಷಯಗಳ ವಿನಃ, ಕಂಪನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ 37.9 ಮತ್ತು 37.10 ರಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವಂತೆ, ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಅದರ ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಯ ಮೇಲೆ ಅಂದಾಜು ಮಾಡಿರುವಂತೆ ಅದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಿದೆ.

ii) ಕಂಪನಿಯು ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಸಂಭವಿಸಬಹುದಾದ ಯಾವುದೇ ನಿಷ್ಪತ್ತಿ (foreseeable) ನಷ್ಟವನ್ನು ಉಂಟುಮಾಡಬಹುದಾದ ಯಾವುದೇ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಗುತ್ತಿಗೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

iii) ಕಂಪನಿಯು ಹೂಡಿಕೆದಾರರ ತಿಳುವಳಿಕೆ ಹಾಗೂ ಸುರಕ್ಷತೆ ನಿಧಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸುವ ಅಗತ್ಯತೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

iv) ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯ್ದೆಯ ಪ್ರಕರಣ 143(5) ರ ಪ್ರಕಾರ, ನಾವು ಭಾರತದ ಕಂಪ್ಟ್ರೋಲರ್ ಮತ್ತು ಆಡಿಟರ್ ಜನರಲ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಅವರು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ನಿರ್ದೇಶನದ ಮೇಲೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವ ಕ್ರಮವನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುತ್ತೇವೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾಪಟ್ಟಿಯ ಮೇಲೆ ಅದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಅನುಬಂಧ–"ಸಿ" ಯಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ

ಬಿ.ಪಿ.ರಾವ್ ಮತ್ತು ಕಂ
ಚಾರ್ಟ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್
ಸಂಸ್ಥೆ ನೋ.ಸಂ:003116S

ಸಹಿ/–
ಬಿ.ಪ್ರಸನ್ನ ಆಚಾರ್
ಪಾಲುದಾರ
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ:202100

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ : 16.08.2018

ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಸಮ ಸಂಖ್ಯೆ ದಿನಾಂಕದ ಕಂಡಿಕೆ 1 ರಲ್ಲಿ "ಇತರೆ ಕಾನೂನು ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಿತ ಅಗತ್ಯತೆಗಳು" ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಅನುಬಂಧ –A

(i) ನಿಶ್ಚಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು (ಪ್ರಸ್ತುತ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳೆಂದು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾಗಿದೆ)

(ಅ) ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಆಸ್ತಿಯ ಪರಿಮಾಣ, ಸ್ಥಳ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ವಿವರಗಳನ್ನು ತೋರಿಸುವ ಸಾಕಷ್ಟು ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು, ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಸಾಕಷ್ಟು ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(1) ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಿಡುವಳಿ ಅಥವಾ ಗುತ್ತಿಗೆ ಹಿಡುವಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಾಕಷ್ಟು ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(2) ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ (ಭೂಮಿಯನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ) ಭೂಮಿಯನ್ನು ಕಡಿತ ದರದಲ್ಲಿ/ ಉಚಿತವಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ/ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಸಾಕಷ್ಟು ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(ಆ) ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಹಾಗೂ ವಿವರಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಪ್ರಕಾರ, ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳು ಅರಣ್ಯ ಪ್ರದೇಶ ಹಾಗೂ ರಾಜ್ಯಾದ್ಯಂತ ವಿಸ್ತೃತಗೊಂಡು, ನಿರಂತರವಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಒಳಗೊಳ್ಳುವುದರಿಂದ, ಭೌತಿಕವಾಗಿ ನಿಯತ ತಪಾಸಣೆಗೆ ಒಳಪಡಲಾಗದಿರುವುದರಿಂದ, ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಹಾಗೂ ಪ್ರಸರಣೆ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ ಬಳಕೆಗೊಳಪಡಿಸಿರುವ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿ/ ಸ್ಥಾಪನಗಳು ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಲಭ್ಯವಿವೆ.

(ಆ) ಕಂಪನಿಯು, ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ ಸನ್ನಾಹ ಹಾಗೂ ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನಾ ಕಾರ್ಯವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಆದರೆ, ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ನೋಂದಣಿ ಪುಸ್ತಕವನ್ನು ಸಮರ್ಪಕ ಪರಿಮಾಣಾತ್ಮಕ ಮಾಹಿತಿಯೊಂದಿಗೆ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ ಇದರಿಂದಾಗುವ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ಕುರಿತು ನಾವು ಅಭಿಪ್ರಾಯ ನೀಡಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ.

(ಇ) ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿನ ಭೂ ಆಸ್ತಿ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಭೂ ಆಸ್ತಿ ದಾಖಲೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ.

(ಈ)ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಪ್ರಕಾರ, ಎಲ್ಲಾ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು, ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ಟರ್ನ್ ಕೀ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಖರೀದಿಸಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು), ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿರದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪನಿಯು ನಿಯತ ಭೌತಿಕ ತಪಾಸಣೆಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದತಕ್ಕದ್ದು.

(ಉ) ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯ 468 ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮಾಲೀಕತ್ವದ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಮಂದುವರೆದು, ಕಂಪನಿಯು ಕೆ.ಐ.ಎ.ಡಿ.ಬಿ. ಮಾರಾಟ ಹಾಗೂ ಗುತ್ತಿಗೆ ಕರಾರಿನ ಮೂಲಕ ಸ್ವಾಧೀನ ಪಡೆದುಕೊಂಡ ರೂ. 5158.30 ಲಕ್ಷಗಳ ಮೌಲ್ಯ 263.62 ಎಕರೆ ಭೂಮಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂ. ಸಿಐ 15 ಎಸ್‌ಪಿಕ್ಯೂ 2017 ದಿನಾಂಕ 09.03.2017ರವ್ವಯ ತಿದ್ದುಪಡಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಗುತ್ತಿಗೆ ಹಾಗೂ ಮಾರಾಟದ 99 ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಕನಿಷ್ಠ ಎರಡು ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ನಿಗದಿ ಮಾಡಿ ಬದಲಾವಣೆ ಮಾಡುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು 263.62 ಎಕರೆ ಭೂಮಿಯಲ್ಲಿ ಇನ್ನೂ 9.62 ಎಕರೆಗಳಷ್ಟು ಭೂಮಿಯನ್ನು ಕೆಐಎಡಿಬಿ ಯಿಂದ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿದೆ.

(ii) ದಾಸ್ತಾನು (Inventories)

(ಅ) ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ ಉಗ್ರಾಣ, ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು, ಸನ್ನಾಹ ಹಾಗೂ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಭೌತಿಕ ತಪಾಶೀಲನಾ ಕಾರ್ಯದ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಸಮಂಜಸವಾದ ಮಧ್ಯಂತರಗಳಲ್ಲಿ ನಡೆಸುತ್ತದೆ.

(ಆ) ನಮಗೆ ವಿವರಿಸಿರುವ ಪ್ರಕಾರ, ಉಗ್ರಾಣದ ಭೌತಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಿಗೆ ಹೋಲಿಸಿದರೆ, ಕೊರತೆ ಅನುಪಯುಕ್ತ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ವ್ಯವಹರಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿಲ್ಲ.

(iii) ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು:

ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಹಾಗೂ ವಿವರಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 189ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಕಂಪನಿಗಳು, ಸಂಸ್ಥೆಗಳು, ನಿಯಮಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಪಾಲುದಾರಿಕೆಗಳು ಅಥವಾ ಇನ್ನಿತರ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಸಾಲ, ಸುರಕ್ಷಿತ ಅಥವಾ ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ಸಾಲವನ್ನು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ತದನುಸಾರವಾಗಿ, ಆದೇಶದ ಕಲಮು 3(iii)ರನ್ವಯ, ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ವರದಿ ಮಾಡುವ ಪ್ರಶ್ನೆ ಉದ್ಭವಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

(iv) ಸಾಲಗಳು, ಹೂಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಖಾತರಿಗಳು:

ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ, ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 185 ಮತ್ತು 186ರಲ್ಲಿ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವ ಪಕ್ಷಕಾರರಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಸಾಲ ನೀಡಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಅಂತಹವರೊಂದಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಹೂಡಿಕೆ ಮಾಡಿಲ್ಲ, ಖಾತರಿ ಅಥವಾ ಭದ್ರತೆಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ) ಆದೇಶ, 2016 ಕಂಡಿಕೆ 3(iv) ರ ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವರದಿಮಾಡುವ ಪ್ರಶ್ನೆ ಉದ್ಭವಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

(v) ಠೇವಣಿಗಳು:

ಕಂಪನಿಯು ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗದ ನಿರ್ದೇಶನಗಳಿಗೆ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿ ದಿನಾಂಕ:30.11.2012 ರ ನಂತರ ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್ ಆಗ್ಯುಮೆಂಟೇಷನ್ ಶುಲ್ಕ ರೂ.1330 ಲಕ್ಷ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಿದ್ದು ಕಾಯ್ದೆ ಮತ್ತು ನಿಯಮಗಳನ್ವಯ ನಿಗಧಿತ ಅವಧಿಯೊಳಗೆ ಮರು ಪಾವತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಇದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು 2013ರ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ ಕಲಂ 73 ರಿಂದ 76 ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಒಳಪಡುವ ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಂದ ಯಾವುದೇ ಠೇವಣಿಯನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(vi) ವೆಚ್ಚ ದಾಖಲೆಗಳು:

ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ/ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣದ ದರ ದಾಖಲೆಗಳ ಲೆಕ್ಕ ನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಸರ್ಕಾರವು ಕಂಪನಿ(ದರ ದಾಖಲೆ ಮತ್ತು ಪರಿಶೋಧನೆ)ನಿಯಮಗಳು,2014ರೊಂದಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಕಂಪನಿ ಅಧಿನಿಯಮ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 148ರ ಉಪಪರಿಚ್ಛೇಧ (1) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ವೆಚ್ಚ ರಿಜಿಸ್ಟರುಗಳು ಹಾಗೂ ವೆಚ್ಚ ದರದಾಖಲೆಗಳ ರಿಜಿಸ್ಟರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ, ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಪುಸ್ತಕ ನಿರ್ವಹಣೆ ಹಾಗೂ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ವೆಚ್ಚ ದರ ದಾಖಲೆ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಎಂದು ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಲಾಯಿತು.

(vii) ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳು:

(ಅ) ನಾವು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುವ ಪ್ರಕಾರ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ, ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ರಾಜ್ಯ ವಿಮೆ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ, ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆ, ಮೌಲ್ಯ ವರ್ಧಿತ ತೆರಿಗೆ, ಸೇವಾ ಸುಂಕಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ಅವಿವಾದಿತ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿ ಹಾಗೂ ಇನ್ನಿತರ ಯಾವುದೇ ಅನ್ವಯಿತ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಿತ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಕ್ಕೆ ನಿಯತವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿ ಬಂದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 6 ತಿಂಗಳುಗಳಿಗೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅವಧಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಅವಿವಾದಿತ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ ಈ ಕೆಳಕಂಡವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಶಾಸನದ ಹೆಸರು	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಯ ಸ್ವರೂಪ	ಮೊತ್ತ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ
1	ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ	ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ	44,52,833/-
2	ಕೇಂದ್ರಿಯ ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 2017	ಕೇಂದ್ರಿಯ ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ	37,32,359/-
3	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 2017	ರಾಜ್ಯ ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ	37,32,359/-
ಒಟ್ಟು			1,19,17,551/-

(ಆ) ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕೆಳಗೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ವಿವಾದಿತ ತೆರಿಗೆಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದಂತೆ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ, ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಮೌಲ್ಯ ವರ್ಧಿತ ತೆರಿಗೆ, ಸೀಮಾ ಸುಂಕು, ಅಬಕಾರಿ ಸುಂಕು ಹಾಗೂ ಇತರ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳು ವಿವಾದಿತಗೊಂಡ ಬಾಕಿಗಳೆಂದು ಪಾವತಿಯಾಗದೇ ಉಳಿದಿರುವುದಿಲ್ಲ ಈ ಕೆಳಗಿನವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ.

ಶಾಸನದ ಹೆಸರು	ಬಾಕಿಯ ಸ್ವರೂಪ	ಮೊತ್ತ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ಅವಧಿ	ವಿವಾದ ಬಾಕಿ ಇರುವ ವೇದಿಕೆ
ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ	ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ (VSAT ಶುಲ್ಕಗಳು)	1,68,568/–	2011–12	CESTAT
ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ	ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ (ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯ ಬಾಡಿಗೆ)	1,02,03,581/–	2007–08 ರಿಂದ 2009–10	CESTAT
		16,28,588/–	ಏಪ್ರಿಲ್ 2010 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2011	
		37,70,652/–	ಏಪ್ರಿಲ್ 2011 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2012	
		12,30,928/–	01.04.2012 ರಿಂದ 30.06.2012	ಆಯುಕ್ತರು (ಮೇಲ್ಮನವಿ)
		17,86,173/–	ಜುಲೈ 2012 ರಿಂದ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2013	ಆಯುಕ್ತರು (ಮೇಲ್ಮನವಿ)
ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ	ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ (ತಾಂತ್ರಿಕ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆಯ ಮತ್ತು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಣ ಸಂಬಂಧ ಹೋಗಿ ಬರುವ (to and fro)ಶುಲ್ಕಗಳು)	14,63,998/–	17.05.2007 ರಿಂದ 2009–10	CESTAT
		3,62,972/–	ಏಪ್ರಿಲ್ 2010 ರಿಂದ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2010	
		1,94,104/–	ಏಪ್ರಿಲ್ 2011 ರಿಂದ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2011	
		3,75,086/–	ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2011 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2012	
ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ	ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ, (ಠೇವಣಿಗಳು, ಧಾರಣ ಹಣ ಮತ್ತು ದಂಡ ಮರುಪಾವತಿಗೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ನಿರ್ಧಾರವನ್ನು ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ನಂತರ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿರುವುದು)	14,86,38,823/–	01.07.2012 ರಿಂದ 30.03.2015	ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕರ್ನಾಟಕ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯ
		22,42,464/–	ಏಪ್ರಿಲ್ 2015 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2016	ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕರ್ನಾಟಕ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯ
ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ 1961	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ (ಮರುಪಾವತಿಯಿಂದ ಬಾಕಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ)	86,26,972/–	ಕಂದಾಯ ನಿರ್ಧರಣ ವರ್ಷ 2009–10	ಸಹಾಯಕ ಆಯುಕ್ತರು, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ (ACIT)
		73,03,387/–	ಕಂದಾಯ ನಿರ್ಧರಣ ವರ್ಷ 2009–10 (ಎಫ್‌ಬಿಟಿ)	
		33,013/–	ಕಂದಾಯ ನಿರ್ಧರಣ ವರ್ಷ 2012–13	
		80,73,980/–	ಕಂದಾಯ ನಿರ್ಧರಣ ವರ್ಷ 2015–16	
ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ	ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ (ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣ ಶುಲ್ಕಗಳು)	1,96,62,528/–	ಜುಲೈ 2012 ರಿಂದ ಆಗಸ್ಟ್ 2014	CESTAT
ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ	ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ (GoKಗಾಗಿ ಖಾತರಿ ಕಮಿಷನ್ ಪಾವತಿಸಿದ್ದು)	72,344/–	ಏಪ್ರಿಲ್ 2012 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2013 ಮತ್ತು ಜುಲೈ 2012 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2013	ಆಯುಕ್ತರು (ಮೇಲ್ಮನವಿ)

(viii) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರದ ಸಾಲಗಳು ಅಥವಾ ಎರವಲುಗಳನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸಲು ಕಂಪನಿ ವಿಫಲವಾಗಿಲ್ಲ. ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಸಾಲಪತ್ರಗಳ ವಿತರಣೆಯ ಮೂಲಕ ಯಾವುದೇ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(ix) ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು, ಪ್ರಾರಂಭಿಕವಾಗಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ವಿತರಣೆ ಅಥವಾ ಮುಂದುವರಿದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ವಿತರಣೆ ಮೂಲಕ (ಸಾಲ ಆಖಿತ ಪತ್ರವನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡು) ಹಣವನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಿಲ್ಲ.

ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಸಾಲವನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಬೇರೆ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೂ ಇದನ್ನು ಅದೇ ರೀತಿ ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಲಭ್ಯವಿರುವ ಮಾಹಿತಿಯೊಂದಿಗೆ, ಅದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ ಎಂಬುದು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವಾಗಿದೆ.

(x) ನಮ್ಮ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಜ್ಞಾನ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಮೇಲೆ ಅಥವಾ ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಯಾವುದೇ ವಂಚನೆಗಳು ಆಗಿರುವುದು ಕಂಡು ಬಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಅಂತಹ ಯಾವುದೇ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಕುರಿತು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ನಮಗೆ ವರದಿ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಕೆಲವು ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ವಿರುದ್ಧ ವಿಚಾರಣೆ ಪ್ರಾರಂಭವಾಗಿರುವ ಗಂಭೀರ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ವಿಚಾರಣೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ನಂತರವಷ್ಟೇ ಪ್ರಕರಣದ ಸ್ವರೂಪವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಬಹುದಾಗಿದೆ ಎಂದು ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ.

(xi) ಕಂಪನಿಯು ಸರ್ಕಾರದ ಕಂಪನಿಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ, ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಮಂತ್ರಾಲಯದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂ. ಜಿಎಸ್ಆರ್ 463 (ಇ) ದಿನಾಂಕ 5ನೇ ಜೂನ್, 2015ರನ್ವಯ ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಸಂಭಾವನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ಕಲಂ 197ರನ್ವಯ ವಿನಾಯಿತಿ ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಆದುದರಿಂದ, ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ) ಆದೇಶ, 2016 ಕಂಡಿಕೆ 3(11)ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವರದಿಮಾಡುವ ಪ್ರಶ್ನೆ ಉದ್ಭವಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

(xii) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ನಿಧಿ ಕಂಪನಿಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದುದರಿಂದ, ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ) ಆದೇಶ, 2016 ಕಂಡಿಕೆ 3(12)ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವರದಿಮಾಡುವ ಪ್ರಶ್ನೆ ಉದ್ಭವಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

(xiii) ಕಂಪನಿಯು ಸರ್ಕಾರಿ ಕಂಪನಿಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ, ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಮಂತ್ರಾಲಯದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂ. ಜಿಎಸ್ಆರ್ 463(ಇ) ದಿನಾಂಕ 5.6.2015ರನ್ವಯ ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷಕಾರರೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ2013 ಕಲಂ 177 ಮತ್ತು 188ರನ್ವಯ ವಿನಾಯಿತಿ ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಆದುದರಿಂದ, ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ) ಆದೇಶ, 2016 ಕಂಡಿಕೆ 3(13) ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವರದಿಮಾಡುವ ಪ್ರಶ್ನೆ ಉದ್ಭವಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

(xiv) ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ವಯ, ಕಂಪನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2014–15 ಮತ್ತು 2015–16 ರಲ್ಲಿ ರೂ.10700 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಹಣವನ್ನು ಪಡೆದಿದ್ದು ಸದರಿ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಹಣವನ್ನು ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಆದ್ಯತೆ ಹಂಚಿಕೆ ಷೇರುಗಳಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸಿದೆ. ಸದರಿ ಪರಿವರ್ತನೆಯು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ, ಅಧಿನಿಯಮ 42 ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿದಂತೆ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಹಣವನ್ನು ಪಡೆದ 60 ದಿನದೊಳಗಾಗಿ ಷೇರುಗಳಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸಬೇಕಾಗಿತ್ತು. ಆದ್ಯಾಗ್ಯೂ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ನಿಗಧಿತ ಠೇವಣಿ ನಿಯಮಗಳು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

(xv) ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಯ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಸಂಬಂಧಿತ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು ಅಥವಾ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಯಾವುದೇ ನಗದು ರೂಪದಲ್ಲಿಲ್ಲದ ವ್ಯವಹರಣೆಗಳನ್ನು

ಕೈಗೊಂಡಿಲ್ಲ ಆದ್ದರಿಂದ, ಕಂಪನಿಗಳ ಅಧಿನಿಯಮ, 2013ರ ಪ್ರಕರಣ 192ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳನುಸಾರ ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ) ಆದೇಶ 2016 ಷರತ್ತು 3(xv) ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ವಿಷಯದ ಮೇಲೆ ನಮ್ಮ ವರದಿ ಮಾಡುವ ಪ್ರಶ್ನೆ ಉದ್ಭವಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

(xvi) ಕಂಪನಿಯು ಬ್ಯಾಂಕೇತರ ಹಣಕಾಸು ಕಂಪನಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ ಆದುದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಭಾರತೀಯ ರಿಸರ್ವ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಕಾಯ್ದೆ, 1934ರ ಕಲಂ 45–IA ರಡಿಯಲ್ಲಿ ನೊಂದಾಯಿಸಬೇಕಾದ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ಬಿ.ಹಿ.ರಾವ್ ಮತ್ತು ಕಂ
ಚಾರ್ಟ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್
ಸಂಸ್ಥೆ ನೋ.ಸಂ:003116S

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ : 16.08.2018

ಸಹಿ/–
ಬಿ.ಪ್ರಸನ್ನ ಆಚಾರ್
ಪಾಲುದಾರ
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ:202100

ನಮ್ಮ ಸಮ ಸಂಖ್ಯೆ ದಿನಾಂಕದ ವರದಿ "ಇತರೆ ಕಾನೂನು ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳು" ರ ಕಂಡಿಕೆ 2(ಜಿ)ಗೆ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದ ಅನುಬಂಧ –"ಜಿ"

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ("ಕಾಯ್ದೆ") ಕಲಂ 143ರ ಉಪ ಕಲಂ (3) ರ ಕಂಡಿಕೆ 4 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಮೇಲೆ ವರದಿ.

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್, 2018 ರಂತೆ ನಾವು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ (ಕಂಪನಿ) ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕೆ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು, ಆ ದಿನಾಂಕದಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಖಓಆ–ಂಖ ನ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾಪಟ್ಟಗಳ ಜೊತೆ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ನಡೆಸಿರುತ್ತೇವೆ.

ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಮೇಲೆ ಆಡಳಿತವರ್ಗದ ಜವಾಬ್ದಾರಿ:

ಇನ್ಸ್‌ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಹೊರಡಿಸಿರುವ "ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿ"ಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮೇಲಿನ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಕ ಟಿಪ್ಪಣಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಅಗತ್ಯ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಕಂಪನಿಯು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ವರದಿಯ ಅಂಶಗಳ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಆಧರಿಸಿದ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವುದು ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯಪಡಿಸಿರುವಂತೆ, ಈ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ವಿನ್ಯಾಸ, ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯನ್ನು ಪಾಲಿಸುವುದನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ವ್ಯವಹರಣೆಯನ್ನು ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ ಮತ್ತು ದಕ್ಷರೀತಿಯಿಂದ ನಡೆಸುತ್ತಿರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೊಳಿಸುತ್ತಿದ್ದ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಅನುಷ್ಠಾನ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ, ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸುವುದು, ಮೋಸ, ವಂಚನೆ ಹಾಗೂ ಲೋಪಗಳನ್ನು ಪತ್ತೆ ಮಾಡಿ ತಡೆಗಟ್ಟುವುದು, ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿಖರತೆ ಹಾಗೂ ಪರಿಪೂರ್ಣತೆ, ನಂಬಿಕೆಯುಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಸಕಾಲದಲ್ಲಿ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವುದು ಇವುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿ:

ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿದಂತೆ, ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣ ಪಟ್ಟಿಯ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಮೇಲೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದೆ. ಇನ್ಸ್‌ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ(ಐ.ಸಿ.ಐ.ಎ) ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಕ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಹಾಗೂ ಗುಣಮಾನಕಗಳ ಪ್ರಕಾರ ನಾವು ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿದ್ದು, ಪರಿಶೋಧನೆಯು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪ್ರಕರಣ 143(10)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವಂತೆ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಹಾಗೂ ಐ.ಸಿ.ಐ.ಎ.ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಇದೆ ಎಂದು ಭಾವಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಗುಣಮಾನಕಗಳು ಹಾಗೂ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಕ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ನಾವು ನೈತಿಕ ಯೋಜನಾತೀತ ಅಗತ್ಯತೆ ಹಾಗೂ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸಿ, ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಇತ್ತೇ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಿತಗೊಂಡಿತ್ತೇ ಹಾಗೂ ಅಂತಹ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಎಲ್ಲ ಭೌತಿಕ ಅಂಶಗಳ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೊಂಡಿತ್ತೇ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ಯುಕ್ತಾತೀತ ಖಚಿತತೆಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಬೇಕು.

ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನೆಯು, ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣ ಪಟ್ಟಿಯ ಸಲ್ಲಿಕೆ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಪರಿಣಾಮದ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಪ್ರಮಾಣಬದ್ಧತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಶೋಧಿತ ಸಾಕ್ಷ್ಯಾಧಾರಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಕಾರ್ಯಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಯ ಸಲ್ಲಿಕೆ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ಸಂಬಂಧದ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನೆಯು, ಖಓಆ–ಂಖ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಯ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಅರ್ಥ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುವುದು, ಇರಬಹುದಾದ ಭೌತಿಕ ಕೊರತೆಯ ಅಪಾಯವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು, ಹೀಗೆ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಂಡ ಅಪಾಯವನ್ನು ಆಧರಿಸಿದ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಪರಿಣಾಮ, ವಿನ್ಯಾಸವನ್ನು ಪರೀಕ್ಷಿಸಿ ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸುವುದು, ಇವುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡಿರುವ ಕಾರ್ಯಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು, ಮೋಸ ಅಥವಾ ಲೋಪದಿಂದಲೇ ಆಗಿದ್ದರೂ, ಖಓಆ–ಂಖ ಆರ್ಥಿಕ

ನಿರೂಪಣಾಪಟ್ಟಿಗಳ ಭೌತಿಕ ಲೋಪಯುಕ್ತ ನಿರೂಪಣೆಗಳ ಸಂಬಂಧವಾದ ಅಪಾಯವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ಪರಿಶೋಧಕರ ನಿರ್ಣಯವನ್ನು ಅವಲಂಬಿಸಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣೆ ಪಟ್ಟಿಯ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ ನಮ್ಮ ಯುಕ್ತ ಪರಿಶೋಧಿತ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ನಾವು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವ ಪರಿಶೋಧಿತ ಸಾಕ್ಷಾ ್ಯಧಾರಗಳು ಅಗತ್ಯ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿವೆ ಹಾಗೂ ಸೂಕ್ತವಾಗಿವೆ ಎಂದು ನಂಬಿದ್ದೇವೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣ ಪಟ್ಟಿಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅರ್ಥ:

ಒಂದು ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಮೇಲೆ ಹೊಂದಿರುವ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವು ಒಂದು ಕಾರ್ಯಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಾಗಿದ್ದು, ಇದನ್ನು ಸರ್ವಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಒಪ್ಪಿಕೊಂಡಿರುವ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ತತ್ವಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ಭರವಸೆ ಹಾಗೂ ನಂಬಿಕೆ, ಬಾಹ್ಯ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲು ಯುಕ್ತ ಖಚಿತತೆಯನ್ನು ಲಭ್ಯವಾಗಿಸುವ ವಿನ್ಯಾಸವಾಗಿದೆ. ಒಂದು ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವು (1) ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ವ್ಯವಹರಣೆ ಹಾಗೂ ವಿಲೇವಾರಿ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ ವಿವರವಾದ, ನಿಖರವಾದ ಹಾಗೂ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಬಿಂಬಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ, (2) ಸರ್ವಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಒಪ್ಪಿಕೊಂಡಿರುವ ಲೆಕ್ಕತತ್ವಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಾದ ವ್ಯವಹರಣೆಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲು ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಒಪ್ಪಿಗೆಯೊಂದಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುತ್ತಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಯುಕ್ತಾತೀತ ಖಚಿತತೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲು, (3) ಕಂಪನಿಯ ಖಓಆ–ಂಖ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರಬಹುದಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅನಧಿಕೃತ ವಶಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ, ಬಳಕೆ ಅಥವಾ ವಿಲೇವಾರಿಗಳನ್ನು ಸಕಾಲದಲ್ಲಿ ಪತ್ತೆ ಮಾಡುವುದು ಅಥವಾ ತಪ್ಪಿಸಲು ಯುಕ್ತಾತೀತ ಖಚಿತತೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಾದ ಕಾರ್ಯನೀತಿ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅಂತರ್ಗತ ಸೀಮಿತಗಳು:

ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಮೇಲೆ ಅಸೂಕ್ತವಾದ ನಿರ್ವಹಣಾ ಅಧಿಕಾರ, ಒಳಸಂಚನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಇರುವ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅಂತರ್ಗತ ಸೀಮಿತಗಳ ಕಾರಣ ಲೋಪ ಅಥವಾ ಮೋಸದ ಭೌತಿಕ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗಳು ಉಂಟಾಗುವ ಸಾಧ್ಯತೆಗಳಿದ್ದು, ಅವು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲು ಆಗದಂತಹದ್ದಾಗಿರಬಹುದಾಗಿದೆ. ಅಲ್ಲದೆ ಭವಿಷ್ಯದ ಅವಧಿಗಳಿಗೆ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣ ತೋರಿಕೆಗಳು ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಡಬಹುದಾಗಿದ್ದು, ಪರಿಸ್ಥಿತಿಯ ಬದಲಾವಣೆ, ಕಾರ್ಯನೀತಿ ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳ ಅನುಸರಣೆಯ ಪ್ರಮಾಣವು ಕ್ಷೀಣಗೊಳ್ಳಬಹುದಾದ ಕಾರಣ, ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿ ಸಲ್ಲಿಕೆ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವು ಕೊರತೆಯಿಂದ ತುಂಬಿದ್ದಿರಬಹುದಾಗಿದೆ.

ಅಂಗೀಕಾರ್ಹ ಅಭಿಪ್ರಾಯ

ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ, ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಹಾಗೂ ವಿವರಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಪ್ರಕಾರ ಹಾಗೂ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, 2018ರ ಮಾರ್ಚ್ 31ರಂದಿಗೆ ಇದ್ದಂತೆ, ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದಲ್ಲಿ, ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ಅಗತ್ಯ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿರುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕೆಳಕಂಡ ಭೌತಿಕ ಕೊರತೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ:

ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣ: (ಪಿಪಿಇ)

(i) ಈ ಕೆಳಗೆ ಸೂಚಿಸಿರುವ ವಿಷಯಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ವಿಧಾನ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ:

(ಅ) ಕಾಲ ಕಾಲಕ್ಕೆ ಆಸ್ತಿ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಆಸ್ತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯೊಂದಿಗೆ ನವೀಕರಿಸದಿರುವುದು.

(ಆ) ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ದುರ್ಬಲಗೊಂಡ ಆಸ್ತಿಗಳ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ.

(ಇ) ಚರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ ಸ್ತಿರಾಸ್ಥಿಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರೀಶೀಲನೆ ವರದಿ ಬಗ್ಗೆ ಯಾವುದೇ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಕಾರ್ಯರೂಪ ಇಲ್ಲದೆ ಇರುವುದು.

(ಈ) ಚರಾಸ್ತಿ ಪರೀಶೀಲನಾ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಆಸ್ತಿ ಪುಸ್ತಕದೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸದೇ ಇರುವುದು.

(ಉ) ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುವ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಸ್ಥಗಿತ ವೆಚ್ಚವನ್ನು (Decommissioning Cost) ಅಂದಾಜಿಸಿ ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣದ ಭಾಗವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸದೇ ಇರುವುದು.

ಮೇಲಿನ ಕೊರತೆಗಳು ಹಣಕಾಸಿನ ನಿರೂಪಣಾಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿನ ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಹಾಗೂ ಅದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣ ವೆಚ್ಚಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಗಮನಾರ್ಹ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿಕೊಡಬಹುದಾಗಿದೆ.

(ii) ಭೂಮಿಯ ಮಾಲಿಕತ್ವ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರಿತ ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಮಾಲೀಕತ್ವ ಭೂಮಿ ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸದ ಕಾರಣ ಹಾಗೂ ಅದರ ಋಣಮುಕ್ತತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಹಣಕಾಸಿನ ನಿರೂಪಣಾಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಅವಕಾಶವಾಗಬಹುದಾಗಿದೆ.

(iii) ಕಂಪನಿಯು ರಿಯಾಯಿತಿ ದರದಲ್ಲಿ/ ಉಚಿತವಾಗಿ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಂಡ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ವಿಧಾನ) 2015, ಐಓಆ–ಂಐ20 'ಸರ್ಕಾರದ ಧನ ಸಹಾಯಕ್ಕಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ಕೊಡುಗೆ ಬಹಿರಂಗ ಪಡಿಸುವಿಕೆಯ' '(Accounting for Government Grants and Disclosure of Government Assistance)' ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಣಾಕಾರಿಯಾದ ವಿಧಾನವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಪಿಪಿಇ, ಋಣಮುಕ್ತತೆ (Amortization), ಕೊಡುಗೆ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಆದಾಯಗಳ ಮೇಲೆ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿಕೊಟ್ಟಂತಾಗುತ್ತದೆ.

(iv) ಈ ಕೆಳಗೆ ಸೂಚಿಸಿರುವ ವಿಷಯಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣ ವಿಧಾನ ಮತ್ತು ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(ಅ) ಆಸ್ತಿಯ ವೆಚ್ಚವು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಾಗುವ ದಿನದವರೆಗೆ ಪರಿಗಣಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.

(ಆ) ಕಂಪನಿಯ ನಿಯಮದ ಪ್ರಕಾರ ವೆಚ್ಚ ನಮೂದು ಪುಸ್ತಕದ ಸಮರ್ಪಕ ನಿರ್ವಹಣೆ

ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ, ಅದರ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಅತಿ ಕಡಿಮೆ/ ಹೆಚ್ಚು ಬಿಂಬಿಸಿದಂತಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿಕೊಟ್ಟಂತಾಗುತ್ತದೆ.

(v) ಕಂಪನಿಯು ಸಾಲಗಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುವ ನಿಯಮವನ್ನು ಸರಾಸರಿ ವಿಧಾನದ (Weighted Average) ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ 2015ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೊರಡಿಸಿರುವ IND AS 23 Borrowing Cost ಅನ್ವಯ ಕಂಪನಿಯ ನಿಯಮ ಪಾಲಿಸುತ್ತಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ವಿಧಾನ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ, ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಅದರ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಗಳು, ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿಕೊಟ್ಟಂತಾಗುತ್ತದೆ.

(vi) ಕಂಪನಿಯು ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುವಾಗ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಸಾಲಗಳ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಅನುಪಾತದಲ್ಲಿ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡುವಾಗ ಅಸಂಗತವಾಗಿ ಒಂದೊಂದು ಘಟಕದಲ್ಲಿ

ಒಂದೊಂದು ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಪಾಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ವಿಧಾನ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ, ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಅದರ ಸವಕಳಿಗಳ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿಕೊಟ್ಟಂತಾಗುತ್ತದೆ.

(vii) ಕಂಪನಿಯು ನಿಗಧಿತ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರವನ್ನು ನಿಗಧಿತ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನೀಡುವ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ವಿಧಾನವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ಮಾಣ ಹಂತದಲ್ಲಿರುವ ವೆಚ್ಚಗಳು (EDC), ಸಾಲಗಳ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಅದರ ಸವಕಳಿಗಳ ಮೇಲೆ ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರವು ಮುಂಚಿತವಾಗಿ/ ವಿಳಂಬವಾಗಿ ನೀಡುವುದರಿಂದ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿಕೊಟ್ಟಂತಾಗುತ್ತದೆ.

(viii) ಕಂಪನಿಯು ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ತೆಗೆದು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇಳಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಬೇರೆ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದಲ್ಲಿ ಅದರ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿಯ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸುವ ವಿಷಯಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ವಿಧಾನ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಮುಂದುವರಿಸುವ ಮೌಲ್ಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಅದರ ಸವಕಳಿಗಳ ಮೇಲೆ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿಕೊಟ್ಟಂತಾಗುತ್ತದೆ.

(ix) ಕಂಪನಿಯ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ ಬೃಹತ್ ಕಾಮಗಾರಿ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣ ಶುಲ್ಕದೊಂದಿಗೆ ನಿವ್ವಳಗೊಳಿಸುತ್ತಿರುವುದನ್ನು ತಾಂತ್ರಿಕವಾಗಿ ರೂಪಿಸುವ ವಿಷಯಗಳಲ್ಲಿ ಸಾಕಷ್ಟು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ನಿಯಮ ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಮೇಲೆ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಸರಿಯಾದ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡದೆ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಅದರ ಸವಕಳಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚವು ಉತ್ಪ್ರೇಕ್ಷಿತವಾಗಿ (Over Statement) ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿಕೊಟ್ಟಂತಾಗುತ್ತದೆ.

(x) ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಯೋಜನೆಗಳ ಸಮೀಕ್ಷೆ ವರದಿ/ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆಗಳನ್ನು ನಿಯತ ಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಪರಾಮರ್ಶಿಸುವ ವಿಷಯಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ವಿಧಾನ ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ: ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಅದರ ಸವಕಳಿಗಳ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿಕೊಟ್ಟಂತಾಗುತ್ತದೆ.

(xi) ಕಂಪನಿಯು ಬಾಡಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಕಛೇರಿ ಕಟ್ಟಡಗಳು/ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ವಸತಿ ಗೃಹಗಳನ್ನು ಹೂಡಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸುವ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ವಿಧಾನ ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಮತ್ತು ಹೂಡಿಕೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿಕೊಟ್ಟಂತಾಗುತ್ತದೆ.

ಸ್ವಂತ ವೆಚ್ಚ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಮತ್ತು ಠೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು:

(xii) ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಸ್ವಯಂ ಕಾಮಗಾರಿವಾರು ಮತ್ತು ಠೇವಣಿವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿವಾರು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ನಿಗಧಿತ ನಮೂನೆಯಲ್ಲಿ ನೋಂದಣಿ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಮತ್ತು ಖಚಿತ ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ವಿಧಾನ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಮತ್ತು ನಿಗಧಿತ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಳಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ, ಸವಕಳಿ, ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆ ಮತ್ತು ಆದಾಯ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿಕೊಟ್ಟಂತಾಗುತ್ತದೆ.

(xiii) ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಗ್ರಿಡ್ ಕೋಡ್, 2015 ರನ್ವಯ ಗ್ರಿಡ್ ಸಂಪರ್ಕಿಸುವ ಅರ್ಜಿದಾರರಿಗೆ ಸೂಕ್ತ ಅಂತರ್ ಸಂಪರ್ಕ ಅನುಮೋದನೆಯ ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪರಸ್ಪರ ಸಂಪರ್ಕದ ಒಪ್ಪಂದ ಸಹಿ ಮಾಡುವಿಕೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ವಿಧಾನ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು

ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಮತ್ತು ನಿಗಧಿತ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ವ ವೆಚ್ಚ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು/ ಠೇವಣಿವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಳಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ, ಸವಕಳಿ, ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಆದಾಯ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿಕೊಟ್ಟಂತಾಗುತ್ತದೆ.

(xiv) ಕಂಪನಿಯು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುವ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು 'ಶೇಕಡವಾರು ಕಾಮಗಾರಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ವಿಧಾನದನ್ವಯ' ಕ್ರಮ ವಹಿಸುವ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ವಿಧಾನ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಮುಂಚಿತವಾಗಿಯೇ ಆದಾಯವೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಇದರಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿಕೊಟ್ಟಂತಾಗುತ್ತದೆ.

(xv) ಕಂಪನಿಯು ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ (IPP) ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ನಿಗಧಿತ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಬೇಡಿಕೆ ಅಕರಣೆ ಮಾಡಿ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಿ, ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನ ವೆಚ್ಚಗಳ ನಿಖರತೆ ಹಾಗೂ ಪರಿಪೂರ್ಣತೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಪರೀಶೀಲನೆ ಮಾಡುವ ವಿಷಯಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ವಿಧಾನ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸಿನ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಲಾಭಗಳ ಮೇಲೆ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿಕೊಟ್ಟಂತಾಗುತ್ತದೆ.

(xvi) ಕಂಪನಿಯು ಸ್ವ ವೆಚ್ಚ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಠೇವಣಿವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ (IPP) ಭೂಮಿ ಒದಗಿಸುವಲ್ಲಿನ ಹಿಂದಿರುಗಿಸದ ಒಂದು ಬಾರಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವ, ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಸ್ವ ವೆಚ್ಚ/ ಠೇವಣಿವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೌಲೀಕರಣದ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪನಿಯ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ವಿಧಾನ) 2015, ಖಏಆ–ಂಖ 18 ರ ಕಂದಾಯ ಅಪೆಡಿಂಕ್ಸ್– ಸಿ ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ವಿಧಾನ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸಿನ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಉಪಕರಣ, ಅದರ ಸವಕಳಿಗಳ, ಆದಾಯ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ, ಗ್ರಾಹಕರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು/ ಪಾವತಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿಕೊಟ್ಟಂತಾಗುತ್ತದೆ.

(xvii) ಕಂಪನಿಯು ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರ (IPP) ಸ್ವ ವೆಚ್ಚ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಿ ಅದರ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡುವ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ವಿಧಾನ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸಿನ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಉಪಕರಣ, ಅದರ ಸವಕಳಿಗಳ, ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚ, ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳ ಬಗ್ಗೆ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿಕೊಟ್ಟಂತಾಗುತ್ತದೆ.

ಕಾಮಾಗಾರಿ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಕುರಿತು:

(xviii) ಕಂಪನಿಯು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗೆ ಸೂಚಿಸಿರುವ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಸಮರ್ಥವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಅ. ಕಾಮಾಗಾರಿಗಳ ಅಳತೆಗೆ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಅಳತೆ ನಿಯಮ ಪುಸ್ತಕದ ಕಲಮು–5ರ ಪ್ರಕಾರ, ಎಲ್ಲಾ ಅಳತೆಗಳನ್ನು ಕೆಲಸ ಮಾಡುವ ಸ್ಥಳದಲ್ಲೇ, ಆ ಕೆಲಸವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವಾಗಲೇ ದಾಖಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಆದರೆ, ಅಭ್ಯಾಸ ಕ್ರಮದ ಪ್ರಕಾರ, ಚಾಲ್ತಿ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಸಿದ್ದಪಡಿಸಿ/ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ನಂತರವಷ್ಟೇ ಅಳತೆ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಿ ಪರಿಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಆ. ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು/ನವೀಕರಿಸಲಾದ ಮತ್ತು ಆಧುನಿಕರೀಸಲಾದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು/ ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ಪ್ರಮಾಣ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ) ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಬಗ್ಗೆ ಲೆಕ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತವಾದ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಇ. ದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಬಿಲ್ಲುಗಳು ಮತ್ತು ಪರಿಮಾಣ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ನಿಗಧಿತ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೊಳಿಸದಿರುವ ಬಗ್ಗೆ.

ಈ. ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಆರ್.ಎ.ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧರು ಪರಿಶೀಲಿಸುತ್ತಿಲ್ಲ, ಕೇವಲ ಅಂತಿಮ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಅವಕಾಶಗಳು, ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು, ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು, ನಿರ್ಮಾಣ ಸಮದಲ್ಲಿ ಖರ್ಚಿನ ಹಂಚಿಕೆ (EDC) ಸಾಲಗಳ ವೆಚ್ಚ, ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿ ನಿರ್ವಾಹಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳ ಬಗ್ಗೆ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿಕೊಟ್ಟಂತಾಗುತ್ತದೆ.

ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆ

(xix) ಸೂಕ್ತವಾದ ಮತ್ತು ಗುಣಮಟ್ಟದ ಮಾನವಶಕ್ತಿಯ, ಲಭ್ಯತೆ ವ್ಯವಹಾರದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಇಲಾಖೆಯನ್ನು ಬಲಪಡಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು, ಆರ್.ಎ. ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಆದರೆ ಅಂತಿಮ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಮಾತ್ರ ಪರಿಶೀಲಿಸುತ್ತಾರೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ಪ್ರಸ್ತುತ ಅತ್ಯಂತ ಪ್ರಮುಖ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳಾದ ಆಸ್ತಿಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ, ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಖರ್ಚಿನ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಇದರ ಕಾರ್ಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯು, ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ನಿರಂತರವಾಗಿ ಸೂಕ್ತವಾದ ಕೌಶಲ್ಯಗಳು ಹಾಗೂ ಇತ್ತಿಚಿನ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನಗಳೊಂದಿಗೆ ತರಬೇತಿಗೊಳಿಸುವಂತೆ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಸಿದ್ದಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

(xx) ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ಮತ್ತು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ಪ್ರಸರಣ ದರಗಳ ನಡುವೆ ನಿರ್ಧರಿಸುವ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಮತ್ತು ಷರತ್ತುಗಳು) ನಿಬಂಧನೆ 2006ರನ್ವಯ ಇರುವ ಪ್ರಸರಣ ಒಪ್ಪಂದದ ಅನ್ವಯ ವಿಳಂಬವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಲ್ಪಟ್ಟ (surcharge)/ರಿಯಾಯಿತಿಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಲು ಅಥವಾ ಪಾವತಿಸಲು ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತವಾದ ಕಾರ್ಯ ನೀತಿಗಳು, ಕಾರ್ಯ ವಿಧಾನಗಳು ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ.

(xxi) ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಸಕಾಲಿಕ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿ ಪಾವತಿಯ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸಿನ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಈ ಸಂಭಾವ್ಯವಾಗಿ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಬಡ್ಡಿ ಇತರೆ ಶುಲ್ಕದೊಂದಿಗೆ ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳ ವಿಳಂಬಿತ ಪಾವತಿಗೆ ಕಾರಣವಾಗುತ್ತದೆ.

(xxii) ಕಂಪನಿಯು (ಓ & ಎಂ) ಶುಲ್ಕಗಳು, ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳು, ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಶುಲ್ಕಗಳು, ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕ ಧನಗಳು, ದಂಡ ವಸೂಲಾತಿ ಮುಂತಾದ ಇತರೆ ಆದಾಯಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ಅಕರಣೆ ಮಾಡಿ ಸಂಚಿತ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುವ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ.

(xxiii) ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ IND AS ಅನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಡುಕೊಳ್ಳಲು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವಿಧಾನವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ.

ಇತರೆ

(xxiv) ಕಂಪನಿಯು ಇ ಎಮ್ ಡಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಠೇವಣಿಗಳ ಕುರಿತು ದೃಢೀಕರಣ ಮತ್ತು ಸಮನ್ವಯದ ಬಗ್ಗೆ ಸೂಕ್ತವಾದ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದ ನಿಖರವಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ತಪ್ಪು ಉಂಟಾಗುವ ಸಾಧ್ಯತೆ ಇರುತ್ತದೆ.

(xxv) ಕಂಪನಿಯು, ಮೈಕ್ರೋ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಎಂಟರ್‌ಪ್ರೈಸಸ್ ಡೆವಲಪ್‌ಮೆಂಟ್ ಆಕ್ಟ್ 2006ರ ಅಡಿ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲು ಸೂಕ್ತವಾದ ಯಾವುದೇ ಕಾರ್ಯ ನೀತಿ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ಮಾಹಿತಿಯು ಬಹಿರಂಗಗೊಳ್ಳದೆ ತಪ್ಪು ಉಂಟಾಗುವ ಸಾಧ್ಯತೆ ಇದೆ.

(xxvi) ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಚಲಿತ/ ಅಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿ/ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲು ಯಾವುದೇ ಕಾರ್ಯನೀತಿ, ಕಾರ್ಯ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ/ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ತಪ್ಪಾಗಿರುವ ಸಾಧ್ಯತೆ ಇರುತ್ತದೆ.

(xxvii) ಕಂಪನಿಯು ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ವೆಚ್ಚಗಳು/ ಜಮೆಗಳು ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ವರದಿ ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ ಸೂಕ್ತವಾದ ಕಾರ್ಯನೀತಿ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ವರದಿ ತಪ್ಪಾಗಿರುವ ಸಾಧ್ಯತೆ ಇರುತ್ತದೆ.

(xxviii) ಕಂಪನಿಯು, ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ/ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯಿಂದ ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಹೊರಡಿಸುವ ಹೊಸ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳು/ ಅಧಿಸೂಚನೆ/ಆದೇಶ/ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸೂಕ್ತವಾದ ಕಾರ್ಯ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಕಂದಾಯ ಮತ್ತು ಪ್ರಸ್ತುತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ತಪ್ಪು ಉಂಟಾಗುವ ಸಾಧ್ಯತೆ ಇದೆ.

(xxix) ಕಂಪನಿಯು, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಬಂದಿರುವ ವಿಳಂಬ ಮನ್ನಾ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಸೂಕ್ತವಾದ ದಾಖಲಾತಿಗಳೊಂದಿಗೆ ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಯಾವುದೇ ಸೂಕ್ತವಾದ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳಾಗಲಿ, ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ದಂಡ ಮುರಿದುಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಕಂದಾಯ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ತಪ್ಪು ಉಂಟಾಗುವ ಸಾಧ್ಯತೆ ಇದೆ.

(xxx) ಕಂಪನಿಯು IND AS ನಿಯಮಗಳು 2015ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನೀಡಿರುವ IND AS 19 ನೌಕರರ ಲಾಭಗಳ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ನೌಕರರ ಸವಲತ್ತುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಂಭವನೀಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(xxxi) ಕಂಪನಿಯು, ಇತರರಿಂದ (Form 26 AS) ಟಿಡಿಎಸ್ ಮುರಿತ ಮಾಡಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ಮತ್ತು ಸಮನ್ವಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಯಾವುದೇ ಕಾರ್ಯ ವಿಧಾನ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿರುವ ಬಗ್ಗೆ, ಆದಾಯ, ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಮುಂಗಡ, ಮತ್ತು ವ್ಯವಾಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ತಪ್ಪಾಗುವ ಸಾಧ್ಯತೆ ಇದೆ.

(xxxii) ದಾಸ್ತಾನು ಮೌಲ್ಯದ ಸ್ಥಿರತೆಯ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳು ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಕೊರತೆಯಿಂದ ದಾಸ್ತಾನು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದಲ್ಲಿ ವರದಿ ದಿನಾಂಕದ ತನಕ ತಪ್ಪು ಉಂಟಾಗುವ ಸಾಧ್ಯತೆ ಇರುತ್ತದೆ.

(xxxiii) ಕಂಪನಿಯು ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ಬಿಡಿಭಾಗಗಳನ್ನು ಖರೀದಿಸುವ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಯಾವುದೇ ಸೂಕ್ತವಾದ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳಾಗಲಿ, ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನಾಗಲಿ ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಸದರಿ ಮಾಹಿತಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದ ಸಾಮಾಗ್ರಿ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚು ವಿವರಣೆ ಮತ್ತು ಕ್ಯಾಪಿಟಲ್ ವರ್ಕ್ಸ್ ಇನ್ ಪ್ರೋಗ್ರೆಸ್‌ಗಳ ಕಡಿಮೆ ವಿವರಣೆಯಿಂದ ತಪ್ಪಾಗುವ ಸಾಧ್ಯತೆ ಇದೆ.

(xxxiv) ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಗ್ರಾಹಕರು/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು/ ಸರಬರಾಜುದಾರರ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯು ಸೂಕ್ತವಾದ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ/ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚು/ಕಡಿಮೆ ವಿವರಣೆಯಿಂದ ತಪ್ಪಾಗುವ ಸಾಧ್ಯತೆ ಇದೆ.

(xxxv) ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ವಸತಿ ಗೃಹದ ನವೀಕರಣ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಹಂಚಿಕೊಳ್ಳದೆ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಬೇಡಿಕೆ ಮತ್ತು ವಸೂಲಾತಿಗಳನ್ನು ಮಾಡದೇ ಇರುವುದು ಕಂಪನಿಯ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳು ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಕೊರತೆಯಿಂದ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ತಪ್ಪು ಉಂಟಾಗುವ ಸಾಧ್ಯತೆ ಇರುತ್ತದೆ.

(xxxvi) ಕಂಪನಿಯು ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯ ಕುರಿತು ಸೂಕ್ತವಾದ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(xxxvii)ಗಣಕೀಕರಣದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಸಮರ್ಥವಾಗಿ ನಿಯಂತ್ರಿಸಿ ಸೂಕ್ತ ನಿರ್ಣಯಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಸಕಾಲದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳನ್ನು ನಿಖರವಾಗಿ ಹಾಗೂ ನಂಬಿಕೆಗೆ ಅರ್ಹವಾದ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಸಿದ್ದಪಡಿಸುವಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರಬಹುದಾಗಿದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದಲ್ಲಿ "ಭೌತಿಕ ಹೀನತೆಯು" ಒಂದು ಕೊರತೆ ಅಥವಾ ಕೊರತೆಗಳ ಸಂಯೋಗವಾಗಿದ್ದು, ಇದರಿಂದ, ಕಂಪನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ಅಥವಾ ಮಧ್ಯಂತರ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಭೌತಿಕವಾಗಿ ನೈಜವಲ್ಲದ ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಸಹಜ ಅವಕಾಶವಾಗಬಹುದಾಗಿದ್ದು, ಇದನ್ನು ಕಾಲಾನುಕ್ರಮವಾಗಿ ತಡೆಯಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಪ್ರಕಾರ, ನಿಯಂತ್ರಣ ಅಂಶಗಳ ಉದ್ದೇಶಗಳ ಸಾಧನೆಯ ಮೇಲೆ ಬೀರಬಹುದಾದ ಮೇಲೆ ಸೂಚಿಸಿರುವ ಭೌತಿಕ ಕೊರತೆಯ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಎಲ್ಲಾ ಭೌತಿಕ ವಿಷಯಗಳಲ್ಲಿ, ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ ಅಗತ್ಯ ಪ್ರಮಾಣದ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಅಂತಹ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು 2018 ರ ಮಾರ್ಚ್ 31ರಂದಿಗೆ ಇನ್ಸ್‌ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಹೊರಡಿಸಿರುವ "ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿ"ಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮೇಲಿನ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಕ ಟಿಪ್ಪಣಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅಗತ್ಯ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಕಂಪನಿಯು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿತಗೊಳ್ಳುತ್ತಿವೆ.

2018 ರ ಮಾರ್ಚ್ 31ರಂದಿಗೆ, ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯಿಸಿರುವ ಸ್ವರೂಪ, ಕಾಲಬದ್ಧತೆ ಹಾಗೂ ಪರಿಶೋಧನಾ ಪರೀಕ್ಷೆಯನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದಕ್ಕೆ ಮೇಲೆ ವರದಿ ಮಾಡಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಭೌತಿಕ ಕೊರತೆಗಳನ್ನು ನಾವು ಪರಿಗಣಿಸಿದ್ದು, ಇಂತಹ ಭೌತಿಕ ಕೊರತೆಗಳು ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲಿನ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರಿರುವೆಡೆಯಲ್ಲೆಲ್ಲಾ, ನಾವು ನಮ್ಮ ಅಂಗೀಕಾರ್ಹ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ನೀಡಿದ್ದೇವೆ.

ಬಿ.ಪಿ.ರಾವ್ ಮತ್ತು ಕಂ
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್
ಸಂಸ್ಥೆ ನೋ.ಸಂ:003116S

ಸಹಿ/–
ಬಿ.ಪ್ರಸನ್ನ ಆಚಾರ್
ಪಾಲುದಾರ
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ:202100

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ : 16.08.2018

ಅನುಬಂಧ –"ಸಿ": ನಮ್ಮ ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ವರದಿಯ ಪ್ರಕರಣದ ಕಂಡಿಕೆ 2(i) ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವಂತೆ ಇತರ ಕಾನೂನು ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಕ ಅಗತ್ಯತೆಗಳು" ವಿಷಯಗಳ ಮೇಲಿನ ವರದಿಯ ಕಂಡಿಕೆ 2(i) ಕ್ಕೆ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವಂತೆ

(ಸಿ&ಎಜಿ ಅವರ ವರದಿ ಮೇಲೆ/ನಿರ್ದೇಶನಗಳಿಗೆ ಉತ್ತರಗಳು/ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನಿರ್ದೇಶನಗಳಿಗೆ ಇಟಾಲಿಕ್ಸ್ ಅಕ್ಷರಗಳಲ್ಲಿ ಉತ್ತರ ನೀಡಲಾಗಿದೆ)

ಎ. ನಿರ್ದೇಶನಗಳು:

(ನಮ್ಮ ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ವರದಿ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018, ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ಸೆಕ್ಷನ್ 143 (5) ರಡಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ ಸದಸ್ಯರಿಗೆ ನೀಡಿದ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು)

ಕ್ರ.ಸಂ.	ನಿರ್ದೇಶನಗಳು	ಉತ್ತರಗಳು
1.	ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲಿರುವ ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಮಾಲಿಕತ್ವ ಆಧಾರಿತ ಭೂಮಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸ್ಪಷ್ಟ ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಪತ್ರ/ ಗುತ್ತಿಗೆ ಪತ್ರ ಇದೆಯೇ? ಇಲ್ಲವಾದ್ದಲ್ಲಿ, ದಯವಿಟ್ಟು ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲಿರುವ ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಮಾಲಿಕತ್ವ ಆಧಾರಿತ ಭೂಮಿಗಳ ಭೂ ಪ್ರದೇಶವನ್ನು ಹಾಗೂ ಮಾಲಿಕತ್ವ ಆಧಾರಿತ/ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಪತ್ರವನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು.	ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರ/ ಮಾಲಿಕತ್ವ ಆಧಾರಿತ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವ ಕ್ರಮವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದೆ: ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಕಾರ, 1. ಕಂಪನಿಯು 468 ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮಾಲೀಕತ್ವ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. 2. ಕಂಪನಿಯು 78 ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ 265.08 ಎಕರೆ ಮತ್ತು 832.09 ಗುಂಟೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿವಿಧ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರೊಂದಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದ ಪ್ರಕ್ರಿಯನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುವುದು ಬಾಕಿ ಇದೆ. 3. ಕಂಪನಿಯು 11 ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ 3 ಎಕರೆ ಮತ್ತು 155.04 ಗುಂಟೆಗಳಷ್ಟು ಭೂಮಿಯನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರವಾಗಿ ನೀಡಿದ್ದು ಗೇಣಿದಾರರೊಂದಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುವ ಪ್ರಕ್ರಯೇ ಬಾಕಿ ಇದೆ. 4. ಕಂಪನಿಯು ಕೆ.ಐ.ಎ.ಡಿ.ಬಿ. ಮಾರಾಟ ಹಾಗೂ ಗುತ್ತಿಗೆ ಕರಾರಿನ ಮೂಲಕ ಸ್ವಾಧೀನ ಪಡೆದುಕೊಂಡ ರೂ. 5158.30 ಲಕ್ಷಗಳ ಮೌಲ್ಯ 263.62 ಎಕರೆ ಭೂಮಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂ. ಸಿಐ 15 ಎಸ್‌ಪಿಕ್ಯೂ 2017 ದಿನಾಂಕ 09.03.2017 ರನ್ವಯ ತಿದ್ದುಪಡಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಗುತ್ತಿಗೆ ಹಾಗೂ ಮಾರಾಟದ 99 ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಕನಿಷ್ಠ ಎರಡು ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ನಿಗಧಿ ಮಾಡಿ ಬದಲಾವಣೆ ಮಾಡುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಇನ್ನೂ 9.62 ಎಕರೆಗಳಷ್ಟು ಭೂಮಿಯನ್ನು ಕೆಐಎಡಿಬಿ ಯಿಂದ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿದೆ.
2	ಬಾಕಿ/ಸಾಲ/ಬಡ್ಡಿ ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ತೊಡೆದುಹಾಕುವಿಕೆ ಅಥವಾ ಮನ್ನಾ ಮಾಡಿರುವ ಪ್ರಕರಣಗಳಿವೆಯೇ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಸಿ. ಹೌದಾದರೆ, ಒಳಪಟ್ಟಿರುವ ಮೊಬಲಗು ಹಾಗೂ ಕಾರಣವನ್ನು ತಿಳಿಸಿ.	ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ರೂ.231.92 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಕಟ್ಟಡ ಮತ್ತು ಇತರ ನಿರ್ಮಾಣ ಕಾರ್ಮಿಕರ ಕಲ್ಯಾಣ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಬರಬೇಕಾದದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಯಾವುದೇ ಸಾಲ ಮನ್ನಾ/ ಸಾಲಗಳ ವಜಾ/ ಸಾಲಗಳು/ ಬಡ್ಡಿಗಳು ಇತರೆ, ಪ್ರಕರಣಗಳು ಇರುವುದಿಲ್ಲ

೩	ಮೂರನೆಯ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಇರುವ ಉಗ್ರಾಣ ತಪಶೀಲು ಹಾಗೂ ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ಇತರ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿಗಳಂದ ಕೊಡುಗೆ/ ಅನುದಾನ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿರಬಹುದಾದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತ ದಾಖಾಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ.	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಪ್ರಕಾರ, ಮೂರನೇ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಇರುವ ಉಗ್ರಾಣ ತಪಶೀಲು/ಆಸ್ತಿಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಗಾಗಿ ದಾಖಲೆ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017–18 ರಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಹಾಗೂ ಇತರ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಂದ ಯಾವುದೇ ಕೊಡುಗೆ/ ಅನುದಾನ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ ನಿರ್ವಹಣೆ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ವಿವರಗಳನ್ನು ನಮೂದಿಸಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಆದರೂ, ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಪ್ರಕಾರ, ದುರಸ್ತಿಗಾಗಿ ಕಳುಹಿಸಿದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಮೊತ್ತ ರೂ.2805.04 ಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಿಯತ ಅನುಸರಣೆ ಅಥವಾ ತಪಾಸಣೆ ಇಲ್ಲ, ಅಥವಾ ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಂದ ಸ್ಥಿರೀಕರಣವೂ ಇಲ್ಲ.

ಕಂಪನಿಯ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು:

(ನಮ್ಮ ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ವರದಿ 31ನೇ, ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರ ವರದಿಯ ಅನುಬಂಧದಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿದಂತೆ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ ಸದಸ್ಯರಿಗೆ)

ನಿರ್ದೇಶನಗಳು	ಉತ್ತರಗಳು
(ಎ) ಕಂಪನಿಯ ಮಾಲೀಕತ್ವದಲ್ಲಿ ನಿರುಪಯುಕ್ತವಾದ ಜಮೀನಿನ ಅತಿಕ್ರಮಣವನ್ನು ನಿಲ್ಲಿಸಲು ಅಗತ್ಯ ಕ್ರಮವಹಿಸವುದನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಜಮೀನು ಅತಿಕ್ರಮಣವಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ, ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರಕರಣ ಇದ್ದರೆ, ಉಪಯೋಗಿಸದೇ ಇದ್ದರೆ ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಎಂದು ಘೋಷಿಲ್ಪಟ್ಟರೆ, ವಿವರಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಬಹುದು:	ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿದಂತೆ ಒಟ್ಟು 156 ಎಕರೆ 42 ಗುಂಟೆಗಳನ್ನು ಅತಿಕ್ರಮಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಅತಿಕ್ರಮಣವನ್ನು ತೆರವುಗೊಳಿಸಲು ಅಗತ್ಯ ಪ್ರಯತ್ನ ಮತ್ತು ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.
(ಬಿ) ಪ್ರಸರಣೆಗಾಗಿ ಲಭ್ಯವಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ತಿಗೆ ಎದಿರಾಗಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯ ಪದ್ಧತಿಯು ಉತ್ಪಾದನಾ ಕಂಪನಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿದೆಯೇ? ಇಲ್ಲದಿದ್ದರೆ, ಯಾವುದೇ ನಷ್ಟದ ಪ್ರಯುಕ್ತ, ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕಂಪನಿಗಳು ಮಾಡಿರುವ ಕ್ಲೇಮಿನ ಬಗ್ಗೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಸಲ್ಲಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ.	ನಮಗೆತಿಳಿಸಿದಂತೆಪ್ರಸರಣೆಗಾಗಿಲಭ್ಯವಿರುವವಿದ್ಯುತ್ತಿಗೆಎದಿರಾಗಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯ ಪದ್ಧತಿಯು ಉತ್ಪಾದನಾ ಕಂಪನಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕಂಪನಿಗಳು ನಷ್ಟದ ಪ್ರಯುಕ್ತ, ಯಾವುದೇ ಕ್ಲೇಮ್ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
(ಸಿ) ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ನಿಗದಿತ ಪ್ರಮಾಣಕ್ಕೆದುರಾಗಿ, ಅಧಿಕ್ಯವಾಗಿರುವ ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಎಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಭರಿಸಲಾಗಿದೆ, ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತ ಕ್ರಮದಂತೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ?	ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆ ಪ್ರಕಾರ 2017–18ನೇ ಸಾಲಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟ ಶೇ.3.22% ಇದ್ದು ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಇಂದ ಅನುಮೋದಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಶೇ.3.37% ರ ಮಿತಿಯೊಳಗಿದೆ.
(ಡಿ) ಸಾಲ/ಅನುದಾನ/ಸಹಾಯ ಧನದ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಬಳಕೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು. ನಿಧಿ ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿ ಮಾರ್ಪಾಡಾಗಿರುವ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡುವುದು.	ಕಂಪನಿಯು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆ ಪ್ರಕಾರ ಅನುದಾನ/ಸಾಲದ ಬಳಕೆ ಮಾಡಲು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಇದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳ ಮೂಲಕ ಮಾಡಲಾದ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸಾಲ ಪಡೆದ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿಯೇ ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಕೆಲವು ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ, ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಯಾವ ಯೋಜನೆಗೋಸ್ಕರ ಸಾಲ ಮಂಜೂರಾಗಿದೆಯೋ ಆ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕೆ ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಬಳಕೆಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

	ಕಂಪನಿಯು, ಹಿಮಾಚಲ ಪ್ರದೇಶ ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಗಳಲ್ಲಿ ಗ್ರೀನ್ ಎನರ್ಜಿ ಕಾರಿಡಾರ್ ಯೋಜನೆಗೆ ಅಂತರ ರಾಜ್ಯ ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ.2652.30 ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ರೂ.7681.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ಸದರಿ ಅನುದಾನದ ಠೇವಣಿಯಿಂದ ಬಂದ ಬಡ್ಡಿ ರೂ.1.63 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಸಹ ಅನುದಾನಕ್ಕೆ ಜಮೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು, ಹಿಮಾಚಲ ಪ್ರದೇಶ ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಗಳಲ್ಲಿ ಗ್ರೀನ್ ಎನರ್ಜಿ ಕಾರಿಡಾರ್ ಯೋಜನೆಗೆ ದಿನಾಂಕ:31.03.2018 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ರೂ.10334.04 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಖರ್ಚು ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು ಸದರಿ ಅನುದಾನದಲ್ಲಿ ರೂ.0.52 ಲಕ್ಷಗಳು ಖರ್ಚಾಗದೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಲ್ಲಿ ಉಳಿದಿದ್ದು ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮುಂದಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು. ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪಿ.ಎಸ್.ಡಿ.ಎಫ್. ಯೋಜನೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 400 ಕೆವಿ ಮತ್ತು 220 ಕೆವಿ ಸಬ್ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ನವೀಕರಣ ಮತ್ತು ರಕ್ಷಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಉನ್ನತೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ರೂ. 1208.40 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ.604.20 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಅನುದಾನದಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ:31.03.2018 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ರೂ.1812.60 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಖರ್ಚು ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
(ಇ) ಐ.ಆರ್.ಆರ್. ಹಾಗೂ ಹಿಂಪಾವತಿ ಅವಧಿಯನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಪ್ರಮುಖ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳು/ ವಿಸ್ತರಣೆಯ ವೆಚ್ಚ ಪ್ರಯೋಜನ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯನ್ನು ತಪಾಸಣೆಗೊಳಿಸಿ	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಮನವಿಯ ಮೇರೆಗೆ ಸಬ್–ಸ್ಟೇಷನ್‌ನ ಪ್ರಸರಣ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮಾರ್ಗ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಸೃಜಿಸಿದೆ ಎಂದು ಆಡಳತಮಂಡಳಿಯು ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ಎಆರ್‌ಆರ್‌ನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಎಲ್ಲ ದರಗಳನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸುತ್ತದೆ, ಅದು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಎಲ್ಲ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚದ ಕಡೆಗೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಯಿಂದ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾದ ಸುಂಕದ ಭಾಗವಾಗಿ ಅದರ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಮುಂಬರುವ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

ಬಿ.ಪಿ.ರಾವ್ ಮತ್ತು ಕಂ
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್
ಸಂಸ್ಥೆ ನೋ.ಸಂ:003116S

ಸಹಿ/–
ಬಿ.ಪ್ರಸನ್ನ ಆಚಾರ್
ಪಾಲುದಾರ
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ:202100

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ : 16.08.2018

ಎಸ್. ವಿಶ್ವನಾಥನ್
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ಸುಶೀಲ್ ಚಂದ್ರ ಅಪಾರ್ಟ್‌ಮೆಂಟ್ಸ್, ಫ್ಲಾಟ್ 'ಬಿ'
17 ನೇ ಯ 'ಎ' ಕ್ರಾಸ್, 10 ನೇ 'ಎ' ಮುಖ್ಯ ರಸ್ತೆ,
ಮಲ್ಲೇಶ್ವರಂ, ಬೆಂಗಳೂರು–560055.
ಮಿಂಚಂಚೆ: cs_viswanathan@yahoo.com.
ದೂ.ಸಂ:41674875, ಸಂ.ದೂ.ಸಂ:9845220950.

ನಮೂನೆ ಎಂ ಆರ್–3
ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿ
2018 ರ ಮಾರ್ಚ್, 31ಕ್ಕೆ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ

[ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಪ್ರಕರಣ 204(1)ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿ(ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ಸಂಭಾವನೆ) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರ ನಿಯಮ 9ರ ಅನುಸಾರವಾಗಿ]

ಗೆ,

ಸದಸ್ಯರು,
ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

ಅನ್ವಯಿತ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಅವಕಾಶಗಳ ಪಾಲನೆಯಾಗಿ ಹಾಗೂ **ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ (ಸಿ ಐಎನ್:ಯು40109ಕೆಎ1999ಎಸ್‌ಜಿಸಿ025521) ಕಾವೇರಿ ಭವನ ಕೆ.ಜಿ ರೋಡ್ ಬೆಂಗಳೂರು ಕರ್ನಾಟಕ 560009** ರಲ್ಲಿ ನೊಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. (ಇನ್ನು ಮುಂದೆ **ಕಂಪನಿ** ಎಂದು ಕರೆಯಲ್ಪಡುತ್ತದೆ) ಉತ್ತಮ ಆಚರಣೆಯ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ನಾನು ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿದ್ದೇನೆ. ನಿಗಮದ ವ್ಯವಹರಣೆ/ಶಾಸನಬದ್ಧ ಅನುಸರಣಾ ಪಾಲನೆಗಳ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಯುಕ್ತ ಕಾರಣಗಳನ್ನು ಲಭ್ಯವಾಗಿಸುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿ ತದಾನುಸಾರ ನನ್ನ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಿದ್ದೇನೆ.

ಕಂಪನಿಯು ಷೇರು ಪೇಟೆಯಲ್ಲಿ ನೊಂದಾಯಿಸಲ್ಪಡದ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಒಡೆತನದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಕಂಪನಿಯಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಚಟುವಟಿಕೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ. ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಕಾನೂನುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ಹಿತದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ನೀಡುವ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸುತ್ತಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ವಿದೇಶಿ ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ GSR 463 (ಇ) dated: 05.06.2015 and dated: 13.06.2017 ರನ್ವಯ ಸರ್ಕಾರಿ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಕೆಲವು ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ಮತ್ತು ನಿಯಮಗಳ ಅನುಸಾರ ವಿನಾಯಿತಿಯನ್ನು ಪಡೆದಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕ, ಕಾಗದಪತ್ರಗಳು, ನಡಾವಳಿ ಪುಸ್ತಕ, ನಮೂನೆ, ಮಂಡಿತ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವ ಇತರೆ ದಾಖಲೆಗಳು, ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿ, ಕಂಪನಿಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು, ಕಾರ್ಯಭಾರಿಗಳು, ಅಧಿಕೃತ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳು ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಡೆಸಿದ ನನ್ನ ವರದಿಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ನನ್ನ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಪ್ರಕಾರ, 2018ರ ಮಾರ್ಚ್, 31ಕ್ಕೆ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ಕೆಳಗೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸಿದೆ, ಹಾಗೂ ಈ ಮುಂದೆ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ವರದಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಂತೆ, ಆ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಸೂಕ್ತ ನಿಗಮ ವ್ಯವಹರಣೆ ಹಾಗೂ ಅನುಸರಣಾ ಯಾಂತ್ರಿಕತೆಯ ಕಾರ್ಯಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.

ಕೆಳಕಂಡ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ, 2018ರ ಮಾರ್ಚ್, 31ಕ್ಕೆ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕ, ಕಾಗದಪತ್ರಗಳು, ನಡಾವಳಿ ಪುಸ್ತಕ, ನಮೂನೆ, ಮಂಡಿತ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಿತ ಇತರೆ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ತಪಾಸಣೆಗೊಳಪಡಿಸಿದ್ದೇವೆ:

I. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 (ಕಾಯ್ದೆ) ಹಾಗೂ ಅದರಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಿರುವ ನಿಯಮಗಳು

II. ಒಪ್ಪಂದಗಳ ಕಾಯ್ದೆ

III. ಸೆಕ್ಯುರಿಟೀಸ್ ಒಪ್ಪಂದಗಳು (ನಿಬಂಧನೆಗಳು) ಕಾಯ್ದೆ, 1956 ಹಾಗೂ ಅದರಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಿರುವ ನಿಯಮಗಳು–**ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ**.

IV. ಠೇವಣಿದಾರ ಕಾಯ್ದೆ, 1966 ಹಾಗೂ ಅದರಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಿರುವ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಮತ್ತು ಉಪನಿಯಮಗಳು– **ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ**.

V. ವಿದೇಶಿ ನೇರ ಹೂಡಿಕೆ, ಸಾಗರೋತ್ತರ ನೇರ ಹೂಡಿಕೆ ಹಾಗೂ ಬಾಹ್ಯ ವಾಣಿಜ್ಯ ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆಯ ಮಟ್ಟಿಗೆ ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1999 ಹಾಗೂ ಅದರಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಿರುವ ನಿಯಮಗಳು– **ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ**.

VI. ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2003 ಹಾಗೂ ಅದರಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಿದ ನಿಯಮಗಳು ಹಾಗೂ ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾಗಿ ವಾರ್ಷಿಕ ಪ್ರದರ್ಶನ ವಿಮರ್ಶೆ (APR) ಕವಿನಿ ಆಯೋಗದನ್ವಯ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆ.

VII. ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ (ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ತಾಂತ್ರಿಕ ಗುಣಮಟ್ಟ) ನಿಯಮಗಳು, 2010.

VIII. ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ (ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಹಾಗೂ ಸುರಕ್ಷತೆ ಸಂಬಂಧವಾದ ಕ್ರಮಗಳು) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 2010 (2015ರಲ್ಲಿ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಿರುವಂತೆ).

IX. ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ (ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ, ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆಗಳ ಸುರಕ್ಷಾ ಅಗತ್ಯತೆಗಳು) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 2011.

X. ಭಾರತೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಜಾಲ ಸಂಹಿತೆ ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 2010.

XI. ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂರಕ್ಷಣೆ ಕಾಯ್ದೆ, 2011.

XII. ಅರಣ್ಯ(ಸಂರಕ್ಷಣೆ) ಕಾಯ್ದೆ, 1980.

ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಇತರೆ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಕಾಯ್ದೆಗಳು, ಕಾನೂನುಗಳು, ನಿಯಮಗಳು, ನಿಯಮಾವಳಿಗಳು, ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಸೂತ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಕೆಳಗಿನ ಪ್ರಮುಖ ಗುಂಪುಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾದ ಅನುಸರಣೆಗಳನ್ನು ಖಾತರಿಪಡಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾದ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ನಾನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ್ದೇನೆ.

1. ಗಾಳಿ (ಮಾಲಿನ್ಯದ ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣ) ಕಾಯ್ದೆ, 1961
2. ನೀರು (ಮಾಲಿನ್ಯದ ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣ) ಕಾಯ್ದೆ, 1974
3. ನೀರು (ಮಾಲಿನ್ಯದ ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣ) ಸೆಸ್ ಕಾಯ್ದೆ, 1977
4. ಪರಿಸರ (ರಕ್ಷಣೆ) ಕಾಯ್ದೆ, 1986
5. ಗ್ರಾಹಕ ರಕ್ಷಣೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1986
6. ಅಪ್ರೆಂಟಿಸ್ ಕಾಯ್ದೆ, 1961
7. ಕಾರ್ಖಾನೆಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 1948 ಮತ್ತು ನಿಯಮಗಳು
8. ಕೈಗಾರಿಕ ವಿವಾದಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 1947
9. ಮಾತೃತ್ವ ಸೌಲಭ್ಯ ಕಾಯ್ದೆ(ಇಎಸ್ಐ ಕಾಯ್ದೆಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಹೊರಗಿನ ಮಹಿಳಾ ನೌಕರರಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ)
10. ಕೆಲಸದ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಮಹಿಳೆಯರಿಗೆ ಲೈಂಗಿಕ ಕಿರುಕುಳ (ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ, ನಿಷೇಧ ಮತ್ತು ಪರಿಹಾರ) ಕಾಯ್ದೆ, 2013
11. ಒಪ್ಪಂದದ ಕಾರ್ಮಿಕ (ನಿಯಂತ್ರಣ ಮತ್ತು ನಿರ್ಮೂಲನೆ) ಕಾಯ್ದೆ, 1970, ಒಪ್ಪಂದದ' ಕಾರ್ಮಿಕ (ನಿಯಂತ್ರಣ ಮತ್ತು ನಿರ್ಮೂಲನೆ) ಕರ್ನಾಟಕ ನಿಯಮಗಳು 1974
12. ಬೋನಸ್ ಪಾವತಿ ಕಾಯ್ದೆ, 1965
13. ವೇತನ ಪಾವತಿ ಕಾಯ್ದೆ, 1936
14. ಕಾರ್ಮಿಕರ ಪರಿಹಾರ ಕಾಯ್ದೆ, 1923

15. ಕವಿನಿ ಆಯೋಗ (ಸಾಮಾನ್ಯ ಮತ್ತು ನೀತಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳ) ನಿಂಬಂಧನೆಗಳು, 2000

16. ಕವಿನಿ ಆಯೋಗ (ಪರವಾನಗಿ) ನಿಂಬಂಧನೆಗಳು, 2000

17. ಕವಿನಿ ಆಯೋಗ (ಶುಲ್ಕ) ನಿಂಬಂಧನೆಗಳು, 2016

18. ಕವಿನಿ ಆಯೋಗ (ದರಪಟ್ಟಿ) ನಿಂಬಂಧನೆಗಳು, 2000

19. ಕವಿನಿ ಆಯೋಗ (ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜಿನ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಮರುಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು) ನಿಂಬಂಧನೆಗಳು, 2004

20. ಕವಿನಿ ಆಯೋಗ (ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು) ಕೋಡ್, 2004

21. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಗ್ರಿಡ್ ಕೋಡ್, 2005

22. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮಂಡಳಿಯ ನೌಕರರ ಸೇವಾ ನಿಂಬಂಧನೆಗಳು.

23. ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಗೆದಾರರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಂಬಂಧನೆಗಳು, (ಗೆಜೆಟ್ ಅಧಿಸೂಚನೆ ದಿನಾಂಕ:17.06.2006)

24. ಕವಿನಿ ಆಯೋಗದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ: KERC/COS/D/07/10 Dated:01.07.2016.

ನಾನು ಈ ಕೆಳಗಿನವುಗಳ ಅನುಪಾಲನೆಯನ್ನು ಸಹ ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ್ದೇನೆ.

I. ಐ.ಸಿ.ಎಸ್.ಐ. ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ನಿರ್ದಿಷ್ಟತೆಗಳು.

II. ಷೇರು ಪೇಟೆಯಲ್ಲಿ ನೊಂದಾಯಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ಮಾಡಿಕೊಂಡ ಒಪ್ಪಂದ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಸ್ಟಾಕ್ ಎಕ್ಸ್ಚೇಂಜ್ ಮತ್ತು ಮುಂಬೈ ಸ್ಟಾಕ್ ಎಕ್ಸ್ಚೇಂಜ್ ನಿಯಮಿತಗಳೊಂದಿಗೆ – ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

III. ಸೆಕ್ಯುರಿಟೀಸ್ ಮತ್ತು ಇಂಡಿಯಾ ಎಕ್ಸ್ಚೇಂಜ್ ಬೋರ್ಡ್ (ಲಿಸ್ಟಿಂಗ್ ರೆಗ್ಯುಲೇಷನ್ಸ್ ಮತ್ತು ಡಿಸ್ಕ್ಲೋಸರ್ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2015– ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

ನನ್ನ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಮೇಲೆ ಸೂಚಿಸಿರುವ ಕಾಯ್ದೆ, ನಿಯಮಗಳು, ನಿಬಂಧನೆಗಳು, ಮಾರ್ಗದರ್ಶಕಗಳು, ನಿರ್ದಿಷ್ಟತೆಗಳು, ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಕೆಳಕಂಡ ಅವಲೋಕನಗಳಿಗೆ ಒಳಪಡಿಸಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿದೆ ಎಂದು ತಿಳಿಸುತ್ತೇನೆ.

"ಇತರೆ ಕಾನೂನುಗಳ ಬಗ್ಗೆ", ಕಂಪನಿಯು ಸುಸ್ಥಾಪಿತ ಸರ್ಕಾರಿ ಕಂಪನಿಯಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ, ನೇಮಕಾತಿ, ಪದೋನ್ನತಿ, ರಜೆ ಇತರೆ ಮತ್ತು ಖರೀದಿಗಳ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಇತರೆ ಕಾನೂನುಗಳ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಸರಿಯಾಗಿ ಅನುಸರಣೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ನಾನು ಹಣಕಾಸು ಕಾನೂನುಗಳಾದ ನೇರ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಪರೋಕ್ಷ ತೆರಿಗೆ ಕಾನೂನುಗಳ ಅನುಸರಣೆ ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಏಕೆಂದರೆ ಅದು ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೃತ್ತಿಪರರಿಂದ ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ.

ನಾನು ವರದಿಯನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸಿ ತಿಳಿಸುವುದೇನೆಂದರೆ

ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯನ್ನು ಯುಕ್ತ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಸಮಿತಿಗಳನ್ನು ರಚಿಸಿದೆ.

1. ಸಂಯೋಜಿತ ಕೇಂದ್ರ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ
2. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿ
3. ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಮಿತಿ
4. ಬಾರೋಯಿಂಗ್ ಸಮಿತಿ

ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳು ನಡೆಯುವ ದಿನಾಂಕ, ಕಾರ್ಯಸೂಚಿ, ಕಾರ್ಯಸೂಚಿ ಸಂಬಂಧವಾದ ವಿವರವಾದ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ಇವುಗಳ ಸಹಿತವಾದ ಸಭೆ ಸೂಚನೆಯ ವಿವರವನ್ನು ಎಲ್ಲ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳಿಗೆ ಮುಂಚಿತವಾಗಿಯೇ ಕಳುಹಿಸಲಾಗಿದೆ. ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಅರ್ಥಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಭಾಗವಹಿಸಲು ಅನುಕೂಲಕರವಾಗಿಸಲು, ಮತ್ತಷ್ಟು ಮಾಹಿತಿ ಪಡೆಯುವಿಕೆ, ಕಾರ್ಯಸೂಚಿಯಲ್ಲಿನ ಮಾಹಿತಿಗಳ ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣ ಸಂಬಂಧವಾದ ವ್ಯವಸ್ಥಿತ ಏರ್ಪಾಡು ಇದೆ.

ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯ ಮತ್ತು ಉಪ ಸಮಿತಿಯ ಸಭಾ ನಡಾವಳಿಗಳನ್ನು ಯುಕ್ತ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಿದೆ.

ನಾನು ವರದಿಯನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸುತ್ತಾ ತಿಳಿಸುವುದೇನೆಂದರೆ ಕಂಪನಿಯ ಗಾತ್ರ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ, ಅನ್ವಯಿತ ಕಾನೂನುಗಳು, ನಿಯಮಗಳು, ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಹಾಗೂ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನಗಳ ಪಾಲನೆ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳಿವೆ ಎಂದು ವರದಿ ಮಾಡುತ್ತಾ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಇಲಾಖೆಯ ಮುಖ್ಯಸ್ಥರಿಂದ ಇತರೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಕಾನೂನುಗಳ ಅನುಸರಣೆಯ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.

ಸಹಿ/–
ಎಸ್. ವಿಶ್ವನಾಥನ್
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಗಳು
ಎಸಿಎಸ್ ಸಂಖ್ಯೆ: 5284
ಸಿಪಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 5284

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ : 22–09–2018

ಲಗತ್ತು: ಅನುಬಂಧ – **ಎ**

ಅನುಬಂಧ– ಎ

ಗೆ,

ಸದಸ್ಯರು,

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ನು ಈ ಪತ್ರದೊಂದಿಗೆ ಪರಾಮರ್ಶಿಸುವುದು.

1. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ದಸ್ತಾವೇಜು ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯು ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯದ್ದಾಗಿದೆ. ನಾನು ನಡೆಸಿದ ಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಒಳಪಡಿಸಿದ ಈ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ದಸ್ತಾವೇಜು ದಾಖಲೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಸೂಚಿಸುವುದಷ್ಟೇ ನನ್ನ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

2. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ದಸ್ತಾವೇಜು ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿನ ಅಂಶಗಳ ನಿಖರತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಯುಕ್ತ ಖಚಿತತೆಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಯುಕ್ತವಾದ ಪರಿಶೋಧನಾ ಆಚರಣೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿದ್ದೇನೆ. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ದಸ್ತಾವೇಜು ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿ ನಿಖರ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಬಿಂಬಿಸಿರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಪರೀಕ್ಷಾ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಲಾಯಿತು. ನಾನು ಅನುಸರಿಸಿದ ಯುಕ್ತ ಪರಿಶೋಧನಾ ಆಚರಣೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳು ನನ್ನ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಸಲ್ಲಿಕೆಗೆ ಯುಕ್ತ ಆಧಾರಗಳಾಗಿವೆ ಎಂದು ನಂಬಿದ್ದೇನೆ.

3. ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳು ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಯುಕ್ತತೆ ಹಾಗೂ ನಿಖರತೆಯನ್ನು ನಾನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

4. ಅನ್ವಯಿತ ಕಾನೂನು, ನಿಯಮಗಳು, ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಹಾಗೂ ಮಹತ್ವ ಸಂಭವಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಅಗತ್ಯವಿರುವೆಡೆಯಲ್ಲೆಲ್ಲಾ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಹೇಳಿಕೆಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದ್ದೇನೆ.

5. ನಿಗಮದ ಅವಕಾಶಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರ ಅನ್ವಯಿತ ಕಾನೂನು, ನಿಯಮಗಳು, ನಿಬಂಧನೆಗಳು, ನಿರ್ದಿಷ್ಟತೆಗಳನ್ನು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯು ಪಾಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ನನ್ನ ಪರಿಶೀಲನೆಯು ಪರೀಕ್ಷಾ ಆಧಾರದಂತೆ ಕಾರ್ಯಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಸೀಮಿತವಾಗಿತ್ತು.

6. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯು, ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸುವ ಅಥವಾ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯು ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹರಣೆಗಳನ್ನು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಅಥವಾ ದಕ್ಷತಾಬದ್ಧವಾಗಿ ನಡೆಸಿರುವ ಸಂಬಂಧವಾಗಿಲ್ಲ.

ಸಹಿ/–
ಎಸ್. ವಿಶ್ವನಾಥನ್
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಗಳು
ಎಸಿಎಸ್ ಸಂಖ್ಯೆ: 5284
ಸಿಪಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 5284

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ : 22–09–2018

ಅಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿ 31.03.2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು		ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್–2018 ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್–2017 ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ	
ಆಸ್ತಿಗಳು							
ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು							
(ಎ)	ಸ್ಥಾವರ ಸ್ವತ್ತು ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆ	2	10,12 ಮತ್ತು 16.2	10624 47 99 799		9038 69 90 448	
(ಬಿ)	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	3	14 ಮತ್ತು 15	3032 91 76 338		3162 16 60 078	
(ಸಿ)	ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು						
	(1) ಇತರೆ	4	25 ರಿಂದ 27 ಮತ್ತು 28	632 82 42 183		681 53 01 084	
(ಡಿ)	ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು	5	17,25,26,27,28,28.4,ರಿಂದ 28.9 ಮತ್ತು 31 ರಿಂದ 37	111 93 44 574	14402 15 62 894	116 95 10 012	12999 34 61 622
ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು							
(ಎ)	ದಾಸ್ತಾನು	6	22 ಮತ್ತು 16.1	60 81 41 198		61 70 49 858	
(ಬಿ)	ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳು						
	(i) ವ್ಯವಹಾರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	7	23 ಮತ್ತು 28.1	661 95 30 785		730 85 65 403	
	(ii) ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸಮಾನವಾದದ್ದು	8	20 ಮತ್ತು 24	130 31 40 350		196 36 37 435	
	(iii) ಇತರೆ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಉಳಕೆಗಳು	9	24.8 ಮತ್ತು 20.2	90 30 80 779		80 05 05 215	
	(iv) ಸಾಲಗಳು	10	25 ಮತ್ತು 27	3 31 84 657		3 37 61 053	
	(v) ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು	11	28	236 75 91 848		204 50 67 181	
(ಸಿ)	ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು	12	16, 28.1 ರಿಂದ 28.9	1 21 20 160	1184 67 89 777	1 09 12 814	1277 94 98 959
ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು					15586 83 52 671		14277 29 60 581
ಸ್ವಾಮ್ಯ & ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು							
ಸ್ವಾಮ್ಯ							
(ಎ)	ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	13	52.301	2182 32 25 000		2075 32 25 000	
(ಬಿ)	ಇತರೆ ಸ್ವಾಮ್ಯ	14	55 ರಿಂದ 58	2093 70 23 942		1988 55 76 481	
ಒಟ್ಟು ಸ್ವಾಮ್ಯ					4276 02 48 942		4063 88 01 481
ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು							
(ಎ)	ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು						
	(i) ಸಾಲಗಳು	15	51 ರಿಂದ 54	4619 88 66 775		4365 17 06 962	
(ಬಿ)	ಹವಣಿಕೆಗಳು	16	44	173 14 76 182		200 76 50 917	
(ಸಿ)	ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆ (ನಿವ್ವಳ)	17	46.802	898 22 89 128		483 72 97 748	
(ಡಿ)	ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	18	42 ರಿಂದ 53	2131 70 87 585	7822 97 19 670	1687 16 48 261	6736 83 03 888
ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು							
(ಎ)	ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು						
	(i)ಸಾಲಗಳು	19	51 ರಿಂದ 54	158 33 33 123			
	(ii)ವ್ಯವಹಾರದ ಪಾವತಿಗಳು	20	41	710 60 58 214		710 78 17 343	
	(iii) ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	21	46.9	611 66 72 005		674 15 64 893	
(ಬಿ)	ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	22	42 ರಿಂದ 46	1028 34 74 723		1109 48 11 468	
(ಸಿ)	ಹವಣಿಕೆಗಳು	23	42,44,46	934 52 90 638		712 27 19 707	
(ಡಿ)	ಪ್ರಸ್ತುತ್ತ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (ನಿವ್ವಳ)	24	46.8	44 35 55 356	3487 83 84 059	269 89 41 801	3476 58 55 212
ಒಟ್ಟು ಸ್ವಾಮ್ಯ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು					15586 83 52 671		14277 29 60 581

ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ನೀತಿಗಳು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು
1–37 ಜತೆಗೂಡಿದ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಅವಿಭಾಜ್ಯ ಅಂಗವಾಗಿದೆ ಸಮ
ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ

ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪರವಾಗಿ

ಬಿ.ಕೆ.ರಾವ್ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಪರವಾಗಿ
ಸನ್ನದಿತ ಲೆಕ್ಕಿಗರು
ಎಫ್ಆರ್ಎನ್ : 003116S

ಸಹಿ/–
(ಡಾ. ಎಸ್. ಸೆಲ್ವ ಕುಮಾರ್)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಹಿ/–
(ಡಾ. ಅದಿತಿ ರಾಜ)
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)

ಸಹಿ/–
ಬಿ.ಪ್ರಸನ್ನ ಆಚಾರ್
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ. : 202100

ಸಹಿ/–
(ರೂತ್.ಜಿ.ಮಿರಜ್ಕರ್)
ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು (ಲೆ ಮತ್ತು ಸಂ)

ಸಹಿ/–
(ಕೆ.ಟಿ.ಹರಿಯಣ್ಣ)
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಗೆ ಅಧಿಕೃತ ಸಹಿಗಾರರು

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 16.08.2018

31.03.2018 ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕ

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2017–18	ಕಳೆದ ವರ್ಷ 2016–17
I ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ (ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಕಾರ್ಯದಿಂದ)	25	61 & 62	2859 53 10 195	3204 96 95 209
II ಇತರೆ ಆದಾಯ	26	62	235 11 23 563	175 30 55 494
III ಒಟ್ಟು ಆದಾಯ (I+II III)			3094 64 33 758	3380 27 50 703
ವೆಚ್ಚ				
1. ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	27	75	873 66 92 643	686 55 53 416
2. ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ	28	74	215 26 46 336	191 93 78 759
3. ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	29	76	104 98 05 266	91 18 86 456
4. ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳು	30	78	366 58 56 674	382 25 75 597
5. ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಋಣಮುಕ್ತತೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	31	77	716 23 68 415	663 76 78 346
6. ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	32	77, 79 & 80	5 55 35 350	15 57 91 306
IV ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚಗಳು			2282 29 04 684	2031 28 63 880
V ಕೂಡುವುದು/ ಕಳೆಯುವುದು ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ವೆಚ್ಚಗಳು ಅಥವಾ ಜಮೆಗಳು	33		–15 68 79 814	98 57 13 504
ವಿಶೇಷ ಮತ್ತು ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ (III - IV + V)			796 66 49 260	1447 56 00 327
ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳು	34	62		467 52 06 691
ಲಾಭ/ನಷ್ಟ ತೆರಿಗೆಯ ಮುಂಚೆ			796 66 49 260	1915 08 07 018
ಪ್ರಸಕ್ತ ತೆರಿಗೆ	35,36	81.1, 81.201	584 52 01 799	618 44 46 521
ಪ್ರಸಕ್ತ ಅವಧಿಯ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ			212 14 47 461	1296 63 60 497
ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ				
ಎ.(1) ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತರುವಾಯ ಮರುಹಂಚಿಕೊಳ್ಳದ ವಸ್ತುಗಳು			–	–
ಎ.(2) ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿರುವುದರ ಮೇಲೆ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ			–	–
ಬಿ.(1) ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತರುವಾಯ ಮರು ಹಂಚಿಕೊಳ್ಳುವ ವಸ್ತುಗಳು			–	–
ಬಿ.(2) ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿರುವುದರ ಮೇಲೆ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ			–	–
ವರ್ಷದ ಒಟ್ಟು ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ/ನಷ್ಟ (ನಿವ್ವಳ ತೆರಿಗೆ)			–	–
ವರ್ಷದ ಒಟ್ಟು ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ / ನಷ್ಟ			212 14 47 461	1296 63 60 497

ಪ್ರತಿ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರಿನ ಮೇಲಿನ ಗಳಿಕೆ (INR ನಲ್ಲಿ)		
ಷೇರಿನ ಮುಖ ಬೆಲೆ : INR 1,000 / –	98.45	624.79
ಮೂಲ	97.21	594.15
ಗುಣ ತಗ್ಗಿದ	2 15 47 663	2 07 53 225
ಪ್ರತಿ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರಿನ ಮೇಲಿನ ಗಳಿಕೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಲು ಸರಾಸರಿ ತೂಕದ ಮೇಲಿನ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳು	2 18 23 225	2 18 23 225
ಮೂಲ		
ಗುಣ ತಗ್ಗಿದ		

ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ನೀತಿಗಳು ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು 1–37

ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ

ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪರವಾಗಿ

ಜಿ.ಕೆ.ರಾವ್ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಪರವಾಗಿ
ಸನ್ನದಿತ ಲೆಕ್ಕಿಗರು
ಎಫ್ಆರ್ಎನ್ : 003116S

ಸಹಿ/–
(ಡಾ. ಎಸ್. ಸೆಲ್ವ ಕುಮಾರ್)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಹಿ/–
(ಡಾ. ಅದಿತಿ ರಾಜ)
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)

ಸಹಿ/–
ಜಿ.ಪ್ರಸನ್ನ ಆಚಾರ್
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ. : 202100

ಸಹಿ/–
(ರೂತ್.ಜಿ.ಮಿರಜ್ಕರ್)
ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು (ಲೆ ಮತ್ತು ಸಂ)

ಸಹಿ/–
(ಕೆ.ಟಿ.ಹರಿಯಣ್ಣ)
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಗೆ ಅಧಿಕೃತ ಸಹಿಗಾರರು

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 16.08.2018

31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017ರ ವರ್ಷದ ಇತರೆ ಸ್ವಾಮ್ಯದಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ತಖ್ತೆ

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	A. ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	B.ಇತರೆ ಸ್ವಾಮ್ಯ			
		ಹಂಚಿಕೆಯಾಗದೆ ಇರುವ ಷೇರುಗಳ ಅರ್ಜಿಯ ಹಣ	ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚುವರಿ		ಒಟ್ಟು
			ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು	ಉಳಿಸಿದ ಗಳಿಕೆ	
ವರದಿ ಅವಧಿಯ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು (01/04/2016)	2075 32 25 000	107 00 00 000	7 45 46 563	577 46 69 423	691 92 15 986
ಉಳಿಸಿದ ಗಳಿಕೆಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ	–			1296 63 60 497	1296 63 60 497
2016–17ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾದ ಷೇರುಗಳು	–	–	–	–	–
ವರದಿ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು (31/03/2017)	2075 32 25 000	107 00 00 000	7 45 46 563	1874 10 29 920	1988 55 76 483

ಜತೆಗೂಡಿದ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಅವಿಭಾಜ್ಯ ಅಂಗವಾಗಿದೆ
ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ

ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪರವಾಗಿ

ಬಿ.ಕಿ.ರಾವ್ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಪರವಾಗಿ
ಸನ್ನದಿತ ಲೆಕ್ಕಿಗರು
ಎಫ್ಆರ್ಎನ್ : 003116S

ಸಹಿ/–
(ಡಾ. ಎಸ್. ಸೆಲ್ವ ಕುಮಾರ್)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಹಿ/–
(ಡಾ. ಅದಿತಿ ರಾಜ)
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)

ಸಹಿ/–
ಬಿ.ಪ್ರಸನ್ನ ಆಚಾರ್
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ. : 202100

ಸಹಿ/–
(ರೂತ್.ಜಿ.ಮಿರಜ್ಕರ್)
ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು (ಲೆ ಮತ್ತು ಸಂ)

ಸಹಿ/–
(ಕೆ.ಟಿ.ಹಿರಿಯಣ್ಣ)
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಗೆ ಅಧಿಕೃತ ಸಹಿಗಾರರು

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 16.08.2018

31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018ರ ವರ್ಷದ ಇತರೆ ಸ್ವಾಮ್ಯದಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ತಖ್ತೆ

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	A. ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	B.ಇತರೆ ಸ್ವಾಮ್ಯ			
		ಹಂಚಿಕೆಯಾಗದೆ ಇರುವ ಷೇರುಗಳ ಅರ್ಜಿಯ ಹಣ	ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚುವರಿ		ಒಟ್ಟು
			ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು	ಉಳಿಸಿದ ಗಳಿಕೆ	
ವರದಿ ಅವಧಿಯ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು(01/04/2017)	2075 32 25 000	107 00 00 000	7 45 46 563	1874 10 29 918	1988 55 76 481
ಉಳಿಸಿದ ಗಳಿಕೆಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ	–			212 14 47 461	212 14 47 461
2017–18ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾದ ಷೇರುಗಳು	107 00 00 000	– 107 00 00 000	–	–	– 107 00 00 000
ವರದಿ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು (13/03/2018)	2182 32 25 000	–	7 45 46 563	2086 24 77 379	2093 70 23 942

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ದಿನಾಂಕ 04.07.2017 ರಂದು ಕರ್ನಾಟಕದ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ರಾಜ್ಯಪಾಲರು ರೂ.1000 ಮುಖಬೆಲೆಯ 1070000 ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುತ್ತಾರೆ.
(ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: ಇರುವುದಿಲ್ಲ)

ಜತೆಗೂಡಿದ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಅವಿಭಾಜ್ಯ ಅಂಗವಾಗಿದೆ
ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ

ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪರವಾಗಿ

ಬಿ.ಕಿ.ರಾವ್ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಪರವಾಗಿ
ಸನ್ನದಿತ ಲೆಕ್ಕಿಗರು
ಎಫ್ಆರ್ಎನ್ : 003116S

ಸಹಿ/–
(ಡಾ. ಎಸ್. ಸೆಲ್ವ ಕುಮಾರ್)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಹಿ/–
(ಡಾ. ಅದಿತಿ ರಾಜ)
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)

ಸಹಿ/–
ಬಿ.ಪ್ರಸನ್ನ ಆಚಾರ್
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ. : 202100

ಸಹಿ/–
(ರೂತ್.ಜಿ.ಮಿರಜ್ಕರ್)
ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು (ಲೆ ಮತ್ತು ಸಂ)

ಸಹಿ/–
(ಕೆ.ಟಿ.ಹಿರಿಯಣ್ಣ)
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಗೆ ಅಧಿಕೃತ ಸಹಿಗಾರರು

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 16.08.2018

31 ಮಾರ್ಚ್ –2018 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನಗದು ಹರಿವಿನ ಪಟ್ಟಿ

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು			31 ಮಾರ್ಚ್–2018 ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ	31 ಮಾರ್ಚ್–2017 ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ
I		**ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ನಗದು ಹರಿವು**		
		ತೆರಿಗೆಯ ಪೂರ್ವ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ	796 66 49 260	1915 08 07 018
		ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು:		
	i	ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಋಣಮುಕ್ತತೆ ವೆಚ್ಚ	716 23 68 415	663 76 78 344
	ii	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಹವಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯುವುದು	–4 91 49 633	–2 11 26 925
	iii	ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆಯಿಂದ ನಿರ್ಮಿತಗೊಂಡ ಆಸ್ತಿಯ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	–49 95 48 093	–33 32 53 084
	iv	ಉಗ್ರಾಣ ಕೊರತೆಗೆ ಹವಣಿಕೆ	49 55 669	– 60 50 249
	v	ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಲಾಭ	– 17 66 314	– 25 80 632
	vi	ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ	– 27 34 759	– 8 72 615
	vii	ಬಿಡುಗಡೆ ಹೊಂದಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ	–4 29 19 440	–7 31 26 289
	viii	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ತೊಡೆದು ಹಾಕಿರುವುದು ಮತ್ತು ವಿಶೇಷ ಅಂಶಗಳು	70 99 383	–457 45 77 574
	ix	ಬಡ್ಡಿಯಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ	–6 00 16 200	–2 69 42 634
	x	ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	366 58 56 674	382 25 75 597
		ಕಾರ್ಯನಿರತ ಬಂಡವಾಳದ ಬದಲಾವಣೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಕ್ರಿಯಾತ್ಮಕ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ	**1815 07 94 962**	**2457 25 30 957**
		ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬದಲಾವಣೆ ಹೊಂದಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು		
	i	ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳ/ಕಡಿಮೆ	68 90 34 618	–379 85 21 281
	ii	ದಾಸ್ತಾನುಗಳಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳ/ಕಡಿಮೆ	39 52 991	6 22 58 095
	iii	ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳ/ಕಡಿಮೆ	–28 34 10 884	439 35 82 296
	iv	ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ/ ಹವಣಿಕೆಗಳಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳ/ಕಡಿಮೆ	113 79 59 175	–996 15 79 971
	v	ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳ/ಕಡಿಮೆ	53 72 24 340	884 69 88 423
	vi	ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳ/ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳ/ಕಡಿಮೆ	378 30 32 087	–39 38 74 589
	vii	ಸಾಲಗಳಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳ/ಕಡಿಮೆ	5 76 396	1 16 95 669
		ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸಿದ ನಗದು	**2401 91 63 685**	**2373 30 79 599**
		ಸೇರಿಸಿ/ಕಳೆಯಿರಿ:ಪಾವತಿಸಿದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ (ಮರುಪಾವತಿಯ ನಿವ್ವಳ)	–425 98 24 236	–139 12 24 086
		ಕಾರ್ಯಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ನಿವ್ವಳ ಹಣದ ಒಳ ಹರಿವು (ಎ)	**1975 93 39 449**	**2234 18 55 513**
II		**ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಹಣದ ಹರಿವು**		
	i	ಪಿಪಿಇ ಮತ್ತು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ	–2113 13 79 526	–1933 99 85 062
	ii	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಠೇವಣಿಗಳಿಂದ (3 ತಿಂಗಳ ಗಡುವಿನ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟ ಠೇವಣಿಗಳ ನಿವ್ವಳ ಹೆಚ್ಚಳ/ಕಡಿಮೆ)	–10 25 75 564	–7 38 61 955
	iii	ಬಡ್ಡಿಯಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ	6 00 16 200	2 69 42 634
		ಹೂಡಿಕೆಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಿವ್ವಳ ಹಣದ ಒಳ ಹರಿವು (ಜಿ)	**–2117 39 38 890**	**–1938 69 04 383**
III		**ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಹಣದ ಹರಿವು**		
	i	ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಪಡೆದ ದೇಣಿಗೆ ಮತ್ತು ಅನುದಾನ	88 57 80 595	116 17 73 084
	ii	ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	255 31 00 534	159 55 72 412
	iii	ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	157 73 92 402	– 59 40 723
	iv	ಆರ್ಥಿಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಖರ್ಚುಗಳು	–426 21 71 174	–450 87 05 665
		ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಿವ್ವಳ ನಗದು ಒಳ ಹರಿವು (ಸಿ)	**75 41 02 357**	**–175 73 00 892**
		ನಿವ್ವಳ ಬದಲಾವಣೆ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸರಿಸಮಾನವಾದುದು (ಎ+ಜಿ+ಸಿ)	**–66 04 97 085**	**119 76 50 238**
		ಕೂಡಿರಿ: ಆರಂಭಿಕ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸರಿಸಮಾನವಾದುದು 01.04.2017 ರಂತೆ	196 36 37 435	76 59 87 197
		ಮುಕ್ತಾಯ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸರಿಸಮಾನವಾದುದು 31.03.2018 ರಂತೆ	**130 31 40 350**	**196 36 37 435**

"ಟಿಪ್ಪಣಿ:1 ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ವಿವರಣೆ ಅನುಬಂಧವನ್ನು ""ಪರೋಕ್ಷ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ"" ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ–7 ""ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ವಿವರಣೆಗಳೂ"" ಪ್ರಕಾರ ಪರೋಕ್ಷ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2: ನಿಗಮದ ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಲಭ್ಯತೆವಿಲ್ಲದ ರೂ.5,23,940/– ಗಳನ್ನು ಪಿಂಚಣಿ ಭದ್ರತಾ ನಿಧಿಗೆ ಮೀಸಲಿಡಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ರೂ.13,623/–ಗಳನ್ನು ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿಗೆ ಮೀಸಲಿಡಲಾಗಿದೆ. ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನವಾದ ರೂ.2,25,29,289/– ಗಳನ್ನು ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಓಪನ್ ಆಕ್ಸೆಸ್ಸ್ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಯು.ಐ ಚಾರ್ಜ್‌ಗೆ ಪಡೆಯಲಾಗಿದ್ದು ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವಿಸಕಂಗಳೊಂದಿಗೆ ಪಾವತಿಸುವುದು/ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿದೆ. ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನತೆ ರೂ.81,976/– ಸರ್ಕಾರದ ಖಜಾನೆಗೆ ಮೀಸಲಿಡಲಾಗಿದೆ. ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಮೌಲ್ಯಗಳ ರೂ.25,000 ಮತ್ತು ರೂ.52,131/– ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ ಜಿಇಸಿ ಮತ್ತು ಪಿಎಸ್‌ಡಿಎಫ್ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಮೀಸಲಿಡಲಾಗಿದೆ.

ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ನೀತಿಗಳು ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು1–37
ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ಲಗತ್ತಿಸಲಾದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ

ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪರವಾಗಿ

ಬಿ.ಹಿ.ರಾವ್ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಪರವಾಗಿ
ಸನ್ನದಿತ ಲೆಕ್ಕಿಗರು
ಎಫ್‌ಆರ್‌ಎನ್ : 003116S

ಸಹಿ/–
ಬಿ.ಪ್ರಸನ್ನ ಆಚಾರ್
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ. : 202100

ಸಹಿ/–
(ಡಾ. ಎಸ್. ಸೆಲ್ವ ಕುಮಾರ್)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಹಿ/–
(ರೂತ್.ಜಿ.ಮಿರಜ್‌ಕರ್)
ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು (ಲೆ ಮತ್ತು ಸಂ)

ಸಹಿ/–
(ಡಾ. ಅದಿತಿ ರಾಜ)
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)

ಸಹಿ/–
(ಕೆ.ಜಿ.ಹಿರಿಯಣ್ಣ)
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಗೆ ಅಧಿಕೃತ ಸಹಿಗಾರರು

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 16.08.2018

ಟಿಪ್ಪಣಿ:1 ಕಂಪನಿಯ ಅವಲೋಕನ ಮತ್ತು ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ ನೀತಿಗಳು

1.1 :ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ ಎಂಬುದು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ನಿಯಮಿತ ಕಂಪನಿಯಾಗಿದ್ದು, ಭಾರತದಲ್ಲಿ ನೆಲೆಸಿದೆ ಮತ್ತು ಸಂಘಟಿತವಾಗಿದೆ. ಇದು ಕರ್ನಾಟಕದ ಬೆಂಗಳೂರಿನಲ್ಲಿ ತನ್ನ ನೋಂದಾಯಿತ ಕಚೇರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.

ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ ಮುಕ್ತ ಪ್ರವೇಶ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಮತ್ತು ಇತರರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಹಾರದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿದೆ.

1.2 : ಆರ್ಥಿಕ ಪತ್ರ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಿಕೆಗೆ ಆಧಾರಗಳು

ಎ. ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳ (Ind-AS) ಅನುಗುಣವಾಗಿ, ಐತಿಹಾಸಿಕ ವೆಚ್ಚ (Ind-AS ನಿಂದ ಕಡ್ಡಾಯಗೊಳಿಸಿದಂತಹ ನ್ಯಾಯಾಯುತ ಮೌಲ್ಯ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಕಡೆ) ದಡಿಯಲ್ಲಿ ಗೋಯಿಂಗ್ ಕನಸರ್ನ್ ತತ್ವವನ್ನು ಸಂಚಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗಳ ಅಧಿನಿಯಮ, 2013 ('ಅಧಿನಿಯಮ') ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಅಧಿನಿಯಮ, 2003ರ ಪ್ರಾವಧಾನಗಳ ಸ್ಥೂಲ ಒಪ್ಪಿಗೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಗಳ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2015ರ ನಿಯಮ 3ರೊಂದಿಗೆ ಓದಲಾದಂತೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗಳ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳು) ತಿದ್ದುಪಡಿ ನಿಯಮಗಳು, 2016ರಂತೆ, ಅಧಿನಿಯಮದ ಪ್ರಕರಣ 133ರಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಬಿ. 31.03.2016ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಂತಹ ಅವಧಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ) ನಿಯಮಗಳು, 2014ರ (ಹಿಂದಿನ ಭಾರತೀಯ ಜಿಎಎಪಿ) ನಿಯಮ 7ರೊಂದಿಗೆ ಓದಲಾದಂತೆ, ಕಂಪನಿಗಳ ಅಧಿನಿಯಮ, 2013ರ ಪರಿಚಯದ 133ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಧಿಸೂಚಿತವಾದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗನುಗುಣವಾಗಿ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅಳವಡಿಕೆಯ ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಮಂತ್ರಾಲಯವು ಅಧಿಸೂಚಿಸಿದಂತೆ, ಕಡ್ಡಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆಗನುಸಾರವಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ತಿದ್ದುಪಡಿಯಾದಂತಹ ಕಂಪನಿಗಳ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳ) ನಿಯಮಗಳು, 2015ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಧಿಸೂಚಿತವಾದಂತೆ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳ (Ind-AS 101– ಮೊದಲನೇ ಬಾರಿಗೆ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅಳವಡಿಕೆ) ಅನುಗುಣವಾಗಿ 31.03.2017ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯವಾಗುವ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ತನ್ನ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿದೆ. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳಲ್ಲಿ ಕಡ್ಡಾಯಗೊಳಿಸಿದಂತೆ, ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿನ ತುಲನಾತ್ಮಕ ಅಂಕಿಗಳನ್ನು ಪುನಃಸ್ಥಾಪಿಸಿ ಮಂಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸಿ. ಹೊಸದಾಗಿ ಹೊರಡಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡವು ಎಲ್ಲಿ ಪ್ರಾರಂಭಿಕವಾಗಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆಯೋ ಅಥವಾ ಇಲ್ಲಿಯವರೆಗೆ ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿದ್ದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಯಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ ಅದೃಶ್ಯವಿರುವ, ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಪುನರಾವರ್ತನೆಯಾಗಿದೆಯೋ ಅಂತಹ ಸ್ಥಳಗಳನ್ನು ಬಿಟ್ಟು ಉಳಿದಿರುವೆಡೆಗಳಲ್ಲಿ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಗಳನ್ನು ಸ್ಥಿರವಾಗಿ ಅನ್ವಯಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಡಿ. ನಿಗಮದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಕಾಲಿಕವನ್ನು 12 ತಿಂಗಳುಗಳ ಅವಧಿಯದ್ದೆಂದು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಂಡು,

ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸಕ್ತೇತರ ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದೂ, ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ಹಾಗೂ

ಪ್ರಸಕ್ತೇತರ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

1.3 ಅಂದಾಜು ಪಟ್ಟಿಗಳ ಉಪಯೋಗ:

ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಿಕೆಗಾಗಿ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಅಂದಾಜುಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು, ತೀರ್ಪುಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಊಹೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ಅಂದಾಜುಪಟ್ಟಿಗಳು, ತೀರ್ಪುಗಳು ಮತ್ತು ಊಹೆಗಳು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಗಳ ಅನ್ವಯಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಸ್ವತ್ತು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ವರದಿಯಾದ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು, ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳ ದಿನಾಂಕದಂದು ಪ್ರಕಟಗೊಂಡ ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಆ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿಯಾದ ತೆರಿಗೆಗಳು ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಭಾದಿಸುತ್ತವೆ. ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಗಳ ಅನ್ವಯಿಸುವಿಕೆಗೆ

ಸಂಕೀರ್ಣ ಮತ್ತು ವಿಷಯಾತ್ಮಕ ತೀರ್ಪುಗಳು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಕ್ಲಿಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಅಂದಾಜು ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿನ ಊಹೆಗಳ ಬಳಕೆ ಅವಶ್ಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಅಂದಾಜುಗಳ ಕಾಲದಿಂದ ಕಾಲಕ್ಕೆ ಬದಲಾವಣೆಯಾಗಬಹುದು. ನೈಜ ಪರಿಣಾಮಗಳು ಆ ಅಂದಾಜುಗಳಿಗಿಂತ ವಿಭಿನ್ನವಾಗಿರುತ್ತವೆ. ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಅಂದಾಜುಗಳ ಸುತ್ತ ಇರುವ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಅರಿವು ಮೂಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದರಿಂದ ಅಂದಾಜುಗಳಲ್ಲಿ ಸಮಂಜಸ ಬದಲಾವಣೆಗಳಾಗುತ್ತಿವೆ. ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಅಂದಾಜುಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳು ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಬಿಂಬಿತವಾಗುತ್ತವೆ ಮತ್ತು ಅವುಗಳ ಪರಿಣಾಮಗಳು ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ತಿಳಿಯಪಡಿಸುತ್ತವೆ.

ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ "ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಸರಬರಾಜಿನಲ್ಲಿ ಹಕ್ಕುಬಾಧ್ಯತೆ" ಮತ್ತು "ಸಂಡ್ರಿ ಕ್ರೆಡಿಟರ್ಸ್/ ನಿಯಂತ್ರಣ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ"ದಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಯಾವುದೇ ಕ್ಲೇಮು ಮಾಡಿಲ್ಲದ ಹಕ್ಕುಬಾಧ್ಯತೆ/ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಹಕ್ಕುಬಾಧ್ಯತೆಗಳು, ಯಾವುದೇ ವಿವಾದವಿಲ್ಲದೇ 10 ವರ್ಷಗಳಿಗೂ ಮೀರಿದ ಅವಧಿಗೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷವು ಮುಕ್ತಾಯದಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಇರುವುದು ಮುಂದುವರಿದರೆ, ಅವುಗಳನ್ನು ಇತರೆ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗುವುದು.

1.4. ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣ:

ಎ. ದಾಸ್ತಾನುಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮೌಲ್ಯ ಅಥವಾ ನಿವ್ವಳ ಸಿದ್ಧಿತ ಮೌಲ್ಯದಂತೆ ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಸರಾಸರಿ ದರದ ಆಧಾರದಂತೆ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಬಿ. ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಮೌಲ್ಯವು ದಾಸ್ತಾನನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ಥಳಕ್ಕೆ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿತಿಗೆ ತರುವ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಸಿ. ನಿರುಪಯುಕ್ತತೆ ಅನುಮೋದನಾ ಸಮಿತಿಯಿಂದ ನಿರುಪಯುಕ್ತ/ ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಎಂದು ಗುರುತಿಸಿರುವ ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು, ನಿಗದಿತ ದರಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿದ್ದಲ್ಲಿ, ನಿರುಪಯುಕ್ತ ದರದಂತೆ ಹಾಗೂ ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲದ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ದಾಸ್ತಾನಿನ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು, ಮೂಲ ಮೌಲ್ಯದ ಶೇಕಡಾ ೨೦ರ ದರದ ಪ್ರಕಾರ ಇಳಿತಗೊಳಿಸಿ, ಉಳಿದ ಶೇಕಡಾ 10ರಷ್ಟನ್ನು ಅವುಗಳನ್ನು ಕಳಚುವವರೆಗೂ ಉಳಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಡಿ. ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ತಗ್ಗಿದ ಮೌಲ್ಯದ ಮೇಲೆ ೮೦%ರಷ್ಟು ದರದಂತೆ, ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ/ ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮೇಲೆ, ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಲ್ಲದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

1.5. ನಗದು ಹರಿವಿನ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ:

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

1.6 ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಬಾಬ್ತುಗಳು:

ಕಂಪನಿಯು,– ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಗಣನೀಯವಾದ ತಪ್ಪುಗಳನ್ನು ಆವಿಷ್ಕಾರಗೊಂಡಾಗ ಅವುಗಳನ್ನು ಪೂರ್ವಾನ್ವಯವಾಗಿ ಮೊದಲ ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡುವಾಗ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಸರಿಪಡಿಸಲಾಗುವುದು.

ಎ) ತಪ್ಪು ಸಂಭವಿಸಿದ ಅವಧಿಯ/ ಅವಧಿಗಳ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಗಳ ತುಲನಾತ್ಮಕ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಪುನಃ ಮಂಡಿಸುವುದು ಅಥವಾ

ಬಿ) ಮಂಡಿಸಿದ ಅವಧಿಗಿಂತ ಬಹಳ ಮುಂಚೆ ಒಂದು ವೇಳೆ ತಪ್ಪು ಸಂಭವಿಸಿದ್ದರೆ, ಮಂಡಿಸಿದ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಸ್ವತ್ತುಗಳೂ, ಬಾಧ್ಯತೆಗಳು ಮತ್ತು ಸ್ವಾಮ್ಯಗಳ' ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಉಳಿಕೆಗಳನ್ನು ಪುನ: ಮಂಡಿಸುವುದು.

1.7 ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ

ಪ್ರಸ್ತುತ ಅವಧಿ ಮತ್ತು ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಲು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿದ ಅಥವಾ ತೆರಿಗೆ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಂದ ವಸೂಲು ಮಾಡಲಾದ ಮೊತ್ತದಿಂದ ಕಂಡು ಹಿಡಿಯಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚವು ಪ್ರಸ್ತುತ ಮತ್ತು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚವು ನಿವ್ವಳ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ನೇರವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಿದ ಬಾಬ್ತುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದಿಂದ ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗುತ್ತದೆ. ನೇರವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಿದ ಬಾಬ್ತುಗಳಲ್ಲಿ ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದಿಂದ ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಮತ್ತು ಬಾಧ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಸ್ವತ್ತುಗಳೂ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ತೆರಿಗೆ ಮೂಲಗಳ ನಡುವೆ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಎಲ್ಲಾ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಅವುಗಳನ್ನು ತರಲಾದ ಮೊತ್ತಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿ, ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗುತ್ತದೆ. ವರದಿ ಮಾಡುವ ಪ್ರತೀ ದಿನಾಂಕದಂದು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಪುನರ್ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಅದನ್ನು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಲಾಭವನ್ನು ಅರಿಯುವ ಸಂಭವವಿಲ್ಲ ಎಂಬುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಮತ್ತು ಬಾಧ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಅಧಿನಿಯಮಿತಗೊಂಡ ಅಥವಾ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ಶೀಟ್‌ನ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ಅಧಿನಿಯಮಿತಗೊಂಡ ತೆರಿಗೆ ದರಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ಕಾನೂನುಗಳನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಂಡು ಲೆಕ್ಕಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಇವುಗಳಲ್ಲಿ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಯಾವ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಬೇಕೆಂದು ಅಥವಾ ಇತ್ಯರ್ಥಪಡಿಸಬೇಕೆಂದು ಅಂದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆಯೋ ಆ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿನ ಕಂದಾಯ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ಅನ್ವಯಿಸಬೇಕೆಂದು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಮತ್ತು ಬಾಧ್ಯತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆ ದರಗಳಲ್ಲಿನ ಅಧಿನಿಯಮಿತ ಬದಲಾವಣೆಗಳ ಪರಿಣಾಮ ಅಥವಾ ಸ್ವತಂತ್ರ ಅಧಿನಿಯಮಿತ ದಿನಾಂಕವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿನ ಆದಾಯ ಅಥವಾ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಾಗುವ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಸ್ವತ್ತನ್ನು ಎಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗುತ್ತದೆಯೆಂದರೆ ತೆರಿಗೆ ಕಟ್ಟಬೇಕಾದ ಲಾಭ ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ದೊರೆಯುವ ಸಂಭವವಿರುತ್ತದೆ. ಇದಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಬಹುದಾದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಳ್ಳಬಹುದು.

ಕಂಪನಿಯು, ನ್ಯಾಯಯುತವಾಗಿ ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾದ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವಲ್ಲಿ ನಿರ್ಬಂಧಿತ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು, ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳನ್ನು ತುಂಬಿಕೊಡುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಅದನ್ನು ನಿವ್ವಳ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಇತ್ಯರ್ಥ ಪಡಿಸಲು ಅಥವಾ ಸ್ವತ್ತನ್ನು ನಗದೀಕರಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಬಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ಏಕಕಾಲದಲ್ಲಿ ಇತ್ಯರ್ಥಪಡಿಸಲು ಉದ್ದೇಶಿಸುತ್ತದೆ.

1.8 ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು(ಪಿಪಿಇ)

ಎ. ಕಂಪನಿಯು ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲು ವೆಚ್ಚ ಪದ್ಧತಿಯ ಮಾದರಿಯನ್ನು ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿದೆ. ಪಿಪಿಇಗಳ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣದಲ್ಲಿ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿ ಹಾಗೂ ದುರ್ಬಲಗೊಂಡಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕಳೆದು ತೋರಿಸಲ್ಪಡುತ್ತದೆ. ಪಿಪಿಇ ಮೌಲ್ಯ ಪರಿಗಣಿಸಲು ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ ,ಸಾಲದ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಪಿಪಿಇಯನ್ನು ಆ ಸ್ಥಳಕ್ಕೆ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿತಿಗೆ ತರುವ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ನೇರವಾಗಿ ಹೊರಿಸಬಹುದಾದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಉದ್ದೇಶಿಸಿರುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸಲು ಸಮರ್ಥವಾಗುವಂತೆ ಮಾಡುವುದು ಅದರ ಅಗತ್ಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಬಿ. ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ನೇರವಾಗಿ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವ ಬೃಹತ್ ಕಾಮಗಾರಿ ವಿಭಾಗಗಳು ಹಾಗೂ ಕಾಮಗಾರಿ ವೃತ್ತಗಳಲ್ಲಿನ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಆಡಳಿತ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಆಯಾ ವಿಭಾಗಗಳು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಹಂಚಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯದ ಭಾಗವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮುಂಚಿನ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವುಕೆಗಾಗಿ ನೀಡುವ ಪೋತ್ಸಾಹ ಧನವನ್ನು ಸಹಾ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಕ್ಲೆಮ್ ಮಾಡಿದಾಗ ಸೇರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಸಿ. ಕ.ವಿ.ನಿ. ಆಯೋಗವು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಷರತ್ತುಗಳ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ನಿಗಮವು ಅಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಮೂರನೇ ಪಕ್ಷಕಾರರಿಂದ ಒದಗಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ನಿಗಮವು ಅನುಮೋದಿಸಿರುವ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದ ಪ್ರಕಾರ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಗಳಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

ಡಿ. ಭೂ ವೆಚ್ಚವು ಸ್ವಾಧೀನ ವೆಚ್ಚ (ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪರಿಹಾರ ಸೇರಿದಂತೆ), ಅರಣ್ಯೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಮತ್ತು ಸಾಮಾಜಿಕ ಅರಣ್ಯೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಯೋಜನೆಗಳಿಂದ ಬಾಧಿತರಾದ ಸ್ಥಳೀಯ ಜನರು/ ಕುಟುಂಬಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾದ ಪರಿಹಾರವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಇ. ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಪಿಪಿಇಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮುಂಗಡಗಳನ್ನು ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತ'ವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡಗಳೆಂಬಂತೆ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಬಳಕೆಗೆ ಸಿದ್ಧವಾಗುವ ಮುಂಚಿನ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಬೆಲೆಯನ್ನು 'ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ'ಯಡಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಎಫ್.ಪಿಪಿಇಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ತರುವಾಯ ವೆಚ್ಚಗಳು ಸದರಿ ವೆಚ್ಚದಿಂದ ಪಿಪಿಇಯ ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಲಾಭವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವಂತಿದ್ದಲ್ಲಿ ಸದರಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ವಿಶ್ವಾಸನೀಯವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಬಹುದಾದಾಗ ಮಾತ್ರ ಸದರಿ ಪಿಪಿಇಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ತರುವಾಯ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು.

ಜಿ. ದುರಸ್ಥಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚಗಳು ಉಂಟಾದಾಗ ಅವುಗಳನ್ನು ಲಾಭಗಳು ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಅಂಗೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಎಚ್.ಪಿಪಿಇಯ ಯಾವುದೇ ಒಂದು ಬಾಬ್ತು ಮತ್ತು ಆರಂಭಿಕವಾಗಿ ಅಂಗೀಕರಿಸಲಾದ ಯಾವುದೇ ಪ್ರಮುಖ ಭಾಗವು ವಿಲೇವಾರಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅಥವಾ ಅದರ ಬಳಕೆ ಅಥವಾ ವಿಲೇವಾರಿಯಿಂದ ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಆರ್ಥಿಕ ಲಾಭಗಳನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲದಿದ್ದರೆ, ಅದನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಸ್ವತ್ತನ್ನು ಅಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸುವುದರಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ಯಾವುದೇ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟ (ನಿವ್ವಳ ವಿಲೆ ಹುಟ್ಟುವಳಿ ಮತ್ತು ಸ್ವತ್ತಿನ ಸಾಗಣೆ ಮೊತ್ತದ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ)ವೂ ಸಹ, ಸ್ವತ್ತನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸದೇ ಇದ್ದಾಗ, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಸೇರುತ್ತದೆ.

ಐ. ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸುವ ಪ್ರಸ್ತುತ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಆಸ್ತಿ ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚದ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಪಿ.ಪಿ.ಇ.ಗೆ ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸುವ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಮಾಡಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಜೆ. **Ind ASಗೆ ಬದಲಾವಣೆ:**

IND-ASಗೆ ಬದಲಾವಣೆಯಾಗುವಾಗ, ಕಂಪನಿಯು ದಿನಾಂಕ 1ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್, 2015ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ, ಹಾಗೂ ಹಿಂದಿನ **ಉಂಂಕ**ನುಸಾರ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಿದಂತೆ ತನ್ನ ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಮುಂದುವರಿಯುವ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಆರಿಸಿಕೊಂಡಿದ್ದು ಮತ್ತು ಆ ಮುಂದುವರಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಭಾವಿತ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

1.9 ಸವಕಳಿ:–

ಎ. ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿರುವ ಪ್ರಕಾರ ಹಾಗೂ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗವು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಪ್ರಕಾರ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ನೇರ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಪದ್ಧತಿಯಂತೆ ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸಿಇಆರ್‌ಸಿಯನುಸಾರ, ಸವಕಳಿ ದರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಸವಕಳಿ ದರಗಳು
1.	ಕಟ್ಟಡಗಳು ಮತ್ತು ರಸ್ತೆಗಳು	3.34%
2.	ಆಂತರಿಕ ವೈರಿಂಗ್, ಆಪ್ಟಿಕ್ ಫೈಬರ್, ಸಂವಹನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು, ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ಅಳವಡಿಕೆಗಳು, ಕ್ಯಾಲ್ಕುಲೇಟರ್‌ಗಳು, ಟೈಪ್‌ರೈಟರ್‌ಗಳು, ನಗದು ರಿಜಿಸ್ಟ್ರೆಕ್ಸ್ ಯಂತ್ರಗಳು, ನಗದು ಪೆಟ್ಟಿಗೆ, ಡ್ಯೂಪ್ಲಿಕರ್‌ಗಳು, ಜೆರಾಕ್ಸ್ ಮತ್ತು ಕಾಪಿಯರ್ ಯಂತ್ರಗಳು	6.33%
3.	ಟ್ರಕ್‌ಗಳು, ಟೆಂಪೋಗಳು, ಟ್ರಕ್ಕರ್‌ಗಳು, ಬಸ್‌ಗಳು, ಜೀಪ್‌ಗಳು, ವ್ಯಾನ್‌ಗಳು, ಮೋಟಾರ್ ಕಾರ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ವಾಹನಗಳು	9.50%
4.	ಕಂಪ್ಯೂಟರ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಇತರ ಐಟಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	15.00%
5.	ಮರದ ರಚನೆಗಳಂತಹ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ರಚನೆ	100.00%
6.	ಮೇಲೆ ಸೇರಿಸಿರದ ಇತರ ಎಲ್ಲಾ ಸ್ವತ್ತುಗಳು	5.28%

ಬಿ. ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯದ ಶೇ.೯೦ರಷ್ಟರ ದರದಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಸಂಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಂಡು, ಉಳಿದ ಶೇ.10ರಷ್ಟನ್ನು ಉಳಿಕೆ ಮೌಲ್ಯವೆಂದು ಉಳಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಸಿ. 1.4.2007ರಿಂದ ಸೇರ್ಪಡೆಯಾದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ, ಸೇರ್ಪಡೆಯಾದ ತಿಂಗಳಿನಿಂದಲೇ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ. 31.3.2007ರವರೆಗೆ ಸೇರ್ಪಡೆಯಾದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ, ತದನಂತರದ ವರ್ಷದಿಂದ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಡಿ ವಿಸರ್ಜಿಸಿದ/ ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು, ಹಿಂದಿನ ತಿಂಗಳವರೆಗೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಈ. ರೂ.೫೦೦/–ವರೆಗಿನ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಆಸ್ತಿಯ ಸವಕಳಿಯನ್ನು, ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಬಳಕೆಗೆ ತಂದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಎಫ್.(i) ಭೋಗ್ಯಾಧಾರಿತ ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿನ ಸಿವಿಲ್ ನಿರ್ಮಾಣ ರಚನೆಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದ ಇತರ ಆಸ್ತಿ, ರಚನೆಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು, ಭೋಗ್ಯಾಧಾರಿತ ಅವಧಿ ಅಥವಾ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿ, ರಚನೆಗಳ ಬಾಳಿಕೆ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿನ ಶೇಕಡಾ ೯೦ರ ಪ್ರಮಾಣದಂತೆ, ಇವೆರಡರಲ್ಲಿ ಯಾವುದು ಮೊದಲೋ, ಅದರಂತೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

(ii) ಸಿವಿಲ್ ನಿರ್ಮಾಣ ರಚನೆಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಬಾಳಿಕೆ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿನ ಶೇಕಡಾ 100ರ ಪ್ರಮಾಣಾದಂತೆ, ಅಥವಾ ಭೋಗ್ಯಾಧಾರಿತ ಅವಧಿ, ಇವೆರಡರಲ್ಲಿ ಯಾವುದು ಮೊದಲೋ, ಅದರಂತೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಜಿ. ಕಾರ್ಯವಿಮುಕ್ತಿಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ (ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು) ಹಾಗೂ ದುರಸ್ತಿಗಾಗಿ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು, ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯದ ಮೇಲೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ:1.9ಎ ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿದ ದರಗಳಂತೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಹೆಚ್. ಠೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಹಕ ನಿರ್ಮಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಅನುದಾನಿತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು, ವಂತಿಗೆ/ ಅನುದಾನದ ಮೂಲಕ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಂಡ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಸವಕಳಿಯ ಪ್ರಮಾಣದಂತೆ ಆದಾಯವೆಂದು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಐ. ವಿಲೇವಾರಿಯ ಬಗೆಗಿನ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಮಾರಾಟ ಹುಟ್ಟುವಳಿಗಳನ್ನು ಸಾಗಣೆ ಮೊತ್ತದೊಂದಿಗೆ ಹೋಲಿಸಿ ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗುವುದು. ಇವುಗಳು ಇತರ ಲಾಭ/ (ನಷ್ಟ)ಗಳೊಳಗೆ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದಲ್ಲಿ ಸೇರುತ್ತವೆ.

1.10 ಕಂದಾಯ ಮಾನ್ಯತೆ:

ಎ. ಸ್ವಾಮ್ಯ ಹಾಗೂ ಇತರ ತತ್ಸಂಬಂಧ ವಿಷಯಾಂಶಗಳ ಮೇಲೆ ಫಲಿತವಾಗಿರುವ ಅಂದಾಜು ಗಳಿಕೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಂಡಂತೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು (ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗ),

ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ತನ್ನ ಬಹುವಾರ್ಷಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ದರದಲ್ಲಿ ಅಧಿಸೂಚಿಸುವ ವಿದ್ಯುತ್ ದರಗಳಂತೆ ಸಂಚಿತ ಆಧಾರದ ಪ್ರಕಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣೆಯ ಕಂದಾಯವನ್ನು ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಬಿ. ಅಂತರ್ ರಾಜ್ಯ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳ (ISTS) ಮಾರ್ಗಗಳಿಂದ ವಾರ್ಷಿಕ ಪ್ರಸರಣಾ ಶುಲ್ಕವನ್ನು (YTC) ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ CERC ಆದೇಶದ ಅನ್ವಯ ಸಂಚಿತ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಸಿ. ಕಾರ್ಯಾನುಷ್ಠಾನಗೊಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು/ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗವು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಷರತ್ತುಗಳ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ಮೂರನೇ ಪಕ್ಷಕಾರರು ನೀಡಿದ ವಂತಿಗೆಯಿಂದ ನಿರ್ಮಿಸಿ ನಿಗಮದ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು, ಅವುಗಳ ಪೂರ್ಣ ಮೌಲ್ಯದ ಪ್ರಕಾರ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ಒಳಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನ/ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅನುದಾನ ಹಾಗೂ ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚದ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಕೊಡುಗೆ ಇವುಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯದ ವೆಚ್ಚದಿಂದ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಿಲ್ಲ, ಆದರೆ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ, "ವಂತಿಗೆ ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ನಿಮಿತ್ತ ಅನುದಾನ"ವೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿ, ನಂತರದಲ್ಲಿ ವಂತಿಗೆ/ ಅನುದಾನದಿಂದ ಗಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಕಲ್ಪಿಸುವ ಸವಕಳಿಗೆ ಸಮನಾದ ಆದಾಯ ಎಂದು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಡಿ. ನಗದು ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುವ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣ ಶುಲ್ಕಗಳು, ಪರಿಶೀಲನ ಶುಲ್ಕಗಳು, ಪರೀಕ್ಷ ಶುಲ್ಕಗಳು, ಅರ್ಥ್ ಮ್ಯಾಟ್ ವಿನ್ಯಾಸ ಶುಲ್ಕಗಳು ಮತ್ತು ಮಂಡಪ ಕೀಪರ್ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಉಳಿದ ಇತರೆ ಸೇವೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಹಂತದ ಆಧಾರದ ಅನ್ವಯ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಇ. ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯವನ್ನು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಬಡ್ಡಿ ವಿಧಾನವನ್ನು ಬಳಸಿ, ಕಂಡು ಹಿಡಿಯಲಾಗುವುದು.

1.11 ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು

ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಾಗಿ,

ಕಂಪನಿಯು ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ಮಾಲೀಕತ್ವದ ಎಲ್ಲಾ ಹೊಣೆಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಪ್ರತಿಫಲಗಳನ್ನು ಪಡೆದಿರುವ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ಸ್ವಾಧೀನ ಪಡಿಸಿಕೊಂಡಾಗ ಅಂತಹ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ ಅಥವಾ ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಾವತಿಯ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೌಲ್ಯದ ಆಧಾರಿತ ಇವುಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದು ಕಡಿಮೆಯೋ ಅದನ್ನು ಮೂಲಧನವನ್ನಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸಲಾಗುವುದು.

ಕಾರ್ಯಪ್ರವೃತ್ತ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳಡಿಯಲ್ಲಿನ ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಅವಧಿಯ ಮೇಲೆ ನೇರಗೆರೆ ಆಧಾರಿತವಾದ ವೆಚ್ಚವೆಂಬಂತೆ ಅಂಗೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು.

ಗುತ್ತಿಗೆ ಸ್ವತ್ತುಗಳಿಗೆ ಮಾಡಲಾದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಸ್ವತ್ತಿನ ಉಳಿದ ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸಮಾನ ಕಂತಿನಲ್ಲಿ ತೀರಿಸಲಾಗುವುದು.

ಗುತ್ತಿಗೆ ನೀಡುವವರಾಗಿ,

ಕಂಪನಿಯು ಗುತ್ತಿಗೆ ನೀಡುವವರಾಗಿದ್ದಾಗ, ಗುತ್ತಿಗೆ ಪ್ರಾರಂಭವಾದಾಗಿನಿಂದ, ಗುತ್ತಿಗೆ ಆದಾಯವನ್ನು, ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಹಣದುಬ್ಬರ ವೆಚ್ಚ ಏರಿಕೆಗಳನ್ನು ಸರಿದೂಗಿಸಲು ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಸಾಮಾನ್ಯ ಹಣದುಬ್ಬರದೊಂದಿಗೆ, ಅಲ್ಲಯೇ ಹೆಚ್ಚಲು ರಚನೆಗೊಂಡಿಲ್ಲದ ಹೊರತಾಗಿ, ನೇರಗೆರೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಆದಾಯವೆಂದು ಅಂಗೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು.

1.12 ಅನುದಾನ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ:–

ಎ) ಅನುದಾನವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ಸಂಯೋಜಿತ ಷರತ್ತುಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಎಂಬ ಯುಕ್ತ ಆಶ್ವಾಸನೆ ಇದ್ದಾಗ ಅನುದಾನವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಅಂಗೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಆದಾಯ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅನುದಾನವನ್ನು ಉದ್ದೇಶಿಸಲಾಗಿರುವ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಖರ್ಚು ಮಾಡಲಾದ ಅವಧಿಗಳ ವ್ಯವಸ್ಥಿತ ಆಧಾರದ ಅನ್ವಯ ಆದಾಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಅಂಗೀಕರಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಒಂದು ಆಸ್ತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅನುದಾನವನ್ನು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಯ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಉಪಯುಕ್ತ ಬಳಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಆದಾಯದ ಅವಧಿಯ ಸಮಾನ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಅಂಗೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಬಿ) ಕಂದಾಯ/ ಸಂಯುಕ್ತ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಅವುಗಳಿಗೆ ಲಗತ್ತಿಸಿದ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಿದ ಮೇಲೆ ಆದಾಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕು ಮತ್ತು ಅದನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸುವುದು ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾದ ಮೇಲೆ ಆದಾಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸುವುದು.

1.13 ಉದ್ಯೋಗಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು:

ಎ. ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಉದ್ಯೋಗಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು:

ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಉದ್ಯೋಗಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಾದ ವೇತನ, ಕೂಲಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಖ್ತೆಃಯಲ್ಲಿ ರಿಯಾಯಿತಿ ನೀಡದ ಮೊತ್ತದ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಅಂಗೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ವರ್ಷದ ಅವಧಿಗೆ ಅಂಗೀಕರಿಸಿ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅವಧಿಯ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಖ್ತೆಃಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಬಿ. ಉಪದಾನ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆ

ದಿನಾಂಕ 01.04.2006ರಂದು ಅಥವಾ ನಂತರ ನಿಗಮದಲ್ಲಿ ಕೆಲಸಕ್ಕೆ ಸೇರಿರುವ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು **"ನೂತನ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿತ ಉಪದಾನ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆ"** ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು, ಸಂಬಳದ ಮೇಲೆ ಪಾವತಿಸುವ/ ಒದಗಿಸುವ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ದರದ ಕೊಡುಗೆಯ ಯೋಜನೆಗೆ ಒಳಪಡುತ್ತಾರೆ.

ಸಿ. ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿದ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಯೋಜನೆಗಳು

ದಿನಾಂಕ 31.3.2006 ರವರೆಗೆ ಕೆಲಸಕ್ಕೆ ಸೇರಿದ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳನ್ನು ಒಳಪಡುವ ವಿವರಿತ ಉಪದಾನ ಹಾಗೂ ಪಿಂಚಣಿ ಸೌಲಭ್ಯ ನಿಮಿತ್ತದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು, ಖಓಆ–೦ಖ-19ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ನ್ಯಾಸವು (ಕೆ.ಇ.ಪಿ.ಜಿ.ಐ) ಸೂಚಿಸುವ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಆಧರಿಸಿದ ದರ/ ಮೊಬಲಗಿನ ಪ್ರಕಾರ ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ವಾಸ್ತವಿಕ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ಬಿಂಬಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಇ. ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ

ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸೌಲಭ್ಯ– ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣವನ್ನು ಯೋಜಿತ ಯೂನಿಟ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಕ್ರಮಬದ್ಧತೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಪ್ರಕಾರ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಾಧಾರದಂತೆ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಂಡು ಅಗತ್ಯಪಡಿಸುವಂತೆ ಪ್ರತಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ವಾಸ್ತವಿಕ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ಬಿಂಬಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಈ. ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿ:–

'ನೌಕರರ ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿ' ಯೋಜನೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ: 01.07.1978 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಪಂಚಯಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರತಿಯೊಬ್ಬ ನೌಕರನಿಂದ 200/– ರೂ.ಗಳನ್ನು ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿ, ಈ ನಿಧಿಗೆ ಸಂದಾಯ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ನೌಕರನು ಸೇವಾವಧಿಯಲ್ಲಿದ್ದಾಗಲೇ ಮರಣ ಹೊಂದಿದರೆ, ಅವನು ಕನಿಷ್ಠ 12 ತಿಂಗಳುಗಳು ಮಾತ್ರ 2,400/– ಹಣವನ್ನು ಸಂದಾಯಮಾಡಿದ್ದರೆ, ಅವನ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಉತ್ತರಾಧಿಕಾರಿಗೆ ರೂ.2,00,000/–ಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಯೋಜನೆಯನುಸಾರ, ಕಂಪನಿಯು, ನೌಕರರ ಸಾವು/ ನಿವೃತ್ತಿಯಾದ ಪಕ್ಷದಲ್ಲಿ, ಯೋಜನೆಯ ಷರತ್ತುಗಳನುಸಾರವಾಗಿ ಈ ನಿಧಿಗೆ ಕೊಡುಗೆ ನೀಡುತ್ತದೆ. ವಿಮಾ ಕಂತಿನ ಸಂಪಾದನೆಗಳು ಅಥವಾ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಅವುಗಳು ಕಂಡುಬರುವ ಅವಧಿಯ ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ವಾಸ್ತವಿಕ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ಬಿಂಬಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಎಫ್. ಪಿಂಚಣಿ ಸುರಕ್ಷಾ ನಿಧಿ:

"ಕೆಇಬಿ ಪಿಂಚಣಿದಾರರ ಕುಟುಂಬ ಲಾಭ/ ಸುರಕ್ಷಾನಿಧಿ"ಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ:08.10.1998ರಂದು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಯಿತು. ಈ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಸಾರ, ಪ್ರತಿಯೊಬ್ಬ ಪಿಂಚಣಿದಾರ/ ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿದಾರ ಈ ನಿಧಿಗೆ ರೂ.100/–ಗಳ ಮಾಸಿಕ ದೇಣಿಗೆಯನ್ನು ನೀಡಬೇಕು. ನಿಧಿಯ ಸದಸ್ಯ ಕನಿಷ್ಠ 12 ತಿಂಗಳುಗಳಿಗೆ ದೇಣಿಗೆ ನೀಡಿ ನಂತರ, ತೀರಿಕೊಂಡಾಗ ನಾಮನಿರ್ದೇಶಿತರಿಗೆ ನಿಧಿಯಿಂದ ಒಟ್ಟು ಹಣವಾದ 30,000 ರೂ.ಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಈ ನಿಧಿಗೆ ಯಾವುದೇ ದೇಣಿಗೆಯನ್ನು ನೀಡುವುದಿಲ್ಲ.

1.14 ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳು

ಎ. ಕಾರ್ಯಪ್ರವೃತ್ತ ವಿನಿಮಯ

ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಪ್ರವೃತ್ತ ಕರೆನ್ಸಿಯೆಂದರೆ ಭಾರತೀಯ ರೂಪಾಯಿ, ಈ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಭಾರತೀಯ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಬಿ. ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಮತ್ತು ಬದಲಾವಣೆಗಳು

ವಿದೇಶಿ ಕರೆನ್ಸಿ ವರ್ಗದ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಮತ್ತು ಬಾಧ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ಶೀಟ್ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಯುಕ್ತ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರವೃತ್ತ ಕರೆನ್ಸಿಗೆ ಬದಲಾಯಿಸಲಾಗುವುದು. ಈ ಇಂತಹ ಬದಲಾವಣೆಗಳಿಂದ ದೊರೆಯುವ ಲಾಭಗಳು ಅಥವಾ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗುವುದು.

ವಿದೇಶಿ ಕರೆನ್ಸಿ ಬದಲಾವಣೆಯಿಂದ ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಿದ ವ್ಯವಹಾರಿಕ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು, ವ್ಯವಹಾರವು ಇತ್ಯರ್ಥವಾದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿನ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯುವುದರಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸ'ಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂದಾಯ, ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ವಿದೇಶಿ ಕರೆನ್ಸಿ ವರ್ಗಗಳಲ್ಲಿರುವ ಹಣದ ಹರಿವಿನ ಬಾಬ್ತುಗಳನ್ನು ವ್ಯವಹಾರ ನಡೆಸಿದ ದಿನಾಂಕದಂದು ಜಾರಿಯಲ್ಲಿ ಬಂದಿರುವಂತೆ ವಿನಿಮಯ ದರವನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಂಡು ಯುಕ್ತ ಕಾರ್ಯಪ್ರವೃತ್ತ ಕರೆನ್ಸಿಗಳಿಗೆ ಬದಲಾವಣೆ ಮಾಡಬೇಕು.

1.15 ಸಾಲದ ವೆಚ್ಚಗಳು

ನಿರ್ಮಿತ/ ಅರ್ಜಿತ ಅರ್ಹತಾದಾಯಕ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಾಲದ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು, ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯದ ಭಾಗವೆಂದು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅರ್ಹತಾದಾಯಕ ಆಸ್ತಿ ಎಂದರೆ, ಉದ್ದೇಶಿತ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ಸಿದ್ಧವಾಗಲು ಸಾಕಷ್ಟು ಅವಶ್ಯಕ ಅವಧಿಯನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವಂತಹದ್ದು, ಸಾಲ ಪಡೆಯುವ ವೆಚ್ಚಗಳೆಂದರೆ ತನ್ನ ಉದ್ದೇಶಿತ ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಸಿದ್ಧವಾಗಲು ಸಾಕಷ್ಟು ಸಮಯವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಸ್ವತ್ತಿನ ವೆಚ್ಚದ ಭಾಗವಾಗಿ ಬಂಡವಾಳವಾಗುವ ಅರ್ಹದಾಯ ಸ್ವತ್ತಿನ ಆರ್ಜನೆ, ನಿರ್ಮಾಣ, ತಯಾರಿಕೆಗೆ ನೇರವಾಗಿ ಕಾರಣವಾಗುವ' ಯೋಗ್ಯವಾದ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಕಂಪನಿಯು ಅಂತಹ ಖರ್ಚಿನ ಮೇಲೆ ಉಂಟಾಗುವ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದ ದರವನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸುವುದರ ಮೂಲಕ ಮೂಲಧನೀಕರಣಕ್ಕೆ ಅರ್ಹವಾದ ಸಾಲಪಡೆಯುವ ವೆಚ್ಚದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗುತ್ತದೆ. ಮೂಲಧನೀಕರಣದ ದರವನ್ನು ಅರ್ಹದಾಯಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಖರೀದಿಗೆ ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾಗಿ ಮಾಡಲಾದ ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಆ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಕಂಪನಿಯ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುಬಹುದಾದ ಸಾಲ ವೆಚ್ಚದ ಅಂದಾಜು ದರವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗುವುದು. ಕಂಪನಿಯು ಆ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಳಿಸುವ ಸಾಲದ ವೆಚ್ಚದ ಮೊತ್ತವು ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಉಂಟಾಗುವ ಸಾಲದ ವೆಚ್ಚದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮೀರಬಾರದು. ಇತರ ಎಲ್ಲಾ ಸಾಲದ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು, ಅವುಗಳು ಸಂಭವಿಸದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

1.16 ಪ್ರತೀ ಷೇರಿನ ಸಂಪಾದನೆ

ಪ್ರತೀ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಸಂಪಾದನೆ

ಪ್ರತೀ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಸಂಪಾದನೆಯನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳ ವೇಯಿಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆಯಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುದಾರರಿಗೆ ಆರೋಪಯೋಗ್ಯವಾದ ಲಾಭವನ್ನು ಭಾಗಿಸುವುದರಿಂದ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಪ್ರತೀ ಷೇರಿನ ಗುಣತಗ್ಗಿದ ಸಂಪಾದನೆ

ಪ್ರತೀ ಷೇರಿನ ಗುಣತಗ್ಗಿದ ಸಂಪಾದನೆಯು ಎಲ್ಲಾ ಗುಣತಗ್ಗಿದ' ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳ ಬದಲಾವಣೆಯನ್ನು ಪರಿಭಾವಿಸಿ, ಬಾಕಿಯಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳ ವೇಹಿಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ಅನಂತರದ ಆದಾಯದ ಬಡ್ಡಿಯ ತೆರಿಗೆಯ ಪರಿಣಾಮ ಮತ್ತು ಗುಣತಗ್ಗಿದ ಸಾಮರ್ಥಿಕ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಪ್ರತೀ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಸಂಪಾದನೆಯ ನಿರ್ಧರಣೆಯಲ್ಲಿ ಉಪಯೋಗಿಸುವ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಯನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

1.17 ಪಿ.ಪಿ.ಇ. ಮತ್ತು ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆ: (Impairment of PPE and Intangible Assets)

ಕಂಪನಿಯ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸುವ ಮೊತ್ತದ ಯಾವುದೇ ದುರ್ಬಲತೆಯ ಸೂಚನೆಗಳಿವೆಯೇ ಎಂಬುದನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಪ್ರತಿ ಆಯವ್ಯಯ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿ ಪಿ.ಪಿ.ಇ.ಗಳ ಮತ್ತು ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸುವ ಮೌಲ್ಯಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಯಾವುದೇ ಸೂಚನೆಗಳು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಮರುಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಸಾಗಿಸುವ ಮೊತ್ತವು ಮರುಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮೀರಿದ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ದುರ್ಬಲ ನಷ್ಟವನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಮರುಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಮೊತ್ತವು ನಿವ್ವಳ ಮಾರಾಟ ದರ ಮತ್ತು ಅವುಗಳ ಬಳಕೆಯ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಾಗಿದೆ. ಸೂಕ್ತ ರಿಯಾಯಿತಿ ಅಂಶದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅವುಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಭವಿಷ್ಯದ ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ರಿಯಾಯಿತಿ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿರುವ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ನಿಗದಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಹಿಂದಿನ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಅವಧಿಗಳಲ್ಲಿ ಒಂದು ಸ್ವತ್ತಿಗಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ದುರ್ಬಲ ನಷ್ಟವು ಇನ್ನು ಮುಂದೆ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವುದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಕಡಿಮೆಯಾಗಬಹುದೆಂಬ ಸೂಚನೆಯಿರುವಾಗ, ದುರ್ಬಲ ನಷ್ಟದ ಅಂತಹ ಹಿಮ್ಮುಖವು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಖ್ತೆ:ಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ.

1.18 ಅವಕಾಶಗಳು, ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಆಸ್ತಿಗಳು:

(ಎ) ಹಿಂದಿನ ವ್ಯವಹರಣೆಗಳ ನಿಮಿತ್ತ ನಿಗಮವು ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಆ ನಿಮಿತ್ತವಾಗಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಸಮ್ಮತಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಅಂತಹ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಪಡಿಸಲಿಕ್ಕಾಗಿ ಸಂಪನ್ಮೂಲದ ಲಭ್ಯತೆಯು ಅವಶ್ಯವಾಗಿದ್ದು, ಆ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಒಂದು ಭರವಸಾಪೂರ್ವಕ ಅಂದಾಜನ್ನು ಒದಗಿಸಬಹುದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆಸ್ತಿ–ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ ದಿನಾಂಕದಂದಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಪಡಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಾಗುವಂತೆ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಅಂದಾಜನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇವನ್ನು ಪ್ರತಿ ಆಸ್ತಿ–ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ ದಿನಾಂಕದಂದು ಪರಿಶೀಲನೆಗೊಳಪಡಿಸಿ, ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಪ್ರಸಕ್ತ ಅಂದಾಜನ್ನು ಬಿಂಬಿಸಲು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

(ಬಿ) ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಬಿಂಬಿಸಿಲ್ಲ, ಆದರೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಬಿಂಬಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹಿಂದಿನ ಘಟನೆಗಳಿಂದ ಉಂಟಾದ ಸಂಭವನೀಯ ಬಾಧ್ಯತೆ ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಇವುಗಳ ಅಸ್ತಿತ್ವವನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಘಟಕದ ನಿಯಂತ್ರಣದಲ್ಲಿರದ ಭವಿಷ್ಯದ ಒಂದು ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚು ಅನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಘಟನೆಗಳ ಘಟಿಸುವಿಕೆಯಿಂದ ಮಾತ್ರ ದೃಢೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಅಥವಾ ಹಿಂದಿನ ಘಟನೆಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸಿದ ಪ್ರಸ್ತುತ ಬಾಧ್ಯತೆ, ಆದರೆ ಅದು ಗುರುತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಏಕೆಂದರೆ (1) ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಯೋಜನಗಳನ್ನು ಹೊಂದುವಂತಹ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳ ಹೊರಹರಿವು ಬಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಿರುತ್ತದೆ ಎಂಬುದು ಸಂಭಾವ್ಯವಲ್ಲ ಅಥವಾ (2) ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಸಾಕಷ್ಟು ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹತೆಯಿಂದ ಅಳೆಯಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

(ಸಿ) ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಆಸ್ತಿಗಳ ಹಿಂದಿನ ಘಟನೆಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಒಂದು ಸಂಭವನೀಯ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಇವುಗಳ ಅಸ್ತಿತ್ವವನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಘಟಕದ ನಿಯಂತ್ರಣದಲ್ಲಿರದ ಭವಿಷ್ಯದ ಒಂದು ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚು ಅನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಘಟನೆಗಳ ಘಟಿಸುವಿಕೆಯಿಂದ ಮಾತ್ರ ದೃಢೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಅಥವಾ ಹಿಂದಿನ ಘಟನೆಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸಿದ ಪ್ರಸ್ತುತ ಬಾಧ್ಯತೆ, ಆದರೆ ಅದನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಯೋಜನಗಳ ಒಳಹರಿವು ಸಾಧ್ಯವಾದಾಗ ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಆಸ್ತಿಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

(ಡಿ) ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲು/ ಗುರುತಿಸಲು ನಿರಂತರವಾಗಿ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

1.19 ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚವು ಸಂಚಿತ ಋಣಮುಕ್ತತೆಯನ್ನು ಕಳೆದ ಮತ್ತು ನಿವ್ವಳ ದುರ್ಬಲತ್ಲೆ ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದರೆ ಸಮೀಕರಿಸಿ ತೋರಿಸಿದೆ. ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಭವಿಷ್ಯದ ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಯೋಜನಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಗೆ ಹರಿಯುವ ಸಾಧ್ಯತೆ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಮತ್ತು ಅದರ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹವಾಗಿ ಮಾಪನ ಮಾಡಬಹುದು ಎಂದಾದಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು (ಪರವಾನಗಿಯ ಒಪ್ಪಂದದಡಿ ಹಕ್ಕುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ ಮತ್ತು ತಂತ್ರಾಂಶ ಪರವಾನಗಿಗಳನ್ನು) ನೇರ ಸಾಲಿನ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳಿಗೊಮ್ಮೆ ಋಣಮುಕ್ತತೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

1.20 ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳು:

ಒಂದು ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನವು ಒಂದು ಘಟಕದ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಯ ಉಗಮವಾಗಿಸುವ ಒಂದು ಒಪ್ಪಂದ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಅಥವಾ ಮತ್ತೊಂದು ಘಟಕದ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಸಾಧನವಾಗಿದೆ.

ಹಣಕಾಸಿನ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಸರಿದೂಗಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿವೆ ಮತ್ತು ನಿವ್ವಳ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯು ಕಾನೂನಾತ್ಮಕ ಹಕ್ಕನ್ನು ಹೊಂದಿರುವಾಗ ಮಾತ್ರ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸರಿದೂಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ನಿವ್ವಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನೆಲೆಗೊಳ್ಳಲು ಅಥವಾ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಕೈಗೂಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಏಕಕಾಲದಲ್ಲಿ ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಿದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ವರ್ಗೀಕರಣವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತದೆ. ಆರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯ ನಂತರ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗಾಗಿ ಯಾವುದೇ ಮರುವರ್ಗೀಕರಣವನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ ಇದನ್ನು FVTOCI ನಲ್ಲಿ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಸಾಧನಗಳನ್ನಾಗಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು FVTPL ನಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾಗಿ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಇತರ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯಾಪಾರಿ ಮಾದರಿಯಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಯಾದ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಮರುವರ್ಗೀಕರಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮರುವರ್ಗೀಕರಿಸಿದಾಗ, ಅಂತಹ ಮರುವರ್ಗೀಕರಣಗಳನ್ನು ಮುಂದಿನ ವರದಿ ಅವಧಿಯ ಮೊದಲ ದಿನದಿಂದ ನಿರೀಕ್ಷಿತವಾಗಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಹಿಂದೆ ಗುರುತಿಸಲಾದ ದುರ್ಬಲತೆ ಗಳಿಕೆಗಳು ಅಥವಾ ನಷ್ಟಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ಯಾವುದೇ ಗಳಿಕೆಗಳು, ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಪುನರಾವರ್ತಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

ಎ. ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳು/ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಸ್ವಾಮ್ಯ ಮತ್ತು ಮ್ಯೂಚುವಲ್ ಫಂಡ್‌ಗಳಲ್ಲಿನ ಹೂಡಿಕೆಗಳು, ವ್ಯಾಪಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು, ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಮತ್ತು ಇತರ ಹಣಕಾಸಿನ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ.

ಆ ಹಣಕಾಸಿನ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಮತ್ತು ಅದರ ಒಪ್ಪಂದದ ನಗದು ಹರಿವಿನ ಗುಣಲಕ್ಷಣಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ವ್ಯವಹಾರ ಮಾದರಿ (ಅಂದರೆ) ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸ್ವಭಾವವನ್ನು ಅವಲಂಬಿಸಿ, ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಮೊದಲಿಗೆ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಅಳೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ತದನಂತರ ಈ ಕೆಳಗಿನವುಗಳಲ್ಲಿ ಅಳತೆ ಮತ್ತು ವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಎ) ಋಣಮುಕ್ತತೆಯ ವೆಚ್ಚ; ಅಥವಾ

ಬಿ) ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯ (Fair Value Through Other Comprehensive Income (FVTOCI)); ಅಥವಾ

ಸಿ) ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯ (FVTPL)

ಮಿತವ್ಯಯದ ವೆಚ್ಚವು ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದ ವ್ಯವಹಾರ ವೆಚ್ಚದ ಹೊರೆಯ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹೆಚ್ಚು ಕಡಿಮೆ ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆ.

IND-AS ವಹಿವಾಟಿನ ದಿನಾಂಕದಂದು ಕಂಪನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ವರ್ಗೀಕರಣ ಮತ್ತು ಮಾಪನ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಸತ್ಯ ಮತ್ತು ಸನ್ನಿವೇಶಗಳನ್ನು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಿದೆ. ಆ ಪ್ರಕಾರವಾಗಿ, ಆ ಹಣಕಾಸಿನ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಅದರ ಒಪ್ಪಂದದ ನಿಶ್ಚಿತ ದಿನಾಂಕಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ನಗದು ಹರಿವು ಹೆಚ್ಚಳವಾಗಿಸುವುದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯ (FVTPL) ದಲ್ಲಿ ಮಾಪನ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ, ಕೇವಲ ಅಸಲು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿಯ ಮೇಲಿನ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಮಾತ್ರ ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುವುದನ್ನು ವ್ಯವಹಾರದ ಮಾದರಿಯನ್ನು ಅವಲಂಬಿಸಿ ಈ ಕೆಳಗೆ ವಿವರಿಸಿದಂತೆ ಅಳೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ.

ವರ್ಗೀಕರಣ	ವ್ಯವಹಾರ ಮಾದರಿ
ಋಣಮುಕ್ತತೆಯ ವೆಚ್ಚ	ಕಂಪನಿಯ ಉದ್ದೇಶವು ಒಪ್ಪಂದದ ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ಅವಧಿ ಮುಕ್ತಾಯ/ ಪರಿಪಕ್ವದ ದಿನಾಂಕದ ವರೆಗೆ ಹಿಡಿದಿಟ್ಟುಕೊಳ್ಳುವುದು ಮತ್ತು ಸಂಗ್ರಹಿಸುವುದು ಆಗಿದೆ. ಬೇರೆ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಹೇಳುವುದಾದರೆ, ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಒಪ್ಪಂದದ ಪರಿಪಕ್ವತೆಯ ಮುಂಚೆ ಅದರ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಅರ್ಥಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಧನಗಳನ್ನು ಮಾರಾಟ ಮಾಡಲು ಉದ್ದೇಶಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
FVTOCI	ಕಂಪನಿಯ ಉದ್ದೇಶವು ತನ್ನ ಒಪ್ಪಂದದ ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ಅವಧಿ ಸಂಗ್ರಹಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಮಾರಾಟ ಮಾಡುವುದಾಗಿದೆ.

ಅಂಗಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಹೂಡಿಕೆಯನ್ನು ಸಾಗಿಸುವ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ (ಅಂದರೆ) ಹಿಂದಿನ ಉಂಂಕ ನ ಮುಂದುವರಿದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು IND-AS ಪರಿವರ್ತನೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇತರ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಈಗಿಖಔಅಖ ದಲ್ಲಿ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಯನ್ನು ಅಳೆಯಲು ಕಂಪನಿಯು ಆರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಒಂದು ಮಾರ್ಪಡಿಸಲಾಗದ ಆಯ್ಕೆಯನ್ನು ಬಳಸಿದೆ. ಅದರ ಪ್ರಕಾರವಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮಾಪನಕ್ಕಾಗಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ವರ್ಗೀಕರಿಸುತ್ತದೆ.

ವರ್ಗೀಕರಣ	ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಹೆಸರು
ಋಣಮುಕ್ತತೆಯ ವೆಚ್ಚ	ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂದಾಯಗಳು, ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು, ಠೇವಣಿಗಳು, ಸ್ವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಬಡ್ಡಿ, ತುಂಬದ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ನಗದು ರೂಪದಲ್ಲಿ ವಸೂಲು ಮಾಡಬಹುದಾದ ಮುಂಗಡಗಳು.
FVTOCI	ಆರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಒಂದು ಆಯ್ಕೆಯ ಚಲಾವಣೆಯಾಗಿ ಅಂಗಸಂಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಕಂಪನಿಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಸಾಧನ.
FVTPL	ಮ್ಯೂಚುವಲ್ ಫಂಡ್‌ನಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ, ಮುಂದಿನ ವಿನಿಮಯ ಒಪ್ಪಂದಗಳು

ನಗದು ಹರಿವುಗಳಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದದ ಹಕ್ಕುಗಳ ಅವಧಿ ಮೀರಿದಾಗ ಅಥವಾ ಸದರಿ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಿದಾಗ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಅಮಾನ್ಯ (derecognized) ಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ (ಅಂದರೆ) ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣ ಪಟ್ಟಿಯಿಂದ ತೆಗೆದುಹಾಕಲಾಗಿದೆ. ಮೂರನೆಯ ವ್ಯಕ್ತಿಯೊಂದಿಗೆ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತಿನಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ಸರಿದೂಗಿಸಲು ಸಹ ಕಂಪನಿಯು ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಅಮಾನ್ಯ (derecognized) ಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ವರ್ಗಾವಣೆಯ ನಂತರ:

ಎ) ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಗಮನಾರ್ಹ ಅಪಾಯ ಮತ್ತು ಪ್ರತಿಫಲಗಳು, ಅಥವಾ

ಬಿ) ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ನಿಯಂತ್ರಣ

ಆದಾಗ್ಯೂ ಕಂಪನಿಯು ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತು ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ' ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಅದರ ಮುಂದುವರಿದ ಒಳಗೊಳ್ಳುವಿಕೆಯ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಗುರುತಿಸುತ್ತದೆ, ಅವುಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಹಕ್ಕುಗಳು ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅಳೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಅಮಾನ್ಯ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳನ್ನು ಭವಿಷ್ಯಾನ್ವಯವಾಗಿ ಅನ್ವಯಿಸಿದೆ.

ಅದರ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತು ಅಥವಾ ಅದರ ಭಾಗಶ:, ಸಾಗಿಸುವ ಮೊತ್ತದ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಗುರುತಿಸುವ ದಿನಾಂಕದಂದು ಅಳತೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು ಮತ್ತು ಯಾವುದೇ ಹೊಸ ಸ್ವತ್ತು ಸೇರಿದಂತೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಪ್ರತಿಫಲ (consideration)ವು ಯಾವುದೇ ಹೊಸ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಪಡೆಯುತ್ತದೆ ಎಂದು ಪರಿಭಾವಿಸಲಾದುದನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ದುರ್ಬಲ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಗಮನಾರ್ಹ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ವೈಯಕ್ತಿಕ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಸಾಮೂಹಿಕವಾಗಿ ಗುಂಪಿನಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ, ಅದು ಇದೇ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಅಪಾಯದ ಗುಣಲಕ್ಷಣಗಳನ್ನು ಹಂಚಿಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಈ ಪ್ರಕಾರವಾಗಿ ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸುವ ಪರೀಕ್ಷೆಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪೂರ್ವಾನ್ವಯವಾಗಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಹೆಸರು	ದುರ್ಬಲತೆ ಪರೀಕ್ಷಾ ವಿಧಾನ
ವ್ಯಾಪಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ನಷ್ಟ ಮಾದರಿಯನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸಿದೆ. ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ನಷ್ಟವು ಭವಿಷ್ಯದ ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ ಮತ್ತು ಮುನ್ಸೂಚನೆಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿಬಿಂಬಿಸುವ ಐತಿಹಾಸಿಕ ದರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಮೂಲಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಜೀವಿತಾವಧಿ ಮೇಲೆ ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾದ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ನಷ್ಟವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗುವುದು. ಅದು ಉದ್ಯಮದ ಸ್ವರೂಪ, ಗ್ರಾಹಕರ ವಿಭಾಗ, ಹಿಂದಿನ ಕಾರಣ ಸ್ಥಿತಿ ಮತ್ತು ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಮೌಲ್ಯ ಮಾಪನಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಈ ಸ್ವತ್ತುಗಳಂದ ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾದ ಲಾಭ ನಷ್ಟದ ಅಂದಾಜು ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

ಇತರೆ ಹಣಕಾಸಿನ ಸ್ವತ್ತುಗಳು	ಕ್ರೇಡಿಟ್ ಅಪಾಯವು ಗಮನಾರ್ಹವಾಗಿ ಹೆಚ್ಚಾಗದೆ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, 12 ತಿಂಗಳನ ಇಸಿಎಲ್ ಅನ್ನು ಹಾನಿಯ ನಷ್ಟಕ್ಕಾಗಿ ಪೂರೈಸುವುದು. ಅಂಗೀಕಾರದ ಪ್ರಾರಂಭದಿಂದ ಕ್ರೇಡಿಟ್ ಅಪಾಯದಲ್ಲಿ ಗಮನಾರ್ಹ ಬದಲಾವಣೆಯಾದಾಗ ಜೀವಿತಾವಧಿಯ ಪೂರ್ವ ನಿಯೋಜಿತ ಸಂಭವನೀಯತೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ದುರ್ಬಳಕೆಯನ್ನು ಅಳೆಯಲಾಗುವುದು. ಆರಂಭಿಕ ಅಂಗೀಕಾರದಿಂದ ನಗದು ಲಾಭದ ಅಪಾಯದಲ್ಲಿ ಅಲ್ಲಿ ಧೀರ್ಘಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಗಮನಾರ್ಹವಾಗಿ ಹೆಚ್ಚಳವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಒಂದು ವೇಳೆ, ನಂತರದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಪ್ರಕರಣದ ಲಾಭದ ಗುಣಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಸುಧಾರಿಸುವುದು, ನಂತರ 12 ತಿಂಗಳನ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಲಾಭ ನಷ್ಟದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಷ್ಟದ ಹಾನಿ ಭರ್ತಿಯನ್ನು ಘಟಕವು ಹಿಂದಿರುಗಿಸುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಪಾವತಿಯಾಗದ ಆದಾಯವು ವ್ಯಾಪಾರದ ಕರಾರುಗಳಿರುವಂತೆ ಸಂಬಂಧದಲ್ಲಿ ನಷ್ಟದ ಪರೀಕ್ಷಾ ವಿಧಾನವನ್ನು ಬಳಸಿರುವುದು.

ಜಿ. ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ತತ್ಸಮಾನಗಳು:

ನಗದು ಹರಿವಿನ ಲೆಕ್ಕಪರಿವರಣೆಯಲ್ಲಿ ಮಂಡಿಸುವುದರ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ, ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ತತ್ಸಮಾನಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡು ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದು, ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿ ಠೇವಣಿ ಇಡಲಾದ ನಗದಿನೊಂದಿಗೆ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಆಹ್ವಾನಿಸುವ ಇತರೆ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಠೇವಣಿಗಳು, ಹೆಚ್ಚಿನ ಚಾಲ್ತಿ ಹೂಡಿಕೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಮೂರು ತಿಂಗಳನ ಮೂಲ ಮುಕ್ತಾಯ ಅವಧಿ ಅಥವಾ ಅದಕ್ಕೂ ಕಡಿಮೆ ಇರುವುದನ್ನು ನಗದು ಹಣವಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳ ಗಮನಾರ್ಹವಲ್ಲದ ಅಪಾಯಕ್ಕೊಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತವೆ.

ಸಿ. **ವ್ಯವಹಾರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು:**

ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಯನ್ನು ಮೂಲತ ನ್ಯಾಯಯುತ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು ತರುವಾಯ, ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವಾಗ ತಗ್ಗಿದ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಬಡ್ಡಿ ವಿಧಾನದನ್ವಯ, ದುರ್ಬಲತೆಯ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಿ ಬಿಂಬಿಸಲಾಗುವುದು.

1.21 ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:

ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು, ಸಾಲಗಳು, ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂದಾಯಗಳು, ಹಣಕಾಸು ಉತ್ಪನ್ನ ಸಾಧನಗಳು, (Derivative Financial Instruments) ಆರ್ಥಿಕ ಖಾತರಿ ಬಾದ್ಯತೆಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ.

ಕಂಪನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಮಾಪನ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಮಾಪನಾ ಆಧಾರ	ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಹೆಸರು
ಋಣಮುಕ್ತತೆಯ ವೆಚ್ಚ	ಸಾಲಗಳು, ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂದಾಯಗಳು, ಒದಗಿಬಂದ ಬಡ್ಡಿ, ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಮತ್ತು ವ್ಯಾಪಾರಕ್ಕಲ್ಲದ ಇತರೆ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು
FVTPL	ಉತ್ಪನ್ನ ಒಪ್ಪಂದಗಳಾಗಿದ್ದ ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ಮುಂಗಡ ಒಪ್ಪಂದಗಳು ಹೆಡ್ಜ್ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು IND-AS. 109 ಮತ್ತು ಇತರ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಿಗೆ ಅರ್ಹತೆ ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಅದು ಅಳಿಸಿದಾಗ ಮಾತ್ರ ಅಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸ/ನಿರ್ಲಕ್ಷಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ (ಅಂದರೆ) ಒಪ್ಪಂದದ ಪ್ರಕಾರ ಬಾಧ್ಯತೆಯು ನಿಗದಿತವಾದಾಗ ಅಥವಾ ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿದಾಗ ಅಥವಾ ಅವಧಿ ಮೀರಿದಾಗ.

ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಅಥವಾ ಅದರ ಭಾಗವನ್ನು ಅಮಾನ್ಯ (derecognise) ಗೊಳಿಸಿದ ಮೇಲೆ, ಅಳಸಲಾದ ಅಥವಾ ಇನ್ನೊಂದು ಪಕ್ಷಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾದ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಸಾಗಿಸುವ ಮೊತ್ತ ಮತ್ತು ನಗದುಅಲ್ಲದ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ವರ್ಗಾವಣೆ ಅಥವಾ ಭಾವಿಸಲಾದ ಹೊಣೆಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಖ್ತೆ:ಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ.

1.22 **ಆರ್ಥಿಕ .ಸಾಧನಗಳನ್ನು ಸರಿದೂಗಿಸುವುದು**

ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ನಿವ್ವಳ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಕಾನೂನಾತ್ಮಕ ಹಕ್ಕನ್ನು ಹೊಂದಿರುವಾಗ ಮಾತ್ರ ಸರಿದೂಗಿಸಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ನಿವ್ವಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನೆಲೆಗೊಳ್ಳಲು ಅಥವಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕೈಗೂಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಏಕಕಾಲದಲ್ಲಿ ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸುವ ಉದ್ದೇಶವಿದ್ದಾಗ ಮಾತ್ರ ಸರಿದೂಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ –2 ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

		ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿ					ಸವಕಳಿ				ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿ	
ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	01 ನೇ ಎಪ್ರಿಲ್ 2017 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಸೇರ್ಪಡೆ	ಕಡಿತ/ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	01 ನೇ ಎಪ್ರಿಲ್ 2017 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಸೇರ್ಪಡೆ	ಕಡಿತ/ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	01 ನೇ ಎಪ್ರಿಲ್ 2017 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಹಕ್ಕು	10.1	281 72 07 396	80 20 46 915	–2 62 57 725	359 29 96 586	12.1					281 72 07 396	359 29 96 586
ಕಟ್ಟಡಗಳು	10.2	566 36 12 266	45 77 81 334	–3 70 14 862	608 43 78 738	12.2	1 70 19 26 621	18 54 08 206	– 51 14 534	1 88 22 20 293	396 16 85 645	420 21 58 445
ಹೈಡ್ರಾಲಿಕ್ಸ್ ವರ್ಕ್ಸ್	10.3	73 81 53 862	8 54 06 664	1 56 31 991	83 91 92 517	12.3	22 63 48 759	4 20 02 525	61 126	26 84 12 410	51 18 05 103	57 07 80 107
ಇತರೆ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	10.4	72 15 46 905	23 38 17 782	7 14 42 173	102 68 06 860	12.4	13 77 85 602	3 51 88 228	56 626	17 30 30 456	58 37 61 303	85 37 76 404
ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು	10.5	7815 05 63 316	707 93 84 406	–77 88 75 070	8445 10 72 652	12.5	33 38 29 93 129	3 84 48 05 084	–41 17 41 764	36 81 60 56 449	4476 75 70 187	4763 50 16 203
ಮಾರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು ಕೇಬಲ್ ಜಾಲ	10.6	6163 23 22 642	1458 57 21 845	32 45 79 008	7654 26 23 495	12.6	24 49 77 57 769	3 19 94 12 366	11 79 31 060	27 81 51 01 195	3713 45 64 873	4872 75 22 300
ವಾಹನಗಳು	10.7	8 38 39 451	7 24 176	– 23 81 355	8 21 82 272	12.7	4 78 54 803	45 45 066	– 19 15 847	5 04 84 022	3 59 84 648	3 16 98 250
ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು	10.8	19 12 70 670	1 15 81 581	6 09 544	20 34 61 795	12.8	9 13 19 511	1 05 38 764	– 4 20 818	10 14 37 457	9 99 51 159	10 20 24 338
ಕಛೇರಿ ಸಲಕರಣೆಗಳು	10.9	4 42 05 536	17 53 690	– 22 97 069	4 36 62 157	12.9	2 30 12 317	20 28 076	– 17 84 552	2 32 55 841	2 11 93 219	2 04 06 316
ಒಟ್ಟು		15004 27 22 044	2325 82 18 393	–43 45 63 367	17286 63 77 072		6010 89 98 511	732 39 28 315	–30 29 28 703	6712 99 98 123	8993 37 23 533	10573 63 78 949
ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ		14047 89 76 101	990 61 49 750	–34 24 03 807	15004 27 22 044		5366 31 86 701	669 05 27 426	–24 47 15 616	6010 89 98 511	8681 57 89 400	8993 37 23 533

*** ಸಂಸ್ಥೆಯು ಅದರ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಗ್ಯಾಪ್ (GAAP) ಪ್ರಕಾರ ಅಳೆಯಲಾದ ಸಾಗಣೆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ. ಇಂಡ್ ಎ ಎಸ್ ಗೆ ಪರಿವರ್ತನೆಯಾದ ದಿನಾಂಕದಂದು ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನೆ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ.**

ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳು:

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.1– ಭೂಮಿ ದಾಖಲೆಗಳ ಸಮನ್ವಯ

31.03.2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಹಿಡುವಳಿ ಭೂಮಿ ರೂ.359,29,96,586/– ಹಾಗೂ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರಿತ ಭೂಮಿ ರೂ. 11,97,30,473/– ಗಳನ್ನು ಭೂ ದಾಖಾಲಾತಿ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವ ಕಾರ್ಯವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ2.2– ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಹಕ್ಕು ದಾಖಲೆ ಪತ್ರ

ಎ) ನಿಗಮವು ಒಟ್ಟು 7772 ಎಕರೆ 25.80 ಗುಂಟೆ 1321 ಆವರಣಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿಕರಣಗೊಳಿಸಿದೆ (ಇದರಲ್ಲಿ 80.46 ಎಕರೆ 635.84 ಗುಂಟೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಉಡುಗೊರೆಯಾಗಿ ಬಂದಿರುವುದು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ), 187 ಎಕರೆ 26 ಗುಂಟೆ ಅರಣ್ಯ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಡೆದ ಭೂಮಿ, 839 ಎಕರೆ 31.40 ಗುಂಟೆ ಸರ್ಕಾರಿ ಜಮೀನು ಮತ್ತು 35 ಎಕರೆ 6.8 ಗುಂಟೆ ಖಾಸಗಿಯವರಿಂದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಡೆದಿರುವ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

1) ಹಕ್ಕು ಪತ್ರವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಭೂ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನವೀಕರಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.

2) 1321 ಆವರಣಗಳಲ್ಲಿ 853 ಆವರಣಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಂಪೂರ್ಣ ದಾಖಲಾತಿಗಳು ಲಭ್ಯವಿದೆ. ನಿಗಮವು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಂದಾಯ ಇಲಾಖೆಯವರೊಂದಿಗೆ ಸಂಪರ್ಕದಲ್ಲಿದ್ದು ದಾಖಲಾತಿಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ಜಾರಿಯಲ್ಲಿದೆ.

3) 7772 ಎಕರೆಗಳಲ್ಲಿ 25.80 ಗುಂಟೆ ಭೂಮಿಯಲ್ಲಿ, 156 ಎಕರೆ 42 ಗುಂಟೆ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಇತರರು ಆಕ್ರಮಿಸಿಕೊಂಡಿರುತ್ತಾರೆ. ಭೂಮಿಯನ್ನು ಮರು ಸ್ವಾಧೀನ ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಕಾನೂನು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗಿದೆ

ಬಿ) ರೂ.359,29,96,586/ – ರ ಮೊತ್ತದ ಜಮೀನಿನಲ್ಲಿ ರೂ.1,03,85,214/ – ರ ಮೊತ್ತದ ಜಮೀನನ್ನು ವಿವಿಧ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಕೊಟ್ಟಿರುವ ಜಮೀನೂ ಕೂಡಾ ಸೇರಿದೆ.

ಸಿ) ರೂ.359,29,96,586/– ರ ಜಮೀನಿನಲ್ಲಿ ಎಂ.ಇ.ಐ ಲೇಔಟ್‌ನಲ್ಲಿರುವ ಮತ್ತು ಮಂಡೂರ್ ನಲ್ಲಿರುವ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ 66/11 ಕೆವಿ ಸ್ಟೇಷನ್ ಅನ್ನು ಕಟ್ಟಿದ್ದು ಸದರಿ ಭೂಮಿಯು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ ನೊಂದಾಯಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಜಮೀನಿನ ಮೊತ್ತ ರೂ. 10,48,590/–ನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಡಿ) ರೂ. 6.67 ಕೋಟಿಗೆ ಜಮೀನನ್ನು ಕೆಐಎಡಿಬಿ ಯಿಂದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಮತ್ತು ಕ್ರಯದ ಒಪ್ಪಂದದ' ಮೇರೆಗೆ ದಿನಾಂಕ:13.10.2011 ರ ಪ್ರಕಾರ ನಿಡಲಾಗಿದೆ. ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿಯು ಮುಗಿಯುವ ವೇಳೆಗೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಹೆಸರಿಗೆ ನೊಂದಾಯಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ.

ಇ) ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಮೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಡೆಯಲಾದ ಬೆಜಾಯ್ ಮತ್ತು ಬ್ರಹ್ಮಾವರದಲ್ಲಿ ನಿರ್ಮಾಣ ಹಂತದಲ್ಲಿರುವ 2*10 ಎಂವಿಎ 110/11ಕೆವಿ ಸ್ಥಾವರ ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

ಎಫ್)ಜಮೀನಿನ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ, ಅಜನಳ್ಳಿ, ಕೆಂಪಗಾಂಡನಹಳ್ಳಿ, ಕಲ್ಲುಬಾಲುಲು ಮತ್ತು ಇಂದ್ಲಾವದಿಪುರದಲ್ಲಿ 5,56,84,860/– ರೂಪಾಯಿಗಳಷ್ಟು ವಿವಿಧ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿರುವುದು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದು ಸದರಿ ಭೂಮಿಗಳು ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕೆ ಸೂಕ್ತವಲ್ಲ ಎಂದು ಕಂಡುಬಂದಿದ್ದು ಆದ್ದರಿಂದ ಅಂತಹ ಭೂಮಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯಲು ದಿನಾಂಕ:12/12/2012 ರ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳು, ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ ಜಿಲ್ಲೆರವರಿಗೆ ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಲು ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ.

ಜಿ) ಭೂಮಿಯ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ, 252.23 ಎಕರೆ ಭೂಮಿಯನ್ನು ರೂ.53,79,70,746/– ಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಿ ಕೆಐಎಡಿಬಿ ಯಿಂದ ದಿನಾಂಕ:03.03.2017 ರ ಗುತ್ತಿಗೆ ಕರಾರು ಒಪ್ಪಂದದೊಂದಿಗೆ 99 ವರ್ಷಗಳ ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿಗೆ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದ್ದು, ಮುಂದುವರೆದು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿ ಸೂಚನೆ ದಿನಾಂಕ: 09/03/2017 ಸಿಐ 15 ಎಸ್‌ಪಿಕ್ಯೂ 2017ರ ಪ್ರಕಾರ, ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಮಾರ್ಪಡಿಸಿ ಗುತ್ತಿಗೆ ಮತ್ತು ಮಾರಾಟದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಕನಿಷ್ಟ 2 ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಮಾರ್ಪಡಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಸದರಿ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರಿತ ಜಮೀನನ್ನು ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯ ಸದುದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಬಳಸಿಕೊಂಡ ನಂತರ ಕರಾರನ್ನು ಮಾರ್ಪಡಿಸಿ ಖರೀದಿ ಪತ್ರವನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲು ಕ್ರಮ ವಹಿಸಲಾಗುವುದು.

ಹೆಚ್)ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರದ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕಾಗಿ, ರಿಯಾಯಿತಿ ದರದಲ್ಲಿ ಭೂಮಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದ್ದು, ಸದ'ರಿ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಹಲವು ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಭೂಮಿಯನ್ನು ವಿವಿಧ ಪಕ್ಷಗಾರರಿಂದ ಉಚಿತವಾಗಿ ಪಡೆದಿರುತ್ತದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಅಳವಡಿಕೆಯಿಂದ ರಿಯಾಯಿತಿ ದರ /ಉಚಿತವಾಗಿ ಪಡೆದ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ನಿಯಮದನ್ವಯ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಬಿಂಬಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯಯನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018–19 ರಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

ಐ) ಬಳ್ಳಾರಿಯಲ್ಲಿ 9.62 ಎಕರೆಯಷ್ಟು ಭೂಮಿಯು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಸ್ವಾಧೀನದಲ್ಲಿದ್ದು, ಸದರಿ ಭೂಮಿಯ ಹಕ್ಕು ಪತ್ರವು ಇನ್ನೂ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ಬಾಕಿಯಿದೆ.

ಜೆ) ಕಂಪನಿಯು 78 ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ 265.08 ಎಕರೆ 832.09 ಗುಂಟೆಗಳಷ್ಟು ಭೂಮಿಯನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆ ಆದಾರದಲ್ಲಿ ಪಡೆಯಲಾಗಿದ್ದು, ಕಂಪನಿಯು ಸದರಿ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದಕ್ಕೆ ಸಹಿಹಾಕುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಹಂತದಲ್ಲಿದೆ.

ಕೆ) ಕಂಪನಿಯು 11 ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ 3 ಎಕರೆ, 155.04ಗುಂಟೆಗಳಷ್ಟು ಭೂಮಿಯನ್ನು ವಿವಿಧ ಪಕ್ಷದಾರರಿಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆದಾರದಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿದ್ದು ವಿವಿಧ ಪಕ್ಷದಾರರೊಂದಿಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಒಡಂಬಡಿಕೆ/ ಒಪ್ಪಂದ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.3–ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಕಟ್ಟಡಗಳು

ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಕಟ್ಟಡಗಳು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದ'ನಾ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ, ಆದರೆ ಪ್ರತಿಷ್ಟಾಪನೆಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸದೆ ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಕಟ್ಟಡವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ನೀಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಜವಾಬ್ದಾರಿ ತಃಖ್ತೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಪುನರ್ರಚನಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದ ಅನ್ವಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ. ನಿಗಮದ ಹೆಸರಿಗೆ ಕೆಲವು ಆಸ್ತಿಗಳ (ರೂ.41,03,69,016/–) ವರ್ಗಾವಣೆಗಾಗಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ನಿಯಾಮಾನುಸರಣೆಗಳು ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.4 –ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು

ಎ) ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ರೂ.47,01,29,660/– ಗಳನ್ನು ಐಡಿಬಿಐ ನಿಂದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಅಧಾರದಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ. ಐಡಿಬಿಐ ನಿಂದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಅಧಾರದಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿಯು ಮುಗಿಯುತ್ತಿದ್ದಂತೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸುವುದ್ದಕ್ಕಾಗಿ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಗಳ ಮರು ಸ್ವಾಧೀನತೆಗಾಗಿ ಸಮಾಲೋಚನೆಗಳು ಮುಂದುವರೆದಿವೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ದಾರನು ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಹಕ್ಕನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸಲು ರೂ.1,12,50,000/– (ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಸ್ವಾಧೀನದಲ್ಲಿರುವ ರೂ.59,60,000/– ಮೌಲ್ಯದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ) ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕೇಳಿದ್ದಾರೆ ನಿಗಮವು ಈ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗೆ ಇನ್ನು ಒಪ್ಪಿಗೆ ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮೌಲ್ಯ ಇತ್ಯರ್ಥವಾದ ನಂತರ 31.12.2003 ರಿಂದ ಪ್ರಾಥಮಿಕ ಹಂತದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿಯು ಮುಗಿದ ದಿನದಿಂದ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಮತ್ತು ಸವಕಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಸೂಕ್ತ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಸದರಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸಧ್ಯದ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಮೌಲ್ಯಾಧಾರಿತ ವರದಿಗಾರರಿಂದ ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಬಿ) ಆಸ್ತಿ ಅವಧಿಯ ಮುಕ್ತಾಯದ ನಂತರ ಕಂಪನಿಯು ಉಳಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಐಎನ್‌ಜಿ ವೈಶ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕ್ (ಈಗ ಕೋಟಕ್ ಮಹೀಂದ್ರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್) ಯಿಂದ ಹಿಡುವಳಿ ಆಸ್ತಿಯ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಗಳು ಅವುಗಳ ಉಳದ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ತಲುಪಿದವು ಮತ್ತು ಹಿಂದಿನ ಕೆಇಬಿ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿವೆ ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ನಿಖರವಾದ ಸ್ಥಳವು ಗುರುತಿಸಲ್ಪಡುವುದಿಲ್ಲ.

ಸಿ) ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ವಿವಿಧ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಎನ್.ಜೆ.ವೈ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸ್ವಿಚ್ ಗೇರ್ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಸದರಿ ಉಪಕರಣಗಳ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಹಿಂಪಡೆಯಬೇಕಾಗಿದು, ಸದರಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸ್ವಿಚ್ ಗೇರ್ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

ಡಿ) ಕೆ.ಇ.ಜಿ.ಸಿ 2015ಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಅಂತರ ಸಂಪರ್ಕದ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಸಹಿ ಮಾಡಬೇಕಾದ ಸಂಪರ್ಕ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯಿದೆ.

ಇ) ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ವಹಣೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡು ಕಮೀಷನ್‌ಗೊಂಡಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡುದು ಮತ್ತು ದಾಸ್ತಾನು ಹಸ್ತಾಂತರಿಸಿದ ನಂತರ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.5 –ಪಿಪಿಇ ನೋಂದಣಿ ಪುಸ್ತಕ

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

ಬಿ) ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯರಂಭಗೊಂಡ ಯೋಜನೆಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ/ ಆಸ್ತಿಕರಣ.

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ/ ಆಸ್ತಿಕರಣಗೊಳಿಸಿದ ರೂ.150,22,40,076/–ಗಳು ದಿನಾಂಕ: 01.04.2016 ರ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯರಂಭಗೊಂಡ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದು ಮತ್ತು ಸದರಿ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸವಕಳಿ ಮೊತ್ತ ರೂ.4,26,08,127/–ಗಳನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಅಂಶಗಳೆಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 33 ಗಮನಿಸಿ)

ಸಿ) ಪಿಪಿಇಗಳಿಗೆ ಓವರ್‌ಹೆಡ್ ಹಂಚಿಕೆ

ಎ) ಪಿಪಿಇಗೆ ಹಾಕುವ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಆಸ್ತಿ ಆಧಾರಿತ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಪಿಪಿಇಗೆ ಹಾಕಬೇಕಾಗಿದ್ದ ಕಾರ್ಯಚರಣೆಯ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಪ್ರಾಯೋಗಿಕ ಕಾರ್ಯಚರಣೆ ಮತ್ತು ಅಂತರ್ಗತ ಪ್ರಕೃತಿಯಿಂದಾಗಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆಸ್ತಿ/ ಉಪಕರಣಗಳ ಆಧಾರಿತ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇಂಡ್ ಎ ಎಸ್ 16 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೇಳದಂತೆ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಆಡಳಿತ ಒವರ್ ಹೆಡ್ಸ್ ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಬಿ) ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾರ್ಯಗಳ ಮೇಲೆ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯ ಶುಲ್ಕದ ನಿವ್ವಳ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಸ್ಥಾಪನೆ ವೆಚ್ಚದ ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.

ಡಿ) ಆಸ್ತಿ ಹೂಡಿಕೆ

ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಯಂತೆ ಬಾಡಿಗೆ ಆದಾಯವನ್ನು ಗಳಸುವ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಪಿಪಿಇ ಅನ್ನು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಏಕೆಂದರೆ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸಾಗಿಸುವ ಮೌಲ್ಯವು ಅತ್ಯಲ್ಪವಾಗಿರುತ್ತದೆ

ಟಿಪ್ಪಣಿ–2ಎ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು

ಆಸ್ತಿ ಗುಂಪು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಇಳತಗೊಂಡ ಆರಂಭಿಕ ಮೌಲ್ಯ	ಏರಿಕೆ ಅಥವಾ ಇಳಕೆ	ಸವಕಳಿ	ಇಳತಗೊಂಡ ಅಂತಿಮ ಮೌಲ್ಯ
ಸ್ಟಾಂಡ್ ಬೈ ಆಸ್ತಿಗಳು/ ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಮತ್ತು ಪುನಃ ಬಳಸಬಹುದಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಇಳತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯ	16.2	17 57 29 870	6 10 57 957	88 71 303	22 79 16 524
ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ದುರಸ್ತಿಗಾಗಿ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ/ ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.	26.604	27 75 37 045	1 77 38 218	1 47 70 936	28 05 04 327
ಒಟ್ಟು		**45 32 66 915**	**7 87 96 175**	**2 36 42 239**	**50 84 20 851**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2ಎ.1

ಎ) ಇಳತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯ ಒಟ್ಟು ರೂ. 50,84,20,851/– ಗಳಷ್ಟು ಸ್ಟಾಂಡ್ ಬೈ ಆಸ್ತಿಗಳು/ ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಮತ್ತು ಪುನಃ ಬಳಸಬಹುದಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ/ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ದುರಸ್ತಿಗಾಗಿ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ/ ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಪುನಃ ಬಳಸಬಹುದಾದ ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದು ಮೇಲೆ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಇಳತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯದ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ನಿರ್ಧರಿಸಿರುವ ದರಗಳ ಅನ್ವಯ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಬಿ) ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕ್ರಮ ಬದ್ಧಗೊಳಿಸಿ ಮತ್ತು ಪಿಪಿಇಗೆ ಪುನಃ ತಂದ ಮೇಲೆ ಇಳತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯವನ್ನೇ ಪರಿಗಣಿಸಿ ನೇರ ಸಾಲಿನ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಪುನಃ ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2ಬಿ– ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಸಾರಾಂಶ

ವಿವರಗಳು	ಇಳತಗೊಂಡ ಆರಂಭಿಕ ಮೌಲ್ಯ	ಇಳತಗೊಂಡ ಅಂತಿಮ ಮೌಲ್ಯ
ಟಿಪ್ಪಣಿ 2	8993 37 23 533	10573 63 78 949
ಟಿಪ್ಪಣಿ 2 ಎ	45 32 66 915	50 84 20 851
ಒಟ್ಟು	**9038 69 90 448**	**10624 47 99 800**

ಟಿಪ್ಪಣಿ:3 ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
1	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	14	2236 51 67 443		2291 97 75 393	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			**2236 51 67 443**		**2291 97 75 393**
2	ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಮಗ್ರ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ನಿಯಂತ್ರಣ ಲೆಕ್ಕ	26.605	840 06 93 454		910 32 71 067	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			**840 06 93 454**		**910 32 71 067**
3	ಕಳೆಯಿರಿ: ನಿರ್ಣಯ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತ್ರಿ ನಗದೀಕರಣ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	56.202		-43 66 84 559		-40 13 86 383
	ಮೊತ್ತ			**3032 91 76 338**		**3162 16 60 077**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 3.1 : ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ವಹಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಮತ್ತು ಠೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ವಹಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಮತ್ತು ಠೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಜಂಟಿ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ವಿವರಗಳೊಂದಿಗೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಹಸ್ತಾಂತರಿಸಿದ ನಂತರ ಸದರಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು. ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ವಹಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಮತ್ತು ಠೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಸಿದ (ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಹಾಗೂ ಮುಕ್ತಾಯವಾದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು) ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಅರಿಯಲು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಸಮಗ್ರ ಮತ್ತು ವಿವರವಾದ ಮಾಹಿತಿಯುಳ್ಳ ಪುಸ್ತಕವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 3.2 ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವಲ್ಲಿ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಪೂರ್ಣ ಗೊಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಪಡೆದ & ಪಡೆಯಲಾರದ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಮಾತ್ರ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 3.3 : ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ರೂ 1,20,41,039/-. (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ :ರೂ. 4,11,21,490/-) ಕಾಮಗಾರಿಗಾಗಿ ನೀಡಿರುವ ಇನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸದೆ ಇರುವ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 3.4 :ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಸಮಗ್ರ ಕಾರ್ಯ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ನಿಯಂತ್ರಣ ಲೆಕ್ಕ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಪಿಎಸ್‌ಡಿಎಫ್ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ರೂ.59,48,06,469/- ನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. (ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಭಾಗವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ) ಮತ್ತು ಎನ್‌ಸಿಇಎಫ್ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ರೂ.62,20,86,863/- ನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ (ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಭಾಗವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ).

ಟಿಪ್ಪಣಿ 3.5 : ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಯಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಸಮಗ್ರ ಕಾರ್ಯ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ನಿಯಂತ್ರಣ ಲೆಕ್ಕ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಪಿಎಸ್‌ಡಿಎಫ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ಪಿಎಸ್‌ಡಿಎಫ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಕಂದಾಯ ಕಾಮಗಾರಿ ಅಥವಾ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವರ್ಗೀಕರಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 3.6 : ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸ್ವಿಚ್ ಗೇರುಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ನಿರಂತರಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ವಿವಿಧ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಇತರ ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದು, ಸದರಿ ಉಪಕರಣಗಳ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಂಡು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 3.7 ಮರ/ ಬೆಳೆ/ ಭೂಮಿಯ ಪರಿಹಾರಗಳನ್ನು ನಗದು ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 4: ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಹಣಕಾಸಿನ ಆಸ್ತಿಗಳು

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
1	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಮುಂಗಡ–ಬಡ್ಡಿ ಸಹಿತ (ಸುರಕ್ಷಿತ ಉತ್ತಮವಾದುದೆಂದು ಮಾನ್ಯ ಮಾಡಿದ್ದು)	27.101 ರಿಂದ 27.106	4 02 390		4 01 473	
2	ಮುಂಗಡ ವರಮಾನ ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿ,ಇತರೆ ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿ,ಮೂಲದಲ್ಲಿ ತೆರಿಗೆ ಕಡಿತ.ಇತರೆ ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿ(ನಿವ್ವಳ ಹವಣಿಕೆ)(ಸುರಕ್ಷಿತ ಉತ್ತಮವಾದುದೆಂದು ಮಾನ್ಯ ಮಾಡಿದ್ದು) (ಟಿಪ್ಪಣಿ. 4.1 & 26.1 (iv) ಗಮನಿಸಿ)	27.4 ಮತ್ತು 28.821	53 53 30 726		22 45 10 048	
3	ನೌಕರರಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ (ಟಿಪ್ಪಣಿ. 4.2 & 4.3 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	28.401	3 94 77 791		3 57 09 274	
4	ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಮುಂಗಡಗಳು	28.411	48 497		13 582	
5	ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ನಷ್ಟ/ ಹಾನಿಯಾದ ಹಕ್ಕು ಕೋರಿಕೆ	28.74	1 50 863		1 50 863	
6	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ. 4.4 ಮತ್ತು4.8ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	28.8 ಮತ್ತು 28.9	12 15 24 370		13 35 92 696	
7	ಇತರರಲ್ಲಿರುವ ಠೇವಣಿಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 4.5, 4.6 ಮತ್ತು 4.7 6ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ) (ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ಉತ್ತಮವಾದುದೆಂದು ಮಾನ್ಯ ಮಾಡಿದ್ದು)	28.935	19 08 69 630		98 16 52 238	
8	ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವಂತಹ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ(ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ಉತ್ತಮವಾದುದೆಂದು ಮಾನ್ಯ ಮಾಡಿದ್ದು)	28.936, 28.937	20 37 916		8 70 910	
9	ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಟಿಬಿಪಿಸಿಎಲ್ ಗೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಬೇಕಾಗಿರುವ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನಿಗಧಿತ ಶುಲ್ಕ (ಟಿಪ್ಪಣಿ. 18.4ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	28.968 ರಿಂದ 28.973	543 84 00 000		543 84 00 000	
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ			**632 82 42 183**		**681 53 01 084**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 4.1 : ರೂ.4,54,06,442/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ 4,54,06,442/–)ಗಳನ್ನು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಗೆ ಪ್ರತಿರೋಧವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ್ದು ಸದರಿ ಮೊತ್ತವು ವಿಳಂಭವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ, ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಯ ಹವಣಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಡಿತಗೊಳಸದಿದ್ದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದು. ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರ್ಷ 2004–05, 2005–06 ಮತ್ತು 2006–07 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಮೊತ್ತವು ಮುಂಗಡ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 4.2: 2012–13, 2013–14 ಮತ್ತು 2014–15 ರ ಸಾಲಿನ ಹಣಕಾಸಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ನಿವೃತ್ತ ನೌಕರ/ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಗಳಿಕೆ ರಜೆಯ ನಗಧೀಕರಣದ ಮೇಲೆ ಟಿಡಿಎಸ್‌ನ ಅಲ್ಪಕಡಿತದ ಮೇಲೆ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್, 2018 ಕ್ಕೆ ನೌಕರರಿಂದ ಮಾಡಲಾಗುವ ವಸೂಲಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ರೂ.2,72,70,111/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.2,69,06,746/–) ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ನೌಕಕರಿಂದ ವಸೂಲ ಮಾಡಬಹುದಾದ ಮೊತ್ತ. ಕಂಪನಿಯು ರೂ.3,64,48,286 ರಷ್ಟು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ರೂ. 95,41,540 ರಷ್ಟು ಮೊತ್ತದ ಕೊರತೆಗಾಗಿ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಮಂಡಿಸಿದ ಟಿ.ಡಿ.ಎಸ್ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು 2016–17ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗಮದಿಂದ ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮತ್ತು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಬೇಡಿಕೆಯ ವಿರುದ್ಧ 20.01.2017 ಮತ್ತು 28.02.2017 ರಂದು ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆ ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಅಂಶವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದಲ್ಲಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಮೇಲ್ಮನವಿಗಳಲ್ಲಿ 78 ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ವಾದವನ್ನು ಮನ್ನಿಸಿ ಆದೇಶ ನೀಡಿರುತ್ತದೆ. ಉಳದಂತೆ

ಹಲವು ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದ ಆದೇಶವು ಬಾಕಿಯಿದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ನಿವೃತ್ತ ನೌಕರರಿಂದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರತಿ ಮಾಹೆಯಾನ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಕಂಪನಿಯ ಪರವಾಗಿ ಎಲ್ಲಾ ಮೇಲ್ಮನವಿಗಳು ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿದಲ್ಲಿ ನಿವೃತ್ತ ನೌಕರರಿಂದ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹಿಂತಿರುಗಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 4.3 : ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಕೊರತೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ರೂ.2,28,17,791/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ 1,24,68,787/–) ಗಳನ್ನು ನೌಕರರಿಂದ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಬಿಂಬಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ನೌಕರರ ಭವಿಷ್ಯದ ಸಂಬಳ/ ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡುವುದಕ್ಕೆ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 4.4 :ಸಿಂಗಾನಾಯಕನಹಳ್ಳಿ ಮತ್ತು ಸುಂಕದಕಟ್ಟೆ ಭೂಮಿಯ ಖರೀದಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ರೂ.6,62,13,820/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.6,62,13,820/–) ರಷ್ಟು ಭೂಬೆಲೆಯನ್ನು ಕಂದಾಯ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಇನ್ನೂ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಬೇಕಾಗಿದ್ದು ಸದರಿ ಮೊತ್ತವು ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ರೂ.2,31,91,679/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ಬಾಕಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ) ರಷ್ಟು ಇತರರಿಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ಕೆಟ್ಟ ಮತ್ತು ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಹವಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. (ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಲ್ಲಿ ಕಟ್ಟಡದಿಂದ ಮತ್ತು ಇತರ ನಿರ್ಮಾಣ ಕಾರ್ಮಿಕರ ಕಲ್ಯಾಣ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಹಿಂಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ).

ಟಿಪ್ಪಣಿ 4.5 : ಕೋಣದಾಸಪುರದ ಉಪಕೇಂದ್ರ (ಸಫಲ್ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಕಾಂಪ್ಲೆಕ್ಸ್‌ನಲ್ಲಿ) ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕಾಗಿ 30 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಜಮೀನನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಪಾವತಿಸಿದ ರೂ. 17,34,646/– ಗಳು ಇತರರೊಂದಿಗಿನ ಠೇವಣಿಯಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಕರಾರು ಪತ್ರವನ್ನು ಈವರೆಗೂ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ4.6 : ಸದೇನಹಳ್ಳಿ, ಮಾರನಾಯಕನಹಳ್ಳಿ ಮತ್ತು ತಿಮ್ಮನಾಯಕನ ಹಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿರುವ ಭೂಮಿ ಖರೀದಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ರೂ.1,17,92,825 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳಷ್ಟು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಭೂ ಠೇವಣಿಯನ್ನಾಗಿ ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪಾವತಿಸಿದ್ದು ಸದರಿ ಮೊತ್ತವು ಇತರರೊಂದಿಗಿನ ಠೇವಣಿಯಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಮುಂದುವರೆದು ಸದರಿ ಭೂಮಿಯು ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಕಟ್ಟಡ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕೆ ಸೂಕ್ತವಾಗಿಲ್ಲವೆಂದು ನಂತರದಲ್ಲಿ ಕಂಡುಬಂದಿರುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಸಂದಾಯ ಮಾಡಿದ ಮುಂಗಡ ಹಣದ ಮರುಸಂದಾಯ/ಹಿಂದಿರುಗಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಪತ್ರದ ದಿನಾಂಕ 12.12.2012 ರಂದು ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿ, ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ ಜಿಲ್ಲೆ ಇವರಿಗೆ ನಿವೇದನೆಯನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 4.7 : ಕಾರ್ಮಿಕರ ಕಲ್ಯಾಣ ಸೆಸ್ ಮಂಡಳಿಯು ದಿನಾಂಕ: 27.04.2012 ರ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಮಿಕರ ಕಲ್ಯಾಣ ಸೆಸ್‌ನ್ನು (WWC) ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮೊತ್ತದ ಮೇಲೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲವೆಂದು ಆದೇಶ ನೀಡಿದ ಅನ್ವಯ ಕಂಪನಿಯು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮೇಲೆ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಿ ಕಾರ್ಮಿಕ ಕಲ್ಯಾಣ ಸೆಸ್ ಮಂಡಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಹಿಂತಿರುಗಿಸಿ ತದನಂತರ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮೊತ್ತದ ಮೇಲೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಕಾರ್ಮಿಕ ಕಲ್ಯಾಣ ಸೆಸ್ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಾರ್ಮಿಕ ಕಲ್ಯಾಣ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಹಿಂಪಡೆಯಲು ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದು, ಕಾರ್ಮಿಕ ಕಲ್ಯಾಣ ಸಂಸ್ಥೆಯು ದಿನಾಂಕ:17.01.2018 ರ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಮಿಕ ಕಲ್ಯಾಣ ಸೆಸ್ ಮೊತ್ತವು ಸಮಗ್ರ ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಮೊತ್ತದ ಮೇಲೆ ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ ಎಂದು ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಿಸಿದ ಅನ್ವಯ ಕಾರ್ಮಿಕ ಕಲ್ಯಾಣ ಸೆಸ್ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ ರೂ.2,31,91,679 ಗಳಿಗೆ ಕಾರ್ಮಿಕ ಕಲ್ಯಾಣ ಸೆಸ್ ಮಂಡಳಿಯು ಹಿಂಪಾವತಿಯನ್ನು ನಿರಾಕರಿಸಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ರೂ.2,31,91,679 ಮೊತ್ತಗಳಷ್ಟು ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಸದರಿ ವಿಷಯದ ಕುರಿತು ಸೂಕ್ತ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 5 : ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
1	ಮುಂದೂಡಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು ಇನ್ನೂ ಮಂಜೂರಾಗದೆ ಇರುವ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸರ್ವೇಕಾರ್ಯ ಸಾಧ್ಯತೆಯ ಅಧ್ಯಯನದ ಪೂರ್ವಭಾವಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	17.301		9 94 01 530		12 51 31 893
2	**ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ**					
	ಮೌಲ್ಯ ಮಾಪನ ವರ್ಷ 2014–15ಕ್ಕೆ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಮರುಪಾವತಿಯಾಗಬೇಕಾದ ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ತೆರಿಗೆ	28.819		3 06 30 657		3 06 30 657
3	ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯದ ಕಡೆಗೆ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 20.1 & 5.1ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	53.304 ರಿಂದ 52.309		97 70 78 513		97 70 78 513
4	ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ಹಾಗೂ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಮುಂಗಡಗಳು (ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ಉತ್ತಮವಾದುದೆಂದು ಮಾನ್ಯ ಮಾಡಿದ್ದು) (ಟಿಪ್ಪಣಿ. 5.2ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	25 ಮತ್ತು 26	2 32 14 982		4 76 50 058	
	ಕಳೆಯಿರಿ:ಕೆಟ್ಟ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು –ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ/ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಮುಂಗಡಗಳು		–1 09 81 108	1 22 33 874	–1 09 81 108	3 66 68 950
	ಮೊತ್ತ			**111 93 44 574**		**116 95 10 013**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 5.1 : ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:ಇಎನ್ 67 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2017 ರ ಪ್ರಕಾರ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ವಿಸಕಂಗಳಿಗೆ (ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಬೇಕಾಗಿರುವ ಆರ್ಇ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಬಾಕಿ ಮತ್ತು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಕಿ) ಯ ವರ್ಗಾವಣೆಯಿಂದ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾದ ನಿವ್ವಳ ಮೊತ್ತವು, ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಿಂದ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 5.2 : ಸರಬರಾಜುದಾರರು ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಮುಂಗಡವು ಬೇರೆ ಘಟಕಗಳೊಂದಿಗೆ ಕ್ರಮಬದ್ಧಗೊಳಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ರೂ 1,09,81,108 / –ಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ ಹಾಗೂ ಸದರಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಸಹ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 6 : ಸರಕುಗಳ ವಿವರ

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
I	ಸಾಮಗ್ರಿ ಮತ್ತು ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು					
1	**ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ/ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳ ತಗ್ಗಿದ ಮೌಲ್ಯ**	16.1	11 11 07 049		12 90 89 906	
	ಕಳೆಯಿರಿ:ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಹವಣಿಕೆ		8 88 04 085	**2 23 02 964**	10 32 71 924	**2 58 17 982**
2	ಉಗ್ರಾಣದ ದಾಸ್ತಾನು ಲೆಕ್ಕ	22.610	58 75 87 788		59 10 14 499	
3	ಬಾಡಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನೀಡಿದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	22.732	11 437		11 437	
4	ಇನ್ನು ತಪಾಸಣೆಯಾಗದ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	22.660	–		19 81 518	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			**58 75 99 225**		**59 30 07 454**
II	ಅಧಿಕವಾಗಿ ಕಂಡುಬಂದ ದಾಸ್ತಾನು / ಕೊರತೆ ಕಂಡುಬಂದ ದಾಸ್ತಾನು ತನಿಖೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವುದು					
1	ಅಧಿಕವಾಗಿ ಕಂಡುಬಂದ ದಾಸ್ತಾನು	22.810	– 17 60 990		– 17 75 578	
2	ದಾಸ್ತಾನಿನಲ್ಲಿ ಕಂಡುಬಂದ ಕೊರತೆ	22.820	95 13 774		1 44 69 443	
	ಕಳೆಯಿರಿ: ದಾಸ್ತಾನು ಕೊರತೆಯ ಸಲುವಾಗಿ ಹವಣಿಕೆ		– 95 13 774		–1 44 69 443	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			– 17 60 990		– 17 75 578
	ಮೊತ್ತ			60 81 41 198		61 70 49 858

ಟಿಪ್ಪಣಿ 6.1 :ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ದಾಸ್ತಾನಿನಲ್ಲಿ ವಾಸ್ತವಿಕ ಬೆಲೆಯ 10% ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ರೂ 1,15,08,475 / ಮೌಲ್ಯದ ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಎಂದು ಗುರುತಿಸಲಾದ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿವೆ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ 72,16,460/–).

ಟಿಪ್ಪಣಿ 6.2 :ಸಾಮಗ್ರಿ ದಾಸ್ತಾನಿನಲ್ಲಿ ನಿಧಾನ/3 ವರ್ಷಕ್ಕೂ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು ಚಾಲನೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ಮೊತ್ತ ರೂ.24,41,49,637/ – ವರೆಗೂ ಒಳಗೊಂಡಿದೆ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.12,04,46,641/–).

ಟಿಪ್ಪಣಿ 6.3 : ಡಬ್ಲು ಯಡಿವಿ ನಲ್ಲಿ ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ / ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಡಬ್ಲು ಯಡಿವಿ ಮೊತ್ತ 80% ನಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಅಡ್ಹೊಕ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಹವಣಿಕೆಗೆ ಅವಕಾಶ ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ 6.4 :ಬಂಡವಾಳದ ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು/ಇನ್ನು ನಿರ್ಮಾಣವಾಗದ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ದಾಸ್ತಾನಿನಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 6.5 : ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ನಾಲ್ಕು ವಲಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ (ಬೆಂಗಳೂರು ಮತ್ತು ಬಾಗಲಕೋಟೆ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಗುರುತಿಸಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 7 : ವ್ಯವಹಾರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
I	(ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಮತ್ತು ಯೋಗ್ಯ)					
1	ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳಿಗೆ ವ್ಯವಹಾರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು					
ಎ)	ಬೆ.ವಿ.ಸ.ಕಂ (ಟಿಪ್ಪಣಿ. 7.2ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	23.101	112 03 05 192		97 41 91 638	
ಬಿ)	ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ (ಟಿಪ್ಪಣಿ.. 7.2ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	23.102	33 38 53 476		39 93 21 784	
ಸಿ)	ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ	23.103	309 15 00 544		213 09 70 811	
ಡಿ)	ಗು.ವಿ.ಸ.ಕಂ	23.104	85 29 44 630		137 84 63 506	
ಇ)	ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ	23.107	84 98 89 058		97 13 82 163	
ಎಫ್)	ದೀರ್ಘಕಾಲದ ಮುಕ್ತ ಪ್ರವೇಶ ಗ್ರಾಹಕ–ದಕ್ಷಿಣ ಪಶ್ಚಿಮ ರೈಲ್ವೆಗಳು	23.108	39 04 530		–	
2	ಅಂತರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಬಾಕಿದಾರರು	23.6	13 27 208		13 27 208	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			**625 37 24 638**		**585 56 57 110**
3	ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು–ವಿದ್ಯುತ್ ಸಾಗಾಣಿಕೆ ಶುಲ್ಕ–ಇತರೆ ರಾಜ್ಯಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ25.1 ಮತ್ತು. 7.3(ಎ) &7.3(ಬಿ)ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	28.120		36 57 68 865		145 29 08 293
4	ತೆರೆದ ಪ್ರವೇಶ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಮರು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಎಸ್ಎಲ್‌ಡಿಸಿ ವೆಚ್ಚ	28.130		37 282		–
	ಮೊತ್ತ			**661 95 30 785**		**730 85 65 403**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 7.1 : ವ್ಯವಹಾರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು

ವಿವರಗಳು	2017–18	2016–17
1) 6 ತಿಂಗಳಿಗೆ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವುದು	441 54 22 981	131 55 98 742
2) ಇತರೆ	220 41 07 804	599 29 66 661

ಟಿಪ್ಪಣಿ 7.2 :ಬೆಸ್ಕಾಂ ಮತ್ತು ಮೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಪಡೆಯಬೇಕಾಗಿರುವ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕದಲ್ಲಿ ಬೆಸ್ಕಾಂ ಮತ್ತು ಮೆಸ್ಕಾಂ ಕಂಪನಿಯವರು ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ನಿಗಧಿತ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ರಿಯಾಯಿತಿಯನ್ನು ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕದ ಬಿಲ್ಲಿನಲ್ಲಿ ಮೊತ್ತ ರೂ 69,13,23,430/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: ರೂ.41,98,15,087/–) ಗಳನ್ನು ಕಡಿತ ಮಾಡಿ ಪಾವತಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಸದರಿ ರಿಯಾಯಿತಿಯು 2012ರ ಪ್ರಸರಣ ಒಪ್ಪಂದದ ನಿಯಮಕ್ಕೆ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿದೆ ಎಂದು ತಿಳಿಸಿ ಕವಿನಿ ಆಯೋಗದ ಮುಂದೆ ದಾವೆ/ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬೆಸ್ಕಾಂ ಮತ್ತು ಮೆಸ್ಕಾಂ ಕಂಪನಿಯು ರಿಯಾಯಿತಿಯ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಏಕಪಕ್ಷಿಯವಾಗಿ ನಿರ್ಣಯ ಕೈಗೊಂಡು ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕದ ಬಿಲ್ಲಿನಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸುತ್ತಿದೆ. ಸದರಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸ್ವೀಕೃತವಾಗಬೇಕಾದ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕದ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಕವಿನಿ ಆಯೋಗವು ದರ ಪಟ್ಟಿ ಆದೇಶ ದಿನಾಂಕ 11.04.2017ರಲ್ಲಿ ರಿಯಾಯಿತಿಯ ಕುರಿತು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ನಡುವೆ ಉಂಟಾದ 2012 ರ ಪ್ರಸರಣ ಒಪ್ಪಂದದನ್ವಯ ಈ ಸಮಸ್ಯೆಯನ್ನು ಬಗೆಹರಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ನಿರ್ದೇಶನ ನೀಡಿದೆ. ಬೆಸ್ಕಾಂ ಮತ್ತು ಮೆಸ್ಕಾಂಗಳು ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕದಲ್ಲಿ ಕಡಿತ ಮಾಡಿದ ರಿಯಾಯಿತಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕು.

ಟಿಪ್ಪಣಿ.7.3(ಎ) : ಅಂತರಾಜ್ಯ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕವನ್ನು 01.04.2014 ರಿಂದ 31.03.2018ರವರೆಗಿನ ಅವಧಿಗೆ ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್ ನಿಂದ ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ ನಿರ್ಧರಿಸಿದ ಧರಗಳನ್ವಯ 2011–14 ರ ಒಪ್ಪಂದದ ಅವಧಿಗೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್‌ನೊಂದಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದ ಮಾಡಿಕೊಂಡ ನಂತರ ಸಿಇಆರ್‌ಸಿಯಲ್ಲಿ 2014–19ರ ಅವಧಿಗೆ ಧರ ನಿರ್ಣಯ ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ಅರ್ಜಿ/ ದಾವೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 7.3(ಬಿ) : ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಮೊತ್ತ ರೂ.36,57,68,865/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.1,45,29,08,293/–) ಗಳಲ್ಲಿ ಟಿಎನ್‌ಇಬಿ ಯಿಂದ ದಿನಾಂಕ 31.03.2011 ರಿಂದ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಮೊತ್ತ ರೂ. 2,52,87,771/– ವೀಲ್ಹಿಂಗ್ ಶುಲ್ಕವು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.2,52,87,771/–) (ಸದರಿ ವೀಲ್ಹಿಂಗ್ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಪೂಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಹಂಚಿಕೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ).

ಟಿಪ್ಪಣಿ 8: ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸಮಾನವಾದದ್ದು

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
I	**ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸಮಾನವಾದದ್ದು**					
1	ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದು	24.110	1 28 158		2 07 494	
2	ಕೈ ಹಣ	24.210	30 11 500		29 75 500	
3	ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿರುವ ಉಳಿಕೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ. 8.1 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)		125 79 32 547		185 61 43 135	
4	ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ಚೆಕ್ಕು		55 86 897		–	
II	**ಇತರೆ**					
1	ಸರ್ಕಾರಿ ಖಜಾನೆ	24.850	81 976		81 976	
2	ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ಅಂಚೆ ಚೀಟಿಗಳು	24.120	1 56 228		98 330	
3	ಚಾಲನೆಯಲ್ಲಿರುವ ನಿಧಿ	24.5, 24.6	3 62 43 044		10 41 31 000	
	ಮೊತ್ತ			130 31 40 350		196 36 37 435

ಟಿಪ್ಪಣಿ 8.1: ನಿಗಮದ ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಲಭ್ಯತೆವಿಲ್ಲದ ರೂ.5,23,940/–(ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 26,19,116) ಗಳನ್ನು ಪಿಂಚಣಿ ಭದ್ರತಾ ನಿಧಿಗೆ ಮೀಸಲಿಡಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ರೂ.13,623/–(ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 5750) ಗಳನ್ನು ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿಗೆ ಮೀಸಲಿಡಲಾಗಿದೆ. ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನವಾದ ರೂ.2,25,29,289/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.3,74,27,424) ಗಳನ್ನು ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಓಪನ್ ಆಕ್ಸೆಸ್ಸ್ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಯು.ಐ ಚಾರ್ಜ್‌ಗೆ ಪಡೆಯಲಾಗಿದ್ದು ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವಿಸಕಂಗಳೊಂದಿಗೆ ಪಾವತಿಸುವುದು/ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿದೆ. ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನತೆ ರೂ.81,976 (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.81,976) ಸರ್ಕಾರದ ಖಜಾನೆಗೆ ಮೀಸಲಿಡಲಾಗಿದೆ. ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಮೌಲ್ಯಗಳ ರೂ.25,000 (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 6,04,00,000) ಮತ್ತು ರೂ.52,131 (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.76,81,20,000) ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ ಜಿಇಸಿ ಮತ್ತು ಪಿಎಸ್‌ಡಿಎಫ್ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಮೀಸಲಿಡಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 9 : ಇತರೆ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಉಳಿಕೆಗಳು

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
1	3 ತಿಂಗಳ ಗಡುವಿನ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟ ಠೇವಣಿಗಳು	" 20.280 24.882 28.210"	3 98 06 229		2 35 80 058	
2	ನೌಕರರ ಕಲ್ಯಾಣ ನಿಧಿ ಬಾಕಿ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 9.1ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)		86 32 74 550		77 69 25 156	
	ಮೊತ್ತ			90 30 80 779		80 05 05 214

ಟಿಪ್ಪಣಿ 9.1 : ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿ ಮತ್ತು ಪಿಂಚಣಿ ಭದ್ರತಾ ನಿಧಿಯ ವಿವರಗಳು

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
1	ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿ	24.882		69 37 70 328		63 62 84 334
2	ಪಿಂಚಣಿ ಭದ್ರತಾ ನಿಧಿ	20.280		15 12 00 000		12 36 00 000
3	ಮೇಲ್ಕಂಡ ನಿಧಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ	20.280, 28.210		1 83 04 222		1 70 40 822
	ಮೊತ್ತ			86 32 74 550		77 69 25 156

ಟಿಪ್ಪಣಿ 10 : ಸಾಲಗಳು

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
	ನಗದಾಗಿ/ಇತರೆ ನಮೂನೆಯಲ್ಲಿ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಬಹುದಾದ ಮುಂಗಡಗಳು					
1	**ಸುರಕ್ಷಿತ ಉತ್ತಮವಾದುದೆಂದು ಮಾನ್ಯ ಮಾಡಿದ್ದು**					
	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಮುಂಗಡ–ಬಡ್ಡಿ ಸಹಿತ	27.101 ರಿಂದ 27.106	10 800		23 434	
2	**ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಉತ್ತಮವಾದುದೆಂದು ಮಾನ್ಯ ಮಾಡಿದ್ದು**					
ಎ)	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಮುಂಗಡ –ಬಡ್ಡಿ ರಹಿತ	27.201 ರಿಂದ 27.210	2 31 17 983		2 45 73 104	
ಬಿ)	ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ಪರವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಬಾಬ್ತಿಗಾಗಿ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ	25.502	1 00 55 874		91 64 515	
	ಮೊತ್ತ			**3 31 84 657**		**3 37 61 053**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 11 : ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
1	ಪ್ರಾಪ್ತವಾದ ಆದರೆ ಬಾಕಿ ಇರದ ಆದಾಯ–ನಿಧಿಯ ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ	28.3	26 31 278		24 03 972	
2	ಸಿಬ್ಬಂದಿಯಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ ಟಿಪ್ಪಣಿ 4.2 ಮತ್ತು 4.3ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ	28.4	1 90 97 217		65 47 708	
3	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು – ಬೆ.ವಿ.ಸ.ಕಂ	28.8 ಮತ್ತು 28.9,28.125,28.926	53 09 08 964		47 98 44 002	
4	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು– ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ	28.8 ಮತ್ತು 28.9, 28.126	17 45 21 486		18 79 29 391	
5	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು– ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ	28.8 ಮತ್ತು 28.9,28.127	38 68 07 396		32 22 88 121	
6	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು– ಗು.ವಿ.ಸ.ಕಂ	28.8 ಮತ್ತು 28.9,28.128	41 15 47 247		37 52 76 244	
7	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು– ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ	28.9	20 02 18 662		17 29 09 497	
8	ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು – ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್ ಮುಂಗಡ ಪಾವತಿಗಳು	28.907	3 64 28 890		1 12 50 716	
9	ಮುಂಗಡ ವೆಚ್ಚಗಳು	28.820	2 70 19 564		3 15 17 229	
10	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	28.101 ರಿಂದ 28.109,28.111 ರಿಂದ 28.124,28.810,28.836,28.917,28.898	57 84 11 144		45 51 00 301	
	ಮೊತ್ತ			**2367591848**		**2045067181**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 12 : ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
1	ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು– ಸಿಬ್ಬಂದಿ (ಟಿಪ್ಪಣಿ. 12.1ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	36	19 42 480		36 14 905	
2	ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು– ಇತರೆ ವ್ಯವಹಾರ/ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ. 12.1ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	37	1 01 77 680		72 97 909	
	ಮೊತ್ತ			1 21 20 160		1 09 12 814

ಟಿಪ್ಪಣಿ 12.1 ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕ–ರೂ.1,21,20,160/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.1,09,12,814 / –) ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಬೇಕಾದ ನಿವ್ವಳ ಖರ್ಚನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುವ ಶುಲ್ಕ, ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ.

	ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗದ ಡೆಬಿಟ್	ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗದ ಕ್ರೆಡಿಟ್
37.300 –ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು– ಇತರೆ ವಹಿವಾಟುಗಳು/ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	ರೂ. 1475,65,72,362/–	ರೂ. 1474,63,94,682/–
36.300 – ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು–ಸಿಬ್ಬಂದಿ	ರೂ. 20,13,47,909/–	ರೂ. 19,94,05,429/–

ಟಿಪ್ಪಣಿ13 : ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
I	**ಅಧಿಕೃತ ಬಂಡವಾಳ**					
	3,00,00,000 ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳ ಮೌಲ್ಯ ರೂ 1,000/– ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ – 3,00,00,000 ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳು)		3000 00 00 000		3000 00 00 000	
II	**ವಿತರಿಸಲಾದ/ಒಪ್ಪಿತವಾದ ಹಾಗೂ ಪಾವತಿಸಿದ**					
	"2,18,23,225 ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳ ಮೌಲ್ಯ ರೂ1,000/– ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ – 2,07,53,225 ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳು)	52.301	2182 32 25 000		2075 32 25 000	
	ಒಟ್ಟು			**2182 32 25 000**		**2075 32 25 000**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 13.1 : ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳಗಳ ಸಮನ್ವಯತೆ

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ)	31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ)	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿರುವ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳು	2 07 53 225	2 07 53 225	2075 32 25 000	2075 32 25 000
ಸೇರಿಸು: ವಿತರಣೆಗೊಂಡ ಷೇರುಗಳು	10 70 000		107 00 00 000	
ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿರುವ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳು	**2 18 23 225**	**2 07 53 225**	**2182 32 25 000**	**2075 32 25 000**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 13.2 : ಶೇ5% ಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುದಾರರ ವಿವರಗಳು:

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಷೇರುದಾರರ ಹೆಸರು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಹೊಂದಿರುವ ಶೇಕಡವಾರು	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಹೊಂದಿರುವ ಶೇಕಡವಾರು
ಗೌರವಾನ್ವಿತ ರಾಜ್ಯಪಾಲರು, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ (ಇದರಲ್ಲಿ 7 ಜನ ಷೇರುದಾರರು ಸೇರಿದ್ದಾರೆ)	2 18 23 225	100%	2 07 53 225	100%

ಟಿಪ್ಪಣಿ 13.3 : ಹಕ್ಕುಗಳು, ಆದ್ಯತೆಗಳು ಮತ್ತು ನಿರ್ಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ರೂ.1000/– ರ ಸಮಾನ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಒಂದು ವರ್ಗ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಈ ಷೇರುಗಳು ಮತದಾನದ ಹಕ್ಕುಗಳು ಮತ್ತು ಲಾಭಾಂಶದ ಅರ್ಹತೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಎಲ್ಲಾ ವಿಷಯಗಳಲ್ಲಿ ಪಾರಿ ಪಾಸ್ಸಿನ ಸ್ಥಾನವನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 13.4 : ದಿನಾಂಕ 04.07.2017 ರಂದು ಕರ್ನಾಟಕದ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ರಾಜ್ಯಪಾಲರು ರೂ.1000 ಮುಖಬೆಲೆಯ 10,70,000 ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುತ್ತಾರೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 14 : ಇತರೆ ಸ್ವಾಮ್ಯ

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
1	ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 14.2ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	56.2		7 45 46 563		7 45 46 563
2	ಹಂಚಿಕೆಯಾಗದೆ ಉಳಿದಿರುವ ಷೇರು ಅರ್ಜಿಗಳ ಹಣ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 13.4ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	52.302 ಮತ್ತು 52.303		–		107 00 00 000
3	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚುವರಿ (ಲಾಭದ ಮೊತ್ತ)	58		2086 24 77 379		1874 10 29 918
	ಒಟ್ಟು			**2093 70 23 942**		**1988 55 76 481**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 14.1 : ಇತರೆ ಸ್ವಾಮ್ಯಗಳ ಸಂಚಲನ

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	ಸೇರ್ಪಡೆ	ಕಡಿತ	31-03-2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಬಾಕಿ
1	ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು	56.2	7 45 46 563	–	–	7 45 46 563
2	ಹಂಚಿಕೆಯಾಗದೆ ಉಳಿದಿರುವ ಷೇರು ಅರ್ಜಿಗಳ ಹಣ	52.302 & 52.303	107 00 00 000	–	107 00 00 000	–
3	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿನ ಲಾಭದ ಮೊತ್ತ	58	1874 10 29 918	212 14 47 461	–	2086 24 77 379
	ಒಟ್ಟು		**1988 55 76 481**	**212 14 47 461**	**107 00 00 000**	**2093 70 23 942**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 14.2: ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲಿನಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ಮಾರಾಟ ಮಾಡಿದ ಆಸ್ತಿಯಿಂದ ಬಂದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು (ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಮೊತ್ತ) ವನ್ನು ಇ.ಎಸ್.ಎಸ್,ಎ.ಆರ್ 1985 ರ ಪ್ಯಾರ 2.77 ರ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲೆಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ಸದರಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳು 2012 ರ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 15: ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಸಾಲಗಳು

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
I	**ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು**					
1	ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳು					
ಎ)	ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ 15.1 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	53 ಮತ್ತು 54	4614 36 14 943		4357 47 70 009	
ಬಿ)	ಇತರೆ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ.15.1ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)		3 14 88 946		4 72 33 346	
	ಉಪಮೊತ್ತ			**4617 51 03 889**		**4362 20 03 355**
II	**ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ಸಾಲಗಳು**					
1	ಇತರರಿಂದ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ.15.1ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	53 ಮತ್ತು 54	2 37 62 886		2 97 03 607	
	ಉಪಮೊತ್ತ			**2 37 62 886**		**2 97 03 607**
	ಒಟ್ಟು			**4619 88 66 775**		**4365 17 06 962**

ಕ್ರ. ಸಂ	ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಹೆಸರು	ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ	ಭದ್ರತಾ ಮತ್ತು ಮರುಪಾವತಿಯ ನಿಬಂಧನೆಗಳು	31.03.2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2017 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಸಾಲದ ಅವಧಿ (ವರ್ಷಗಳು)	ಸಾಲ ಪಡೆದ ದಿನಾಂಕ	ಸಾಲ ಮುಕ್ತಾಯದ ದಿನಾಂಕ	ಮುಕ್ತಾಯದ ಅವಧಿಯ ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರಂತೆ
	ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ	–	–	–	–	–	-	-	–
1	ಜಮ್ಮು ಮತ್ತು ಕಾಶ್ಮೀರ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	550 ಕೋಟಿಗಳು (ರೂ.80 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ವಿತರಿಸಲಾಗಿದೆ.)	13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ ಸಾಲ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿರುವುದು, ಕಳೆದ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 13,75,00,000/- (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು.	80 00 00 000	–	13	2-Mar-2018	2-Mar-2031	12 ವರ್ಷ 11 ತಿಂಗಳು
2	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	350 ಕೋಟಿಗಳು (ರೂ.38 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ವಿತರಿಸಲಾಗಿದೆ.)	13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ ಸಾಲ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿರುವುದು, ಕಳೆದ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 8,75,00,000/- (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು.	38 00 00 000		13	20-Sep-2017	20-Sep-2030	12 ವರ್ಷ 6 ತಿಂಗಳು
3	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	500 ಕೋಟಿಗಳು	13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ ಸಾಲ ಆಸ್ತಿಯ 3 ಕಾಮಗಾರಿಗಳು, ಅಡಮಾನದಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿರುವುದು, ಕಳೆದ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 12,50,00,000/- (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು.	500 00 00 000	270 00 00 000	13	17-Feb-2017	17-Feb-2030	11 ವರ್ಷ 11 ತಿಂಗಳು
4	ಭಾರತೀಯ ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	300 ಕೋಟಿಗಳು (ರೂ.225 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ವಿತರಿಸಲಾಗಿದೆ.)	13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ ಸಾಲ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿರುವುದು., ಕಳೆದ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 7,50,00,000/- (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	225 00 00 000		13	26-Mar-2018	31-Mar-2029	11 ವರ್ಷ
5	ಭಾರತೀಯ ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	578 ಕೋಟಿಗಳು	13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ ಸಾಲ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿರುವುದು., ಕಳೆದ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 14,45,00,000/- (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	578 00 00 000	284 24 00 000	13	17-Oct-2016	31-Mar-2029	11 ವರ್ಷ
6	ಪಂಜಾಬ್ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಬ್ಯಾಂಕ್	300 ಕೋಟಿಗಳು	13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ ಸಾಲ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿರುವುದು., ಕಳೆದ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 7,50,00,000/- (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು.	300 00 00 000	300 00 00 000	13	31-Mar-2016	31-Mar-2029	11 ವರ್ಷ

7	ಯೂಕೋ ಬ್ಯಾಂಕ್	200 ಕೋಟಿಗಳು	13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ ಸಾಲ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿರುವುದು.. ಕಳೆದ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 5,00,00,000/- (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	200 00 00 000	200 00 00 000	13	28-Mar-2016	28-Mar-2029	11 ವರ್ಷ
8	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮೈಸೂರು	200 ಕೋಟಿಗಳು	13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ ಸಾಲ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿರುವುದು.. ಕಳೆದ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 5,00,00,000/- (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	200 00 00 000	200 00 00 000	13	21-Sep-2015	21-Sep-2028	10 ವರ್ಷ 6 ತಿಂಗಳು
9	ವಿಜಯ ಬ್ಯಾಂಕ್	195 ಕೋಟಿಗಳು	13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ ಸಾಲ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿರುವುದು.. ಕಳೆದ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 4,87,50,000/- (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	195 00 00 000	195 00 00 000	13	19-Jun-2015	19-Jun-2028	10 ವರ್ಷ 3 ತಿಂಗಳು
10	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮೈಸೂರು	300 ಕೋಟಿಗಳು	13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ ಸಾಲ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿರುವುದು.. ಕಳೆದ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 7,50,00,000/- (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	285 00 00 000	300 00 00 000	13	18-Jul-2014	18-Jul-2027	9 ವರ್ಷ 4 ತಿಂಗಳು
11	ವಿಜಯ ಬ್ಯಾಂಕ್	60 ಕೋಟಿಗಳು	13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ ಸಾಲ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿರುವುದು.. ಕಳೆದ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 1,50,00,000/- (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	55 50 00 000	60 00 00 000	13	4-Apr-2014	4-Apr-2027	9 ವರ್ಷ
12	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	200 ಕೋಟಿಗಳು	13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ ಸಾಲ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿರುವುದು.. ಕಳೆದ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 5,00,00,000/- (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	165 00 00 000	185 00 00 000	13	3-Jun-2013	3-Jun-2026	8 ವರ್ಷ 2 ತಿಂಗಳು
13	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	300 ಕೋಟಿಗಳು	13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ ಸಾಲ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿರುವುದು.. ಕಳೆದ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 7,50,00,000/ (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	137 50 00 000	167 50 00 000	13	3-Jun-2013	3-Jun-2026	8 ವರ್ಷ 2 ತಿಂಗಳು
14	ವಿಜಯ ಬ್ಯಾಂಕ್	55 ಕೋಟಿಗಳು	13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ ಸಾಲ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿರುವುದು.. ಕಳೆದ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 1,37,50,000/- (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	45 37 50 000	50 87 50 000	13	1-Jun-2013	1-Jun-2026	8 ವರ್ಷ 2 ತಿಂಗಳು

15	ಪಂಜಾಬ್ ಮತ್ತು ಸಿಂಧ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	300 ಕೋಟಿಗಳು	13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ ಸಾಲ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿರುವುದು., ಕಳೆದ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 7,50,00,000/- (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	240 00 00 000	270 00 00 000	13	18-Mar-2013	18-Mar-2026	8 ವರ್ಷ
16	ವಿಜಯ ಬ್ಯಾಂಕ್	150 ಕೋಟಿಗಳು	13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ ಸಾಲ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿರುವುದು., ಕಳೆದ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 3.75 ಕೋಟಿ (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	112 50 00 000	127 50 00 000	13	11-Sep-2012	11-Sep-2025	7 ವರ್ಷ 6 ತಿಂಗಳು
17	ಪಂಜಾಬ್ ಮತ್ತು ಸಿಂಧ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	200 ಕೋಟಿಗಳು	13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ ಸಾಲ 4 ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿರುವುದು., ಕಳೆದ40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 5,00,00,000/- (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	140 00 00 000	160 00 00 000	13	8-Feb-2012	8-Feb-2025	6 ವರ್ಷ 10 ತಿಂಗಳು
18	ವಿಜಯ ಬ್ಯಾಂಕ್	300 ಕೋಟಿಗಳು	13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ ಸಾಲ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿರುವುದು., ಕಳೆದ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 7,50,00,000/- (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	180 00 00 000	210 00 00 000	13	1-Mar-2011	1-Mar-2024	5 ವರ್ಷ 11 ತಿಂಗಳು
19	ವಿಜಯ ಬ್ಯಾಂಕ್	64.77 ಕೋಟಿಗಳು	9 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ ಸಾಲ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿರುವುದು, ಕಳೆದ 34 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಒಡಂಬಡಿಕೆಯ ನಿಬ್ಬಂದನೆಯಂತೆ ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು.	36 16 60 150	45 70 24 150	9	18-Feb-2015	18-Feb-2024	5 ವರ್ಷ 11 ತಿಂಗಳು
20	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	500 ಕೋಟಿಗಳು	13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ ಸಾಲ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿರುವುದು., ಕಳೆದ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 12,50,00,000/- (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	300 00 00 000	350 00 00 000	13	2-Feb-2011	2-Feb-2024	5 ವರ್ಷ 10 ತಿಂಗಳು
21	ಪಂಜಾಬ್ ಮತ್ತು ಸಿಂಧ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	100 ಕೋಟಿಗಳು	13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ ಸಾಲ 5 ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿರುವುದು., ಕಳೆದ40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 2,50,00,000/ (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	60 00 00 000	70 00 00 000	13	6-Jan-2011	6-Jan-2024	5 ವರ್ಷ 9 ತಿಂಗಳು
22	ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	200 ಕೋಟಿಗಳು	13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ ಸಾಲ 3 ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿರುವುದು., ಕಳೆದ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 5,00,00,000/- (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ)ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	115 00 00 000	135 00 00 000	13	8-Nov-2010	8-Nov-2023	5 ವರ್ಷ 7 ತಿಂಗಳು

23	ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	300 ಕೋಟಿಗಳು	10 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ ಸಾಲ ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ ಅವಧಿ ಸಾಲದಿಂದ ನಿರ್ಮಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿರುವುದು., ಕಳೆದ 30 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಒಡಂಬಿಕೆಯ ನಿಬಂಧನೆಯಂತೆ ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	101 28 93 474	145 44 72 702	10	30-Sep-2013	30-Sep-2023	5 ವರ್ಷ 6 ತಿಂಗಳು
24	ಇಂಡಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	200 ಕೋಟಿಗಳು	13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ ಸಾಲ 4 ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿರುವುದು, ಕಳೆದ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 5,00,00,000/- (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	110 00 00 000	130 00 00 000	13	29-Sep-2010	29-Sep-2023	5 ವರ್ಷ 6 ತಿಂಗಳು
25	ವಿಜಯ ಬ್ಯಾಂಕ್	564 ಕೋಟಿಗಳು	13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ ಸಾಲ 7 ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿರುವುದು, ಕಳೆದ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 14,10,00,000/- (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	310 20 00 000	366 60 00 000	13	29-Sep-2010	29-Sep-2023	5 ವರ್ಷ 6 ತಿಂಗಳು
26	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯ	300 ಕೋಟಿಗಳು	13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ ಸಾಲ 5 ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿರುವುದು, ಕಳೆದ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 7,50,00,000/- (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	157 50 00 000	187 50 00 000	13	30-Jun-2010	30-Jun-2023	5 ವರ್ಷ 3 ತಿಂಗಳು
27	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮೈಸೂರು	250.01 ಕೋಟಿಗಳು (ರೂ.241.08 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ವಿತರಿಸಲಾಗಿದೆ)	7 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ ಸಾಲ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿರುವುದು., ಕಳೆದ 28 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 8,92,90,455/- (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	125 00 66 367	160 72 28 187	7	28-Nov-2014	28-Nov-2021	3 ವರ್ಷ 8 ತಿಂಗಳು
28	ಇಂಡಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	100 ಕೋಟಿಗಳು	13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ ಸಾಲ (ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ) 04 ಕಾಮಗಾರಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿರುವುದು., ಕಳೆದ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ 2,50,00,000/- (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	30 00 00 000	40 00 00 000	13	28-Mar-2008	28-Mar-2021	3 ವರ್ಷ
29	ವಿಜಯಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	165 ಕೋಟಿಗಳು	13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ ಸಾಲ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಉದ್ಧರಣ 17 ಕಾಮಗಾರಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿರುವುದು., ಕಳೆದ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ 4,12,50,000/- (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	31 50 00 000	48 00 00 000	13	14-Jan-2008	14-Jan-2021	2 ವರ್ಷ 10 ತಿಂಗಳು

30	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	485.04 ಕೋಟಿಗಳು	7 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ ಸಾಲ 8 ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿರುವುದು, ಕೆಳೆದ 27 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ.17,86,00,000/– (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ರೂ. 2,82,00,000/– ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	145 70 00 000	217 14 00 000	7	28-Jun-2013	28-Jun-2020	2 ವರ್ಷ 3 ತಿಂಗಳು
31	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮಹಾರಾಷ್ಟ್ರ	100 ಕೋಟಿಗಳು	10 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ ಸಾಲ 03 ಟಿ.ಎಲ್. ಮತ್ತು ಎಸ್.ಎಸ್ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿರುವುದು, ಕೆಳೆದ 28 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ.3,58,00,000/– (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು (ಈ ಸಾಲವು 2017–18 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮುಚ್ಚಲಾಗಿದೆ.)		39 28 57 155	10	15-Oct-2009	13-Apr-2017	ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ
32	ವಿಜಯ ಬ್ಯಾಂಕ್	126 ಕೋಟಿಗಳು	12 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ ಸಾಲ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿರುವುದು, ಕೆಳೆದ 32 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ 3,52,00,000/– (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು (ಈ ಸಾಲವು 2017–18 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮುಚ್ಚಲಾಗಿದೆ.)		7 03 21 003	12	9-Mar-2007	8-May-2017	ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ
33	ಒರಿಯಂಟಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಕಾಮರ್ಸ್	100 ಕೋಟಿಗಳು	13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ ಸಾಲ 6 ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿರುವುದು, ಕೆಳೆದ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ.2.5 ಕೋಟಿ (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು (ಈ ಸಾಲವು 2017–18 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮುಚ್ಚಲಾಗಿದೆ.)		7 50 00 000	13	31-Dec-2004	12-Apr-2017	ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ
34	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮಹಾರಾಷ್ಟ್ರ	100 ಕೋಟಿಗಳು	5 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ ಸಾಲ 3 ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿರುವುದು, ಕೆಳೆದ 18 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 5.56 ಕೋಟಿ (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು (ಈ ಸಾಲವು 2017–18 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮುಚ್ಚಲಾಗಿದೆ.)		11 04 00 000	5	28-Sep-2012	13-Apr-2017	ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ
35	ಪಂಜಾಬ್ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಬ್ಯಾಂಕ್	345 ಕೋಟಿಗಳು	13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ ಸಾಲ 122 ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಇರುವ ಆಸ್ತಿಯ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿರುವುದು ಕೆಳೆದ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 8,62,50,000/– ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು (ಈ ಸಾಲವು 2017–18 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮುಚ್ಚಲಾಗಿದೆ.)		17 25 00 000	13	24-Sep-2004	22-Sep-2017	ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ
	ಒಟ್ಟು			**5199 23 69 991**	**4958 33 53 197**				

	ಕಳೆಯಿರಿ: ಪ್ರಸಕ್ತ ಮುಕ್ತಾಯದ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 21ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)		584 87 55 048	600 85 83 188				
	ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ ಒಟ್ಟು ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು (ಎ)		**4614 36 14 943**	**4357 47 70 009**				
36	**ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು ಇತರರಿಂದ** ಆರ್.ಇ.ಸಿ ಯಿಂದ ಸಾಲಗಳು	13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತವು ರೂ.17,36,30,000/- ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಖಾತ್ರಿಯಾದದ್ದು ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಯು ಅಡಮಾನವಿಟ್ಟು ಪಡೆದಿರುವ ಸಾಲ. ಬಡ್ಡಿ ದರಗಳ ವರ್ಗವು 11.25% ರಿಂದ 12.25% ಪ್ರತಿ ವರ್ಷಕ್ಕೆ	4 72 33 346	6 29 77 746	13	10-Apr-07	10-Apr-20	2 ವರ್ಷಗಳು
	ಒಟ್ಟು		**4 72 33 346**	**6 29 77 746**				
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಪ್ರಸಕ್ತ ಮುಕ್ತಾಯದ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 21ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)		1 57 44 400	1 57 44 400				
	ಇತರರಿಂದ ಒಟ್ಟು ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು(ಬಿ)		**3 14 88 946**	**4 72 33 346**				
37	**ಇತರರಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ಸಾಲಗಳು :** ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸಾಲಗಳು	20 ವರ್ಷಗಳ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯ ಶೇಕಡವಾರು ಶ್ರೇಣೀ ಶೇ 10.50% ರಿಂದ 11.50% ರ ಬಡ್ಡಿ ದರದಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ವರ್ಷಕ್ಕೆ	2 97 03 607	3 56 44 329	20	1-Mar-03	1-Mar-23	4 ವರ್ಷ 11 ತಿಂಗಳು
	ಒಟ್ಟು		**2 97 03 607**	**3 56 44 329**				
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಪ್ರಸಕ್ತ ಮುಕ್ತಾಯದ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 21ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)		59 40 721	59 40 722				
	ಒಟ್ಟು ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ಸಾಲಗಳು ಇತರರಿಂದ (ಸಿ)		**2 37 62 886**	**2 97 03 607**				
	ಒಟ್ಟು ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು (ಎ+ಬಿ+ಸಿ)		**4619 88 66 775**	**4365 17 06 962**				

ಟಿಪ್ಪಣಿ 15.2 : ದಿನಾಂಕ: 31/03/2018 ಕ್ಕೆ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿದ ಯಾವುದೇ ಒಂದು ಸಾಲಗಳ ಮರುಪಾವತಿ ಅತವಾ ಬಡ್ಡಿಗಳ ಪಾವತಿಗೆ ಮುಂದುವರೆದ ಬಾಕಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 15.3 : 2017-18 ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಅವಧಿಯ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಬಡ್ಡಿಯು ಪ್ರವಾಹ ದರದಲ್ಲಿ ತೇಲುತ್ತಿರುವಂತೆ ಶೇ.8.14% ರಿಂದ ಶೇ.8.75% ರವರೆಗೆ ಇರುತ್ತಡೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 16 : ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಹವಣಿಕೆಗಳು

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
I	ನೌಕರರ ಸಹಾಯರ್ಥ ಹವಣಿಕೆಗಳು					
1	ರಜೆ ನಗಧೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಹವಣಿಕೆಗಳು	44.130, 44.131	1731476182	173 14 76 182	200 76 50 917	200 76 50 917
	ಒಟ್ಟು			173 14 76 182		200 76 50 917

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 16.1 ಹವಣಿಕೆಯಲ್ಲಿನ ಸಂಚಲನ

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಹವಣಿಕೆಯಲ್ಲಿನ ಸಂಚಲನ (ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ)					
ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾದ ಹವಣಿಕೆ	ಇನ್ನುಮುಂದೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲದ ಹವಣಿಕೆ	ವಿಭಾಗಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ್ದು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾದ ಪಾವತಿ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು
241 00 39 991	15 14 96 658		62 78 526	45 98 43 957	210 79 71 218
ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ					173 14 76 182
ಪ್ರಸಕ್ತ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 23ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)					37 64 95 036

ಟಿಪ್ಪಣಿ 17 : ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆ

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31, ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31. ಮಾರ್ಚ್ 2017 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
1	ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆ (ನಿವ್ವಳ) (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ. 17.1 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	46.802	898 22 89 128		483 72 97 748	
	ಮೊತ್ತ			898 22 89 128		483 72 97 748

ಟಿಪ್ಪಣಿ 17.1 :ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ/ಸ್ವತ್ತಿನ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ

ವಿವರಗಳು

	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017–18	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ2016–17
I ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆ		
"ಆಸ್ತಿಯ ತಗ್ಗಿದ ಬೆಲೆ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ (ಭೂ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)"	102651803214	87569783052
"ಆಸ್ತಿಯ ತಗ್ಗಿದ ಬೆಲೆ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ನಿಯಮಗಳನ್ವಯ(ಭೂ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)"	62159134345	51661575866
ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಸಮಯದ ವ್ಯತ್ಯಾಸ	**40492668869**	**35908207186**
ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆ @ ಶೇ.34.944% ದರದಲ್ಲಿ*	**14149758210**	**12427112343**
II ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ		
ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗಧಿಕರಣದ ಮೇಲಿನ ಹವಣಿಕೆ ಪರಿಚ್ಛೇದ 43 ಬಿ	2107971218	2410039991
ಬೋನಸ್ ಮತ್ತು ಅನುಗ್ರಹ	72936909	74330443
ಉಪದಾನಕ್ಕೆ ಉದ್ಯೋಗದಾತರ ಕೊಡುಗೆ	6205857219	5815556714
ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಯ ಸಮಯದ ವ್ಯತ್ಯಾಸ	**8386765346**	**8299927148**
ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಯ @ ಶೇ.34.944% ದರದಲ್ಲಿ*	**2930671282**	**2872438787**
ಕೂಡಿರಿ: ನಿಯತ ತೆರಿಗೆ ಅವಕಾಶಗಳು (MAT) ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಮೊತ್ತ	2236797799	4717375808
ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಯ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ (ಬಿ)	**5167469081**	**7589814595**
ನಿವ್ವಳ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯ ಹೊಣೆ ದಿನಾಂಕ:31.03.2018 (ಎ–ಬಿ)	**8982289128**	**4837297748**
ಒಟ್ಟು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯ ವೆಚ್ಚ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017–18 ಕ್ಕೆ	**4144991380**	**2094398872**

*ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ತೆರಿಗೆ ದರ ಶೇ.34.944% ವನ್ನು ಈ ಅಂಶಗಳಿಂದ ನಿಗಧಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ (ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ತೆರಿಗೆ ಶೇ.30% ರಷ್ಟು ಸರ್ಚಾರ್ಜ್ ಶೇ.12% ರಷ್ಟು, ಶೈಕ್ಷಣಿಕ ಸೆಸ್ ಶೇ.2% ರಷ್ಟು, ಮತ್ತು ಸೆಕೆಂಡರಿ ಮತ್ತು ಉನ್ನತ ಶಿಕ್ಷಣದ ಸೆಸ್ ಶೇ.1% ರಷ್ಟು ಹಾಗೂ ಆರೋಗ್ಯ ಮತ್ತು ಶೈಕ್ಷಣಿಕ ಸೆಸ್ ಶೇ.1% ರಷ್ಟು).

ಟಿಪ್ಪಣಿ 18 : ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31, ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31. ಮಾರ್ಚ್ 2017 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
I	**ಉದ್ಯೋಗಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು**					
	ಕುಟುಂಬ ಹಿತನಿಧಿ	44.140 ರಿಂದ 44.143		71 37 73 838		66 25 39 817
II	**ಇತರೆ**					
1	ದರ ಪುನರ್ ನಿಗದಿ ಬಾಕಿ ಇದ್ದು ಹುಕ್ಕೇರಿಯಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾದ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 18.3ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	46.989	1 26 18 427		1 26 18 427	
2	ದರ ಪುನರ್ ನಿಗದಿ ಬಾಕಿ ಇದ್ದು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾದ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 18.3ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	46.984 ರಿಂದ 46.988	261 17 65 715		261 17 65 715	
3	ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ/ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ನಗದು ರೂಪದಲ್ಲಿ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	46.101	19 57 60 090		8 43 34 991	
4	ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಪಿಂಚಣಿದಾರರು/ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿದಾರರ ಕುಟುಂಬ ಪರಿಹಾರ/ಭದ್ರತಾ ನಿಧಿ	46.103	15 53 84 221		13 56 50 044	
5	ಉಳಸಿಕೊಂಡ ಹಣ–ಖರೀದಿ ಆದೇಶ/ಸಮಗ್ರ ಕಾರ್ಯ (ಟರ್ನ್‌ಕೀ) ಗುತ್ತಿಗೆ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ರೀತ್ಯ ಉಳಸಿಕೊಂಡ ಮೊತ್ತ	46.104 + 46.205 ರಿಂದ 46.208	343 12 96 023		229 15 30 984	
6	ಮುಕ್ತ ಅವಕಾಶ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	46.105	1 00 65 600		4 71 800	
7	ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ದಂಡ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು ಮರುಪಾವತಿಗಾಗಿ ನಿರ್ಣಯ ಬಾಕಿಯಿರುತ್ತದೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 18.2ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	46.109	61 38 30 777		22 42 43 783	
8	ಉತ್ಪಾದನಾ ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಪಡದ–ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	46.110	7 48 36 487		4 36 37 419	
9	ವೆಚ್ಚಗಳ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 18.6ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	46.435	2 94 96 478		2 94 96 478	
10	ನೌಕರರಿಂದ ಪಡೆದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	46.920	45 182		43 422	
11	ಟಿ.ಬಿ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್.ನ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನಿಗಧಿತ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಪಡೆದು ಸಹಾಯ ಧನಕ್ಕೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು. (ಟಿಪ್ಪಣಿ 18.4ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	46.983	543 84 00 000		543 84 00 000	
12	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪುನರ್ ಪ್ರಕಟಣೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 18.5ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	52.304 ರಿಂದ 52.309	42 38 53 594		42 38 53 594	
13	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗೆ ನೀಡಿದ ಕೊಡುಗೆ/ದೇಣಿಗೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 18.7ರಿಂದ 18.9ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	55.1	639 12 08 651		408 45 41 787	
14	ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ವಿಷೇಷ ಅನುದಾನ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 18.10 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	55.310, 55.320, 55.500	121 47 52 502		82 85 20 000	
	ಉಪಮೊತ್ತ			**2060 33 13 747**		**1620 91 08 444**
	ಒಟ್ಟು			**2131 70 87 585**		**1687 16 48 261**

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 18.1 ಕುಟುಂಬ ಪರಿಹಾರ ನಿಧಿಯ, ನೌಕರರಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ಮೊತ್ತ ಹಾಗೂ ನಿವೃತ್ತ/ಮರಣ ನಂತರದ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿದ (ನಿಗಮದ ವಂತಿಗೆಯೂ ಸೇರಿ) ನಿವ್ವಳ ಮೊತ್ತವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 18.2 ಸರಬರಾಜಿನಲ್ಲಿ/ಕೆಲಸವನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವಲ್ಲಿ ಆದ ವಿಳಂಬಕ್ಕೆ ವಸೂಲು ಮಾಡಲಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲು ಮಾಡಲಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು "ವಸೂಲು ಮಾಡಲಾದ ದಂಡದ ಹಿಂಪಾವತಿಗೆ ತೀರ್ಮಾನ ಬಾಕಿ"ಯಲ್ಲಿ ಉಳಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 18.3 ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ (19.42 ಪೈಸೆ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ) ಅನುಮೋದಿಸಿದ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳ ಮತ್ತು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ (26.23 ಪೈಸೆ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ಟಿಗೆ) ಈ ಮೊದಲು ಬಿಲ್ ಮಾಡಿರುವ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ರೂ.261,17,65,715/– ಮತ್ತು ರೂ1,26,18,427/– ಮೊತ್ತ ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆ. ದಿನಾಂಕ 31.12.2007ರ ತನ್ನ ಆದೇಶವನ್ನು ನಿಗದಿ ಮಾಡಿದ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಕ್ಕೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮೇಲ್ಮನವಿ ನ್ಯಾಯಾಧೀಕರಣ (ಎ.ಟಿ.ಇ.), ನವದೆಹಲಿಯಲ್ಲಿ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಿತು. ವಿ.ಮೇ.ನ್ಯಾ. (ಎ.ಟಿ.ಇ.) ಮಧ್ಯಂತರ ಆದೇಶವನ್ನು ನೀಡಿ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಆದೇಶದ ಜಾರಿಗೆ ತಡೆಯಾಜ್ಞೆ ನೀಡಿತು. ಮತ್ತು ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕವನ್ನು 19.42 ಪೈಸೆ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ಸಂಗ್ರಹಿಸುವಂತೆ ಕಂಪನಿಗೆ ನಿರ್ದೇಶನ ನೀಡಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅದೇ ದರದಲ್ಲಿ ಅದಾಯವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ನಂತರ, ವಿ.ಮೇ.ನ್ಯಾ.(ಎ.ಟಿ.ಇ.) ದಿನಾಂಕ09.05.2008ರ ತನ್ನ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಪುರಸ್ಕರಿಸಿ, ಕೆ,ಇ,ಆರ್,ಸಿ,ಯನ್ನು ಪ್ರಸರಣ ಧರ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಕೆಲವು ಮಾರ್ಪಾಡುಗಳನ್ನು ಮಾಡುವಂತೆ ಆದೇಶಿಸಿತು. ಅದು ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕದ ಮೇಲೆ ಪ್ರಭಾವ ಬೀರುತ್ತದೆ. ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ.ಯು ವಿ.ಮೇ.ನ್ಯಾ.ದ ಆದೇಶದ ವಿರುದ್ದ ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ದಿನಾಂಕ:11.04.2018 ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ವಜಾಗೊಳಿಸಿದೆ, ಮುಂದುವರೆದು ಕಂಪನಿಯು ಕವಿನಿಆ ದ ನಿರ್ದೇಶನಕ್ಕಾಗಿ ಕಾಯುತ್ತಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ :18.4 ಮೆ!! ತಣ್ಣೀರ್‌ಬಾವಿ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಟಿಬಿಪಿಸಿಎಲ್)ಗೆ ಪಾವತಿ ಮಾಡಲಾದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸ್ಥಿರ ವೆಚ್ಚವು ವಿವಾದಕ್ಕೊಳಗಾಗಿದ್ದು ಸದರಿ ವಿಷಯವನ್ನು ಮಧ್ಯಸ್ಥಿಕೆ ಟ್ರಿಬ್ಯೂನಲ್‌ಗೆ ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸ್ಥಿರ ವೆಚ್ಚ ಪಾವತಿಗೆ ಟಿಬಿಪಿಸಿಎಲ್ ಅರ್ಹವಾಗಿದೆ ಎಂದು ಮಧ್ಯಸ್ಥಿಕೆ ಟ್ರಿಬ್ಯೂನಲ್ ಎತ್ತಿ ಹಿಡಿದಿದೆ. ಅದರಂತೆ ಟಿಬಿಪಿಸಿಎಲ್ ಎಸ್ಕ್ರೋವನ್ನು ಚಾಲುಗೊಳಿಸಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ಪೂರ್ಣ ಸ್ಥಿರ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ವಸೂಲು ಮಾಡಿದೆ. ಸದರಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯು ಸಗಟು ಸರಬರಾಜು ದರ ಮತ್ತು ಚಿಲ್ಲರೆ ಮಾರಾಟ ದರ ನಿಗದಿಯಲ್ಲಿ ತಳ್ಳಹಾಕಿರುವುದನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಟ್ರಿಬ್ಯೂನಲ್, ನವದೆಹಲಿನಲ್ಲಿ ಪ್ರಶ್ನಿಸಿದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಎಟಿಇ ಪುರಸ್ಕರಿಸಿದೆ. ಎಟಿಇ ಆದೇಶದ ಮೇರೆಗೆ, ರೂ.543,84,00,000/– ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು (2001–02 ರಿಂದ 2005–06 ರ ಅವಧಿಗೆ) "ಟಿಬಿಪಿಸಿಎಲ್‌ನ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸ್ಥಿರ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಬೇಕಾದ್ದು ಸಬ್ಸಿಡಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಬಾಕಿ ಇರುವುದು" ಎಂದು ಸೃಷ್ಟಿಸಿ ಅನುರೂಪವಾದ ಜಮಾವನ್ನು ಹೊಣೆಗೆ "ಟಿಬಿಪಿಸಿಎಲ್‌ನ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸ್ಥಿರ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿದ್ದು, ಸಬ್ಸಿಡಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಬಾಕಿಯಿರುವುದು ಎಂದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಎಟಿಇ ಆದೇಶವನ್ನು ಎಫ್‌ಕೆಸಿಸಿಐ ಮತ್ತು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯವರು ಭಾರತದ ಮಾನ್ಯ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ತಕರಾರು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದು, ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ದಿನಾಂಕ:11.04.2018 ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ವಜಾಗೊಳಿಸಿದೆ, ಮುಂದುವರೆದು ಕಂಪನಿಯು ಕವಿನಿಆ ದ ನಿರ್ದೇಶನಕ್ಕಾಗಿ ಕಾಯುತ್ತಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ; 18.5 ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಡಿಇ 48 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್2003, ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ 31–05–2003ರಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಆರಂಭಿಕ ಆಸ್ತಿ–ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಗೊಳಿಸುವಾಗ, ದಿನಾಂಕ 1–06–2002ರಂದು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು 4 ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಅಂತಿಮ ಆರಂಭಿಕ ಆಸ್ತಿ–ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪರಿಶೋಧನೆಯ ನಂತರ ಒಪ್ಪಿಕೊಂಡು ಪ್ರಕಟಗೊಳಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಗೆ ಅಧಿಕಾರ ನೀಡಲಾಗಿತ್ತು. ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು 4ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಬಂಡವಾಳ ರಚನೆಗೆ ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳೇನಾದರು ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶದ ಸಂಖ್ಯೆ :ಡಿಇ 48 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2003, ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 7–10–2004ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವಂತೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯ ಪ್ರಧಾನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯವರಿಂದ ಅನುಮೋದನೆ ಪಡೆಯಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅದರಂತೆ, ಸದರಿ ರೂ.42,38,43,024/– ಮೊತ್ತವನ್ನು "ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪುನರ್ ಪ್ರಕಟಣೆ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು" ಎಂದು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ;18.6 ರೂ.29496478/– ಮೊತ್ತವು ಟಿ.ಬಿ.ಎಚ್.ಇ.ಎಸ್ ಟಿಬಿ ಡ್ಯಾಂಗೆ ಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವ ಹಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ (ತುಂಗ ಭದ್ರ ಹೈಡ್ರೋ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ಯೋಜನೆ) ಶೇಕಡ 20% ರಷ್ಟು ಪಾಲೂ ಕಂದಾಯ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 18.7 : ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ 55.1 ನಲ್ಲಿ – ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಪಡೆದ ದೇಣಿಗೆಯ ಸಂಚಲನ

ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆಯಾದದ್ದು	ಮೀಸಲು ಖಾತೆಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾದದ್ದು	ಆದಾಯದ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾದದ್ದು (ಸವಕಳಿಯಷ್ಟು)	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು
408 45 41 787	280 62 14 958		49 95 48 093	639 12 08 651

- **ಟಿಪ್ಪಣಿ 18.8** ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಪಡೆಯಲಾದ ಅನುದಾನವಾದ ರೂ.639,12,08,651/–(ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ:408,45,41,787) ರಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ 30.11.2012ಕ್ಕಿಂತ ಮುಂಚೆ ವಸೂಲಾದ ಜಾಲ ಉನ್ನತೀಕರಣ ವೆಚ್ಚವಾದ ರೂ.118,11,29,113 (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ:118,11,29,113) ಕೂಡ ಸೇರಿದೆ.
- **ಟಿಪ್ಪಣಿ 18.9** ಲೆಕ್ಕ ತತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ 1.10(ಸಿ)ರ ಪ್ರಕಾರ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗೆ ಪಡೆಯಲಾದ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು 'ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಪಡೆದ ಅನುದಾನ ಮತ್ತು ದೇಣಿಗೆ' ರ ಅಡಿ 'ಮುಂದೂಡಿದ ಆದಾಯ' ವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆಯಲಾದ ಕೊಡುಗೆಯಿಂದ ಸೃಷ್ಟಿಸಲಾದ ಅಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆದಾಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಪಡೆದ ಅನುದಾನ ಮತ್ತು ದೇಣಿಗೆಯಿಂದ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.

- **ಟಿಪ್ಪಣಿ 18.10** : MNRE ರವರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ.1 /7/2015–EFM, GoI, MNRE , ದಿನಾಂಕ: 31.03.2017 ರಲ್ಲಿ ರೂ 76,81,00,000/– NCEF ಅನುದಾನವನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಗೆ ಅರ್ಹತೆಯ ಶೇ 70% ರಷ್ಟು (ಅಂದರೆ, 40% ಯೋಜನೆಯ ವೆಚ್ಚ ಅಥವಾ ಕಾಂಟ್ರಾಕ್ಟ್ ಅವಾರ್ಡ್ ಯಾವುದು ಕಡಿಮೆಯೋ ಅದು) ಎರಡು ನೀಡಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ಪ್ಯಾಕೇಜ್ 1 ಮತ್ತು ಪ್ಯಾಕೇಜ್ 3) ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಮಂಜೂರಾತಿ ನೀಡಿದೆ. ಎಂ.ಎನ್.ಆರ್.ಇ.ಯಿಂದ 30% ಬಾಕಿ ಅನುದಾನವನ್ನು ಡಿಪಿಆರ್ ಅನ್ವಯ ಯೋಜನೆಯ ಯಶಸ್ವಿ ಕಾರ್ಯರಂಭ ನಂತರ ಮತ್ತು ಯೋಜನೆಯ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯನ್ನು ಮೂರು ತಿಂಗಳಲ್ಲಿ ಪರೀಕ್ಷೆಗೊಳಪಡಿಸಿದ ನಂತರ ಬಿಡುಗಡೆಯಾಗುತ್ತದೆ. 2017–18ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ರೂ. 103,33,33,000/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 77,46,10,000/–) ಬಿಡುಗಡೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

- ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ 220 ಕೆ.ವಿ ಮತ್ತು 400 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂರಕ್ಷಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳ ನವೀಕರಣ ಮತ್ತು ಅಪ್–ಗ್ರೇಡೇಶನ್ ಕಡೆಗೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಯಿಂದ ರೂ 77,46,10,000/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 67,13,46,000/–) ವೆಚ್ಚದ ಅಂದಾಜು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಯಿತು. ಮೇಲಿನವುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 67,13,46,000/– ವೆಚ್ಚದ ಅಂದಾಜು ಪಿ.ಎಸ್.ಡಿ.ಎಫ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅನುದಾನಕ್ಕೆ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಪಿ.ಎಸ್.ಡಿ.ಎಫ್ ನಿಂದ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿದ ಅನುದಾನವು ರೂ 60,42,46,000/– ಆಗಿದ್ದು ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚದ 90% ರಷ್ಟು ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ಅನುದಾನವನ್ನು ಮೀರಿ ವೆಚ್ಚ, ಉಳಿದ 10% ಮಂಜೂರಾದ ಅಂದಾಜು ಆದ ರೂ. 6,71,00,000/– ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಯಿಂದ ಭರಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. 2017–18ರವರೆಗೂ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ರೂ. 18,12,60,000/– ಬಿಡುಗಡೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 19: ಸಾಲಗಳು

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಹೆಸರು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ	ಭದ್ರತೆ ಮತ್ತು ಮರುಪಾವತಿಯ ನಿಬಂಧನೆಗಳು	31, ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31, ಮಾರ್ಚ್ 2017 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
	ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ					
	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗಳಿಂದ – ಬೇಡಿಕೆ ಬಂದಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಾಲ					
1	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	53.324	100 00 00 000	1 ವರ್ಷ ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಯ ಸಾಲವನ್ನು 27.09.2017 (ರೂ. 73,00,00,000) ಮತ್ತು 31.10.2017 ರಂದು (ರೂ.27,00,00,000) ಶೇ 8.10% ರ ದರದಲ್ಲಿ ಪ್ರ.ವ. ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.	49 99 99 786	–
2	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	53.324	100 00 00 000	1 ವರ್ಷ ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಯ ಸಾಲವನ್ನು 27.09.2017 ರಂದು ಶೇ 8.10% ರ ದರದಲ್ಲಿ ಪ್ರ.ವ. ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.	50 00 00 002	–
3	ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	53.324	100 00 00 000	1 ವರ್ಷ ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಯ ಸಾಲವನ್ನು 30.10.2017 ರಂದು ಶೇ 8.05% ರ ದರದಲ್ಲಿ ಪ್ರ.ವ. ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.	58 33 33 335	–
				ಒಟ್ಟು	**158 33 33 123**	–

ಟಿಪ್ಪಣಿ 20 : ವ್ಯವಹಾರದ ಪಾವತಿಗಳು

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31, ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31, ಮಾರ್ಚ್ 2017 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
	<u>ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಇತರೆ ಬಾಕಿದಾರರು</u>	_	_	_	_	_
1	ತಮಿಳುನಾಡು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮಂಡಳ	41.101		26 33 96 728		26 33 96 728
2	ಆಂಧ್ರಪ್ರದೇಶ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ	41.104		3 85 04 127		3 85 04 127
3	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 20.1ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	41.108		668 53 20 368		668 53 20 367
4	ಜೆಟಿಪಿಸಿಎಲ್	41.125		9 97 40 936		9 97 40 936
5	ಟಾಟಾ ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ	41.131		1 90 96 055		1 90 96 055
6	ರೈತರ ಎಸ್.ಎಸ್.ಕೆ.ಎಂ	41.139		–		8 18 810
7	ಜಿ.ಈ.ಬಿ	41.157		–		9 40 320
	ಒಟ್ಟು			**710 60 58 214**		**710 78 17 343**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 20.1 : ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ 09.06.2005 ರವರೆಗೆ ಪವರ್ ಟ್ರೇಡಿಂಗ್ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿತ್ತು ಮತ್ತು ಆರ್.ಇ ಸಬ್ಸಿಡಿಯನ್ನು ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಲಾಭವನ್ನುಗಳಿಸಲು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತಿತ್ತು. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಪುನರಾವರ್ತಿತ ಕೋರಿಕೆಗಳ ಹೊರತಾಗಿಯೂ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು (ಜಿ.ಓ.ಕೆ) 09.06.2005 ರವರೆಗಿನ ಸಮಚಿತ ಆರ್.ಇ ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿಲ್ಲ. 31.03.2016 ರಂದು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ರೂ. 986,49,69,309/– ಆರ್.ಇ.ಸಬ್ಸಿಡಿ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಕಿ ರೂ 2024,84,17,853/– (ಬಡ್ಡಿಯನ್ನೋಳಗೊಂಡಂತೆ ರೂ 1136,05,72,393/–) (ಕವಿನಿನಿ ರೂ 1997,55,82,819/– + ವಿವಿನಿನಿ ರೂ 27,28,35,035/–) ಕವಿನಿನಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಆರ್.ಇ ಸಬ್ಸಿಡಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಬಡ್ಡಿ ವಿಧಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಅದಾಗ್ಯೂ, ಹಿಂದಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಬಡ್ಡಿ ವಿಧಿಸುತ್ತದೆ. ಈ ಸಮಸ್ಯೆಯನ್ನು ಬಗೆಹರಿಸಲು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಆರ್.ಇ ಸಹಾಯಧನ ಮತ್ತು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಯಿಂದ ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಕಿ ಎರಡನ್ನು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಲು ಕೋರಿತ್ತು. ಈ ಮಧ್ಯೆ ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ತನ್ನ 252 ನೇ ಮಂಡಳ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸಭೆ 29.07.2016ರಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ರೂ.364,14,00,000/–ಗಳ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ವಜಾಗೊಳಿಸಲು ನಿರ್ಧರಿಸಿತು ಮತ್ತು 2015–16 ರಿಂದ ಮತ್ತು ನಂತರ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಬಡ್ಡಿ ವಿಧಿಸಬಾರದು ಎಂದು ನಿರ್ಧರಿಸಿತು. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಆ.ವ 2015–16 ಗೆ ರೂ 103,38,06,691/– ಮೊತ್ತದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಕಿಯ ಮೇಲೆ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒದಗಿಸಿತ್ತು ಮುಂದುವರೆದು, 04.07.2017 ರಂದು ನಡೆದ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯ 105ನೇ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಹಿಂದಿನ ಆರ್.ಇ ಸಬ್ಸಿಡಿಯ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿ ಯಿಂದ ವಿಸಕಂಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಹಿಸಲು ಅಗತ್ಯ ಆದೇಶಗಳನ್ನು ನೀಡುವಂತೆ ಮನವಿ ಸಲ್ಲಸಲು ಒಪ್ಪಿತವಾಯಿತು. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇಎನ್ ಸಂಖ್ಯೆ:67 PSR 2017 ದಿನಾಂಕ 31.07.2017ರಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ಕವಿನಿನಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ರೂ.888,78,45,460/– ರೂಪಾಯಿಗಳ ಬಾಕಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ರೂ. 467,52,06,691/–ಗಳ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಬರಬೇಕಾದ ರೂ.986,49,69,309/– ಮೊತ್ತದ ಸಬ್ಸಿಡಿಯನ್ನು ವಿಸಕಂಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಲು ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿದ್ದು, ಹಾಗೂ ಈ ವರ್ಗಾವಣೆಯಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಮತ್ತು ಪಾವತಿಗಳ ನಿವ್ವಳ ಮೋತ್ತವನ್ನು 2016–17ರ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಲೆಕ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ಪುನರ್ ಪ್ರಕಟಣೆಗೊಳ್ಳಪಟ್ಟ ಹೊಂದಣಿಕೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸುವಂತೆ ನಿರ್ದೇಶಿಸಿತು,

ಅದರಂತೆ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ರೂ 986,49,69,309/– ಮೊತ್ತದ ಆರ್.ಇ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಮತ್ತು ಕವಿನಿನಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ರೂ. 888,78,45,460/– ಮೊತ್ತದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಯಿಂದ ವಿಸಕಂಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದೆ. ಕವಿನಿನಿಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ವಜಾಗೊಳಿಸಿದ ಮೊತ್ತವಾದ ರೂ.364,14,00,000/–ಗಳು ಮತ್ತು 2015–16ರಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಒದಗಿಸಿದ ರೂ. 103,38,06,691/– ಗಳನ್ನು ಆ.ವ2016–17ರಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಆದಾಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ. ಉಳಿದ ಬಡ್ಡಿ ಭಾಗವಾದ ರೂ. 668,53,20,368/–ಗಳನ್ನು ಕವಿನಿನಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಎಂದು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಲೆಕ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 21 : ಇತರೆ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31, ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31. ಮಾರ್ಚ್ 2017 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
I	**ಇತರೆ**					
1	ವಿತರಣೆಯಾಗದ ಚೆಕ್‌ಗಳು	46.911	16 23 40 201		63 31 02 033	
2	ಉಗ್ರಾಣದ ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ಮಾರಾಟದ ಮುಂಗಡ	46.922	52 69 766		90 87 032	
3	ಇತರೆ ಇಲಾಖೆಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 21.1ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	46.940, 46.952, 46.953, 46.954	3 25 91 274		4 08 61 498	
4	ಅವಧಿ ಮೀರಿದ ಚೆಕ್ಕುಗಳು	46.910	22 83 596	20 24 84 837	30 39 548	68 60 90 111
II	**ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೋಣೆಗಾರಿಕೆ**					
1	ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 15.1ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)		584 87 55 048		600 85 83 188	
2	ಇತರರಿಂದ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 15.1ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)		2 16 85 121	587 04 40 169	2 16 85 122	603 02 68 310
III	ಸಂಚಿತ ಆದರೆ ಸಾಲದ ಮೇಲೆ ಬಾಕಿ ಇಲ್ಲದ ಬಡ್ಡಿ	46.710		4 37 46 999		2 52 06 472
	ಒಟ್ಟು			**611 66 72 005**		**674 15 64 893**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 21.1: ರೂ 1,13,99,341/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ 1,13,99,341/–) ಗಳನ್ನು ನೌಕರರ ವೇತನದಲ್ಲಿ ಕಡಿತ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು ನೌಕರರ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ನೀಡಬೇಕಾಗಿದ್ದು ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ನೌಕರರ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ವರ್ಗಾಹಿಸಲು ಕೆಲವು ಔಪಚಾರಿಕ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸುವುದು ಬಾಕಿಯಿದ್ದು, ಪಾಲಿಸಿದ ನಂತರ ಹಣವನ್ನು ನೌಕರರ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ವರ್ಗಾಹಿಸಲಾಗುವುದು. ಸದರಿ ಮೊತ್ತವು ಇತರೆ ಇಲಾಖೆಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸುವ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 22 : ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31, ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31. ಮಾರ್ಚ್ 2017 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
I	<u>ಇತರೆ ಪಾವತಿಗಳು</u>					
1	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳು	46.923,46.926,46.927,46.941,46.951,46.921, 46.956, 46.958, 46.960, 46.997, 46.998	7 31 33 636		2 00 44 331	
2	ಇತರೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 22.3ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	46.9	78 98 72 706		35 20 54 643	
3	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ	46.943	1 03 85 214		14 07 90 806	
4	ಇತರೆ ಠೇವಣಿಗಳು	46.966	9 60 41 363		20 66 65 186	
5	ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಮುಕ್ತ ಅವಕಾಶ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ಯು.ಐ ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ/ ಹೊಂದಿಸಬೇಕಾದದ್ದು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 22.6ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	46.937	4 24 28 819		4 24 28 819	
	ಉಪಮೊತ್ತ			101 18 61 738		76 19 83 785
6	ಸರಬರಾಜುದಾರರ/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ ನಗದು ರೂಪದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	46.101	5 11 69 354		16 97 27 981	
7	ಧಾರಣ ಮೊತ್ತ : ಖರೀದಿ ಆದೇಶ/ಸಮಗ್ರ ಕಾರ್ಯ (ಟರ್ನಕೀ) ಗುತ್ತಿಗೆಯ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ರೀತ್ಯ ಉಳಸಿಕೊಂಡ ಬಿಲ್ಲಿನ ಮೊತ್ತ	46.104	478 56 05 610		458 62 31 857	
8	ಹಿಂಪಾವತಿಗೆ ತೀರ್ಮಾನ ಬಾಕಿಯಿರುವ ವಸೂಲು ಮಾಡಲಾದ ದಂಡ	46.109	81 49 16 882		124 32 27 294	
9	ಠೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 22.7ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	47.3	43 50 35 722		161 87 64 853	
10	ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ/ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	42	32 98 64 997		36 19 15 017	
11	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದದ್ದು–ಬೆ.ವಿ.ಕಂ	42	77 27 96 473		47 85 14 147	
12	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದದ್ದು–ಮಂ.ವಿ.ಸ.ಕಂ	42	20 39 09 835		16 80 78 396	
13	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದದ್ದು–ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ	42	48 22 07 926		40 90 08 131	
14	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದದ್ದು–ಗು.ವಿ.ಸ.ಕಂ	42	12 03 83 264		10 14 79 382	
15	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದದ್ದು–ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.	42	25 14 60 899		21 13 59 919	
	ಉಪಮೊತ್ತ			824 73 50 962		934 83 06 977
II	**ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**					
1	ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಇತರೆ ನಿಗಮಗಳಿಂದ ಸಂದಾಯ ಮಾಡಿದ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ರಜೆಯ ವಂತಿಗೆಯ ಮೊತ್ತ	44.275	36 99 543		37 86 024	
2	01/04/2006 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ವಂತಿಗೆಯ ಹವಣಿಕೆ	44.150	1 24 38 417		2 06 44 325	
3	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವೇತನ	44.310 ಮತ್ತು 44.311	18 55 226		13 59 576	
4	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬೋನಸ್ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 22.2 ಮತ್ತು 37.8ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	44.320	1 08 68 429		94 85 117	
5	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಅನುಗ್ರಹ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 22.2 ಮತ್ತು 37.8 ಗಮನಿಸಿ)	44.330	6 20 68 480		6 48 45 326	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			9 09 30 095		10 01 20 368
6	ವೆಚ್ಚಗಳ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	46.410 ರಿಂದ 46.470	1 66 70 056		1 42 10 315	

7	ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಬಾಬ್ತು	46.300	–		46 70 696	
8	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಲ್ಲಿನ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಮೂಲ ಧನ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಖಾತರಿಗೊಂಡ ಕಾರ್ಯ ಶುಲ್ಕಗಳ ಪಾವತಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು.	28.859	–		1 82 87 972	
9	ವಿ.ಸ.ಕಂ/ಎಸ್.ಟಿ.ಓ.ಐ ಉತ್ಪಾಧಕರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದದ್ದು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 22.4ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	42.214, 42.215, 42.216	52 37 16 912		47 03 16 395	
10	ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳು) (ಟಿಪ್ಪಣಿ 22.5ನ್ನ ಗಮನಿಸಿ)	31	15 72 25 473		15 82 13 521	
11	ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು–ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳು/ ಚರಾಸ್ಥಿಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಉಪಕರಣಗಳು–ಸ್ವೀಕೃತಿ ಬಂದ್ದಿಲ್ಲದೆ ಇರುವುದು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 22.5ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	32	23 57 19 487		21 87 01 437	
	ಉಪಮೊತ್ತ			93 33 31 929		88 44 00 336
	ಒಟ್ಟು			1028 34 74 723		1109 48 11 466

ಟಿಪ್ಪಣಿ 22.1.: ಸೂಕ್ಷ್ಮ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಉದ್ದಿಮೆಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಯ್ದೆ 2006 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶಿಸಿದಂತೆ, ನಿಗಮದಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಮಾಹಿತಿಗಳಿಂದ ಸೂಕ್ಷ್ಮ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಉದ್ದಿಮೆಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಮಾಹಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯು ಈ ವಿಚಾರಗಳಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ (i) ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಮೊತ್ತ (ii) ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತ (iii) ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಬಡ್ಡಿ (iv) ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸದ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 22.2: 2013–14ರ ನಂತರ ಬೋನಸ್ ಬದಲಿಗೆ ನೌಕರರಿಗೆ ಅನುಗ್ರಹ ಹಣವನ್ನು ಪಾವತಿಸಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಘಟನೋತ್ತರ ಅನುಮೋದನೆಯ ಅನುಸಮರ್ಥನೆ/ಸ್ಥಿರೀಕರಣ ಪಡೆದಿದೆ, ಮುಂದುವರೆದು ತರುವಾಯದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಅನುಮೋದನೆಯನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 22.3: ವಿವಿಧ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ 30.11.2012ರ ನಂತರ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್ ಆಗ್ಮೆಂಟೆಷ್ನ್ ವೆಚ್ಚದ ಮೊತ್ತವು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕವಿನಿ ಆಯೋಗರವರ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಎನ್/64/11 ದಿನಾಂಕ 30.11.2012ರನ್ವಯ ರೂ. 13,29,62,332/–ಗಳು ಪೂರಕ ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 22.4: ರೂ. 52,37,16,912/–(ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.47,03,16,395)ಗಳ ಮೊತ್ತವು ವಿಸಕಂಗಳಿಗೆ/ಎಸ್.ಟಿ.ಒ.ಎ ಉತ್ಪಾದಕರು/ಐ.ಪಿ.ಪಿ.ರವರಿಂದ ವಸೂಲಾದ ಯು.ಐ ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ/ಎಸ್.ಟಿ.ಓ.ಎ ಉತ್ಪಾದಕರು/ಐ.ಪಿ.ಪಿ ರವರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ/ಹೊಂದಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತವು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 22.5: ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು–ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮತ್ತು ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು ಅಂತರ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗದ/ಸಮನ್ವಯವಾಗದ ಬಾಕಿಯ ನಮೂದುಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತವೆ. ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು ಸಮನ್ವಯಗೊಳ್ಳಿಸುವ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು– ರೂ 37,69,14,957/–(ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.37,69,14,957 ನಿವ್ವಳ ಜಮ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಬಿಂಬಿಸುತ್ತದೆ.

	ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗದ ಖರ್ಚು	**ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗದ ಜಮೆ**
31.300–ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು– ಸಾಮಾಗ್ರಿ	49,72,01,206/–	65,44,26,681/–
32.300–ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು–ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಆಸ್ತಿಗಳು	17,44,35,08,421/–	17,67,92,27,906/–

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 22.6 ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷೇಕೆ 46.937 ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವ ನಿವ್ವಳ ಜಮೆ ಶಿಲ್ಕು ರೂ 4,24,28,819/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.4,24,28,819/–) ಗಳು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಹಾಗೂ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಲ್ಲಿ ಉಳಿದಿರುವ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತದ ನಡುವಿನ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆ ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕು ರೂ.2,30,92,365/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 3,74,27,424/–) ಜೊತೆಗೆ ಟಿಬಿಸಿಯಲ್ಲಿ ವಿಸಾಕಾಂಗಳಿಂದ ಹಿಂಪಡೆಯಬೇಕಾದ/ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತವು ಒಳ್ಳಗೊಂಡಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 22.7 : ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ 47.3 (ಠೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು)ರಲ್ಲಿ PSDF ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ರೂ.2,94,43,912/– ಮೊತ್ತದ ಖರ್ಚು ಬಾಕಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. GEC ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ರೂ.1,03,34,40,371/– ಮತ್ತು ರೂ.6,95,19,435/– ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಠೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 23 : ಪ್ರಸಕ್ತ ಹವಣಿಕೆಗಳು

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31, ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31. ಮಾರ್ಚ್ 2017 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
I	ನೌಕರರ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿಗಾಗಿ ಹವಣಿಕೆ					
1	ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನದ ಹವಣಿಕೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 23.1 ಮತ್ತು 23.2 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	44.122	620 58 57 219		581 55 56 714	
2	ಇತರೆ ಇಲಾಖೆಗಳಲ್ಲಿ ಹಿಂದೆ ಮಾಡಿರುವ ಸೇವೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ನೌಕರರಿಂದ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ರಜೆ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಪಿಂಚಿಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನದ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	44.274	91 942			
3	ರಜೆ ನಗದೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಹವಣಿಕೆ	44.130	37 64 95 036		40 23 89 074	
II	ಇತರೆ ಹವಣಿಕೆಗಳು					
1	**ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲನ ಕಾಮಗಾರಿಯು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದ್ದು ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಹಂಗಾಮಿ ಹವಣಿಕೆ**	42.601	57 38 38 073		30 84 47 953	
2	**ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಿಗೆ ಹವಣಿಕೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 23.3 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)**	46.430	218 90 08 368		59 63 25 966	
	ಒಟ್ಟು			**934 52 90 638**		**712 27 19 707**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 23.1 : 31.05.2002 ವರೆಗೆ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ವಹಿಸಿಕೊಂಡಿದ್ದು ಮತ್ತು 1.6.2002ರ ನಂತರ ಉದ್ಭವವಾಗುವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ನಿಗಮವು, ವಾಸ್ತಾವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಮೇಲೆ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ನೀಡುತ್ತಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 23.2: 31.03.2018ರ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರದಿಯ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಬರಬೇಕಾಗಿದ್ದು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು ವಿ.ಸ.ಕಂ ಕಂಪನಿಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ನ ದಿನಾಂಕ: 07.06.2018ರ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಪಾಪನದ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ದರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ತಿಂಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

	2017-18	2016-17	ಷರ
ಪಿಂಚಣಿ	42.53%	33.05%	**ಶೇಕಡವಾರು ಮೂಲ + ತುಟ್ಟಿ ವೇತನ +ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆ**
ಉಪದಾನ	6.08%	6.08%	**ಶೇಕಡವಾರು ಮೂಲ + ತುಟ್ಟಿ ವೇತನ**

ಹವಣಿಕೆಯಲ್ಲನ ಸಂಚಲನ (ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವ ಹವಣಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವ ಪಾವತಿ	ಮುಕ್ತಾಯದ ಶಿಲ್ಕು
5815556714	1364051425	973750920	6205857219

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 23.3 01.04.2017ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಪರಿಷ್ಕೃತ ವೇತನ ಜಾರಿಗೆ ಬಂದಿರುವುದರಿಂದ ಪರಿಷ್ಕೃತ ವೇತನ ಬಾಕಿ ಪಾವತಿಯ ಮೊತ್ತ ರೂ. 1,40,91,41,459/- ನ್ನು ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಹವಣಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 24: ಪ್ರಸಕ್ತ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ (ನಿವ್ವಳ)

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31, ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31, ಮಾರ್ಚ್ 2017 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
1	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಹವಣಿಕೆ	**46.8**		170 02 10 418		409 01 65 887
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಮುಂಗಡ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ	**28.821**		122 59 00 000		135 97 00 000
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಮೂಲದಲ್ಲಿಯೇ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿದ ತೆರಿಗೆ	**28.943**		3 07 55 062		3 15 24 086
	ಒಟ್ಟು			**44 35 55 356**		**269 89 41 801**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 25 : ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2017–18		ಕಳೆದ ವರ್ಷ 2016–17	
I	**ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳು:–**					
1	ಬೆ.ವಿ.ಸ.ಕಂ	61.211	1347 79 91 328		1487 21 66 400	
2	ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ	61.212	216 19 94 040		246 90 12 000	
3	ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ	61.213	535 47 84 000		611 36 71 200	
4	ಗು.ವಿ.ಸ.ಕಂ	61.214	352 74 63 960		402 83 88 000	
5	ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ	61.217	301 47 43 392		344 43 86 400	
6	ಮುಕ್ತ ಅವಕಾಶ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ	61.218	38 18 55 259		42 22 80 711	
7	ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳು ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ನಿರ್ವಹಣಾ ಶುಲ್ಕ ಎಂ.ಐ.ಒ.ಎ ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ	61.220			13 72 75 221	
8	ದೀರ್ಘಕಾಲದ ತೆರೆದ ಪ್ರವೇಶ ಗ್ರಾಹಕರು – ದಕ್ಷಿಣ ಪಶ್ಚಿಮ ರೈಲ್ವೆಗಳು	61.221	2 04 04 318			
9	ನೈಸರ್ಗಿಕ ISTS ಲೈನ್ಸ್ (ನೋಟ್ ನಂ 25.1 ಗಮನಿಸಿ)	61.222	36 03 78 508			
	ಉಪಮೊತ್ತ			**2829 96 14 805**		**3148 71 79 932**
II	**ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ**					
1	ಐ.ಪಿ.ಪಿ.ಗಳಿಂದ ರಿಯಾಕ್ಟಿವ್ ಎನರ್ಜಿ ಶುಲ್ಕಗಳ ಬೇಡಿಕೆ ಮೊತ್ತ	62.361	2 92 88 050		1 01 73 954	
2	ಮುಕ್ತ ಅವಕಾಶದ ಸಂಸ್ಕರಣ ಶುಲ್ಕ	62.363	2 95 78 110		2 49 70 916	
3	ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ದಾಸ್ತಾನು ತಪಾಸಣೆ ವೇಳೆ ಅಧಿಕವಾಗಿ ಕಂಡುಬಂದದ್ದು	62.905	5 117		2 27 734	
4	ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ತಪಾಸಣೆ ವೇಳೆ ಅಧಿಕವಾಗಿ ಕಂಡುಬಂದ ಸ್ತಿರಾಸ್ಥಿಗಳ ಮೊತ್ತ	62.906			27 561	
5	ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣ ಶುಲ್ಕ	62.907 ಮತ್ತು 62.909	19 95 18 451		16 47 11 464	
6	ವೀಲ್ಡಿಂಗ್ ಶುಲ್ಕ ವಸೂಲಿಗಳು	61.8			36 24 03 649	
7	ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ ಶುಲ್ಕ	61.803, 61.804	3 73 05 662			
	ಉಪಮೊತ್ತ			**29 56 95 390**		**56 25 15 278**
	ಒಟ್ಟು			**2859 53 10 195**		**3204 96 95 210**

ಟಿಪ್ಪಣಿ:25.1 : ಕಂಪನಿಯು 2013–14 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ 225/ಟಿ ಟಿ/2013 28.01.2016 ರಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ವೈ.ಟಿ.ಸಿ ದರವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡು 01.04.2017 ರಿಂದ 31.03.2018ರವರೆಗೆ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವೀಲ್ಡಿಂಗ್ ಶುಲ್ಕದ ಆದಾಯವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 25.2: ಐ.ಎಸ್.ಟಿ.ಎಸ್. ಲೈನ್‌ಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಪ್ರಸರಣಾ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಅನುಮೋದನೆ ಸಂಖ್ಯೆ 125/TT/2013 ದಿನಾಂಕ:28.10.2016 ರಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಿದ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ. ಕವಿನಿಆ ದ ಮುಂದೆ ದರ ಪರಿಷ್ಕರಣೆ ಸಲ್ಲಿಸುವಲ್ಲಿ ಐ.ಎಸ್.ಟಿ.ಎಸ್. ಲೈನ್‌ಗಳ ವಾರ್ಷಿಕ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಮುಂಬರುವ ದರ ಪರಿಶ್ಕರಣೆ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸುವ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿ ಪ್ರಸ್ತಾಪ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುವುದು.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 25.3: ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಟ್ರೂಯಿಂಗ್ ಮಾಡಿದ ನಂತರ, ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಟ್ರೂಯಿಂಗ್ ಮಾಡಿ ಆದೇಶಿಸಿದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅದೇ ರೀತಿಯ ಆದೇಶವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 25.4: ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು 110ಕೆವಿ ಕೊಣಜೆ –ಮಂಜೇಶ್ವರ ಸಿಂಗಲ್ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಲೈನ್‌ಗೆ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕ ನಿಗಧಿ ಪಡಿಸುವ ವಿಷಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಗೆ ದಾವೆ ಹೂಡಿದೆ ಮತ್ತು ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಯಿಂದ ಆದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಕಾಯುತ್ತಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 26 : ಇತರೆ ಆದಾಯ

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2017–18		ಕಳೆದ ವರ್ಷ 2016–17	
I	**ಬಡ್ಡಿ**					
1	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳಿಂದ ಬಂದ ಬಡ್ಡಿ	62.210 ರಿಂದ 62.214	5 68 112		2 77 990	
2	ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿನ ನಿಗಧಿತ ಠೇವಣಿಗಳಿಂದ ಬಂದ ಬಡ್ಡಿ	62.222	5 96 99 261		2 64 68 898	
3	ಬ್ಯಾಂಕಗಳಿಂದ ಬಂದ ಬಡ್ಡಿ	62.270	3 16 939		4 73 737	
	ಉಪಮೊತ್ತ			**6 05 84 312**		**2 72 20 625**
1	ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಬಂದ ಬಾಡಿಗೆ ಶುಲ್ಕ	62.323				
2	ಉಗ್ರಾಣದ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಲಾಭ	62.330	17 66 314		25 80 632	
3	ರದ್ದಿ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಮೊತ್ತ	62.340	27 34 759		8 72 615	
4	ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಲಾಭ	62.350	4 29 19 440		7 31 26 289	
5	ಇತರೆ ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	62.360	35 78 425		1 83 975	
6	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವಸತಿ ಗೃಹದಿಂದ ಬಾಕಿಗೆ	62.901	7 37 45 103		7 29 69 628	
7	ಇತರರಿಂದ ಬಾಡಿಗೆ ಸಲಹೆಗಾಗಿ ಶುಲ್ಕ	62.902	45 50 263		46 81 212	
8	ಬೆ.ವಿ.ಸ.ಕಂ ಯಿಂದ ಬಾಡಿಗೆ	62.925,62.935	8 70 77 823		8 08 46 824	
9	ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ ಯಿಂದ ಬಾಡಿಗೆ	62.926,62.936	1 70 97 483		2 03 34 280	
10	ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ ಯಿಂದ ಬಾಡಿಗೆ	62.927,62.937	1 74 14 025		1 68 55 217	
11	ಗು.ವಿ.ಸ.ಕಂ ಯಿಂದ ಬಾಡಿಗೆ	62.928,62.938	67 06 456		61 13 554	
12	ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ ಯಿಂದ ಬಾಡಿಗೆ	62.929,62.939	1 14 07 275		96 59 112	
13	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಮಾಡಲಾದ ಹವಣಿಕೆ ಈಗ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇಲ್ಲದಿರುವುದು	62.923	4 91 49 633		2 11 26 925	
14	ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆಯಿಂದ ಪಡೆದ ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಯ ಮೇಲೆ ಹಿಂಪಡೆಯಲಾದ ಸವಕಳ	62.924	49 95 48 093		33 32 53 084	
15	ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಲಾಭ	62.400	12 18 51 372		10 18 786	
16	ವಿವಿಧ ವಸೂಲಾತಿಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 26.1ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	61.907 ರಿಂದ 61.924, 62.366, 62.368, 62.914 ರಿಂದ 62.917	135 10 87 892		109 65 76 919	
	ಉಪಮೊತ್ತ			**229 06 34 356**		**174 01 99 052**
	ಕಳೆಯಿರಿ : ಮರುಪಾವತಿ/ಇತರೆ ಆದಾಯಗಳಿಂದ ಹಿಂಪಡೆದ/ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾದ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕ	83.834 ಮತ್ತು 83.838		– 95 105		–1 43 64 184
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ			**235 11 23 563**		**175 30 55 493**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 26.1: ಇತರೆ ವಸೂಲಾತಿ ಮೊತ್ತ ರೂ. 135,10,87,892/–ಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನವು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

(1) ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಲು ನೀಡಿ ಪಡೆದ ಒಂದು ಬಾರಿ ಹಿಂತಿರುಗಿಸದ ವ್ಯಚ್ಚಗಳ ಮೊತ್ತ ರೂ.26,46,57,948(ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ:ಇರುವುದಿಲ್ಲ) ಗಳು ಇತರೆ ವಸೂಲಾತಿಗಳಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

(2) ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡು 3 ವರ್ಷಗಳು ಆದ ಪ್ರಕರಣಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಮಾಪ್ತಿಗೊಂಡ ನಷ್ಟ/ ದಂಡಗಳು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಕ್ಲೈಮ್ ಮಾಡದೆ ಉಳಿದಿರುವ ಮೊತ್ತ 45,06,15,079 (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: ರೂ.58,99,92,776) ಗಳು ಇತರೆ ವಸೂಲಾತಿಗಳಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

(3) ಇ.ಎಂ.ಡಿ/ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ (ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ:46.101) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 3 ವರ್ಷಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಕಾಲ ಹಕ್ಕು ಪಡೆಯದ ಮೊತ್ತ ರೂ.1,10,42,577 ನ್ನು ಆದಾಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ. (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.1,09,11,458).

(4) ಆದಾಯದೊಂದಿಗೆ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿದ ಮೊತ್ತದ ಸಮನ್ವಯವು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ನಮೂನೆ 26 ಎಎಸ್ ನೊಂದಿಗೆ ಆದಾಯದ ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತದೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸದೆ ರೂ.1,96,12,593 ಗಳನ್ನು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: ರೂ.57,50,574) ನ್ನು ಇತರೆ ಆದಾಯವೆಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ:26.2 ಕಂಪನಿಯು ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಐ.ಪಿ.ಪಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಔ&ಒ ವೆಚ್ಚಗಳ ಸಂಪೂರ್ಣತೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು IPPಗಳಿಂದ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲ್ಪಟ್ಟ ಎಲ್ಲಾ ಸ್ವಯಂ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಸಕಾಲಕ್ಕೆ ಬೇಡಿಕೆ (ವಿಳಂಬಿತ ಪಾವತಿಗೆ ಬಡ್ಡಿ/ ದಂಡ ಸೇರಿದಂತೆ) ವಸೂಲಾತಿ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 2018–19ರಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗುವುದು.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 26.3: ಕಂಪನಿಯು ಅರ್ದದಲ್ಲಿಯೇ ಸ್ಥಗಿತಗೊಂಡಿರುವ(short closed) ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಂದ ಮುರಿಕೆಗೊಂಡ ದಂಡದ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತವಾದ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನವನ್ನು ನೀಡುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 26.4 ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ವಹಣೆ ಕಾಮಗಾರಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯಗಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡುವ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಸೂಕ್ತವಾದ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನವನ್ನು ನೀಡುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 27 : ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2017-18		ಕಳೆದ ವರ್ಷ 2016-17	
I	ಸಂಬಳ ಮತ್ತು ಮಜೂರಿ					
1	ಸಂಬಳ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 27.5ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	75	7120561925		5447679449	
2	ಬೋನಸ್ ಮತ್ತು ಅನುಗ್ರಹ	75.5	7 38 11 183		7 50 96 613	
3	ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ	75.617,75.618	24 75 40 226		59 79 23 575	
4	ಕಾರ್ಮಿಕರ ಪರಿಹಾರ ಕಾಯಿದೆಯಡಿ ಪಾವತಿ	75.629	16 38 240			
5	ಮಳೆಗಾಲದ ತಂಡಗಳ ನೌಕರರಿಗೆ/ಸಹಾಯಕರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	75.630	23 67 337		24 42 180	
6	ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 27.3ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	75.800	88 80 498		1 27 04 306	
	ಉಪಮೊತ್ತ			745 47 99 408		6135846123
II	**ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ನಿಧಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಿದ ದೇಣಿಗೆ/ ವಂತಿಗೆ ಮೊತ್ತ**					
1	ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ದೇಣಿಗೆ/ ವಂತಿಗೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 27.4ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	75.830, 75.831 ಮತ್ತು 75.840	167 66 46 700		113 61 38 378	
2	ನೌಕರರ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಧಿಗೆ ನಿಗಮದ ದೇಣಿಗೆ/ ವಂತಿಗೆ	75.763	2 66 484		91 816	
3	ಗುತ್ತಿಗೆ ನೌಕರರ ಇ ಪಿ ಎಫ್ ನಿಧಿಗೆ ನಿಗಮದ ದೇಣಿಗೆ/ ವಂತಿಗೆ	75.767	22 54 790		24 08 829	
4	ಇತರೆ ಇಲಾಖೆಗಳಿಂದ ನಿಯೋಜಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ನೌಕರರ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ರಜೆ ವಂತಿಕೆಗೆ ನೀಡಿದ ಮೊತ್ತ	76.165	8 12 271		5 73 412	
	ಉಪಮೊತ್ತ			167 99 80 245		1139212435
III	**ನೌಕರರ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ**					
1	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ವೈಧ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚ	75.611	5 98 76 630		5 74 48 033	
2	ರಜೆ ಪ್ರಯಾಣ ನೆರವು	75.612	–		6 826	
3	ಇತರೆ	75.7	1 31 38 194		1 62 08 258	
	ಉಪಮೊತ್ತ			7 30 14 824		**73663117**
	ಕಳೆಯಿರಿ : ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ	75.910	–16 27 58 445		–14 62 82 900	
	ಕಳೆಯಿರಿ :ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್ ನ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಭಾಗ	75.911	– 7 07 298		– 5 11 884	
	ಕಳೆಯಿರಿ : ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ	75.9	–30 76 36 091	–47 11 01 834	–33 63 73 474	–483168258
	ಒಟ್ಟು			**873 66 92 643**		**686 55 53 417**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 27.1: ಸಂಬಳ ಮತ್ತು ಮಜೂರಿಯಲ್ಲಿ ಹೊಸದಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ದೇಣಿಗೆ ಪಿಂಚಿಣಿ ಯೋಜನೆ (ಎನ್.ಡಿ.ಸಿ.ಪಿ.ಎಸ್) ಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ನೌಕರರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಈ ಕೆಳಗಿನವುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

ವೇತನ	75.117	95 56 64 347		102 93 29 484	
ತುಟ್ಟಿ ವೇತನ	75.187	73 14 63 924		77 24 88 619	
ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆ	75.317	76 26 18 924		69 68 59 526	
ಒಟ್ಟು			**244 97 47 195**		**249 86 77 629**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 27.2: ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದಿಕರಣಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತ

75.616 ಎನ್.ಡಿ.ಸಿ.ಪಿ ಎಸ್ ಸೇವೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ನೌಕರರಿಗೆ –ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ	14 38 01 217		10 12 81 012
75.617–ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ	13 49 17 694		10 95 98 746
75.618–ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ – ನಿವೃತ್ತ/ ಮರಣ ಹೊಂದಿದ ನೌಕರರಿಗೆ	18 11 25 046		20 14 96 413
ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿತರಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ	**45 98 43 957**		**41 23 76 171**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 27.3: ನೌಕರರು ಸೇವೆಯಲ್ಲಿರುವಾಗಲೇ ಮರಣ ಹೊಂದಿದ್ದಲ್ಲಿ ನಿಗಮದ ಯೋಜನೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂ.60,92,718/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.64,64,280/–) ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಸದರಿ ಮೊತ್ತವು ನೌಕರರ ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 27.4: 31.5.2002 ವರೆಗೆ ಸೇವೆಗಾಗಿ ಪಿಂಚಿಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ವಿತರಣೆಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಭರಿಸಲಿದೆ ಮತ್ತು 1.6.2002 ರ ನಂತರದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಉತ್ಪನವಾದ ಹೊಣೆಕಾರಿಕೆಯನ್ನು ನಿಗಮವು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು , ನೀಡುತ್ತಿದೆ. ಎನ್.ಡಿ.ಸಿ.ಸಿ.ಎಸ್ ನ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ನೌಕರರಿಗೆ ನೀಡುವ ರೂ. 24,60,43,366/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.25,67,00,361/–) ವಂತಿಕೆವು 01.04.2006 ರ ನಂತರ ನಿಗಮದ ಸೇವೆಗೆ ಸೇರಿದ ನೌಕರರಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 27.5: 01.04.2017ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಪರಿಷ್ಕೃತ ವೇತನ ಜಾರಿಗೆ ಬಂದಿರುವುದರಿಂದ ಪರಿಷ್ಕೃತ ವೇತನ ಬಾಕಿ ಪಾವತಿಯ ಮೊತ್ತ ರೂ. 1,40,91,41,459/– ಗಳು ಸಂಬಂಳದಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 28: ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2017–18		ಕಳೆದ ವರ್ಷ 2016–17	
1	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು	74.1	174 39 86 734		148 13 35 776	
2	ಕಟ್ಟಡಗಳು	74.2	12 83 10 145		15 36 58 143	
3	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	74.3	6 82 91 695		8 38 38 176	
4	ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಕಾರ್ಯಜಾಲ ಇತ್ಯಾದಿ	74.5	23 61 76 098		23 89 82 681	
5	ವಾಹನಗಳು	74.6	40 78 755		45 53 974	
6	ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ಜೋಡಣೆಗಳು	74.7	2 18 676		4 78 779	
7	ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳು	74.8	33 21 094		40 37 556	
	ಉಪಮೊತ್ತ		218 43 83 197		196 68 85 085	
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ಭರಿಸಿರುವ ವೆಚ್ಚಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 28.1 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	74.910	–2 47 67 272		–4 75 06 324	
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣ ವೆಚ್ಚ	74.9	– 69 69 589			
	ಒಟ್ಟು			**215 26 46 336**		**191 93 78 761**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 28.1: ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ವಸತಿ ಗೃಹಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಭರಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ವಸತಿ ಗೃಹದಲ್ಲಿ ಎಸ್ಕಾಂ ನೌಕರರು ವಾಸವಿದಲ್ಲಿ ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು Arm Length Arangement ರವ್ವಯ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಬೇಡಿಕೆ ಮಾಡಿ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿದ್ದು, ಸದರಿ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಸಂಪೂರ್ಣತೆಯನ್ನು ಮತ್ತು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ:2018–19 ರಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 29: ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2017–18		ಕಳೆದ ವರ್ಷ 2016–17	
I	**ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಗಳು**					
1	ಬಾಡಿಗೆ	76.101	51 06 684		54 42 625	
2	ದರಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳು	76.102	4 75 82 617		2 99 54 733	
3	ಭದ್ರತಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.103	5 78 72 950		4 34 04 397	
4	ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಪಡೆಯಲು ವಿ.ಸ.ಕಂ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಸೇವಾ ಮಾರ್ಗ ಶುಲ್ಕ	76.107			43 052	
5	ದೂರ ಸಂಪರ್ಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.111 + 76.112	1 72 80 408		2 13 87 608	
6	ಅಂಚೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.113, 76.114	2 13 23 380		2 14 53 292	
7	ಅಂತರ್ಜಾಲ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.116	7 04 38 648		6 21 54 966	
8	ಕಾನೂನು ವೆಚ್ಚಗಳು	76.121	1 09 64 775		1 19 57 753	
9	ಆಡಿಟ್ ಶುಲ್ಕ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 29.1ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	76.122	22 19 000		22 78 881	
10	ಸಲಹಾ ಶುಲ್ಕಗಳು	76.123	49 23 641		63 67 000	
11	ತಾಂತ್ರಿಕ ಶುಲ್ಕಗಳು	76.124	97 235		3 71 760	
12	ಇತರೆ ವೃತ್ತಿಪರ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.125 + 76.126 + 76.127 + 76.128 + 76.129	13 71 88 202		11 76 58 427	
13	ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚಗಳು / ಭತ್ಯೆಗಳು	76.131 ರಿಂದ 76.135 ಮತ್ತು 76.137 ರಿಂದ 76.139	25 75 98 647		26 03 93 217	
14	ವಾಹನ ಓಡಾಟದ ಖರ್ಚು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 29.3ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	76.136	2 50 75 843		2 79 46 298	
	ಉಪಮೊತ್ತ			65 76 72 030		61 08 14 009
II	**ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು**					
1	ಚಂದಾ ಮತ್ತು ಶುಲ್ಕಗಳು	76.151	70 77 623		1 11 55 066	
2	ಪುಸ್ತಕಗಳು, ನಿಯತಕಾಲಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ದಿನಚರಿಗಳು	76.152	4 62 825		5 31 526	
3	ಮುದ್ರಣ ಮತ್ತು ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	76.153	1 67 59 218		1 74 49 564	
4	ಜಾಹೀರಾತು ವೆಚ್ಚಗಳು	76.155	5 64 33 071		4 10 73 750	
5	ಗಣಕಯಂತ್ರ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳು ಮತ್ತು ಫ್ಲಾಪಿಗಳು	76.156	54 52 292		46 04 211	
6	ದೇಣಿಗೆಗಳು / ಕೊಡುಗೆಗಳು	76.157	10 39 610		55 00 000	
7	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಶುಲ್ಕಗಳು	76.158	17 28 54 840		17 45 14 230	
8	ನೀರಿನ ಶುಲ್ಕಗಳು	76.160	1 00 04 209		1 44 50 702	
9	ಮನರಂಜನೆ ಶುಲ್ಕಗಳು	76.162	32 901		73 516	
10	ಕಾಮಗಾರಿಯು ಆಸ್ತೀಕರಿಸಿದ ನಂತರ ಪಾವತಿಸಿದ ಮರ/ಬೆಳೆಯ ನಷ್ಟದ ಮೊತ್ತ	76.169	1 26 95 887		2 83 27 459	
11	ಕಾರ್ಮಿಕರ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿಗೆ ನಿಡಿದ ದೇಣಿಗೆ–ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಇತರರು ಮಾಡಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ	76.166, 76.167	7 33 681		1 51 31 576	

12	ನಿಗಮದ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 37.8 ಮತ್ತು 37.13ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	76.180	15 40 00 000		2 44 00 000	
13	ಸಾದಿಲ್ವಾರು ವೆಚ್ಚಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 29.2ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	76.159, 76.168, 76.190, 76.191, 76.192	11 46 82 707		4 69 99 167	
14	ಸಾಗಣೆ ಶುಲ್ಕ ಮತ್ತು ಇತರ ಸಾಮಾಗ್ರಿ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.201 ರಿಂದ 76.282	59 10 358		52 47 586	
	ಉಪಮೊತ್ತ			**55 81 39 222**		**38 94 58 353**
	ಕಳೆಯಿರಿ: ವಿಸಕಂಪನಿಗಳು ಬರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.910	–8 48 84 649		–8 82 92 325	
	ಕಳೆಯಿರಿ : ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಪಿಂ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್ ನ ಭಾಗ	76.911	– 1 03 943		– 93 582	
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.9	–8 10 17 394	–16 60 05 986		–8 83 85 907
	ಒಟ್ಟು			**104 98 05 266**		**91 18 86 455**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 29.1 ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಶುಲ್ಕದ ವೆಚ್ಚದ ವಿವರಗಳು

	ವಿವರ	**2017–18**	**2016–17**
(ಎ)	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ		
	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಶುಲ್ಕ	15 50 000	15 50 000
	ಆದಾತ ತೆರಿಗೆ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನ ಶುಲ್ಕ	2 50 000	2 50 000
	ಬಾಕಿ	1 780	31 181
	ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ/ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ	3 24 000	2 70 000
	ಉಪಮೊತ್ತ	21 25 780	21 01 181
(ಬಿ)	ಇತರೆ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು		
	ಕಾಸ್ಟ್ ಆಡಿಟ್ ಶುಲ್ಕ	55 000	73 700
	ಸೆಕ್ರೇಟ್ರಿಯಲ್ ಆಡಿಟ್ ಶುಲ್ಕ	24 000	43 250
	ಬಾಕಿ		43 207
	ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ/ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ	14 220	17 543
	ಉಪಮೊತ್ತ	93 220	1 77 700
	ಒಟ್ಟು	22 19 000	22 78 881

ಟಿಪ್ಪಣಿ 29.2:

ಎ) ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ನೀಡಿದ ಸಭಾ ಭತ್ಯೆ ವೆಚ್ಚಗಳು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

2017–18	2016–17
2,10,040/–	1,07,000/–

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

ಟಿಪ್ಪಣಿ 30: ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳು

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2017–18		ಕಳೆದ ವರ್ಷ 2016–17	
	<u>ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ</u>					
1	ಆರ್.ಇ.ಸಿ ಯಿಂದ ಸಾಲ	78.540	53 65 283		79 59 781	
2	ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಪಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	78.544	38 58 381		45 01 445	
3	ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು/ ಆರ್ಥಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ	78.563	9 10 56 498			
4	ಯುಕೋ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	78.564	17 13 17 489		9 00 01 619	
5	ವಿಜಯ ಬ್ಯಾಂಕ್ ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	78.569	90 09 46 243		117 60 86 696	
6	ಪಿ.ಎನ್.ಬಿ ಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	78.574	25 81 98 665		21 09 25 712	
7	ಓ.ಬಿ.ಸಿ ಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	78.575	2 16 942		1 32 89 709	
8	ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	78.576	22 15 14 130		30 58 70 635	
9	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮಹಾರಾಷ್ಟ್ರದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	78.577	15 19 036		6 76 50 795	
10	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	78.578	31 55 93 019		38 60 70 950	
11	ಇಂಡಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	78.591	13 67 80 718		18 26 06 988	
12	ಪಂಜಾಬ್ ಮತ್ತು ಸಿಂಧ್ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	78.593	40 95 07 176		50 91 08 311	
13	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	78.594	92 32 95 239		81 88 14 771	
14	ಎಸ್.ಬಿ.ಎಮ್ ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	78.595	53 76 37 166		65 10 05 736	
15	ಎಸ್.ಬಿ.ಐ ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	78.596	28 00 14 053		8 48 12 517	
16	ಜಮ್ಮು ಮತ್ತು ಕಾಶ್ಮೀರ್ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	78.597	53 51 136			
	ಉಪಮೊತ್ತ			426 21 71 174		450 87 05 665
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳು	78.9		–59 63 14 500		–68 61 30 068
	ಒಟ್ಟು			**366 58 56 674**		**382 25 75 597**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 31:ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಋಣಮುಕ್ತತೆ

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2017–18		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2016–17	
1	ಗುತ್ತಿಗೆ ಆದಾರದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಋಣಮುಕ್ತತೆ	77.110	1 16 92 611	1 16 92 611	62 12 833	62 12 833
2	ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.120	18 50 12 506		17 24 11 983	
3	ಜಲ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.130	4 05 86 025		3 62 97 048	
4	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.140	3 02 83 495		2 21 24 816	
5	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.150	375 54 34 229		354 73 20 658	
6	ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಜಾಲ ಮುಂತಾದವುಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.160	310 41 44 692		281 89 91 151	
7	ವಾಹನಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.170	45 45 072		48 98 415	
8	ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳ ಮತ್ತು ಜೋಡಣೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.180	1 04 24 991		98 97 951	
9	ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.190	20 28 259	713 24 59 270	20 38 821	661 39 80 843
	ಉಪಮೊತ್ತ			**714 41 51 881**		**662 01 93 676**
10	ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮತ್ತು ದುರಸ್ತಿಗಾಗಿ ಕಳುಹಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.151,77.161, 77.171,77.181, 77.191	2 36 42 239	2 36 42 239	2 31 91 693	2 31 91 693
	ಉಪಮೊತ್ತ			**716 77 94 120**		**664 33 85 369**
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಸವಕಳಿ	77.900	– 54 25 705	– 54 25 705	– 57 07 025	– 57 07 025
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ			**716 23 68 415**		**663 76 78 344**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 31.1:ಕಂಪನಿಯು ಫೈಬರ್ ಆಪ್ಟಿಕ್ ಕೇಬಲ್‌ಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಸವಕಳಿ ದರ ಶೇ.5.28 ರ ನೇರಗೆರೆ ವಿಧಾದನ್ವಯ ಸವಕಳಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಆದರೆ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ತಿದ್ದುಪಡಿ ನಿಯಮದನ್ವಯ ಫೈಬರ್ ಆಪ್ಟಿಕ್ ಕೇಬಲ್‌ಗಳಿಗೆ ಸವಕಳಿ ನೇರಗೆರೆ ವಿಧಾನದನ್ವಯ ಶೇ.6.33 ರಷ್ಟು ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಫೈಬರ್ ಆಪ್ಟಿಕ್ ಅನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸುವ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 32 : ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2017-18		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2016-17	
1	ಆಸ್ತಿ ಕಾರ್ಯವಿಮುಕ್ತಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	77.5	74 76 948		74 03 691	
2	ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಕಡಿಮೆ ಮೌಲ್ಯದ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ಮನ್ನಾ ಮಾಡುವುದು	77.610	6 95 579		3 64 447	
3	ಗಣಕಯಂತ್ರ ತಂತ್ರಾಂಶ	77.611	59 076		8 42 335	
4	ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ನಷ್ಟಗಳು	77.7	22 91 037		17 46 616	
5	ಇತರೆ ಬಡ್ಡಿ	78.102	1 39 960		1 60 60 230	
6	ತಡವಾದ ಪರಿಹಾರದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.101	9 72 002		1 57 32 698	
7	ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕದ ತಡವಾದ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 34.3ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	80.302	–		15 65 998	
8	ಬ್ಯಾಂಕ್ ವೆಚ್ಚಗಳು	78.8	6 41 260		3 89 502	
9	ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕದ ಮೇಲೆ ರಿಯಾಯಿತಿ ವಿತರಣೆ	79.111	1 29 68 426			
10	ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳು ತೊಡೆದುಹಾಕುವಿಕೆ/ ಹವಣಿಕೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 32.1.ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	79.4	2 31 91 679		1 10 56 673	
11	ವಿವಿಧ ನಷ್ಟಗಳು ಮತ್ತು ರದ್ದು ಮಾಡುವುದು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 32.2ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	79.5 ಮತ್ತು 79.7	70 99 383		10 06 29 117	
	ಒಟ್ಟು			**5 55 35 350**		**15 57 91 307**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 32.1 : ರೂ.2,31,91,679/- (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.1,09,81,108/-) ಗಳು ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ನೀಡಿದ ಮೊತ್ತವು ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂದೇಶಾಸ್ಪದ, ತೊಡದುಹಾಕುವ/ಹವಣಿಕೆಯ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 32.2: ವಿವಿಧ ನಷ್ಟಗಳು ಮತ್ತು ರದ್ದು ಮಾಡುವುದರಲ್ಲಿ, ಉಗ್ರಾಣದ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳಂದುಂಟಾದ ನಷ್ಟದ ಹವಣಿಕೆಯ ಮೊತ್ತ ಇರುವುದಿಲ್ಲ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ 7,08,22,810/-) ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

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

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2017–18		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2016–17	
I	**ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದಾಯ**					
1	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಯ ಆದಾಯ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 33.1ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	65.400	1 25 980		8 68 78 512	
2	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಗಾಗಿ ಮಾಡಲಾದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಹವಣಿಕೆ	65.600	64 81 756		24 17 094	
3	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರೆ ಆದಾಯ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 33.2ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	65.900	3 53 84 010		103 68 70 549	
	ಉಪಮೊತ್ತ			**4 19 91 746**		**112 61 66 155**
II	**ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ವೆಚ್ಚಗಳು/ನಷ್ಟಗಳು:**					
1	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.500	– 1 18 175		– 84 427	
2	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆ ಒದಗಿಸಿದ ಸವಕಳಿ	83.600	–19 79 50 802		–7 89 63 678	
3	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.850	– 8 02 583		–6 14 04 545	
	ಉಪಮೊತ್ತ			**–19 88 71 560**		**–14 04 52 650**
	ನಿವ್ವಳ ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಜಮೆಗಳು/ (ವೆಚ್ಚಗಳು)			**–15 68 79 814**		**98 57 13 505**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 33.1 : ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರೆ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ, ವೀಲ್ಹಿಂಗ್ ಶುಲ್ಕಗಳಿಂದ ಬಂದ ಬಡ್ಡಿಯ ಆದಾಯದ ಮೊತ್ತ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 8,68,78,512/–)

ಟಿಪ್ಪಣಿ 33.2 ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರೆ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಮತ್ತು ಐಪಿಪಿ ರವರಿಂದ ವಿಸ್ಯಾಟ್ ಚಾರ್ಜಸ್ಸನ್ನು ಮರಳಿ ಪಡೆಯುವ ಮೊತ್ತ ರೂ. 2,76,53,443/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: ಇರುವುದಿಲ್ಲ) ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 34: ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳು

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2017–18		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2016–17	
1	ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದಂತೆ ಬಡ್ಡಿಯ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 20.1ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	79.571		–		467 52 06 691
	ಒಟ್ಟು			–		**467 52 06 691**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 35: ಪ್ರಸಕ್ತ ತೆರಿಗೆ

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2017–18		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2016–17	
1	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ	81.100	170 02 10 419		409 01 65 887	
2	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಯಾದ ಆದಾಯ ತರಿಗೆಯ– ಹವಣಿಕೆಯ ಏರ್ಪಾಟು	83.810	–	170 02 10 419	66 14 233	409 67 80 120
3	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ಏರ್ಪಾಟು.	65.500		–		– 67 32 471
	ಒಟ್ಟು			**170 02 10 419**		**409 00 47 649**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 36: ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2017–18		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2016–17	
1	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 17 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	81.201		414 49 91 380		209 43 98 872
	ಒಟ್ಟು			**414 49 91 380**		**209 43 98 872**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 37:ಇತರೆ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮೇಲಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ

37.1 : ಮೊದಲ ಬಾರಿಗೆ IND-AS ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ

ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರ ವರ್ಷ್ಯಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ತನ್ನ ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳನ್ನು IND-AS ನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡು ಸಿದ್ದಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. IND-AS 101 (First Time Adoption of Indian Acccounting Standards) ರಲ್ಲಿ ನೀಡಿದ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ತನ್ನ ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಸಿದ್ದಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ, 01 ಏಪ್ರಿಲ್ 2015 ನ್ನು GAAP ಯಿಂದ IND-AS ಗೆ ಪರಿವರ್ತನೆಯಾದ ದಿನಾಂಕ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 1ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ದತಿ ತತ್ವಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡು 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರ ವರ್ಷ್ಯಾಂತ್ಯದ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಹೋಲಿಕೆಯ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳೊಂದಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಸಿದ್ದಪಡಿಸಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು IND-AS ನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡು ಅರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸಿದ್ದು IND-AS ನಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿದ ಮಾದರಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ದತಿ ತತ್ವ ಹಾಗು ನೀತಿಯನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಅಳವಡಿಸಿ ಸಿದ್ದಪಡಿಸಲಾಗಿದ್ದು, GAAP ನಿಂದ IND-AS ಗೆ ಪರಿವರ್ತನೆಯನ್ವಯ ಕಂಪನಿಯ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಖ್ತೆಗೆ, ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯ ಮೇಲೆ ಬೀರಿದ ಪರಿಣಾಮಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ IND-AS 1 ರಿಂದ ವಿನಾಯಿತಿ ಪಡೆದಿರುವ ಮತ್ತು ಮೊದಲ ಬಾರಿಗೆ IND-AS ಅನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ವಿವರಣೆಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ.

ಪಡೆದಿರುವ ಹೊರತುಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳು/ವಿನಾಯಿತಿಗಳು

ಎ. 1. IND-AS ನ ಐಚ್ಛಿಕ ವಿನಾಯಿತಿಗಳು

(ಎ) ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ವೆಚ್ಚ

IND-AS 101 ರಲ್ಲಿ ಅನುಮತಿಸಿದನ್ವಯ ಕಂಪನಿಯು ಹಿಂದೆ ಪಾಲಿಸುತ್ತಿದ್ದ GAAP ನ ಅನ್ವಯ ಬಿಂಬಿಸುತ್ತಿದ್ದ ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನೇ ಪರಿಗಣಿಸಿ IND-AS ಅನ್ವಯ ಪರಿವರ್ತನೆಯಾದ ಮೊದಲ ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ GAAP ನಲ್ಲಿನ ಹಿಂದಿನ ಮೌಲ್ಯವನ್ನೇ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಸಿದ್ದಪಡಿಸಿದೆ ಈ ವಿನಾಯಿತಿಯನ್ನು ಸ್ವರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲೀಕರಣಕ್ಕೂ IND-AS 38 ರ ರನ್ವಯ ಪಾಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಹಾಗೂ ಸ್ವರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲೀಕರಣವು ಹಿಂದೆ GAAP ನ ಅನ್ವಯ ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.

ಎ. 2. IND-AS ನ ಕಡ್ಡಾಯ ವಿನಾಯಿತಿಗಳು

(ಎ) ಅಂದಾಜು ಪಟ್ಟಗಳು

1ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2015 ರಂತೆ ಮಾಡಿದ IND-AS ಅಂದಾಜುಗಳು ಹಿಂದಿನ GAAP ಅಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ಅಂದಾಜುಗಳೊಂದಿಗೆ ಸ್ಥಿರವಾಗಿದೆ.

(ಬಿ) **ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳ ವರ್ಗೀಕರಣ ಮತ್ತು ಮಾಪನ**

IND-AS101 ರಲ್ಲಿ ನೀಡಿದ ನಿರ್ದೇಶನದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿ ನಿರ್ಣಯಿಸುವ ಕಾರ್ಯದಲ್ಲಿ ಪರಿವರ್ತನ ದಿನದ ಸತ್ಯ ಮತ್ತು ಸಂದರ್ಭವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಬಿಂಬಿಸಬೇಕಿದೆ ಈ ಪ್ರಕಾರವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಮೊದಲ ಪರಿವರ್ತಿತ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಸತ್ಯ ಮತ್ತು ಸಂದರ್ಭಾನುಸಾರ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿ ದಿನಾಂಕ 01 ಏಪ್ರಿಲ್ 2015 ರನ್ವಯ ಬಿಂಬಿಸಿದೆ.

37.2: IGAAP ನಿಂದ IND-ASಗೆ ಬದಲಾವಣೆ ಆದ ಕಾರಣ ಸ್ವಾಮ್ಯದಲ್ಲಾಗಲಿ ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ, ಮತ್ತು ನಗದು ಹರಿವಿನ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಾಗಲಿ ಈ ಹಿಂದೆ ಬಿಂಬಿಸಿದ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವ ಅಂಶಗಳೊಳಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

37.3: ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದ ನಂತರದ ಘಟನೆಗಳು.

31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರ ವರ್ಷ್ಯಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಯಾವುದೇ ವಸ್ತು ನಂತರದ ಘಟನಾವಳಿಗಳು ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ತಿಳಿದುಬಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಸದರಿ ಘಟನಾವಳಿಗಳು ಗಮನಾರ್ಹವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸಿನ ಸ್ಥಿತಿ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಫಲತಾಂಶಗಳ ಮೇಲೆ ಪ್ರಭಾವ ಬೀರುವಂತಹ ಘಟನಾವಳಿಗಳು ತಿಳಿದುಬಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

37.4: ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು.

ಎಲ್ಲಾ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಂಪನಿಯ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದಗಳು ರದ್ದುಪಡಿಸುವ ಷರತ್ತುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

37.5: ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ.

ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ವಹಿವಾಟು ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿ(ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಅಧಿಸೂಚಿಸಿರುವಂತೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ಹೆಸರು	ಪದನಾಮ
1.	ಶ್ರೀ ಜಾವೇದ್ ಅಖ್ತರ್	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ದಿನಾಂಕ 08.08.2018 ರವರಗೆ)
2.	ಡಾ॥ ಎಸ್.ಸೆಲ್ವಕುಮಾರ್	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ದಿನಾಂಕ 08.08.2018 ರ ನಂತರ)
3.	ಡಾ॥ ಅದಿತಿ ರಾಜ	ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಹಣಕಾಸು)
4.	ಶ್ರೀ. ಹೆಚ್.ನಾಗೇಶ್ (ದಿನಾಂಕ 19.03.2018 ರವರೆಗೆ)	ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಪ್ರಸರಣ)
5.	ಶ್ರೀ ಕೆ.ವಿ.ಶಿವಕುಮಾರ್ (ದಿನಾಂಕ 17.03.2018 ರ ನಂತರ)	ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಪ್ರಸರಣ)
6.	ಶ್ರೀ ಆರ್.ಶ್ರೀಧರ	ನಿರ್ದೇಶಕರು ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ (ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರವರಗೆ)
7.	ಶ್ರೀ ಕೆ.ಟಿ.ಹಿರಿಯಣ್ಣ	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಗೆ ಅಧಿಕೃತ ಸಹಿಗಾರರು
8.	ಶ್ರೀ ಎಂ.ರಾಮಕೃಷ್ಣ	ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಆ ಮತ್ತು ಮಾ.ಸಂ)

ನಿಯಂತ್ರಣ ಘಟಕ:

ಕಂಪನಿಯ ಶೇಕಡ 100ರಷ್ಟು ಷೇರುಗಳನ್ನು, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಪರವಾಗಿ ಹೊಂದಿದ್ದು, ಸಂಪೂರ್ಣ ಸ್ವಾಮ್ಯದ ಸರ್ಕಾರಿ ಕಂಪನಿಯಾಗಿದೆ.

ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ವಹಿವಾಟು:

ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಅಥವಾ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕಿಯ ಸಂಭಾವನೆ

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರ	2017-18	2016-17
(i)	ವೇತನ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆ	1,09,88,592	1,05,54,256
(ii)	ಅನುಗ್ರಹ ಕೊಡುಗೆ	30,082	47,021
(iii)	ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚಗಳು	1,21,122	1,01,034
(iv)	ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಂದಾಯ ಮಾಡಿದ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ರಜೆ ಕೊಡುಗೆ	10,85,456	3,12,715
(v)	ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ನ್ಯಾಶ ಸಮಿತಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಕೊಡುಗೆ	12,96,994	12,35,034
(vi)	ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ	2,89,178	21,29,248
	ಒಟ್ಟು	**1,38,11,424**	**1,43,79,308**

37.6: ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ (EPS)

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರ	2017–18	2016–17
(i)	**ಮೂಲ ಗಳಿಕೆ**		
	ಎ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ	212,14,47,461	12,96,63,60,497
	ಬಿ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿರುವ ತೂಕದ ಸರಾಸರಿ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	2,15,47,663	2,07,53,225
	ಸಿ. ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ	98.45	624.79
(ii)	**ಗುಣ ತಗ್ಗಿದ**		
	ಎ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ.	212,14,47,461	12,96,63,60,497
	ಬಿ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿರುವ ತೂಕದ ಸರಾಸರಿ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	2,18,23,225	2,18,23,225
	ಸಿ. ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ	97.21	594.15

*ಮತ್ತಷ್ಟು ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳ ವಿತರಣೆಗೆ ಎದುರಾಗಿ ವಿತರಿಸಬೇಕಾದ ಸಂಭಾವ್ಯ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳ ಪರಿಗಣನೆಯ ನಂತರ.

37.7: ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆ

ನಿಗಮವು ಉಪಕೇಂದ್ರ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ನಗದು ಗಳಿಕೆ ಘಟಕಗಳೆಂದು ಗುರುತಿಸಿದೆ. ಆಯವ್ಯವ ಪಟ್ಟಿ ದಿನಾಂಕದೊಂದಿಗೆ ಮುಂದುವರಿಕೆ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ್ದು, ಪ್ರಸಕ್ತ/ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆ ನಷ್ಟವಿಲ್ಲ.

37.8: ಹವಣಿಕೆಯಲ್ಲಿನ ಸಂಚಲನ

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಬೋನಸ್ ಮತ್ತು ಅನುಗ್ರಹ ಕೊಡುಗೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 23ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	ಕಂಪನಿಯ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆ CSR (ಟಿಪ್ಪಣಿ 30ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)
ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಮೊತ್ತ (01.04.2017)	7,43,30,443/–	ಶೂನ್ಯ
ಕೂಡಿರಿ: ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಹವಣಿಕೆ ಮೊತ್ತ	7,24,17,649/–	15,40,00,000/–
ಕಳೆಯಿರಿ:ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಪಾವತಿ/ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮೊತ್ತ	7,38,11,183/–	15,40,00,000/–
ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಮೊತ್ತ (31.03.2018)	**7,29,36,909/–**	**ಶೂನ್ಯ**

37.9: ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ಬದ್ಧತೆ (ಒದಗಿಸದಿರುವ ಪ್ರಮಾಣದವರೆಗೆ)

(ಮೊಬಲಗು ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರ	2017–18	2016–17
(I)	ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಖರ್ಚು ಎಂದು ಒಪ್ಪಿತವಾಗಿಲ್ಲದ ನಿಗಮದ ವಿರುದ್ಧದ ಕ್ಲೇಮುಗಳು:	ಶೂನ್ಯ	ಶೂನ್ಯ
	ಭೂ ಸ್ವಾಧೀನ ಪ್ರಕರಣ ಸಂಬಂಧಿತ ಕ್ಲೇಮುಗಳು	24.87	22.68
	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ವಿವಿಧ ನಿರ್ಧರಣದ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ವಿವಾದಗಳು	2.40	2.40
	ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯನ್ನು ಬಾಡಿಗೆಗೆ ನೀಡಿರುವುದು, ವಿ.ಎಸ್.ಎ.ಟಿ ಶುಲ್ಕ ಹಾಗೂ ತಾಂತ್ರಿಕ ತಪಾಸಣಾ ದೃಢೀಕರಣ ಸೇವೆ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವಿವಾದ.	19.18	19.43
	ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು/ ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ ದರ ವ್ಯತ್ಯಯ ಕ್ಲೇಮುಗಳು	0.07	0.18
	ಇತರೆ	265.06	392.79
(II)	<u>ಬದ್ಧತೆ</u> ಬಂಡವಾಳ ಲೆಕ್ಕದ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿತಗೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಅಂದಾಜು ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು. ಆದರೆ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸದಿರುವುದು.	2811.22	2380.96

37.10: ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಆಸ್ತಿಗಳು

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರ	2017–18	2016–17
(i)	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮೂಲದಲ್ಲಿ (ಟಿ.ಡಿ.ಎಸ್) ಕಡಿತಗೊಂಡ ತೆರಿಗೆಯ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ್ದು (ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ) (ಟಿಪ್ಪಣಿ 4.2 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	3,64,48,286/–	3,64,48,286/–
(ii)	ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಲಭ್ಯತೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟದ ಕಡಿತ ದಕ್ಷತೆಯ ಹೆಚ್ಚತೆ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಬರಬೇಕಾದ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಧನ	23,31,00,000/–	19,54,79,886/–
(iii)	ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ್ದು, ದರ ಪರಿಶ್ಕರಣೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ. (ಟಿಪ್ಪಣಿ 18.3 ಗಮನಿಸಿ)	262,43,84,142/–	ಶೂನ್ಯ
(iv)	ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣ ಶುಲ್ಕದ ಮೇಲೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯುವುದು, ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಬಾಕಿಯಿದೆ.	46,07,830/–	ಶೂನ್ಯ

37.11: ವಿಭಾಗೀಯ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆ

ನಿಗಮವು ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಕೇವಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಹರಣೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿರುವುದರಿಂದ, IND-AS 108 ರ ಪ್ರಕಾರ ವಿಭಾಗೀಯ ವರದಿಗಳಿಲ್ಲ.

37.12: ಶಿಲ್ಕುಗಳ ದೃಢೀಕರಣ

ಎ. ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು, ಆರ್ಥಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಮಾತ್ರ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.

ಬಿ. ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳೊಂದಿಗಿನ ಶಿಲ್ಕು.

ಕೆಳಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವಂತೆ, ದಿನಾಂಕ 31.03.2018ರಂದಿಗೆ ಇದ್ದ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳೊಂದಿಗಿನ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಮತ್ತು ಪಾವತಿಗಳ (ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣೆ ಪ್ರಯುಕ್ತದ ಇತರೆ ಬಾಕಿದಾರರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಲೆಕ್ಕ ಸಮನ್ವಯವು ದೃಢೀಕರಣಕ್ಕೊಳಪಡಬೇಕಾಗಿದೆ:

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಎಸ್ಕಾಂ	ಸ್ವೀಕೃತವಾಗಬೇಕಾದ ಒಟ್ಟುಗೂಡಿತ ಮೊಬಲಗು+ ನಗದು ಸ್ವೀಕೃತಿ	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಒಟ್ಟುಗೂಡಿತ ಮೊಬಲಗು+ ನಗದು ಪಾವತಿಗಳು	ನಿವ್ವಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು/(ಪಾವತಿಗಳು)
1	2	3	(4=2–3)
ಬೆಸ್ಕಾಂ	1,34,81,22,059/–	1,48,89,96,473/–	(14,08,74,414/–)
ಮೆಸ್ಕಾಂ	63,00,67,304/–	64,19,55,653/–	(1,18,88,349/–)
ಸೆಸ್ಕ್	23,37,21,139/–	26,05,60,899/–	(2,68,39,760/–)
ಹೆಸ್ಕಾಂ	1,13,58,51,049/–	1,18,79,07,926/–	(5,20,56,877/–)
ಜೆಸ್ಕಾಂ	85,10,63,781/–	53,68,73,482/–	31,41,90,299/–
ಒಟ್ಟು	**4,19,88,25,332/–**	**4,11,62,94,433/–**	**8,25,30,899/–**

ಸಿ. ಲೆಕ್ಕ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ನಂತರ ಈ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿದ ನಮೂದುಗಳನ್ನು ಅನುಮತಿಸಲಾಗುವುದು.

37.13: ನಿಗಮದ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ (CSR)

ಎ. ನಿಗಮದ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ.15,40,00,000/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 2,44,48,780/–) ಗಳನ್ನು ವೆಚ್ಚ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಅದಕ್ಕೆ ಬಳಕೆ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಬಿ. ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಿಗಮದ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಖರ್ಚು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ನಗದು ರೂಪದಲ್ಲಿ	ನಗದು ರೂಪದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ	ಒಟ್ಟು
(i)	ಯಾವುದಾದರು ಆಸ್ತಿಯ ನಿರ್ಮಾಣಸ್ವಾಧೀನ	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ
(ii)	ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿದ (i)ರ ಉದ್ದೇಶವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ	15,40,00,000/-	ಇಲ್ಲ	15,40,00,000/-

37.14: ಸಿ.ಐ.ಎಫ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆಮದು ಮೌಲ್ಯ

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ.ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರ	2017-18	2016-17
(i)	ಕಚ್ಚಾ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳು, ಬಿಡಿ ಭಾಗಗಳು ಹಾಗೂ ಬಂಡವಾಳ ಸರಕುಗಳು	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ
(ii)	ಬಂಡವಾಳ ಸರಕುಗಳು	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ

37.15: ವಿದೇಶ ವಿನಿಮಯ ರೂಪದಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚ:

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರ	2017-18	2016-17
(i)	ವಿದೇಶ ಪ್ರವಾಸದ ನಿಮಿತ್ತ ಹಿಂಪಾವತಿಸಿದ ಖರ್ಚು	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ

37.16: ಸ್ಥಳೀಯವಾಗಿ ಖರೀದಿಸಿದ ಮತ್ತು ಆಮದು ಮಾಡಿಕೊಂಡ ಉಗ್ರಾಣ ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು ಹಾಗೂ ಉಪಯೋಗಿಸಿದ ಅಂಗಾಂಶಗಳು

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ.ಸಂಖ್ಯೆ:	ವಿವರ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ
(i)	ಸ್ಥಳೀಯವಾಗಿ ಖರೀದಿಸಿದ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳು	ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.	ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.
(ii)	ಆಮದು ಮಾಡಿಕೊಂಡ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳು	ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.	ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

37.17: ಪ್ರಸರಣ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಷ್ಟದ ಪರಿಮಾಣಾತ್ಮಕ ವಿವರ

(ದ.ಲ.ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರ	2017-18	2016-17
1	ನಿರ್ವಹಿತಗೊಂಡ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ	70287.851	69656.938
2	ಪ್ರಸರಣೆಯಾದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ	68022.871	67370.170
3	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣೆಯಲ್ಲಿ ಉಂಟಾದ ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟ	2264.980	2286.768
4	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಹಾಗೂ ಹುಕ್ಕೇರಿ ಸೊಸೈಟಿಗೆ ಪ್ರಸರಣೆಯಾದ ನಿವ್ವಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ	68022.871	67370.170
5	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಹಾಗೂ ಹುಕ್ಕೇರಿ ಸೊಸೈಟಿಗೆ ಪ್ರಸರಣೆಯಾದದ್ದು ಎಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಣಗೊಂಡ ಒಟ್ಟು ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳು	68022.871	67370.170
6	ಒಟ್ಟಾರೆ ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟ	2264.980	2286.768
7	ನಿರ್ವಹಿತ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ ಶೇಕಡಾವಾರು ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟ (6/1*100)	3.222 %	3.283 %

37.18: ಠೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಸ್ವಯಂ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಒಂದು ಬಾರಿ ಮುರುಪಾವತಿಸದ ಶುಲ್ಕ/ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ರಿಯಾಯಿತಿ/ ಉಚಿತ ದರದಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ಭೂಮಿ ಸ್ವಾಧೀನಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮತ್ತು ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯಗಳ ವೆಚ್ಚಗಳ ವಸೂಲಾತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚಗಳ ಟ್ರೂಯಿಂಗ್ ಅಪ್‌ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ವಿಷಯಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಸೂಕ್ತ ವೇದಿಕೆಯ ಮುಂದೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018–19 ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತಾಪವನ್ನು ಮಂಡಿಸಲಾಗುವುದು.

37.19: ಸಾಮಾನ್ಯ

ಎ) ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿದ ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಹತ್ತಿರದ ರೂಪಾಯಿಗೆ ಪೂರ್ಣಾಂಕಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಬಿ) ಹೋಲಿಕೆ ಮಾಡಲು ಅಗತ್ಯವಿರುವಡೆ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ನಮೂದಿತ ಅಂಕಿಗಳನ್ನು ಪುನರ್ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ/ ಮರುವಿಂಗಡಣೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಸಿ) ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ನಮೂದಿನ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಪರಿಷ್ಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕವಲ್ಲದ ಸ್ವತ್ತುಗಳೆಂದು ಮತ್ತು ಪ್ರಸಕ್ತ ಮತ್ತು ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಎಂದು ವಿಂಗಡಿಸಿ ತಪಶೀಲು iii (ವಿಭಾಗ–ii) ಅಗತ್ಯ ಪಡಿಸುವ ಪ್ರಕಾರ ದಿನಾಂಕ;01.04.2016 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬಂದಂತೆ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಡಿ) ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ದಿನಾಂಕ 16/08/2018ರಂದು ತನ್ನ ಆರ್ಥಿಕ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆಗಾಗಿ ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ.

ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ

ಬಿ.ಹಿ.ರಾವ್ ಪರವಾಗಿ

ಸನ್ನದಿತ ಲೆಕ್ಕಗರು
ಎಫ್‌ಆರ್‌ಎನ್ : 003116S

ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/–
(ಡಾ. ಎಸ್. ಸೆಲ್ವ ಕುಮಾರ್)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಹಿ/–
(ಡಾ. ಅದಿತಿ ರಾಜ)
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)

ಸಹಿ/–
(ಬಿ.ಪ್ರಸನ್ನ ಆಚಾರ್)
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 202100

ಸಹಿ/–
(ರೂತ್.ಜಿ.ಮಿರಜ್‌ಕರ್)
ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು (ಲೆ ಮತ್ತು ಸಂ)

ಸಹಿ/–
(ಕೆ.ಟಿ.ಹಿರಿಯಣ್ಣ)
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಗೆ ಅಧಿಕೃತ ಸಹಿಗಾರರು

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 16–08–2018.

ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	(ಮೊತ್ತ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)			
	ಯೋಜನೆಯ ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ವಿವರ	ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಹಂಚುವಿಕೆ ಕ್ಷೇತ್ರವಾರು (ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	2017–18ನೇ ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳು	2017–18ನೇ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಉಪಯೋಗಿಸಕೋಳ್ಳಲು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳು	2017–18ನೇ ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ನಿವ್ವಳ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ
	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಸಹಿತ ಪಸ್ರರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ಮತ್ತು ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು				
14.115	ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು (ಇತರೆ)		1072 55 94 221	2 79 54 061	1069 76 40 160
14.120	ಸ್ಟೆಪ್ ಡೌನ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು (ಜಿ.ಐ)		17 77 74 335	44 08 943	17 33 65 393
14.125	ಸ್ಟೆಪ್ ಡೌನ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು (ಇತರೆ)		318 75 68 537	10 32 522	318 65 36 015
14.128	ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗರಿಗಳು–ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು–ಪಿ.ಎಸ್.ಡಿ.ಎಫ್	2,170.45	32 51 150	74 273	31 76 877
14.129	ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗರಿಗಳು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಭಾಗ – ಎನ್.ಸಿ.ಇ.ಎಫ್		223 63 61 506		223 63 61 506
14.165	ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗರಿಗಳು – ಕೆಪಾಸಿಟರ್‌ಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆಗಳು (ಜಿ.ಐ)		2 97 01 166		2 97 01 166
	ಉಪ ಮೊತ್ತ	2170.45	1636 02 50 914	3 34 69 798	1632 67 81 116
14.130	ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಮತ್ತು ಸಂಪರ್ಕ ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಮತ್ತು ಸಂಪರ್ಕ	50.00	3 46 44 164		3 46 44 164
	ಉಪ ಮೊತ್ತ	50.00	3 46 44 164	0	3 46 44 164
14.150	ವಿಸ್ತರಣೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ+ಪರಿವರ್ತಕ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ (ಜಿ.ಐ)		26 44 05 782	3 29 51 097	23 14 54 685
14.152	ಪರಿವರ್ತಕ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ	220.88	127 60 96 634	3 61 23 826	123 99 72 808
14.153	ಪ್ರಸರಣ ಕೇಂದ್ರಗಳ – ಅಭಿವೃದ್ಧಿ		27 41 14 323	79 41 431	26 61 72 892
14.156	ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ – ಅಭಿವೃದ್ಧಿ		6 65 02 402	0	6 65 02 402
	ಉಪ ಮೊತ್ತ	220.88	188 11 19 140	7 70 16 354	180 41 02 786
	ದೋಷಪೂರಿತ/ವಿಫಲಗೊಂಡ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಹಾಗದಲ್ಲಿ ಹೊಸ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು				
14.170	ಅದೇ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	62.80	4 00 00 185.00		4 00 00 185.00
	ಉಪ ಮೊತ್ತ	62.80	4 00 00 185.00	0.00	4 00 00 185.00
	ಇತರೆ				
14.502	ಕಟ್ಟಡಗಳು		19 40 17 704		19 40 17 704
14.607	ವಾಹನಗಳು		14 48 352		14 48 352
14.708	ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ಹೋಡಣಿಗಳು	205.90	31 92 807		31 92 807
14.809 to 14.811	ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ		8 22 94 161	21 97 530	8 00 96 631
	ಉಪ ಮೊತ್ತ	205.90	28 09 53 023	21 97 530	27 87 55 493
	ಮೊತ್ತ–ಎ	2710.03	1859 69 67 426	11 26 83 682	1848 42 83 744
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಒಂದು ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕದಲ್ಲಿ ಈಗಾಗಲೇ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಿ ಬೇರೊಂದು ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾಹಿಸಿ ಅಲ್ಲಿಯೂ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವುದು		23 14 31 284		23 14 31 284
	ಮೊತ್ತ–ಐ	2710.03	23 14 31 284	0	23 14 31 284
	ನಿವ್ವಳ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ	–	1836 55 36 143	11 26 83 682	1825 28 52 461

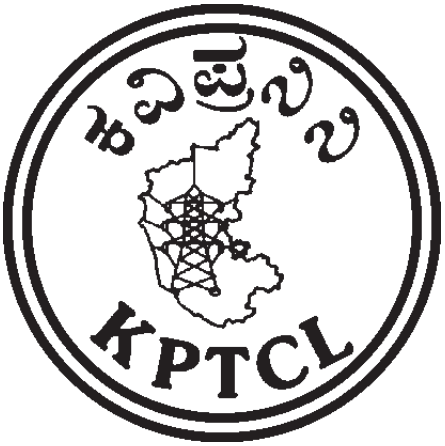
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017–18 ರಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ಬ್ಯಾಂಕ್/ಹಣಕಾಸಿನ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹೆಸರು	ಆರಂಭ ಶಿಲ್ಕು 01.04.2017	ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	ಅಸಲು ಮೊತ್ತ ಪಾವತಿಗಳು	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು 31.03.2018
	ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು				
1	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯ (100 Crs)		1000000000	500000214	499999786
2	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ (100 Crs)		1000000000	499999998	500000002
3	ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ (100 Crs)		1000000000	416666665	583333335
	ಒಟ್ಟು – I	**0**	**30000000000**	**1416666877**	**15833333123**
	ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು				
1	ಪಂಜಾಬ್ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	3172500000	0	172500000	3000000000
2	ಒಬಿಸಿ	75000000	0	75000000	0
3	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯ	3725000000	380000000	500000000	3605000000
4	ವಿಜಯ ಬ್ಯಾಂಕ್	11107095153	0	1444685003	9662410150
5	ಇಂಡಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	1700000000	0	300000000	1400000000
6	ಬಿಒಎಂ	503257155	0	503257155	0
7	ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	2804472702	0	641579228	2162893474
8	ಪಂಜಾಬ್ ಮತ್ತು ಸಿಂದ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	5000000000	0	600000000	4400000000
9	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	10046400000	2300000000	1514400000	10832000000
10	ಎಸ್‌ಬಿಎಂ	6607228187	0	507161820	6100066367
11	ಯೂಕೋ ಬ್ಯಾಂಕ್	2000000000	0	0	2000000000
12	ಎಸ್‌ಬಿಐ	2842400000	5187600000	0	8030000000
13	ಜೆ&ಕೆ ಬ್ಯಾಂಕ್	0	800000000	0	800000000
14	ಆರ್‌ಇಸಿ ನಾರ್ಮಲ್	62977746	0	15744400	47233346
15	ಆರ್‌ಇಸಿ ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ	0	0	0	0
16	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಾಲಗಳು	35644329	0	5940722	29703607
	ಒಟ್ಟು – II	**49681975272**	**8667600000**	**6280268328**	**52069306944**
	ಒಟ್ಟು I + II	**49681975272**	**11667600000**	**7696935205**	**53652640067**

2017–18 ರಲ್ಲಿ ಬೇಡಿಕೆ ವಸೂಲಿ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ವಿವರಣ ಪಟ್ಟಿ
(ಪ್ರಸರಣವಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಿ.ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಮೊತ್ತ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಸಂಸ್ಥೆ	ಪ್ರಸರಣವಾದ ವಿದ್ಯುತ್ (ಮಿ. ಯೂನಿಟಗಳಲ್ಲಿ)	ಆರಂಭ ಶಿಲ್ಕು (ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)	ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ ಬೇಡಿಕೆ)	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)	ವಸೂಲಾತಿ ಮತ್ತು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ (ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು (ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)
ಬೆ.ವಿ.ಸ.ಕಂ	33039.494	97 41 91 639	1347 79 91 328	1445 21 82 967	1333 18 77 774	112 03 05 193
ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ	5807.524	39 93 21 784	216 19 94 040	256 13 15 824	222 74 62 348	33 38 53 476
ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ	12844.093	213 09 70 811	535 47 56 501	748 57 27 312	439 42 26 768	309 15 00 544
ಗು.ವಿ.ಸ.ಕಂ	7904.822	137 84 63 506	352 74 63 960	490 59 27 466	405 29 82 836	85 29 44 630
ಸೆಸ್ಕ್	7178.433	97 13 82 163	301 47 43 392	398 61 25 555	313 62 36 497	84 98 89 058
ಒಟ್ಟು	66774.366	585 43 29 903	2753 69 49 221	3339 12 79 124	2714 27 86 223	624 84 92 901

19th Annual Report
2017-18



Karnataka Power Transmission Corporation Limited

CIN : U40109KA1999SGC025521

Table of Contents

1. Directors' Report 4
2. Comments of the C & AG of India 65
3. Auditors' Report .....
    1. Statutory Auditor 113
    2. Secretarial Auditor 141
4. Balance Sheet 146
5. Profit & Loss Account 147
6. Notes 151

BOARD OF DIRECTORS

List of Directors (As on the date of AGM)

Sl. No.	Name	Designation
1.	Sri. H.D.Kumaraswamy	Chairman, KPTCL
2.	Dr. S.Selvakumar, IAS	Managing Director
3.	Sri. P.Ravikumar, IAS	Director
4.	Sri. I.S.N. Prasad, IAS	Director
5.	Dr. Ramana Reddy E.V. IAS	Director
6.	Sri. G.Kumar Naik, IAS	Director
7.	Dr. Aditi Raja	Director(Finance)
8.	Smt. C.Shikha , IAS	Director
9.	Dr. H.N.Gopalakrishna, IAS	Director (Admn. & HR)
10.	Sri. Shivakumar K.V	Director (Transmission)
11.	Sri. T.R. Ramakrishnaiah	Director
12.	Sri. A.N.Jayaraj	Director
	Sri. K.T.Hiriyanna, FCS	Authorised Signatory

STATUTORY AUDITORS
M/s. B.P.Rao & Co.,
Chartered Accountants, Bengaluru

COST AUDITORS
M/s. S.K. Tikare & Co.,
Cost Accountants, Belagavi

SECRETARIAL AUDITORS
Sri S. Viswanathan,
Company Secretary in Practice, Bengaluru

DIRECTORS' REPORT

Dear Members,

Board of Directors of Karnataka Power Transmission Corporation Limited (KPTCL) have immense pleasure in presenting the 19th Annual Report and the Audited Financial Statements of the Company for the Year ended 31st March 2018.

FINANCIAL POSITION:

The Financial position of the Company for the three years ending 31st March 2018 is as follows:

(Rs. in Lakhs)

	Particulars	2015-16	2016-17	2017-18
	Assets			
a)	Gross Block	14 09 278.13	15 05 191.81	17 33 984.40
b)	Less: Depreciation	5 36 631.87	6 01 321.91	6 71 536.40
c)	Net Block	8 72 646.26	9 03 869.90	10 62 448.00
d)	Capital Work in Progress	2 13 555.88	3 16 216.60	3 03 291.76
e)	Other Current, Non-Current Assets, Short term, Long term Loans & Advances, Trade Receivables & Cash equivalents	2 43 515.93	2 07 643.11	1 92 943.77
f)	Miscellaneous Expenditure			
	Total	**13 29 718.07**	**14 27 729.61**	**15 58 683.53**
	Liabilities			
g)	Paid-up capital (including Share deposit)	2 18 232.25	2 18 232.25	2 18 232.25
h)	Reserves & Surplus	58 492.16	1 88 155.76	2 09 370.24
I)	**Borrowings**			
	Government of Karnataka	356.44	297.04	237.63
	Public Bonds			
	Private Bonds			
	Financial Institutions & Banks	4 20 264.31	4 36 220.03	4 61 751.04
	Cash Credit from Banks			
	Other Funds			
j)	Other long term, Other Current Liabilities, Short term, Long term Provisions & other liabilities	6 32 372.91	5 84 824.53	6 69 092.37
	(Including interest accrued & due)			
	Total	**13 29 718.07**	**14 27 729.61**	**15 58 683.53**
	Capital Employed	7 40 902.70	10 00 222.94	11 35 423.82
	Net Worth	**2 76 724.41**	**4 06 388.01**	**4 27 602.49**

Note:

1) Capital Employed represents net fixed assets including capital work-in-progress plus working capital

2) Net worth represents paid up capital plus reserves & surplus less intangible assets

WORKING RESULTS:

The working results of the Company for the three years ending 31st March 2018 is as follows:

(Rs. in Lakhs)

Sl.	Particulars	2015-16	2016-17	2017-18
I)	Profit (+) / Loss (-) for the year	25 898.90	1 81 650.93	81 235.29
ii)	Prior Period Adjustments	- 2 945.67	9 857.14	- 1 568.80
iii)	Profit (+) / Loss (-) before Tax	22 953.23	1 91 508.07	79 666.49
iv)	Tax Provision	5 141.80	61 844.47	58 452.02
v)	Profit (+) / Loss (-) after Tax	17 811.43	1 29 663.60	21 214.47
vi)	Percentage of Profit before tax to:			
	a) Sales	8.45	59.75	27.86
	b) Gross Fixed Assets	1.63	12.72	4.59
	c) Capital Employed	3.10	19.15	7.02
vii)	Percentage of Profit after tax to:			
	a) Net worth	6.44	31.91	4.96
	b) Equity Capital	8.16	59.42	9.72
	c) Capital Employed	2.40	12.96	1.87

EQUITY : **Rs. in crores**

Particulars	As at 31.03.2017	As at 31.03.2018
Equity Share Capital	2182.32	2182.32
Debt	4968.20	5206.93
Debt Equity Ratio	2.28:1	2.39 : 1

ACCOUNTING POLICIES

(a) Accounting Policy 1.8 b: Property, Plant and Equipment:

KPTCL is carrying out large number of Capital Works for the purpose of Transmission of Power. Majority of Capital Works are being carried out through total turnkey basis/ partial turnkey basis or through Corporation itself. These type of infrastructure building activities are monitored through Major Works Divisions of KPTCL. Hence, all expenditure (Employee Cost, Administrative expenses, R&M expenses, Depreciation on assets used by Major Works Division incurred for maintaining such major Works Division are to be capitalized to the respective assets created by concerned major Works Division and Major Works Circles as per the requirement of Indian Accounting Standard-16 (Ind AS-16)

In the light of the above, existing Accounting Policy with regard to Property, Plant and Equipment 1.8 b was modified as under:

Existing Policy	Modified Policy
Establishment expenditure and depreciation of Major Works Divisions which are directly attributable to capital works handled by the respective Divisions form part of the Capital Works. Incentives for early completion of works are added to the Capital Works as and when the contractor makes the claim.	Establishment and other administration expenditure of Works Circles and Major Works Divisions which are directly attributable to capital works are allocated to the capital works handled by the respective Divisions and form part of the cost of assets. Incentives for early completion of works are added to the Capital Works as and when the contractor makes the claim.

(b) Accounting Policy 1.10 b : revenue Recognition:

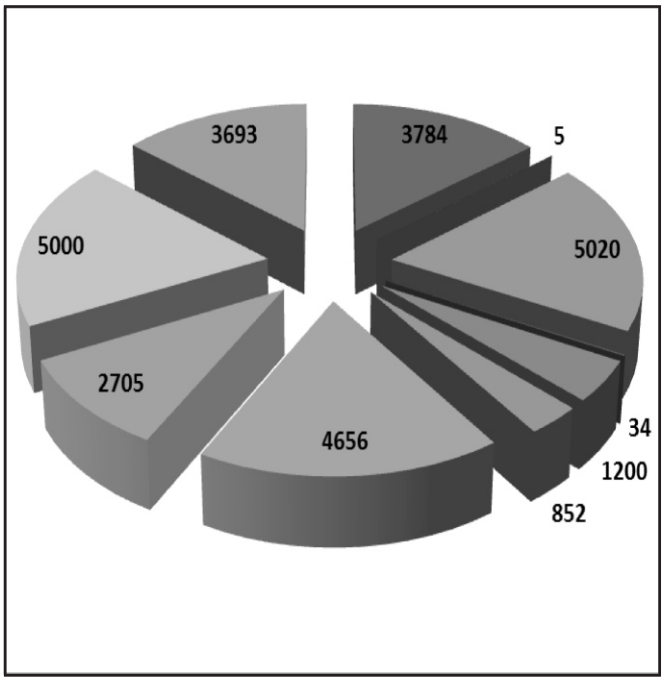
The wheeling charges were being accounted on pooling and sharing concept as per the REA (Regional Energy Account) Statements upto 31st March 2016. The CERC (Sharing of Inter State Transmission Charges and Losses) Regulations, 2010 directed that the sharing of ISTS transmission charges shall be made based on Yearly Transmission Charges (YTC) w.e.f. 01.07.2011. Accordingly company filed a petition to CERC vide No. 225/TT/2013 for the approval of YTC for the period 01.07.2011 to 31.03.2014 and the same was approved by CERC vide its order dated: 28.01.2016.

In the light of the above, Accounting Policy with regard to Revenue Recognition was modified as under:

Existing Policy	Modified Policy
Revenue from Inter State Wheeling Charges is recognized on accrual basis based on Regional Energy Account (REA) published by Southern Region Power Committee (SRPC).	Yearly Transmission Charges (YTC) from ISTS lines are accounted on accrual basis as per the CERC Order from time to time.

SOURCE WISE INSTALLED GENERATION CAPACITY AS ON 31-03-2018:

Source	Capacity in Mws
Public	
Hydel	3784
Wind energy	5
Thermal	5020
Solar PV plant	34
Private	
Thermal	1200
Mini Hydel	852
Wind energy	4656
Cogeneration, Biomass & Captive	2705
Solar	5000
Central Generating Station Allocation	3693
Total	**26949**



KPTCL STATIONS & TRANSMISSION LINES AS ON 31.03.2018:

Voltage Class	Number of Sub-Stations	Length of Transmission Line/UG Cable in KMs.
400 kV	5+12*	3544
220 kV	W101	11279
110kV	413	10509
66kV	636	10792
Total	1155	36124

12 Nos. of 400 KV sub-station are maintained by PGCIL

Transmission Loss - 3.218% (FY 17-18) (From KPTCL boundary point to IF point of ESCOMs i.e., excluding SR loss)





ESCOM WISE INSTALLED TRANSMISSION CAPACITY- 2017-18 (220KV SUB-STATIONS) :

Company	Number of Sub-Stations	Transformers Capacity in MVA	Transmission Capacity in MWs
BESCOM	44	11195	9516
MESCOM	8	1900	1615
CESC	12	2650	2252
GESCOM	15	2800	2380
HESCOM	22	4705	4000
TOTAL	101	23250	19763

Note: 1. Transmission capacity in MVA is arrived based on installed Transformer capacity at 220kV Sub- Stations.

2. Transmission capacity in MW is arrived by multiplying power factor (0.85) to Transformer capacity in MVA.

ENERGY & DEMAND FORECAST:

Year	Energy Requirement in MUs	Peak Demand in MWs
2018-19	73636	12169
2019-20	77532	12834
2020-21	81622	13534
2021-22	85932	14271
2022-23	90381	15033
2023-24	95042	15834
2024-25	99916	16674
2025-26	105017	17554
2026-27	110368	18481

DETAILS OF NEW STATIONS AND TRANSMISSION LINES COMMISSIONED AND AUGMENTATION WORKS CARRIED OUT DURING 2017-18:

ABSTRACT

(a) New Stations Commissioned :

Sl.	Voltage (in KV)	New Stations Commissioned		New Stations Completed	2nd transformer commissioned of stations already commissioned during previous financial year		Total
		Nos.	MVA	Nos.	Nos.	MVA	Total MVA
1	400			1			**0**
2	220	2	360				**360**
3	110	12	220	3	4	50	**270**
4	66	15	208	7			**208**
	Total	**29**	**788**	**11**	**4**	**50**	**838**

(b) Transmission Lines Commissioned :

Sl.	Voltage (in KV)	New Transmission lines Commissioned		New Transmission lines Completed		Strengthening / Re-conductoring progress upto the end of March 2018		Total
		Nos.	Ckms	Nos.	Ckms	Nos.	Ckms	Total Ckms
1	400	1	87.412	2	321.816			409.228
2	220	4	85.362	2	115.1			200.462
3	110	17	121.869	2	45.267			167.136
4	66	25	202.931	5	25.259			228.19
	Total	**47**	**497.574**	**11**	**507.442**			**1005.016**

(C) Augmentation of Stations :

Sl. No.	Voltage (in KV)	Additional & Replacement of Transformers		Augmentation of Stations Completed	2nd Transformers	Spare & Replacement of same capacity Transformers with different voltage class	Total	
		Nos.	MVA	Nos.	MVA	Nos.	Nos.	MVA
1	400						0	0
2	220	1	100				1	100
3	110	17	160	1			18	160
4	66	38	308.1	2	16		40	324.1
	Total	**56**	**568.1**	**3**	**16**	**0**	**59**	**584.1**

DETAILS OF NEW STATIONS AND TRANSMISSION LINES COMMISSIONED AND AUGMENTATION WORKS CARRIED OUT DURING 2017-18:

A: Zone-wise details of New Sub-Stations Commissioned during the year under report:

Sl No.	District	Place	Project Name	Capacity added	Total MVA Added	Voltage in KV	Date of Commissioning
Bagalkote Transmission Zone							
1	Bagalkote	Hebballi	Establishing 1x10 MVA, 110/11 kV sub-station			110	Completed
2	Bagalkote	Tolamatti (Anagawadi)	Establishing 1x10MVA 110/11kV substation	1x10	10	110	31-May-2017
3	Bagalkote	Halaki	Establishing 1x10MVA 110/11kV substation	1x10	10	110	27-Jul-2017
4	Belagavi	Khadakalat	Upgradation of 2x5 MVA 33/11 kV S/s to 2x10 MVA 110/11 kV substation	2x10	20	110	27-Sep-2017
5	Gadag	Gadag (Doni)	Establishing 2x500 MVA, 400/220 kV substation			400	Completed
6	Vijayapura	Hiremasali	Establishing 1x10MVA, 110/11kV substation	1x10	10	110	1-Aug-2017
7	Vijayapura	Devaragennur	Up-gradation of 33/11kV to 2x10MVA 110/11kV substation	2x10	20	110	27-Dec-2017
Sub-Total (MVA)					**70**		

Sl No.	District	Place	Project Name	Capacity added	Total MVA Added	Voltage in KV	Date of Commissioning
Bengaluru Transmission Zone							
8	Bengaluru Urban	Jigani/ Bannergatta	Establishing 2x150 MVA, 220/66/11 KV substation	1x150	150	220	4-Mar-2018
9	Bengaluru Urban	Bengaluru International Exhibition center (BIEC)	Establishing 2x31.5 MVA 66/11 kV substation	2x31.5	63	66	31-Mar-2018
10	Ramanagara	Dashavara	Establishing 1x8MVA 66/11kV substation	1X8	8	66	26-Jul-2017
11	Ramanagara	Vandaraguppe	Establishing 1x8MVA 66/11kV substation			66	Completed
12	Ramanagara	Bijjahalli (Arendapp-anahalli)	Establishing 1x8MVA 66/11kV substation	1x8	8	66	31-Aug-2017
13	Ramanagara	Godur (Tattakere)	Establishing 1x8MVA, 66/11kV Sub-Station	1x8	8	66	27-Mar-2018
14	Ramanagara	Guruvinapura (Kanchanahalli)	Establishing 1x12.5MVA 66/11kV Sub-Station			66	Completed
15	Ramanagara	Hosapalya circle (Shivana-sandra)	Establishing 1x8MVA 66/11kV substation KV Sub-Station			66	Completed
16	Ramanagara	Mattikere (Hellegalli)	Establishing 1x8MVA 66/11kV substation	1X8	8	66	30-Dec-2017
Sub-Total (MVA)					**245**		

Hassan Transmission Zone							
17	Hassan	Belagumba (Hassan)	Establishing 2x10MVA, 110/11kV substation	2x10	20	110	23-Oct-2017
18	Hassan	Manjunatha-pura (Kothana-ghatta)	Establishing 2x8MVA, 66/11kV Sub-Station	2x8	16	66	23-Jan-2018
19	Hassan	Hettur	Establishing 1x8MVA, 66/11kV substation			66	Completed
20	Shivamogga	Ripponpet	Establishing 1x10MVA , 110/11kV substation	1X10	10	110	28-Jul-2017
21	Udupi	Karkala	Upgradation of 2x5 MVA, 33/11 kV S/s to 2x10 MVA, 110/11 kV substation			110	Completed
Sub-Total (MVA)					**46**		

Sl No.	District	Place	Project Name	Capacity added	Total MVA Added	Voltage in KV	Date of Commissioning
Kalaburagi Transmission Zone							
22	Bellary	Harivi	Establishing 1x8MVA, 66/11kV substation			66	Completed
23	Bidar	Dubalgundi	Establishing 1x20 MVA, 110/33/11kV and 1x10 MVA 110/11kV substation	1X20 & 1X10	30	110	23-Mar-2018
24	Kalaburagi	Ghattarga (Afzalpur Tq)	Establishing 2x10MVA, 110/11kV substation	2x10	20	110	25-Nov-2017
25	Koppal	Bennur	Establishing 1x10 MVA, 110/11 kV sub-station			110	Completed
26	Raichur	Mallat (Manvi)	Establishing 2x100 MVA,220/110/ kV and 1x10 MVA,110/11 kV substation	2X100 & 1X10	210	220	7-Mar-2018
27	Raichur	Yapaldinni	Up-gradation of 33/11 kV S/s to 2x10MVA, 110/11kV Sub-Station	2x10	20	110	31-Mar-2018
28	Raichur	Yeragera	Up-gradation of existing 33/11kV MUSS to 2x10MVA , 110/11kV S/s and 1x20 MVA,110/33 kV, substation	2X10 & 1X20	40	110	27-Dec-2017
29	Raichur	Muddapura	Establishing 1x10MVA,110/11kV substation	1X10	10	110	7-Feb-2018
Sub-Total (MVA)					**330**		

Mysuru Transmission Zone							
30	Mandya	Thirumalapura (Vaderahalli)	Establishing 1x8MVA, 66/11kV Sub-Station	1X8	8	66	29-Dec-2017
31	Mysuru	Kalamandir Campus	Establishing 2x12.5 MVA, 66/11 kV GIS substation	2x12.5	25	66	14-Feb-2018
32	Mysuru	Hadya Village (Karya)	Establishing 1x8MVA, 66/11 KV substation	1x8	8	66	30-Nov-2017
33	Mysuru	Maradihundi	Establishing 1x8MVA, 66/11 KV substation	1x8	8	66	29-Nov-2017
34	Mysuru	Thayuru (Hariharapura)	Establishing 1x8MVA, 66/11 KV substation	1x8	8	66	30-Dec-2017
35	Mysuru	Kanagalu	Establishing 1x8MVA, 66/11 KV substation			66	Completed
36	Mysuru	Ranganath-apura Village (Tumbla)	Establishing 1x8MVA, 66/11 KV substation	1X8	8	66	8-Feb-2018
Sub-Total (MVA)					**65**		

Sl No.	District	Place	Project Name	Capacity added	Total MVA Added	Voltage in KV	Date of Commissioning
Tumakuru Transmission Zone							
37	Chitradurga	Madadakere	Establishing 2x8MVA 66/11 kV substation			66	Completed
38	Chitradurga	Neeragunda	Establishing 1x8MVA 66/11 kV substation	1x8	8	66	23-Mar-2018
39	Davanagere	Kadajji (Nagarakatte)	Establishing 2x8MVA, 66/11 kV substation	2X8	16	66	31-Aug-2017
40	Davanagere	Lokikere (Shyagale)	Establishing 1x8MVA 66/11 kV substation	1X8	8	66	23-Mar-2018
Sub-Total (MVA)					**32**		
Total (MVA)					**788**		

A): Zone-wise details of New Sub-Stations Commissioned during the year under report:

Station commissioned in previous year, 2nd Transformer commissioned during 2017-18

Bagalkote Transmission Zone							
1	Belagavi	Benakatti	Establishing 2x10MVA, 110/11kV sub-station	1x10	10	110	11-May-17
2	Ballari	Sirigeri Cross	Upgradation of 33/11kV S/s to 2x10MVA, 110/11kV sub-station	1x10	10	110	30-Aug-17
3	Bagalkote	Navalagi	Establishing 2x10MVA, 110/11kV Sub-Station	1x10	10	110	24-May-17
Sub-Total (MVA)					**30**		

Kalaburagi Transmission Zone							
4	Yadgir	Hunasagi	Up-gradation of existing 2x5 MVA, 33/11kV MUSS to 1x20MVA, 110/33kV and 1x10MVA, 110/11kV Sub-Station	1x20	20	110	16-Oct-17
Sub-Total (MVA)					**20**		
Total (MVA)					**50**		

B: Zone-wise details of Transmission Lines commissioned during the year under report:						
Sl No.	**District**	**Place**	**Project Name**	**Voltage in KV**	**Length of Line in Ckm**	**Date of Commissioning**
Bagalkot Transmission Zone						
1	Bagalkote	Tolamatti (Anagawadi) _Line	Construction of 110 kV SC line on DC towers from 110 kV Shiraguppi-Bilagi line to proposed 110 kV S/s at Tolamatti for a distance of 10.054 km	110	10.054	30-May-2017
2	Bagalkote	Halaki_Line	Construction of 110 kV SC line on DC towers from 110kV Jambagi K.D S/S to proposed 110/11kV Halaki Sub-station for a distance of 13.154 km along with construction of 110kV TB at 110kV Jambagi K.D substation.	110	13.154	27-Jul-2017
3	Bagalkote	Mahalingpur to Jamkhandi_ 110kV_Line	Construction of 110 kV DC line from 220 kV Mahalingapur S/S to 110 kV Jamakhandi S/S in the existing 110 kV SC line corridor	110	22.858	1-Jan-2018
4	Belagavi	Khadakalat _Line	Construction of 110 kV LILO line from 110 kV Chikkodi-Nippani SC line to proposed 110 kV S/s at Khadakalat for a distance of 5.841 km	110	11.682	23-Aug-2017
5	Gadag	Gadag (Doni) _Line	Construction of 400kV LILO line with twin Moose ACSR conductor from 400kV Guttur-Guddadahalli SC line to the proposed 400/220kV Station at Gadag(Doni) (26.798kms)	400	53.596	Completed
6	Gadag	Gadag (Doni) _Line	Construction of 220kV DC LILO line from 220kV Gadag-Lingapur DC line to the proposed 400/220kV station at Gadag(Doni)	220	11.100	Completed
7	Vijayapura	Kudgi UMPP evacuation line _Line	220kV MC Line from proposed Kudagi 400kV STPP to LILO to the existing 220 kV B.Bagewadi - Bijapur DC line	220	30.224	7-Feb-2018
8	Vijayapura	Hiremasali _Line	Construction of 110 kV SC tap line on DC towers from 110 kV Indi Devarahipparagi SC line to the proposed 110/11 kV Hiremasali s/s for a distance of 6.955 kms	110	6.955	1-Aug-2017
9	Vijayapura	Devaragennur _Line	Constrcution of 110 kV LILO line on DC towers for a distance of 1.464 kms from the existing 110 kV Mamadapur -Shirabur SC line to the proposed 110/11 kV Devaragennur S/s	110	2.928	27-Dec-2017
SUB-Total (Ckm)					**162.551**	

Sl No.	District	Place	Project Name	Voltage in KV	Length of Line in Ckm	Date of Commissioning
Bengaluru Transmission Zone						
10	Bangalore Urban	Jigani/ Bannergatta _Line	Using Monopoles: Construction of 220 kV DC line with Drake ACSR for a route length of 5.714 km on monopole structures on the road median in Bommasandra Industrial area to LILO 220 kV Somanahalli-Yerrandanahalli SC line (near 66/11 kV Bommasandra Sub-Station limits) to the proposed 220/66/11 kV Jigani Station.	220	11.866	4-Mar-2018
11	Bengaluru Urban	Bengaluru International Exhibition center (BIEC) _Cable	Running of 66 kV, 1000 Sq.mm UG cable for a route length of 5.55 km from existing 66 kV Peenya-Nelamangala line to proposed 66/11 kV S/s at BIEC.	66	5.100	31-Mar-2018
12	Bengaluru Urban	Narayanapura limits to ITI (Hoody to ITI) _Cable	Running of 66 kV SC single core, 630 sq.mm XLPE insulated Copper UG Cable for a route length of 1.335 km from cable terminating structure near Narayanapura limits to 66/11 kV ITI S/s.	66	1.335	1-Jan-2018
13	Bengaluru Urban	66kV Cable from RBI to Elita Prominnede S/s_Cable	Running of 66 kV SC 630 sq.mm UGC for a route length of 0.982 km from 66/11 kV RBI S/s to 66/11 kV Elita Prominnede S/s	66	0.982	6-Nov-2017
14	Bengaluru Urban	Konadasapura - 4 Pole Structure _Cable	Running 66/11 kV 1000 Sqmmm UG Cable from 66/11kV Sub-station Konadasapura to 4 Pole Structure near Kadugodi for a distance of 1.337 km.	66	1.337	31-May-2017
15	Bengaluru Urban	Nimhans 66 kV station to 66kV Jayadeva station_Cable	Running of 66kV SC 1000sqmm UG cable from 66kV Nimhans S/s to 66kV Jayadeva S/s	66	3.466	31-Oct-2017
16	Ramanagara	Dashavara _Line	Construction of 66 kV SC tap line on DC towers for a distance of 3.5 km from 66 kV Ramanagara-Bevoor SC line to the proposed 66/11 kV Dashavara S/s.	66	3.500	26-Jul-2017
17	Ramanagara	Bijjahalli (Arendappa-nahalli)_Line	Construction of 66 kV SC tap line on DC towers from 66 kV Kodihalli-Hunsenahalli SC line to proposed 66 kV S/s at Bijjahalli	66	3.213	31-Aug-2017
18	Ramanagara	Godur (Tattakere) _Line	Construction of 66 kV SC line on DC towers from 66/11 kV Maralawadi S/s to the proposed 66/11 kV S/s at Godur	66	7.250	16-Mar-2018

Sl No.	District	Place	Project Name	Voltage in KV	Length of Line in Ckm	Date of Commissioning
19	Ramanagara	Guruvinapura (Kanchana-halli)_line_Line	Construction of 66 kV DC line for a distance of 0.834 km for LILO of proposed 66 kV B.V.halli SC line to the proposed 66/11 kV S/s at Guruvinapura.	66	1.668	Completed
20	Ramanagara	Hosapalya circle (Shivana-sandra)_Line	Construction of 66 kV SC line on DC towers for a route length of 3.99 km to tap the existing 66 kV Anchepalya-Magadi SC line to the proposed 66/11 kV Hosapalya Circle (Shivanasandra) Sub-Station.	66	3.990	Completed
21	Ramanagara	Mattikere (Hellegalli) _Line	Construction of 66 kV SC tap line on DC towers from the proposed 66 kV Magadi-Agalakote SC line to the proposed 66/11 kV Mattikere (Hellegalli) S/s	66	5.114	30-Dec-2017
SUB-Total (Ckm)					**48.821**	
Hassan Transmission Zone						
22	Dakshina Kannada	Gurupura (LILO arrangement) _110kV	Construction of 110 kV LILO line from proposed (under construction) 220 kV Varahi-Kavoor DC line (in which one circuit will be charged at 110kV level) in Gurupura limits (between Loc No.30 & 31) to the 110/11kV Gurupura S/s in the existing 110kV SC SK line corridor	110	2.800	1-Dec-2017
23	Hassan	Belagumba (Hassan)	Construction of 110 kV SC tap line on DC towers from existing 110 kV Kadur - 110 kV K.B.Cross (SBT-2) SC line to the proposed 110/11 kV Belagumba Sub-station for a distance of 0.155 km.	110	0.155	23-Oct-2017
24	Hassan	Hagare LILO _line	66 kV LILO arrangements to 66/11 kV Hagare sub-station by stringing the second circuit on the existing towers from one of the circuit of 66 kV Hassan-Chickamagalore MBT DC line- 0.78 kms and providing TB at Hagare sub-station	66	0.780	29-Jul-2017
25	Hassan	Manjunatha-pura (Kothana-ghatta)_66kV	Constrn of 66kV LILO line from existing 66kV Yachenahally-Santhebachahally SC line to the proposed S/S	66	1.092	23-Jan-2018

Sl No.	District	Place	Project Name	Capacity added	Total MVA Added	Voltage in KV	Date of Commissioning
26	Hassan	LILO arrangement at Hadavanahally	Construction of 66kV D/C line on DC towers for a distance of 0.11Km from existing 66kVHolenarasipura-C R Patna SC line to provide LILO arrangements at 66/11 KV Hadavanahally Sub-Station		66	0.220	1-Dec-2017
27	Hassan	Arasikere_ Arasikere _110kV 0.222kms	Construction of 110kV LILO line from the existing 110kV SBT line to the existing 110/11 kV S/S at Arasikere		110	0.444	4-May-2017
28	Hassan	Arasikere_ Banavara _110kV 0.466kms	Construction of 110kV LILO line from the existing 110kV SBT line (Shimoga -Bangalore) to the existing 110/11 kV S/S at Banavara		110	0.932	6-May-2017
29	Hassan	Doddahally (Hootagally) (LILO arrangement) _line	Stringing of 66kV 2nd circuit on existing 66kV DC towers from tap point of 2nd circuit of 66kV Kadavinakote-Hootagally line to the existing 66/11kV Doddahally S/S with TB at Doddahally Sub-Station for a distance of 0.315Kms		66	0.315	26-Jul-2017
30	Hassan	Balupet LILO_line	Providing LILO arrangement to Balupet S/s by stringing the 2nd circuit line on the existing DC towers from 66kV Hassan-Sakleshapura 2nd circuit line to 66/11kV Balupet Sub-station for a distance of 0.6 Kms		66	0.600	28-Jul-2017
31	Shivamogga	Ripponpe _Line	Construction of 110 kV SC Tap line on DC towers from 110 kV Shivamogga-Sagar SC line to the proposed Ripponpet S/s		110	10.164	28-Jul-2017
SUB-Total (Ckm)						**17.502**	

Sl No.	District	Place	Project Name	Voltage in KV	Length of Line in Ckm	Date of Commissioning
Kalaburagi Transmission Zone						
32	Ballari	Bellary pooling stn 400 kV to Rampura limits (Kelagina Kanavi)_Line	Construction of 400kV MC Line with Quad Moose Conductor from Proposed Bellary 400kV pooling station (BPS to Ramapura limits (Kelagina Kanive) to connect to 400kV Madhurgiri & Chikkanayakan Halli DC Lines	400	87.412	24-Mar-2018
33	Ballari	Kurugod-Tekkalakote_ Line	Const. of 110 kV SC Line on DC towers from 110 kV Kurugod tap Line to 110 kV Tekkalakote S/s for a distance of 28.978 km (as per actuals: 16 km) and const. of 01 no. 110 kV TB at Tekkalakote S/s	110	12.978	1-Sep-2017
34	Ballari	YTPS 400 kV to Bellary pooling Station (BPS)_Line	Construction of 400 kV MC Line (5.138 kms) and 400kV DC line (137.355 km) for a route length of 142.493 kms with Quad Moose ACSR from YTPS to Proposed 400 kV Bellary pooling station (BPS)	400	268.220	Completed
35	Bidar	Dubalgundi _Line	Const of 110 kV SC line on DC towers for a distance of 0.35 Kms for tapping of existing 110 kV Humnabad-Bhalki line to the proposed 110/33/11 kV Dubalgundi S/s.	110	0.350	23-Mar-2018
36	Kalaburagi	Ghattarga (Afzalpur Tq) _Line	Construction of 110 kV LILO line on DC towers for a distance of 0.64 Km from the existing 110 kV Shahabad-Afzalpur line to the proposed 110/11 kV Ghattarga S/s	110	1.280	25-Nov-2017
37	Koppal	Bennur_Line	Construction of 110 kV SC line on DC towers from 110 kV Yeradona S/s to the proposed 110 /11 kV Bennur S/s	110	8.667	Completed
38	Raichur	Mallat (Manvi) _Line	Construction of 220 kV LILO from 220 kV RTPS-Lingasugur SC line to the proposed 220 kV Station at Mallat	220	5.760	7-Mar-2018
39	Raichur	Yapaldinni _Line	Const of 110kV SC tap line on DC towers from existing 110kV Vadavatti-Chikkasugur line to proposed Yapaldinni S/s	110	11.145	31-Mar-2018
40	Raichur	Yeragera _Line	Const. of 110 kV SC line on DC towers from 110/11 kV S/s Maliyabad to the proposed 110/33/11 kV S/s at Yeragera	110	9.810	27-Dec-2017
41	Raichur	Muddapura _Line	Construction of 110kV LILO line from 110kV Sindhanur-Hatti SC line to the proposed 110/11kV Substation at Muddapura	110	4.180	7-Feb-2018
SUB-Total (Ckm)					**409.8023**	

Sl No.	District	Place	Project Name	Voltage in KV	Length of Line in Ckm	Date of Commissioning
Mysuru Transmission Zone						
42	Mandya	Thirumalapura (Vaderahalli) _Line	Construction of 66 kV LILO line from existing 66 kV Yadiyur - B.G.Nagara SC line on DC towers to 66/11 kV S/s at Vaderahalli (Thirumalapura) S/s	66	7.648	29-Dec-2017
43	Mysuru	Kalamandir Campus _Cable	Running of 66kV Single core 630sq mm XLPE UG cable LILO line from existing 66kV Bhogadhi-Mysore South line to the proposed Kalamandir GIS	66	6.160	14-Feb-2018
44	Mysuru	Hadya Village (Karya)_Line	Construction of 66 kV SC line on DC towers from existing 66 kV Devanur-Panyadundi SC line to proposed 66/11 kV Karya (Hadya) S/s	66	7.301	30-Nov-2017
45	Mysuru	Maradihundi _Line	construction of 66 kV SC line on DC towers from existing 66 kV (Vajamangala-Kadakola) Ayarahalli SC line to proposed 66/11 kV S/s at Maradihundi (Tumbanerale)	66	6.301	29-Nov-2017
46	Mysuru	Thayuru (Hariharapura) _Line	Construction of 66 kV LILO line from 66 kV T.Narasipura-Mugur SC line to proposed 66 kV S/s at Thayuru (Hariharapura)	66	10.518	30-Dec-2017
47	Mysuru	Kanagalu _Line	Construction of 66 kV SC tap line on DC towers from 66 kV SC Ramanathapura-Kushalanagara line to proposed 66/11 kV Kanagal S/s	66	1.924	Completed
48	Mysuru	Ranganatha-pura Village (Tumbla) _Line	construction of 66 kV SC line on DC towers from existing 66 kV Megalapura -T.N.Pura SC line to proposed 66/11 kV Tumbla (Ranganathapura) S/s	66	0.619	8-Feb-2018
SUB-Total (Ckm)					**40.471**	

Sl No.	District	Place	Project Name	Voltage in KV	Length of Line in Ckm	Date of Commissioning
Tumakuru Transmission Zone						
49	Chitradurga	Tallak-Hanagal _Line	Const. of 66 kV DC line for a route length of 33.52 Kms from existing 220 kV Thallak S/s to existing 66 kV Hanagal S/s	66	67.194	19-Jan-2018
50	Chitradurga	Neeragunda _Line	Construction of 66 kV SC line on DC towers from existing 66 kV Hosadurga-Bagur line to proposed 66/11 kV S/s at Neeragunda Gate	66	8.548	23-Mar-2018
51	Davanagere	Kadajji (Nagarakatte) _Line	Const. of 66 kV SC tap line on DC towers from 66 kV Davanagere - Sokke SC line to proposed 66/11 kV S/s at Kadajji (Nagarakatte)	66	4.538	31-Aug-2017
52	Davanagere	Lokikere (Shyagale) _Line	Const. of 66 kV DC line for a route length of 6.04 km to LILO the 66 kV SC Davangere-Lingadahalli Line to the proposed S/s	66	12.080	23-Mar-2018
53	Davanagere	Honnali-Devarabela-kere_Line	Stringing of 2nd circuit using coyote ACSR conductor partly on the existing DC tower for a distance of 31.837 Kms and partly on the new corridor for a distance of 5.883 Kms from the 220 /66 kV R/s Honnalli to Devarabelakere LILO tower in Honnalli taluk, Davanagere district under TTK bais	66	37.720	3-Jul-2017
54	Tumakuru	Pavagada _Line	Const. of 220kV DC line from existing 220 kV Madhugiri R/s to proposed 220 kV Pavagada R/s along with one circuit LILO of the existing 220 kV DC line from 400 kV PGCIL Hiriyur - Gowribidanur line to the existing 220 kV Madhugiri R/s	220	104.000	Completed
55	Tumakuru	Pavagada _evacuation _Line	Const. of 66 kV DC line on DC towers for a route length of 8.626 Kms in the existing 66 kV line corridor from the proposed 220/66/11 kV Pavagada S/s to connect the 66/11 kV Shylapura and YN Hosakote S/s	66	17.252	Completed
56	Tumakuru	Pavagada _evacuation _Line	Const. of 66 kV SC line on DC towers by using Coyote ACSR conductor from proposed 220/66/11 kV Pavagada S/s to link the existing 66 kV SC Pavagada-Nagalamadike-Shylapura line in between tower no. 37 AP and 38	66	0.425	Completed
57	Tumakuru	Kibbanahally-Cnhalli-Huliyar_Line	Const. of 110kV DC line from 220 kV K.B.Cross Station to link the existing 110 kV Thimmanahalli tap point in new corridor with 2nos TBs for a distance of 26 Kms	110	36.600	Completed
58	Tumakuru	Vasantha-narasapura Anthara-sanahally _Line	Construction of 220kV DC line for a distance of 18.802 Kms from proposed 765/400/220 kV PGCIL station at Vasanthanarasapura to existing 220kV station at Anthrasanahally	220	37.512	12-Jan-2018
		SUB-Total (Ckm)			**325.869**	
		Total Length in CKMs			**1005.016**	

C: Zone-wise details of Reconductoring and Strengthening of Transmission Lines during the year under report:						
Sl No.	District	Place	Project Name	Voltage in KV	Length of Line in Ckm	Date of Commissioning
Nil						

D: Zone-wise details of Augmentation of Stations during the year under report:							
Sl No.	District	Name of the Station	Capacity	MVA added	Voltage Class in kV	Nature of Work	Completion Date
Bagalkote Transmission Zone							
1	Bagalkote	Badami	Replacement of 1X10 MVA, 110/11 KV by 1X20 MVA, 110/11 KV transformer	10	110	Replacement	9-Oct-2017
2	Bagalkote	Neerbudihal	Providing additional 1x10 MVA, 110/11kV transformer	10	110	Additional	20-Nov-2017
3	Bagalkote	Teradal	Providing additional 1X10MVA 110/11kV transformer at Teradal	10	110	Additional	19-Feb-2018
4	Belagavi	Ugar	Replacement of 1x10 MVA, 110/11 kV Tr. By 1x20 MVA, 110/11 kV Transformer	10	110	Replacement	14-Dec-2017
5	Belagavi	Chikkodi 220kV	Providing additional 1x10 MVA, 110/11kV transformer	10	110	Additional	9-Feb-2018
6	Belagavi	Ramadurga	Conversion of 33 kV reference to 11 kV reference of existing 20 MVA, 110/33-11kV transformer	0	110	Conversion (Voltage ref)	21-Jun-2017
7	Dharwad	Gadag Road	Providing additional 1x10 MVA, 110/11kV Transformer	10	110	Additional	30-Dec-2017
8	Gadag	Laxmeshwar	Replacement of 1X10MVA, 110/11kV by 1X20MVA, 110/11kV Power Transformer	10	110	Replacement	3-Jul-2017
9	Uttara Kannada	Haliyal	Replacement of 1X10 MVA, 110/11kV by 1X20MVA, 110/11kV Power Transformer	10	110	Replacement	1-Dec-2017
10	Vijayapura	Malaghan	Replacement of 1X10 MVA, 110/11 KV by 1X20 MVA, 110/11 KV transformer instead of Providing additional 1x10MVA, 110/11kV Transformer	10	110	Replacement	31-Dec-2017
Sub-Total (MVA)				**90**			

Sl No.	District	Name of the Station	Capacity	MVA added	Voltage Class in kV	Nature of Work	Completion Date
Bengaluru Transmission Zone							
11	Bengaluru Urban	Naganatha-pura	Providing Additional 1x20MVA 66/11kV Transformer	20	66	Additional	31-Dec-2017
12	Bengaluru Rural	Nallimaradha-halli	Replacing 1x12.5MVA, 66/11kV by 1x20MVA, 66/11kV transformer	7.5	66	Replacement	22-Sep-2017
13	Bengaluru Rural	BIAL Begur	Replacement of 1X8MVA by 1X20MVA 66/11kV transformer	12	66	Replacement	30-Jun-2017
14	Bengaluru Urban	E-city Ph-2 Sec-1 (Velankani)	Providing additional 1x20 MVA, 66/11 kV power transformer	20	66	Additional	31-Jul-2017
15	Bengaluru Urban	E-city Ph-2 Sec-2 (Malgudi)	Providing additional 1x20 MVA, 66/11 kV power transformer	20	66	Additional	31-Jul-2017
16	CB Pura	Ganjigunte	Replacing 1x8MVA, 66/11kV by 1x12.5MVA, 66/11kV transformer	4.5	66	Replacement	14-Mar-2018
17	Kolar	Malur Industrial Area	Replacing of 2X8 MVA by 2X20 MVA power transformers at 66/11KV S/S Malur Industrial Area	12	66	Replacement	1-Sep-2017
18	Ramanagara	Doddalahalli	Replacement of 1x6.3MVA, 66/11kV by 1x 8MVA, 66/11kV Transformer	1.7	66	Replacement	30-May-2017
19	Ramanagara	Kodihalli	Replacement of 1X8MVA by 1X12.5MVA Power Transformer at 66/11 kV Kodihalli S/s	4.5	66	Replacement	3-Feb-2018
20	Ramanagara	Ramanagara	Replacement of 1x12.5 MVA by 1x20 MVA, 66/11 kV Power Transformer	7.5	66	Replacement	3-Mar-2018
Sub-Total (MVA)				**109.7**			

Sl No.	District	Name of the Station	Capacity	MVA added	Voltage Class in kV	Nature of Work	Completion Date
Hassan Transmission Zone							
21	Chikkamagalur	Hiremagalur	Providing additional 1x8MVA, 66/11kV Transformer	8	66	Additional	13-Nov-2017
22	Chikkamagalur	Kalasapura	Providing additional 1x8MVA, 66/11kV Transformer	8	66	Additional	23-Jun-2017
23	Chikkamagalur	Mudigere	Replacement of 2 X 6.3 MVA by 2 X 12.5 MVA, 66/11kV Transformer	6.2	66	Replacement	29-Mar-2018
24	Hassan	Hadavanahally	Providing additional 1X8MVA, 66/11kV transformer	8	66	Additional	31-May-2017
25	Shimoga	Shiralkoppa	Replacement of 1x10 MVA 110/11 kV Transformer by 1x20 MVA 110/11 kV transformer	10	110	Replacement	5-Jul-2017
26	Shimoga	Alkola	Replacing 3rd 1x10MVA, 110/11kV by 1x20MVA, 110/11 kV transformer	10	110	Replacement	1-Aug-2017
27	Shimoga	Balligavi	Providing additional 1 X 10 MVA, 110/11 KV Transformer at 220kV Balligavi s/s		110	Additional	Completed
Sub-Total (MVA)				**50.2**			
Kalaburagi Transmission Zone							
28	Bellary	Siruguppa	Replacing 1x10MVA, 110/11kV by 1x20MVA, 110/11kV transformer	10	110	Replacement	17-Mar-2018
29	Kalaburagi	Nalwar	Replacement of 1X10MVA by 1X20MVA, 110/33 KV Power Transformer	10	110	Replacement	1-Nov-2017
30	Kalaburagi	Mahagaon	Providing additional 1x10MVA, 110/33kV Transformer	10	110	Additional	12-Oct-2017
31	Raichur	Lingasuguru	Providing additional 1x100 MVA, 220/110 kV Power Transformer	100	220	Additional	1-Aug-2017
32	Raichur	Maski	Providing additional 1 x 10 MVA, 110/11 kV Power Transformer at Maski S/s	10	110	Additional	7-Mar-2018
Sub-Total (MVA)				**140**			

Sl No.	District	Name of the Station	Capacity	MVA added	Voltage Class in kV	Nature of Work	Completion Date
Mysuru Transmission Zone							
33	Chamaraja nagar	Terakanambi	Replacement of 2x8 MVA, 66/11 kV Transformer by 2x12.5 MVA, 66/11 kV Transformer	9	66	Replacement	30-May-2017
34	Chamaraja nagar	P.G.Palya	Providing additional 1x8 MVA, 66/11 kV transformer	8	66	Additional	23-Mar-2018
35	Mandya	Koppa	Replacing 2x8MVA, 66/11kV by 2x12.5MVA, 66/11 KV Transformer	4.5	66	Replacement	27-Sep-2017
36	Mandya	Kolkarana doddi	Additional 1x8 MVA 66/11kV transformer and replacement of 1x8 MVA by 1x12.5 MVA 66/11kV Transformer	4.5	66	Additional	31-Mar-2018
37	Mandya	Seelenere	Providing additional 1x12.5 MVA, 66/11kV Transformer	12.5	66	Additional	27-Nov-2017
38	Mandya	Haradanahalli (Devalapura)	Replacing the existing 1 X 8 MVA by 1 X 12.5 MVA 66/11 kV Power Transformer	4.5	66	Replacement	19-Jul-2017
39	Mandya	Haradanahalli (Devalapura)	Providing additional 1 X 8 MVA, 66/11 KV Transformer	8	66	Additional	30-Jan-2018
40	Mysuru	H.D.Kote	Replacing 2x12.5MVA, 66/11kV by 2x20MVA, 66/11kV transformers	7.5	66	Replacement	15-Sep-2017
41	Mysuru	Hampapura	Providing additional 1x8 MVA, 66/11 kV Power Transformer and Replacement of 1x8 MVA, 66/11 kV by 1x12.5 MVA, 66/11 kV Power Transformer	4.5	66	Additional	5-Feb-2018
42	Mysuru	Hunsur	Replacement of 2x12.5MVA, 66/11kV by 2x20MVA, 66/11kV transformers	15	66	Replacement	31-Jul-2017
43	Mysuru	Haradanahalli	Providing additional 1 X 8 MVA, 66/11 KV Transformer and Replacing 1 X 6.3 MVA by 1 X 8 at 66/11 KV Transformer	9.7	66	Replacement & Additional	11-Dec-2017
44	Mysuru	R.K Nagar	Replacement of 2nd 1x12.5 MVA, 66/11 kV Power Transformer by 1x20 MVA, 66/11 kV Power Transformer	7.5	66	Replacement	6-Sep-2017
45	Mysuru	Hullahalli	Replacement of 2 X 8 MVA by 2 X 12.5 MVA, 66/11kV Transformer	4.5	66	Replacement	27-Mar-2018
46	Mysuru	Suttur	Replacing 2x8MVA, 66/11kV by 2x12.5MVA, 66/11kV transformer	4.5	66	Replacement	7-Sep-2017
47	Mysuru	Bylakuppe	Replacement of 1x8 MVA by 1x12.5MVA , 66/11kV transformer	4.5	66	Replacement	16-Oct-2017
48	Mysuru	Ravandur	Replacement of 1x8 MVA by 1x12.5 MVA, 66/11 kV power transformer	4.5	66	Replacement	11-Oct-2017
Sub-Total (MVA)				**113.2**			

Sl No.	District	Name of the Station	Capacity	MVA added	Voltage Class in kV	Nature of Work	Completion Date
Tumakuru Transmission Zone							
49	Tumakuru	Kora	Replacing 1x8MVA 66/11kV by 1x20MVA 66/11kV Transformer	12	66	Replacement	23-Mar-2018
50	Chitradurga	Dyavaranahalli	Providing addl. 1x8 MVA, 66/11 kV Power Transformer		66	Additional	Completed
51	Chitradurga	Rangenahalli	Providing additional 1x8 MVA, 66/11kV Transformer		66	Additional	Completed
52	Chitradurga	Holalkere	Replacing 2nd 12.5MVA, 66/11kV by 1x 20MVA, 66/11kV Transformer	7.5	66	Replacement	7-Nov-2017
53	Davanagere	Uchangidurga	Replacement of 2X8 MVA by 2X12.5 MVA 66/11kV Power transformer	4.5	66	Replacement	2-Mar-2018
54	Davanagere	Nandigudi	Replacing 1x6.3MVA, 66/11kV by 1x 12.5MVA, 66/11kV Transformer	6.2	66	Replacement	11-Jan-2018
55	Tumakuru	Nittur	Replacing 1x10MVA, 110/11kV by 1x20MVA, 110/11kV Transformer	10	110	Replacement	14-Mar-2018
56	Tumakuru	Y N Hosakote	Replacing 1x6.3MVA, 66/11kV by 1x 12.5MVA, 66/11kV Transformer	6.2	66	Replacement	30-Jun-2017
57	Tumakuru	Bevinahalli	Replacement of 1x6.3MVA, 66/11kV by 1x 12.5MVA, 66/11kV Tr.	6.2	66	Replacement	8-Dec-2017
58	Tumakuru	Guligenahalli	Replacing 1x6.3MVA, 66/11kV by 1x 12.5 MVA, 66/11kV Transformer	6.2	66	Replacement	4-Dec-2017
59	Tumakuru	ID Halli	Replacing 1x6.3MVA, 66/11kV by 1x12.5MVA, 66/11kV transformer	6.2	66	Replacement	31-Jul-2017
Sub-Total (MVA)				**65**			
Grand Total (MVA)				**568.10**			

e) Zone-wise details of Augumentation of Stations (Spare Transformer) during the Year under report:							
Sl No.	**District**	**Name of the Station**	**Capacity**	**MVA added**	**Voltage Class in kV**	**Nature of Work**	**Completion Date**
Nil							

f) Zone-wise details of 2nd Transformer of augumetation commissioned during the Year under report:							
Sl No.	District	Name of the Station	Capacity	MVA added	Voltage Class in kV	Nature of Work	Completion Date
Bengaluru Transmission Zone							
1	Bengaluru Rural	Dabaspet	Replacing 2x20MVA, 66/11kV by 2x31.5MVA, 66/11kV Transformers	11.5	66	Replacement	06-Apr-17
Sub-Total (MVA)				**11.5**			
Mysuru Transmission Zone							
1	Mysuru	Kadakola	Replacement of 2x8 MVA, 66/11 kV Power Transformer by 2x12.5 MVA, 66/11 kV Power Transformer	4.5	66	Replacement	08-Sep-17
Sub-Total (MVA)				**4.5**			
Grand-Total (MVA)				**16.0**			

KPTCL SCADA & COMMUNICATION SYSTEM

KPTCL has commissioned the Supervisory Control and Data Acquisition (SCADA) covering 1059 Nos. of major Generating Stations, Sub-stations and Receiving stations of 66 kV, 110 kV, 220 kV and 400 kV & also 286 Nos. of 33kV stations are completed so far.

The SCADA system was established as a part of the Integrated Extended SCADA project, with Phase I, taken up a cost of Rs.186.43 Crores, with Rs.128.01 towards the KPTCL portion of the work and Rs.58.42 towards ESCOMs portion of the work. The project commenced during December 2006 and the Phase I comprising of 588 KPTCL locations, 6 Area Load Despatch Centres, 5 Distribution Control Centres and 286 stations of ESCOMs are completed. The Phase II of the project covering 390 stations & 28 SAS Stations are completed.

The State Load Despatch Centre which operates from the Master Control Centre at Ananda Rao circle has real time visualisation of the entire Generation and Transmission network. The system provides Real time data from the stations covered which helps in Grid Operations and effective Load Management.

The System has been particularly very helpful to monitor the Load Management programme during Power shortage periods by providing information on the 3 Phase, Single Phase and no supply period. The system has helped Load Despatch Centre to effectively manage Inter State drawls and has gained the appreciation of Southern Regional Power Committee for its excellent Grid Management for the past successive five years.

Independent Load Despatch Centre has been set up at all the five ESCOMs, for Scheduling and monitoring the Loads.

The data of ESCOM wise schedule and Actual Loads and consumption on Real time which is acquired and computed by the system by means of real time displays and reports is shared with all the ESCOMS. As such, the first step towards total implementation of Intra State ABT as per KERC requirement is taken and UI bills are generated.

The System also provides the following functions:

- Monitoring IPP injections at all voltage levels into State Grid
- Sharing Data of all 220KV Stations and Generating Stations including Wind and Solar with Southern Region Load Despatch Centre as per CERC requirements.
- Generation of Daily Sub-station Reports upto 11KV levels
- Intra State ABT functions covering Scheduling, Monitoring and Reporting.
- Real time Monitoring Systems for all ESCOMs.
- Operation of all Circuit breakers from 11KV to 400KV.
- Contingency Load Shedding Control at 11KV and 66KV levels.

Area Load Despatch Centers (ALDC) are functioning at all Six Zones viz., Bangalore, Tumkur, Hassan Mysore, Bagalkot and Gulbarga from where the Transmission network is monitored for stability and Load Management

As a continuing march towards automation, for effective Power system Management, trial run of total remote operation of 6 Nos of Sub-stations in Bangalore City by utilizing SCADA is implemented.

The SCADA system is also utilized for Special Protection Schemes in three major generation and line corridors for grid security. As desired by the Southern Region Power Committee and this effectively contributes to the Southern Grid discipline.

Special Protection Schemes have been devised and implemented using SCADA, Power Line Carrier & Programmable Logic Controllers to satisfy CERC directives is done at 4 transmission corridors, Koodankulam generation outage relief of 243MW and Raichur-Sholapur 765kV line load relief of 198 MW. Automatic Load disconnection scheme has also been devised using SCADA, Power Line Carrier & Programmable Logic Controllers to cut off non-priority loads during grid contingencies as per CERC directives. Different makes of Sub-Station Automation System (SAS) have been integrated to KPTCL SCADA System.

As per CERC directives an Automatic Demand Management Scheme (ADMS) is implemented using SCADA, listed 11 kV feeders feeding ESCOMs are tripped automatically during over-drawl conditions depending on the extent of over-drawl by each ESCOM from 2014-15.

Any frequency below 49.8 Hz is automatically detected and 11 kV feeders identified by ESCOMs are automatically tripped in round robin sequence. KPTCL is the only utility in India where ADMS control is carried out at 11 kV feeder level.

Real time data is also uploaded in KPTCLs SLDC Website which helps all concerned to monitor the grid at all times. Essential historical data is also posted on the Website which helps the concerned in the power sector to understand the status of the network.

Central Electricity Authority during its discussions on SCADA & communication in power utilities has appreciated the KPTCL model. Central Electricity Authority has requested to share its VAST experience to recommend the model to other utilities in India.

The SCADA system has earned the appreciation from many experts in the country: to name a few, Secretary, Ministry of Power, Government of India, Chairman KERC, Director CEA, , Head Operations Tata Power Mumbai, Former Chairman UPPCL and MD Power Grid, Director General, CPRI, Chief Consultant, SCADA, Reliance Energy and Joint Secretary, Ministry of New and Renewable Energy. Further, many other utilities have expressed interest in adopting the KPTCL SCADA model.

The project has put KPTCL in the forefront of Power system automation in the country and is unique with respect to the following:

- KPTCL has the largest SCADA Network in the Country with respect to coverage and number of Control Centres.
- KPTCL has the largest individually owned VSAT Network to back the SCADA Network in order to provide high uptime which is a requirement for Real Time Operations.
- KPTCL and ESCOMs are the first in the Country among the State Utilities to have Independent Control Centres as per Regulatory Requirements
- KPTCL is the first Utility in the Country to integrate Multiple Automation Systems of different makes to provide Data into one Single Platform by adopting a common IEC Standard Protocol.
- KPTCL is the first State Utility to envisage a Disaster Recovery Hub at the SCADA Master Control Centre.
- KPTCL is the only State Utility having facility of monitoring all RE Generating Stations.

As a part of National policy towards improving communication infrastructure, the following works are taken up by SCADA, SLDC, KPTCL, for strengthening its communication Network.

1. KPTCL has proposed for providing Optical Ground Wire for 6000Kms for its 400kV and 220kV levels to cover all 220kV, 400kV & Generating Stations, The DPR is approved and submitted for PSDF funding.
2. 93 numbers of VSAT equipment's procured and commissioned in newly commissioned sub stations for which procurement of Remote Terminal Units (RTUs) are under progress.
3. Phasor Measurement Units (PMUs) are installed in 400kV Nelamangala, Guttur and Raichur Stations under URTDSM phase – I scheme and the data is reporting through Phasor Data Concentrators (PDCs) at SLDC.
4. DPR submitted for Upgradation of SCADA system project for PSDF funding.
5. Establishing Renewable Energy Management Center (REMC) work is in progress in co-ordination with NLDC.
6. DPR for Implementation of SAMAST (Scheduling Accounting Metering and Settlement of Transaction) is submitted for PSDF funding.
7. Providing Data Concentrator Units (DCUs) to all Sub Stations and Generating Stations and Meter Downloading & Accounting System (MDAS), for which REC is procuring DCUs for Karnataka.
8. Providing DLMS Energy Meters for Interface points and 11kV feeders' work is retendered for 3rd time and Technical evaluation is under progress.

TENDERING AND PROCUREMENT:

A. Purchase of materials.

During the year 2017-18, KPTCL has undertaken procurement of major equipments like power transformers, circuit breakers and lightning arrestors of voltage class up to 400KV. Apart from this DC earth fault locators, tower footing resistance and impedance measuring instruments required for maintenance of Transmission system have also been procured. The tenders relating to availing services like conducting online aptitude test for recruitment of various posts in KPTCL/ESCOMs, design & building of web based power simulations and engineering solutions software have also been processed from T&P section.

B. Following tenders of larger magnitude works are invited for:-

I. Establishing 2x500MVA, 400/220KV Sub-station with Gas Insulation on 400KV side and Air Insulation on 220kV at Devanahalli Hardware Park, Bengaluru wherein 2 Nos. of 400KV Terminal Bays are being created for PGCIL to terminate 400kV DC Transmission line being constructed by M/s. PGCIL to evacuate Solar Power from Pavagada Solar Power Park.

ii. Establishing 3x500MVA, 400/200KV Gas Insulated Substation at Mylasandra in Bengaluru South Taluk.

iii. Establishing 1x100MVA, 220/66/11kV Sub-station with Hybrid Switchgear on 220KV & conventional Switchgear on 66kV at Channapattana in Ramanagara District.

iv. Establishing 2x100MVA, 220/66/11kV Sub-station at Shivanasamudra in Mandya District under Green Energy Corridor.

v. Establishing 2x100MVA, 220/66/11kV Sub-station at Hosadurga in Chitradurga District under Green Energy Corridor.

vi. Establishing 2x100MVA, 220/110/11kV Sub-station at Ramasumudra in Yadgir District.

vii. Establishing 2x150MVA, 220/66/11kV Sub-station at Kumbalagodu in Bidadi Taluk of Ramanagara District.

viii. Establishing 2x100MVA, 220/110/11kV Sub-station at Heggunje in Udupi District.

ix. Construction of 220kV S/C line on DC Towers from 400kV PGCIL Sub-station at Beerenahally to 220/66kV Hiriyur Sub-station and Conversion of existing 220kV S/C Line from 220/66/11 Chitradurga Sub-station to 220/66/11KV Hiriyur Sub-station under Green Energy Corridor.

Further, establishing 2x150MVA, 220/66/11kV Sub-stations at HBR and at CESSNA Park along with associated 220kV & 66kV UG Cable lines for improving the reliability of power supply and to cater to the future loads of Bengaluru are envisaged.

KPTCL has awarded many works related to construction of new sub-stations and transmission lines of 66kV, 110kV, 220kV and 400kV class including UG cables, GIS and construction of OFFICE complex at AR Circle and construction of multipurpose Auditorium, Amphitheatre and Additional Hostel Block at HRD Centre, KPTCL, Hoody on Total Turnkey basis to an extent of Rs.3,32,712.02 Lakhs.

C. Amongst the above works awarded the specialised works included are construction of Gas Insulated Sub-stations of 400kV class at Devanahalli & at Mylasandra and of 220kV class at Koramangala, ITI, Brindavana and at Kumbalagodu.

D. Following is an abstract of award of works and procurement during the financial Year 2017-18.

1. Works :

i) 400KV & 220KV Works

Tenders floated	No's	Amount in Rs. Lakhs	Works involving	No's/ Lengths
220kV & above voltage works	13	167419.73	400kV Air Insulated Stations	NIL.
			400kV Gas Insulated Stations	02Nos.
			220kV Air Insulated Stations	05Nos.
			220kV Gas Insulated Stations	01No.
			400/220kV, 500MVA Power Transformers	05Nos.
			220/66/11kV, 150MVA Power Transformers	06Nos.
			220/110kV, 100MVA Power Transformers	05Nos.
			220/66/11kV, 100MVA Power Transformers	05Nos.
			110/11kV, 10MVA Power Transformer	01No.
			220kV R&M Works	NIL.
			400kV O.H Lines	1.709Kms.
			220kV O.H Lines	166.765Kms.
			110kV O.H Lines	73.542Kms.
			66kV O.H Lines	117.841Kms.
			400kV TBs	NIL.
			220kV TBs	16Nos.
			110kV TBs	05Nos.
			66kV TBs	06Nos.
			220kV UG Cable	23.999Kms.
			66kV UG Cable	7.648Kms.

Tenders dropped	No's	Amount in Rs. Lakhs	Works involving	No's/ Lengths
220kV & above works	1	821.27	220/110kV, 100MVA Power Transformers	01No.

Tenders floated	No's	Amount in Rs. Lakhs	Works involving	No's/ Lengths
220kV & above voltage works	20	253186.33	400kV Air Insulated Stations	NIL.
			400kV Gas Insulated Stations	02Nos.
			220kV Air Insulated Stations	07Nos.
			220kV Gas Insulated Stations	04Nos.
			400/220kV, 500MVA Power Transformers	05Nos.
			220/66/11kV, 150MVA Power Transformers	10Nos.
			220/110kV, 100MVA Power Transformers	04Nos.
			220/66/11kV, 100MVA Power Transformers	09Nos.
			110/11kV, 10MVA Power Transformer	01No.
			220kV R&M Works	NIL.
			400kV O.H Lines	1.709Kms.
			220kV O.H Lines	424.432Kms
			110kV O.H Lines	41.358Kms.
			66kV O.H Lines	151.022Kms
			400kV TBs	NIL.
			220kV TBs	31Nos.
			110kV TBs	02Nos.
			66kV TBs	09Nos.
			220kV UG Cable	29.879Kms.
			66kV UG Cable	13.048Kms.

ii) 110kV and 66kV Works

Tenders floated	No's	Amount in Rs. Lakhs	Works involving	No's/ Lengths
110/11kV Stations, 66/11kV Stations, 66kV Overhead Lines, 66kV UG Cable Lines and 110kV UG Cable Line,	58	51097.81	110/11kV Stations	13 Nos.
			66/11kV Stations	38 Nos.
			66kV Overhead Lines	46.039 Kms.
			66kV UG Cable Lines i) 1C X 1000sqmm	7.098 Kms.
			ii) 3C X 300sqmm	17.692 Kms
			110kV, 1C X 240sqmm UG Cable Line	2.123 Kms

Tenders floated	No's	Amount in Rs. Lakhs	Works involving	No's/ Lengths
110/11kV Stations, 66/11kV Stations and 66 kV Overhead line	12	10874.86	110/11kV Stations	4 Nos.
			66/11kV Stations	7 Nos.
			66/11kV Overhead Line	1 No.

Tenders floated	No's	Amount in Rs. Lakhs	Works involving	No's/ Lengths
110/11kV Stations, 66/11kV Stations, 66kV Overhead Lines, 66kV, 1CX1000sqmm UG Cable Lines and 110kV, 1CX240sqmm UG Cable Line	55	49366.81	110/11kV Stations	15 Nos.
			66/11kV Stations	33 Nos.
			66kV Overhead Lines	68.52 Kms.
			66kV, 1CX1000sqmm UG Cable Lines	13.983 Kms.
			110kV, 1CX240sqmm UG Cable Line	2.123 Kms

2. Goods and Services:

Description of goods and services procured	Amount for which P.Os are issued (in Rs. Lakhs)	Works involving
Procurement of Power Transformers, 400KV circuit breakers, 220kV Lightning arrestors, DC earth fault locators, Tower footing resistance, Battery sets & furniture & impedance measuring instruments, availing services like conducting of online aptitude test for recruitment to various posts in KPTCL/ESCOMs, Design & building of web based power simulation and Engineering solution software.	12075.00	Station capacity augmentation, replacements and arranging services like conducting of online aptitude test for recruitment to various posts in KPTCL/ESCOMs and design & building of web based power simulation and Engineering solution software.

3. Civil Works:

Description	Amount for which DWAs are issued (in Rs. Lakhs)
Construction of office complex after dismantling old and dilapidated ITC building and abandoned meter testing shed at A R circle, Construction of Multipurpose Auditorium, Amphitheatre and Additional Hostel block at HRD Centre, KPTCL, Hoody, Bengaluru and Appointment of Third Party inspection and monitoring Agency for the same.	18083.00

PLANNING & CO-ORDINATION:

Mission, objectives and functions of Planning and Co-ordination wing;

Mission:

To formulate, update and execute integrated Transmission master plan for strengthening of transmission network and evacuation of power from Generating station to the Load Centre.

Objectives:

a) Expanding transmission network in the State in an efficient, coordinated and economical manner as envisaged in the Electricity Act-2003.

b) Transmission system planning to ensure principles of reliability, security and economy.

Functions:

a) Preparation of technical specification of equipment used in transmission of power.

b) Discharging all functions of planning and coordination relating to intra-State transmission system with Central Electricity Authority, Central Transmission utility, ESCOM's, Central/State Government, IPP's etc.,

c) Provide non-discriminatory open access to its transmission system under LTOA and MTOA.

Transmission System planned and approved for the year-2017-18:

KPTCL as a transmission Utility in the State has been assigned the role of State Transmission Utility (STU) to carry out the functions specified in section 39 (2) of Electricity Act, 2003. Accordingly, transmission system planning has been done taking into account capacity addition in the State and projected demand of power. The following transmission system elements have been curved out from the in-house system study and they are also duly approved by the Technical coordination committee

Voltage class in KV	Sub stations in no's	
	Planned	Approved
400	**3**	**2**
220	**12**	**11**
110	**56**	**49**
66	**23**	**22**
Total	**94**	**84**

Renewable Energy Capacity addition for the year-2017-18:

Sl. No.	Category	Capacity of Evacuation scheme granted in MW	Interconnected with the Grid in MW
1	Wind	1552.10	864.2
2	Mini Hydel	87	13
3	Co-Generation	73.6	89.17
4	Biomass + Captive	56.5	
5	Solar	2342.175	3201.68
6	**Total**	**4114.38**	**4168.05**

Improvements adopted in Sub-Station and Transmission Line Engineering:

- Assessment of Maximum Penetration Level of RE Generator especially from Wind & Solar in Karnataka Grid for period 2016 to 2021.
- Installation of Main-II protection to all 220KV Receiving Stations at an estimated Cost of Rs.74.87 Crores under Power System Development funding (PSDF).
- Installation of 1508 MVAR new Capacitor Banks throughout the State at an estimated Cost of Rs. 74 Crores.
- 7 Nos new projects taken up to assist effective evacuation of Renewable generation at an Estimated Cost of Rs. 906 Crores under Green Energy Corridor Energy Projects with NCEF Grant.
- LVRT proposed for all new Wind & Solar Generations as per GoI Guidelines. In addition Reactive Compensation is proposed for new Solar Generators opting for Grid Connectivity.
- Establishing 400/220KV Sub-station at Devanahalli Hardware Park in Bengaluru Rural District for evacuation of power from 2000 MW Ultra Mega Solar Power Park at Pavagada in Tumkuru District.
- Establishing of 400/220 kV Sub-Station at Yalwar, Lokapur & Dommasandra to improve power condition/evacuation arrangements for RE power.

The Civil wing of KPTCL is working as supporting staff which supports the main activity in construction of sub stations, transmission lines, buildings and such other infrastructure works in addition to maintaining the existing assets in satisfactory conditions.

1. Detailed work Award for Rs.147.84 Crs was issued by O/o CEE(T&P) to M/s. JMC Projects (India) Ltd. for construction of Multi storied office Building Complex **"Indhana Bhavana"** after dismantling existing old and dilapidated ITC buildings and abandoned Meter Testing sheds in Ananda Rao circle, Bengaluru.

2. As approved, Detailed work Award for Rs.31.46 Crs was issued by O/o CEE(T&P) to M/s. Consolidated Construction Consortium Ltd., Chennai for construction of Multipurpose Auditorium, Hostel Block and other facilities in HRD centre, Hoody, Bengaluru.

RT AND R & D:

The Chief Engineer Electy., RT and R&D has the technical jurisdiction over the activities carried out by three important wings of the organization such as Relay Testing, Research & Development and Hotline Maintenance across State's Transmission system and monitors protections issues, Live line maintenance and condition monitoring of Transmission system elements.

RELAY TESTING WING:

(A) Technical functions of Relay Testing wing:-

The Relay Testing wing is responsible for carrying out activities of testing and maintenance of all the relays installed in various Substation/Receiving stations for the protection of our EHV Lines starting from 66 kV to 400 kV Transmission elements in the network. In the process it takes care of 1137 Stations of various voltage classes spread across the State. [400 KV-05 no's, 220 KV-102 no's, 110 KV-410 no's and 66 KV-620 no's] The discriminative tripping is the backbone of any Transmission system since it helps in isolating the exact faulty section which otherwise would have tripped healthy sections of the network along with faulty network. Apart from this, the spurious tripping of any Transmission elements is also being investigated for taking corrective measures, if any. Besides these main activities, the following activities are also carried out;

a) Coordinating with other agencies like CEA, SLDC and POSOCO for effective protection of the Transmission system elements.

b) Monitoring and upkeep of protection system and metering system by arranging routine testing and calibration of relays and meters.

c) Monitoring healthiness of different substation equipment's by conducting periodical inspection.

d) Investigation of the causes of breakdown of any Transmission system elements duly suggesting corrective measures to be taken to mitigate such breakdowns.

e) Conducting Pre-Commissioning (PC) tests on various Transmission system elements including IPP's and EHT consumer stations before energizing / synchronizing it.

f) Undertakes testing of third party meters along with associated metering equipment on cost basis.

g) Undertakes inspection of materials procured by Corporation directly or indirectly through Turn Key agencies jointly with TA&QC Wing.

(B) Activities carried out by Relay testing Wing as below;

i. The Pre-commissioning tests carried out on new sub stations, Capacity augmentation, additional bays and IPP's / EHT consumer station and breakdowns attended is appended below;

ii. The periodical calibration works carried out on relays and meters with its associated metering equipment including that of third parties and amount collected thereon;

No. of Protective Relays subjected for testing and calibration.	79953
No. of Meters installed at KPTCL Stations subjected for testing and calibration.	19816
No. of Meters installed at IPP installations subjected for testing and calibration.	253
No. of Meters installed at EHT consumer installations subjected for testing and calibration.	135
Amount collected towards testing of third party Meters and its associated metering equipment.	Rs. 1,97,85,709/-

iii. Apart from the above, as per the directives of Central Electricity Authority and the Hon'ble Central Electricity Regulatory commission, implementation of Renovation and Up gradation of the existing Protection system infrastructure has been taken up at an awarded cost of Rs.10111 Lakhs in 220 KV and above voltage class stations of KPTCL. The Ministry of Power, Govt. of India has sanctioned a grant of Rs.6042 Lakhs from Power System Development Fund and an amount of Rs.1208.4 lakhs has been released during F.Y-2017-18. The work is under progress which is being monitored by the Relay Testing Wing on a continuous basis for its early completion.

RESEARCH AND DEVELOPMENT WING:

(A) Technical functions of Research and Development Wing;

The Research & Development Wing maintains a highly equipped Laboratory having sophisticated testing and measuring equipment at Bengaluru for testing of Oil samples of Power Transformers. It is also responsible for carrying out Earth Mat designs for Sub stations of KPTCL. This is one of the most important part of its several activities as proper design of Earth Mat will ensure safety against various fault conditions both for the Electrical equipment and operating personnel in the sub stations. Apart from this, it also carries out condition monitoring of Power Transformer which is one of the most important Element in the Transmission system. Besides these main activities, the following activities are also carried out;

a) Carries out soil resistivity measurements for design of Earth Mats, conducts earthing efficacy tests periodically. It also extends its consultancy services for design of Earth Mat to ESCOM's and other IPP's on request on chargeable basis.

b) Undertakes condition monitoring tests on Power Transformers by testing and analyzing its Oil Samples as per IS 335, IS 1866 and as per IEC 60296-2012 periodically and validates the result with historical data maintained in its data base for assessing healthiness of the Power Transformers. It also extends its consultancy services on Oil testing to ESCOM's and other IPP's on request on chargeable basis.

c) Undertakes condition monitoring tests like Tan Delta and Capacitance tests on Power Transformers windings, its Bushings and Instrument Transformers (CT/PT/CVT) periodically and validates the result with historical data maintained in its data base for assessing healthiness of the Power Transformers.

(B) Activities carried out by Research and Development Wing is appended below;

I. The Activities connected with design of Earth Mat and Earthing investigation is appended below;

Sl. No.	Particulars	Voltage class in KV					
		400	**220**	**110**	**66**	**33**	**Total**
1	Soil Resistivity Measurements	02	15	20	41	25	103
2	Earth Mat Design for new Stations	04	28	38	65	16	151
3	Earthing Investigations	-	13	16	68	-	97
4	Earth Mat design for existing Stations (augmentation works)						260

ii. The Activities connected with Condition Monitoring tests is appended below;

A	**Power Transformers / Instrument Transformer tests Lightning Arresters**	
1	No. of Transformers subjected to Tan Delta & Capacitance tests.	55
2	No. of Transformers bushings subjected to Tan Delta & Capacitance tests.	06
3	SFRA tests	28
B	**Transformer Oil samples tests**	
1	No. of Oil samples analyzed	3521 no's
2	Insulation Diagnostic Analysis (IDAX tests on power Transformer)	55 no's
3	Dissolved Gas Analysis	991 no's.
4	Furan Analysis	878 no's.

HOT LINE WING:

(A) Technical functions of Hot Line Wing;

The Hot Line Wing is vested with the responsibility of carrying out preventive/predictive maintenance and emergency maintenance works on 220 KV and below Lines and stations by adopting Live Line Maintenance Technique using hot stick method. The technique ensures maintenance of Transmission Lines and Substation without taking any outage thus providing continuity in power supply without any interruption to the end users. The Hot line wing is equipped with well trained Personnel who have undergone vigorous training in Hotline techniques imparted by the Hotline Training Centre, National Power Training Institute, Govt. of India, Somanahalli, Bengaluru to undertake Maintenance on Live Transmission Lines and Substation Switch Yards. The following activities are generally carried out by the Hotline wing;

- Testing and detection of defective insulators in the lines.
- Replacement of faulty insulators.
- Strengthening of lines by providing by-pass jumps.
- Thermo vision scanning of stations and lines for identifying hot spots.
- Preventive maintenance of EHV Stations and Lines.
- Emergency Hotline works.

(B) Activities carried out by Hot Line Wing is as below;

i. The various activities carried out by Hot line wing is appended below;

Sl. No.	Particulars	Voltage class in KV				
		400	220	110	66	Total
1	No. of insulator strings tested.	-	363	908	426	1697
2	No. of replacement of faulty insulator strings.	-	09	15	-	24
3	No. of substations/insulators tested through thermo vision scanning for identifying hotspots.	07	182	206	665	1060
4	No. of jumpers tested.	-	-	24	-	24
5	No. of Preventive Maintenance done on Substation Switch yards.	07	205	280	691	1183
6	No. of Preventive Maintenance done on Lines.	-	-	6	-	6
7	Providing bypass jumpers at EHV sub-Stations.	-	-	59	-	59
8	Carrying out Emergency Works on Lines and substations during exigencies.	-	-	56	-	56
9	No of vibration dampers fixed on Tr.lines	-	665	-	634	1299
10	Measurement of vertical and horizontal clearance below and across EHT Lines from buildings.					434

TECHNICAL AUDIT AND QUALITY CONTROL

Technical Audit & Quality Control wing is headed by the Chief Engineer (Electy), Technical Audit & Quality Control, Bangalore.

The main functions of TA&QC Wing are,

a) Inspection of materials at Factory/ Stores.
b) Material inspections at Site.
c) Periodical inspection of Stores.
d) Inspection of on-going works of Sub-stations, Lines, Augmentation Works, Exclusive Lines etc.,
e) Periodical inspection of existing Sub-stations, Lines, Exclusive Lines etc.,
f) Auditing of completed works (Stations, Lines, Augmentation Works).
g) Investigation of Petitions/Complaints.
h) Inspection of materials of on-going works (Sub-Stations, lines etc.,) of IPP's. self execution, shifting etc.,
I) Inspection of factory premises for vendor Analysis.

j) Inspection of Civil Works pertaining to Sub Stations / Lines.
k) Any other duties entrusted by the corporation.

Apart from the above, any specific inspections, review and analysis referred by the Corporate Office are also attended and reports submitted to higher authorities.

This wing is having jurisdiction over the entire Karnataka State. The wing has periodically inspected 994 No's. of sub-stations (66KV Class and above) and 1427 No's. of EHT Lines (66KV Class and above) during the year under report.

Details of achievement recorded during the Reporting Year (2017-18) is as below:

Sl. No.	Actionable Items/ Programme	Annual Target	During the month		Cumulative		Remarks
			Target	Achv.	Target	Achv.	
1	Inspection of stores	31	7	8	14	19	
2	Inspection of on-going works '*'						
	a) Stations		38	37	549	535	Works under progress - 38 Works not under progress - 11 Works not yet started - 02
	b) Lines		37	36	543	532	Works under progress -33 Works not under progress - 11 Works not yet started - 01
	c) Augmentation/ Addl.		31	31	426	425	Works under progress - 35 Works not under progress - 28 Works not yet started - 01
	d) Exclusive Lines		23	23	301	300	Works under progress - 23 Works not under progress - 10 Works not yet started - 01
3	Inspection of existing Stations & Lines						
	a) Stations	994	82	66	984	665	
	b) Lines	1427	109	36	1305	374	
4	**Inspection of Materials**						
	a) At Factory						
	i) KPTCL Works			315	327	2291	
	ii) IPP Works			10	30	334	
	iii) Self execution Works			53	22	442	

Sl. No.	Actionable Items/ Programme	Annual Target	During the month		Cumulative		Remarks
			Target	Achv.	Target	Achv.	
	b) At works/site						
	i) KPTCL Works			66	327	365	
	ii) IPP Works			0	0	61	
	iii) Self execution Works			13	1	65	
	c) At Stores			202	291	1263	
5	Auditing of completed works (14-15)						
	a) Stations	21	0	2	0	7	
	b) Lines	32	0	3	0	8	
	c) Augmentation/ Addl.	36	0	3	2	6	
6	Investigation of Vendor Analysis	0	0	0	3	7	
7	Miscellaneous						
							CIVIL
Sl. No.	Actionable Items/ Programme	Annual Target	During the month		Cumulative		Remarks
			Target	Achv.	Target	Achv.	
1	Inspection of on-going works						
	a) Station		12	12		233	
2	Inspection of existing Stations & Lines						
	a) Stations		2	2		38	
	b) Lines						
3	Auditing of completed works						
	a) Stations/ Miscellaneous		0	0		23	
	b) Lines						
	Total		**14**	**14**		**294**	

INFORMATION TECHNOLOGY & MANAGEMENT INFORMATION SYSTEM

The I.T. Section of KPTCL manages the I.T. Infrastructure and maintains the KPTCL's Website, Internet, Intranet Portal e-Prasarana, Data center, Networking of Offices in Kaveri Bhavan, Hardware and System Administration, Maintenance of existing Software, Development of Software, Purchase of Hardware and Software.

During the reporting year 2017-18 the following I.T. activities were carried out.

1. Development & Maintenance of following In-House Softwares:
    - Payroll
    - Pension and Family Pension, Gratuity
    - Department Examination.
    - Bio-Data of A&B officers.
    - Uploading of KPTCL Project Photos
    - Bill Tracking System.
    - File Tracking System.
    - Inter Unit account clearance.
    - Monthly contribution of Employees - NDCPS.
    - KPTCL & ESCOM's Post and Personnel data as on 31.03.2018
    - Station e-log
    - Uploading of Station & Power Transformer Details.
    - GST Software
2. Creating, updating, mapping and granting roles to the users of e-procurement related to KPTCL.
3. Bio-metric attendance Monitoring system.
4. Co-ordinating with the agency for development of software for on line services. (Vendor approval, Application for power evacuation of HT Consumers, open access), Integration with the application software developed by BESCOM for applications received from HT consumers.
5. Maintenance of database related to the information provided from KPTCL, corporate office and other Public Information Officers under Right to Information Act. During the year 2017-18, the number of applications received and disposed off under RTI Act is given below.

Total No. of PIOs under the Public Authority	No. of applications received	No. of applications Disposed off during 2017-18
108	1936	1913

The MIS Section is entrusted with the responsibility of collecting details, information and statistics pertaining to KPTCL and ESCOMs and furnishing the desired information to CEA, Central Government – Ministry of Power, State Government –Planning Department, Statutory bodies, etc., regularly as well as on request.

The MIS Section compiles and forwards progress reports every month to REC Ltd., New Delhi regarding the progress and achievements of rural electrification and pumpset energisation and the activities and achievements of ESCOMs to the government for Monthly Multilevel Review (MMR) and Karnataka Development Programme meeting.

The Section also performs the very important task of furnishing replies to the questions raised by the Hon'ble Members, in the Legislature and other matter raised under various rules during the Legislative session. During 2017-18, three Legislative sessions were held which are as follows:

Sl No	Duration	Days	Session
1.	05-06-2017 to 21-06-2017	13 Days	Monsoon session
2.	13-11-2017 to 24-11-2017	10 Days	Winter session (Belagavi)
3.	05-02-2018 to 23-02-2018	11 Days	Budget session

Replies to 165 Assembly questions, 135 Council questions (Total 300) and 8 Nos of other issues under various rules including call attention motions and matters discussed during Zero hour pertaining to KPTCL and ESCOMs were furnished.

Replies to Lok sabha and Rajya sabha questions are also furnished from MIS Section. During 2017-18 replies to two nos. of Lok sabha and one no. of Rajya sabha questions were furnished.

Replies to the issues that arise in the petition committee, Assurance Committee and Other Committees of Legislature were also furnished by this section.

APR & TRANSMISSION TARIFF:

1. **Annual Performance Review Application:** KPTCL had filed its Annual Performance Review Application on 30.11.2017 for FY 2016-17 based on Audited Annual Accounts for approval of ARR & determination of Transmission tariff before Hon'ble KERC.
2. In the Annual Performance Review, KERC allowed an ARR of Rs.2708.28 Cr.
3. In its order dated 14/05/2018, KERC has allowed total Incentive of Rs.22.11 Cr to KPTCL for achieving better System availability of 99.60% for FY16-17.

The details of the Capex for the Year 2016-17 for prudence check was submitted to KERC on 27.11.2017. Hon'ble Commission has decided to conduct the prudence check of randomly selected sample works pertaining to FY 17 and FY 18 during APR of FY 18.

HUMAN RESOURCES DEVELOPMENT

At HRD Centre, KPTCL, the training is imparted related to transmission & distribution of electricity as well as overall development of an individual. These trainings give adequate opportunity to gain skills that will help to improve their functional efficiency and enables them to serve the organization better and the organization is also benefitted. Proper methodology has been developed for imparting various trainings commiserate with the level of perception and capability of each employee.

Human Resource Development Centre at Hoody, is spread across an area of about 12 acres.

At present, this Centre has:

- Nine Class Rooms which can accommodate about 50 candidates in each Room
- Two Hostel Blocks to accommodate about 50 persons in each Block
- In-house Canteen Facility
- Yoga Hall
- Indoor games Hall
- Indoor Shuttle Badminton Court
- A big outdoor Sports Ground with facilities to play etc.

In addition to this, construction of the **State of the Art Multipurpose Auditorium** with a seating capacity for 400 to 500 persons, additional Hostel Block for 200 trainees which includes an exclusive executive block, executive conference Hall, Digital Library, working Modules/equipment's Display Laboratory, networking with premier Institutions/ Organisations etc., are in the pipe line. ***"On the whole KPTCL has a vision to groom this Centre as a Centre of Excellence".***

Training Programme carried out during the Financial Year 2017-18:

4886 numbers of Employees / Officers have been trained on various topics during the financial year 2017-18, on an average 93 Men per day.

Training programme for the employees of KPTCL is being carried out in two categories viz. (1) Induction Training Programme and

(2) In-Service Training Programme

1. INDUCTION TRAINING PROGRAMME:

This training is conducted for the newly recruited Employees of KPTCL and the following induction training programme were conducted during the Financial year 17-18:

- Induction Training Programme for the 333 numbers newly recruited Junior Linemen for a period of 10 working days.
- Induction Training Programme for the 49 numbers newly recruited Assistant Executive Engineers of 2016 batch for a period of 60 working days which covers 30 working days class room training & 30 working days field training.
- Induction Training programme for the 25 numbers newly recruited Assistant Engineers(Civil) of 2016 batch for a period of 60 working days which covers 30 working days class room training & 30 working days field training.

2. In-Service Training Programme

The following training programmes for the In – service employees of KPTCL were conducted during the Financial year 2017-18.

- Refresher Training Programmes for AEE's, AE's, AO's, JE's.
- Arranged Technical training to group A& B officers conducted by M/s. KEEMA.
- Retirement planning for the Officers / Employees of ESCOMs / KPTCL
- Post promotional orientation Training for newly promoted AE's.
- Orientation training for newly promoted AAO's.
- GST training for the officers/employees of KPTCL.
- Accounts training on Accounts compilation.

3. Training Programme for KPTCL / ESCOMs Employees:

The Pre-employment/Pre-promotional training programmes for the following employees of KPTCL and other ESCOMs were conducted during the Financial year 2017-18.

- Junior Assistants & Daftaries of ESCOMs & KPTCL
- Pre-promotional training to CESC Linemens.

Trainings conducted at HRD Centre, KPTCL, Bangalore for the Officers/ Employees of KPTCL for the FY 2017-18

Sl. No.	Name of the Training	No. of batches	No. of trainees Deputed	No. of trainees attended	Duration in days	Total ManDays	% of Trainees attended
1	Post promotional training for AEs	8	491	433	5	2165	88%
2	Induction training for Junior Linemen	6	362	333	10	3330	92%
3	GST Training	3	270	245	1	245	91%
4	Retirement planning for the Officers of KPTCL and ESCOMs(with spouse)	12	1264	668	2	1336	53%
5	Refresher training for AEs	8	477	388	2	776	81%
6	Refresher training for AEEs & Aos	2	120	64	2	128	53%
7	Refresher training for AEEs	13	820	552	2	1104	67%
8	First Aid fire fighting programme	5	270	240	10	2400	89%
9	Refresher training for JEs	28	1680	1201	2	2402	71%
10	Technical training for group A& B officers by KEEMA	1	44	38	1	38	86%
11	Induction training for newly recruited AEEs	1	52	49	30	1470	94%
12	Pre-employment training for daftaries	1	45	37	28	1036	82%
13	Induction training for newly recruited AE(Civil)	1	25	25	30	750	100%
14	Pre-promotional training for LM of CESC	1	49	49	40	1960	100%
15	Pre-employment training for Junior Assistants	2	82	79	28	2212	96%
16	Orientation training for newly promoted AAOs	1	20	20	5	100	100%
17	Accounts training	1	343	341	1	341	99%
18	Deputation to external training programmes		129	124	3	372	96%
	Grand Total of Training conduted at HRD Centre KPTCL, Hoody		**6543**	**4886**		**22165**	**75%**

Total Mondays - 22165 Mondays
Total working days - 238 days
Men per day - 93 Men per day

INTERNAL AUDIT

I Internal Audit is being carried out as per the Audit Manual, Regulations Accounts manual and circulars issued by the Corporation from time to time under the supervision of Financial Adviser (Internal Audit). Audit enquiries/notes issued during the course of audit and the excess payments /irregular expenditure pointed out are being finalized after due discussions with the concerned head of the offices. Progress/ performance report of Internal Audit is being reported periodically.

II **Internal Audit Achievements and Significant issues observed during FY 2017-18.**

(1) Internal Audit at Corporate office has furnished its audit views for 180 Nos. of procurement / turnkey proposals before CPC. Similarly, for procurement/ turnkey proposals at Zonal level, DCAs (IA) at Transmission Zone verified the proposals and furnished the audit remarks

(2) During 2017-18 Audit has pointed out excess claims in Price Vartiation bills to an extent of Rs. 67 lakhs at the time of pre-audit of Price Variation bills.

(3) Due to constant persuation by Intenal Audit, the quarters rent and building rent has been demanded during 2017-18 to an extent of Rs. 6.46 crores and Rs. 5.36 crores respectively by TL&SS Divisions.

(4) Internal Audit has pointed out non-levy of penalty in various supply/ works bills to an extent of Rs. 69.54 lakhs during FY-2017-18.

(5) Audit has pointed out excess claims in Final Quantity Variation bills to an extent of Rs. 15 lakhs during 2017-18.

(6) The following are the details of Land Records existing in the different Zones during FY 2017-18.

Sl. No.	Name of the Zone	Total Nos. of Properties	No. of Documents Completely available	No. of documents available partially	Total Nos. of properties for which documents not available
1	Bengaluru	330	172	158	0
2	Tumakuru	207	142	65	0
3	Kalaburagi	176	133	37	6
4	Mysuru	179	132	37	10
5	Hassana	196	125	40	31
6	Bagalakote	233	149	69	15
	Total of all Zones	**1321**	**853**	**406**	**62**

In view of consistent persuasion by audit, 69 Nos. of Land records has been updated in current year.The civil wing have to take adequate action to update the land records in respect of 468 (406 + 62) Nos. of Assets.

(7) The Internal Audit has furnished opinion on several Establishment issues which are sought by Administrative Offices in Corporate Office. Further, the Audit has pointed out wrong calculation of establishment claims to an extent of Rs. 17.26 lakhs during the FY 2017-18 in respect of earned leave surrender calculation; pay fixation, medical and other claims.

(8) The Internal Audit is verifying proposals placed before CPC/BOARD at Corporate office has pointed out wrong calculation of tax matters and compensation proposal etc., to an extent of Rs. 1.26 crores, during the FY 2017-18.

III The details of Audit Paras, excess payment, iregular expenditure pointed out and recovered/regularized during 2017-18 is as follows.

Details of Excess Payment				**Rs. in lakhs**
Opening Balance	**Pointed Out**	**Total**	**Recovery**	**Closing Balance**
28.97	694.87	723.84	657.37	66.47
Details of Irregular expenditure				**Rs. in lakhs**
Opening Balance	**Pointed Out**	**Total**	**Regularised**	**Closing Balance**
25.53	284.78	310.31	271.29	39.02
Details of Audit Paras				**In Nos.**
Opening Balance	**Audit Para Issued**	**Total**	**Reply Received**	**Closing Balance**
415	2108	2523	2213	310

Zone Wise Details are as under:

Details of Audit para for the FY-2017-18

Sl. No.	Name of the Office	Opening Balance	Audit Paras Issued	Total	Reply Received	Closing Balance
1	Bengaluru	52	550	602	559	43
2	Tumakuru	38	264	302	301	1
3	Kalaburgi	56	193	249	142	107
4	Mysuru	61	210	271	226	45
5	Hassana	49	228	277	245	32
6	Bagalkote	145	546	691	620	71
7	Head Qtrs	10	98	108	102	6
8	S.L.D.C	4	19	23	18	5
	Total	**415**	**2108**	**2523**	**2213**	**310**

Details of Excess Expenditure for the FY-2017-18

Sl. No.	Name of the Office	Excess Expenditure during FY-2017-18				Rs. In Lakhs
		Opening Balance	Pointed Out	Total	Recovery	Closing Balance
1	Bengaluru	3.14	315.94	319.08	316.24	2.84
2	Tumakuru	3.21	94.58	97.79	97.49	0.30
3	Kalaburgi	3.57	27.84	31.41	24.11	7.30
4	Mysuru	5.89	42.92	48.81	8.70	40.11
5	Hassana	9.30	63.41	72.71	67.37	5.34
6	Bagalkote	2.91	121.85	124.76	123.67	1.09
7	Head Qtrs	0.00	23.76	23.76	15.15	8.61
8	S.L.D.C	0.95	4.57	5.52	4.64	0.88
	Total	**28.97**	**694.87**	**723.84**	**657.37**	**66.47**

Details of Irregular Expenditure during FY-2017-18

Sl. No.	Name of the Office	Irregular Expenditure during FY-2017-18				Rs. In Lakhs
		Opening Balance	Pointed Out	Total	Reply Received	Closing Balance
1	Bengaluru	1.47	8.93	10.40	6.82	3.58
2	Tumakuru	4.72	101.55	106.27	106.27	0
3	Kalaburgi	1.67	5.98	7.65	1.58	6.07
4	Mysuru	4.55	22.44	26.99	20.23	6.76
5	Hassana	1.37	24.89	26.26	25.97	0.29
6	Bagalkote	11.26	95.10	106.36	84.25	22.11
7	Head Qtrs	0.00	25.43	25.43	25.43	0.00
8	S.L.D.C	0.49	0.46	0.95	0.74	0.21
	Total	**25.53**	**284.78**	**310.31**	**271.29**	**39.02**

IMPORTANT ORDERS ISSUED BY PERSONNEL SECTION:

1. A Notification was issued amending the KEB R&P Regulations by Inserting of a new post of Senior Personal Secretary as Sl.No-11 under Chapter-VII vide No: KPTCL/B16/B61/5795/2008-09 dated: 01.04.2017.
2. A Notification was issued inviting application from eligible candidates belonging to SC/ST category for filling up of 3 Backlog posts of Station Attendant Gr-II and 24 posts of Assistant Lineman vide Notification No: KPTCL/B16/3590(2)/89-90 dated: 11.04.2017.
3. The Provisional Selection List for the post of Assistant Executive Engineer(Ele) and Assistant Engineer(Civil) was published on 20.04.2017 vide Notification No: KPTCL/B16/40360/2016-17.
4. A reserve list of candidates for the post of Junior Lineman and Backlog post of Junior Station Attendant was published on 28.04.2017 vide Notification No: KPTCL/B16/40342/2016-17.
5. A Circular was issued vide No: KPTCL/B16/40352/2016-17 on 02.05.2017 with regard to Family Pension pertaining to Ex-serviceman/ others.
6. An Order was issued on 08.05.2017 duly adopting the Government Order dated: 06.05.2017 issued with regard to preparation of revised seniority list consequent to the Judgment dated: 09.02.2017 of Hon'ble Supreme Court of India in Civil appeal No: 2368-69/2011 filed by B.K.Pavithra and others.

7. The Final Selection List for the post of Assistant Executive Engineer(Ele) and Assistant Engineer(Civil) was published on 10.05.2017 vide Notification No: KPTCL/B16/40360/2016-17.

8. A Circular was issued on 10.05.2017 vide No: KPTCL/B16/Misc(2)/2014-15 with regard to the consideration of employees under Technical/ Non-Technical quota for promotion from the cadre of Operator/ Oversear/ Meter Reader/ Assistant Store Keeper to the cadre of Junior Engineer(Ele).

9. An order was issued vide No: KPTCL/B16/4681/06-07 on 27.05.2017 wherein approval was accorded for extending the consequential benefits from 29.12.2010 to 31.03.2016 to contract Assistant Engineer(Ele) and contract Junior Engineer(Ele).

10. Order No: KPTCL/B16/4682(3)/2006-07 dated: 08.09.2017 was issued enhancing the monthly remuneration payable to Physically Challenged Revenue Assistants with degree qualification from existing `10,000/- to `12,500/- and to those with SSLC qualification from the existing `8,000/- to `10,500/- w.e.f 01.07.2017 duly extending their contract for a further period of one year from Jan-2017 to Dec-2017.

11. Order was issued vide No: KPTCL/B16/B1/1001/2016-17, on 08.09.2017 wherein approval was accorded for payment of Travelling Allowance to Non-Functional Directors of KPTCL for attending the Board Meetings.

12. A Notification was issued for insertion of New Regulation-6(5) in the KEB Recruitment (Appointment on Compassionate Grounds) (Amendment) Regulation-1997 vide No: KPTCL/B5/721/2011-12 dated: 08.09.2017 wherein provision has been made for providing appointment on compassionate grounds to the eligible dependents of Junior Station Attendant/ Junior Lineman who were initially appointed from the year 2015 onwards and who die while on duty during their period of training.

13. Circular instructions was issued for processing of Compassionate Ground Appointment duly prescribing the income ceiling limit of `35,218/- for applications submitted from 01.07.2017 onwards vide No: KPTCL/B5c/721(Gen)/80-81dated: 26.10.2017.

14. A Notification was issued for insertion of New Regulation 129(c) under Chapter-VIII of The Karnataka Electricity Board Employees Service Regulations wherein provision has been made for withholding whole or part of the cash equivalent of earned leave at the time of retirement, under suspension or while disciplinary/ criminal proceedings are pending against him vide No: KPTCL/B16/B55/25028/2011-12 dated: 01.12.2017.

15. An Order was issued amending para 504(16) of KEB Accounts Manual Volume-II Part-'B' by insertion of new sub-para 16(xi) wherein provision has been made for withholding whole or part of the cash equivalent of earned leave at the time of retirement, under suspension or while disciplinary/ criminal proceedings are pending against him vide No: KPTCL/B16/B55/25028/2011-12 dated: 01.12.2017.

16. An order was issued vide No: KPTCL/B16/3595/98-99, dated: 17.01.2018 according approval for sanction of educational allowance of Rs.500/- per month to the employees having blind or physically challenged children.

17. The Provisional Selection List for the post of Assistant Engineer(Ele), Assistant Engineer(Ele) (NHK) (Backlog), Assistant Accounts Officer, Junior Engineer(Ele/Civil), Junior Engineer(Ele) (NHK & HK) (Backlog), Assistant and Junior Assistant was published vide No: KPTCL/B16/40360/2016-17 dated: 27.01.2018.

18. An Order was issued vide No: KPTCL/B16/5411/1996-97 dated: 16.02.2018 adopting the Government Order No: DPAR/02/SMR/2015 dated: 27.09.2017 issued with regard to revision of monthly income ceiling limit for reimbursement of the dependent parents of Government employees.

19. The Final Selection List of candidates selected under direct recruitment for the post of Assistant Engineer(Ele), Assistant Accounts Officer, Junior Engineer(Ele/Civil), Assistant and Junior Assistant in KPTCL was published vide No: KPTCL/B16/40360/2016-17 dated: 06.03.2018.

20. An Order was issued vide No: KPTCL/B16/69516/2017-18 dated: 09.03.2018 revising the time scale of pay of workmen at 26% w.e.f.01.04.2017.

21. An Order was issued vide No: KPTCL/B16/69517/2017-18 dated: 09.03.2018 revising the time scale of pay of Officers at 26% w.e.f.01.04.2017.

22. An Order was issued vide No: KPTCL/B16/69518/2017-18 dated: 09.03.2018 revising the pensionary benefits w.e.f.01.04.2017 of the employees retiring/ expired on or after 01.04.2017 and Pension/ family pension of the pensioners/ family pensioners existing as on 31.03.2017 and of those pensioners and family pensioners of KPTCL prior to 01.04.2017.

23. A Circular was issued vide No: KPTCL/B16/Misc-2/2014-15 on 14.03.2018 with regard to consideration of employees under Technical quota for promotion to the cadre of Junior Engineer(Ele).

24. An Order was issued vide No: KPTCL/B16/5607(2)/2000-01 dated: 15.03.2018 wherein the posts of Lineman, Assistant Lineman and Junior Lineman was re-designated as 'Power Man', 'Assistant Power man' and 'Junior Power Man' respectively.

25. Notification was issued duly amending the method of Recruitment prescribed for direct recruitment of in-service employees under 10% quota in Sl.No.12 and 13 under Chapter-VI and Sl.No: 7, 8, 15 under Chapter-VII of KEB R&P Regulations vide No: KPTCL/B16/67600/2017-18 dated: 26.03.2018 wherein selection is to be made purely on merit on the basis of marks secured in the prescribed academic qualification.

26. Order No: KPTCL/B16/4682(A)/2006-07 dated: 26.03.2018 was issued enhancing the monthly remuneration payable to Physically Challenged Revenue Assistants with degree qualification from existing `12,500/- to `18,000/- and to those with SSLC qualification from the existing `10,500/- to `15,000/- w.e.f 01.01.2018 duly extending their contract for a further period of one year from Jan-2018 to Dec-2018.

27. An Order was issued vide No: KPTCL/B16/69516/2017-18, dated: 26.03.2018 wherein the Special Leave for Child care is withdrawn w.e.f. 09.03.2018.

28. Notification was issued duly amending the relevant provisions prescribed in Sl.No.12A Junior Engineer(Ele), Sl No. 13A Junior Engineer(Civil), under Chapter IV and Sl No.7A Assistant and 8A Junior Assistant under Chapter VII of KEB R&P Regulations wherein the appointing authority is prescribed as SEE(T), Works and Maintenance and SEE(T), Maintenance, KPTCL vide No: KPTCL/B16/39395(V)/2013-14 dated: 26.03.2018.

29. Notification was issued duly amending the minimum qualification prescribed for promotion in Sl No.2 Chief Engineer, Electy., under Chapter-VI and the minimum qualification prescribed in Sl No.1 Financial Advisor under Chapter-VII of KEB R&P Regulations vide No: KPTCL/B16/5607(I)/2000-01 dated: 26.03.2018 wherein a provision is made for relaxing the qualifying service by two years.

30. Three (3) Probationary Mazdoors working in KPTCL/ESCOM's were converted as Junior Lineman after completion of 3 years of continuous service as Probationary Mazdoor during the year 2017-18.

INDUSTRIAL RELATION

Corporation has considered the Manpower as a valuable asset in accomplishing the object and also taking care of social security and labour welfare measures to them. The Corporation mutually discuss and settle the employees grievances with the KPTC Employees Union representatives periodically. During the year 2016-17, Approval accorded to convert 4 No. of Gangman to Probationary Mazdoors and 07 Nos. of probationary Mazdoors were absorbed into Junior Lineman in pursuance of the Settlement dated: 03-06-2004 entered into with the Employees Union.

As the Corporation is in the process of reformation and it will discuss with the Union as and when called for. Corporation has identified the “Employees Role in Management” and the Union has always extends its support in the reform process, with a view to provide a better service to the consumers.

KPTC Employees Union has submitted its Charter of Demands on 09.02.2017 for Revision of Pay Scales with effect from 01.04.2017. The subject was placed before the Board of Directors meeting held on 20.12.2017 and 19.02.2018. The Board accorded approval for hike in Pay Scale by 26%. w.e.f 01.04.2017. Accordingly the Memorandum of settlement dated: 02.03.2018 entered between Management of KPTCL and the KPTC Employees' Union (Reg No 659). The order was passed on 09.03.2018.

Parallelly the payment of Pension/Family Pension to the Pensioners/Family Pensioners was also revised and enhanced the percentage of pension/Family Pension by 26% w.e.f 01.04.2017 bu order dated 09.03.2018.

As on 31-03-2017, there are about **43** labour related matters, 60 No.of cases in different Labour Courts and around **90** Nos of Writ petition/Writ Appeals are pending in Hon'ble High Court of Karnataka Bangaluru, Dharawad and Kalburgi bench.

i. Women Grievance Committee

As per Board order dated: 03.07.1998, the Corporation was constituted the committee for prevention of sexual harassment of women at work place. The committee consists of one Chairperson with Seven members including convener and one External member from the legal background.

The committee is meeting regularly to discuss upon the complaints. In the year 2017-18, no complaint was registered.

CORPORATE GOVERNANCE

KPTCL believes in transparency, accountability and fairness in all aspects of its operations.

Board of KPTCL believes and supports Corporate Governance Practices ensuring observance of best practices in all its dealings.

The Governance process in the company includes an effective post-meeting follow-up, review and reporting process for Action Taken/pending on decisions of the Board & Board Sub-committees.

As on 31st March 2018, the Board of Directors comprised of 25 members. All the Directors took active part in the proceedings of Board and Sub- Committee meetings which add value to the decision making process.

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 2017-18, Board meetings were held on the dates as mentioned below:

Sl.No.	Meeting No.	Held on
1	105th Meeting	04.07.2017
2	106th Meeting	06.09.2017
3	107th Meeting	06.12.2017
4	108th Meeting	20.12.2017
5	109th Meeting	19.02.2018

Key Managerial Personnel:

Board of KPTCL at its 93rd Meeting appointed **Dr. Aditi Raja, Director (Finance), KPTCL as Chief Financial Officer (**key Managerial Personnel) pursuant to Section 203(2) of the Companies Act, 2013:

Board Sub-Committees:

The Sub-Committees of the Board were constituted not only to give more focused attention on important issues but also to expedite decisions on such issues. The Board has delegated certain specific powers to the Sub-committees towards expediting decisions.

1. Central Purchases Committee:

Central purchases Committee was formed to consider all cases of purchases & Award of Station/Line Works or any other works and all matters relating thereto whether for Transmission Zone, Projects which are beyond the powers delegated to the Chief Engineers, Electricity upto a financial implication of Rs. 20 Crores.

The composition of the Central Purchases Committee is as follows:

Sl.No.	**Members**	**Designation**
1.	Managing Director, KPTCL	Chairman
2.	Director (Finance) , KPTCL	Member
3.	Director(Transmission), KPTCL	Member
	Authorised Signatory, KPTCL	Convener

The concerned Zonal Chief Engineer will be the Coordinating Officer.

During the Year under report, CPC meetings were held as follows:

Sl. No	Meeting No.	Held on
1	a) 164th Tendering & Procurement b) 137th Transmission Zone, Bengaluru c) 54th Transmission Zone, Hassan d) 87th Transmission Zone, Mysuru e) 84nd Transmission Zone, Bagalkote f) 53rd Transmission Zone, Tumakuru	19.04.2017
2.	a) 165th Tendering & Procurement b) 138th Transmission Zone, Bengaluru c) 55th Transmission Zone, Hassan d) 88th Transmission Zone, Mysuru e) 85th Transmission Zone, Bagalkote f) 60th Transmission Zone, Kalaburagi	24.05.2017
3.	a) 166th Tendering & Procurement	23.06.2017
4.	a) 167th Tendering & Procurement b) 139th Transmission Zone, Bengaluru c) 56th Transmission Zone, Hassan d) 54th Transmission Zone, Tumakuru e) 86th Transmission Zone, Bagalkote f) 61st Transmission Zone, Kalaburagi	19.07.2017 & 07.08.2017
5.	a) 168th Tendering & Procurement b) 140th Transmission Zone, Bengaluru	01.09.2017
6.	a) 169th Tendering & Procurement	04.11.2017
7.	a) 170th Tendering & Procurement b) 141st Transmission Zone, Bengaluru c) 57th Transmission Zone, Hassan d) 55th Transmission Zone, Tumakuru e) 89th Transmission Zone, Mysuru f) 62nd Transmission Zone, Kalaburagi g) 87th Transmission Zone, Bagalkote	26.12.2017

Sl. No	Meeting No.	Held on
8.	a) 171st Tendering & Procurement b) 142nd Transmission Zone, Bengaluru c) 58th Transmission Zone, Hassan d) 63rd Transmission Zone, Kalaburagi e) 88th Transmission Zone, Bagalkote	01.02.2018
9.	a) 172nd Tendering & Procurement b) 143rd Transmission Zone, Bengaluru c) 59th Transmission Zone, Hassan d) 90th Transmission Zone, Mysuru e) 89th Transmission Zone, Bagalkote	07.02.2018
10.	a) 173rd Tendering & Procurement	19.02.2018
11.	a) 174th Tendering & Procurement b) 144th Transmission Zone, Bengaluru c) 56th Transmission Zone, Tumakuru d) 64th Transmission Zone, Kalaburagi	03.03.2018

2. Borrowings Sub Committee:

The Borrowings Sub-Committee has been delegated powers to borrow Long Term Loans from Banks/Financial Institutions on behalf of the Board upto the limit fixed by the shareholders at the General Meeting from time to time.

The Sub-Committee consists of the following members:

1. Additional Chief Secretary to GoK., Energy Department, GoK,
2. Additional Chief Secretary to Govt, Finance Department, GoK,
3. Managing Director, KPTCL
4. Director (Finance), KPTCL

Authorised Signatory, KPTCL : Convener

During the year under report, the Borrowing Sub-Committee held its meetings as below:

Sl. No.	For Availing Long Term Finance from	Amount	Held on
1	Jammu & Kashmir Bank Limited	Rs.550 Crores	31.01.2018

3. Audit Committee:

In accordance with the provision of Companies Act, 2013, KPTCL has constituted an Audit Committee with the following members & Terms of Reference as per Companies Act, 2013.

Sl.No.	Members	Designation
1.	Sri.P.Ravikumar IAS., ACS, GoK, Energy Department	Chairman
2.	Sri. I.S.N. Prasad IAS., ACS, GoK, Finance Department	Member
3.	Sri.K.V.Shivakumar, Director (Transmission), KPTCL	Member
	Authorised Signatory, KPTCL	Convener

II TERMS OF REFERENCE:

1) Recommendation for appointment, remuneration and terms of appointment of Auditors of the company;

2) Review and monitor the Auditor's independence and performance, and effectiveness of Audit process;

3) Examination of the financial statement and the Auditors' report thereon;

4) Approval or any subsequent modification of transactions of the company with related parties;

5) Scrutiny of inter-corporate loans and investments;

6) Valuation of undertakings or assets of the company, wherever it is necessary;

7) Evaluation of internal financial controls and risk management Systems;

8) Monitoring the end use of funds raised through public offers and related matters.

Auditors and Whole time Key Managerial Personnel were invited to the meetings of the Audit Committee when it considers the Auditor's report but shall not have the right to vote.

During the Year under report, the Audit Committee held its meetings as below:

Sl. No.	Meeting No.	Held on
1	27th Meeting	05.09.2017
2	28th Meeting	30.11.2017

Pursuant to provisions of Section 134(3) of the Act, the following information is provided:

A. ANNUAL RETURN:

Extract of Annual Return pursuant to the provisions of Section 92 furnished in Annexure 1 is attached to this Report (MGT-9).

B. Directors' Responsibility Statement:

Pursuant to the requirement under Section 134(5) of the Companies Act, 2013 the Directors, state that

(a) In the preparation of the annual accounts, the applicable accounting standards have been followed along with proper explanation relating to material departures;

(b) The directors have selected such accounting policies and applied them consistently and made judgments and estimates that are reasonable and prudent so as to give a true and fair view of the state of affairs of the company at the end of the financial Year and of the profit and loss of the company for that period;

(c) The directors have taken proper and sufficient care for the maintenance of adequate accounting records in accordance with the provisions of this Act for safeguarding the assets of the company and for preventing and detecting fraud and other irregularities;

(d) The directors have prepared the annual accounts on a going concern basis; and

(e) The directors have devised proper Systems to ensure compliance with the provisions of all applicable laws and that such Systems were adequate and operating effectively.

C. Explanations or Comments by the Board on every Qualification, Reservation or Adverse Remark or Disclaimer Made

a) By the Statutory Auditor in his report; enclosed as Annexure-2

b) Particulars of loans, guarantees or investments under section 186 Nil

c) Particulars of contracts or arrangements with related parties referred to in sub-section (1) of section 188 in the prescribed form; Nil

d) The state of the company's affairs; indicated ante

e) The amounts, if any, which it proposes to carry to any reserves – No amount is proposed to carry to any Reserve.

f) The amount, if any, which it recommends should be paid by way of dividend – No amount recommended towards dividend.

g) Material changes and commitments, if any, affecting the financial position of the company which have occurred between the end of the financial Year of the company to which the financial statements relate and the date of the report - NIL

h) Statement Concerning Development and Implementation of risk Management Policy of the Company - NIL.

D. DETAILS OF POLICY DEVELOPED AND IMPLEMENTED BY THE COMPANY ON ITS CORPORATE SOCIAL RESPONSIBILITY INITIATIVES

A. CSR COMMITTEE:

Corporate Social Responsibility Committee is constituted in accordance with Section 135 of the Companies Act, 2013. The present composition is as below:

Sl.No.	Members	Designation
1.	Additional Chief Secretary to Govt., GoK, Energy Department	Chairman
2.	Additional Chief Secretary to Govt., GoK, Finance Department	Member
3.	Managing Director, KPTCL	Member
	Authorised Signatory, KPTCL	Convener

During the Year under report, the CSR (Corporate Social Responsibility) Committee held its Meetings as below:

Sl. No.	Meeting No.	Held on
1	4th Meeting	23rd March 2018
2	5th Meeting	26th March 2018

B. Contribution towards CSR during 2017-18:

An amount of Rs. 15.4 Crores was spent towards activities listed under Schedule VII to Companies Act 2013 as Corporate Social Responsibility Expenditure for FY 2017-18.

SPORTS:

Athletics, Kabaddi, Basket ball, Cricket, Shuttle Badminton (Men), Lawn Tennis and Women Sports teams of KPTCL have participated in the AIESCB Tournaments.

KPTCL Players have participated in International, Open National and Open State Championships and have Secured National Ranks and State Ranks and made our organization proud.

Table Tennis:	**At International Level** Sri Sanjeeva G Hamannavar, AEE, MW, UDIS Sub Div, KPTCL, Belgaum, Represented India in the 9th Alvatani International Physically Disable Table tennis Championship 2017 held at Aman Nagar, Jordan from during November 2017 and Secured Silver Medal in Singles and Silver Medal in Team Event.
BODY BUILDING	**At National Level** Sri Roshan Ferrao, Jr. Asst, Ullal Sub division Participated in the 66th National Fitness & Body Building Championship held at Bangalore during Feb 2018 and secured Gold Medal.
Billiards and Snooker	**At National Level** Sri D Rajkumar, HRDC, KPTCL represented Karnataka State in the National 6 Reds Snooker Championship held at Chennai during Jan 2018 and Reached the Top 32 Round. Sri D Rajkumar, HRDC, KPTCL, Represented Karnataka State in the National Billiards and Snooker Championship held at Bangalore during the month of Feb 2018 and Reached the Top 32 round in Billiards.
Archery	**At National Level** Smt Keerthana. L, Asst. Manager (I/M), KPTCL, Kaveri Bhavan, Represented Karnataka in the 38th Senior Women Re- curve round National Archery Championship held at Pune during the month of April 2018.
Athletics	**At National Level** Sri D.M. Srinivas, Asst. Devanahalli sub division, BESCOM , Represented Karnataka in the 39th Masters National Athletics Championship held at Bangalore during the month of Feb 2018.
Billiards and Pool	**At State Level** Sri D Rajkumar, HRDC, KPTCL has Participated in the below mentioned State Ranking Tournaments for the year 2017-18 and has achived following Ranks. • 9 Ball Pool – 2nd Rank • Billiards - 5th Rank • Snooker - 5th Rank • 6 Reds Snooker – 5th Rank

Participation and Achievements of KPTCL Teams in AIESCB and other Tournaments	
Kabaddi	KPTCL Kabaddi Team participated in the 42nd AIESCB Kabaddi Tournament held at Nagpur, Maharashtra during Jan-2018 and secured 2nd Place
Athletics	KPTCL Athletics Team participated in the 42nd AIESCB Athletics Tournament held at Patiala, Punjab during Nov-2017 and secured 2nd Place
Lawn Tennis	KPTCL Lawn Tennis (Men) Team participated in the 42nd AIESCB Lawn Tennis Tournament held at Vadodara, Gujarat during Feb-2018 and secured 3rd Place.
Basket Ball	KPTCL Basket Ball Team participated in the 42nd AIESCB Basket Ball Tournament held at coiambatore, Tamilnadu during Feb - 2018.
Cricket	KPTCL Cricket Team Participated in the 42nd AIESCB Cricket tournament held at Kolkata during March-2018.
Shuttle Badminton (Men)	KPTCL Shuttle Badminton (Men) Team participated in the 42nd AIESCB Shuttle Badminton Tournament held at Kerala during March-2018.
Cricket	KPTCL Cricket Team Participated in the KSCA Group II, 2nd Divison League tournament held at Bangalore during Feb-2018.
Kabaddi	Sri A. Kiran, A.E, TCD division, KPTCL, Sri. Manjunath.C Poojar, Jr.Asst, TA&QC, KPTCL and Sri Thyagraj, Sr. Asst, I/A, KPTCL Participated in the Selection Camp of State Kabaddi Team during December-2017.

Participation of players as Coach and Scorers in Tournament	
Kabaddi	Sri Mutturaj, JLM, East division BESCOM, participated as Coach of the Karnataka Junior Boys Team in the 28th Sub Junior Girls and Boys National Kabaddi Championship held at Coiambatore, Tamil Nadu during April-2017.

In view of participation of more number of young players and newly recruited officers/ employees The Sports Section at HRDC is giving lectures with power point presentation with a brief introduction about KPTCL Sports Organization, about Sports Players and Sports activities of KPTCL Sports Organization at Inter National, National, AIESCB and State Level Competitions. And most importantly about Company wise selections, Inter Company Tournaments with the selection Process for representing KPTCL Teams in AIESCB Tournaments. The Sports Section is also conducting Sports Activities and Competitions to the newly recruited officers/employees during their training period at HRD Centre during 2017-2018.

Under the auspices of the KPTCL Sports Organization the Selection process of the company teams of all ESCOMs to participate in the Inter Company Tournament is successfully completed by the Sports Committees' of all ESCOMs, giving opportunities for all employees and officers of KPTCL and ESCOMS to participate in 21 events.

The KPTCL Sports organization recognizes and feels proud of the Players who are participating in the Open State Championships, National championships and International Championships uplifting the name of KPTCL by achieving Medals / Ranks at International.

STATUTORY AUDITORS

C & AG of India have appointed M/s. B. P. Rao & Co., Bangalore as Statutory Auditors for Auditing the Accounts of KPTCL for the Financial Year 2017-18.

COST AUDITORS

Board of Directors have appointed of M/s. S. K. Tikare & Co., as Cost Auditors for Auditing the Cost Accounting Records of KPTCL for the Financial Year 2017-18.

SECRETARIAL AUDITORS

Board have appointed Sri S. Viswanathan, Company Secretary in Practice as Secretarial Auditor for KPTCL for FY 2017-18 under Section 204 of the Companies Act, 2013.

ACKNOWLEDGEMENTS

Board of Directors would like to place on record its appreciation for all the support and guidance extended by the Government of Karnataka, Government of India, Karnataka Electricity Regulatory Commission, Central Electricity Authority, Central Electricity Regulatory Commission, Power Finance Corporation Ltd., Commercial Banks & other Financial Institutions, Ministry of Corporate Affairs, Registrar of Companies and the General Public for their co-operation and active support to KPTCL.

Board of Directors would also like to place on record its appreciation for the untiring efforts and contributions of the Employees at all levels to ensure that the company continues to grow and excel.

For & on behalf of the Board

Sd/-	Sd/-
(SHIVAKUMAR K.V)	**(Dr.S.SELVAKUMAR, IAS)**
DIN: 08104146	**DIN: 00962240**
DIRECTOR(TRANSMISSION),KPTCL	**MANAGING DIRECTOR, KPTCL**

COMMENTS OF THE COMPTROLLER AND AUDITOR GENERAL OF INDIA UNDER SECTION 143(6)(b) OF THE COMPANIES ACT, 2013 ON THE FINANCIAL STATEMENTS OF KARNATAKA POWER TRANSMISSION CORPORATION LIMITED, BENGALURU FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH 2018

The preparation of financial statement of **Karnataka Power Transmission Corporation Limited, BENGALURU** for the year ended **31 March 2018** in accordance with the financial reporting framework prescribed under the Companies Act, 2013 (Act) is the responsibility of the management of the company. The Statutory auditor/auditors appointed by the Comptroller and Auditor General of India under section 139 (5) or 139 (7)1 of the Act is/are responsible for expressing opinion on the financial statements under section 143 of the Act based on independent audit in accordance with the standards on auditing prescribed under section 143 (10) of the Act. This is stated to have been done by them vide their Audit Report dated **16.08.2018**

I, on behalf of the Comptroller and Audit General of India, have conducted a supplementary audit of the financial statements of **Karnataka Power Transmission Corporation Limited, Bengaluru** for the year ended 31 March 2018, under section 143 (6) (a) of the Act. This supplementary audit has been carried out independently without access to the working papers of the statutory auditors and is limited primarily to inquires of the statutory auditors and company personnel and a selective examination of some of the accounting records.

On the basis of my supplementary audit nothing significant has come to my knowledge which would give rise to any comment upon or supplement to statutory auditors report under section 143 (6) (b) of the Act.

For and on the behalf of the
Comptroller & Auditor General of India
Sd/-
(BIJIT KUMAR MUKHERJEE)
ACCOUNTANT GENERAL
(ECONOMIC & REVENUE SECTOR AUDIT)
KARNATAKA, BENGALURU.

Place: Bengaluru
Dated: 20.09.2018

Annexure - 1

Form No. MGT-9

EXTRACT OF ANNUAL RETURNS ON THE FINANCIAL YEAR ENDED ON 31st MARCH 2018

[Pursuant to section 92(3) of the Companies Act, 2013 and rule 12(1) of the Companies (Management and Administration) Rules, 2014]

I. REGISTRATION AND OTHER DETAILS:

i.	**CIN**	**U40109KA1999SGC025521**
ii.	**Registration Date**	**28-07-1999**
iii.	**Name of the Company**	**Karnataka Power Transmission Corporation Limited**
iv.	**Category/Sub-Category of the Company**	**Government Company**
v.	**Address of the Registered office and contact details**	**Corporate Office, Kaveri Bhavan, Bengaluru 560 009**
vi.	**Whether listed company**	**Not Listed Company**
vii.	**Name, Address and Contact details of Registrar and Transfer Agent, if any**	**Not Applicable**

II. PRINCIPAL BUSINESS ACTIVITIES OF THE COMPANY

All the business activities contributing 10% or more of the total turnover of the company shall be stated:-

SL. No.	Name and Description of main products/ services	NIC Code of the Product / service	% to total turnover of the company
1	Transmission		100%

III. PARTICULARS OF HOLDING, SUBSIDIARY AND ASSOCIATE COMPANIES

SL. No.	Name and Address of The Company	CIN/GLN	Holding/ Subsidiary/ Associate	% of shares held	Applicable Section
1.	**NIL**	**NIL**	**NIL**	**NIL**	**NIL**
2.					
3.					
4.					
5.					

IV. SHARE HOLDING PATTERN (Equity Share Capital Breakup as percentage of Total Equity)

i. Category-wise Share Holding

Category of Shareholders	No. of Shares held at the beginning of the year				No. of Shares held at the end of the year				% Change during the year
	Demat	Physical	Total	% of Total Shares	Demat	Physical	Total	% of Total Shares	
A. Promoter									
1) Indian									
a) Individual/ HUF									
b) Central Govt									
c) State Govt(s)		20753225	20753225	100%		2183225	2183225	100%	+8.95%
d) Bodies Corp									
e) Banks / FI									
f) Any Other									
Sub-total (A) (1):-		20753225	20753225	100%		2183225	2183225	100%	+8.95%
2) Foreign									
g) NRIs-Individuals									
h) Other-Individuals									
i) Bodies Corp.									
j) Banks / FI									
k) Any Other….									
Sub-total(A)(2):-		-	-	-		-	-	-	-
B. Public Shareholding									
1. Institutions									
a) Mutual Funds									
b) Banks / FI									
c) Central Govt									
d) State Govt(s)									
e) Venture Capital Funds									
f) Insurance Companies									
g) FIIs									
h) Foreign Venture Capital Funds									

i) Others (specify)									
Sub-total (B)(1)		-	-	-		-	-	-	-
2. Non Institutions									
a) Bodies Corp.									
(i) Indian									
(ii) Overseas									
b) Individuals									
(i) Individual shareholders holding nominal share capital upto Rs. 1 lakh									
(ii) Individual shareholders holding nominal share capital in excess of Rs 1 lakh									
c) Others(Specify)									
Sub-total (B)(2)		-	-	-		-	-	-	-
Total Public Shareholding (B)=(B)(1)+ (B)(2)		-	-	-		-	-	-	-
C. Shares held by Custodian for GDRs & ADRs		-	-	-		-	-	-	-
Grand Total (A+B+C)		**20753225**	**20753225**	**100%**		**2183225**	**2183225**	**100%**	**+8.95%**

ii. Share holding of Promoters

Sl. No	Shareholder's Name	Shareholding at the beginning of the year			Shareholding at the end of the year			
		No. of Shares	% of total Shares of the company	% of Shares Pledged / encumbered to total shares	No. of Shares	% of total Shares of the company	% of Shares Pledged/ encumbered to total shares	% change in share holding during the year
1.	Hon'ble Governor State of Karnataka	20753218	100		21823218	100%	-	+8.95%
2.	Sri. P. Ravikumar	1	0		1	0	-	
3.	Sri. I.S.N. Prasad	1	0		1	0	-	
4.	Sri. Jawaid Ahktar	1	0		1	0	-	
5.	Sri G. Kumar Naik	1	0		1	0	-	
6.	Sri. P. Rajendra Cholan	0	0		1	0	-	+100%
7.	Dr. Aditi Raja Director (Finance)	1	0		1	0	-	
8.	Sri T.H.M. Kumar	1	0		0	0	-	-100%
9.	Sri H. Nagesh	1	0		1	0	-	-
	Total	**20753225**	**100**		**21823225**	**100%**		

iii. Change in Promoters' Shareholding (please specify, if there is no change

Sl. no	Shareholder's Name	Shareholding at the beginning of the year		Cummulative Shareholding during the year	
		No. of shares	% of total shares of the company	No. of shares	% of total shares of the company
	At the beginning of the year	**20753225**	**100%**	**20753225**	**100%**
	Date wise Increase / Decrease in Promoters Share holding during the year specifying the reasons for increase / decrease (e.g. allotment / transfer / bonus/ sweat equity etc):	1070000 No. of Equity Shares of Rs.1000/- each-issued in favour of Hon'ble Governor vide Board Resolution dated: 04-07-2017	--	--	--
	At the End of the year	**21823225**	**100**	**21823225**	**100**

iv. INDEBTEDNESS

Indebtedness of the Company including interest outstanding/accrued but not due for payment

	Secured Loans excluding deposits	Unsecured Loans	Deposits	Total Indebtedness
Indebtedness at the beginning of the financial year				
I Principal Amount	49646330943	35644329	0	49681975272
ii) Interest due but not paid	0	0	0	0
iii) Interest accrued but not	25206472	0	0	25206472
Total (i+ii+iii)	**49671537415**	**35644329**	**0**	**49707181744**
Change in Indebtedness during the financial year				
- Addition	8667600000	3000000000	0	11667600000
- Reduction	6274327606	1422607599	0	7696935205
Net Change	**2393272394**	**1577392401**	**0**	**3970664795**
Interest Amount				
- Addition				
- Reduction				
Net Change				
Indebtedness at the end of the financial year				
I Principal Amount	52039603337	1613036730	0	53652640067
ii) Interest due but not paid	0	0	0	0
iii) Interest accrued but not due	43074396	672603	0	43746999
Total (i+ii+iii)	**52082677733**	**1613709333**	**0**	**53696387066**

V. REMUNERATION OF DIRECTORS AND KEY MANAGERIAL PERSONNEL

A. Remuneration to Managing Director, Whole-time Directors and/or Manager

Sl. No.	Particulars of Remuneration	Name of MD/WTD/ Manager	Total Amount
1.	Gross salary FY 2017-18	Sri Jawaid Akhtar, Managing Director	Rs.32,34,659.00
	(a) Salary as per provisions contained in section 17(1) of the Income-tax Act, 1961	Rs.32,34,659.00	
	(b) Value of perquisites u/s 17(2) Income-tax Act,1961	-	
	(c) Profits in lieu of salary under section17(3) Income- tax Act,1961	-	
2.	Gross salary FY 2017-18	Dr.Aditi Raja Director (Finance)	Rs.25,61,492.00
	(a) Salary as per provisions contained in section17(1) of the Income-tax Act, 1961	Rs.25,61,492.00	
	(b) Value of perquisites u/s 17(2) Income-tax Act, 1961	-	
	(c) Profits in lieu of salary undersection17(3) Income- tax Act,1961	-	
3.	Gross salary FY 2017-18	Sri. H.Nagesh, Director (Transmission)	Rs. 1957919.00
	(a) Salary as per provisions contained in section17(1) of the Income-tax Act, 1961	Rs. 1957919.00	
	(b) Value of perquisites u/s 17(2) Income-tax Act, 1961	-	
	(c) Profits in lieu of salary undersection17(3) Income- tax Act, 1961	-	
4.	Gross salary FY 2017-18	Sri. Shivakumar KV Director (Transmission)	Rs. 16,93,753.00
	(a) Salary as per provisions contained in section17(1) of the Income-tax Act, 1961	Rs. 16,93,753.00	
	(b) Value of perquisites u/s 17(2) Income-tax Act, 1961	-	
	(c) Profits in lieu of salary under section17(3) Income- tax Act, 1961	-	
5.	Gross salary FY 2017-18	Sri. Sridhara .R. Director & CS	Rs. 24,78,727.00
	(a) Salary as per provisions contained in section17(1) of the Income-tax Act, 1961	Rs. 24,78,727.00	
	(b) Value of perquisites u/s 17(2) Income-tax Act, 1961	-	
	(c) Profits in lieu of salary under section17(3) Income- tax Act,1961	-	

Sl. No.	Particulars of Remuneration	Name of MD/WTD/ Manager	Total Amount
6.	Gross salary FY 2017-18 (a) Salary as per provisions contained in section17(1) of the Income-tax Act, 1961 (b) Value of perquisites u/s 17(2) Income-tax Act, 1961 (c) Profits in lieu of salary under section17(3) Income- tax Act,1961	Sri. Ramakrishna.M Director (Admn. & HR) Rs.10,14,589.00 - -	Rs.10,14,589.00
7.	Stock Option	0	-
8.	Sweat Equity	0	-
9.	Commission - as % of profit - others, specify…	0	-
10.	Others, please specify	-	-
11.	Total (A)	Rs. 12941139.00	Rs.12941139.00
	Ceiling as per the Act		

B. Remuneration to other directors :

Sl. No.	Particulars of Remuneration	Name of MD/WTD/ Manager			Total Amount
1.	Independent Directors · Fee for attending board committee meetings · Commission - nil · Others TA and DA		Sitting Fees	TA and DA	Rs.100680/-
		Dr. Rajneesh Goel	Rs.3,000/-	-	
		Sri.P.Ravikumar	Rs.7,000/-	-	
		Sri. I.S.N.Prasad	Rs.7,000/-	-	
		Sri.G.Kumar Naik	Rs.5,000/-	-	
		Sri. L.K.Atheeq	Rs.2,000/-	-	
		Sri. T.H.M.Kumar	Rs.6,000/-	-	
		Sri. A.M. Mahadeva Prasad	Rs.15,000/-	Rs.22,080/-	
		Sri.Srinivas M.N	Rs.15,000/-	Rs.18,600/-	
	Total (1)		Rs.60,000/-	Rs.40,680/-	Rs.100680/-

Sl. No.	Particulars of Remuneration	Name of MD/WTD/ Manager				Total Amount
				Sitting fees	TA/DA	
2.	Other Non-Executive Directors · Fee for attending board committee meetings	1.	Sri S.P.Sakkari	Rs.5000/-	-	Rs.5000/-
		2.	Sri T.R.Rama krishnaiah	Rs.4000/-	-	Rs.4000/-
		3.	Sri A.N.Jayaraj	Rs.5000/-	-	Rs.5000/-
		4.	Sri Anand prasad	Rs.15000/-	Rs.1536/-	Rs.16536/-
		5.	Sri B.V. Mune Gowda	Rs.15000/-	Rs.7560/-	Rs.22560/-
		6.	Sri Bhyregowda	Rs.3000/-	Rs.3480/-	Rs.6480/-
		7.	Sri Deepak Rajaram Hegde	Rs.12000/-	Rs.38976/-	Rs.50976/-
		8.	Sri K.P. Sapath Kumar	Rs.15000/-	Rs.24480/-	Rs.39480/-
		9.	Sri Mazhar Alam Khan	Rs.9000/-	-	Rs.9000/-
		10.	Sri N.Jyothi Prakash	Rs.15000/-	Rs.1800/-	Rs.16800/-
		11.	Sri Srinivas Raju	Rs.9000/-	-	Rs.9000/-
		12.	Sri Shivashankara Somalingappa Malagali	Rs.9000/-	Rs.39168/-	Rs.48168/-
		13.	Sri T.N. Ramesh	Rs.15000/-	Rs.9600/-	Rs.24600/-
	Total (2)			**Rs. 1,31,000/-**	**Rs. 1,26,600/-**	**Rs.2,57,600 /-**
	Total (B)=(1+2)					**Rs.3,58,280/-**
	Total Managerial Remuneration					**Rs.1,32,99,419/-**
	Overall Ceiling as per the Act					

C. Remuneration to Key Managerial Personnel Other Than MD/Manager /WTD - NIL

Sl. no.	Particulars of Remuneration	Key Managerial Personnel			
		CEO	Company Secretary	CFO	Total
1.	Gross salary (a) Salary as per provisions contained in section17(1) of the Income-tax Act,1961 (b) Value of perquisites u/s 17(2) Income-tax Act,1961 (c) Profits in lieu of salary under section 17(3) Income-tax Act,1961				
2.	Stock Option				
3.	Sweat Equity				
4.	Commission - as % of profit - others, specify…				
5.	Others, please specify				
6.	**Total**				

NIL

VI. PENALTIES/PUNISHMENT/COMPOUNDING OF OFFENCES: NIL

Type	Section of the companies Act	Brief description	Details of Penalty/ Punishment/ Compounding fees imposed	Authority [RD /NCLT/Court]	Appeal made. If any (give details)
A. Company					
Penalty					
Punishment					
Compounding					
B. Directors					
Penalty					
Punishment					
Compounding					
C. Other Officers In Default					
Penalty					
Punishment					
Compounding					

NIL

FOLLOWING REMARKS ARE OFFERED ON THE OBSERVATION/COMMENTS OF THE STATUTORY AUDITORS ON THE ACCOUNTS FOR 2017-18

Sl. No.	Observations of Statutory Auditors	Management Replies
i)	Note 1.2 (b) with regard to restatement of previous year's figures in accordance with IND AS, the company has not restated with regard to Opening Other Equity, Other Comprehensive Income	Factual. The issue will be examined and action will be taken to comply the observations.
ii)	Note No.1.6 Significant Accounting Policies, Note 2.5(b) and Note 33, the company has not corrected material Prior Period errors retrospectively by restating the comparative amounts presented in which the error occurred or by restating the opening balance of assets, liabilities and other equity for the earliest period in accordance with IND AS 8 'Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Error' issued under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015.	Factual. The prior period items accounted during the year includes prior period components pertaining to year 2000-01 to 2016-17. Major portion of prior period items constitutes 'Depreciation under-provided in previous years. Management considers value of Net prior period items is not material. As per the Accounting policy, material prior period items will only be restated. Hence, Prior period item are not restated during the year. However, Issue will be examined and action will be taken to comply the observations during 2018-19.
iii)	Note No. 1.9 Significant Accounting Policies and Note No. 31.1, with regard to non-capitalization of the Fiber Optic separately and charging depreciation at rate of 5.28% instead of 6.33% in accordance with the CERC Notification L-1/144/2013/CERC dated 05-11-2015, the consequential effect on PPE and depreciation could not be ascertained.	Instructions have already been issued to accounting Units on 12/12/2017 to identify and reclassify the Fiber optic and to account separately for providing depreciation in accordance with CERC Notification. Accordingly, Rs.33.49 Cr worth of Fiber optic has been identified and accounted separately during 2017-18 and further identification of Fiber optic is under progress.

Sl. No.	Observations of Statutory Auditors	Management Replies
iv)	Note No.1.9 (g) Significant Accounting Policies and Note 2A.1 (b) for the purpose of depreciation, the life of released assets when put to re-use have been considered as if they were new asset at written down value and depreciated accordingly, which is not in compliance with the IND AS 16, 'PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT' issued under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 wherein depreciation is to be provided over the residual life of the original asset. The consequential effect on PPE and depreciation thereon could not be ascertained.	Due to practical difficulties in identifying the original cost of asset and accumulated depreciation thereon to a specific asset when it is removed from the field and kept at stores, released assets are accounted at written down value and subsequently put to re-use at the written down value. This method is consistently being followed since inception of then KEB.
v)	Note No. 1.10 (d) Significant Accounting Policies, Revenue Recognition of supervision charges, inspection charges, testing charges, earth mat design charges and Mandap keeper charges on cash basis is not in compliance with IND AS 18 'Revenue' issued under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 and the consequential impact of the same on the financial statements is not ascertainable;	Supervision charges, inspection charges, testing charges, earth mat design charges and Mandap keeper charges will be collected upfront and in majority of the cases service will be rendered before the closure of financial year.
vi)	Note No. 1.15 Significant Accounting Policies with regard to computation of Capitalization rate based on the weighted average method and non-adoption of Effective Interest rate method which is not in compliance/accordance with IND AS 23, 'BORROWING COST' issued under the	KPTCL is capitalizing the interest on borrowings based on weighted average method as per the provisions of Ind AS-23. However, modification if required with respect to existing method of computing interest for capitalization will be examined and action will be taken accordingly.

Sl. No.	Observations of Statutory Auditors	Management Replies
	Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015, the consequential effect on PPE, Capital work in progress and depreciation thereon, could not be ascertained.	
vii)	The Company has not complied with IND AS with regard to Accounting/Presentation/ restatement/Adequate Disclosure in the financials for giving effect to the following- a) Identification and Restatement of Other Comprehensive Incomes. b) Accounting at fair value of Land acquired at concessional rate/ free of cost - IND AS – 20. c) Recognition of Revenue and PPE in respect of Customer Contribution Works – Appendix – C of IND AS 18. d) Non Consideration of Deferred Tax as per IND AS for 2015-16 having an impact in the Comparable figure of FY 2016-17. e) Non Adoption of Effective Interest Rate Method for Interest Expenses/income. f) Presentation of Financial Assets / Liabilities at Present Value. g) Presentation of Statement of Cash Flows.	a) to h) Factual, Issue will be examined and action will be taken to comply the observations.
viii)	Note No. 1.17 Significant Accounting Policies and Note No. 37.7, the company has not provided any documentation as to technical evaluation to test for any impairment of assets in compliance with IND AS – 36 'IMPAIRMENT OF ASSETS' issued under the Companies (Indian Accounting Standards)	KPTCL is a power transmission utility and all the transmission equipment are required to be in usable condition throughout the year to carry out the activity of transmission of power. Instances of impairment of transmission equipment may not crop up.

Sl. No.	Observations of Statutory Auditors	Management Replies
	Rules, 2015 and the consequential effect if any, on misstatement in respect of carrying cost of PPE and depreciation thereon could not be ascertained.	
ix)	Note No. 2.1 pending reconciliation of classification of Leasehold/Freehold land in the financial statements, the consequential effect on misstatement of the presentation and measurement of free hold, lease hold land and amortization could not be ascertained.	Instructions have been issued to Accounting units as well as Civil section of KPTCL on 20/01/2018 to correctly classify freehold land and leasehold land by obtaining land documents from concerned authorities. Accordingly, majority of the units have collected land documents and rectified the wrong classification. Efforts are being made to trace old land records and wrong classification if any, will be rectified.
x)	Note No. 2.2 (h) and Note 37.18 the non- accounting of land acquired from Government and Other parties either at concessional rate or free of cost at the fair value in accordance with IND AS 20 'Accounting for Government Grants and disclosure of Government assistance ' and Appendix C of IND AS 18 'Revenue' issued under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 and the consequential effect of misstatement in the financial statement with regard to PPE, amortization, Grants, Consumer Contribution and Other Income is not ascertainable.	GoK, in certain cases, while allotting land to KPTCL, has offered land at concessional rates for construction of sub stations . KPTCL has accounted such land at purchased cost in its books. As GoK is not releasing any grant to KPTCL, it may not be appropriate to account the concessional value, as grant received by GoK which may depict wrong picture in the books of KPTCL. Para 3 of Ind AS-20 stress upon the transfer of resources from Government to entity, hence land allotted in concessional rate can be treated as transfer of resources is to be examined. In the same para, it states that 'Grants related to assets are government grants whose primary condition is that an entity qualifying for them should purchase, construct or otherwise acquire long-term assets.' Since KPTCL has not received any grant,' purchase, construct or otherwise acquire long-term assets' out of the grant received does not arise. Para 23 of Ind AS-20 states 'A

Sl. No.	Observations of Statutory Auditors	Management Replies
		government grant may take the form of a transfer of a non-monetary asset, such as land or other resources, for the use of the entity. In these circumstances, the fair value of the non- monetary asset is assessed and both grant and asset are accounted for at that fair value.' As GoK has allotted land at concessional rate and KPTCL has paid the same towards cost of land, the transaction cannot be construed as 'transfer of non-monetary asset'. However, the issue will be examined and necessary action will be taken during 2018-19 if required.
xi)	Note 2.4 (c) and 3.6, the Company estimated that an amount of INR 2652.86 lakhs was incurred as expenditure under the Niranthara Jyothi Yojana (NJY) which at present is accounted under PPE and CWIP but is recoverable from the ESCOMs after due ascertainment, as the Company has not provided sufficient information, we are unable to ascertain the correctness or completeness of the same and the consequential impact on Financial Statement.	The issue will be examined and necessary directions will be issued to account the expenditure incurred towards NJY works as receivable from concerned ESCOMs.
xii)	Note No.2.4 (e), No. 3.1, Note 26.4, Note 26.1(i) and Note 37.18 - in respect of on-going and completed Self Execution Works (SEW's), the Company does not have sufficient information with regard to such works , we are unable to ascertain either correctness or completeness of the same including non-capitalization at fair value, amortization of the same over the	Self-execution works are being carried out by consumer himself with the permission of Corporation and hand over the asset to Corporation after commissioning of the Work duly completing the process of taking joint inventory. In certain cases, pending completion of joint inventory, assets created out of self-execution works are yet to be accounted as assets of KPTCL. The same will be accounted as assets of KPTCL after completing

Sl. No.	Observations of Statutory Auditors	Management Replies
	useful life instead of the agreement period wherever applicable, absence of adequate method for computation of recovering infrastructure charges, inconsistency in recognizing of one time non-refundable deposit towards land spared and the consequential impact of the same on PPE, Liabilities, Receivables and Revenue is not ascertainable. Further, based on our audit to the extent identified, the Company could not ensure the capitalization of SEW's amounting to INR 35415.67 Lakhs the consequential impact of the same on PPE, Liabilities, Receivables and Revenue is not ascertainable.	the required formalities during 2018-19. With regard to amortization of assets created out of self-execution works, the issue will be examined and action will be taken accordingly. Instructions will be issued regarding computation of recovery of infrastructure charges from IPPs in case of sparing of existing infrastructure of KPTCL to IPPs. One time non-refundable deposits has been accounted as income to the extent of Rs.26.47 Cr during 2017-18.
xiii)	Note No. 2.5 (a) pending reconciliation of Fixed Assets Register, the Company has adopted adhoc values of the components that are released for inter unit transfers, decommissioning and sale of assets as it is unable to identify the carrying value of such components (Gross cost less accumulated depreciation) and the consequential effect of misstatement in the financial statement with regard to PPE, assets held for sale, depreciation and profit/ loss on sale of asset is not ascertainable.	In majority of the cases, values of components of assets are being identified based on fixed asset registers. However, in order to streamline and ease the process of identification of correct values for assets components, assets are segregated and assigned with new asset account codes and instructed the Units vide circular dated 03/02/2018 to reclassify the existing assets accordingly. Units are in the process of reclassification of assets in accordance with the Circular instructions, the same may be completed during 2018-19.
xiv)	Note No's. 2.5 (c), 3.1, 3.2 and 3.3 regarding accounting of capital work in progress, capitalization, ownership, documentation, physical controls, non-provision of incentives and non-ascertaining/non provision	Circular instructions to all the Accounting Units with regard to capitalization of erection and civil charges, capitalization and apportionment of establishment charges, employee costs, administrative charges and other

Sl. No.	Observations of Statutory Auditors	Management Replies
	of quantity variation to/from contractors, capitalization and apportionment of establishment charges, employee costs, administrative charges and other general overheads, borrowing costs, allocation of expenses incurred on Supervisory charges recovered on Self Execution Works, capitalization of present value of the estimated cost of decommissioning during the initial recognition and actual date of capitalization which is not in compliance with IND AS 16 'PROPERTY, PLANT & EQUIPMENT' issued under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 on Accounting for Capital Work in Progress and PPE, the consequential impact of which, on CWIP, PPE and depreciation is not ascertainable;	general overheads, borrowing costs have already been issued vide circular dated 08/02/2018 and implemented the same during 2017-18. Guidelines on actual date of capitalization has also been issued on 16/01/2018 and accounted the assets accordingly. With regard to allocation of expenses incurred on Supervisory charges recovered on Self Execution Works, the issue will be examined action will be taken if necessary, during 2018-19. Incentive clause in tenders was introduced during 2014-15 and the same has been removed from Tender conditions in respect of all the Tenders issued from April 2017 onwards. Only few contractors have completed the Work within the stipulated time and they are yet to submit the bills. Action will be taken after receipt of incentive bills from contractors.
xv)	Note No. 2.5 (d), regarding investment property, as stated therein, the company has not provided any documentation as to establish the carrying cost of such assets to be insignificant as per IND AS 40, 'INVESTMENT PROPERTY' issued under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 and the consequential effect if any, on misstatement in respect of carrying cost of PPE, Investment Property and depreciation thereon could not be ascertained.	In majority of the cases KPTCL has occupied and using the premises for its own use. In few cases KPTCL's premises are partly shared with ESCOMs where majority portion of premises are occupied by KPTCL and a very little portion is being occupied by ESCOMs. It is difficult to bifurcate and determine the cost of the premises occupied by ESCOMs.
xvi)	Note No.3.1, Note 18, Note 22, and Note 37.18 in respect of on-going and completed Deposit Contribution Works (DCW's), as the Company	Deposit Contribution Works are being monitored using relevant schedules and 'C' registers. However, suitable instructions will be issued to ascertain current status of work.

Sl. No.	Observations of Statutory Auditors	Management Replies
	does not have sufficient information with regard to the status of such works , we are unable to ascertain either correctness or completeness of the same including non-capitalization at fair value, amortization of the same over the useful life instead of the agreement period wherever applicable and the consequential impact of the same on PPE, Current/ Non-Current Liabilities, Receivables and Revenue is not ascertainable. Further, the Company does not have a policy to account the Revenue of DCW's in accordance with Appendix C of IND AS 18 'Revenue' and the consequential impact of the same on Revenue and Profit before tax is not ascertainable.	Deposit Contribution Works will be examined with regard to applicability of Appendix C of IND AS 18.
xvii)	Note 3.5 in respect of non-ascertaining of expenditure as capital or revenue, incurred towards work for the renovation and upgradation of the protection system of various 220KV and 400KV Substation undertaken from contribution from PSDF amounting to INR 5948.06 Lakhs, accordingly we are unable to ascertain the consequential impact on CWIP, repairs and maintenance and profit for the year.	As PSDF Work involves numerous materials and the same are yet to be erected in majority of cases, classification of Capital and Revenue is not available at this juncture. Efforts will be made to classify the works as Capital and Revenue during 2018-19.
xviii)	Note No. 3.7 accounting of compensations towards tower, corridor, plantation, crop, tree cut, etc on cash basis is not in compliance with IND AS 1 'Presentation of Financial Statements' issued under the	Compensation are not part of Detailed Work Award(DWA), these compensations are to be determined based on field conditions. There are cases of litigations after determination of compensation before the same is disbursed. Hence, actual compensation after disbursement

Sl. No.	Observations of Statutory Auditors	Management Replies
	Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 and the consequential impact of the same on the financial statements is not ascertainable;	to beneficiaries are being accounted.
xix)	Note No.6.5 pending identification of obsolete items in Inventories, no provision has been made in accordance with the Company policy and the consequential effect on Inventories and the Profit before Tax could not be ascertained.	Scrap approval committee has identified scrap materials and approved the same as scrap in two Transmission Zones and taken to account accordingly. Scrap approval committee will identify scrap materials and approved the same in the remaining zones during 2018-19.
xx)	Note No. 7.2 with regard to rebate of INR 6913.23 Lakhs claimed by ESCOM's towards timely payment in accordance with the Transmission Agreement entered into with the ESCOM's read with KERC Tariff Regulations, 2006, pending outcome of the dispute, the consequential effect on Financial Statements is not ascertainable.	Reference is invited to clause 8.7 of the transmission agreement with ESCOMs(standard format approved by the Hon'ble Commission). Extract of relevant clauses is reproduced below: **"8.5 Rebate** 8.5.1 ESCOMs/Open Access Customer with LC arrangement for payment of transmission charges are entitled for a rebate of 2% on the bill amount if the payment is made within the due date through letter of Credit. **8.6 Penalty** 8.6.1 ESCOMs/Open Access Customer with LC arrangement are liable to pay 2% per month or part thereof, on the bill amount, as penalty to KPTCL, for payments made beyond the due date. **8.7** However, Articles 8.5 and 8.6 are not applicable to ESCOMs/Open Access Customer having Escrow arrangement for payment of transmission charges."

Sl. No.	Observations of Statutory Auditors	Management Replies
		As per this, the clauses 8.5 (Rebate), 8.6 (Penalty) are not applicable to ESCOMs having ESCROW arrangement for payment of transmission charges. Further as per Government order dated 10th May 2005 , the ESCOMs are bound to open an ESCROW account for payment of transmission charges. Extract of Government Order reproduced below: "(12) Each ESCOM shall open a current ESCROW Account with KPTCL in respect of transmission charges" This decision of opening ESCROW was taken consciously in order to ensure uniformity in payment mechanism by all ESCOMs (including HESCOM & GESCOM which are not cash sufficient companies) and also not to burden the end consumers with Bank LC charges. This matter has been brought to the notice of KERC in APR filing of FY16 and FY 17.
xxi)	Note No's. 16, 18.1, and 23, with regard to the information, assumptions and disclosures considered for Actuarial valuation of Defined Benefit Plans and Long Term employee Benefits are not appropriate in respect of leave encashment rate, non-consideration of plan assets, salary escalation rate and applicable annual leave encashment days for each Cadre of employees, The consequent impact of the same in the financial statements is not ascertainable. Further, the company has accounted for the entire Actuarial gain under Employee Costs without bifurcating to Other Comprehensive Income and no adequate disclosure has been	In case of Earned leave encashment, salary, salary increment rate and applicable annual leave encashment days, opening and closing balance of leave, leave credited, utilized, encashed for each Cadre of employees as per scale register and Service registers maintained at accounting Units have been obtained from each accounting Unit for 2017-18 and provided the same to actuaries for getting the actuarial valuation Report. Salary escalation rate is considered by the actuary based on increment rate of the existing time scale and current DA release rate. Leave encashment rate is considered by the actuary based on actual employee data furnished by Accounting Units. Actuary has considered standard assumptions for bringing out Actuarial valuation Report on Earned leave encashment.

Sl. No.	Observations of Statutory Auditors	Management Replies
	disclosed in Financial statement as per IND AS 19 'EMPLOYEE BENEFITS' issued under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 for Defined Benefit Plans and Long Term employee Benefits which is not ascertainable.	Provision has been made towards leave encashment as per the Actuarial valuation Report.
xxii)	Note No. 18.5 Adjustment pending notification by GoK, INR 4238.43 Lakhs shown in the accounts under 'Other Long term Liabilities' which represents adjustments made after notification of final opening balance sheet as on 01.06.2002. As per GoK letter dated 14.06.2012, Government has directed KPTCL to reconcile the above balance with ESCOMS and to send the revised proposal for approval. As on 31.03.2018 the reconciliation of the above accounts is under progress, pending which the effect on the net worth could not be ascertained.	Action will be initiated to reconcile the amount with ESCOMs.
xxiii)	Note No. 20 - We are unable to ascertain either the correctness of liability or additional liability, if any, required in respect of Sundry Creditors for purchase of power INR 4207.38 Lakhs (excluding interest of INR 66853.20 Lakhs payable to KPCL) stated to be the balance amount payable relating to purchase of power made up to 09.06.2005.	The liability shown in the Sundry creditors for purchase of Power are correct. As the company has to discharge these liabilities, the same are being continued under the liability Account. Liability in respect of Tamil Nadu Electricity Board amounting to Rs.26.34 Cr has been discharged during 2018-19.

Sl. No.	Observations of Statutory Auditors	Management Replies
xxiv)	Note No. 20.1 with regard to balance liability of INR 668.53 Crores pertaining to KPCL towards interest accounted for outstanding purchase of power is not appropriate, as it is not in accordance with the GOK statutory order G.O No.EN 131 PSR 2003 dated 10-05-2005 and KERC tariff Order dated 25.11.2009 wherein it was clearly held that as the power trading business of the Company has been transferred to the ESCOM's, all liabilities towards power purchase has to be met by ESCOM's. Accordingly, in our opinion, this has resulted in the understatement of opening Reserves and overstatement of opening Trade Payables by INR 668.53 Crores.	Efforts will be made to transfer the existing liability to ESCOMs
xxv)	Note No. 22, 26.1 (ii) and Note 26.3 with regard to inadequate policy on penalty towards Short Closed Works and inadequate information in respect of condonation applications received from the contractors, as the Company has not provided sufficient information, we are unable to ascertain the correctness or completeness of INR 8149.17 lakhs under Other Payables and INR 5172 Lakhs under Other Income, the consequential impact on Financial Statement is not ascertainable.	A policy will be formulated for treatment of penalty recovered from short closed works during 2018-19. Instructions have already been issued to record and monitor delay condonation applications vide circular dated 15/12/2017. However, a separate register will be maintained to register and monitor delay condonation applications.

Sl. No.	Observations of Statutory Auditors	Management Replies
xxvi)	Note No. 22.3, the Company continues to collect Augmentation charges from the Consumers inspite of having no authority to do so w.e.f. 30-11-2012 as per KERC Order No. N/64/11 dated 30-11-2012 and the quantum of such unauthorized amount collected as on the reporting date is INR 1330 Lakhs and the consequential impact on the Financials	Instructions have already been issued to stop the collection of Augmentation charges and to refund the same to the concerned vide circular dated 17/01/2018.
xxvii)	Note No. 22.5 'Other Current Liabilities' regarding net credit/ debit balances of INR 1572.26 Lakhs under Inter Unit Account – Materials and INR 2357.20 Lakhs under Inter Unit Account – Released assets & Note No. 12.1 'Other Current Assets' regarding debit balances of INR 101.78 Lakhs under Inter Unit Account – Personnel & of INR 19.42 Lakhs which represents un reconciled / un responded entries in Inter Unit Accounts and which also includes several old transactions. The consequential effect of the same on the financial Statements is not ascertainable in the absence of information.	Old items under IUA transactions are being reconciled. For IUA Transactions from 01/04/2015 and onwards a new software has been developed and implemented with effect from 01.04.2015 to operate IUA transactions through on-line. Further action will be taken to reconcile the old balances.
xxviii)	Note No. 22.6 with regard to outcome of pending reconciliation of the balance shown in State Load Dispatch Centre (SLDC) towards Unscheduled Interface (UI) credit balance of INR 424.29 Lakhs and the balance in bank showing a debit balance of UI charges of INR 230.92 Lakhs, we are unable to ascertain the consequential impact on the financial statements, if any.	Reconciliation of Unscheduled Interface (UI) credit balance with the balance in bank is nearing completion. Necessary accounting treatment will be given after the completion of reconciliation.

Sl. No.	Observations of Statutory Auditors	Management Replies
xxix)	Note No. 26 Other Income (16) and Note 26.2 - Miscellaneous Recoveries include INR 1950.62 Lakhs in respect of O & M Charges from IPP to the extent identified, as the Company has not provided sufficient information with regard to the number of IPP's for which O & M charges are to be recovered, we are unable to ascertain either the correctness or completeness of the same and the consequential impact of the same on the financial statements is not ascertainable;	Income in respect of O&M charges from IPPs for FY2016-17 and 2017-18 are revised and accounted in accordance with KERC interim Order dated 24/04/2018. O&M charges demand in respect IPPs left out if any, will be accounted during 2018-19.
xxx)	Note No. 26.1 (iv) With regard to non-reconciliation of income as per financials with FORM 26AS where in, the income pertaining to TDS receivable of INR 196 Lakhs has not been reconciled and accounted as income, consequential impact of the same on Revenue, Advance from customers and Trade Receivables is not ascertainable.	In order to reconcile accounts figures with 26AS, a new Annexure to March final accounts has been designed and obtained TDS details. All-out efforts has been made to reconcile accounts figures with 26AS, as deductee's TAN number is not appearing in 26AS statement and transactions are very large in number, reconciliation of the same seems very difficult. However, difference of accounts figures and 26AS has been accounted as income during 2017-18.
xxxi)	Note 29 Administrative & Other Expenses includes INR 560.30 Lakhs under Miscellaneous Expenses spent on conducting examination for recruitment of employees which needs to be apportioned to respective ESCOM's and consequential impact on expenses, Profit Before Tax, Other Equity and Recoverable.	Expenses in respect of conducting examination for recruitment of employees will be apportioned to respective ESCOM's during 2018-19.

Sl. No.	Observations of Statutory Auditors	Management Replies
xxxii)	Note No. 37.10 (ii) With regard to non-accounting of INR 2331 Lakhs for Incentive Receivable for the financial year 2017 -18 for the efficiency of Transmission System Availability and Transmission Loss Reduction, pending approval from KERC is not in accordance with the IND AS 18 “Revenue” issued under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 and the impact of the same on the financial statements is not ascertainable;	Incentive is an income to the Organisation . It is an internal Resource generated out of the efficiency factor. In tariff order 2018, the KERC for the first time , has suggested what needs to be done with the incentive and the management has taken note of it. As regards accrued incentive for 2017-18 the commission is yet to consider it based on the Audited Accounts. Hence at present, it may not be possible to envisage what KERC would suggest regarding utilisation of the “to be allowed incentive” for 2017-18. Hence, the same is shown as contingent asset in 'Note-37- Other Notes to Accounts'.
xxxiii)	Note No. 37.12 (b), on the accounts regarding receivables from ESCOM's aggregating to INR 17040.04 Lakhs (Note No.10) and Payables to ESCOM's aggregating to INR 18307.58 Lakhs (Note No.22). These balances are subject to confirmation and pending reconciliation, the consequential impact on the financial Statements is not ascertainable.	Reconciliation of receivables and payables accounts with ESCOMs are being pursued at Accounting Unit level as well as at Corporate Office. Necessary action will be taken to speed up the reconciliation process.
xxxiv)	With regard to non-charging of Late Payment Surcharge @ 1.25% for ESCOM's for delayed payments beyond the stipulated period which is not in accordance with the Transmission Agreement entered into with the ESCOM's read with KERC Tariff Regulations, 2006, we are unable to ascertain the amount, as necessary information with regard to payments received beyond the stipulated period was not made available and the consequential effect on the financial statements, if any.	Refer reply to Sl No. (xx) above..

Reply to Statutory Auditors' Report on IFC

Sl. No.	Observations of Statutory Auditors	Management Replies
	Property Plant and Equipment (PPE):	
i)	The Company does not have effective procedure and internal financial control in respect of: a) Updating the Fixed Asset Registers with relevant information for each individual asset on timely basis. b) Identification of the assets which are impaired as on the reporting date. c) Physical verification of fixed assets other than movable assets as there is no regular programme. d) Reconciliation of Physical verification report of movable assets with the Fixed Asset Register. e) To estimate the decommissioning charges to recognize as part of cost of PPE during capitalization. The above deficiencies may lead to material misstatement of PPE and consequential impact on the Depreciation and Maintenance cost in the financial statements of the company.	a) Refer reply to Sl No. (xiii) of Audit Report. b) As the Company is carrying out the transmission of power, it is maintaining its assets in good condition on all 365 days of a year. As such, there may not be any impairment of assets on the reporting date. c&d) It is not practically possible for the Company to conduct periodic physical verification as the assets like lines, run through forest area, hilly region and are spread over the entire State. However, the assets are considered as physically available as long as the transmission and related functions are continued to be discharged. e) It is practically not possible to estimate the decommissioning cost of the assets at the time of capitalisation, considering the uncertainty in life period of equipment used in creation of transmission assets.
ii)	The Company's internal control system with regard to identification of nature of land is not operating effectively, which leads to material misstatement on classification of Leasehold / Freehold land and its amortization in the financial statements.	Refer reply to Sl No. (ix) of Audit Report.

Sl. No.	Observations of Statutory Auditors	Management Replies
iii)	The Company does not have adequate policy and procedure to account; the land acquired at concessional rate/ free of cost in accordance with IND AS 20 'Accounting for Government Grants and disclosure of Government assistance' issued under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 which may lead to misstatement in the financial statement with regard to PPE, amortization, Grants, and Other Income.	Refer reply to Sl No. (x) of Audit Report.
iv)	The Company's adequate procedure and internal control system were not operating effectively to ensure : a. The completeness with regard to the costs of asset as on the date of commissioning of PPE. b. The Maintenance of the adequate cost register (C Register) as intended to be maintained as per Company's policy. This could potentially result in material misstatement in respect of understatement/overstatement of PPE capitalized, depreciation thereon and liability towards contractors as on the reporting date in the financial statements.	a. KPTCL is capitalizing the cost of equipment and other expenses relating construction of an asset as accounted in Cost registers as on the date of commissioning of the asset. Bills received subsequently and expenditure booked will also be capitalized to the same asset and depreciation charged retrospectively from date of commissioning of the asset. However, effort will be made to identify the balance expenditure to be booked in respect of works completed as on reporting date with reference to DWA and to make provision accordingly. b. In majority of the cases, 'C' registers are being maintained as per Company's policy. In a few cases the same was not updated during the visit of Auditors, which was subsequently updated.
v)	The Company does not have adequate procedure and internal financial control to ensure computation of Capitalization rate based on the weighted average	Refer reply to Sl No. (vi) of Audit Report.

Sl. No.	Observations of Statutory Auditors	Management Replies
	method in accordance with IND AS 23 'BORROWING COST' issued under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015. This could potentially result in material misstatement of capital work-in progress, PPE, depreciation and finance cost in the financial statements.	
vi)	The Company's procedure and internal control over financial reporting with regard to allocation and apportionment of Establishment expenses and Borrowing cost over the PPE were operating inconsistently over various divisions, which could potentially result in material misstatement of capital work-in progress, PPE and depreciation in the financial statements.	Refer reply to Sl No. (xiv) of Audit Report.
vii)	The Company does not have adequate policy and procedure to issue a commissioning certificate on timely manner. This could potentially result in material misstatement in early/delayed capitalization of PPE, allocation of Expenditure during Construction (EDC) including Borrowing cost and depreciation in the financial statements.	Refer reply to Sl No. (xiv) of Audit Report.
viii)	Due to lack of effective procedure and internal financial control to ensure providing appropriate depreciation for the released assets and appropriate valuation of assets transferred to other division, which could potentially result in material misstatement in carrying cost of	Refer reply to Sl No. (xiii) of Audit Report.

Sl. No.	Observations of Statutory Auditors	Management Replies
	PPE and depreciation in the financial statements of the company.	
ix)	The Company does not have adequate policy to technically evaluate the employee cost attributable to supervision charges in respect of Major Works Division. This could potentially result in material misstatement in respect of Employee cost allocated to PPE, depreciation thereon and overstatement of employee cost in the financial statements.	Refer reply to Sl No. (xiv) of Audit Report.
x)	The Company does not have adequate procedure to assess the cost incurred towards expenditure on survey/Feasibility study of Projects on regular basis. This could potentially result in material misstatement in carrying cost of PPE and depreciation thereon in the financial statements.	In the 73rd Technical Co-ordination Committee Meeting held on 20/03/2017, It came to the knowledge of the committee that many projects which were cleared in TAC/TCC meeting prior to March 2012 are yet to take off and estimates are not submitted for preparation due to land disputes, constrains etc cropped up later. The committee is of the view that proposals prior to March 2012 requires fresh look and are to be studied with reference to the present scenario before proceeding further. The Committee took a decision that Works approved in TAC/TCCM prior to March 2012 are to be resubmitted. In the light of above decision, it was instructed vide circular dated 20/12/2017 that expenditure booked towards survey and feasibility studies prior to March 2012 and accounted under Account code '17.301' and Works not yet taken up till date shall be charged off to Revenue as infructuous capital expenditure(Account code 79.532) during 2017-18. Accordingly, expenditure incurred towards survey and feasibility studies prior to March

Sl. No.	Observations of Statutory Auditors	Management Replies
		2012 amounting to Rs.79.42 lakh has been charged off as infructuous capital expenditure. Further, wherever the works are taken up during 2017-18, expenditure incurred towards survey and feasibility studies are transferred to CWIP.
xi)	The Company does not have adequate policy and procedure to identify the let-out office buildings/staff quarters as an "Investment Property". This could potentially result in material misstatement in respect of presentation of PPE and Investment Property in the financial statements.	Refer reply to Sl No. (xv) of Audit Report.
xii)	**Self-Execution Works (SEW's) or Deposit Contribution Works (DCW's):** The Company does not have adequate procedure and internal financial control to ensure that the register is being maintained for each of the Self-Execution works (SEW's) and Deposit Contribution Works (DCW's) with the relevant information. This could potentially result in material misstatement in timely capitalization of PPE, depreciation, Customer Contribution, Expenses and Revenue recognition.	Instructions have already been issued to accounting units to maintain a Self-execution Works register to monitor the progress, completion, commission and handing over assets created out of Self-execution works vide circular dated . An annexure to March Final Accounts has also been designed and obtained relevant details from the Accounting Units in this regard. Deposit Contribution Works are being monitored using relevant schedules and 'C' registers. However, suitable instructions will be issued to ascertain current status of work.
xiii)	The Company does not have adequate procedures and internal controls to ensure the signing of connection agreement at time of interconnection as required by Karnataka Electricity Grid Code, 2015 and Issue of appropriate interconnection approval to applicant connecting to the Grid,	As per Electricity Grid code 2015, KPTCL has prepared draft connection agreement. After obtaining Corporate approval, the same will be submitted to KERC before 10th September 2018 for approval.

Sl. No.	Observations of Statutory Auditors	Management Replies
	which may result in material misstatement in timely capitalization of Self Execution works / Deposit Contribution Works as PPE, amortization, consumer Contribution, revenue recognition and collection of Operation and maintenance charges in the financial statement.	
xiv)	The Company does not have adequate procedures and internal controls with regards to accounting of Supervision charges on "percentage of completion method". This could potentially result in material misstatement in early recognition of revenue in the financial statements.	Self- execution works are being carried out by the consumer himself and KPTCL collects Supervision charges in order to supervise the works at regular intervals. In majority of the cases supervision has been made during the same year in which supervision charges are collected. In a few cases where Supervision charges collected during the end of financial year ie., during January, February and March, Supervision may be made during subsequent year, which may not have material impact on Accounts.
xv)	The Company does not have adequate policy and procedure for timely demand, collection, liquidated damages on delayed payment and internal financial controls to verify the accuracy and completeness of Operation & Maintenance charges recovered from the IPP's. This could potentially result in the material misstatement of profit in the financial statements.	Suitable instructions will be issued in this regard after obtaining necessary directions from KERC.
xvi)	The Company does not have adequate policies and procedure for appropriate and timely accounting of customer's contribution towards Self Execution Works /Deposit contribution works / One time non-refundable charges for sparing of Land and other Infrastructure,	The issue will be examined with regard to applicability of Appendix C of IND AS 18 and action will be taken accordingly.

Sl. No.	Observations of Statutory Auditors	Management Replies
	valuation *of* commissioned Self Execution Works /Deposit contribution works *in* accordance with Appendix – C of IND AS - 18 – Revenue. This may result in of misstatement of PPE, depreciation thereon, Revenue recognition and receivables from/ payables to customers in the financial statements.	
xvii)	The Company does not have adequate policies and procedure for appropriate computation and recovery of cost of infrastructures spared to applicants of Self Execution Works, which may leads to material misstatement in PPE and Depreciation thereon, Operation maintenance Charges, Supervision Charges in the financial statements.	As per directions of Hon'ble KERC, KPTCL has submitted discussion paper on collection of O&M charges by KPTCL from IPPs to KERC. KERC has published discussion paper for public hearing. The comments are invited from all stakeholder to furnished to KERC on or before 12/09/2018.
xviii)	**Processing of Work Bills:** The Company's internal control systems with regard to processing of contractor's bills were not operating effectively with regard to the following: a) As per clause 5 of KPTCL M-Book rules for measurement of work, 'All the measurements should be recorded on site as and when the work progresses'. However in practice, M-Book is updated after the Running Account (RA) Bills have been prepared/ received. b) Provisions for Capital / Renovation and Modernization /Repairs and maintenance works completed (including Quantity variation bills) as on the reporting	a) Field staff will be insisted to record all the measurement in the Measurement Book on site as and when the work progresses. b) In majority of the cases provisions in respect of works completed as on the reporting date are being made. Instructions has been issued to accounting units in this regard.

Sl. No.	Observations of Statutory Auditors	Management Replies
	date are not made adequately by the company. c) Price variation bills/Quantity variation bills were not processed on a timely basis. d) Running Account (RA) Bills for works are not being verified before processing for payment by the Internal Auditors. This could potentially result in material misstatement in the company's liabilities and provisions, capital work-in progress, fixed assets, allocation of EDC including Borrowing cost, depreciation and Cost of asset maintenance.	c) Price variation and quantity variation claims are being processed at Units and sent for approval of higher authorities. These bills are to be approved at various levels before passing for payment which is consuming much time. d) RA bills are being audited at the time of voucher audit (post Audit basis) and final bills are being audited on pre audit basis.
xix)	**Internal Audit System:** The internal audit department needs to be strengthened further with regard to availability of adequate & quality manpower, scope and extent of coverage of transactions. It is observed that RA Bills are not being verified by Internal Auditors but only final bills are being verified. Further important areas with regard to Capitalization of asset, income and expenses recognition which at present is not covered, Training of internal audit staff should be planned as a continuous process to equip them with adequate skills and latest techniques.	The internal audit is being carried out under the supervision of Financial Advisor (Internal Audit) as per the Audit Manual and circulars issued by the corporation from time to time. The audit is being carried out in two stages, i.e., pre audit and post audit besides verifying Cash transactions, Accounts and Store transactions, Procurement proposals, SLDC transactions and Transmission Billing Activities etc. Presently the Internal Audit wing is managed with skeleton staff at Zonal level. In view of the above the strengthening of Internal Audit wing has been envisaged and detailed proposal has been sent to Administrative Authority duly considering the scope and coverage of transactions of accounting units, and their jurisdictions vide Note No. KCO-46/43982/12-13/240 dated 19.10.2012. Further one more Note has been sent duly highlighting the need for strengthening of Internal Audit wing to the Financial

Sl. No.	Observations of Statutory Auditors	Management Replies
		Advisor (A&R) vide Note No. KCO-46/31582/2015-16/141 dated: 04.02.2016 and chairman of the Internal Man Power Committee to include the same in the report. The Internal Committee on ASCI's report on Work Load & Man Power Study for KPTCL has also been recommended for Strengthening of Internal Audit on Top priority duly considering the scope, extent and coverage as per the observations made by AG's & Statutory Auditors. With regard to auditing of Running Accounts (RA) bills, RA bills are being audited at the time of voucher audit (post audit basis) & final bills are being audited on pre audit basis as per the Corporate Office Circular No. KPTCL/B8/2344/ 09-10(6) Dated: 24.03.2010. With regard to capitalization of asset, income and expenses recognition, the Zonal Deputy Controllers and Assistant Accounts officers are regularly verifying the capitalization of assets, income and expenses during the course of inspection and audit. However, instructions to focus on capitalization of assets and recognition of income and expenses will be given.
xx)	The Company does not have adequate policies, procedures and internal controls to collect/pay, in respect of late payment surcharge/ rebate in accordance with the transmission agreement entered into with the ESCOM's read with KERC (Terms and Conditions for Determination of Transmission Tariff) Regulations, 2006. This could potentially result in material misstatement of Revenue,	Refer reply to Sl No. (xx) and (xxxiv)of Audit Report.

Sl. No.	Observations of Statutory Auditors	Management Replies
	Expenses, Assets and Liabilities in the financial statements.	
xxi)	The Company does not have appropriate internal controls to ensure the completeness of timely accounting of statutory dues payables; this could potentially result in delayed payment of statutory dues along with applicable interest and other charges.	The statutory dues are being accounted and paid to concerned department within the stipulated dates. In a few cases, delay is noticed, the same will be avoided.
xxii)	The Company does not have adequate controls to identify/demand/collect on timely basis and also to account on accrual basis for revenues like O & M charges, Transmission Charges, Supervision charges, Incentives, penalty recovery etc., This could potentially result in material misstatement of Revenue, Expenses, Assets and Liabilities in the financial statements.	O&M charges and Transmission charges are being accounted on accrual basis. Whereas Supervision charges, Incentives, penalty recovery are being accounted on cash basis as per the accounting policy of KPTCL
xxiii)	The Company does not have adequate policies and procedures to be fully compliant with the IND AS with respect to the measurement, presentation and disclosures in the financial statements.	Adequate policies and procedures has been formulated to comply with provisions of IND AS. The same will be implemented in future.
xxiv)	**Others:** The Company does not have appropriate internal controls for reconciliations and confirmations of Earnest Money Deposit (EMD) and other deposits from the contractors, which could potentially result in material misstatement of current liabilities in the financial statements.	Constructing and maintaining infrastructure by KPTCL is a continuous process, which requires KPTCL to take up large number of works year after year. As KPTCL is carrying out these works through contractors/firms, KPTCL is collecting EMD and other deposits from contractors/firms and maintaining work-wise, contractor/firm-wise schedules for monitoring collection and refund of deposits. As there are enormous number of items in

Sl. No.	Observations of Statutory Auditors	Management Replies
		schedules, it is practically not feasible to obtain confirmation from each contractor/firm.
xxv)	The Company does not have adequate policies and procedures to identify contractors under Micro, Small and Medium Enterprises Development Act, 2006 to disclose the information in the financial statements. This could potentially result in material misstatement of adequate disclosure in the financial statements.	Separate Annexure has been prescribed in March Final Accounts for obtaining data from the accounting Units in respect Micro, Small and Medium Enterprises firms. As per the details obtained from Accounting Units, no transaction has been made with Micro, Small and Medium Enterprises firms during 2017-18.
xxvi)	The Company does not have adequate policies and procedures to identify the Current/Non-Current Assets/Liabilities. This could potentially result in material misstatement with respect to presentation of assets and liabilities in the financial statements.	Data in respect of Current/Non-current Assets/Liabilities have been obtained from each accounting unit of KPTCL and incorporated the same in Annual Accounts for 2017-18. However, modification if required with respect to existing method of identifying Current/Non-current Assets/Liabilities will be examined and action will be taken accordingly.
xxvii)	The Company does not have adequate procedures and internal controls over identification and reporting of prior period items. This could potentially result in material misstatement in reporting of the current year profit or loss and State of affairs in the financial statements of the company.	Annexure has been prescribed to March Final Accounts and obtained data in respect of prior period items booked during the year. Prior period items are not restated as there is no material impact on accounts.
xxviii)	The Company does not have adequate procedures to adopt the New Regulation/ Notification/ Orders/ amendment from CERC/ KERC on a timely basis, which could potentially result in material misstatement in Revenue recognition and Current assets in the financial statements.	New Regulation/ Notification/ Orders/ amendment issued from CERC/ KERC are being adopted by KPTCL.

Sl. No.	Observations of Statutory Auditors	Management Replies
xxix)	The Company does not have adequate procedures and internal controls in respect of delay condonation applications received from the contractors by maintaining a suitable register. This could potentially result in material misstatement in revenue recognition of penalty recovered as per company policy in the financial statements.	Refer reply to Sl No. (xxv) of Audit Report.
xxx)	The Company does not have adequate procedures and internal controls in respect of computation of probable liability with regard to employee benefits in accordance with the IND AS 19 'Employee Benefits' issued under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015.	Employee-wise details are being obtained from each accounting unit in the form of Annexure to March final accounts and the same is being submitted to Actuary for determining probable liability towards employee benefits.
xxxi)	The Company does not have adequate procedures and internal controls in respect of accounting and reconciliation of TDS deducted by others with Form 26 AS, which could result in material misstatement in computation of advance tax payment as well as on Revenue, Advance from customers and Trade Receivables.	Refer reply to Sl No. (xxx) of Audit Report.
xxxii)	Lack of effective procedures and internal controls in respect of consistency over inventory valuation may lead to material misstatement in the valuation of inventory as on the reporting date.	Inventory is being valued at purchase price at the time of procurement. Issue of inventory is being done on weighted average rate basis. Numerical ledger at Stores and Pricing ledger at Accounting units are being maintained to monitor receipts and issues of materials. In case of Turnkey works instructions have already been issued to maintain separate numerical ledger and pricing ledger for monitoring

Sl. No.	Observations of Statutory Auditors	Management Replies
		receipt and issue of Turnkey works, the same will be ensured during 2018-19.
xxxiii)	The Company does not have adequate procedures and internal controls in respect of capitalization of capital spares at the time of procurement. This potentially could lead to overstatement of Inventory and understatement of capital work in progress.	KPTCL procures material for maintenance of stations and transmission lines as well as minor capital works. At the time of procurement of materials it is not possible to segregate as to utilization of such materials to R&M works/capital works. Same type of materials can be used to R&M works as well as to capital works. When Compared to huge amount of capital expenditure being incurred by KPTCL every year non-capitalization of capital spares at the time of procurement may not have material impact on accounts.
xxxiv)	The Company does not have adequate procedures and internal controls to reconcile the balance as on the reporting date with the respective customers / contractors / suppliers. This could potentially lead to overstatement / understatement of Assets and liabilities in the financial statements.	Firm-wise and Work-wise schedules are being maintained by each accounting unit for monitoring all the receivables and payable accounts. Amount recovered/ received/ to be received and payable/paid are being recorded in the said schedules. Due to enormous number of items in such schedules, it is practically not feasible to reconcile the balances with each contractor/firm/suppliers.
xxxv)	Lack of effective procedures and internal controls in respect of consistency over the basis for demand and collection of sharing of renovation and maintenance expenses incurred by the company with the ESCOM's with regard to residential quarters may lead to material misstatement in the maintenance cost for the year.	Renovation and maintenance expenses incurred by KPTCL with regard to residential quarters occupied by ESCOM's has to be shared in accordance with arm's length arrangement approved vide Order dated 29/05/2003. Efforts will be made to rectify the Inconsistency, if any, in implementation of the above Order during 2018-19.
xxxvi)	Company's does not have an adequate internal control system to compute the provisioning or disclosure of contingent liability /	Information has been obtained from the Units along with Accounts in the form of Annexure, in order to disclose contingent liabilities in Notes to

Sl. No.	Observations of Statutory Auditors	Management Replies
	asset as on the reporting date in the financial statement.	Accounts. Further, details of court cases has also been obtained from legal section. Both the information are consolidated to arrive at contingent liability and the same is disclosed in the Accounts. Existence of contingent asset in the Units are remote. However, action will be taken to obtain details of contingent assets from Units during 2018-19 and onwards.
xxx-vii)	**Computerization:** An effective procedure and internal financial control may be evolved to computerize the accounting system to ensure the accuracy and timely financial reporting and consistency over accounting and computing in respect of reports to the Head Office. The absence of computerization may potentially result in material misstatement in the financial statement of the company.	Management is planning for integrated system in computerization of Accounts. Many Software companies are approaching KPTCL in this regard. However, a proposal will be initiated for computerizing the accounting system. However, the following are the major automated processes being presently used in KPTCL: 1. E-Procurement 2. Final Accounts Compilation -DSS software 3. IUA transaction and clearance 4. Bill tracking system 5. Bank Reconciliation System 6. Inventory Management System 7. Pension payment management system 8. Revenue Expenses bill tracking system. 9. ESCOMs performance monitoring system 10. Funds transfer from Pension and Gratuity Trust to Accounting Units 11. Pay Roll software used in establishment sections 12. Station log book e-Log 13. Project monitoring system 14. KPTCL Projects photo uploading 15. Monitoring NDCPS and etc.,

ANNUAL REPORT ON CSR ACTIVITIES TO BE INCLUDED IN THE BOARD'S REPORT

1. A brief outline of the company's CSR policy, including overview of projects or programs proposed to be undertaken enclosed as Annexure-4. Reference to the web-link to the CSR policy and projects or programs: www.kptcl.com.

2. The Composition of the CSR Committee is as below:

Sl. No.	Name Sriyuths	Particulars
1.	Additional Chief Secretary to Govt., GoK, Energy Department	Chairman
2.	Additional Chief Secretary to Govt., GoK, Finance Department	Member
3.	Managing Director, KPTCL	Member
	Authorised Signatory, KPTCL	Convener

3. Average net profit of the company for last three financial years (FY 2014-15 to 2016-17):

Financial Year	Net Profit before Tax (Rs.)
2014-15	Rs. 1,01,02,93,474
2015-16	Rs. 2,29,53,23,390
2016-17	Rs. 19,15,08,07,018
Total	Rs. 22,45,64,23,882
Average Net Profit	Rs. 7,48,54,74,627
2% of Average Net Profit	Rs. 14,97,09,493
Amount unspent during the previous FY	Rs. 48,781
CSR amount to be spent during this FY before the end of March 2018	Rs. 14,97,58,274
(Rs. Fourteen Crores Ninety Seven Lakhs Fifty Eight Thousand Two Hundred and Seventy Four only)	

Average net profit of the company for last three financial years(FY 2014-15 to 2016-17):Rs. 7,48,54,74,627 /- (considering Net Profit before Tax)

4. Prescribed CSR Expenditure (two percent of the amount as in item 3 above).:Rs.14,97,58,274/-

5. Details of CSR spent during the financial year 2017-18.

   (a) Total amount spent for the financial year: Rs.1540 Lakhs

   Board of Directors at its 110th Meeting held on 20-06-2018 resolved to take back the unspent money in cases where (1) Tenders have not called (2) tenders have been made and works have not been awarded (3) LoI has been issued and work award has not been issued. However, the said amount is yet to be received back from respective Dy. Commissioners. (Except, DC, Mandya who has returned, Sl No.12)

   (b) Amount unspent, if any: NIL

   (c) Manner in which the amount spent during the financial year is detailed below:

d) Give details of implementing Agency.

(1) Sl. No.	(2) CSR Project or activity identified	(3) Sector in which the project is covered	(4) Projects or programs (1) Local area or other (2) Specify the state and district where projects or programs was undertaken	(5) Amount outlay (budget) project or programs wise	(6) Amount spent on the projects/programs Sub heads	(7) Cumulative expenditure upto the reporting period	(8) Amount spent Direct or through implem--enting Agency
1	Construction of Dr. B.R. Ambedkar Bhavana	Rural Development Project	Kanakapura Town in Ramanagara District	Rs.200 Lakhs	Construction of Dr. B.R. Ambedkar Bhavana	Rs.200 Lakhs	Through GoK
2	Playground Development Works	Rural Development Project	Kodihalli, Kanakapura Taluk, Ramanagara District	Rs.200 Lakhs	Playground Development Works	Rs.400 Lakhs	Through GoK
3	Construction of Samudhaya Bhavana	Rural Development Project	Kolagondanahalli, KanakapuraTaluk, Ramanagara District	Rs.200 Lakhs	Construction of Samudhaya Bhavana	Rs.600 Lakhs	Through GoK
4	Construction of General Maternity Hospital	Health Care	Kanakapura Town, Ramanagara District	Rs.300 Lakhs	Construction of General Maternity Hospital	Rs.900 Lakhs	Through GoK
5	Construction of Pipeline Park	Others	Kanakapura Town, Ramanagara District	Rs.100 Lakhs	Construction of Pipeline Park	Rs.1000 Lakhs	Through GoK
6	Playground Development works	Others	Pete maidana, Channapattana Town	Rs.100 Lakhs	Playground Development works	Rs.1100 Lakhs	Through GoK
7	Construction of School Room, Anganavadi and Samudhaya Bhavana under Sansad Adarsha Grama	Education	Yalachavaadi, Ramanagara Vidhana Sabha jurisdiction	Rs.100 Lakhs	Construction of School Room, Anganavadi and Samudhaya Bhavana under Sansad Adarsha Grama	Rs.1200 Lakhs	Through GoK
8	Construction of Public Toilet	Sanitation	Harohalli Village, Kanakapura Taluk, Ramanagara District	Rs.20 Lakhs	Construction of Public Toilet	Rs.1220 Lakhs	Through GoK
9	Construction of Sri krishna Devaraj Urs Samudhaya Bhavana	Rural Development Project	Kodamballi Village, Channapattana Taluk, Ramanagara District	Rs.50 Lakhs	Construction of Sri krishna Devaraj Urs Samudhaya Bhavana	Rs.1270 Lakhs	Through GoK
10	Construction of Public Toilet	Sanitation	Magadi City, Ramanagara District	Rs.20 Lakhs	Construction of Public Toilet	Rs.1290 Lakhs	Through GoK

- Give details of implementing Agency.

(1) Sl. No.	(2) CSR Project or activity identified	(3) Sector in which the project is covered	(4) Projects or programs (1) Local area or other (2) Specify the state and district where projects or programs was undertaken	(5) Amount outlay (budget) project or programs wise	(6) Amount spent on the projects/programs Sub heads	(7) Cumulative expenditure upto the reporting period	(8) Amount spent Direct or through implem--enting Agency
11	Construction of Samudhaya Bhavana	Rural Development Project	Madigondanahalli Village, Madigondanahalli Grama Panchayat, Magadi Taluk, Ramanagara District	Rs.20 Lakhs	Construction of Samudhaya Bhavana	Rs.1310 Lakhs	Through GoK
12	Construction of Samudhaya Bhavana by Vokkaligara Sangha	Rural Development Project	Malavalli Taluk, Mandya District	Rs.25 Lakhs	Construction of Samudhaya Bhavana by Vokkaligara Sangha	Rs.1335 Lakhs	Through GoK
13	Construction of Maruthi Samudhaya Bhavana	Rural Development Project	Kodagihalli Grama Panchayat, Sondekoppa Village, amrathur Hobli, Kunigal Taluk, Tumakuru District	Rs.20 Lakhs	Construction of Maruthi Samudhaya Bhavana	Rs.1355 Lakhs	Through GoK
14	Construction of Samudhaya Bhavana	Rural Development Project	Hosahalli Village, Huttaridurga Hobli, Kunigal Taluk, Tumakuru District	Rs.20 Lakhs	Construction of Samudhaya Bhavana	Rs.1375 Lakhs	Through GoK
15	Construction of Samudhaya Bhavana	Rural Development Project	Alkere hosahalli Village, Huttaridurga Hobli, Kunigal Taluk, Tumakuru District	Rs.20 Lakhs	Construction of Samudhaya Bhavana	Rs.1395 Lakhs	Through GoK
16	Construction of Lakshmidevi Samudhaya Bhavana	Rural Development Project	Kodagihalli Village, Amrathur Hobli, Kunigal Taluk, Tumakuru district	Rs.20 Lakhs	Construction of Lakshmidevi Samudhaya Bhavana	Rs.1415 Lakhs	Through GoK
17	Construction of Samudhaya Bhavana	Rural Development Project	Sobaganahalli Village, Sobagaanahalli, koththagere Hobli, Kunigal Tq, Tumakuru District	Rs.20 Lakhs	Construction of Samudhaya Bhavana	Rs.1435 Lakhs	Through GoK

- Give details of implementing Agency.

(1) Sl. No.	(2) CSR Project or activity identified	(3) Sector in which the project is covered	(4) Projects or programs (1) Local area or other (2) Specify the state and district where projects or programs was undertaken	(5) Amount outlay (budget) project or programs wise	(6) Amount spent on the projects/programs Sub heads	(7) Cumulative expenditure upto the reporting period	(8) Amount spent Direct or through implem--enting Agency
18	Construction of Samudhaya Bhavana	Rural Development Project	Hanumaapura Village, markonahalli Grama Panchayat, Amrathur Hobli, Kunigal Tq, Tumakuru District	Rs.20 Lakhs	Construction of Samudhaya Bhavana	Rs.1455 Lakhs	Through GoK
19	Construction of Public Toilets	Sanitation	Kunigal City, Tumakuru District	Rs.20 Lakhs	Construction of Public Toilets	Rs.1475 Lakhs	Through GoK
20	Swamy Vivekananda Youth Movement	Education	H.D.Kote, Mysore	Rs.15 Lakhs	For adopting appropriate non conventional energy sources.	Rs.1490 Lakhs	Through GoK
21	Bowring and lady Curzon Hospital	Health Care	Bengaluru	Rs.50 Lakhs	Dead Body cold Storage Cabinets to Forensic Medicine Department	Rs.1540 Lakhs	Through GoK
				Total Rs.1540 Lakhs			

6. In case the company has failed to spend the two per cent of the average net profit of the last three financial years or any part thereof, the company shall provide the reasons for not spending the amount in its Board report: Not Applicable since the Company has spent the prescribed amount towards its CSR.
7. A Responsibility Statement of the CSR Committee:
   The Members state that the implementation and monitoring of CSR Policy, is in compliance with CSR objectives and Policy of the company.

Sd/-
(Dr.S.SELVAKUMAR, IAS)
DIN: 00962240
MANAGING DIRECTOR, KPTCL

Sd/-
(P.RAVIKUMAR, IAS)
DIN: 02285126
CHAIRMAN, CSR COMMITTEE, KPTCL

KARNATAKA POWER TRANSMISSION CORPORATION LIMITED
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.

Karnataka Power Transmission Corporation Limited as a State Transmission Utility (STU) is vested with the functions of Transmission of power in the entire State of Karnataka through its Stations & Transmission Lines. KPTCL in its endeavor to serve general public has set its mission to ensure reliable quality power at competitive prices through:

1. Encouraging best practices in transmission;

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:

Board of Directors of KPTCL have constituted a Corporate Social Responsibility (CSR) Committee of Directors with the following Terms of Reference:

a) To formulate and recommend a CSR policy to the Board;

b) To recommend amount of expenditure to be incurred on CSR activities;

c) To monitor the CSR policy of the company from time to time; and

d) To institute a transparent Monitoring Mechanism for Implementation of the CSR projects/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:

1. 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 of the Companies Act, 2013 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 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 organisations 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 he 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 www.kptcl.com/ePrasarana. Further, a detailed status report on the CSR activities carried out by the Corporation would be disclosed every year as part of the Directors' Report in the Annual Report. The said information would also be uploaded on the website of the Corporation.

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.

B.P.RAO & CO.
CHARTERED ACCOUNTANTS

No.5, POORNA PRASAD ROAD,
HIGH GROUNDS, BANGALORE – 01
PH: 22200200, 22200201
FAX: 22205030
E-mail:Bpraoco@gmail.com
Website:Bpraoco.com

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

To

The Members of Karnataka Power Transmission Corporation Limited.

REPORT ON THE IND AS FINANCIAL STATEMENTS

We have audited the accompanying IND AS financial statements of Karnataka Power Transmission Corporation Limited ("the Company") which comprise the Balance Sheet as at 31st March 2018, the Statement of Profit and Loss (including other comprehensive income), the Statement of Cash Flows and Statement of Changes in Equity for the year then ended and a summary of significant accounting policies and other explanatory information (hereinafter referred to as 'IND AS financial statements')

MANAGEMENT'S RESPONSIBILITY FOR IND AS FINANCIAL STATEMENTS

The Board of Directors of the company is responsible for the matters stated in Section 134(5) of the Companies Act, 2013 ("the Act") with respect to the preparation of these IND AS financial statements that give a true and fair view of the financial position, financial performance including other comprehensive income, cash flows and changes in equity of the Company in accordance with the accounting principles generally accepted in India, including the Indian Accounting Standards (IND AS) prescribed under Section 133 of the Act, read with Rule 7 of the Companies (Accounts) Rules, 2014. This responsibility also includes maintenance of adequate accounting records in accordance with the provisions of the Act for safeguarding the assets of the Company and for preventing and detecting frauds and other irregularities; selection and application of appropriate accounting policies; making judgments and estimates that are reasonable and prudent; and design, implementation and maintenance of adequate internal financial controls, that were operating effectively for ensuring the accuracy and completeness of the accounting records, relevant to the preparation and presentation of the IND AS financial statements that give a true and fair view and are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

AUDITOR'S RESPONSIBILITY

Our responsibility is to express an opinion on these IND AS financial statements based on our audit.

In conducting our audit, we have taken into account the provisions of the Act, the accounting and auditing standards and matters which are required to be included in the audit report under the provisions of the Act and Rules made there under and the Order issued under Section 143(11) of the Act.

We have conducted our audit of the IND AS financial statements in accordance with the Standards on Auditing specified under Section 143 (10) of the Act. Those Standards require that we comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether the IND AS financial statements arefree from material misstatement.

An audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the amounts and the disclosures in the IND AS financial statements. The procedures selected depend on the auditor's judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the IND AS financial statements, whether due to fraud or error. In making those risk assessments, the auditor considers internal financial control relevant to the Company's preparation of the IND AS financial statements that give a true and fair view in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances. An audit also includes evaluating the appropriateness of the accounting policies used and the reasonableness of the accounting estimates made by the Management and Board of Directors, as well as evaluating the overall presentation of the IND AS financial statements.

We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our qualified audit opinion on IND AS financial statements.

BASIS FOR QUALIFIED OPINION:

i) Note 1.2 (b) with regard to restatement of previous year's figures in accordance with IND AS, the company has not restated with regard to Opening Other Equity, Other Comprehensive Income

ii) Note No.1.6 Significant Accounting Policies, Note 2.5(b) and Note 33, the company has not corrected material Prior Period errors retrospectively by restating the comparative amounts presented in which the error occurred or by restating the opening balance of assets, liabilities and other equity for the earliest period in accordance with IND AS 8 'Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Error' issued under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015.

iii) Note No. 1.9 Significant Accounting Policies and Note No. 31.1, with regard to non-capitalization of the Fiber Optic separately and charging depreciation at rate of 5.28% instead of 6.33% in accordance with the CERC Notification L-1/144/2013/CERC dated 05-11-2015, the consequential effect on PPE and depreciation could not be ascertained.

iv) Note No.1.9 (g) Significant Accounting Policies and Note 2A.1 (b) for the purpose of depreciation, the life of released assets when put to re-use have been considered as if they were new asset at written down value and

depreciated accordingly, which is not in compliance with the IND AS 16, 'PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT' issued under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 wherein depreciation is to be provided over the residual life of the original asset. The consequential effect on PPE and depreciation thereon could not be ascertained.

v) Note No. 1.10 (d) Significant Accounting Policies, Revenue Recognition of supervision charges, inspection charges, testing charges, earth mat design charges and Mandap keeper charges on cash basis is not in compliance with IND AS 18 'Revenue' issued under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 and the consequential impact of the same on the financial statements is not ascertainable;

vi) Note No. 1.15 Significant Accounting Policies with regard to computation of Capitalization rate based on the weighted average method and non-adoption of Effective Interest rate method which is not in compliance/accordance with IND AS 23, 'BORROWING COST' issued under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015, the consequential effect on PPE, Capital work in progress and depreciation thereon, could not be ascertained.

vii) The Company has not complied with IND AS with regard to Accounting/Presentation/restatement/Adequate Disclosure in the financials for giving effect to the following-

a) Identification and Restatement of Other Comprehensive Incomes.

b) Accounting at fair value of Land acquired at concessional rate/ free of cost -IND AS– 20.

c) Recognition of Revenue and PPE in respect of Customer Contribution Works – Appendix – C of IND AS 18.

d) Non Consideration of Deferred Tax as per IND AS for 2015-16 having an impact in the Comparable figure of FY 2016-17.

e) Non Adoption of Effective Interest Rate Method for Interest Expenses/income.

f) Presentation of Financial Assets / Liabilities at Present Value.

g) Presentation of Statement of Cash Flows.

viii) Note No. 1.17 Significant Accounting Policies and Note No. 37.7, the company has not provided any documentation as to technical evaluation to test for any impairment of assets in compliance with IND AS – 36 'IMPAIRMENT OF ASSETS' issued under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 and the consequential effect if any, on

misstatement in respect of carrying cost of PPE and depreciation thereon could not be ascertained.

ix) Note No. 2.1 pending reconciliation of classification of Leasehold/Freehold land in the financial statements, the consequential effect on misstatement of the presentation and measurement of free hold, lease hold land and amortization could not be ascertained.

x) Note No. 2.2 (h) and Note 37.18 the non- accounting of land acquired from Government and Other parties either at concessional rate or free of cost at the fair value in accordance with IND AS 20 'Accounting for Government Grants and disclosure of Government assistance ' and Appendix C of IND AS 18 'Revenue' issued under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 and the consequential effect of misstatement in the financial statement with regard to PPE, amortization, Grants, Consumer Contribution and Other Income is not ascertainable.

xi) Note 2.4 (c) and 3.6, the Company estimated that an amount of INR 2652.86 lakhs was incurred as expenditure under the Niranthara Jyothi Yojana (NJY) which at present is accounted under PPE and CWIP but is recoverable from the ESCOMs after due ascertainment, as the Company has not provided sufficient information, we are unable to ascertain the correctness or completeness of the same and the consequential impact on Financial Statement.

xii) Note No.2.4 (e), No. 3.1, Note 26.4, Note 26.1(i) and Note 37.18 - in respect of on-going and completed Self Execution Works (SEW's), the Company does not have sufficient information with regard to such works , we are unable to ascertain either correctness or completeness of the same including non-capitalization at fair value, amortization of the same over the useful life instead of the agreement period wherever applicable, absence of adequate method for computation of recovering infrastructure charges, inconsistency in recognizing of one time non-refundable deposit towards land spared and the consequential impact of the same on PPE, Liabilities, Receivables and Revenue is not ascertainable. Further, based on our audit to the extent identified, the Company could not ensure the capitalization of SEW's amounting to INR 35415.67 Lakhs the consequential impact of the same on PPE, Liabilities, Receivables and Revenue is not ascertainable.

xiii) Note No. 2.5 (a) pending reconciliation of Fixed Assets Register, the Company has adopted adhoc values of the components that are released for inter unit transfers, decommissioning and sale of assets as it is unable to identify the carrying value of such components (Gross cost less accumulated depreciation) and the consequential effect of misstatement in

the financial statement with regard to PPE, assets held for sale, depreciation and profit/ loss on sale of asset is not ascertainable.

xiv) Note No's. 2.5 (c), 3.1, 3.2 and 3.3 regarding accounting of capital work in progress, capitalization, ownership, documentation, physical controls, non-provision of incentives and non-ascertaining/non provision of quantity variation to/from contractors, capitalization and apportionment of establishment charges, employee costs, administrative charges and other general overheads, borrowing costs, allocation of expenses incurred on Supervisory charges recovered on Self Execution Works, capitalization of present value of the estimated cost of decommissioning during the initial recognition and actual date of capitalization which is not in compliance with IND AS 16 'PROPERTY, PLANT & EQUIPMENT' issued under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 on Accounting for Capital Work in Progress and PPE, the consequential impact of which, on CWIP, PPE and depreciation is not ascertainable;

xv) Note No. 2.5 (d), regarding investment property, as stated therein, the company has not provided any documentation as to establish the carrying cost of such assets to be insignificant as per IND AS 40, 'INVESTMENT PROPERTY' issued under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 and the consequential effect if any, on misstatement in respect of carrying cost of PPE, Investment Property and depreciation thereon could not be ascertained.

xvi) Note No.3.1, Note 18, Note 22, and Note 37.18 in respect of on-going and completed Deposit Contribution Works (DCW's), as the Company does not have sufficient information with regard to the status of such works , we are unable to ascertain either correctness or completeness of the same including non-capitalization at fair value, amortization of the same over the useful life instead of the agreement period wherever applicable and the consequential impact of the same on PPE, Current/ Non-Current Liabilities, Receivables and Revenue is not ascertainable. Further, the Company does not have a policy to account the Revenue of DCW's in accordance with Appendix C of IND AS 18 'Revenue' and the consequential impact of the same on Revenue and Profit before tax is not ascertainable.

xvii) Note 3.5 in respect of non- ascertaining of expenditure as capital or revenue, incurred towards work for the renovation and upgradation of the protection system of various 220KV and 400KV Substation undertaken from contribution from PSDF amounting to INR 5948.06 Lakhs, accordingly we are unable to ascertain the consequential impact on CWIP, repairs and maintenance and profit for the year.

xviii) Note No. 3.7 accounting of compensations towards tower, corridor, plantation, crop, tree cut, etc on cash basis is not in compliance with IND AS 1 'Presentation of Financial Statements' issued under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 and the consequential impact of the same on the financial statements is not ascertainable;

xix) Note No.6.5 pending identification of obsolete items in Inventories, no provision has been made in accordance with the Company policy and the consequential effect on Inventories and the Profit before Tax could not be ascertained.

xx) Note No. 7.2 with regard to rebate of INR 6913.23 Lakhs claimed by ESCOM's towards timely payment in accordance with the Transmission Agreement entered into with the ESCOM's read with KERC Tariff Regulations, 2006, pending outcome of the dispute, the consequential effect on Financial Statements is not ascertainable.

xxi) Note No's. 16, 18.1, and 23, with regard to the information, assumptions and disclosures considered for Actuarial valuation of Defined Benefit Plans and Long Term employee Benefits are not appropriate in respect of leave encashment rate, non-consideration of plan assets, salary escalation rate and applicable annual leave encashment days for each Cadre of employees, The consequent impact of the same in the financial statements is not ascertainable. Further, the company has accounted for the entire Actuarial gain under Employee Costs without bifurcating to Other Comprehensive Income and no adequate disclosure has been disclosed in Financial statement as per IND AS 19 'EMPLOYEE BENEFITS' issued under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 for Defined Benefit Plans and Long Term employee Benefits which is not ascertainable.

xxii) Note No. 18.5 Adjustment pending notification by GoK, INR 4238.43 Lakhs shown in the accounts under 'Other Long term Liabilities' which represents adjustments made after notification of final opening balance sheet as on 01.06.2002. As per GoK letter dated 14.06.2012, Government has directed KPTCL to reconcile the above balance with ESCOMS and to send the revised proposal for approval. As on 31.03.2018 the reconciliation of the above accounts is under progress, pending which the effect on the net worth could not be ascertained.

xxiii) Note No. 20 - We are unable to ascertain either the correctness of liability or additional liability, if any, required in respect of Sundry Creditors for purchase of power INR 4207.38 Lakhs (excluding interest of INR

66853.20 Lakhs payable to KPCL) stated to be the balance amount payable relating to purchase of power made up to 09.06.2005.

xxiv) Note No. 20.1 with regard to balance liability of INR 668.53 Crores pertaining to KPCL towards interest accounted for outstanding purchase of power is not appropriate, as it is not in accordance with the GOK statutory order G.O No.EN 131 PSR 2003 dated 10-05-2005 and KERC tariff Order dated 25.11.2009 wherein it was clearly held that as the power trading business of the Company has been transferred to the ESCOM's, all liabilities towards power purchase has to be met by ESCOM's. Accordingly, in our opinion, this has resulted in the understatement of opening Reserves and overstatement of opening Trade Payables by INR 668.53 Crores.

xxv) Note No. 22, 26.1 (ii) and Note 26.3 with regard to inadequate policy on penalty towards Short Closed Works and inadequate information in respect of condonation applications received from the contractors, as the Company has not provided sufficient information, we are unable to ascertain the correctness or completeness of INR 8149.17 lakhs under Other Payables and INR 5172 Lakhs under Other Income, the consequential impact on Financial Statement is not ascertainable.

xxvi) Note No. 22.3, the Company continues to collect Augmentation charges from the Consumers inspite of having no authority to do so w.e.f. 30-11-2012 as per KERC Order No. N/64/11 dated 30-11-2012 and the quantum of such unauthorized amount collected as on the reporting date is INR 1330 Lakhs and the consequential impact on the Financials

xxvii) Note No. 22.5 'Other Current Liabilities' regarding net credit/ debit balances of INR 1572.26 Lakhs under Inter Unit Account – Materials and INR 2357.20 Lakhs under Inter Unit Account – Released assets & Note No. 12.1 'Other Current Assets' regarding debit balances of INR 101.78 Lakhs under Inter Unit Account – Personnel & of INR 19.42 Lakhs which represents un reconciled / un responded entries in Inter Unit Accounts and which also includes several old transactions. The consequential effect of the same on the financial Statements is not ascertainable in the absence of information.

xxviii) Note No. 22.6 with regard to outcome of pending reconciliation of the balance shown in State Load Dispatch Centre (SLDC) towards Unscheduled Interface (UI) credit balance of INR 424.29 Lakhs and the balance in bank showing a debit balance of UI charges of INR 230.92 Lakhs, we are unable to ascertain the consequential impact on the financial statements, if any.

xxix) Note No. 26 Other Income (16) and Note 26.2 - Miscellaneous Recoveries include INR 1950.62 Lakhs in respect of O & M Charges from IPP to the extent identified, as the Company has not provided sufficient information with regard to the number of IPP's for which O & M charges are to be recovered, we are unable to ascertain either the correctness or completeness of the same and the consequential impact of the same on the financial statements is not ascertainable;

xxx) Note No. 26.1 (iv) With regard to non-reconciliation of income as per financials with FORM 26AS where in, the income pertaining to TDS receivable of INR 196 Lakhs has not been reconciled and accounted as income, consequential impact of the same on Revenue, Advance from customers and Trade Receivables is not ascertainable.

xxxi) Note 29 Administrative & Other Expenses includes INR 560.30 Lakhs under Miscellaneous Expenses spent on conducting examination for recruitment of employees which needs to be apportioned to respective ESCOM's and consequential impact on expenses, Profit Before Tax, Other Equity and Recoverable.

xxxii) Note No. 37.10 (ii) With regard to non-accounting of INR 2331 Lakhs for Incentive Receivable for the financial year 2017 -18 for the efficiency of Transmission System Availability and Transmission Loss Reduction, pending approval from KERC is not in accordance with the IND AS 18 "Revenue" issued under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 and the impact of the same on the financial statements is not ascertainable;

xxxiii) Note No. 37.12 (b), on the accounts regarding receivables from ESCOM's aggregating to INR 17040.04 Lakhs (Note No.10) and Payables to ESCOM's aggregating to INR 18307.58 Lakhs (Note No.22). These balances are subject to confirmation and pending reconciliation, the consequential impact on the financial Statements is not ascertainable.

xxxiv) With regard to non-charging of Late Payment Surcharge @ 1.25% for ESCOM's for delayed payments beyond the stipulated period which is not in accordance with the Transmission Agreement entered into with the ESCOM's read with KERC Tariff Regulations, 2006, we are unable to ascertain the amount, as necessary information with regard to payments received beyond the stipulated period was not made available and the consequential effect on the financial statements, if any.

Qualified Opinion

In our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us, except for the effect of the matters referred to in the Basis for Qualified Opinion Paragraph above, the financial statements give the information required by 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 31stMarch 2018 and its profits, other comprehensive income, changes in equity and its cash flows for the year ended on that date.

EMPHASIS OF MATTER

Without qualifying our opinion, attention is drawn to the following Notes to the Financial Statement:

a) Note 1.10, Note.25.3 and Note 37.18 with regarding to accounting of truing up of revenue from transmission charges in the year of adjustment based on the respective tariff orders pending opinion from the appropriate forum

b) Note No.1, 2 & 3 – Para 1(a)/ 1 (c)/1(e) /1(f) and 5 regarding Non availability of adequate MOU/Agreement between JSW Energy Limited and the Company with regard to establishing of Pooling Station at Bellary on Self Execution Basis and further observed that Land acquired from KIADB at a Cost of INR 5379.70 lakhs by the Company for the Construction of BPS, even though the same is executed on Self execution basis..

c) Note No. 2.4 (a), regarding INR 112.50 Lakhs demanded by lessor (including INR 59.60 Lakhs relating to assets held by ESCOM's) for transfer of title over the assets earlier obtained on finance lease, not provided for in the accounts, as negotiation to terminate the lease agreement and repossession of assets are stated to be in progress.

d) Note No. 2.4 (b)Plant & Machinery does not include cost of assets sold and leased back from ING Vysya Bank (now Kotak Mahindra Bank) retained by the Company after the expiry of the agreement period, as the assets has reached their residual value and pertains to erstwhile KEB period and the exact location of such assets are not identifiable.

e) Note No. 4 and 18.4 regarding accounting of additional fixed cost paid by the Company to TBPCL as regulatory asset and recoverable from ESCOM's to the extent of INR 543.84 Lakhs pending further directions from KERC.

f) Note 4.8 regarding proposed appropriate action by the Management with regard to applicability of Workers Welfare Cess on overall contract value including Material portion from 27/04/2012 based on the clarification from concerned Board.

g) Note 18 and 22 with regard to absence of policy for treatment of unclaimed credit balance of Retention money out of INR 82169.02 lakhs.

h) Note No. 18.3 regarding difference in transmission charges billed and accounted in earlier year amounting to INR 26243.84 Lakhs disclosed under other long term liabilities pending further directions from KERC.

i) Note No.21.1 regarding pending transfer of INR 113.99 lakhs to proposed Employee Welfare Trust for non-completion of formalities and modalities.

j) Note No. 22.1 regarding disclosure of information pertaining to vendors under Micro, Small and Medium Enterprises Development Act, 2006.

k) Note No. 22.2, regarding Ex-gratia paid since FY 2014-15 is subject to post facto approval / ratification of Government of Karnataka.

l) Note 25.2 with regard to non-adjustment of Yearly Transmission Charges in respect of ISTS lines for the Annual Revenue Requirement (ARR) of financial year 2017-18.

m) Note No.25.4 with regard to non-accounting of yearly transmission charges due to the pending order of the petition filed before CERC for 110 kV S/C line of Konaje-Manjeshwar.

n) Note no.27.5- Company had made provision of INR 14091.41 lakhs with respect to Revision order dated 09.03.2018 with effect from 01.04.2017 for Officers and employees on an provisional basis subject to finalization of the same.

o) Note No. 37.12 (a), wherein balance confirmations have been obtained only in respect of Borrowings from Banks, Financial Institutions and Bank balances. Consequently, the balances in respect of receivables/ trade payables/ loans/ advances / other liabilities/ Goods sent on Repairs, etc., as disclosed in the accounts are subject to confirmation.

p) Note No. 37.13 (a) with regard to non- obtaining of utilization certificate for INR 1540.00 Lakhs for Corporate Social Responsibility and subsequent Board resolution dated 20th June 2018 to call back unspent money.

q) Note No.37.19 (a) -The figures appearing in the Financial Statements of the company has not been rounded off to the nearest, lakhs, millions or crores, or decimals as required by the Schedule III of the Companies Act 2013 issued for IND AS Financials statement.

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 section 143(11) of the Act, we give in the **Annexure -A,** a statement on the matters specified in paragraphs 3 and 4 of the Order.

2) As required by Section 143(3) of the Act, we report that:

   a) we have sought and except for the matters/ effects/ possible effects of the matters described in the Basis of Qualified Opinion paragraph, obtained all the information and explanations which is to the best of our knowledge and belief were necessary for the purpose of our audit;

   b) except for the matters/ effects/ possible effects of the matters described in the Basis of Qualified Opinion paragraph in our opinion, proper books of account as required by law have been kept by the Company so far as appears from our examination of those books;

   c) except for the matters/ effects/ possible effects of the matters described in the Basis of Qualified Opinion paragraph, the financial statements dealt with by this Report are in agreement with the books of account;

   d) in our opinion, for the matters referred to in Basis for Qualified Opinion, the aforesaid IND AS financial statements do not comply with the Indian Accounting Standards specified under Section 133 of the Act, read with Rule issued thereunder;

   e) as per GSR- 463 (E) dated 5th June 2015, issued by the Ministry of Corporate Affairs, the provisions of Section 164(2) of the Companies Act, 2013 regarding disqualification of director is not applicable to the company, since the Company is a Government Company;

   f) the qualification relating to the maintenance of accounts and other matters connected therewith are as stated in the Basis for Qualified opinion paragraph;

   g) 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.

   h) 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. except for the matters/ effects/ possible effects of the matters described in the Basis of Qualified Opinion paragraph,the company has disclosed the estimated impact, of pending litigations on its the financial position as detailed in Note 37.9 & 37.10 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 are no amounts which were required to be transferred to the Investor Education and Protection Fund by the Company.

i) As required by Section 143(5) of the Act, we have considered the directions issued by the Comptroller and Auditor-General of India, the action taken thereon and its impact on the accounts and financial statements of the company is given in Annexure - C.

For B. P. Rao & Co
Chartered Accountants
Firm Reg No. 003116S

Sd/-
B. Prasanna Achar
Partner
Membership No. 202100

Place: Bengaluru
Date: 16/08/2018

Karnataka Power Transmission Corporation Limited

Annexure – A Referred to in paragraph 1 of the section on "Report on Other Legal and Regulatory Requirements" of our Report at even date

(i) Fixed Assets (Presently Referred as Property, Plant and Equipment):

a) As per the information and explanations provided to us the company has not maintained adequate records showing particulars, including quantitative details and location of Property, Plantand Equipment. Further, the company has not maintained adequate records with respect to;

i) Lands to classify the same as Free-hold or Lease-hold Land in the Books of Account.

ii) Assets (including Land) acquired at concessional rate / Free of cost from Government / Customers.

b)

i) According to the information and explanations give to us, the assets/installations put to use in electricity supply and transmission functions are considered as physically available so long as the functions are continued to be discharged and are not subject to periodical physical verification as assets like lines run through forest area and are spread over the State.

ii) The Company has a system of physical verification of tools and furniture (T&P counting) every year, However Fixed Asset register were not maintained with the adequate quantitative information, accordingly we are unable to comment on the discrepancies on such verification, if any.

iii) Asset records at divisions relating to land need to be reconciled with documents held at Corporate Office.

iv) In our opinion, the Company should evolve suitable system of periodic physical verification covering all types of fixed assets, capital work in progress (including material procured under turnkey contracts) and assets not in use.

c) According to the information and explanations given to us, the company does not hold title deeds in respect 468 properties. Further, In respect of 263.62 acres of land acquired for INR 5158.30 Lakhs from KIADB through Sale cum Lease Agreements, the company is the process of replacing the existing terms of 99 years lease to a Lease cum Sale period fixed for minimum of two years in relation to the amendments made by GOK vide

"Order No.CI 15 SPQ 2017 dated 09/03/2017". Out of 263.62 acres of land, KPTCL has is yet to receive possession for 9.62 acres from KIADB.

(ii) Inventories:

a) As explained to us, the inventories were physically verified during the year by the management at reasonable intervals in respect of stores, spares, tools, plants and released assets.

b) As explained to us, discrepancies on physical verification of stock as compared to book records were not properly dealt with in the books of accounts by making necessary provision for shortage and obsolescence.

(iii) Loans and Advances:

In our opinion and according to the information and explanations given to us, the company has not granted loans, secured or unsecured to companies, firms, limited liability partnerships or other parties covered under Section 189 of the Companies Act, 2013. Hence our reporting on the matters referred to in Clause 3(iii) of the Companies (Auditor's Report) Order, 2016 does not arise.

(iv) Loans, Investments and Guarantees:

In our opinion and according to the information and explanations given to us, the company has not given any loan to directors, etc., covered under Section 185 of the Companies Act, 2013 or made any loans, investments, guarantees and security covered under Section 186 of the Companies Act, 2013. Hence our reporting on the matters referred to in Clause 3(iv) of the Companies (Auditor's Report) Order, 2016 does not arise.

(v) Deposits:

According to the information and explanation given to us, the company has not accepted any deposits from the public covered under Sections 73 to 76 of the Companies Act, 2013 and rules framed there under, except in case of Network Augmentation charges collected post 30-11-2012 amounting to INR 1330 Lakhs which is against the directionsof KERC and not refunded within the prescribed period as per Act/Rules.

(vi) Cost Records:

The maintenance of cost records in respect of electricity transmission of power has been prescribed by the government under Section 148(1) of the Companies Act, 2013. We were informed that the company does not keep separate set of registers and books for cost records. The cost statements are prepared based on the financial accounting books and records.

(vii) Statutory Dues:

a) According to the information provided to and relied upon by us, the company

is generally regular in depositing the undisputed applicable statutory dues with appropriate authorities, including Provident Fund, Employees' State Insurance, Income tax, Sales tax, VAT, Service Tax, Cess, Royalty and other statutory dues. According to the information and explanations given to us, there are no undisputed statutory dues outstanding for a period exceeding six months from the date they became payable as at Balance Sheet date, except for the following:

Sl. No	Name of the Statute	Nature of Statutory Dues	Amount in INR
1	Service Tax	Service Tax	44,52,833/-
2	Central Goods and Services Tax Act, 2017	Central Goods and Services Tax	37,32,359/-
3	Karnataka Goods and Services Tax Act, 2017	State Goods and Services Tax	37,32,359/-
Total			**1,19,17,551/-**

b) According to the information and explanations given to us, there are no dues of Income tax, GST, VAT, Service Tax, Customs duty and Excise duty which have not been deposited on account of any dispute, except for the following as detailed below:

Name of the Statute	Nature of Dues	Amount in INR	Period	Forum where the Dispute is pending
Service Tax	Service Tax (VSAT Charges)	1,68,568/ -	2011-12	CESTAT
Service Tax	Service Tax (Renting Of Immovable Property)	1,02,03,581/ -	2007-08 to 2009-10	CESTAT
		16,28,588/ -	April 2010 to March 2011	
		37,70,652/ -	April 2011 to March 2012	
		12,30,928/ -	01.04.2012 to 30.06.2012	Commissioner (Appeals)
		17,86,173/ -	July 2012 to September 2013	Commissioner (Appeals)
Service Tax	Service Tax (To & Fro charges in connection with Technical Inspection & Certification Services)	14,63,998/ -	17.05.2007 to 2009-10	CESTAT
		3,62,972/ -	April 2010 to September 2010	
		1,94,104/ -	April 2011 to September 2011	
		3,75,086/ -	October 2011 to March 2012	

Service Tax	Service Tax (Deposits, retention money and penalty recovered pending decision for refund transferred to income after 3 years)	14,86,38,823/ -	01.07.2012 to 30.03.2015	Honorable High Court of Karnataka
		22,42,464/ -	April 2015 to March 2016	Honorable High Court of Karnataka
The Income Tax Act, 1961	Income Tax (Adjustment of dues from the refund)	86,26,972/ -	Assessment Year 2009-10	Assistant commissioner of Income Tax (ACIT)
		73,03,387/ -	Assessment Year 2009-10 (FBT)	
		33,013/ -	Assessment Year 2012-13	
		80,73,980/ -	Assessment Year 2015-16	
Service Tax	Service Tax (Supervision charges)	1,96,62,528/ -	July 2012 to August 2014	CESTAT
Service Tax	Service Tax (Gurantee Commission paid to GOK)	72,344/ -	April 2012 to March 2013 & July 2012 to March 2013	Commissioner (Appeals)

(viii) In our opinion, and according to the information and explanations given to us, the company has not defaulted in repayment of loans or borrowings to banks, financial institutions and Government. According to the information and explanation given to us the company has not raised and loan by way of issue of debentures.

(ix) In our opinion and according to the information and explanations given to us, the company has not raised money by way of initial public offer or further public offer including debt instruments.

As regards the specific term loans from banks, we are of the opinion that the same has also been utilized towards other than specific capital works for which the loan was obtained and with the information available, the same could not be ascertained.

(x) To the best of our knowledge and according to the information and explanations given to us, no fraud on or by the Company has been noticed during the course of our audit nor we have been informed of any such cases by the management.

In respect of departmental enquiry initiated against a few employees relating to alleged serious irregularities, we are informed that the nature can be determined only on completion of enquiry.

(xi) The Company, being a Government Company is exempted from the provisions of Section 197 of the Companies Act, 2013 relating to managerial remuneration in terms of MCA notification No.GSR 463 (E) dated 05th June 2015. Hence our reporting on the matters referred to in Clause 3 (xi) of the Companies (Auditor's Report) Order, 2016 does not arise.

(xii) In our opinion and according to the information and explanations given to us, the Company is not a Nidhi company. Hence our reporting on the matters referred to in Clause 3 (xii) of the Companies (Auditor's Report) Order, 2016 does not arise.

(xiii) The Company, being a Government Company is exempted from the provisions of Section 177 and Section 188 of the Companies Act, 2013 relating to transactions with related parties in terms of MCA notification No. GSR 463 (E) dated 05th June 2015. Hence our reporting on the matters referred to in Clause 3 (xiii) of the Companies (Auditor's Report) Order, 2016 does not arise.

(xiv) According to the information and explanations given to us and based on our examination of the records, the company has made preferential allotment of shares amounting to INR 10700 lakhs for which the share application money was received from GoK during the FY 2014-15 & 2015-16, resulting in non-compliance of section 42 of the Companies Act, 2013 by allotting shares beyond the stipulated period of 60 days. However, the Deposit Rules as prescribed under the Companies Act, 2013 are not applicable to the company for the amount received from the Government.

(xv) In our opinion and according to the information and explanations given to us, during the year, the company has not entered into any non-cash transactions with its directors or persons connected with him. Hence our reporting on the matters referred to in Clause 3(xv) of the Companies (Auditor's Report) Order, 2016 on compliance with the provisions of Section 192 of the Companies Act, 2013 does not arise.

(xvi) The Company is not a 'Non-Banking Financial Company' and hence, the company is not required to be registered under section 45-IA of the Reserve Bank of India Act, 1934.

For B. P. Rao & Co
Chartered Accountants
Firm Reg No. 003116S

Sd/-
B. Prasanna Achar
Partner
Membership No. 202100

Place: Bengaluru
Date: 16/08/2018

Annexure -B Referred to in paragraph 2(g) of the section on "Report on Other Legal and Regulatory Requirements" of our Report at even date

Report on the Internal Financial Controls under Clause (i) of Sub-section 3 of Section 143 of the Companies Act, 2013 ("the Act")

We have audited the Internal Financial Controls with reference toFinancial Statementsof Karnataka Power Transmission Corporation Limited("the Company") as of March 31, 2018 in conjunction with our audit of the IND AS 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 Financial Controls with reference to Financial Statements criteria established by the Company considering the essential components of internal control stated in the Guidance Note on Audit of Internal Financial Controls Over Financial Reporting(the "Guidance Note") issued by the Institute of Chartered Accountants of India (ICAI). These responsibilities include the design, implementation and maintenance of adequate internal financial controls that were operating effectively for ensuring the orderly and efficient conduct of its business, including adherence to company's policies, the safeguarding of its assets, the prevention and detection of frauds and errors, the accuracy and completeness of the accounting records, and the timely preparation of reliable financial information, as required under the Companies Act, 2013.

Auditors' Responsibility

Our responsibility is to express an opinion on the Company's Internal Financial Controls with reference to Financial Statements based on our audit. We conducted our audit in accordance with the Guidance Note and the Standards on Auditing, issued by ICAI and deemed to be prescribed under section 143(10) of the Companies Act, 2013, to the extent applicable to an audit of Internal Financial Controls with reference to Financial Statements, and the Guidance Note issued by the ICAI. Those Standards and the Guidance Note require that we comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether adequate internal financial controls with reference to Financial Statements was established and maintained and if such controls operated effectively in all material respects.

Our audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the adequacy of the internal financial controls system with reference to Financial Statements and their operating effectiveness. Our audit of Internal Financial Controls with reference to Financial Statements included obtaining an understanding of Internal Financial Controls with reference to Financial Statements, assessing the risk that a material weakness exists, and testing and evaluating the design and operating effectiveness of internal control based on the assessed risk. The procedures selected depend on the auditor's judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the IND AS financial statements, whether due to fraud or error.

We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our qualified audit opinion on the Company's Internal Financial Controls with reference to Financial Statements.

Meaning of Internal Financial Controls with reference to Financial Statements

A company's Internal Financial Controls with reference to Financial Statements 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 Controls with reference to Financial Statements includes those policies and procedures that (1) pertain to the maintenance of records that, in reasonable detail, accurately and fairly reflect the transactions and dispositions of the assets of the company; (2) provide reasonable assurance that transactions are recorded as necessary to permit preparation of financial statements in accordance with generally accepted accounting principles, and that receipts and expenditures of the company are being made only in accordance with authorizations' of management and directors of the company; and (3) provide reasonable assurance regarding prevention or timely detection of unauthorized acquisition, use, or disposition of the company's assets that could have a material effect on the IND AS financial statements.

Inherent Limitations of Internal Financial Controls with reference to Financial Statements

Because of the inherent limitations of Internal Financial Controls with reference to Financial Statements, including the possibility of collusion or improper management override of controls, material misstatements due to error or fraud may occur and not be detected. Also, projections of any evaluation of the Internal Financial Controls with reference to Financial Statements to future periods are subject to the risk that the Internal Financial Controls with reference to Financial Statements may become inadequate because of changes in conditions, or that the degree of compliance with the policies or procedures may deteriorate

Qualified Opinion

In our opinion and according to the information and explanations given to us and based on our audit, the following material weaknesses have been identified in the adequacy and operative effectiveness of the company's Internal Financial Controls with reference to Financial Statements as at 31 March 2018:

Property Plant and Equipment (PPE):

i) The Company does not have effective procedure and internal financial control in respect of:

   a) Updating the Fixed Asset Registers with relevant information for each individual asset on timely basis.

   b) Identification of the assets which are impaired as on the reporting date.

c) Physical verification of fixed assets other than movable assets as there is no regular programme.

d) Reconciliation of Physical verification report of movable assets with the Fixed Asset Register.

e) To estimate the decommissioning charges to recognize as part of cost of PPE during capitalization.

The above deficiencies may lead to material misstatement of PPE and consequential impact on the Depreciation and Maintenance cost in the financial statements of the company.

ii) The Company's internal control system with regard to identification of nature of land is not operating effectively, which leads to material misstatement on classification of Leasehold / Freehold land and its amortization in the financial statements.

iii) The Company does not have adequate policy and procedure to account; the land acquired at concessional rate/ free of cost in accordance with IND AS 20 'Accounting for Government Grants and disclosure of Government assistance' issued under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 which may lead to misstatement in the financial statement with regard to PPE, amortization, Grants, and Other Income.

iv) The Company's adequate procedure and internal control system were not operating effectively to ensure :

a. The completeness with regard to the costs of asset as on the date of commissioning of PPE.

b. The Maintenance of the adequate cost register(C-Register) as intended to be maintained as per Company's policy.

This could potentially result in material misstatement in respect of understatement/overstatement of PPE capitalized, depreciation thereon and liability towards contractors as on the reporting date in the financial statements.

v) The Company does not have adequate procedure and internal financial control to ensure computation of Capitalization rate based on the weighted average method in accordance with IND AS 23 'BORROWING COST' issued under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015. This could potentially result in material misstatement of capital work-in progress, PPE, depreciation and finance cost in the financial statements.

vi) The Company's procedure and internal control over financial reporting with regard to allocation and apportionment of Establishment expenses and Borrowing cost over the PPE were operating inconsistently over various

divisions, which could potentially result in material misstatement of capital work-in progress, PPE and depreciation in the financial statements.

vii) The Company does not have adequate policy and procedure to issue a commissioning certificate on timely manner. This could potentially result in material misstatement in early/delayed capitalization of PPE, allocation of Expenditure during Construction (EDC) including Borrowing cost and depreciation in the financial statements.

viii) Due to lack of effective procedure and internal financial control to ensure providing appropriate depreciation for the released assets and appropriate valuation of assets transferred to other division, which could potentially result in material misstatement in carrying cost of PPE and depreciation in the financial statements of the company.

ix) The Company does not have adequate policy to technically evaluate the employee cost attributable to supervision charges in respect of Major Works Division. This could potentially result in material misstatement in respect of Employee cost allocated to PPE, depreciation thereon and overstatement of employee cost in the financial statements.

x) The Company does not have adequate procedure to assess the cost incurred towards expenditure on survey/Feasibility study of Projects on regular basis. This could potentially result in material misstatement in carrying cost of PPE and depreciation thereon in the financial statements.

xi) The Company does not have adequate policy and procedure to identify the let-out office buildings/staff quarters as an “Investment Property”. This could potentially result in material misstatement in respect of presentation of PPE and Investment Property in the financial statements.

Self-Execution Works (SEW’s) or Deposit Contribution Works (DCW’s):

xii) The Company does not have adequate procedure and internal financial control to ensure that the register is being maintained for each of the Self-Execution works (SEW’s) and Deposit Contribution Works (DCW’s) with the relevant information. This could potentially result in material misstatement in timely capitalization of PPE, depreciation, Customer Contribution, Expenses and Revenue recognition.

xiii) The Company does not have adequate procedures and internal controls to ensure the signing of connection agreement at time of interconnection as required by Karnataka Electricity Grid Code, 2015 and Issue of appropriate interconnection approval to applicant connecting to the Grid, which may result in material misstatement in timely capitalization of Self Execution works / Deposit Contribution Works as PPE, amortization, consumer Contribution, revenue recognition and collection of Operation and maintenance charges in the financial statement.

xiv) The Company does not have adequate procedures and internal controls with regards to accounting of Supervision charges on “percentage of completion method”. This could potentially result in material misstatement in early recognition of revenue in the financial statements.

xv) The Company does not have adequate policy and procedure for timely demand, collection, liquidated damages on delayed payment and internal financial controls to verify the accuracy and completeness of Operation& Maintenance charges recovered from the IPP’s. This could potentially result in the material misstatement of profit in the financial statements.

xvi) The Company does not have adequate policies and procedure for appropriate and timely accounting of customer’s contribution towards Self Execution Works /Deposit contribution works / One time non-refundable charges for sparing of Land and other Infrastructure, valuation of commissioned Self Execution Works /Deposit contribution works in accordance with Appendix – C of IND AS - 18 – Revenue.This may result in of misstatement of PPE, depreciation thereon, Revenue recognition and receivables from/ payables to customers in the financial statements.

xvii) The Company does not have adequate policies and procedure for appropriate computation and recovery of cost of infrastructures spared to applicants of Self Execution Works, which may leads to material misstatement in PPE and Depreciation thereon, Operation maintenance Charges, Supervision Charges in the financial statements.

Processing of Work Bills:

xviii) The Company's internal control systems with regard to processing of contractor's bills were not operating effectively with regard to the following:

a) As per clause 5 of KPTCL M-Book rules for measurement of work, ‘All the measurements should be recorded on site as and when the work progresses’. However in practice, M-Book is updated after the Running Account (RA) Bills have been prepared/ received.

b) Provisions for Capital /Renovation and Modernization /Repairs and maintenance works completed (including Quantity variation bills) as on the reporting date are not made adequately by the company.

c) Price variation bills/Quantity variation bills were not processed on a timely basis.

d) Running Account (RA) Bills for works are not being verified before processing for payment by the Internal Auditors.

This could potentially result in material misstatement in the company’s liabilities and provisions, capital work-in progress, fixed assets, allocation of EDC including Borrowing cost, depreciation and Cost of asset maintenance.

Internal Audit System:

xix) The internal audit department needs to be strengthened further with regard to availability of adequate & quality manpower, scope and extent of coverage of transactions. It is observed that RA Bills are not being verified by Internal Auditors but only final bills are being verified. Further important areas with regard to Capitalization of asset, income and expenses recognition which at present is not covered, Training of internal audit staff should be planned as a continuous process to equip them with adequate skills and latest techniques.

xx) The Company does not have adequate policies, procedures and internal controls to collect/pay, in respect of late payment surcharge/ rebate in accordance with the transmission agreement entered into with the ESCOM's read with KERC (Terms and Conditions for Determination of Transmission Tariff) Regulations, 2006. This could potentially result in material misstatement of Revenue, Expenses, Assets and Liabilities in the financial statements.

xxi) The Company does not have appropriate internal controls to ensure the completeness of timely accounting of statutory dues payables; this could potentially result in delayed payment of statutory dues along with applicable interest and other charges.

xxii) The Company does not have adequate controls to identify/demand/collect on timely basis and also to account on accrual basis for revenues like O & M charges, Transmission Charges, Supervision charges, Incentives, penalty recovery etc., This could potentially result in material misstatement of Revenue, Expenses, Assets and Liabilities in the financial statements.

xxiii) The Company does not have adequate policies and procedures to be fully compliant with the IND AS with respect to the measurement, presentation and disclosures in the financial statements.

Others:

xxiv) The Company does not have appropriate internal controls for reconciliations and confirmations of Earnest Money Deposit (EMD) and other deposits from the contractors, which could potentially result in material misstatement of current liabilities in the financial statements.

xxv) The Company does not have adequate policies and procedures to identify contractors under Micro, Small and Medium Enterprises Development Act, 2006 to disclose the information in the financial statements. This could potentially result in material misstatement of adequate disclosure in the financial statements.

xxvi) The Company does not have adequate policies and procedures to identify the Current/Non-Current Assets/Liabilities. This could potentially result in material misstatement with respect to presentation of assets and liabilities in the financial statements.

xxvii) The Company does not have adequate procedures and internal controls over identification and reporting of prior period items. This could potentially result in material misstatement in reporting of the current year profit or loss and State of affairs in the financial statements of the company.

xxviii) The Company does not have adequate procedures to adopt the New Regulation/Notification/Orders/amendment from CERC/KERC on a timely basis, which could potentially result in material misstatement in Revenue recognition and Current assets in the financial statements.

xxix) The Company does not have adequate procedures and internal controls in respect of delay condonation applications received from the contractors by maintaining a suitable register. This could potentially result in material misstatement in revenue recognition of penalty recovered as per company policy in the financial statements.

xxx) The Company does not have adequate procedures and internal controls in respect of computation of probable liability with regard to employee benefits in accordance with the IND AS 19 'Employee Benefits' issued under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015.

xxxi) The Company does not have adequate procedures and internal controls in respect of accounting and reconciliation of TDS deducted by others with Form 26 AS, which could result in material misstatement in computation of advance tax payment as well as on Revenue, Advance from customers and Trade Receivables.

xxxii) Lack of effective procedures and internal controls in respect of consistency over inventory valuation may lead to material misstatement in the valuation of inventory as on the reporting date.

xxxiii) The Company does not have adequate procedures and internal controls in respect of capitalization of capital spares at the time of procurement. This potentially could lead to overstatement of Inventory and understatement of capital work in progress.

xxxiv) The Company does not have adequate procedures and internal controls to reconcile the balance as on the reporting date with the respective customers/ contractors/ suppliers. This could potentially lead to overstatement/understatement of Assets and liabilities in the financial statements.

xxxv) Lack of effective procedures and internal controls in respect of consistency over the basis for demand and collection of sharing of renovation and maintenance expenses incurred by the company with the ESCOM's with regard to residential quarters may lead to material misstatement in the maintenance cost for the year.

xxxvi) Company's does not have an adequate internal control system to compute the provisioning or disclosure of contingent liability/ asset as on the reporting date in the financial statement.

Computerization:

xxxvii) An effective procedure and internal financial control may be evolved to computerize the accounting system to ensure the accuracy and timely financial reporting and consistency over accounting and computing in respect of reports to the Head Office. The absence of computerization may potentially result in material misstatement in the financial statement of the company.

A 'material weakness' is a deficiency, or a combination of deficiencies, in Internal Financial Controls with reference to Financial Statements, such that there is a reasonable possibility that a material misstatement of the company's financial statements will not be prevented or detected on a timely basis.

In our opinion, because of the effects/possible effects of the material weaknesses described above on the achievement of the objectives of the control criteria, the company has not maintained adequate Internal Financial Controls with reference to Financial Statements as of 31st March 2018, based on the Internal Financial Controls with reference to Financial Statements criteria established by the company considering the essential components of internal control stated in the Guidance Note issued by the ICAI.

We have considered the material weakness identified and reported above in determining the nature, timing and extent of audit tests applied in our audit of March 31, 2018 the financial statements of the Company, and these material weaknesses have affected our opinion on the financial statements of the Company and we have issued a qualified opinion on the financial statements.

For B. P. Rao & Co
Chartered Accountants
Firm Reg No. 003116S

Sd/-
B. Prasanna Achar
Partner
Membership No. 202100

Place: Bengaluru
Date: 16/08/2018

Annexure-C Referred to in paragraph 2(i) of the section on "Report on Other Legal and Regulatory Requirements" of our Report at even date

(Report on / Replies to directions/additional directions of C&AG are given in italics)

A. Directions

(Annexure referred to in our report of even date to the members of Karnataka Power Transmission Corporation Limited ("the Company") for the year ended 31st March, 2018 Directions under Section 143(5) of Companies Act, 2013)

Sl.No.	Directions	Reply
1.	Whether the company has clear title/lease deeds for freehold and leasehold land respectively? If not please state the area of freehold and leasehold land for which title/ lease deeds are not available.	According to the information and explanations given to us, the company has taken up the reconciliation of classification of Leasehold/Freehold land. We are informed by the management that, i. The company does not hold title deeds in respect 468 properties ii. Company is in the process of entering into lease agreements with various parties in 78 cases where the lands have been taken on lease to the extent of 265.08 acres & 832.09 Guntas iii. Company is in the process of entering into lease agreements with various parties in 11 cases where the lands have been given on lease to the extent of 3 Acres & 155.04 Guntas iv. In respect of 263.62 acres of land acquired for INR 5158.30 Lakhs from KIADB through Sale cum Lease Agreements, the company is the process of replacing the existing terms of 99 years lease to a Lease cum Sale period fixed for minimum of two years in relation to the amendments made by GOK vide "Order No.CI 15 SPQ 2017 dated 09/03/2017". Out of 263.62 acres of land, KPTCL has is yet to receive possession for 9.62 acres from KIADB.

2.	Whether there are any cases of waiver / write off of debts/loans/interest etc., if yes, the reasons there for and the amount involved.	As per the information provided by the management and based on our verification, we have not come across any cases of waiver/ write off of debts/ loans/ interest, etc., except bad & doubtful debts provided for pertaining to the amount receivable from Building & Other Construction Workers Welfare Board to the extent of INR 231.92 Lakhs
3.	Whether proper records are maintained for inventories lying with third parties & assets received as gift/grant(s) from Government or other authorities.	As per the information provided by the management and based on our verification, Schedules were being maintained for inventories lying with third parties. We have not noticed any assets received as gifts/grants from the Government or other parties during the Financial Year 2017-18. However, on our verification we observed that in respect of transformers sent for repairs amounting to Rs. 2805.04 Lakhs there is no system of periodic follow-up, inspection and obtaining confirmation from third parties for such assets.

Additional Company Specific Directions:

(Annexure referred to in our report of even date to the members of Karnataka Power Transmission Corporation Limited ("the Company") for the year ended 31st March, 2018)

Directions	Reply
(a) Adequacy of steps to prevent encroachment of idle land owned by Company may be examined. In case land of the Company is encroached, under litigation, not put to use or declared surplus, details, may be provided.	As informed to us, total of 156 Acres 42 Guntas have been encroached by various parties and necessary efforts and action are being taken to clear the encroachment.
(b) Is the system of evacuation of power commensurate with power available for transmission with the generating company? If not, loss, if any, claimed by the generating company may be commented.	As informed to us the system of evacuation of power commensurate with power available for transmission with the generating company and no loss has been claimed by the generating Company.
(c) How much transmission loss in excess of prescribed norms has been incurred during the year and whether the same been properly accounted for in the books of accounts?	As per the information and explanation given to us, the actual transmission loss of 3.22% for the financial year 2017-18 is within the KERC approved range of 3.37%.

(d) Examine the system of effective utilisation Loans/Grant-in-Aid/Subsidy. List the cases of diversion of funds.	As per our examination and information provided by the company, there is adequate system for effective utilization of grants/loans. The company has not received any subsidy during the year. The borrowings by way of term loans are generally utilized for the purpose for which the loans were obtained except, in some of the cases, term loans have not been exclusively utilized for the project for which the loan has been sanctioned. Company has received during the year INR 2652.30 and in Previous year INR 7681.00 Lakhs towards creation of Inter -state Transmission System in the state of Himachal Pradesh and Karnataka under Green Energy Corridor Project, further interest accrued amounting to INR 1.63 Lakhs on deposit created out of grant received were also credited to Grants. The company spent for the approved projects to the extent of amounting INR 10334.40 lakhs as on 31.03.2018 and unspent amount of INR 0.52 lakhs is carried over to next year through the dedicated bank account. Company has received during the year INR 1208.40 Lakhs and in Previous year INR 604.20 Lakhs towards renovation and up-gradation of protection system in 400 KV and 220 KV substations under PSDF Project. The company had utilized 1812.60 lakhs as on 31.03.2018.
(e) Examine the cost benefit analysis of major capital expenditure/expansion including IRR and payback period.	We are informed by the management that the transmission infrastructure of substation and related line works are created by the Company based on the request of ESCOM's. The KERC fixes the tariff based on the ARR which includes all the related operational costs and depreciation towards capital expenditure. Hence, in our opinion the company recovers its capital expenditure over the years as part of tariff fixed by KERC.

For B. P. Rao & Co
Chartered Accountants
Firm Reg No. 003116S
Sd/-
B. Prasanna Achar
Partner
Membership No. 202100

Place: Bengaluru
Date :16/08/2018

S. Viswanathan
Company Secretary

Susheel Chandra Apartments,Flat B
Address : 17th 'A' Cross, 10th 'A' Main
Malleswaram, Bangalore-560055
E Mail Id: cs_viswanathan@yahoo.com
Tel: 41674875 Mobile: 98452-20950

FORM MR-3

SECRETARIAL AUDIT REPORT

FOR THE FINANCIAL YEAR ENDED ON 31st MARCH, 2018

[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,

KARNATAKA POWER TRANSMISSION CORPORATION LIMITED

I have conducted the Secretarial Audit of the compliance of applicable statutory provisions and the adherence to good corporate practices by **KARNATAKA POWER TRANSMISSION CORPORATION LIMITED** (**CIN: U40109KA1999SGC025521**) having its Registered Office at **CAUVERY BHAVAN K.G. ROAD, BANGALORE-560009** (hereinafter called **the Company**). Secretarial Audit was conducted in a manner that provided me a reasonable basis for evaluating the corporate conducts/statutory compliances and expressing my opinion thereon.

The Company is an Unlisted Public Company, wholly owned by Government of Karnataka. It is engaged in transmission of electricity. Besides the Companies Act and other applicable laws, the Company is required to comply with directions issued by the Government of Karnataka from time to time in the interest of the Company. The Company has no foreign investment. By Notifications No GSR 463(E) dated 5.6.2015 and dated 13.6.2017 Government Companies have been exempted from certain provisions of the Companies Act, 2013 and Rules made there under.

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 31st March, 2018, complied with the statutory provisions listed here under 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 here in after:

I have examined the books, papers, minute books, forms and returns filed and other records maintained by the Company for the financial year ended, 31st March, 2018 according to the provisions of:

(i) The Companies Act, 2013 (the Act) and the Rules made there under;

(ii) The Contracts Act.

(iii) The Securities Contracts (Regulation) Act, 1956 ('SCRA') and the Rules made there under; **NOT APPLICABLE**

iv) The Depositories Act, 1996 and the Regulations and Bye-laws framed there under; **NOT APPLICABLE**

v) Foreign Exchange Management Act, 1999 and the Rules and Regulations made thereunder to the extent of Foreign Direct Investment, Overseas Direct Investment and External Commercial Borrowings; **NOT APPLICABLE**

(vi) Electricity Act, 2003 and the Rules made there under and in particular the Annual performance review and regulatory mechanism with the Karnataka Electricity Regulatory Commission.

(vii) Central Electricity Authority (Technical Standards for Construction of Electrical Plants and Electric Lines) Regulations, 2010.

(viii) Central Electricity Authority (Measures relating to safety and Electricity supply) Regulations 2010 (as amended in 2015)

(xi) Central Electricity Authority (Safety requirements for construction, operations, and maintenance of electrical plants and electrical lines) Regulations 2011

(x) Indian Electricity Grid Code Regulations 2010

(xi) Energy Conservation Act, 2011

(xii) Forest (Conservation) Act, 1980

I have also reviewed the **systems and mechanisms** established by the Company for ensuring compliances under other applicable Acts, Laws, Rules, Regulations, Guidelines applicable to the Company and categorized under the following 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. Consumer Protection Act, 1986
6. Apprentices Act, 1961
7. Factories Act 1948 And Rules

8. Industrial Disputes Act, 1947

9. Maternity Benefit Act (Applicable To Woman Employees Who Are Outside The Preview Of The ESI Act)

10. Sexual Harassment Of Women At Workplace (Prevention, Prohibition And Redressal) Act, 2013.

11. Contract Labour (Regulation & Abolition) Act 1970 , Contract Labour (Regualtion And Abolition) Karnataka Rules 1974.

12. Payment Of Bonus Act, 1965

13. Payment Of Wages Act, 1936

14. Workmen's Compensation Act, 1923.

15. KERC (General & Conduct of Proceedings) Regulations 2000

16. KERC (Licensing) Regulations 2000.

17. KERC (fee) Regulations 2016.

18. KERC (Tariff) Regulations 2000.

19. KERC (recovery Of Expenditure For Supply Of Electricity) Regulations 2004

20. KERC (Electricity Supply) Code 2004.

21. Karnataka Electricity Grid Code 2005.

22. Karnataka Electricity Board Employees' Service Regulations.

23. Conditions Of Supply Of Electricity Of Distribution Licensees in the State Of Karnataka Gazette Notification Dated 17.6.2006.

24. KERC Notification No. KERC/COS/D/07/10 Dated 1.7.2016

I have also examined compliance with the applicable clauses of the following:

(i) Secretarial Standards issued by The Institute of Company Secretaries of India.

(ii) The Listing Agreement entered into by the Company with National Stock Exchange of India Limited (NSE) and Bombay Stock Exchange Limited (BSE); **NOT APPLICABLE.**

(iii) Securities and Exchange Board of India (Listing Regulations and Disclosure Requirements) Regulations, 2015 **NOT APPLICABLE.**

During the period under review the Company has complied with the provisions of the applicable Acts, Rules, Regulations, Guidelines, Standards, etc. mentioned above, subject to the observations made below:

Regarding " Other laws" , the Company is a well established Government Company and , in general , there are proper systems and mechanisms in place for Compliance with the Provisions of Other laws, including rules governing recruitment, promotion, leave etc and purchases.

I have not examined compliance by the Company with applicable financial laws, like direct and indirect tax laws, since the same have been subject to review by statutory financial audit and other designated professionals.

I further report that

The Board of Directors of the Company is duly constituted. The Company has constituted the following Committees.

1) Combined Central Purchase Committee

2) Audit Committee

3) CSR committee

4) Borrowing Committee

Adequate notice is given to all directors to schedule the Board Meetings, agenda and detailed notes on agenda are sent 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.

The Minutes of Meetings of the Board and its Sub Committees are maintained properly.

I further report that there are adequate systems and processes in the Company commensurate with the size and operations of the Company to monitor and ensure compliance with other applicable laws, rules, regulations and guidelines. Certificates of Compliance of Other applicable laws are obtained from concerned departmental Heads.

S. Viswanathan
Practicing Company Secretary
ACS No: 5284
CP No: 5284

Place: Bangalore
Date : 22/09/2018

Encl: Annexure A

Annexure A

To
The Members
Karnataka Power Transmission Corporation Limited

My 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. My responsibility is to express an opinion on these secretarial records based on my audit.

2) I have followed the audit practices and process as are appropriate to obtain reasonable assurance about the correctness of the contents of the secretarial records. The verification was done on test basis to ensure that correct facts are reflected in secretarial records. I believe that the process and practices, I followed provide a reasonable basis for my opinion.

3) I have not verified the correctness and appropriateness of financial records and Books of Accounts of the Company.

4) Wherever required, I have obtained the Management representation about the compliance of laws, rules and regulations and happening of events, etc.

5) The compliance of the Corporate and other applicable laws, rules, regulations, standards is the responsibility of management. My examination was limited to the verification of procedure on test basis.

6) The Secretarial Audit report is neither an assurance as to the future viability of the Company nor of the efficacy or effectiveness with which the management has conducted the affairs of the Company.

S Viswanathan
Practicing Company Secretary
ACS No: 5284
CP No: 5284

Place: Bangalore
Date : 22/09/2018

BALANCE SHEET AS AT 31st MARCH 2018

(Amount in INR)

	PARTICULARS	NOTE NO.	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2018		AS AT 31ST MARCH, 2017	
I	**ASSETS**						
1	**Non-Current Assets**						
(a)	Property, Plant and Equipment	2	10,12 &16.2	10624 47 99 799		9038 69 90 448	
(b)	Capital Work-in-progress	3	14 & 15	3032 91 76 338		3162 16 60 078	
(c)	Financial Assets						
	(i)Others	4	25 to 27 & 28	632 82 42 183		681 53 01 084	
(d)	Other Non-Current Assets	5	17,25,26,27 ,28,28.4 to 28.9 & 31 to 37	111 93 44 574	14402 15 62 894	116 95 10 012	12999 34 61 622
Current assets							
(a)	Inventories	6	22&16.1	60 81 41 198		61 70 49 858	
(b)	Financial Assets						
	(i) Trade Receivables	7	23 & 28.1	661 95 30 785		730 85 65 403	
	(ii) Cash and Cash Equivalents	8	20 & 24	130 31 40 350		196 36 37 435	
	(iii) Other Bank Balances	9	24.8 & 20.2	90 30 80 779		80 05 05 215	
	(iv) Loans	10	25 & 27	3 31 84 657		3 37 61 053	
	(v) Other Financial Assets	11	28	236 75 91 848		204 50 67 181	
(c)	Other Current Assets	12	16,28.1 to 28.9	1 21 20 160	1184 67 89 777	1 09 12 814	1277 94 98 959
TOTAL ASSETS					**15586 83 52 671**		**14277 29 60 581**
EQUITY AND LIABILITIES							
Equity							
(a)	Equity Share Capital	**13**	**52.301**	2182 32 25 000		2075 32 25 000	
(b)	Other Equity	**14**	**55 to 58**	2093 70 23 942		1988 55 76 481	
TOTAL EQUITY					4276 02 48 942		4063 88 01 481
Non-Current Liabilities							
(a)	Financial Liabilities						
	(i) Borrowings	**15**	**51 to 54**	4619 88 66 775		4365 17 06 962	
(b)	Provisions	**16**	**44**	173 14 76 182		200 76 50 917	
(c)	Deferred Tax Liabilities (Net)	**17**	**46.802**	898 22 89 128		483 72 97 748	
(d)	Other Non-Current Liabilities	**18**	**42 to 53**	2131 70 87 585	7822 97 19 670	1687 16 48 261	6736 83 03 888
Current liabilities							
(a)	Financial Liabilities						
	(I) Borrowings	**19**	**51 to 54**	158 33 33 123		-	
	(ii) Trade Payables	**20**	**41**	710 60 58 214		710 78 17 343	
	(iii) Other Financial Liabilities	**21**	**46.9**	611 66 72 005		674 15 64 893	
(b)	Other Current Liabilities	**22**	**42 to 46**	1028 34 74 723		1109 48 11 468	
(c)	Provisions	**23**	**42,44,46**	934 52 90 638		712 27 19 707	
(d)	Current Income Tax Liabilities (Net)	**24**	**46.8**	44 35 55 356	3487 83 84 059	269 89 41 801	3476 58 55 212
	TOTAL EQUITY AND LIABILITY				**15586 83 52 671**		**14277 29 60 581**

Significant Accounting Polices & Notes to Accounts 1-37

The accompanying notes form an integral part of the financial statements
As per our Report of even date attached

For B.P.Rao & Co.
Chartered Accountants
FRN : 003116S

Sd/-
B. PRASANNA ACHAR
Partner
Membership No. 202100

Place: Bengaluru
Date :16/08/2018

For and on behalf of the Board of Directors

Sd/-
(Dr. S. SELVA KUMAR)
Managing Director

Sd/-
(Dr. ADITI RAJA)
Director (Finance)

Sd/-
(RUTH.G.MIRAJKAR)
Financial Adviser (A&R)

Sd/-
(K. T. HIRIYANNA)
Authorised Signatory for C.S

STATEMENT OF PROFIT AND LOSS FOR THE YEAR ENDED 31ST MARCH, 2018

(Amount in INR)

PARTICULARS	NOTE NO.	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2017-18	PREVIOUS YEAR 2016-17
I Revenue from Operations (Transmission of Power)	25	61 & 62	2859 53 10 195	3204 96 95 209
II Other Income	26	62	235 11 23 563	175 30 55 494
III Total Revenue (I+II)			**3094 64 33 758**	**3380 27 50 703**
Expenditure				
a) Employee Costs	27	75	873 66 92 643	686 55 53 416
b) Repairs and Maintenance	28	74	215 26 46 336	191 93 78 759
c) Administrative and Other Expenses	29	76	104 98 05 266	91 18 86 456
d) Finance Cost	30	78	366 58 56 674	382 25 75 597
e) Depreciation and Amortization	31	77	716 23 68 415	663 76 78 346
f) Other Expenses	32	77, 79 & 80	5 55 35 350	15 57 91 306
(IV) Total Expenditure			**2282 29 04 684**	**2031 28 63 880**
(V) Add/(Less): Prior period credits / (charges)	**33**		-15 68 79 814	98 57 13 504
Profit/(Loss) Before Exception Items and Taxes (III - IV + V)			**796 66 49 260**	**1447 56 00 327**
Exceptional Items	**34**	**62**	**-**	467 52 06 691
Profit/(Loss) Before Tax			**796 66 49 260**	**1915 08 07 018**
Tax Expense	**35,36**	**81.1, 81.201**	584 52 01 799	618 44 46 521
Profit /(Loss) for the period			**212 14 47 461**	**1296 63 60 497**
Other Comprehensive Income				
A.1.Items that will not be reclassified subsequently to Profit or Loss			-	-
A.2. Income tax relating to above items			-	-
B.1. Items that will be reclassified subsequently to profit or loss			-	-
B.2. Income tax relating to above items			-	-
Total Other Comprehensive Income/(Loss) for the year (Net of Tax)			-	-
Total Comprehensive Income/(Loss) for the year			**212 14 47 461**	**1296 63 60 497**

Earnings per Equity Share (in INR)		
Face Value of Equity Share: INR 1,000/-		
Basic	98.45	624.79
Diluted	97.21	594.15
Weighted Average Equity Shares used in computing earnings per equity share		
Basic	2 15 47 663	2 07 53 225
Diluted	2 18 23 225	2 18 23 225

Significant Accounting Polices & Notes to Accounts 1-37

As per our Report of even date attached

For B.P.Rao & Co.
Chartered Accountants
FRN : 03116S

Sd/-
B. PRASANNA ACHAR
Partner
Membership No. 202100

Place : Bengaluru
Date :16/08/2018

For and on behalf of the Board of Directors

Sd/-	Sd/-
(Dr. S. SELVA KUMAR)	**(Dr. ADITI RAJA)**
Managing Director	Director (Finance)
Sd/-	Sd/-
(RUTH.G.MIRAJKAR)	**(K. T. HIRIYANNA)**
Financial Adviser (A&R)	Authorised Signatory for C.S

STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY FOR THE YEAR ENDED 31ST MARCH, 2017

(Amount in INR)

PARTICULARS	A. EQUITY SHARE CAPITAL	B. OTHER EQUITY			
		SHARE APPLICATION MONEY PENDING ALLOTMENT	Reserves and Surplus		TOTAL
			CAPITAL RESERVE	RETAINED EARNINGS	
Balance at the beginning of the reporting period (01/04/2016)	2075 32 25 000	107 00 00 000	7 45 46 563	577 46 69 423	691 92 15 986
Add: Transfer to retained earnings	-	-	-	1296 63 60 497	1296 63 60 497
Less: Shares alloted during the year 2016-17	-	-	-	-	-
Balance at the end of the reporting period (31/03/2017)	2075 32 25 000	107 00 00 000	7 45 46 563	1874 10 29 920	1988 55 76 483

The accompanying notes form an integral part of the financial statements

As per our Report of even date attached

For B.P.Rao & Co.
Chartered Accountants
FRN No. : 003116S

Sd/-
B. PRASANNA ACHAR
Partner
Membership No. : 202100

Place: Bengaluru
Date :16/08/2018

For and on behalf of the Board of Directors

Sd/-
(Dr. S. SELVA KUMAR)
Managing Director

Sd/-
(Dr. ADITI RAJA)
Director (Finance)

Sd/-
(RUTH.G.MIRAJKAR)
Financial Adviser (A&R)

Sd/-
(K. T. HIRIYANNA)
Authorised Signatory for C.S

STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY FOR THE YEAR ENDED 31ST MARCH, 2018

(Amount in INR)

PARTICULARS	A. EQUITY SHARE CAPITAL	B. OTHER EQUITY			
		SHARE APPLICATION MONEY PENDING ALLOTMENT	Reserves and Surplus		TOTAL
			CAPITAL RESERVE	RETAINED EARNINGS	
Balance at the beginning of the reporting period (01/04/2017)	2075 32 25 000	107 00 00 000	7 45 46 563	1874 10 29 918	1988 55 76 481
Add: Transfer to retained earnings	-	-	-	212 14 47 461	212 14 47 461
Less: Shares alloted during the year 2017-18	107 00 00 000	- 107 00 00 000	-	-	- 107 00 00 000
Balance at the end of the reporting period (31/03/2018)	2182 32 25 000		7 45 46 563	2086 24 77 379	2093 70 23 942

Note: 1070000 Equity Shares (Previous Year : Nil) of Rs. 1,000/- each were allotted during the year 2017-18 to The Hon'ble Governor of Karnataka on 04/07/2017.

The accompanying notes form an integral part of the financial statements
As per our Report of even date attached

For B.P.Rao & Co.
Chartered Accountants
FRN No. : 003116S

Sd/-
B. PRASANNA ACHAR
Partner
Membership No. : 202100

Place: Bengaluru
Date :16/08/2018

For and on behalf of the Board of Directors

Sd/-
(Dr. S. SELVA KUMAR)
Managing Director

Sd/-
(Dr. ADITI RAJA)
Director (Finance)

Sd/-
(RUTH.G.MIRAJKAR)
Financial Adviser (A&R)

Sd/-
(K. T. HIRIYANNA)
Authorised Signatory for C.S

STATEMENT OF CASH FLOW STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 31ST MARCH, 2018

(Amount in INR)

	Particulars	For the year ended 31st March, 2018	For the year ended 31st March, 2017
I	**CASH FLOW FROM OPERATING ACTIVITIES**		
	Profit/(Loss) before Tax	796 66 49 260	1915 08 07 018
	Adjustments for:		
i	Depreciation and Amortization Expenses	716 23 68 415	663 76 78 344
ii	Withdrawal of Excess provision made duirng Previous years	-4 91 49 633	-2 11 26 925
iii	Depreciation on Assets created out of Consumer Contribution	-49 95 48 093	-33 32 53 084
iv	Provision for Stock shortage	49 55 669	- 60 50 249
v	Profit on sale of stores	- 17 66 314	- 25 80 632
vi	Sale of scrap	- 27 34 759	- 8 72 615
vii	Profit on sale of released Assets	-4 29 19 440	-7 31 26 289
viii	Sundry Receivables Write off & Other Write off & exceptional items	70 99 383	-457 45 77 574
ix	Interest income	-6 00 16 200	-2 69 42 634
x	Finance Costs	366 58 56 674	382 25 75 597
	Operating Profit/(Loss) before working capital changes	**1815 07 94 962**	**2457 25 30 957**
	Change in Operating Assets and Liabilities		
i	(Increase)/Decrease in trade receivables	68 90 34 618	-379 85 21 281
ii	(Increase)/Decrease in inventories	39 52 991	6 22 58 095
iii	(Increase)/Decrease in current assets	-28 34 10 884	439 35 82 296
iv	(Increase)/Decrease in current liabilities & provisions	113 79 59 175	-996 15 79 971
v	(Increase)/Decrease in Non-current assets	53 72 24 340	884 69 88 423
vi	Increase/(Decrease) in Non-current liabilities	378 30 32 087	-39 38 74 589
vii	(Increase)/ Decrease in Loans	5 76 396	1 16 95 669
	Cash Generated from Operations	**2401 91 63 685**	**2373 30 79 599**
	Add/(Less): Income Tax Paid (Net of Refund)	- 425 98 24 236	-139 12 24 086
	Net Cash Inflow From Operating Activities (A)	**1975 93 39 449**	**2234 18 55 513**
II	**CASH FLOW FROM INVESTING ACTIVITIES**		
i	Changes in PPE & Capital Work in Progress	-2113 13 79 526	-1933 99 85 062
ii	Net increase/decrease in Bank Deposit with maturities exceeding 3 months	-10 25 75 564	-7 38 61 955
iii	Interest Income	6 00 16 200	2 69 42 634
	Net Cash Inflow From Investing Activities (B)	**-2117 39 38 890**	**-1938 69 04 383**
III	**CASH FLOW FROM FINANCING ACTIVITIES**		
i	Contribution & Grants towards cost of capital assets	88 57 80 595	116 17 73 084
ii	Changes in Secured Loans	255 31 00 534	159 55 72 412
iii	Changes in Unsecured Loans	157 73 92 402	- 59 40 723
iv	Finance and other Charges	-426 21 71 174	-450 87 05 665
	Net Cash Inflow From Financing Activities (C)	**75 41 02 357**	**-175 73 00 892**
	Net Change in Cash and Cash equivalents (A+B+C)	-66 04 97 085	119 76 50 238
	Add: Opening Cash and Cash Equivalents as on 01.04.2017	196 36 37 435	76 59 87 197
	Closing Cash and Cash Equivalents as on 31.03.2018	**130 31 40 350**	**196 36 37 435**

Note- 1) The Cash Flow statement has been prepared under the 'Indirect Method' as set out in the Ind AS - 7 "Statement of Cash Flows ".

Note-2) Cash and Cash Equivalents balances held by the Company not available for use amounts to INR 5,23,940/- earmarked towards Pension Security Fund and INR 13,623/- earmarked to Familiy Benefit Fund. Cash and Cash Equivalents INR 2,25,29,289/-collected towards UI Charges from Short Term Open Access Customers which is payable to/adjustable with ESCOM's. Cash and Cash equivalents INR 81,976/- earmarked towards Govt. Treasury. Cash and Cash equivalents INR 25,000/- and INR 52,131/- earmarked towards GEC and PSDF grants respectively.

For and on behalf of the Board of Directors

The accompanying notes form an integral part of the financial statements
As per our Report of even date attached

For B.P.Rao & Co.
Chartered Accountants
FRN No. : 003116S

Sd/-
B. PRASANNA ACHAR
Partner
Membership No. : 202100

Place: Bengaluru
Date :16/08/2018

Sd/-
(Dr. S. SELVA KUMAR)
Managing Director

Sd/-
(Dr. ADITI RAJA)
Director (Finance)

Sd/-
(RUTH.G.MIRAJKAR)
Financial Adviser (A&R)

Sd/-
(K. T. HIRIYANNA)
Authorised Signatory for C.S

Note – 1 –Company Overview and Significant Accounting Policies

1.1. Karnataka Power Transmission Corporation Limited (KPTCL) is a Public Limited Company incorporated and domiciled in India and has its registered office in Bengaluru, Karnataka.

KPTCL is engaged in the business of power transmission to ESCOM's and Open Access Customers and such other related activities.

1.2. Basis of preparation of Financial Statements

a. The financial statements are prepared in accordance with Indian Accounting Standards (Ind AS) under the historical cost (fair value as mandated by Ind AS where applicable) and going concern convention on the accrual basis and the provisions of the Companies Act, 2013('Act') and The Electricity Act, 2003. The Ind AS are prescribed under Section 133 of the Act read with Rule 3 of the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 and Companies (Indian Accounting Standards) Amendment Rules, 2016.

b. The financial statements for the period up to 31 March, 2016 were prepared in accordance with Accounting Standards notified under section 133 of the Companies Act, 2013 read together with Rule 7 of the Companies (Accounts) Rules, 2014 (Previous Indian GAAP). Pursuant to the mandatory requirement for adoption of Indian Accounting Standards (Ind AS), as notified by the Ministry of Corporate Affairs (MCA), the Company has prepared its financial statements for the year ended 31st March, 2017 in accordance with Ind AS101-First time adoption of Indian Accounting Standards as notified under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules 2015 as amended from time to time. As mandated by the Ind AS, the comparative figures in the financial statements with respect to the previous year also have been restated.

c. Accounting policies have been consistently applied except where a newly issued Accounting Standard is initially adopted or a revision to an existing Accounting Standard requires a change in the accounting policy hitherto in use.

d. The Assets are classified as Current Assets and Non-Current Assets and Liabilities are classified as Current Liabilities and Non-Current Liabilities considering the operating cycle of the Company as 12 months.

1.3. Use of Estimates

The preparation of the financial statements in conformity with Ind AS requires the Management to make estimates, judgments and assumptions. These estimates, judgments and assumptions affect the application of accounting policies and the reported amounts of assets and liabilities, the disclosures of contingent assets and liabilities at the date of financial statements and reported amounts of revenues and expenses during the period. The application of accounting policies requires critical accounting estimates involving complex and subjective judgments and the use of assumptions in the financial statements. Accounting estimates could change from period to period. Actual results could differ from those estimates. Appropriate changes in estimates are made as the Management becomes aware of the changes in circumstances surrounding the estimates. Changes in estimates are reflected in financial statements in the period in which changes are made and if material their effects are disclosed in the notes to the financial statements.

Unclaimed liability/liability existed in respect of supply of materials under Head of Account "Liability for Supply of Materials" and "Sundry Creditors / Control Account" without any disputes and which are continued to exist in the books of Accounts for more than 10 years period as on closure of current financial year are transferred to Miscellaneous income.

1.4. Valuation of Inventories

a. Inventories are valued at the lower of cost and net realizable value. Cost is determined based on weighted average cost method.

b. Cost includes bringing the inventories to their present location and condition.

c. The value of materials which are identified as scrap/obsolete by the Scrap approval committee are accounted at net realisable value if available in Schedule of Rates (SR) and in cases where rates are not available in the SR, the value of such materials are reduced by 90% of the existing (original) value and the remaining 10% value will be retained till their disposal.

d. Provision for obsolescence is being made on WDV of obsolete/scrapped assets on adhoc basis at the rate of 80% on WDV of obsolete/scrapped assets.

1.5. Cash Flow Statement

Cash Flows are reported using the indirect method, whereby profit for the period is adjusted for the effects of transactions of a non-cash nature, any deferrals or accruals of past or future operating cash receipt or payments and item of income or expenses associated with the investing or financing cash flows. The cash flows from operating, investing and financing activities of the Company are segregated.

1.6. Prior Period Items

The Company corrects material prior period errors retrospectively in the first set of financial statements approved for issue after discovery by:

a) Restating the comparative amounts for the prior period(s) presented in which the error occurred or

b) If the error occurred before the earliest prior period presented, restating the opening balances of assets, liabilities and equity for the earliest prior period presented.

1.7. Income Tax and Deferred Tax

Current income tax for current and prior periods is recognized at the amount expected to be paid to or recovered from the tax authorities. Income tax expense comprises current and deferred income tax. Income tax expense is recognized in net profit in the statement of profit and loss except to the extent that it relates to items recognized directly in equity, in which case it is recognized in other comprehensive income.

Deferred income tax assets and liabilities are recognized for all temporary differences arising between the tax bases of assets and liabilities and their carrying amounts in the financial statements. Deferred tax assets are reviewed at each reporting date and are reduced to the extent that it is no longer probable that the related tax benefit will be realized. Deferred income tax assets and liabilities are measured using tax rates and tax laws that have been enacted or substantively enacted by the balance sheet date and are expected to apply to taxable income in the years in which those temporary differences are expected to be recovered or settled.

The effect of changes in tax rates on deferred income tax assets and liabilities is recognized as income or expense in the period that includes the enactment or the substantive enactment date. A deferred income tax asset is recognized to the extent that it is probable that future taxable profit will be available against which the deductible temporary differences and tax losses can be utilized.

The company offsets current tax assets and current tax liabilities, where it has a legally enforceable right to set off the recognized amounts and where it intends either to settle on a net basis, or to realize the asset and settle the liability simultaneously.

1.8. Property, Plant and Equipment (PPE)

a. Company applies Cost Model for recognising and measuring all PPE's. PPE's are stated at cost less accumulated depreciation and impairment, if any. The cost comprises of purchase price, borrowing cost if capitalization criteria are met and directly attributable cost of bringing the PPE to the location and condition necessary for it to be capable of operating in the manner intended by management.

b. Establishment and other administration expenditure of Works Circles and Major Works Divisions which are directly attributable to capital works are allocated to the capital works handled by the respective Divisions and form part of the cost of assets. Incentives for early completion of works are added to the Capital Works as and when the contractor makes the claim.

c. Assets put up by third parties, which vest with the Company under Regulation for Condition of Supply of Electricity issued by the KERC, are incorporated in the books at the Fair Value(cost estimate approved by the Company in the absence of actual cost).

d. Land cost includes acquisition cost (including enhanced compensation), Compensation paid for afforestation and social forestry to the local people/families affected by the projects.

e. Advances paid towards the acquisition of PPE outstanding at each balance sheet date is classified as capital advances under other non- current assets and the cost of assets before ready to use as intended by the Management are disclosed under 'Capital work-in-progress'.

f. Subsequent expenditures relating to PPE is capitalized only when it is probable that future economic benefits associated with the Assets flow to the company and the cost of the item can be measured reliably.

g. Repairs and maintenance costs are recognized in the Statement of Profit and Loss when incurred.

h. An item of PPE and any significant part initially recognised is derecognized upon disposal or when no future economic benefits are expected from its use or disposal. Any gain or loss arising on de-recognition of the asset (calculated as the difference between the net disposal proceeds and the carrying amount of the asset) is included in the statement of profit and loss when the asset is derecognized.

i. Decommissioning Cost is not capitalised to the PPE at the present value of estimated cost of decommissioning.

j. Transition to Ind AS

On transition to Ind AS, the Company has elected to continue with the carrying value of all of its property, plant and equipment recognised as at 1 April, 2015 measured as per the previous GAAP and use that carrying value as the deemed cost of the property, plant and equipment.

1.9. Depreciation

a. Depreciation is calculated on straight line method at the rates notified by Central Electricity Regulatory Commission (CERC) and adopted by Karnataka Electricity Regulatory Commission (KERC) from time to time. The depreciation rates as per CERC are as under:

Sl.No.	Particulars	Depreciation Rates
1	Buildings and Roads	3.34%
2	Internal Wiring, Optic Fibre, Communication Equipments, Furniture and Fixtures, Calculators, Typewriters, Cash Registers, Cash Chest, Duplicars, Xerox and Copiers	6.33%
3	Trucks, Tempos, Treckkers, Buses, Jeeps, Vans, Motor Cars and Other Vehicles	9.50%
4	Computers and such other IT Equipments	15.00%
5	Temporary Erections such as wooden structures	100.00%
6	All other assets not covered above	5.28%

b. Assets are depreciated to the extent of 90% of the cost of the asset and 10% is retained as residual value.

c. For additions to assets from 1.4.2007, depreciation is provided from the beginning of the month of addition. For additions to assets up to 31.3.2007, depreciation has been provided from the year succeeding the year of addition.

d. Depreciation is charged upto the previous month in which asset is discarded/dismantled.

e. Individual assets costing up to Rs. 500/- are fully depreciated in the year in which they are put to use.

f. (i) Depreciation on structures and other assets other than Civil structures put up on leasehold properties are depreciated in such a manner that the assets are depreciated up to 90% over the life period of the structures and other assets or period of lease of the land whichever is earlier.

(ii) Civil Structures are depreciated 100% over the useful life of the Assets or lease period whichever is earlier.

g. Depreciation on released assets (Assets not in use) and released assets issued for repairs has been charged at the rate prescribed under Note 1.9a on the written down value of those assets on written down value method.

h. Depreciation on assets created out of deposit contribution and assets created out of self execution are transferred to Income in the same proportion as the depreciation charged during the year on the assets created out of Contribution/Grants.

i. Gains and losses on disposals are determined by comparing sale proceeds with carrying amount. These are included in profit or loss within other gains/(losses).

1.10. Revenue Recognition

a. Revenue from Transmission is recognized on accrual basis at the tariff as notified by Karnataka Electricity Regulatory Commission (KERC) annually which is based on Multi Year Tariff (MYT) Regulations and also considering the estimated Return on Equity and other relevant aspects.

b. Yearly Transmission Charges(YTC) from ISTS lines are accounted on accrual basis as per the CERC Order from time to time.

c. Works executed/assets created out of contributions received from the third parties vest in the Company under the Regulation for Condition of Supply of Electricity by the KERC and they are incorporated as assets in the books at the fair value. Consumer contribution towards cost of Capital Asset are treated as Deferred Income and are grouped under Non-Current Liabilities which are subsequently adjusted as Income in the same proportion as the depreciation is charged during the year on the assets acquired out of the Contribution/ Grant.

d. Other operating revenues from rendering services are accounted on the basis of stage of completion method except for supervision charges, inspection charges, testing charges, Earth Mat design charges and Mandap Keeper Charges which are accounted for on cash basis.

e. Interest income is recognized using effective interest method.

1.11. Leases

As a Leassee

Leases under which the Company assumes substantially all the risks and rewards of ownership are classified as finance leases. When acquired, such assets are capitalised at fair value or present value of minimum lease payments at the inception of the lease, whichever is lower.

Lease payments under operating leases are recognised as an expense on a straight-line basis over the lease term in the Statement of Profit and Loss.

Cost of improvements made to lease assets is amortized in equal instalments over remaining lease period of the asset.

As a Lessor

Lease Income from operating lease where the Company is a leassor is recognised as income on a straight-line basis over the lease term unless the receipts are structured to increase in line with the expected general inflation to compensate for the expected inflationary cost increases. The respective leased assets are included in the Balance Sheet based on their nature.

1.12. Accounting for Grants

a. Government grants are recognised where there is reasonable assurance that the grant will be received and all attached conditions will be complied with. Grant related to income is recognised as income on a systematic basis over the periods that the related costs, for which it is intended to compensate, are expensed. Grant related to an asset is recognised as income in equal amounts over the expected useful life of the related asset.

b. Revenue/Untied grants are treated as income on satisfying the obligations attached to them and receipt of the same is certain.

1.13. Employee Benefits

a. Short Term Employee Benefits

Short-term employee benefits viz., salaries, wages and other benefits are recognized as expenses at the undiscounted amount as per contractual terms in the Statement of Profit and Loss for the year in which the related service is rendered.

b. Defined Contribution Plans

Employees who have joined the Corporation on or after 01.04.2006 are covered under "New Defined Contributory Pension Scheme (NDCPS)" and Company's Contribution at fixed percentage of salary is ascertained and paid/provided accordingly.

c. Defined Benefit Plans

Expenditure towards defined benefit scheme Gratuity and Pension which covers employees who have joined service upto 31.03.2006 is provided on the basis of rates/amount and method as intimated by the "KPTCL & ESCOMs Pension & Gratuity Trust" (KEPGT). The rates/amounts are arrived at based on the Actuarial Valuation Report done in accordance with Ind AS-19 by KEPGT from time to time. Actuarial gains or losses are recognized in the Other Comprehensive Income for the period in which they occur.

d. Leave Encashment

Long term benefit – Leave Encashment is ascertained on the basis of Actuarial valuation using Projected Unit Credit Method (PUCM) and provided at the end of each financial year. Actuarial gains or losses are recognized in the Other Comprehensive Income for the period in which they occur.

e. Family Benefit Fund

'Employees Family Benefit Fund' Scheme has been introduced with effect from 01.07.1978. INR 200/- is deducted from each employee and paid to this Fund. In case of death of an employee while in service, INR 2,00,000/- is being paid to the legal heir of the employee if contribution of INR 2,400/- is been made by the employee for a minimum period of 12 months. As per the Scheme, the Company contributes to this Fund as per the terms of the Scheme in case of Death/Retirement of the employees. Actuarial gains or losses are recognized in the Other Comprehensive Income for the period in which they occur.

f. Pension Security Fund

'KEB Pensioners Family Benefit/Security Fund' was established on 08.10.1998. As per the Scheme, every pensioner/family pensioner shall make a monthly contribution of INR 100/- to the Fund. When the Member of the Fund expires after contributing for a minimum of 12 months, the Nominee(s) shall be paid a lumpsum of INR 30,000/- out of the Fund. The Company does not make any contribution to the Fund.

1.14. Foreign Currency Transactions

a. Functional currency

The functional currency of the company is the Indian rupee. These financial statements are presented in Indian rupees.

b. Transactions and translations

Foreign-currency denominated monetary assets and liabilities are translated into the relevant functional currency at exchange rates in effect at the balance sheet date. The gains or losses resulting from such translations are included in net profit in the Statement of Profit and Loss.

Transaction gains or losses realized upon settlement of foreign currency transactions are included in determining net profit for the period in which the transaction is settled. Revenue, expense and cash-flow items denominated in foreign currencies are translated into the relevant functional currencies using the exchange rate in effect on the date of the transaction.

1.15. Borrowing Costs

Borrowing costs that are directly attributable to the acquisition, construction, production of a qualifying asset are capitalized as part of the cost of that asset which takes substantial period of time to get ready for its intended use. The Company determines the amount of borrowing cost eligible for capitalization by applying capitalization rate to the expenditure incurred on such cost. The capitalization rate determined based on the weighted average rate of borrowing cost applicable to the borrowings of the Company which are outstanding during the period, other than borrowings made specifically towards purchase of the qualifying asset. The amount of borrowing cost that the Company capitalizes during the period does not exceed the amount of borrowing cost incurred during that period. All other borrowing costs are expensed in the period in which they occur.

1.16. Earnings per Share

Basic Earnings per Share

Basic Earnings per Share is calculated by dividing the profit attributable to equity shareholders of the company by the weighted average number of equity shares outstanding during the financial year.

Diluted Earnings per Share

Diluted earnings per share adjusts the number of equity shares used in the determination of basic earnings per share to take into account the after income tax effect of interest and other financing costs associated with dilutive potential equity shares and the weighted average number of equity shares including additional equity shares that would have been outstanding assuming the conversion of all dilutive potential equity shares.

1.17. Impairment of PPE and Intangible Assets:

The carrying values of PPE's and Intangible Assets are reviewed at each Balance Sheet date to determine whether there is any indication of impairment of the carrying amount of the Company's assets. If any indication exists, an asset's recoverable amount is estimated. An impairment loss is recognised whenever the carrying amount of the asset exceeds the recoverable amount. The recoverable amount is the greater of the net selling price and their value in use. Value in use is arrived at by discounting the future cash flows to their present value based on an appropriate discount factor. When there is indication that an impairment loss recognised for an asset in earlier accounting periods no longer exists or may have decreased, such reversal of impairment loss is recognised in the Statement of Profit and Loss.

1.18. Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets:

a. A provision is recognised when the Corporation has a present obligation as a result of past events and it is probable that an outflow of resources will be required to settle the obligation in respect of which a reliable estimate can be made. Provisions are determined based on the best estimate required to settle the obligations at the Balance Sheet date. These are reviewed at each Balance Sheet date and adjusted to reflect the current best estimates.

b. Contingent liabilities are not recognised in the financial statements and are disclosed in the Notes. Contingent liability is a possible obligation arising from past events and whose existence will be confirmed only by the occurrence or non-occurrence of one or more uncertain future events not wholly within the control of the entity or a present obligation that arises from past events but is not recognised because: (i) it is not probable that an outflow of resources embodying economic benefits will be required to settle the obligation; or (ii) the amount of the obligation cannot be measured with sufficient reliability.

c. A contingent asset is a possible asset that arises from past events and whose existence will be confirmed only by the occurrence or non-occurrence of one or more uncertain future events not wholly within the control of the entity. A Contingent asset is not recognised in the financial statements. The details of contingent asset are disclosed in the Notes when the inflow of economic benefits is probable.

d. Contingent Liabilities and Contingent Assets are assessed continuously to appropriately disclose/recognise in the Financial Statements.

1.19. Intangible Assets

Intangible assets are stated at cost less accumulated amortisation and net of impairments, if any. An intangible asset is recognised if it is probable that the expected future economic benefits that are attributable to the asset will flow to the company and its cost can be measured reliably. Intangible assets (consist of rights under licensing agreement and software licences which) are amortised on straight line basis over 3 years.

1.20. Financial Instruments

A financial instrument is any contract that gives rise to a financial asset of one entity and a financial liability or equity instrument of another entity.

Financial assets and liabilities are offset and the net amount is presented in the Balance sheet when and only when the Company has a legal right to offset the recognised amounts and intends either to settle ona net basis or to realise the assets and settle the liabilities simultaneously.

The Company initially determines the classification of financial assets and liabilities. After initial recognition, no re-classification is made for financial assets which are categorised as equity instruments at FVTOC land financial assets/liabilities that are specifically designated as FVTPL. However, other financial assetsare re-classifiable when there is a change in the business model of the Company. When the Company reclassifies the financial assets, such reclassifications are done prospectively from the first day of the immediately next reporting period. The Company does not restate any previously recognised gains, losses including impairment gains or losses or interest.

a. Financial Assets

Financial assets comprises of investments in equity and mutual funds, trade receivables, cash and cash equivalents and other financial assets.

Depending on the business model (i.e) nature of transactions for managing those financial assets and its contractual cash flow characteristics, the financial assets are initially measured at fair value and subsequently measured and classified at:

a) Amortised cost; or

b) Fair value through other comprehensive income (FVTOCI); or

c) Fair value through profit or loss (FVTPL)

Amortised cost represents carrying amount on initial recognition at fair value plus or minus transaction cost.

The Company has evaluated the facts and circumstances on date of transition to Ind AS for the purpose of classification and measurement of financial assets. Accordingly, financial assets are measured at FVTPL except for those financial assets whose contractual terms give rise to cash flows on specified dates that represents solely payments of principal and interest thereon, are measured as detailed below depending on the business model:

Classification	Business Model
Amortised Cost	The objective of the company is to hold and collect the contractual cash flows till maturity. In other words, the Company do not intend to sell the instrument before its contractual maturity to realise its fair value changes.
FVTOCI	The objective of the Company is to collect its contractual cash flows and selling financial assets.

Investment in equity of subsidiaries are carried at cost (i.e.,) previous GAAP carrying amount as at the date of transition to Ind AS. The Company has exercised an irrevocable option at time of initial recognition to measure the changes in fair value of other equity investments at FVTOCI. Accordingly, the Company classifies its financial assets for measurement as below:

Classification	Name of Financial Assets
Amortised Cost	Trade receivables, loans and advances, deposits, Interest receivable, unbilled revenue and other advances recoverable in cash or kind.
FVTOCI	Equity Instrument in companies other than subsidiaries as an option exercise at the time of initial recognition.
FVTPL	Investment in mutual funds, forward exchange contracts.

Financial assets are derecognised (i.e) removed from the financial statements, when its contractual rights to the cash flows expire or upon transfer of the said assets. The Company also derecognises when it has an obligation to adjust the cash flows arising from the financial asset with third party and either upon transfer of:

a) significant risk and rewards of the financial asset, or

b) control of the financial asset

However, the Company continue to recognise the transferred financial asset and its associated liability to the extent of its continuing involvement, which are measured on the basis of retainment of its rights and obligations of financial asset. The Company has applied the de-recognition requirements prospectively.

Upon de-recognition of its financial asset or part thereof, the difference between the carrying amount measured at the date of recognition and the consideration received including any new asset obtained less any new liability assumed shall be recognised in the Statement of Profit and Loss.

For impairment purposes, significant financial assets are tested on individual basis at each reporting date. Other financial assets are assessed collectively in groups that share similar credit risk characteristics. Accordingly, the impairment testing is done retrospectively on the following basis:

Name of Financial Asset	Impairment testing methodology
Trade receivables	Expected Credit Loss model (ECL) is applied. The ECL over lifetime of the assets are estimated by using a provision matrix which is based on historical loss rates reflecting current conditions and forecasts of future economic conditions which are grouped on the basis of similar credit characteristics such as nature of industry, customer segment, past due status and other factors that are relevant to estimate the expected cash loss from these assets.
Other Financial Assets	When the credit risk has not increased significantly, 12 month ECL is used to provide for impairment loss. When there is significant change in credit risk since initial recognition, the impairment is measured based on probability of default over the life time. If, in a subsequent period, credit quality of the instrument improves such that there is no longer a significant increase in credit risk since initial recognition, then the entity reverts to recognising impairment loss allowance based on 12 month ECL. However the impairment testing methodology used in respect of unbilled revenue is same as that of trade receivables.

b. Cash and Cash Equivalents

For the purpose of presentation in the statement of cash flows, cash and cash equivalents includes cash in hand, cash at bank and other deposits held at call with financial institutions, other short-term, highly liquid investments with original maturities of three months or less that are readily convertible to known amounts of cash and which are subject to an insignificant risk of changes in value.

c. Trade Receivables

Trade receivables are recognised initially at fair value and subsequently measured at amortised cost using the effective interest method, less provision for impairment.

1.21 Financial Liabilities

Financial liabilities comprises of Borrowings, Trade payables, Derivative financial instruments, financial guarantee obligation and other financial liabilities.

The Company measures its financial liabilities as below:

Measurement Basis	Name of Financial Liabilities
Amortised Cost	Borrowings, Trade payables, Interest Accrued, Secuirity deposits and other financial liabilities not for trading.
FVTPL	Foreign exchange Forward contracts being derivative contracts do not qualify for hedge accounting under Ind AS 109 and other financial liabilities held for trading.

Financial liabilities are derecognised when and only when it is extinguished (i.e.,) when the obligation specified in the contract is discharged or cancelled or expired.

Upon de-recognition of its financial liabilities or part thereof, the difference between the carrying amount of a financial liability that has been extinguished or transferred to another party and the consideration paid including any non-cash assets transferred or liabilities assumed is recognised in the Statement of Profit and Loss.

1.22 Offsetting Financial Instruments

Financial assets and liabilities are offset and the net amount is reported in the balance sheet where there is a legally enforceable right to offset the recognised amounts and there is an intention to settle on a net basis or realise the asset and settle the liability simultaneously.

NOTE-02 : PROPERTY PLANT & EQUIPMENT

(Amount in INR)

GROSS BLOCK							DEPRECIATION				NET BLOCK	
PARTICULARS	A/C CODE	AS AT 1ST APRIL 2017	ADDITIONS	DEDUCTIONS/ ADJUSTMENTS	AS AT 31ST MARCH 2018	A/C CODE	AS AT 1ST APRIL 2017	ADDITIONS	DEDUCTIONS/ ADJUSTMENTS	AS AT 31ST MARCH, 2018	AS AT 31ST MARCH 2017	AS AT 31ST MARCH 2018
Land & Rights	10.1	281 72 07 396	80 20 46 915	-2 62 57 725	359 29 96 586	12.1					281 72 07 396	359 29 96 586
Buildings	10.2	566 36 12 266	45 77 81 334	-3 70 14 862	608 43 78 738	12.2	1 70 19 26 621	18 54 08 206	- 51 14 534	1 88 22 20 293	396 16 85 645	420 21 58 445
Hydraulic Works	10.3	73 81 53 862	8 54 06 664	1 56 31 991	83 91 92 517	12.3	22 63 48 759	4 20 02 525	61 126	26 84 12 410	51 18 05 103	57 07 80 107
Other Civil Works	10.4	72 15 46 905	23 38 17 782	7 14 42 173	102 68 06 860	12.4	13 77 85 602	3 51 88 228	56 626	17 30 30 456	58 37 61 303	85 37 76 404
Plant & Machinery	10.5	7815 05 63 316	707 93 84 406	-77 88 75 070	8445 10 72 652	12.5	33 38 29 93 129	3 84 48 05 084	-41 17 41 764	36 81 60 56 449	4476 75 70 187	4763 50 16 203
Lines Cable Networks	10.6	6163 23 22 642	1458 57 21 845	32 45 79 008	7654 26 23 495	12.6	24 49 77 57 769	3 19 94 12 366	11 79 31 060	27 81 51 01 195	3713 45 64 873	4872 75 22 300
Vehicles	10.7	8 38 39 451	7 24 176	- 23 81 355	8 21 82 272	12.7	4 78 54 803	45 45 066	- 19 15 847	5 04 84 022	3 59 84 648	3 16 98 250
Furniture & Fixtures	10.8	19 12 70 670	1 15 81 581	6 09 544	20 34 61 795	12.8	9 13 19 511	1 05 38 764	- 4 20 818	10 14 37 457	9 99 51 159	10 20 24 338
Office Equipments	10.9	4 42 05 536	17 53 690	- 22 97 069	4 36 62 157	12.9	2 30 12 317	20 28 076	- 17 84 552	2 32 55 841	2 11 93 219	2 04 06 316
TOTAL		**15004 27 22 044**	**2325 82 18 393**	**-43 45 63 367**	**17286 63 77 072**		**6010 89 98 511**	**732 39 28 315**	**-30 29 28 703**	**6712 99 98 123**	**8993 37 23 533**	**10573 63 78 949**
PREVIOUS YEAR		**14047 89 76 101**	**990 61 49 750**	**-34 24 03 807**	**15004 27 22 044**		**5366 31 86 701**	**669 05 27 426**	**-24 47 15 616**	**6010 89 98 511**	**8681 57 89 400**	**8993 37 23 533**

* The Company has opted to continue with the carrying amount for all of its property, plant and equipment and intangible assets measured as per Previous GAAP and use that as its deemed cost as at the date of transition to Ind AS.

Fixed Assets

Note 2.1- Land register reconciliation

The Company is considering to initiate the process of reconciliation of the Land registers maintained (comprising quantitative information of Land available in various localities including leasehold land) to the value stated in the Financial Statements amounting to INR 359,29,96,586/- of free hold land including INR 11,97,30,473/- of lease hold land as on 31st March, 2018.

Note 2.2- Land and Title Deeds

a) As per the Land Registers maintained, Company has capitalised land aggregating 7772 Acres 25.80 Guntas of 1321 premises (includes 80.46 A 635.84 G of land gifted to KPTCL), 187 A 26 G of Forest land under lease, 839 A 31.40 G of Government land under lease and 35 A 6.8 G of Private lands under lease.

1) Process of updating the land records including title is in progress.

2) Out of 1321 premises complete documents are available for 853 premises. Company is pursuing with the respective Revenue Authorities to complete the documentation in favour of the Company, for the remaining premises.

3) Out of 7772 Acres 25.80 Guntas, 156 Acres 42 Guntas of land are encroached by various parties. Efforts are being made in order to take the possession of land and legal course is being initiated.

b) Land INR 359,29,96,586/- includes INR 1,03,85,214/- given on lease to various entities.

c) Land INR 359,29,96,586/- includes possession of land at MEI Lay out and at Mandur on amounting to INR 10,48,590/- which KPTCL has constructed 66/11 KV stations but yet to be registered in the name of KPTCL.

d) Land includes land alloted by KIADB on lease cum sale agreement dated 13th Oct 2011 for INR 6,67,00,000/-. The land will be registered in the name of KPTCL at the end of lease period as per the terms and conditions of lease.

e) Plant and Machinery includes consturction of 2 X 10 MVA, 110/11 KV stations at Bejai and Bramhavara in MESCOM land taken on lease by KPTCL.

f) Land includes various land allotments made by GOK amounting to INR 5,56,84,860 located in Ajjanahalli, Kempagondanahalli, Kallubaalu and Indlavadipura and later found not suitable for construction of Sub stations. The Company has therefore made a request for the refund/return of the amount paid on such lands, vide letter dated 12/12/2012 to the Deputy Commissioner, Bengaluru Urban District and pending settlement.

g) Land cost includes 252.23 acres of Land amounting to INR 53,79,70,746/- acquired from KIADB through Lease Agreement dated 03/03/2017 for a period of 99 years. GOK vide order No.CI 15 SPQ 2017 dated 09/03/2017 has issued an order to replace the existing terms of 99years lease to a "Lease cum Sale period fixed for minimum of two years and the sale deed shall be executed on implementation of the project and satisfactory utilization of Land". The management is in the process of examining the further course of action to make an amendment to the Original Lease Agreement with KIADB.

h)GoK has alloted land to KPTCL towards construction of stations at concessional rates, the same was accounted at cost. KPTCL has also received land at free of cost from various parties. Consequent to adoption of Ind AS, necessary action to value the land at fair market value will be taken during 2018-19.

i)Land measuring 9.62 A at Bellary is in the possession of KPTCL and tittle of the land is yet to be transferred to KPTCL

j) Company is in the process of entering into lease agreements with various parties in 78 cases where lands have been taken on lease to the extent of 265.08 A 832.09 Guntas

k) Company is in the process of entering into lease agreements with various parties in 11 cases where lands have been given on lease to the extent of 3 A 155.04 Guntas

Note 2.3-Land and Buildings

Land and Buildings (including Powerhouses but excluding installations) at the time of unbundling of KPTCL have been accounted on the basis of Balance Sheet Restructuring Program issued by the Government of Karnataka. Formalities for transfer of title of certain assets amounting to INR 41,03,69,016/- in favor of the Company are pending.

Note 2.4 -Plant & Machinery

a) Plant & Machinery does not include the Gross cost of assets amounting to INR 47,01,29,660 obtained on finance lease from IDBI vide agreement dated 29.03.1996 and retained by the Company after the expiry of the primary lease period pending agreement on the price. The lessor has demanded INR 1,12,50,000(including INR 59,60,000 of assets held by ESCOMs) which is not accepted by the Company. Necessary entry for capitalisation of the asset and depreciation from 31/12/2003, date of expiry of Primary lease period, will be provided in the Accounts after settlement on the price. The Company has not obtained any latest valuation report for such assets retained as on date.

b) Plant & Machinery does not include cost of assets sold and leased back from ING Vysya Bank (now Kotak Mahindra B) retained by the Company after the expiry of the agreement period, as the assets has reached their residual value and pertains to erstwhile KEB period and the exact location of such assets are not identifiable.

c) PPE includes additional Switch gears and other equipments installed at various stations of KPTCL under NJY scheme for which amount is to be ascertained and recovered from ESCOM.

d) Company is in the process of vettiing the connection agreement to be signed at the time of interconnection as required by KEGC 2015.

e) Self execution Works completed and commissioned will be identified and categotised after handing over of inventory.

Note 2.5 -PPE register

a) Management is considering to initiate the process of reconciling the Fixed Asset register to the Gross cost of assets stated in the Financial statements .

b) Previous year Commissioned projects and current year capitalisation

During the year, capitalisation amounting to INR 150,22,40,076/- is related to the projects commissioned prior to 1st April, 2016 and the corresponding depreciation on such capitalisation amounting to INR 4,26,08,127/- has been accounted under the Prior Period Item (Refer Note No. 33)

c) Overhead apportionment to PPE

i) The Establishment cost and Interest cost attributable to the PPE has been apportioned based only on the Asset Categories. However, due to the practical concerns and considering the inherent nature of the operations such costs attributable to the PPE has not been apportioned to independent Asset components/Equipment wise. Establishment cost is excluding the administrative overheads as prescribed under Ind AS 16.

ii) Establishment cost capitalised is net of supervision charges collected on Self Execution Works.

d) Investment property

The Company has not classified the PPE held for the purpose of earning rental income as Investment Property, since the carrying value of such assets are insignificant.

NOTE-2A PROPERTY PLANT & EQUIPMENT

Asset Group	A/c Code	Opening WDV	Increase or Decrease	Depreciation	Closing WDV
WDV of Standy-by assets/released & re-usable assets	16.2	17 57 29 870	6 10 57 957	88 71 303	22 79 16 524
Transformers issued to Contarctors / Suppliers for repairs	26.604	27 75 37 045	1 77 38 218	1 47 70 936	28 05 04 327
		45 32 66 915	**7 87 96 175**	**2 36 42 239**	**50 84 20 851**

Note 2A.1

a) WDV of Standy-by assets/released & re-usable assets/Assets sent for repair aggregating to INR 50,84,20,851/- which are reusable is disclosed separately as shown above and depreciated based on WDV method at the prescribed rates.

b) When such assets are regularised and installed into the PPE again, the WDV computed as on the date of installation is considered to be the revised Cost of the regularised asset and transferred to either CWIP/Plant and Machinery as the case may be as if it is a new asset and depreciation is charged on SLM on such revised cost arrived at based on the prescribed rates.

NOTE 2B ABSTRACT - PROPERTY PLANT & EQUIPMENT

Particulars	Opening WDV	Closing WDV
Note No 2	8993 37 23 533	10573 63 78 949
Note No 2A	45 32 66 915	50 84 20 851
Total	**9038 69 90 448**	**10624 47 99 800**

NOTE: 3 CAPITAL WORKS IN PROGRESS

(Amount in INR)

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH 2018		AS AT 31ST MARCH 2017	
1	Capital Work in Progress	14	2236 51 67 443		2291 97 75 393	
	Sub-Total			2236 51 67 443		2291 97 75 393
2	Turnkey Contractors Control Account in respect of Capital Works	26.605	840 06 93 454		910 32 71 067	
	Sub-Total			840 06 93 454		910 32 71 067
3	Less : Encashment of Bank Guarantee pending decision for adjustment to Capital works	56.202		- 43 66 84 559		- 40 13 86 383
	TOTAL			**3032 91 76 338**		**3162 16 60 077**

Note 3.1 : CWIP does not include the Self execution works and Deposit contribution works that are in progress. The Asset would be recognised in PPE once the same is handed over to KPTCL after the joint inventory procedures are completed. The Management is considering to make a comprehensive and detailed register for the Deposit Contribution Works (both completed and Work in progress).

Note 3.2 : Capital expenditure as on year end is accounted only to the extent of Bills received and bills not received from the Contractors for the work completed during the year.

Note 3.3 : CWIP includes materials issued at site and not utilised amounting to INR 1,20,41,039/-. (Previous Year : INR 4,11,21,490/-)

Note 3.4 : Turnkey Contractors Control Account in respect of Capital Works includes INR 59,48,06,469/- pertaining to PSDF Work (incuding KPTCL Portion) and INR 62,20,86,863/- pertaining to NCEF Work (including KPTCL Portion)

Note 3.5 : CWIP and Turnkey Contractors Control Account in respect of Capital Works includes works taken up under PSDF. Classification of PSDF Work with regard to Revenue or Capital in nature is to be ascertained.

Note 3.6 : CWIP includes Additional Switchgears and other equipments supplied to various stations of KPTCL under Niranthara Jyothi Yojana Scheme for which amount is to be ascertained and recovered from ESCOM's.

Note 3.7 : Tree/Crop/Land Compensation is accounted for on cash basis.

NOTE 4 : OTHER NON-CURRENT FINANCIAL ASSETS

(Amount in INR)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2018		AS AT 31ST MARCH, 2017	
1	Advances to Staff - Interest Bearing (Secured (Considered good))	27.101 to 27.106	4 02 390		4 01 473	
2	Advance Income Tax and Tax deducted at source, Other tax payment (Net of Provision) (Unsecured (Considered good)) (Refer Note No. 4.1 & 26.1(iv))	27.4 & 28.821	53 53 30 726		22 45 10 048	
3	Amounts Recoverable from Employees (Refer Note No. 4.2 & 4.3)	28.401	3 94 77 791		3 57 09 274	
4	Advances to Contractors	28.411	48 497		13 582	
5	Claims for Loss / Damage to Capital Assets	28.74	1 50 863		1 50 863	
6	Other Receivables (Refer Note No. 4.4 & 4.8)	28.8 & 28.9	12 15 24 370		13 35 92 696	
7	Deposits with Others (Refer Note No. 4.5, 4.6 & 4.7) (Unsecured (Considered good))	28.935	19 08 69 630		98 16 52 238	
8	Security Deposit made with ESCOMS for obtaining power supply to KPTCL Installations (Unsecured (considered good))	28.936, 28.937	20 37 916		8 70 910	
9	Regulatory Asset-Receivable towards additional fixed cost of TBPCL from ESCOMS (Refer Note No. 18.4)	28.968 to 28.973	543 84 00 000		543 84 00 000	
	TOTAL			**632 82 42 183**		**681 53 01 084**

Note 4.1 : Advance Income Tax includes INR 4,54,06,442/- (Previous Year : INR 4,54,06,442/-) has been paid under Protest to the IT Department towards non-effecting TDS on Interest Provision on Belated Payment of Power Purchase Dues for Assessment Year 2004-05, 05-06 and 06-07.

N**ote 4.2 :** Amount recoverable from Employees include INR 2,72,70,111/- (Previous Year : INR 2,69,06,746/-) pertaining to the recoveries to be made from employees as on March 31, 2018 on account of short deduction of TDS on Salaries in the FY 2012-13, 2013-14 & 2014-15 . The Company has settled the TDS demand during 2016-17 raised by the Income Tax Department for the shortfall, amounting to INR 3,64,48,286/- including interest of INR 95,41,540/- and has made an appeal on 20.01.2017 and 28.02.2017 against the demand raised. During FY2017-18 the Interest component has been charged to the profit and loss Account. ITAT allowed the appeal in favour of KPTCL in respect of 78 cases and the remaining Appeals are pending for adjudication by other benches of ITAT. The Company has continued recovering the amounts from the employees on monthly basis. However, If all the appeals are disposed in favour of the Company, the amount recovered from the employees until such date would be refunded back.

Note 4.3 : Amount recoverable from Employees include INR 2,28,17,791/- (Previous Year : INR 1,24,68,787/-) relating to shortage of stores etc, proposed to be recovered from future salaries/terminal benefits.

Note 4.4: Other receivables includes INR 6,62,13,820/- (Previous Year : INR 6,62,13,820/-) receivable from revenue department towards refund/return of land cost paid for Singanayakanahalli and Sunkadakatte lands. Other receivables is net of INR 2,31,91,679/- (Previous Year : Nil) towards Bad and Doubtful Debts provided for - Others (Amount receivable from Buidling & Other Construction Workers Welfare Board)

Note 4.5 : Deposit with Others includes INR 17,34,646/- paid to Safal Market complex towards cost of land on lease basis for 30 years for construction of substation at Konadasapura. The lease agreement for the same is yet to be entered.

Note 4.6 : Deposit with others includes land advances made to GOK amounting to INR 1,17,92,825/- located in Sadenahalli, Maranayakanahalli & Thammanayakanahalli & later found not suitable for construction of Sub-stations. The Company has made request for refund/return of the advance amounts paid, vide letter dated 12/12/2012 to the Deputy Commissioner, Bengaluru Urban District and pending settlement.

Note 4.7 : Based on Letter from Workers welfare Cess Board dated27/04/2012, the Workers Welfare Cess (WWC) is not applicable on Material portion and the amount remitted to the board may be refunded based on the representation from the company, accordingly the company refunded the WWC to the contractor to the extent of INR. 2,31,91,679/- and stopped recovering on material portion from the pending and fresh contract thereafter. But when the representation has been made before the board for the refund of earlier remittance, It has clarified through letter dated 17/01/2018 that WWC is applicable on overall contract value including Material portion, accordingly withdrawn the earlier clarification and denied for the refund. Company made a provision for the doubtful receivables from the board to the extent of INR. 2,31,91,679/-. Company is in the process of taking appropriate action on the aforesaid letter in respect of recovery of WWC on the material portion.

NOTE 5 : OTHER NON CURRENT ASSETS

(Amount in INR)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2018		AS AT 31ST MARCH, 2017	
1	Preliminary expenditure on survey / feasibility studies of projects not yet sanctioned	17.301		9 94 01 530		12 51 31 893
2	**Income Tax**					
	Income Tax Refund receivable from Income Tax Department for AY 2014-15	28.819		3 06 30 657		3 06 30 657
3	Proposed adjustments to Net-worth (Refer Note No.20.1 & 5.1)	52.304 to 52.309		97 70 78 513		97 70 78 513
4	Advance to Suppliers and Contractors (Unsecured (Considered good))(Refer Note No. 5.2)	25 & 26	2 32 14 982		4 76 50 058	
	Less : Provision for Bad & Doubtful Debts - Advances to Suppliers / Contractors		-1 09 81 108	1 22 33 874	-1 09 81 108	3 66 68 950
	TOTAL			**111 93 44 574**		**116 95 10 013**

Note 5.1 : Proposed adjustment to Net worth represents the net amount accounted on transfer of 'R.E. Subsidy dues receivable from GoK and Power purchase dues payable to KPCL' from KPTCL to ESCOMs as per G.O.No.EN 67 PSR 2017 dated 31/07/2017.

Note 5.2 : Advance to suppliers and contractors includes INR 1,09,81,108/- to be reconciled with the counterpart Accounting Units and hence provision is made for the same.

NOTE 6 : INVENTORIES

(Amount in INR)

SL NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2018		AS AT 31ST MARCH, 2017	
I	**Stores & Spares**					
1	WDV of Obsolete / Scrapped Assets	16.1	11 11 07 049		12 90 89 906	
	Less : Provision for obsolescence		8 88 04 085	2 23 02 964	10 32 71 924	2 58 17 982
2	Materials Stock Account	22.610	58 75 87 788		59 10 14 499	
3	Materials issued on hire basis	22.732	11 437		11 437	
4	Materials pending Inspection	22.660			19 81 518	
	Sub-Total			**58 75 99 225**		**59 30 07 454**
II	**Materials stock Excess / Shortage Pending Investigation**					
1	Stock Excess pending Investigation.	22.810	-17 60 990		-17 75 578	
2	Stock Shortage pending investigation.	22.820	95 13 774		1 44 69 443	
	Less : Provision towards Stock Shortage		-95 13 774		-1 44 69 443	
	Sub-Total			**-17 60 990**		**-17 75 578**
	TOTAL			**60 81 41 198**		**61 70 49 858**

Note 6.1 : Material stock includes INR 1,15,08,475/- value of items identified as obsolete and valued at 10 % of actual cost (Previous Year : INR 72,16,460/-).

Note 6.2 : Material stock includes slow / non-moving materials for more than 3 years to the extent of INR 24,41,49,637/- (Previous Year : INR 12,04,46,641/-).

Note 6.3 : Provision for obsolescence is being made on WDV of obsolete/scrapped assets on adhoc basis at the rate of 80% on WDV ofobsolete/ scrapped assets.

Note 6.4 : Inventories include Capital Spares not issued for installation/erection.

Note 6.5 : During the year Company has not taken up identification and accounting of obsolete items in the books in case of 4 Zones (other than Bangalore & Bagalkot)

NOTE 7 : TRADE RECEIVABLES

(Amount in INR)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2018		AS AT 31ST MARCH, 2017	
I	**(Un-secured and considered good)**					
1	**Trade Receivables for Transmission Charges**					
a)	BESCOM (Refer Note No. 7.2)	23.101	112 03 05 192		97 41 91 638	
b)	MESCOM (Refer Note No. 7.2)	23.102	33 38 53 476		39 93 21 784	
c)	HESCOM	23.103	309 15 00 544		213 09 70 811	
d)	GESCOM	23.104	85 29 44 630		137 84 63 506	
e)	CESCO	23.107	84 98 89 058		97 13 82 163	
f)	Long term open access customer - South Western Railways	23.108	39 04 530		-	
2	**Sundry Debtors for sale of Power – Inter State**	23.6	13 27 208		13 27 208	
	Sub-Total			**625 37 24 638**		**585 56 57 110**
3	Trade Receivables - Wheeling charges-Other States (Refer Note No. 25.1 and Note No. 7.3(a) & 7.3(b))	28.120		36 57 68 865		145 29 08 293
4	SLDC expenditure recoverable from Open Access Customers	28.130		37 282		
	TOTAL			**661 95 30 785**		**730 85 65 403**

Note 7.1 : Trade Receivables

Particulars	2017-18	2016-17
1) Outstanding Over 6 months	441 54 22 981	131 55 98 742
2) Others	220 41 07 804	599 29 66 661

Note 7.2 : Transmission charges receivable from BESCOM and MESCOM includes rebate for prompt payment of Transmission charges as per KERC Regulation, 2006 demanded and deducted from Transmission charges bills payable by BESCOM and MESCOM to KPTCL amounting to INR 69,13,23,430/- (Previous Year : INR 41,98,15,087/-) KPTCL has raised a dispute against claiming of rebate by BESCOM and MESCOM on the ground that the rebate claimed by BESCOM and MESCOM is against the terms and conditions of Transmission Agreement entered into between KPTCL & BESCOM during 2012. KPTCL has filed a petition before KERC against the unilateral decision of BESCOM and MESCOM. KERC vide tariff order dated 11th April 2017 expressed its decision to deal this issue as per the Transmission Agreement entered into between KPTCL & ESCOMs during 2012. The amount deducted from Transmission charges towards rebate by BESCOM and MESCOM has to be paid to KPTCL.

Note 7.3(a): Transmision charges from Interstate transmisson lines has been received from PGCIL for the period from 01/04/2014 to 31/03/2018 based on the rates specified in CERC Order for 2011-2014 after entering into an Agreement with PGCIL. KPTCL has filed petition before CERC for determining the rates for the period from 2014-2019.

Note 7.3(b): Wheeling charges receivable amounting to INR 36,57,68,865/- (Previous Year : INR 1,45,29,08,293/-) under Trade Receivables includes INR 2,52,87,771/- (Previous Year : INR 2,52,87,771/-) (calculated on pooling and sharing basis) receivable from TNEB which is outstanding since 31.03.2011.

NOTE 8 : CASH AND CASH EQUIVALENTS

(Amount in INR)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2018		AS AT 31ST MARCH, 2017	
I	**Cash and Cash Equivalents**					
1	Cash on Hand	24.110	1 28 158		2 07 494	
2	Imprest Balance	24.210	30 11 500		29 75 500	
3	Balance with Banks (Refer Note No.8.1)		125 79 32 547		185 61 43 135	
4	Cheque on Hand		55 86 897		-	
II	**Others**					
1	Govt. Treasury	24.850	81 976		81 976	
2	Postage stamps on hand	24.120	1 56 228		98 330	
3	Funds in Transit	24.5, 24.6	3 62 43 044		10 41 31 000	
	TOTAL			**130 31 40 350**		**196 36 37 435**

Note 8.1 : Cash and Cash Equivalents balances held by the Company not available for use amounts to INR 5,23,940/- (Previous Year : INR26,19,116/-) earmarked towards Pension Security Fund and INR 13,623/- (Previous Year : INR 5,750/-) earmarked to Familiy Benefit Fund. Cash and Cash Equivalents INR 2,25,29,289/- (Previous Year : INR 3,74,27,424/-) collected towards UI Charges from Short Term Open Access Customers which is payable to/adjustable with ESCOM's. Cash and Cash equivalents INR 81,976/- (Previous Year : INR 81,976/-) earmarked towards Govt. Treasury. Cash and Cash equivalents INR 25,000/- (Previous Year : INR 6,04,00,000/-) and INR 52,131/-(Previous Year : INR 76,81,20,000/-) earmarked towards GEC and PSDF grants respectively..

NOTE 9 : OTHER BANK BALANCES

(Amount in INR)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2018		AS AT 31ST MARCH, 2017	
1	Deposits with maturity period more than 3 months	20.280 24.882 28.210	3 98 06 229		2 35 80 058	
2	Employee Welfare Fund Balances (Refer Note No. 9.1)		86 32 74 550		77 69 25 156	
	TOTAL			**90 30 80 779**		**80 05 05 214**

Note 9.1 : Details of Family Benefit Fund and Pension Security Fund

(Amount in INR)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2018		AS AT 31ST MARCH, 2017	
1	Family Benefit Fund	24.882		69 37 70 328		63 62 84 334
2	Pension Security Fund	20.280		15 12 00 000		12 36 00 000
3.	Interest Accrued on above Funds	20.280, 28.210		1 83 04 222		1 70 40 822
	TOTAL			**86 32 74 550**		**77 69 25 156**

NOTE 10 : LOANS

(Amount in INR)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2018		AS AT 31ST MARCH, 2017	
	Advances Recoverable in cash or in kind or for value to be received					
1	**Secured Considered good**					
	Advances to Staff - Interest Bearing	27.101 to 27.106	10 800		23 434	
2	**Unsecured Considered good**					
	a) Advances to Staff - Interest Free	27.201 to 27.210	2 31 17 983		2 45 73 104	
	b) Amount Recoverable from Suppliers and Contractors towards TDS remitted by KPTCL on their behalf	25.502	1 00 55 874		91 64 515	
	TOTAL			**3 31 84 657**		**3 37 61 053**

NOTE 11 : OTHER CURRENT FINANCIAL ASSETS

(Amount in INR)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2018		AS AT 31ST MARCH, 2017	
1	Income Accrued but not due- Other than Fund Investments	28.3	26 31 278		24 03 972	
2	Amounts Recoverable from Employees (Refer Note No. 4.2 & 4.3)	28.4	1 90 97 217		65 47 708	
3	Other Receivables - BESCOM	28.8 & 28.9, 28.125,28.926	53 09 08 964		47 98 44 002	
4	Other Receivables - MESCOM	28.8 & 28.9, 28.126	17 45 21 486		18 79 29 391	
5	Other Receivables - HESCOM	28.8 & 28.9, 28.127	38 68 07 396		32 22 88 121	
6	Other Receivables - GESCOM	28.8 & 28.9, 28.128	41 15 47 247		37 52 76 244	
7	Other Receivables - CESCO	28.9	20 02 18 662		17 29 09 497	
8	Receivables - P & G Trust- Advance Paid	28.907	3 64 28 890		1 12 50 716	
9	Prepaid Expenses	28.820	2 70 19 564		3 15 17 229	
10	Receivable - Others	28.101 to 28.109, 28.111 to 28.124, 28.810,28.836, 28.917,28.898	57 84 11 144		45 51 00 301	
	TOTAL			**236 75 91 848**		**204 50 67 181**

NOTE 12 : OTHER CURRENT ASSETS

(Amount in INR)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2018		AS AT 31ST MARCH, 2017	
1	IUA - Personnel (Refer Note No. 12.1)	36	19 42 480		36 14 905	
2	IUA- Other transactions / adjustments (Refer Note No. 12.1)	37	1 01 77 680		72 97 909	
	TOTAL			**1 21 20 160**		**1 09 12 814**

Note 12.1 : Inter Unit Account - INR 1,21,20,160/- (Previous Year : INR 1,09,12,814/-) represents net debit balance under reconciliation details are given below:

	Debits un-paired	Credits un-paired
37.300 - IUA-Other transactions/adjustments	1475,65,72,362/-	1474,63,94,682/-
36.300 - IUA Personnel	20,13,47,909/-	19,94,05,429/-

NOTE 13 : EQUITY SHARE CAPITAL

(Amount in INR)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2018		AS AT 31ST MARCH, 2017	
I	**Authorised Capital**					
	3,00,00,000 Equity Shares of INR 1,000/- each (Previous Year 3,00,00,000 Equity Shares)		3000 00 00 000		3000 00 00 000	
II	**Issued, Subscribed and Paid up**					
	2,18,23,225 Equity Shares of INR 1,000/- each (Previous Year 2,07,53,225 Equity Shares)	52.301	2182 32 25 000		2075 32 25 000	
	TOTAL			**2182 32 25 000**		**2075 32 25 000**

Note 13.1 : Reconciliation of Equity Share Capital:

(Amount in INR)

PARTICULARS	AS AT 31ST MARCH, 2018 (No. of Shares)	AS AT 31ST MARCH, 2017 (No. of Shares)	AS AT 31ST MARCH, 2018 (Amount in INR)	AS AT 31ST MARCH, 2017 (Amount in INR)
Equity Shares at the beginning of the year	2 07 53 225	2 07 53 225	2075 32 25 000	20 75 32 25 000
Add : Shares issued	10 70 000		107 00 00 000	
Equity Shares at the end of the year	**2 18 23 225**	**2 07 53 225**	**2182 32 25 000**	**20 75 32 25 000**

Note 13.2 : Details of shareholders holding more than 5% shares in the Company:

(Amount in INR)

NAME OF THE SHAREHOLDER	AS AT 31ST MARCH, 2018		AS AT 31ST MARCH, 2017	
	No. of Shares	% of holding	No. of Shares	% of holding
Hon'ble Governor of State of Karnataka (including 7 nominee shareholders)	2 18 23 225	100%	2 07 53 225	100%

Note 13.3 : Rights, preference and restrictions attached

The Company has one class of equity shares having a par value of INR 1,000/- per share. These shares rank pari passu in all respects including voting rights and entitlement to dividend.

Note 13.4 : 1070000 Equity Shares of Rs. 1,000/- each were allotted during the year 2017-18 to The Hon'ble Governor of Karnataka on 04/07/2017.

NOTE 14 : OTHER EQUITY

(Amount in INR)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2018	AS AT 31ST MARCH, 2017
1	Capital Reserve(Ref Note No14.2)	56.2	7 45 46 563	7 45 46 563
2	Share Application Money Pending Allotment(Ref Note No13.4)	52.302 & 52.303	-	107 00 00 000
3	Surplus in Profit and Loss Account	58	2086 24 77 379	1874 10 29 918
	TOTAL		**2093 70 23 942**	**1988 55 76 481**

Note 14.1 - Movement in Other Equity

(Amount in INR)

SL. NO	Particulars	ACCOUNT CODE	OPENING BALANCE	ADDITIONS	DELETIONS	BALANCE AS AT 31ST MARCH, 2018
1	Capital Reserve	56.2	7 45 46 563	-	-	7 45 46 563
2	Share Application Money pending Allotment	52.302 & 52.303	107 00 00 000	-	107 00 00 000	-
3	Surplus in Profit and Loss Account	58	1874 10 29 918	212 14 47 461	-	2086 24 77 379
	Total		**1988 55 76 481**	**212 14 47 461**	**107 00 00 000**	**2093 70 23 942**

Note 14.2 : Capital Reserve represents gain on sale of assets in excess of the accumulated depreciation charged by the company on sold asset has been treated as Capital Reserve in accordance with para 2.77 of ESAAR 1985. The transactions are pertaining to the period prior to 2012.

NOTE 15 : NON-CURRENT BORROWINGS

(Amount in INR)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2018		AS AT 31ST MARCH, 2017	
I	**SECURED LOANS**					
1	**Term Loans**					
a)	From Banks (Refer Note No. 15.1)	53 & 54	4614 36 14 943		4357 47 70 009	
b)	Other Financial Institutions (Refer Note No. 15.1)		3 14 88 946		4 72 33 346	
	SUB-TOTAL			**4617 51 03 889**		**4362 20 03 355**
II	**UNSECURED LOANS**					
1	From Others (Refer Note No. 15.1)	53 & 54	2 37 62 886		2 97 03 607	
	SUB-TOTAL			**2 37 62 886**		**2 97 03 607**
	TOTAL			**4619 88 66 775**		**4365 17 06 962**

Note 15.1 : Non-Current Borrowings									(Amount in INR)
Sl No	Bank Name	Amount of loan	Security & Terms of repayment	Amount as at 31.03.2018	Amount as at 31.03.2017	Tenure of Loan (Years)	Loan From	Loan To	Period of Maturity from 31.03.2018
	Secured Loans from Banks:								
1	Jammu & Kashmir Bank	550 Crores (INR 80 Crores Disbursed)	13 years Term Loan secured by hypothecation of stations &lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 13,75,00,000/- each	800 000 000	0	13	02/03/2018	02/03/2031	12 Years 11 Months
2	Bank of India	350 Crores (INR 38 Crores Disbursed)	13 years Term Loan secured by hypothecation assets of various stations & lines. repayable in last 40 quarterly instalments of INR 8,75,00,000/- each.	380 000 000	0	13	20/09/2017	20/09/2030	12 Years 6 Months
3	Canara Bank	500 Crores	13 years Term Loan secured by hypothecation of assets of 3 Works, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 12,50,00,000/- each.	5 000 000 000	2 700 000 000	13	17/02/2017	17/02/2030	11 Years 11 Months
4	State Bank of India	300 Crores (INR 225 Crores Disbursed)	13 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 7,50,00,000/- each.	2 250 000 000	0	13	26/03/2018	31/03/2029	11 Years
5	State Bank of India	578 Crores	13 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 14,45,00,000/- each.	5 780 000 000	2 842 400 000	13	17/10/2016	31/03/2029	11 Years
6	Punjab National Bank	300 Crores	13 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 7,50,00,000/- each.	3 000 000 000	3 000 000 000	13	31/03/2016	31/03/2029	11 Years
7	UCO Bank	200 Crores	13 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 5,00,00,000/- each.	2 000 000 000	2 000 000 000	13	28/03/2016	28/03/2029	11 Years
8	State Bank of Mysore	200 Crores	13 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 5,00,00,000/- each.	2 000 000 000	2 000 000 000	13	21/09/2015	21/09/2028	10 Years 6 Months
9	Vijaya Bank	195 Crores	13 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 4,87,50,000/- each.	1 950 000 000	1 950 000 000	13	19/06/2015	19/06/2028	10 Years 3 Months
10	State Bank of Mysore	300 Crores	13 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 7,50,00,000/- each.	2 850 000 000	3 000 000 000	13	18/07/2014	18/07/2027	9 Years 4 Months
11	Vijaya Bank	60 Crores	13 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 1,50,00,000/- each.	555 000 000	600 000 000	13	04/04/2014	04/04/2027	9 Years

12	Bank of India	200 Crores	13 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 5,00,00,000/- each.	1 650 000 000	1 850 000 000	13	03/06/2013	03/06/2026	8 Years 2 Months
13	Canara Bank	300 Crores	13 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 7,50,00,000/- each.	1 375 000 000	1 675 000 000	13	03/06/2013	03/06/2026	8 Years 2 Months
14	Vijaya Bank	55 Crores	13 years Term Loan secured by hypothecation of 4 TL&SS Stations, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 1,37,50,000/- each.	453 750 000	508 750 000	13	01/06/2013	01/06/2026	8 Years 2 Months
15	Punjab & Sind Bank	300 Crores	13 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 7,50,00,000/- each.	2 400 000 000	2 700 000 000	13	18/03/2013	18/03/2026	8 Years
16	Vijaya Bank	150 Crores	13 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 3.75 Cr each.	1 125 000 000	1 275 000 000	13	11/09/2012	11/09/2025	7 Years 6 Months
17	Punjab & Sind Bank	200 Crores	13 years Term Loan secured by hypothecation of 4 TL&SS stations, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 5,00,00,000/- each.	1 400 000 000	1 600 000 000	13	08/02/2012	08/02/2025	6 Years 10 Months
18	Vijaya Bank	300 Crores	13 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 7,50,00,000/- each.	1 800 000 000	2 100 000 000	13	01/03/2011	01/03/2024	5 Years 11 Months
19	Vijaya Bank	64.77 Crores	9 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 34 quarterly instalments as per the terms of the agreement.	361 660 150	457 024 150	9	18/02/2015	08/02/2024	5 Years 11 Months
20	Canara Bank	500 Crores	13 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 12,50,00,000/- each.	3 000 000 000	3 500 000 000	13	02/02/2011	02/02/2024	5 Years 10 Months
21	Punjab & Sind Bank	100 Crores	13 years Term Loan secured by hypothecation of 5 TL&SS Stations, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 2,50,00,000/- each.	600 000 000	700 000 000	13	06/01/2011	06/01/2024	5 Years 9 Months
22	Corporation Bank	200 Crores	13 years Term Loan secured by hypothecation of 3 TL&SS Divisions, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 5,00,00,000/- each.	1 150 000 000	1 350 000 000	13	08/10/2010	08/10/2023	5 Years 7 Months
23	Corporation Bank	300 Crores	10 years Term Loan secured by hypothecation of assets created out of PFC term loan, repayable in last 30 quarterly instalments as per the term loan agreement.	1 012 893 474	1 454 472 702	10	30/09/2013	30/09/2023	5 Years 6 Months

24	Indian Bank	200 Crores	13 years Term Loan secured by hypothecation of 4 TL&SS Stations, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 5,00,00,000/- each.	1 100 000 000	1 300 000 000	13	29/09/2010	29/09/2023	5 Years 6 Months
25	Vijaya Bank	564 Crores	13 years Term Loan secured by hypothecation of 7 TL&SS Divisions, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 14,10,00,000/- each.	3 102 000 000	3 666 000 000	13	29/09/2010	29/09/2023	5 Years 6 Months
26	Bank of India	300 Crores	13 years Term Loan secured by hypothecation of 5 TL &SS Stations, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 7,50,00,000/- each.	1 575 000 000	1 875 000 000	13	30/06/2010	30/06/2023	5 Years 3 Months
27	State Bank of Mysore	250.01 Crores (INR 241.08 Crores disbursed)	7 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 28 quarterly instalments of INR 8,92,90,455/- each.	1 250 066 367	1 607 228 187	7	28/11/2014	28/11/2021	3 Years 8 Months
28	Indian Bank	100 Crores	13 years Term Loan secured by hypothecation of assets of 4 works, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 2,50,00,000/- each.	300 000 000	400 000 000	13	28/03/2008	28/03/2021	3 Years
29	Vijaya Bank	165 Crores	13 years Term Loan secured by hypothecation of assets of 17 works, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 4,12,50,000/- each.	315 000 000	480 000 000	13	14/01/2008	14/01/2021	2 Years 10 Months
30	Canara Bank	485.04 Crores	7 years Term Loan secured by hypothecation of 8 TL&SS Stations, repayable in first 27 quarterly instalments of INR 17,86,00,000/- Each & last 1 Quarterly instalment of Rs.2,82,00,000/-	1 457 000 000	2 171 400 000	7	28/06/2013	28/06/2020	2 Year 3 Months
31	Bank of Maharashtra	100 Crores	10 years Term Loan secured by hypothecation of 3 TL&SS Stations, repayable in last 28 quarterly instalments of INR 3,58,00,000/- each (Preclosed during 2017-18).	0	392 857 155	10	15/10/2009	13/04/2017	NA
32	Vijaya Bank	126 Crores	12 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 32 quarterly instalments of INR 3,52,00,000/- each (Preclosed during 2017-18).	0	70 321 003	12	09/03/2007	08/05/2017	NA
33	Oriental Bank of Commerce	100 Crores	13 years Term Loan secured by hypothecation of 6 TL&SS Stations, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 2.5 Cr each (Preclosed during 2017-18).	0	75 000 000	13	31/12/2004	12/04/2017	NA
34	Bank of Maharashtra	100 Crores	5 years Term Loan secured by hypothecation of 3 TL&SS stations, repayable in last 18 quarterly instalments of INR 5.56 Cr each (Preclosed during 2017-18).	0	110 400 000	5	28/09/2012	13/04/2017	NA
35	Punjab National Bank	345 Crores	13 years Term Loan secured by hypothecation of assets in 122 locations, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 8,62,50,000/- Cr each (Preclosed during 2017-18).	0	172 500 000	13	24/09/2004	22/09/2017	NA

	Total		**51 992 369 991**	**49 583 353 197**				
	Less: Current maturities of Long term debts (Refer Note No. 21)		5 848 755 048	6 008 583 188				
	Total Secured Loans from Banks (A)		**46 143 614 943**	**43 574 770 009**				
	Secured Loans from Others:							
36	Loan from REC	13 years Term Loan amounting to INR 17,36,30,000/- Guaranteed by State Government and assets are mortgaged. The Rate of Interest ranges from 11.25% to 12.25% p.a.	47 233 346	62 977 746	13	10/04/2007	10/04/2020	2 Years
	Total		47 233 346	**6 29 77 746**				
	Less: Current maturities of Long term debts (Refer Note No. 21)		15 744 400	15 744 400				
	Total Secured Loans from Others (B)		**31 488 946**	**4 72 33 346**				
	Unsecured Loans from Others:							
37	State Government Loan	20 years Loan at the rate of interest ranging from 10.50% to 11.50% p.a	29 703 607	35 644 329	20	01/03/2003	01/03/2023	4 Years 11 Months
	Total		**29 703 607**	**35 644 329**				
	Less: Current maturities of Long term debts (Refer Note No. 21)		5 940 721	5 940 722				
	Total Unsecured Loans from Others ©		**23 762 886**	**29 703 607**				
	Total Long Term Borrowings (A+B+C)		**4619 88 66 775**	**4365 17 06 962**				
Note: 15.2 - There is no default in repayment of any of the above loans or payment of interest as on 31/03/2018 Note: 15.3 - Interest for Term loans from Bank are floating in nature ranging between 8.14% to 8.75% during the FY 2017-18								

NOTE 16 : NON CURRENT PROVISIONS

(Amount in INR)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2018		AS AT 31ST MARCH, 2017	
I	**Provision for Employee Benefits**					
1	Provision for Leave encashment	44.130,44.131		173 14 76 182		200 76 50 917
	TOTAL			**173 14 76 182**		**200 76 50 917**

Note 16.1 : Movement in Provision

Movement in provision (including short term provisions)					
Opening Balance	Provision made during the year	Provision no longer required	Received from the Units	Payment made during the year	Closing Balance
241 00 39 991	15 14 96 658	-	62 78 526	45 98 43 957	210 79 71 218
Non - Current					173 14 76 182
Current (Refer Note No.23)					37 64 95 036

NOTE 17 : DEFERRED TAX LIABILITY

(Amount in INR)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2018		AS AT 31ST MARCH, 2017	
1	Deferred Tax Liability (Net) (Refer Note No. 17.1)	46.802	898 22 89 128		483 72 97 748	
	TOTAL			**898 22 89 128**		**483 72 97 748**

Note 17.1 : Calculation of Deferred Tax Liability/Asset

Particulars	**FY 2017-18**	**FY 2016-17**
I Deferred Tax Liability		
WDV of Assets as per Accounts (excluding land)	10265 18 03 214	8756 97 83 052
WDV of Assets as per Income Tax Rules (excluding land)	6215 91 34 345	5166 15 75 866
Timing Difference from Deferred Tax Liabilities	**4049 26 68 869**	**3590 82 07 186**
Deferred Tax Liabilities @ 34.944% * (A)	**1414 97 58 210**	**1242 71 12 343**
II Deferred Tax Assets		
Leave encashment Provision u/s 43B	210 79 71 218	241 00 39 991
Bonus and Ex-Gratia	7 29 36 909	7 43 30 443
Employers Contribution to Gratuity	620 58 57 219	581 55 56 714
Timing Difference from Deferred Tax Assets	**838 67 65 346**	**829 99 27 148**
Deferred Tax Assets @ 34.944% *	**293 06 71 282**	**287 24 38 787**
Add: MAT Credit Entitlement	223 67 97 799	471 73 75 808
Total Deferred Tax Assets (B)	**516 74 69 081**	**758 98 14 595**
Net Deferred Tax Liability as on 31.03.2018 (A - B)	**898 22 89 128**	**483 72 97 748**
Total Deferred Tax Expenses for the year 2017-18	**414 49 91 380**	**209 43 98 872**

* Effective Tax Rate has been arrived at 34.944% i.e., 30% of Corporate Tax, 12% of Surcharge, 2% of Education Cess and 1% of Secondary and Higher Education Cess and 1% of Health and Education Cess .

NOTE 18 : OTHER NON CURRENT LIABILITIES

(Amount in INR)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2018		AS AT 31ST MARCH, 2017	
I	**EMPLOYEE BENEFITS**					
	Family Benefit Fund	44.140 to 44.143		71 37 73 838		66 25 39 817
II	**OTHERS**					
1	Transmission charges collected pending Refixation of Tariff-Hukkeri (Refer Note No. 18.3)	46.989	1 26 18 427		1 26 18 427	
2	Transmission charges collected pending Refixation of Tariff-ESCOMS (Refer Note No. 18.3)	46.984 to 46.988	261 17 65 715		261 17 65 715	
3	Security Deposits in cash from Suppliers / Contractors	46.101	19 57 60 090		8 43 34 991	
4	KPTCL Pensioners / Family Pensioners Family Benefit / Security Fund	46.103	15 53 84 221		13 56 50 044	
5	Retention Money - Bill amount retained as per terms of P.O / Turnkey Contract	46.104+ 46.205 to 46.208	343 12 96 023		229 15 30 984	
6	Security Deposit received from open Access Customer	46.105	1 00 65 600		4 71 800	
7	Penalty recovered pending decision for refund (Refer Note No. 18.2)	46.109	61 38 30 777		22 42 43 783	
8	Security Deposit -Generating Companies	46.110	7 48 36 487		4 36 37 419	
9	Liability for Expenses(Refer Note No. 18.6)	46.435	2 94 96 478		2 94 96 478	
10	Security Deposit from Employees	46.920	45 182		43 422	
11	Additional Fixed cost of TBPCL recoverable from ESCOMS pending adjustment to subsidy (Refer Note No. 18.4)	46.983	543 84 00 000		543 84 00 000	
12	Adjustments pending re-notification by GOK (Refer Note No. 18.5)	52.304 to 52.309	42 38 53 594		42 38 53 594	
13	Contribution towards cost of capital assets (Refer Note No. 18.7 to 18.9)	55.1	639 12 08 651		408 45 41 787	
14	Special Grant towards Capital Works (Refer Note No. 18.10)	55.310, 55.320, 55.500	121 47 52 502		82 85 20 000	
	Sub-Total			**2060 33 13 747**		**1620 91 08 444**
	TOTAL			**2131 70 87 585**		**1687 16 48 261**

Note 18.1 : Family Benefit Fund represents amount collected from employees and is net of disbursement made on retirement / death.

Note 18.2 : Recoveries from Suppliers / Contractors, including amounts recovered for delay in supply / execution of work is retained in "Penalty Recovered pending decision for Refund".

Note 18.3 : INR 261,17,65,715/- & INR 1,26,18,427/- is the difference between Transmission charges approved by KERC(19.42 paise per unit) & Transmission charges already billed by KPTCL (26.23 paise per Unit). The Transmission Tariff as determined by KERC in its order dated 31.12.2007 was appealed by KPTCL before the Appellate Tribunal for Electricity (ATE), New Delhi. The Hon'ble ATE passed an Interim Order staying the operation of the KERC Order and directed the Company to collect Transmission Charges @ 19.42 Ps./Unit, which rate has been reckoned for Accounting Revenue for the year. Subsequently, the ATE in its Order Dated 09.05.2008 allowing the Appeal of the Company has passed Orders requiring KERC to carry out certain modifications in the Transmission Tariff. The KERC has preferred an Appeal against the Order of the ATE to the Hon'ble Supreme Court. The Hon'ble Supreme Court vide order dated 11/04/2018 has dismissed the Appeal. Further directions from KERC is awaited.

Note 18.4 : The payment of additional fixed cost to M/s.Tannirbavi Power Corporation Limited(TBPCL) was disputed and the issue was referred to Arbitral Tribunal. It was held by the Arbitral Tribunal that, TBPCL is entitled for payment of Fixed charges. Accordingly, TBPCL invoked ESCROW and realised the full Fixed Cost from KPTCL. KERC disallowed this cost in the Bulk Supply Tariff and Retail Tariff which was contested by KPTCL before the Appellate Tribunal for Electricity, New Delhi. ATE allowed the Appeal of KPTCL. Based on the ATE Order a Regulatory Asset to an extent of INR 543 84 00 000/- (for the period from 2001-02 to 2005-06) i.e. "Additional Fixed Cost of TBPCL recoverable from ESCOMs pending adjustment to Subsidy " has been created and accounted in the books of Accounts by corresponding credit to Liability "Additional Fixed Cost of TBPCL recoverable from ESCOMs pending adjustment to Subsidy ". The Order of ATE has been contested by FKCCI & KERC before the Hon'ble Supreme Court of India .The Hon'ble Supreme Court vide order dated 11/04/2018 has dismissed the Appeal. Further directions from KERC is awaited.

Note 18.5 : At the time of Notification of Opening Balance Sheet of KPTCL and ESCOMs, in the G.O. Dated DE 48 PSR 2003 Bangalore dated 31/05/2003, Energy Department is authorised to accept and notify the Final Opening Balance sheet of KPTCL and four ESCOMs as on 01-06-2002 after audit. Further corrections if any in future to Capital Structure of KPTCL and four ESCOMs, shall be got approved by Principal Secretary to Government, Energy Department as instructed vide G.O. no. DE 48 PSR 2003 Bangalore Dated 07/10/2004. Accordingly INR 42,38,43,024/- is accounted as 'Adjustment pending re-notification by GOK'.

Note 18.6 : INR 2,94,96,478/- pertains to amount payable to TBHES (Tungha Bhadra Hydro-Electric Scheme) towards 20% share of Revenue Expenditure.

Note 18.7 : Movement in 55.1-Consumer contribution towards Capital Assets

Opening Balance	Added during the year	Transferred to Reserve Account	Transferred to Income Account @ 5.28%(to the extent of depreciation charged)	Closing Balance
408 45 41 787	280 62 14 958		49 95 48 093	639 12 08 651

Note : 18.8 : 18.8 -Contribution towards cost of capital Assets INR 639,12,08,651/- (Previous Year INR 408,45,41,787/-) includes amount collected towards Network Augmentation charges of INR 118,11,29,113/- (Previous Year: INR 118,11,29,113/-) collected prior to 30/11/2012.

Note : 18.9 : As per Accounting Policy No. 1.10(c), Consumer Contribution towards cost of capital assets is treated as "Deferred Income" under "Contribution & Grants towards cost of capital assets" and amount proportionate to the depreciation charged on such assets created out of contribution is subsequently adjusted as income and reduced from Contribution & Grants towards cost of capital assets.

Note 18.10 : The MNRE in its letter No.1/7/2015-EFM, GoI, MNRE, Dated: 31.03.2017 has conveyed sanction of NCEF grants of INR 76,81,00,000/- to KPTCL being 70% of the eligible grant (i.e., 40% of project cost or Award of Contract whichever is less) in respect of the two awarded works (Package 1 & Package 3). Balance 30% of the grant will be released by MNRE after successful commissioning of the project as per the DPR and performance testing of the project. INR 103 33 33 000/- (Previous Year INR 77,46,10,000/-) has been released to KPTCL upto 2017-18.

Cost Estimate of INR 77,46,10,000/- (Previous Year INR 67,13,46,000/-) was proposed by KPTCL towards Renovation & Up-gradation of protection systems in 220kV & 400kV substations of KPTCL in the State of Karnataka. Of the above, Cost Estimate of INR 67,13,46,000/- has been sanctioned for grant under PSDF and amount of grant sanctioned from PSDF is INR 60,42,46,000/- being 90% of sanctioned Cost Estimate. Expenditure beyond the sanctioned grant i.e., remaining 10% of Cost Estimate sanctioned i.e., INR 6,71,00,000/- to be borne by KPTCL. INR 18,12,60,000/- has been released to KPTCL upto 2017-18.

Note 19 : Borrowings

(Amount in INR)

SL. NO	BANK NAME	ACCOUNT CODE	AMOUNT OF LOAN	SECURITY & TERMS OF REPAYMENT	AMOUNT AS AT 31ST MARCH 2018	AMOUNT AS AT 31ST MARCH 2017
	Unsecured:					
I	Loans repayable on demand - From Banks					
1	Bank of India	53.324	100 00 00 000	1 Year Short Term Loan taken on 27/09/2017 (INR 73 0000 000) and on 31/10/2017 (INR 27 00 00 000) at the Rate of 8.10% p.a.	49 99 99 786	-
2	Canara Bank	53.324	100 00 00 000	1 Year Short Term Loan taken on 27/09/2017 at the Rate of 8.10% p.a.	50 00 00 002	-
3	Syndicate Bank	53.324	100 00 00 000	1 Year Short Term Loan taken on 30/10/2017 at the Rate of 8.05% p.a.	58 33 33 335	-
				Total	**158 33 33 123**	**-**

NOTE 20 : TRADE PAYABLES

(Amount in INR)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2018		AS AT 31ST MARCH, 2017	
	Sundry Creditors for purchase of power					
1	Tamilnadu Electricity Board	41.101		26 33 96 728		26 33 96 728
2	Andhra Pradesh Transmission Corp.	41.104		3 85 04 127		3 85 04 127
3	Karnataka Power Corporation Ltd. (Refer Note No. 20.1)	41.108		668 53 20 368		668 53 20 367
4	JTPCL	41.125		9 97 40 936		9 97 40 936
5	Tata Company Ltd.	41.131		1 90 96 055		1 90 96 055
6	Raythara SSKM	41.139		-		8 18 810
7	GEB	41.157		-		9 40 320
	TOTAL			**710 60 58 214**		**710 78 17 343**

Note 20.1 : Power trading was being done by KPTCL till 09-06-2005 and RE Subsidy was accounted to meet the shortfall to earn the required return. The accumulated Past RE Subsidy till 09-06-2005 has not been released by Government of Karnataka (GoK) in spite of repeated requests by KPTCL. As on 31-03-2016 in the books of KPTCL, there was a balance of INR 986,49,69,309/- of past RE subsidy dues receivable from GoK and past power purchase dues of INR 2024,84,17,853 (including interest of INR 1136,05,72,393) (KPCL INR 1997,55,82,819/- + VVNL INR 27,28,35,035/-) payable to KPCL. KPTCL is not charging any interest on past RE Subsidy receivable from GoK. However KPCL is charging interest on the past power purchase dues. In order to settle this issue, KPTCL has requested Energy Department, GoK to transfer the balances under past RE subsidy dues receivable from GoK as well as past Power purchase dues payable by KPTCL to KPCL to the ESCOMs. In the meantime, KPCL in its 252nd Board of Directors meeting held on 29-07-2016 has decided to write-off interest receivable from KPTCL to the extent of INR 364,14,00,000/- and not to charge interest on KPTCL from 2015-16 and onwards. KPTCL had provided towards interest on belated payment of power purchase dues amounting to INR 103,38,06,691/- for FY 2015-16 also. Further, in the 105th meeting of Board of Directors held on 04-07-2017, it has been resolved that KPTCL is to request the GoK to issue necessary Orders to KPTCL to transfer past RE Subsidy dues and Power purchase dues of KPCL to ESCOMs. GoK vide Order No. EN 67 PSR 2017 dated 31-07-2017 has accorded approval for transfer of outstanding power purchase cost of INR 888,78,45,460/-, interest of INR 467,52,06,691/- relating to KPCL along with outstanding subsidy of INR 986.50 Crore receivable from Government from KPTCL to ESCOMs and to account the net of receivable and payable arising from the above transaction under proposed adjustment to Net Worth account in the books of KPTCL for 2016-17.

Accordingly, KPTCL has transferred RE Subsidy dues of INR 986,49,69,309/- and Power Purchase Cost of INR 888,78,45,460/- relating to KPCL to ESCOM's. The interest on Power Purchase Dues written off by KPCL amounting to INR 364,14,00,000/- Crore and INR 103,38,06,691/- provided during 2015-16 by KPTCL has been accounted as income for FY 2016-17 and remaining interest portion of INR 668,53,20,368/- is shown as power purchase liability towards KPCL in the Books of KPTCL.

NOTE 21 : OTHER FINANCIAL LIABILITIES

(Amount in INR)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2018		AS AT 31ST MARCH, 2017	
I	**OTHERS**					
1	Un-issued Cheques	46.911	16 23 40 201		63 31 02 033	
2	Advance received for sale of Stores scrap etc.,	46.922	52 69 766		90 87 032	
3	Payable to Other depart--ments (Refer Note No. 21.1)	46.940,46.952, 46.953, 46.954	3 25 91 274		4 08 61 498	
4	Stale Cheques	46.910	22 83 596	20 24 84 837	30 39 548	68 60 90 111
II	**CURRENT MATURITIES OF LONG TERM DEBTS**					
1	From Banks (Refe Note No. 15.1)		584 87 55 048		600 85 83 188	
2	From Others (Refe Note No. 15.1)		2 16 85 121	587 04 40 169	2 16 85 122	603 02 68 310
III	**Interest accrued but not due on borrowings**	46.710		4 37 46 999		2 52 06 472
	TOTAL			**611 66 72 005**		**674 15 64 893**

Note 21.1 : Payable to Other Departments includes INR 1,13,99,341/- (Previous Year : INR 1,13,99,341/-) pertaining to amount collected from employees towards Employee Welfare Trust. It will be transferred to the Trust after completing the formalities and modalities.

NOTE 22 : OTHER CURRENT LIABILITIES

(Amount in INR)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2018		AS AT 31ST MARCH, 2017	
I	**Other Payables**					
1	Statutory dues	46.923,46.926, 46.927,46.941, 46.951,46.921 46.956,46.958, 46.960	7 31 33 636		2 00 44 331	
2	Sundry Liabilities (Refer Note No. 22.3)	46.9	78 98 72 706		35 20 54 643	
3	Deferred Income	46.943	1 03 85 214		14 07 90 806	
4	Miscellaneous Deposit	46.966	9 60 41 363		20 66 65 186	
5	UI charges collected from short term open access customers and payable / adjustable to ESCOMS (Refer Note No. 22.6)	46.937	4 24 28 819		4 24 28 819	
	Sub-Total			**101 18 61 738**		**76 19 83 785**
6	Security Deposits in cash from Suppliers / Contractors	46.101	5 11 69 354		16 97 27 981	
7	Retention Money - Bill amount retained as per terms of P.O / Turnkey Contract	46.104	478 56 05 610		458 62 31 857	
8	Penalty recovered pending decision for refund	46.109	81 49 16 882		124 32 27 294	
9	Deposit Contribution works (Refer Note No. 22.7)	47.3	43 50 35 722		161 87 64 853	
10	Liability for Suppliers/Works	42	32 98 64 997		36 19 15 017	
11	Payables - BESCOM	42	77 27 96 473		47 85 14 147	
12	Payables - MESCOM	42	20 39 09 835		16 80 78 396	
13	Payables - HESCOM	42	48 22 07 926		40 90 08 131	
14	Payables - GESCOM	42	12 03 83 264		10 14 79 382	
15	Payables - CESCO	42	25 14 60 899		21 13 59 919	
	Sub-Total			**824 73 50 962**		**934 83 06 977**
II	**Staff Related Liabilities**					
1	Pension & Leave contribution remitted by other Department payable to P&G Trust	44.275	36 99 543		37 86 024	
2	Provision for KPTCL Contribution to Pension Scheme with effect from 01/04/2006	44.150	1 24 38 417		2 06 44 325	
3	Salary payable	44.310&44.311	18 55 226		13 59 576	
4	Bonus payable (Ref Note No. 22.2 and 37.8)	44.320	1 08 68 429		94 85 117	
5	Ex-gratia payable (Ref Note No. 22.2 and 37.8)	44.330	6 20 68 480		6 48 45 326	
	Sub-Total			**9 09 30 095**		**10 01 20 368**
6	Liability for Expenses	46.410To46.470	1 66 70 056		1 42 10 315	
7	Electricity Tax and Other levies payable to Government	46.300	-		46 70 696	
8	Receivable from GOK towards payment of Principal, Int & Guarantee commission on loans parked with GOK	28.859	-		1 82 87 972	
9	Payable to ESCOMs / STOA Generators (Refer Note No. 22.4)	42.214,42.215, 42.216	52 37 16 912		47 03 16 395	
10	IUA- Materials (Refer Note No. 22.5)	31	15 72 25 473		15 82 13 521	
11	IUA - Released Assets/ Moveable Assets and other equipments-Acceptance not received (Refer Note No. 22.5)	32	23 57 19 487		21 87 01 437	
	Sub-Total			**93 33 31 928**		**88 44 00 336**
	TOTAL			**1028 34 74 723**		**1109 48 11 466**

Note 22.1: No intimation / confirmation has been received by the Company from the Vendors with regard to their status under the Micro, Small and Medium Enterprises Development Act, 2006 and hence no disclosures is made in respect of (i) Amount due & Outstanding to suppliers as at the end of the accounting year, (ii) Interest paid during the year (iii) Interest due & payable at the end of the accounting year and (iv) Interest accrued and unpaid at the end of the accounting year.

Note 22.2 : Exgratia paid to employees in lieu of Bonus since the year 2013-14, post facto approval/ratification of the Government of Karnataka has been obtained. However the approval for the subsequent financial periods has not been obtained.

Note 22.3 : Sundry liabilities includes amount collected after 30-11-2012 in respect of Network Augmentation charges. The same has to be refunded to captive generators as per KERC Order No. N/64/11 dated 30-11-2012 to the extent of INR 13,29,62,332/-

Note 22.4 : INR 52,37,16,912/- (Previous Year : INR 47,03,16,395/-) represents amount Payable to ESCOMs/STOA Generators/IPPs towards UI/ deviation and backup power supply charges of ESCOMs/STOA Generators/IPPs.

Note 22.5 : IUA - Materials, Released assets and Personnel represents un reconciled/un responded entries in the Inter Unit Accounts. The management is in the process of reconciliation of the differences. Inter Unit Account - INR 39,29,44,959/- (Previous Year : INR 37,69,14,957/-) represents net credit balance details are given below

	Debits un-paired	Credits un-paired
31.300- IUA Materials	49,72,01,206/-	65,44,26,681/-
32.300-IUA Rel Assets	1744,35,08,421/-	1767,92,27,906/-

Note-22.6 : Account Code 46.937-(UI Charges collected from Short Term Open Access Customers and Payable/Adjustable to ESCOM's) amounting to INR 4,24,28,819/- (Previous Year : INR 4,24,28,819/-) represents credit balance which is under reconciliation with the Bank Account maintained at SLDC amounting to INR 2,30,92,365/- (Previous Year : INR 3,74,27,424/-) along with the Recoverables/Payables from ESCOM's/STOA in TBC.

Note-22.7 : Account Code 47.3 (Deposit Contribution works) includes debit balances amounting to INR 2,94,43,912/- pertaining to PSDF Works, INR 103,34,40,371/- pertaining to GEC Works and INR 6,95,19,435 pertaining to DCW On-going works.

NOTE 23 : CURRENT PROVISIONS

(Amount in INR)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2018		AS AT 31ST MARCH, 2017	
I	**Provision for Employee Benefits**					
1	Provision for Pension and Gratuity payable to P&G Trust (Refer Note No. 23.1 and 23.2)	44.122	620 58 57 219		581 55 56 714	
2	Pension & Leave Contribution collected from employees for counting their past services in other Depts.& Payable to P&G Trust	44.274	91 942		-	
3	Provision for Leave Encashment	44.130	37 64 95 036		40 23 89 074	
II	**Other Provisions**					
1	Adhoc Provision for work completed in the field but bills not received	42.601	57 38 38 073		30 84 47 953	
2	Provision for outstanding liabilities (Refer Note No. 23.3)	46.430	218 90 08 368		59 63 25 966	
	TOTAL			**934 52 90 638**		**712 27 19 707**

Note 23.1 : Liability for pension and gratuity for service up to 31.5.2002 is met by the Government of Karnataka and liability for the subsequent period arising from 1.6.2002, is met by the Corporation by contribution to the Trust, at percentage intimated by the Trust.

Note 23.2 : Pending Receipt of report of actuarial valuation as on 31/03/2018, monthly Pension/Gratuity contribution for the year is accounted as per the rates furnished by KPTCL & ESCOMs Pension and Gratuity Trust on 07/06/2018.

	2017-18	2016-17	Remarks
Pension	42.53%	33.05%	Percentage of Basic+ Dearness Pay+DA
Gratuity	6.08%	6.08%	Percentage of Basic+Dearness Pay

(Amount in INR)

Movement in provision			
Opening Balance	Provision made during the year	Payment made during the year	Closing Balance
581 55 56 714	136 40 51 425	97 37 50 920	620 58 57 219

Note 23.3 : Provision for outstanding liabilities includes INR 140,91,41,459/- provision towards arrears of pay conequent to revision of pay scale w.e.f. 01/04/2017

NOTE 24 : CURRENT INCOME TAX LIABILITIES (NET)

(Amount in INR)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2018	AS AT 31ST MARCH, 2017
1	Provision for Income Tax	46.8	170 02 10 418	409 01 65 887
	Less: Advance Tax	28.821	122 59 00 000	135 97 00 000
	Less: Tax Deducted at Source	28.943	3 07 55 062	3 15 24 086
	TOTAL		**44 35 55 356**	**269 89 41 801**

NOTE 25 : REVENUE FROM OPERATIONS

(Amount in INR)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2017-18		PREVIOUS YEAR 2016-17	
I	**Transmission Charges :-**					
1	BESCOM	61.211	1347 79 91 328		1487 21 66 400	
2	MESCOM	61.212	216 19 94 040		246 90 12 000	
3	HESCOM	61.213	535 47 84 000		611 36 71 200	
4	GESCOM	61.214	352 74 63 960		402 83 88 000	
5	CESCO	61.217	301 47 43 392		344 43 86 400	
6	Open Access Customers	61.218	38 18 55 259		42 22 80 711	
7	Transmission Charges and System Operating Charges in respect of MTOA	61.220	-		13 72 75 221	
8	Long term open access customers-South Western Railways	61.221	2 04 04 318			
9	Natural ISTS Lines (Refer Note No. 25.1)	61.222	36 03 78 508			
	Sub - Total			**2829 96 14 805**		**3148 71 79 932**
II	**Other Operating Income**					
1	Reactive Energy Charges demanded on IPPs	62.361	2 92 88 050		1 01 73 954	
2	Open access Processing fee	62.363	2 95 78 110		2 49 70 916	
3	Excess found on physical verification of Materials Stock.	62.905	5 117		2 27 734	
4	Excess found on physical verification of Fixed Assets.	62.906	-		27 561	
5	Supervision Charges	62.907 & 62.909	19 95 18 451		16 47 11 464	
6	Wheeling charges recoveries	61.8	-		36 24 03 649	
7	SLDC charges	61.803,61.804	3 73 05 662			
	Sub - Total			**29 56 95 390**		**56 25 15 278**
	TOTAL			**2859 53 10 195**		**3204 96 95 210**

Note 25.1: Based on the CERC orders 225/TT/2013 dated 28/01/2016, KPTCL has accounted the wheeling charges on YTC basis provisionaly for the period 01/04/2017 to 31/03/2018 based on the YTC approved for the year 2013-14 by CERC.

Note 25.2 : YTC in respect of ISTS line approved by CERC vide Petition No. 125/TT/2013 dated 28/10/2016 will be proposed for adjustment in ARR before KERC for the future tariff order.

Note 25.3 : After Truing up of transmission charges, in the year of adjustment by KERC, the same has been accounted based on the respective tariff orders

Note 25.4 : KPTCL has filed the transmission charges in respect of 110 kV Konaje –Manjeshwar S/C line before CERC and orders from CERC is awaited.

NOTE 26 : OTHER INCOME

(Amount in INR)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2017-18		PREVIOUS YEAR 2016-17	
I	**Interest**					
1	Interest on Staff Loans and Advances	62.210 to 62.214	5 68 112		2 77 990	
2	Interest on Bank Fixed Deposits	62.222	5 96 99 261		2 64 68 898	
3	Interest from Banks	62.270	3 16 939		4 73 737	
	Sub-Total			**6 05 84 312**		**2 72 20 625**
1	Hire charges from Contractors	62.323	-			
2	Profit on sale of stores	62.330	17 66 314		25 80 632	
3	Sale of scrap	62.340	27 34 759		8 72 615	
4	Profit on sale of released PPE	62.350	4 29 19 440		7 31 26 289	
5	Other Miscellaneous receipts	62.360	35 78 425		1 83 975	
6	Rental from Staff Quarters	62.901	7 37 45 103		7 29 69 628	
7	Rental from others	62.902	45 50 263		46 81 212	
8	Rental from BESCOM	62.925,62.935	8 70 77 823		8 08 46 824	
9	Rental from MESCOM	62.926,62.936	1 70 97 483		2 03 34 280	
10	Rental from HESCOM	62.927,62.937	1 74 14 025		1 68 55 217	
11	Rental from GESCOM	62.928,62.938	67 06 456		61 13 554	
12	Rental from CESC	62.929,62.939	1 14 07 275		96 59 112	
13	Excess provision in earlier years no longer required	62.923	4 91 49 633		2 11 26 925	
14	Depreciation withdrawn on Assets created out of Consumer contribution	62.924	49 95 48 093		33 32 53 084	
15	Gain on Sale of Assets	62.400	12 18 51 372		10 18 786	
16	Miscellaneous Recoveries (Refer Note No.26.1)	61.907 to 61.924, 62.366, 62.368, 62.914 to 62.917	135 10 87 892		109 65 76 919	
	Sub-Total			**229 06 34 356**		**174 01 99 052**
	Less: Refunds/ withdrawal of miscellaneous income / transmission charges accounted in the previous Year	83.834,83.838		-95 105		-1 43 64 184
	GRAND TOTAL			**235 11 23 563**		**175 30 55 493**

Note 26.1 : Miscellaneous recoveries INR 135,10,87,892/- include :

(I) One time non refundable charges collected from IPPs towards sparing of land is accounted as income amounting to INR 26,46,57.948/- crore (Previous Year : Nil)

(ii) Penalties, liquidated damages recovered and not claimed for more than three years from the date of completion of work amounting to INR 45,06,15,079/- (Previous Year : INR 58,99,92,776/- Crore)

(iii) Unclaimed credit balance for more than 3 years under EMD/SD (A C 46.101) is taken to Income amounting to INR 1,10,42,577/- (Previous Year : INR 1,09,11,458/-)

(iv) Pending reconciliation of Income and TDS Receivable with FORM 26AS, an amount of INR 1,96,12,593/- (Previous Year : INR 57,50,574/-) pertaining to TDS Receivable has been accounted as Miscelleneous Income without identifying the corresponding income.

Note 26.2 : O & M Income from IPP's have been accounted to the extent of IPP's identified. Company is in the process of identifying and bringing into the books all the Self Execution Works taken up by IPP's to ensure the completeness of O & M Income. Company will issue suitable guidelines during 2018-19 in respect of timely demand (including interest/penalty for delayed receipts), collection and accounting for the same.

Note 26.3 : Company is in the process of issuing suitable guidelines in case of penalty recovered from short closed works.

Note 26.4 : Company will examine and issue suitable guidelines for recovery of Cost of infrastructure spared to applicants of Self Execution Works.

NOTE 27 : EMPLOYEE COST

(Amount in INR)

SL NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2017-18		PREVIOUS YEAR 2016-17	
I	**Salaries and Wages**					
1	Salaries (Refer Note No. 27.5)	75	712 05 61 925		544 76 79 449	
2	Bonus & Exgratia	75.5	7 38 11 183		7 50 96 613	
3	Earned leave encashment	75.617,75.618	24 75 40 226		59 79 23 575	
4	Payment under workmens compensation Act.	75.629	16 38 240			
5	Payment to helpers/employees of Monsoon gang	75.630	23 67 337		24 42 180	
6	Terminal Benefits (Refer Note No. 27.3)	75.8	88 80 498		1 27 04 306	
	Sub-Total			745 47 99 408		**613 58 46 123**
II	**Contribution to Pension & Other Funds**					
1	KPTCL Contribution to P&G Trust (Refer Note No. 27.4)	75.830, 75.831 & 75.840	167 66 46 700		113 61 38 378	
2	Corporation's Contribution to Labour Welfare Fund	75.763	2 66 484		91 816	
3	Corporation's portion of EPF contribution in respect of Contract Employees	75.767	22 54 790		24 08 829	
4	Pension and Leave contributions made in respect of employees of other Departments	76.165	8 12 271		5 73 412	
	Sub-Total			167 99 80 245		**113 92 12 435**
III	**Staff Welfare**					
1	Medical Expenses reimbursement	75.611	5 98 76 630		5 74 48 033	
2	Leave travel assistance	75.612	-		6 826	
3	Others	75.7	1 31 38 194		1 62 08 258	
	Sub-Total			7 30 14 824		**7 36 63 117**
	Less : Expenses shared by ESCOMS	75.910	-16 27 58 445		-14 62 82 900	
	Less : KPTCL portion of P&G Trust	75.911	- 7 07 298		-5 11 884	
	Less : Employee Cost Capitalised	75.9	-30 76 36 091	-47 11 01 834	-33 63 73 474	-48 31 68 258
	TOTAL			873 66 92 643		**686 55 53 417**

Note 27.1 : Salaries and Wages includes following in respect of employees covered under New Defined Contributory Pension Scheme (NDCPS)

Salaries	75.117	95 56 64 347		102 93 29 484	
Dearness Pay	75.187	73 14 63 924		77 24 88 619	
Dearness Allowance	75.317	76 26 18 924		69 68 59 526	
Total			**244 97 47 195**		**249 86 77 629**

Note 27.2 : Earned Leave (EL) encashment disbursed during the year

75.616-EL encashment employees covered under NDCPS	14 38 01 217		10 12 81 012
75.617-EL encashment	13 49 17 694		10 95 98 746
75.618-EL encashment - Retired / Deceased employees	18 11 25 046		20 14 96 413
Total Amount disbursed during the year	**45 98 43 957**		**41 23 76 171**

Note 27.3 : Terminal Benefits includes amount paid by the Company in terms of the Scheme on employee's death while in service amounting to INR 60,92,718/- (Previous Year : INR 64,64,280/-).

Note 27.4 : Liability for pension and gratuity for service up to 31.5.2002 is met by the Government of Karnataka and liability for the subsequent period arising from 1.6.2002, is met by the Corporation by contribution to the Trust, based on Actuarial valuation. Contributions to employees covered under NDCPs applicable to employees who have joined after 01/04/2006 is INR 24,60,43,366/- (Previous Year : INR 25,67,00,361/-)

Note 27.5 : Salaries includes provision towards pay scale arrears consequent to revision of pay scale w.e.f. 01/04/2017 amounting to INR 140,91,41,459/- provided for on a provisional basis.

NOTE 28 : REPAIRS AND MAINTENANCE

(Amount in INR)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2017-18		PREVIOUS YEAR 2016-17	
1	Plant and Machinery	74.1	174 39 86 734		148 13 35 776	
2	Buildings	74.2	12 83 10 145		15 36 58 143	
3	Civil Works	74.3	6 82 91 695		8 38 38 176	
4	Lines, Cable Net Work Etc.	74.5	23 61 76 098		23 89 82 681	
5	Vehicles	74.6	40 78 755		45 53 974	
6	Furniture and Fixtures	74.7	2 18 676		4 78 779	
7	Office Equipments	74.8	33 21 094		40 37 556	
	Sub Total		**218 43 83 197**		**196 68 85 085**	
	Less : Expenses shared by ESCOMS (Refer Note No. 28.1)	74.910	-2 47 67 272		-4 75 06 324	
	Less: R & M Expenses Capitalised	74.900	-69 69 589			
	TOTAL			**215 26 46 336**		**191 93 78 761**

Note No. 28.1 : Expenses borne by KPTCL in respect of Repairs & Maintenance to Residential Quarters of KPTCL which are occupied by ESCOM Employees are to be shared based on arm's length arrangement. Suitable action will be taken in FY 2018-19 to ensure correctness and completeness of allocation of expenses to ESCOM's.

NOTE 29 : ADMINISTRATION AND OTHER EXPENSES

(Amount in INR)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2017-18		PREVIOUS YEAR 2016-17	
I	**Administration Expenses**					
1	Rent	76.101	51 06 684		54 42 625	
2	Rates & Taxes	76.102	4 75 82 617		2 99 54 733	
3	Expenses incurred towards security arrangements	76.103	5 78 72 950		4 34 04 397	
4	Service line charges paid to ESCOMS for obtaining power supply to KPTCL installations	76.107	-		43 052	
5	Pagers cellular phones E-mail, Telephone, Trunk call, Telegrams and Telex Charges	76.111 + 76.112	1 72 80 408		2 13 87 608	
6.	Postage	76.113+76.114	2 13 23 380		2 14 53 292	
7	Air net, Internet & Broadband Charges	76.116	7 04 38 648		6 21 54 966	
8	Legal Charges	76.121	1 09 64 775		1 19 57 753	
9	Audit Fees (Refer Note No. 29.1)	76.122	22 19 000		22 78 881	
10	Consultancy charges	76.123	49 23 641		63 67 000	
11	Technical Fees	76.124	97 235		3 71 760	
12	Other Professional Charges	76.125 + 76.126 + 76.127 + 76.128 + 76.129	13 71 88 202		11 76 58 427	
13	Conveyance & Travel expenses	76.131 To 76.135 & 76.137 to 76.139	25 75 98 647		26 03 93 217	
14	Vehicle running expenses (Refer Note No. 29.3)	76.136	2 50 75 843		2 79 46 298	
	Sub - Total			**65 76 72 030**		**61 08 14 009**
II	**OTHER EXPENSES**					
1	Fees & Subscriptions	76.151	70 77 623		1 11 55 066	
2	Books, periodicals and dairies	76.152	4 62 825		5 31 526	
3	Printing & Stationery	76.153	1 67 59 218		1 74 49 564	
4	Advertisement Expenses	76.155	5 64 33 071		4 10 73 750	
5	Computer stationary & floppies	76.156	54 52 292		46 04 211	
6	Contributions	76.157	10 39 610		55 00 000	
7	Electricity Charges	76.158	17 28 54 840		17 45 14 230	
8	Water Charges	76.160	1 00 04 209		1 44 50 702	
9	Entertainment	76.162	32 901		73 516	
10	Disputed Crop/Tree cut compensation paid after the commissioning of the Asset	76.169	1 26 95 887		2 83 27 459	
11	Contributions to Workers wellfare cess - Work done by KPTCL/Others	76.166,76.167	7 33 681		1 51 31 576	
12	Corporate Social Responsibility (Refer Note No. 37.8 and 37.13)	76.180	15 40 00 000		2 44 00 000	
13	Miscellaneous expenses (Refer Note No. 29.2)	76.159,76.168, 76.190, 76.191, 76.192	11 46 82 707		4 69 99 167	
14	Freight & other material related expenses	76.201 To 76.282	59 10 358		52 47 586	
	Sub - Total			**55 81 39 222**		**38 94 58 353**
	Less : Expenses shared by ESCOMS	76.910	-8 48 84 649		-8 82 92 325	
	Less : KPTCL Portion of P&G Trust	76.911	-1 03 943		-93 582	
	Less: Expenses Capitalised	76.900	-8 10 17 394	-16 60 05 986		-8 83 85 907
	TOTAL			**104 98 05 266**		**91 18 86 455**

Note 29.1 : Break up of Audit Fees

Particulars	2017-18	2016-17
(a) **To Statutory Auditor**		
Statutory Audit Fee	15 50 000	15 50 000
Tax Audit Fee	2 50 000	2 50 000
Arrears	1 780	31 181
GST/ST	3 24 000	2 70 000
Total	**21 25 780**	**21 01 181**
(b) **To other Auditors**		
Cost Audit Fee	55 000	73 700
Secretarial Audit	24 000	43 250
Arrears	-	43 207
GST/ST	14 220	17 543
Total	**93 220**	**1 77 700**
Grand Total	**22 19 000**	**22 78 881**

Note 29.2 :

a) Miscellaneous Expenses includes Sitting fees paid to Directors-

2017-18	2016-17
2,10,040/-	1,07,000/-

Note 29.3 : Vehicle running expenses includes insurance on vehicles. Other Assets of the Company are not insured.

NOTE 30 : FINANCE COSTS

(Amount in INR)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2017-18		PREVIOUS YEAR 2016-17	
	Interest on Loans:					
1	Loan from REC	78.540	53 65 283		79 59 781	
2	APDP works	78.544	38 58 381		45 01 445	
3	Short term Loan obtained from Commercial Banks/ Financial institutions	78.563	9 10 56 498		-	
4	Loans from UCO Bank	78.564	17 13 17 489		9 00 01 619	
5	Loans from Vijaya Bank	78.569	90 09 46 243		117 60 86 696	
6	Loans drawn from PNB	78.574	25 81 98 665		21 09 25 712	
7	Loans drawn from OBC	78.575	2 16 942		1 32 89 709	
8	Loans drawn from Corporation Bank	78.576	22 15 14 130		30 58 70 635	
9	Loans drawn from Bank of Maharastra	78.577	15 19 036		6 76 50 795	
10	Loans drawn from Bank of India	78.578	31 55 93 019		38 60 70 950	
11	Loan from Indian Bank	78.591	13 67 80 718		18 26 06 988	
12	Loan from Punjab and Sindh Bank	78.593	40 95 07 176		50 91 08 311	
13	Loan from Canara Bank	78.594	92 32 95 239		81 88 14 771	
14	Loan from SBM	78.595	53 76 37 166		65 10 05 736	
15	Loan from SBI	78.596	28 00 14 053		8 48 12 517	
16	Loan from Jammu and Kashmir Bank	78.597	53 51 136		-	
				426 21 71 174		450 87 05 665
	Less : Interest and Finance charges capitalised	78.9		-59 63 14 500		-68 61 30 068
	TOTAL			**366 58 56 674**		**382 25 75 597**

NOTE 31 : DEPRECIATION AND AMORTIZATION

(Amount in INR)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2017-18		PREVIOUS YEAR 2016-17	
1	Amortisation of Lease Hold Assets	77.110	1 16 92 611	1 16 92 611	62 12 833	62 12 833
2	Depreciation on Buildings	77.120	18 50 12 506		17 24 11 983	
3	Depreciation on Hydraulic Works	77.130	4 05 86 025		3 62 97 048	
4	Depreciation on Civil Works	77.140	3 02 83 495		2 21 24 816	
5	Depreciation on Plant and Machinery	77.150	375 54 34 229		354 73 20 658	
6	Depreciation on lines, cable, network etc.,	77.160	310 41 44 692		281 89 91 151	
7	Depreciation on Vehicles	77.170	45 45 072		48 98 415	
8	Depreciation on furniture, fixtures	77.180	1 04 24 991		98 97 951	
9	Depreciation on Office equipments	77.190	20 28 259	713 24 59 270	20 38 821	661 39 80 843
	Sub-total			**714 41 51 881**		**662 01 93 676**
10	Depreciation on Released Assets and Released Assets issued to Repairs	77.151,77.161, 77171,77.181 77.191	2 36 42 239	2 36 42 239	2 31 91 693	2 31 91 693
	Sub-Total			**716 77 94 120**		**664 33 85 369**
	Less : Depreciation Capitalised	77.900	-54 25 705	-54 25 705	-57 07 025	-57 07 025
	GRAND TOTAL			**716 23 68 415**		**663 76 78 344**

Note 31.1 : Company is in the process of identifying the Fibre Optic Cables that has been included under PPE (Depreciated at 5.28%) for which depreciation at SLM Rate is fixed at 6.33% as per the Amendment to KERC Regulations.

NOTE 32 : OTHER EXPENSES

(Amount in INR)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2017-18		PREVIOUS YEAR 2016-17	
1	Asset Decommissioning Costs	77.5	74 76 948		74 03 691	
2	Small & Low value items Written off	77.610	6 95 579		3 64 447	
3	Computer software	77.611	59 076		8 42 335	
4	Losses relating to Fixed Assets	77.7	22 91 037		17 46 616	
5	Other interest	78.102	1 39 960		1 60 60 230	
6	Interest on delayed compensation	78.101	9 72 002		1 57 32 698	
7	Interest on belated payment of Transmission charges (Refer Note No. 34.3)	80.302	-		15 65 998	
8	Bank Charges	78.8	6 41 260		3 89 502	
9	Rebate allowed on transmission charges	79.111	1 29 68 426		-	
10	Bad & Doubtful Debts Written off / provided for (Refer Note No. 32.1)	79.4	2 31 91 679		1 10 56 673	
11	Miscellaneous losses and Write offs (Refer Note No. 32.2)	79.5 & 79.7	70 99 383		10 06 29 117	
	TOTAL			**5 55 35 350**		**15 57 91 307**

Note 32.1: Bad & Doubtful Debts provided is INR 2,31,91,679/- (Previous Year : INR 1,09,81,108/-) towards bad and doubtful debts -provided for others.

Note 32.2: Miscellaneous losses and write off's includes NIL (Previous Year : INR 7,08,22,810/-) towards provision for loss on obsolescence of stores.

NOTE 33 : PRIOR PERIOD (CREDITS) / CHARGES

(Amount in INR)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2017-18		PREVIOUS YEAR 2016-17	
I	**Income relating to previous years :**					
1	Interest income for prior periods(Refer Note No.33.1)	65.400	1 25 980		8 68 78 512	
2	Excess provision for Depreciation in prior periods	65.600	64 81 756		24 17 094	
3	Other Income relating to prior periods (Refer Note No. 33.2)	65.900	3 53 84 010		103 68 70 549	
	Sub - Total			**4 19 91 746**		**112 61 66 155**
II	**Prior Period Expenses / losses :**					
1	Employee costs relating to previous years	83.500	-1 18 175		-84 427	
2	Depreciation under provided in previous years	83.600	-19 79 50 802		-7 89 63 678	
3	Other Expenses relating to prior periods (Refer Note No.33.2)	83.850	-8 02 583		-6 14 04 545	
	Sub - Total			**-19 88 71 560**		**-14 04 52 650**
	Net Prior Period credits/(charges) (A-B)			**-15 68 79 814**		**98 57 13 505**

Note 33.1 : Other Income relating to prior period includes interest income for wheeling charges amounting to NIL (Previous Year : INR 8,68,78,512/-)

Note 33.2 : Other Income relating to prior periods includes VSAT charges to be recovered from KPCL and other IPPs amounting to INR 2,76,53,443/- (Previous Year : NIL).

NOTE 34 : EXCEPTIONAL ITEMS

(Amount in INR)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2017-18		PREVIOUS YEAR 2016-17	
1	Interest Expenses reversed as per GoK Order (Refer Note No. 20.1)	79.571		-		467 52 06 691
	TOTAL			**-**		**467 52 06 691**

NOTE 35 : Current Tax

(Amount in INR)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2017-18		PREVIOUS YEAR 2016-17	
1	Income Tax - Current year	81.100	170 02 10 419		409 01 65 887	
2	Short Provision for Income Tax - Previous Year	83.810	-	170 02 10 419	66 14 233	409 67 80 120
3	Excess Provision for Income Tax - Previous Year	65.500		-		-67 32 471
	TOTAL			**170 02 10 419**		**409 00 47 649**

NOTE : 36 Deferred Tax

(Amount in INR)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2017-18		PREVIOUS YEAR 2016-17	
1	Deferred Tax (Refer Note No. 17)	81.201		414 49 91 380		209 43 98 872
	TOTAL			**414 49 91 380**		**209 43 98 872**

Note 37 Other Notes to Accounts

37.1 First Time adoption of Indian Accounting Standards (IND-AS)

The financial statements of the Company for the year ended 31st March, 2018 have been prepared in accordance with IND-AS. For the purpose of transition to IND-AS, the Company has followed the guidance prescribed in IND-AS 101-First time adoption of Indian Accounting Standards with 1st April, 2015 as the transition date and IGAAP as the previous GAAP.

The transition to IND-AS has resulted in changes in the presentation of the financial statements, disclosures in the notes thereto and accounting policies and principles. The accounting policies set out in Note 1 have been applied in preparing the financial statement for the year ended 31st March, 2018 and the comparative information.

An explanation of how the transition from previous GAAP to IND-AS has affected the Company's Balance Sheet and Statement of Profit and Loss and the exemptions on First Time Adoption of IND-AS availed in accordance with IND-AS 1 have been set out as under:

Exemptions and exceptions availed

A.1 IND-AS optional exemptions

(a) Deemed cost

IND-AS 101 permits a first-time adopter to elect to continue with the carrying value for all of its property, plant and equipment as recognized in the 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. This exemption is also used for intangible assets covered by IND-AS 38 Intangible Assets. Accordingly, the Company has elected to measure all of its property, plant and equipment and intangible assets at their previous GAAP carrying value, which has been considered as deemed cost.

A.2 IND-AS mandatory exceptions

(a) Estimates

Estimates made under IND-AS as at 1st April, 2015 are consistent with the estimates as under previous GAAP.

(b) Classification and measurement of financial assets

IND-AS 101 requires that an entity should assess the classification of its financial assets on the basis of facts and circumstances exist on the date of transition. Accordingly, in its Opening IND-AS Balance Sheet, the company has classified all the financial assets on basis of facts and circumstances that existed on the date of transition, i.e. 1st April, 2015.

37.2 No Reconciliation has been made in Items in Equity, Other Comprehensive Income and in the Cash Flow Statement as previously reported under IGAAP to IND-AS.

37.3 Events after reporting date

There were no material subsequent events for the year ended 31 March, 2018. The directors are not aware of any other matter or circumstances since the financial year end and the date of this report, not otherwise dealt with in the financial statements, which significantly affects the financial position of the Company and the results of its operations.

37.4 Leases

All Operating Lease Agreements entered into by the Company are cancellable in nature.

37.5 Related Party Disclosures

Related Parties Transactions:

Key Managerial Personnel (As per Notification issued by GoK)

Sl.No.	Name	Designation
(i)	Sri. Jawaid Akhtar	Managing Director (up to 08.08.2018)
(ii)	Dr. S. Selva Kumar	Managing Director (From 08.08.2018)
(iii)	Dr. Aditi Raja	Director (Finance)
(iv)	Sri. H. Nagesh (upto 19/03/2018)	Director (Transmission)
(v)	Sri. Shivakumar K.V (From 17.03.2018)	Director (Transmission)
(vi)	Sri. R. Sridhara	Director & Company Secretary (up to 31.03.2018)
(vii)	Sri. K.T. Hiriyanna	Authorised Signatory for CS
(viii)	Sri. Ramakrishna .M	Director (Admn & H R)

Controlling Entity

The Company is a wholly owned Government Company with 100% of the shares being held by the Honorable Governor on behalf of State of Karnataka.

Related Party Transactions:

Managerial remuneration paid or payable to Key Managerial Personnel:

(Amounts in INR)

Sl. No.	Particulars	2017-18	2016-17
(i)	Salary and Allowance	1,09,88,592	1,05,54,256
(ii)	Exgratia	30,082	47,021
(iii)	Medical Expenses	1,21,122	1,01,034
(iv)	Pension & Leave Contribution remitted to Government	10,85,456	3,12,715
(v)	Pension & gratuity Contribution payable to P&G Trust	12,96,994	12,35,034
(vi)	Leave Encashment	2,89,178	21,29,248
	TOTAL	**1,38,11,424**	**1,43,79,308**

37.6 Earnings Per Share (EPS)

(Amounts in INR)

Sl. No.	Particulars	2017-18	2016-17
(I)	Basic		
	A. Net Profit for the year (INR)	212,14,47,461	12,96,63,60,497
	B. Weighted Average Number of Equity Shares outstanding during the Year	2,15,47,663	2,07,53,225
	C. EPS (INR)	98.45	624.79
(ii)	Diluted *		
	A. Net Profit for the year (INR)	212,14,47,461	12,96,63,60,497
	B. Weighted Average Number of Equity Shares outstanding during the Year	2,18,23,225	2,18,23,225
	C. EPS (INR)	97.21	594.15

* After considering Potential Equity Share (Share Application Money).

37.7 Impairment of Assets

The Company has identified Sub-Stations and Transmission Lines as “Cash Generating Unit”. Carrying amount has been reviewed as at the balance Sheet date and there is no impairment of Assets for the year (Previous Year: Nil).

37.8 Movement of Provisions **(Amounts in INR)**

Particulars	Bonus & Ex-Gratia (Refer Note : 23)	CSR (Ref Note : 30)
Carrying amount (01.04.2017)	7,43,30,443/-	NIL
Add: Additional provisions during the year	7,24,17,649/-	15,40,00,000/-
Less: Amounts paid/adjusted during the year	7,38,11,183/-	15,40,00,000/-
Carrying amount (31.03.2018)	7,29,36,909/-	NIL

37.9 Contingent Liabilities and Commitments (to the extent not provided for):

(Amounts in Crore)

Sl. No.	Particulars	2017-18	2016-17
(i)	**Contingent Liabilities**		
	Claims against the company not acknowledged as debts	NIL	NIL
	Claims in respect of Land Acquisition Cases	24.87	22.68
	Income Tax related disputes in respect of various Assessment years	2.40	2.40
	Service Tax related disputes in respect of renting of immovable property, VSAT charges and Technical inspection Certificate service	19.18	19.43
	Price Variation Claims from Contractors / Suppliers	0.07	0.18
	Others	265.06	392.79
(ii)	**Commitments** Estimated Amount of contracts remaining to be executed on Capital Account and not provided for	2811.22	2380.96

37.10 Contingent Assets:

(Amounts in INR)

Sl. No.	Particulars	2017-18	2016-17
(i)	TDS paid (including interest) to Income Tax Department (Refer Note No. 4.2)	3,64,48,286/-	3,64,48,286/-
(ii)	Incentive in respect of increase in the efficiency of transmission system availability and transmission loss reduction	23,31,00,000/-	19,54,79,886/-
(iii)	Transmission charges collected pending refixation of tariff (Refer Note No. 18.3)	262,43,84,142/-	NIL
(iv)	Refund claim of excess Service Tax amount on Supervision charges remitted to Dept.	46,07,830/-	NIL

37.11 Segment Reporting

There are no reportable segments other than the business of power transmission as per IND-AS 108.

37.12 Confirmation of balances:

a) Confirmations of balances have been obtained only for borrowings from Banks, Financial Institutions and Bank balances.

b) Balance with ESCOMS:

Reconciliation of Receivables and Payables with ESCOMs as on 31st March, 2018 (other than relating to Sundry Debtors for Transmission of Power), is furnished below, are subject to confirmation:

(Amounts in INR)

ESCOM's	Pooled Account Receivable+Cash Receivable	Pooled Account Payables+ Cash Payable	Net Receivable/ (Payable)
1	2	3	(4=2-3)
BESCOM	1,34,81,22,059/-	1,48,89,96,473/-	(14,08,74,414/-)
MESCOM	63,00,67,304/-	64,19,55,653/-	(1,18,88,349/-)
CESC	23,37,21,139/-	26,05,60,899/-	(2,68,39,760/-)
HESCOM	1,13,58,51,049/-	1,18,79,07,926/-	(5,20,56,877/-)
GESCOM	85,10,63,781/-	53,68,73,482/-	31,41,90,299/-
TOTAL	**4,19,88,25,332/-**	**4,11,62,94,433/-**	**8,25,30,899/-**

c) Necessary entries will be incorporated after completion of Reconciliation exercise in total and Confirmation from ESCOMs.

37.13 Corporate Social Responsibility (CSR):

a) The gross amount spent by the Company during the year on CSR activities is INR 15,40,00,000/- (Previous Year: INR 2,44,48,780/-) for which Utilization certificate is yet to be received.

b) The details of amount spent during the year on CSR activities are as follows: **(Amounts in INR)**

Sl. No.	Particulars	In Cash	Yet to be paid in Cash	Total
(I)	Construction/acquisition of any asset	Nil	Nil	Nil
(ii)	On purposes other than (i) above	15,40,00,000/-	Nil	15,40,00,000/-

37.14 Value of Imports calculated on CIF basis:

(Amounts in INR)

Sl. No.	Particulars	2017-18	2016-17
(i)	Raw materials, spare parts and capital goods	NIL	NIL
(ii)	Capital goods	NIL	NIL

37.15 Expenditure in foreign currency:

(Amounts in INR)

Sl. No.	Particulars	2017-18	2016-17
(i)	Expenditure reimbursed on foreign travel	NIL	NIL

37.16 Value of indigenous and imported stores Spares and components consumed:

(Amounts in INR)

Sl. No.	Particulars	2017-18	2016-17
(i)	Indigenous Materials	Not ascertainable	Not ascertainable
(ii)	Imported Materials	Not ascertainable	Not ascertainable

37.17 Quantitative details of Transmission and Loss of Energy:

(in Mus)

Sl. No.	Particulars	2017-18	2016-17
(i)	Total Energy handled	70287.851	69656.938
(ii)	Total Energy Transmitted	68022.871	67370.170
(iii)	Transmission Loss in respect of Energy Transmitted	2264.980	2286.768
(iv)	Net Transmission to ESCOMS & Hukkeri society during the year	68022.871	67370.170
(v)	Total units accounted as Transmitted to ESCOMS & Hukkeri society during the year	68022.871	67370.170
(vi)	Total Transmission loss	2264.980	2286.768
(vii)	Percentage of Transmission Loss on handled Energy (6 / 1 X 100)	3.222%	3.283%

37.18 Company will take up with appropriate forum in FY 2018-19 for accounting treatment with respect to works taken up under DCW, Recovery of One time non-refundable amounts from applicants of SEW, Lands acquired at concessional rate/free of cost, Recovery of Cost of Infrastructure and truing up of transmission charges.

37.19 General

a) All amounts disclosed in the Financial Statements and notes have been rounded off to the nearest rupee except as otherwise stated.

b) Previous year figures have been regrouped/recast wherever necessary for purposes of Comparability.

c) Current Year's Figures of Assets and liabilities have been grouped as Financial and Non-Financial Assets under Current and Non-Current as required under Schedule III (Division II) effective from 01.04.2016.

d) The Financial statements are approved for issue by the company's Board of Directors on 16.08.2018.

For and on behalf of the Board of Directors

As per our Report of even date

For B.P. Rao & Co.
Chartered Accountants
FRN 003116S

Sd/-
(Dr. S. SELVAKUMAR)
Managing Director

Sd/-
(Dr. ADITI RAJA)
Director (Finance)

Sd/-
B. PRASANNA ACHAR
Partner
Membership No. 202100

Sd/-
(RUTH.G. MIRAJKAR)
Financial Adviser (A & R)

Sd/-
(K. T. HIRIYANNA)
Authorised Signatory for CS

Place: Bengaluru
Date :16/08/2018

STATEMENT SHOWING SECTOR WISE CAPITAL EXPENDITURE FOR 2017-18 WITH AND WITHOUT RELEASED ASSETS ISSUED TO CAPITAL WORKS

Account code	CWIP Brief Description of the Project	(Amount in INR) Capital Budget Allocation (Sector wise) (in Crores)	Capital Expenditure during the year 2017-18	Released Assets issued to works during 2017-18	Net Capital Expenditure for the year 2017-18
	TRANSMISSION LINES AND SUB STATIONS WITH ATTACHED CIVIL WORKS				
14.115	Transmission Lines-Others		1072 55 94 221	2 79 54 061	1069 76 40 160
14.120	Step Down Station-(GP)		177 774 335	4 408 943	173 365 393
14.125	Step Down Station- Others		318 75 68 537	1 032 522	318 65 36 015
14.128	CWIP- Sub Stations – PSDF	**2 170.45**	3 251 150	74 273	3 176 877
14.129	CWIP KPTCL Portion - NCEF		2 236 361 506		2 236 361 506
	CAPACITOR INSTALLATIONS				
14.165	CWIP- Installation of Capacitors (GP)		29 701 166		29 701 166
	Sub Total	**2 170.45**	**16 360 250 914**	**33 469 798**	**16 326 781 116**
14.130	Load Despatch & Communication	50.00	34 644 164		34 644 164
	Sub Total	**50.00**	**34 644 164**	**0**	**34 644 164**
	EXTENSION AND IMPROVEMENTS				
14.150	Transmission lines+ Transformers etc -Improvements (GP)	220.88	264 405 782	32 951 097	231 454 685
14.152	Transformers- Improvements		1 276 096 634	36 123 826	1 239 972 808
14.153	Stations- Improvements		274 114 323	7 941 431	266 172 892
14.156	Transmission Lines- Improvements		66 502 402	0	66 502 402
	Sub Total	**220.88**	**1 881 119 140**	**77 016 354**	**1 804 102 786**
	PROVIDING NEW TRANSFORMERS IN PLACE OF FAULTY / FAILED TRANSFORMER.				
14.170	Replacement of Distribution transformer with similar capacities	62.80	40 000 185		40 000 185
	Sub Total	**62.80**	**40 000 185**	**0**	**40 000 185**
	OTHERS				
14.502	Buildings		194 017 704		194 017 704
14.607	Vehicles		1 448 352		1 448 352
14.708	Furniture & Fixtures	205.90	3 192 807		3 192 807
14.809 to 14.811	Office Equipment & Others		82 294 161	2 197 530	80 096 631
	Sub Total	**205.90**	**280 953 023**	**2 197 530**	**278 755 493**
	TOTAL-A	**2 710.03**	**1859 69 67 426**	**1126 83 682**	**1848 42 83 744**
	Less: Capital Expenditure transferred among KPTCL Units through IUA		**231 431 284**		**231 431 284**
	TOTAL-B	**2 710.03**	**231 431 284**	**0**	**231 431 284**
	NET CAPITAL EXPENDITURE	**-**	**1836 55 36 143**	**1126 83 682**	**1825 28 52 461**

Statement showing the details of Borrowings for the Financial Year 2017-18

SL. No.	Name of the Bank / Financial Institution	Opening Balance 01/04/2017	Receipts	Principal Payment	Closing Balance 31/03/2018
I	**Short Term Borrowings**				
1	Bank of India (100 Crs)		1 00 00 00 000	50 00 00 214	49 99 99 786
2	Canara Bank (100 Crs)		1 00 00 00 000	49 99 99 998	50 00 00 002
3	Syndicate Bank (100 Crs)		1 00 00 00 000	41 66 66 665	58 33 33 335
	Total - I	**0**	**300 00 00 000**	**141 66 66 877**	**158 33 33 123**
II	**Long Term Borrowings**				
1	Punjab National Bank	3 17 25 00 000	0	17 25 00 000	3 00 00 00 000
2	OBC	7 50 00 000	0	7 50 00 000	0
3	BOI	3 72 50 00 000	38 00 00 000	50 00 00 000	3 60 50 00 000
4	Vijaya Bank	11 10 70 95 153	0	1 44 46 85 003	9 66 24 10 150
5	Indian Bank	1 70 00 00 000	0	30 00 00 000	1 40 00 00 000
6	BOM	50 32 57 155	0	50 32 57 155	0
7	Corporation Bank	2 80 44 72 702	0	64 15 79 228	2 16 28 93 474
8	Punjab and Sind Bank	5 00 00 00 000	0	60 00 00 000	4 40 00 00 000
9	Canara Bank	10 04 64 00 000	2 30 00 00 000	1 51 44 00 000	10 83 20 00 000
10	SBM	6 60 72 28 187	0	50 71 61 820	6 10 00 66 367
11	UCO Bank	2 00 00 00 000	0	0	2 00 00 00 000
12	SBI	2 84 24 00 000	5 18 76 00 000	0	8 03 00 00 000
13	J&K Bank	0	80 00 00 000	0	80 00 00 000
14	REC Normal	6 29 77 746	0	1 57 44 400	4 72 33 346
15	REC APDRP	0	0	0	0
16	Loans GOK	3 56 44 329	0	59 40 722	2 97 03 607
	Total - II	**4968 19 75 272**	**866 76 00 000**	**628 02 68 328**	**5206 93 06 944**
	Total I + II	**4968 19 75 272**	**1166 76 00 000**	**769 69 35 205**	**5365 26 40 067**

DCB Statement for the year 2017-18

ESCOM	Energy supplied (in Mus)	Opening Balance	Demand	Grand Total (OB + Demand)	Collection	Closing Balance
BESCOM	33039.494	97 41 91 639	1347 79 91 328	1445 21 82 967	1333 18 77 774	112 03 05 193
MESCOM	5807.523	39 93 21 784	216 19 94 040	256 13 15 824	222 74 62 348	33 38 53 476
CESC	7178.433	97 13 82 163	301 47 43 392	398 61 25 555	313 62 36 497	84 98 89 058
HESCOM	12844.093	213 09 70 811	535 47 56 501	748 57 27 312	439 42 26 768	309 15 00 544
GESCOM	7904.822	137 84 63 506	352 74 63 960	490 59 27 466	405 29 82 836	85 29 44 630
Total	**66774.366**	**585 43 29 903**	**2753 69 49 221**	**3339 12 79 124**	**2714 27 86 223**	**624 84 92 901**



ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

Karnataka Power Transmission Corporation Limited

ಕಾವೇರಿ ಭವನ, ಬೆಂಗಳೂರು-560009 Kaveri Bhavan, Bengaluru-560009

Department of Printing, Stationery and Publications, Bengaluru