18ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ
18TH ANNUAL REPORT

2019-20

ಬೆವಿಕಂ

BESCOM

ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

Bangalore Electricity Supply Company Ltd.

Always observe safety measures

Do

- ✓ Always use ISI certified appliances, wires and cables.
- ✓ Get your gadgets repaired by authorised electricians only.
- ✓ Check your Electric gadgets regularly for safety.
- ✓ Ensure that your installation is provided with suitable grounding/earthing.
- ✓ Always ensure that the plug socket is out of reach of children.
- ✓ Use 3 pin plug sockets and ensure that the third point is earthed.

Do not

- ☒ Do not tie banners or publicity material to electricity poles.
- ☒ Do not use guy wires tied to a pole for drying clothes.
- ☒ Do not operate electrical switches/equipments with wet hands.
- ☒ Do not cut trees/branches near the overhead electric lines.
- ☒ Do not climb electric poles.
- ☒ Do not energize fences.
- ☒ Do not touch snapped electrical wires / uninsulated wires.
- ☒ Do not construct buildings close to electrical wires.
- ☒ Do not try to remove/chop trees fallen on electrical lines.
- ☒ Do not get unauthorized electricity connection from the electrical lines.

Customer care / Helpline: **1912**
SMS : 9243150000
For online assistance : www.bescompgrs.com
Visit us : www.bescom.org

18ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ
2019-20

ಬೆವಿಕಂ

BESCOM

ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

ಬೆವಿಕಂ

BESCOM

ಪರಿವಿಡಿ

1. ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ 4

2. 18ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಮಹಾಸಭೆ ತಿಳುವಳಿಕೆ 5

3. ಅಧಿಕೃತ ಪ್ರತಿನಿಧಿ ನಮೂನೆ 11

4. ಅಧ್ಯಕ್ಷರ ಸಂದೇಶ 12

5. ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ 13

6. ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳು 62

7. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿ ಮತ್ತು ಉತ್ತರ (ಹಾಗೂ ಅನುಬಂಧ) 63

8. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ ಮತ್ತು ಉತ್ತರ (ಹಾಗೂ ಅನುಬಂಧ) 71

9. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ 77

10. ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ಆಧಾರಿತ) 87

11. ಆಸ್ತಿ-ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ 95

12. ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕಗಳು 96

13. ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿ 97

14. ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಯ ಪಟ್ಟಿ 98

15. ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು 99

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

(ವಾರ್ಷಿಕ ಮಹಾಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ)

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಹೆಸರು	ಸ್ಥಾನ
1	ಶ್ರೀ ಕಪಿಲ್ ಮೋಹನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.,	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2	ಶ್ರೀಮತಿ ಡಾ॥ಏಕ್‌ರೂಪ್ ಕೌರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.,	ನಿರ್ದೇಶಕರು
3	ಶ್ರೀಮತಿ ಡಾ॥ ಎನ್.ಮಂಜುಳ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.,	ನಿರ್ದೇಶಕರು
4	ಶ್ರೀ ಎಂ.ಬಿ.ರಾಜೇಶ್ ಗೌಡ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.,	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
5	ಶ್ರೀ ಡಾ॥ ಆರ್.ಸಿ. ಚೇತನ್, ಐ.ಆರ್.ಎಸ್.,	ಮು.ಆ.ಅ. ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)
6	ಶ್ರೀ ಜಿ.ಅಶೋಕ್ ಕುಮಾರ್, ಬಿ.ಇ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)
7	ಶ್ರೀ ಟಿ.ಆರ್.ರಾಮಕೃಷ್ಣಯ್ಯ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
8	ಶ್ರೀ ಟಿ.ಎಂ.ಶಿವಪ್ರಕಾಶ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು
9	ಶ್ರೀ ತ್ಯಾಗರಾಜ.ಕೆ	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ನೇಮಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ನಿರ್ದೇಶಕರು
10	ಶ್ರೀ ಎಸ್.ಬಿ.ವಿಶ್ವನಾಥ್	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ನೇಮಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ನಿರ್ದೇಶಕರು
11	ಶ್ರೀ ಕೆ.ಟಿ. ಹಿರಿಯಣ್ಣ, ಎಫ್.ಸಿ.ಎಸ್.,	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪರಿಶೋಧಕರು

ಮೆ॥ ವೈದೀಶ್ವರನ್ ಅಂಡ್ ಕಂಪನಿ, ಎಲ್.ಎಲ್.ಪಿ.
ಛಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್, ಬೆಂಗಳೂರು

ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟರ್ಸ್

ಮಿ. ಶರತ್ ಎಚ್.ಪಿ, ಪಿಸಿಎಸ್
ಪ್ರಾಕ್ಟಿಸಿಂಗ್ ಕಂಪನಿ ಸೆಕ್ರೆಟರೀಸ್, ಬೆಂಗಳೂರು

ಕಾಸ್ಟ್ ಆಡಿಟರ್ಸ್

ಮೆ॥ ಪಿ.ಕೆ.ಆರ್ ಅಂಡ್ ಅಸೋಸಿಯೆಟ್ಸ್, ಎಲ್.ಎಲ್.ಪಿ
ಕಾಸ್ಟ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್, ಬೆಂಗಳೂರು

ನೋಂದಣಿ ಕಚೇರಿ : ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯ, ಕೆ.ಆರ್. ವೃತ್ತ, ಬೆಂಗಳೂರು-560001, ಕರ್ನಾಟಕ

ಬೆವಿಕಂ
BESCOM

ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

(ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದೆ)
(CIN - U04010KA2002SGC030438)
ನೋಂದಣಿ ಕಚೇರಿ: ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯ, ಕೆ.ಆರ್. ವೃತ್ತ, ಬೆಂಗಳೂರು-560001,
ದೂರವಾಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 080-22266011 / 22266033, ಫ್ಯಾಕ್ಸ್ ಸಂಖ್ಯೆ: 080-22354925
ಜಾಲತಾಣ: www.bescom.org ಮಿಂಚಂಚೆ: cs@bescom.co.in

18ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಮಹಾ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆ ಸೂಚನಾ ಪತ್ರ

ಕೆಳಕಂಡ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಚರ್ಚೆ ನಿಮಿತ್ತ, ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ ಸದಸ್ಯರ 18ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಮಹಾ ಸಭೆಯನ್ನು ಮಂಗಳವಾರ, ಡಿಸೆಂಬರ್ 29, 2020 ರಂದು 04:00 ಗಂಟೆಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಸಭಾ ಕೊಠಡಿ, ಬೆ.ವಿ.ಕಂ ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯ, ಕೆ.ಆರ್. ವೃತ್ತ, ಬೆಂಗಳೂರು-560001 (ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಸೂಚನಾ) ಇಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗುವುದೆಂಬ ಈ ಸೂಚನಾ ಪತ್ರ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ನಿರ್ದೇಶಕರು/ ಸದಸ್ಯರು/ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ವಿಡಿಯೋ ಕಾನ್ಫರೆನ್ಸ್ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಆಡಿಯೋ ವಿಷುಯಲ್ಸ್ ಮೂಲಕ ಭಾಗವಹಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ.

(ಎ) ಸಾಮಾನ್ಯ ವ್ಯವಹಾರ :

(1) ಅಂಶ 1 – ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳು ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ ಹಾಗೂ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವುದು/ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು.

ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020 ರ ಪರಿಶೋಧಿತ ಆಸ್ತಿ-ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ, ಆ ದಿನದೊಂದಿಗೆ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ವರದಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ವರದಿ, ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ 146(6)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಭಾರತ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗಳೊಂದಿಗೆ, ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ವರದಿಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿ, ಪರಿಗಣಿಸಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು.

(2) ಅಂಶ 2 – ಪರಿಶೋಧಕರ ನೇಮಕಾತಿಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವುದು, ಅವರ ಸಂಭಾವನೆಯನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಈ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತವೆಂದು ಕಂಡುಬಂದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಮಾರ್ಪಾಡುಗಳೊಂದಿಗೆ/ಇಲ್ಲದೆ ಕೆಳಕಂಡ ನಿರ್ಣಯಗಳನ್ನು ಅನುಮತಿಸುವುದು: (106ನೇ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಮಂಡಳಿ ಅನುಮೋದಿಸಿದಂತೆ)

ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013, 139(5)ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧದ ಪ್ರಕಾರ, ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಭಾರತ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಶಿಫಾರಸ್ಸಿನ ಪ್ರಕಾರ, ಮೆ॥ಎ.ರಾಘವೇಂದ್ರ ರಾವ್ & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್ (ಬಿಎ0469), 52, 19ನೇ 2ನೇ ಬ್ಲಾಕ್, ರಾಜಾಜಿನಗರ, ಹೆಲ್ತ್&ಗ್ಲೋ ಎದುರು, ಬೆಂಗಳೂರು-560010 ಇವರನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21ರ ಸಾಲಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪರಿಶೋಧಕರೆಂದು ಅನುಮೋದಿಸಿ, 18ನೆಯ ವಾರ್ಷಿಕ ಮಹಾ ಸಭೆಯು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡಂದಿನಿಂದ ಮುಂದಿನ ವಾರ್ಷಿಕ ಮಹಾ ಸಭೆಯು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳ್ಳುವವರೆಗೆ, ಮಂಡಳಿಯು ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಿರುವ ರೂ.12.00ಲಕ್ಷ(ರೂ.ಹನ್ನೆರಡು ಲಕ್ಷ ಮಾತ್ರ) ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಶುಲ್ಕ ಮತ್ತು ಅನ್ವಯಿತ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಭರಿಸಿರುವ ಅಗತ್ಯ ವೆಚ್ಚಗಳ ಮರುಪಾವತಿಯ ಸೌಲಭ್ಯದೊಂದಿಗೆ ನೇಮಕ ಮಾಡಿ ಕಚೇರಿಯ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ವಹಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದೆಂದು ನಿರ್ಣಯಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ಬಿ) ವಿಶೇಷ ವ್ಯವಹಾರ:

(1) ಅವಧಿ ಸಾಲದ ಎರವಲು ಮಿತಿಯನ್ನು ರೂ.10,000 ಕೋಟಿಯಿಂದ ರೂ.14,000 ಕೋಟಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು.

ಈ ಕೆಳಕಂಡ ನಿರ್ಣಯಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲು ಸೂಕ್ತವೆಂದು ಕಂಡುಬಂದಲ್ಲಿ ವಿಶೇಷ ನಿರ್ಣಯವಾಗಿ ಅನುಮತಿಸಲು:

"ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 180(1)(ಸಿ) ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಮತ್ತು ಅದನ್ನು ಫೆಬ್ರವರಿ 8, 2019 ರಂದು ನಡೆದ 2ನೇ ವಿಶೇಷ – ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಸದಸ್ಯರು ಅಂಗೀಕರಿಸಿದ ವಿಶೇಷ ನಿರ್ಣಯದ ಮೇರೆಗೆ ಅಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರದ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಇದು ಅಗತ್ಯ ಅಥವಾ ಸೂಕ್ತವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಬಹುದಾದಂತಹ ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತದ ಹಣವನ್ನು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಎರವಲು ಪಡೆಯುವ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಗೆ ಒಪ್ಪಿಗೆಯನ್ನು ನೀಡಬಹುದಾಗಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಕಂಪನಿಯು ಈಗಾಗಲೇ ಎರವಲು ಪಡೆದ ಹಣದೊಂದಿಗೆ ಒಟ್ಟಾಗಿ ಸಾಲ ಪಡೆಯಬೇಕು (ದೈನಂದಿನ ವ್ಯವಹಾರದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಬ್ಯಾಂಕರ್‌ಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ನಗದು ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಮತ್ತು ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಕಂಪನಿಯ ಪಾವತಿಸಿದ ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ಅದರ ಉಚಿತ ಮೀಸಲುಗಳ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮೀರುತ್ತದೆ, ಅಂದರೆ, ಯಾವುದೇ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಮೀಸಲುಗಳನ್ನು ಮೀಸಲಿಡಲಾಗಿಲ್ಲ, ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ

ಎರವಲು ಪಡೆಯಹುದಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತವು (ನಗದು ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಬ್ಯಾಂಕರ್‌ಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಮಾನ್ಯ ವ್ಯವಹಾರದಲ್ಲಿ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಸಾಲವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ರೂ. 14,000 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಮೀರಬಾರದು".

"ಈ ಮೂಲಕ ಮಂಡಳಿಯು ಎಲ್ಲಾ ಕಾರ್ಯಗಳು, ಹಕ್ಕುಪತ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಕೆಲಸಗಳನ್ನು ಮಾಡಲು ಮತ್ತು ಈ ನಿರ್ಣಯವನ್ನು ಜಾರಿಗೆ ತರಲು ಅಗತ್ಯ, ಸರಿಯಾದ ಅಥವಾ ಅನುಕೂಲಕರವಾದ ಎಲ್ಲಾ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಪರವಾಗಿ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಈ ಮೂಲಕ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ".

ಮಂಡಳಿಯ ಆದೇಶದಂತೆ
ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-
(ಕೆ.ಟಿ. ಹಿರಿಯಣ್ಣ, ಎಫ್.ಸಿ.ಎಸ್)
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ಗೆ:

1. ಎಲ್ಲಾ ಷೇರುದಾರರಿಗೆ- ಅವರವರ ಹೆಸರುಗಳಿಗೆ
2. ಎಲ್ಲಾ ನಿರ್ದೇಶಕರು- ಅವರವರ ಹೆಸರುಗಳಿಗೆ
3. ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪರಿಶೋಧಕರು- ಅವರವರ ಹೆಸರುಗಳಿಗೆ
4. ಸೆಕ್ರೆಟರಿಯಲ್ ಪರಿಶೋಧಕರು- ಅವರವರ ಹೆಸರುಗಳಿಗೆ
5. ವೆಚ್ಚ ಪರಿಶೋಧಕರು- ಅವರವರ ಹೆಸರುಗಳಿಗೆ

ಪ್ರತಿ: ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿರವರ ಕಡತ/ಸಪ್ರವ್ಯ(ಮಂ)/ಮ.ಕ/ದಾಖಲೆಗಳು/ಕಛೇರಿ ಪತ್ರ:ಎಫ್-22/ಎ-1

ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

(ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದೆ)

(CIN - U04010KA2002SGC030438)

ನೋಂದಣಿ ಕಚೇರಿ: ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯ, ಕೆ.ಆರ್. ವೃತ್ತ, ಬೆಂಗಳೂರು-560001,

ದೂರವಾಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 080-22266011 / 22266033, ಫ್ಯಾಕ್ಸ್ ಸಂಖ್ಯೆ: 080-22354925

ಜಾಲತಾಣ: www.bescom.org ಮಿಂಚಂಚೆ: cs@bescom.co.in

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

1. ಪ್ರಸ್ತುತ ಕೋವಿಡ್-19 ಸಾಂಕ್ರಾಮಿಕ ರೋಗವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ನಿಗಮ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯವು ("ಎಂಸಿಎ") ಏಪ್ರಿಲ್ 8, 2020 ಮತ್ತು ಏಪ್ರಿಲ್ 13, 2020 ರ ಸುತ್ತೋಲೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಓದಲಾದ ಮೇ 5, 2020ರ ತನ್ನ ಸುತ್ತೋಲೆಯಲ್ಲಿ, (ಒಟ್ಟಾರೆಯಾಗಿ "ಎಂಸಿಎ ಸುತ್ತೋಲೆಗಳು"), ಸಾಮಾನ್ಯ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಸದಸ್ಯರ ಭೌತಿಕ ಉಪಸ್ಥಿತಿಯಿಲ್ಲದೆ, ವಿಡಿಯೋ ಕಾನ್ಫರೆನ್ಸಿಂಗ್ ("ವಿಸಿ") ಅಥವಾ ಇತರ ಆಡಿಯೊ ವಿಷುಯಲ್ ಮೀನ್ಸ್ (OAVM) ಮೂಲಕ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯನ್ನು ಸೇರಿಸಲು ಮತ್ತು ನಡೆಸಲು ಅನುಮತಿ ನೀಡಿದೆ. ಎಂಸಿಎ ಸುತ್ತೋಲೆಗಳು, ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ('ಆಕ್ಟ್') ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯು ವಿಸಿ/ಒಎವಿಎಂ ಮೂಲಕ ನಡೆಯುತ್ತಿದೆ. ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಗೆ ಸ್ಥಳವು ಸಭಾ ಕೊಠಡಿ, ಬೆ.ವಿ.ಕಂ., ನಿಗಮ ಕಚೇರಿ, ಕೆ.ಆರ್. ಸರ್ಕಲ್, ಬೆಂಗಳೂರು-560001 ನಿಗಧಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
2. ವಿಶೇಷ ವ್ಯವಹಾರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 102ರ ಪ್ರಕಾರ, ಸಂಬಂಧಿತ ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ಇಲ್ಲಿಗೆ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮುಂಬರುವ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಅವಧಿ ಸಾಲದ ಎರವಲು ಮಿತಿಯು ರೂ.10,000 ಕೋಟಿಯಿಂದ ರೂ.14,000 ಕೋಟಿಗೆ ವಿಶೇಷ ವ್ಯವಹಾರವಾಗಿಯೂ ಈ ಅಂಶವನ್ನು ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು ಪರಿಗಣಿಸಲು ಮತ್ತು ಸೇರಿಸಲು ನಿರ್ಧರಿಸಿದೆ.
3. ನಿಗಮ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯವು ಹೊರಡಿಸಿದ ಏಪ್ರಿಲ್ 08, 2020 ರ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ 14/2020 ರ ಪ್ರಕಾರ, ಸದಸ್ಯರಿಗೆ ಹಾಜರಾಗಲು ಮತ್ತು ಮತ ಚಲಾಯಿಸಲು ಪ್ರಾಕ್ಸಿಯನ್ನು ನೇಮಿಸುವ ಸೌಲಭ್ಯವು ವಿಸಿ ಮೂಲಕ ಹಾಜರಾಗುತ್ತಿರುವ ಈ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಗೆ ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲ.
4. ಕೋವಿಡ್-19 ಸಾಂಕ್ರಾಮಿಕ ರೋಗದ ಭಾರಿ ಏಕಾಏಕಿ, ಸಾಮಾಜಿಕ ದೂರವು ಒಂದು ಪೂರ್ವ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಾಗಿದ್ದು, ನಿಗಮ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯವು ಹೊರಡಿಸಿದ ಏಪ್ರಿಲ್ 08, 2020 ರ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ 14/2020 ಕ್ಕೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ, ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆ ನಡೆಯುವ ಸ್ಥಳಕ್ಕೆ ಸದಸ್ಯರ ದೈಹಿಕ ಹಾಜರಾತಿಯ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಸದಸ್ಯರು ವಿಸಿ/ಒಎವಿಎಂ ಮೂಲಕವಾದರೂ ಮುಂಬರುವ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಹಾಜರಾಗಬಹುದು ಮತ್ತು ಭಾಗವಹಿಸಬಹುದು.
5. ಇ-ಮೇಲ್ ಐಡಿಗಳನ್ನು ನೋಂದಾಯಿಸದ ಷೇರುದಾರರು, ತಮ್ಮ ಇ-ಮೇಲ್ ಐಡಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯೊಂದಿಗೆ cs@bescom.co.in ಅಥವಾ aaocs.bescom@gmail.com ನಲ್ಲಿ ನೋಂದಾಯಿಸಲು ಕೋರಲಾಗಿದೆ.
6. ಸಭೆ ಪ್ರಾರಂಭವಾಗುವ ನಿಗದಿತ ಸಮಯಕ್ಕೆ 15 ನಿಮಿಷಗಳ ಮೊದಲು ಸದಸ್ಯರು ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯನ್ನು ವಿಸಿ/ಒಎವಿಎಂ ಮಾಧ್ಯಮದಲ್ಲಿ ಸೇರಬಹುದು.
7. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 103 ರ ಪ್ರಕಾರ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಸಂಖ್ಯೆ (ಕೋರಂ)ಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ವಿಸಿ/ಒಎವಿಎಂ ಮೂಲಕ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಗೆ ಹಾಜರಾಗುವ ಸದಸ್ಯರ ಹಾಜರಾತಿಯನ್ನು ಎಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.
8. ಸಭೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಸದಸ್ಯರಿಗೆ ಪ್ರಶ್ನೆಗಳನ್ನು ಕೇಳಲು ಅವಕಾಶವಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಶ್ನೆಗಳನ್ನು cs@bescom.co.in ಅಥವಾ aaocs.bescom@gmail.com ನಲ್ಲಿಯೂ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ನೀಡಬಹುದು.
9. ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ರಿಜಿಸ್ಟರ್ ಮತ್ತು ಅವರ ಷೇರುದಾರಿಕೆಯನ್ನು ಕಾಯ್ದೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 170 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ, ನಿರ್ದೇಶಕರು ಆಸಕ್ತಿ ಹೊಂದಿರುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳ ಒಪ್ಪಂದಗಳ ನೋಂದಣಿ, ಕಾಯ್ದೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 189ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ, ಕಂಪನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ, ವಾರ್ಷಿಕ ಖಾತೆಗಳು ಮತ್ತು ಜಮಾ ಖರ್ಚು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ಇತರ ದಾಖಲೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಕ್ರೋಢೀಕರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಅಂಗಸಂಸ್ಥೆಗಳ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ ಮತ್ತು ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು ಕಂಪನಿಯ ನೋಂದಾಯಿತ ಕಚೇರಿಯಲ್ಲಿ ಭಾನುವಾರ ಮತ್ತು ಇತರ ರಜಾ ದಿನಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಎಲ್ಲಾ ಕೆಲಸದ ದಿನಗಳಲ್ಲಿ ಬೆಳಗ್ಗೆ 10.00 ರಿಂದ ಸಂಜೆ 05.30 ರ ನಡುವೆ ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಮುಕ್ತವಾಗಿವೆ. ಅಂತಹ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲು ಬಯಸುವ ಸದಸ್ಯರು "ಬೆವಿಕಂ ಎಜಿಎಂ" ಎಂಬ ವಿಷಯದ ಸಾಲಿನೊಂದಿಗೆ cs@bescom.co.in ಅಥವಾ aaocs.bescom@gmail.com ಗೆ ಇ-ಮೇಲ್ ಕಳುಹಿಸಬಹುದು. ಆದಾಗ್ಯೂ, ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಸದಸ್ಯರು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ವಿದ್ಯುನ್ಮಾನವಾಗಿ ಇದು ಲಭ್ಯವಿರುತ್ತದೆ.
10. ಏಪ್ರಿಲ್ 13, 2020 ರ ನಿಗಮ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯದ (ಎಂಸಿಎ) ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ 17/2020 ಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ, ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆ ಎಂದು ಕರೆಯುವ ನೋಟೀಸನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ವೆಬ್‌ಸೈಟ್ https://bescom.karnataka.gov.in/ ನಲ್ಲಿ ಅಪ್‌ಲೋಡ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
11. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ನಿಬಂಧನೆಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯನ್ನು ವಿಸಿ/ಒಎವಿಎಂ ಮೂಲಕ ಕರೆಯಲಾಗಿದ್ದು, ಏಪ್ರಿಲ್ 08, 2020 ರ ಎಂಸಿಎ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ 14/2020 ಮತ್ತು ಏಪ್ರಿಲ್ 13, 2020 ರ ಎಂಸಿಎ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ 17/2020 ಅನ್ನು ಓದಲಾಗಿದೆ.
12. ಗಮನಿಸಿ: ವಿಸಿ ಮೂಲಕ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರವೇಶಿಸಲು ಮತ್ತು ಭಾಗವಹಿಸಲು, ತಾಂತ್ರಿಕ ನೆರವು ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಷೇರುದಾರರು ಶ್ರೀ ನವನೀತ್ ಕೃಷ್ಣನ್, ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರ ತಾಂತ್ರಿಕ ಸಹಾಯಕರು, ಬೆ.ವಿ.ಕಂ., ರವರನ್ನು ಮೊಬೈಲ್ ಸಂಖ್ಯೆ 9449844874 ರಲ್ಲಿ ಸಂಪರ್ಕಿಸಲು ಕೋರಲಾಗಿದೆ.

ಮಂಡಳಿಯ ಆದೇಶದಂತೆ
ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ ಪರವಾಗಿ
ಸಹಿ/-
(ಕೆ.ಟಿ. ಹಿರಿಯಣ್ಣ, ಎಫ್.ಸಿ.ಎಸ್)
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ತಿಳಿವಳಿಕೆಗೆ ಅನುಬಂಧ

ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 102 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿವರಣಾತ್ಮಕ ಹೇಳಿಕೆ

ಕಾರ್ಯಸೂಚಿ ವಿಷಯ: ಅವಧಿ ಸಾಲದ ಸಾಲಮಿತಿಯನ್ನು ರೂ.10,000 ಕೋಟಿಯಿಂದ ರೂ.14,000 ಕೋಟಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು

(1) ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್(ಬೆ.ವಿ.ಕಂ) ಅನ್ನು ದಿನಾಂಕ 30.04.2002ರಂದು ಸಂಯೋಜಿಸಲಾಯಿತು ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ 01.06.2002ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ತನ್ನ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿತು.

(2) ಬೆ.ವಿ.ಕಂನ ಆರ್ಟಿಕಲ್ ಆಫ್ ಅಸೋಸಿಯೇಷನ್‌ನ ಆರ್ಟಿಕಲ್ 27ರ ಅನುಸಾರ, ನಿರ್ದೇಶಕರು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಯಾವುದೇ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪಾವತಿಸಲು ಸಾಲ ಪಡೆಯಬಹುದು, ಆದರೆ ಕಂಪನಿಯು ಈಗಾಗಲೇ ಪಡೆದಿರುವ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತದ ಜೊತೆಗೆ(ಸಾಮಾನ್ಯ ವ್ಯವಹಾರದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಬ್ಯಾಂಕರ್‌ಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಯಾವುದೇ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಪಡೆಯುವ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತವು ಸೇರಿದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತವು ಕಂಪನಿಯ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಷೇರುದಾರರ ಅನುಮೋದನೆಯಿಲ್ಲದೆ ಮೀರಬಾರದು.

(3) ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 180(1)(ಸಿ)ರ ಸಾಲ ಪಡೆಯುವ ಅಧಿಕಾರಗಳ ಅನುಸಾರ, ಪಾವತಿಸಿದ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಉಚಿತ ಮೀಸಲು ವರೆಗೆ ಯಾವುದೇ ಮೊತ್ತದ ಹಣವನ್ನು ಎರವಲು ಪಡೆಯಲು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶವಿದೆ. ಪಾವತಿಸಿದ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ಉಚಿತ ಮೀಸಲುಗಳು, ಈ ಎರಡು ಮಿತಿಗಳ ಸಂಯೋಜನೆಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಾಲಗಳಿಗೆ, ವಿಶೇಷ ನಿರ್ಣಯದ ಮೂಲಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಸದಸ್ಯರ ಅನುಮೋದನೆಯ ಅಗತ್ಯವಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 31.03.2002ರ ವೇಳೆಗೆ ಬೆ.ವಿ.ಕಂನ ಅಧಿಕೃತ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ರೂ.2000 ಕೋಟಿ ಮತ್ತು ಬೆ.ವಿ.ಕಂನ ಪಾವತಿಸಿದ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ರೂ.1343.54 ಕೋಟಿಗಳು. ದಿನಾಂಕ 31.03.2020ರ ವೇಳೆಗೆ ಸಂಗ್ರಹವಾದ ನಷ್ಟ ರೂ.1.16ಕೋಟಿ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯ ರೂ.1342.38 ಕೋಟಿಗಳು.

(4) ದಿನಾಂಕ 08.02.2019 ರಂದು ನಡೆದ ಬೆ.ವಿ.ಕಂನ 2ನೇ ವಿಶೇಷ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಷೇರುದಾರರು ರೂ.10,000 ಕೋಟಿಗಳವರೆಗೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಸಾಲವನ್ನು ಅಧಿಕೃತಗೊಳಿಸಿದ್ದಾರೆ. ಇಲ್ಲಿಯವರೆಗೆ ಪಡೆದ ಒಟ್ಟು ಸಾಲ ರೂ.11108.97ಕೋಟಿ, ಅದರಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ 30.09.2020 ರಂದು ಪಡೆದ ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಸಾಲ ಒಟ್ಟು ರೂ.7607.71 ಕೋಟಿಗಳು.

(5) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:ಎನರ್ಜಿ 308 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2020/ದಿನಾಂಕ 01.10.2020 ರ ಅನ್ವಯ ರೂ.1925.00 ಕೋಟಿ ವಿಶೇಷ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲವನ್ನು ಆಕ್ವಿಡಿಟಿ ಇಂಜೆಕ್ಷನ್ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ರಾಷ್ಟ್ರೀಕೃತ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಲು ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿದೆ, ಇದನ್ನು ದಿನಾಂಕ 01.10.2020 ರಂದು ನಡೆದ 51ನೇ ಎರವಲು ಪಡೆಯುವ ಸಮಿತಿಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ 29.10.2020 ಮತ್ತು 18.11.2020 ರಂದು ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾದಿಂದ ರೂ.875 ಕೋಟಿ ಮತ್ತು ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ರೂ.1050 ಕೋಟಿ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.

(6) 11ಕೆವಿ/ಎಲ್‌ಟಿ ಓವರ್‌ಹೆಡ್ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಭೂಗತ/ವೈಮಾನಿಕ ಬಂಚ್ ಕೇಬಲ್‌ಗಳಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸುವ ಕ್ಯಾಪೆಕ್ಸ್ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಬೆ.ವಿ.ಕಂ ಹಂತಹಂತವಾಗಿ ಕೈಗೊಂಡಿದೆ. ಒಎಫ್‌ಸಿ ವೆಚ್ಚದ ಜೊತೆಗೆ ಯೋಜನೆಯ ಡಿಪಿಆರ್ ವೆಚ್ಚ ರೂ.5325.22 ಕೋಟಿ. ಒಟ್ಟು ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಎಡಿಬಿ 100 ದಶಲಕ್ಷ ಯುಎಸ್‌ಡಿ ಸಾರ್ವಭೌಮ ಸಾಲ ಮತ್ತು 90ದಶಲಕ್ಷ ಸಾರ್ವಭೌಮವಲ್ಲದ ಸಾಲವನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿದ್ದು, ಇದಕ್ಕೆ ಬೆ.ವಿ.ಕಂನ ಒಪ್ಪಿಗೆಯಿದ್ದು ಎಸ್.ಬಿ.ಐ ರೂ.1576.00 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿದೆ. ಉಳಿದ ಸಾಲ ಮೊತ್ತ ರೂ.668.10 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳೊಂದಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ.

(7) ಮಂಡಳಿಯು ದಿನಾಂಕ 08.12.2020 ರಂದು ನಡೆದ 106ನೇ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ತನ್ನ ಕಾರ್ಯಸೂಚಿ ಸಂಖ್ಯೆ : ಬೋಡಿಎಂ 106/05ರ ಮೂಲಕ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲದ ಮಿತಿಯನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಇರುವ ರೂ.10,000 ಕೋಟಿಗಳಿಂದ ರೂ.14,000 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ, ಅಧಿಕ ರೂ.4000 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಸೇರಿಸಿ ಹೆಚ್ಚಿಸುವ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಷೇರುದಾರರ ಮುಂದಿಡಲು ನಿರ್ಧರಿಸಿತು.

ವಿವರಗಳು	ಮೊತ್ತ (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
ದಿ.30.09.2020ರಂದು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಒಟ್ಟು ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲ	7607.71
ಎಸ್.ಬಿ.ಐ ಮತ್ತು ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಮಂಜೂರಾಗಿರುವ ಒಟ್ಟು ಅವಧಿ ಸಾಲ (875ಕೋಟಿ + 1050ಕೋಟಿ)	1925.00
ಎಸ್.ಬಿ.ಐ ನಿಂದ ಮಂಜೂರಾದ ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್ ಸಾಲ	1576.00
ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್ ಮಂಜೂರು ಬಾಕಿ-ವಿಚಾರಣೆ ಶುರುವಾಗಿದೆ (ಮಂಜೂರಾತಿಯನ್ನು ಯುಬಿಐ ನಿರಾಕರಿಸಿದೆ)	668.10
ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್ ಎಡಿಬಿ ಸಾಲ	
ಸಾರ್ವಭೌಮ ಸಾಲ 100ದಶಲಕ್ಷ ಯುಎಸ್‌ಡಿ	740.00
ಸಾರ್ವಭೌಮವಲ್ಲದ ಸಾಲ 90ದಶಲಕ್ಷ ಯುಎಸ್‌ಡಿ	666.00
ಒಟ್ಟು	**13182.81**
ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಗೆ ಬೇಡಿಕೆಯಿಟ್ಟಿರುವ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮೊತ್ತ	4000.00

ಅದರಂತೆ, ಕಾರ್ಯಸೂಚಿಯ ವಿಷಯವನ್ನು ಸದಸ್ಯರ ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ & ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಹಣಕಾಸು) ಮತ್ತು ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು(ಹ&ಸಂ), ಬೆ.ವಿ.ಕಂ ರವರು ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ಎಂಸಿಎ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ 20/2020ಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ, ಈ ವಿಷಯವನ್ನು ಅನಿವಾರ್ಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಇದು ಪ್ರಕಟಣೆಯ ಭಾಗವಾಗಿದೆ.

ಯಾವುದೇ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಅಥವಾ ಅವರ ಸಂಬಂಧಿಕರು ಕಾರ್ಯಸೂಚಿ ವಿಷಯದಲ್ಲಿನ ನಿರ್ಣಯದ ಬಗ್ಗೆ ಆಸಕ್ತಿ ಅಥವಾ ಕಾಳಜಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ.

ಸದಸ್ಯರ ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಕಾರ್ಯಸೂಚಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಲಾದ ನಿರ್ಣಯವನ್ನು ಮಂಡಳಿ ಶಿಫಾರಸು ಮಾಡುತ್ತದೆ.

ಆದೇಶದಂತೆ

ಸಹಿ/-
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ
ಬೆ.ವಿ.ಕಂ

ವಿಸಿ ಭಾಗವಹಿಸುವಿಕೆಗೆ ಸಾಮಾನ್ಯ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳು :

(1) ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಅನ್ವಯಿಸುವ ನಿಬಂಧನೆಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯನ್ನು ವಿಸಿ ಮೂಲಕ ನಡೆಸಲಾಗುವುದು ಎಂದು ಸದಸ್ಯರು ಗಮನಿಸಬಹುದು. ವಿಸಿ ಮೂಲಕ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಪಾಲ್ಗೊಳ್ಳುವ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ.

(2) ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯು ಶುರುವಾಗಲು ನಿಶ್ಚಯಿಸಿರುವ 15 ನಿಮಿಷಗಳ ಮುನ್ನ ವಿಸಿ/ಓವಿಎಎಂ ಮೂಲಕ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಗೆ ಸೇರುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ತೆರೆಯುತ್ತದೆ.

(3) ಸದಸ್ಯರು ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಗೆ ಡೆಸ್ಕ್‌ಟಾಪ್/ಸ್ಮಾರ್ಟ್‌ಫೋನ್ಸ್/ಲಾಪ್‌ಟಾಪ್ ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಮೂಲಕ ಪಾಲ್ಗೊಳ್ಳಬಹುದು. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಉತ್ತಮ ಅನುಭವ ಮತ್ತು ಸುಗಮ ಪಾಲ್ಗೊಳ್ಳುವಿಕೆಗೆ, ಹೆಚ್ಚಿನ ವೇಗದ ಇಂಟರ್‌ನೆಟ್ ಸಂಪರ್ಕದೊಂದಿಗೆ ಡೆಸ್ಕ್‌ಟಾಪ್/ಲಾಪ್‌ಟಾಪ್‌ಗಳ ಮೂಲಕ ಭಾಗವಹಿಸಲು ಸೂಚಿಸಿದೆ.

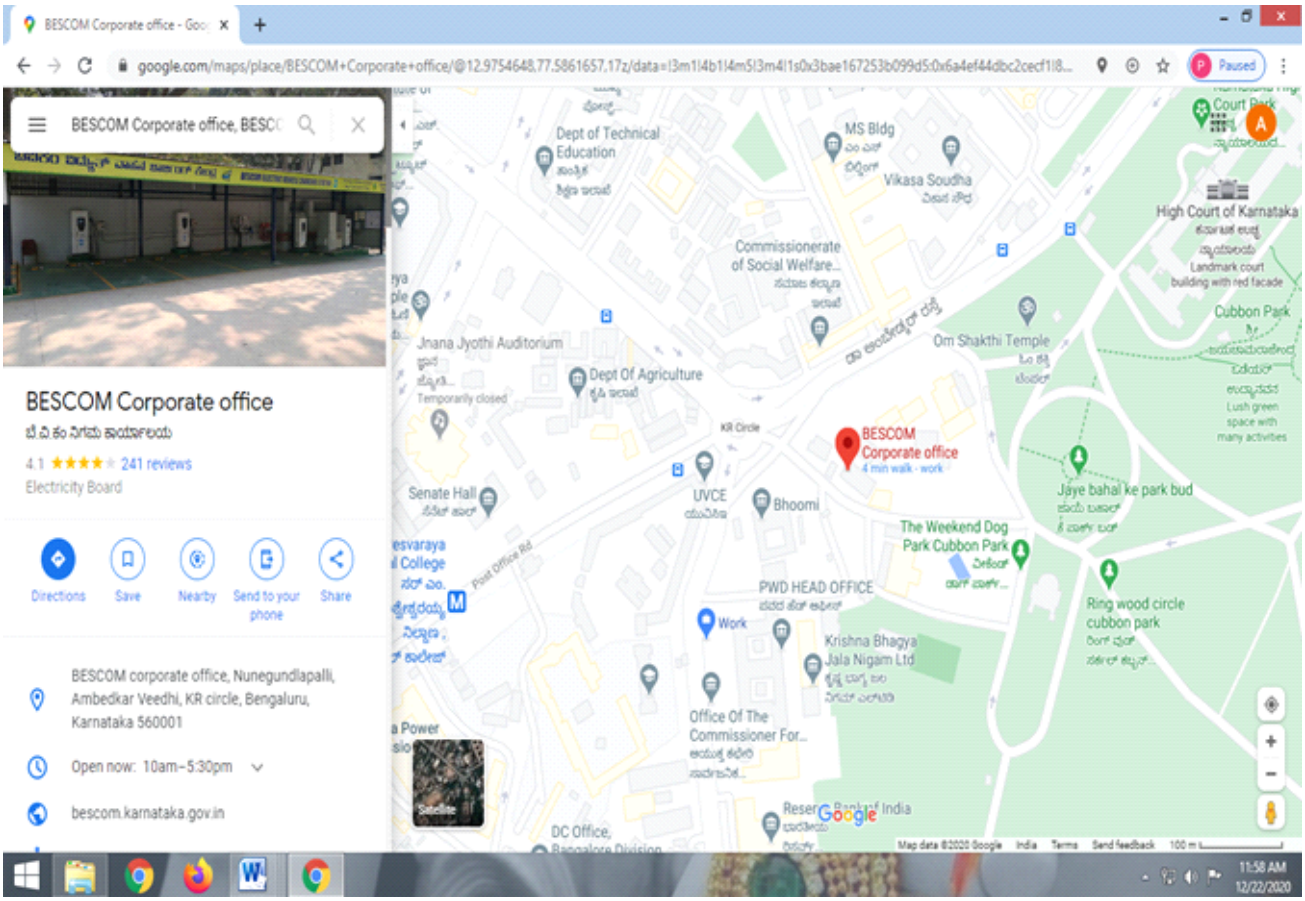
(4) ಮೊಬೈಲ್ ಸಾಧನಗಳು ಅಥವಾ ಟ್ಯಾಬ್ಲೆಟ್‌ಗಳ ಮೂಲಕ ಸಂಪರ್ಕಿಸುವ ಭಾಗವಹಿಸುವವರು ಆಯಾ ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್‌ಗಳಲ್ಲಿನ ಏರಿಳಿತದಿಂದಾಗಿ ಆಡಿಯೋ/ವಿಡಿಯೋ ನಷ್ಟವನ್ನು ಅನುಭವಿಸಬಹುದು ಎಂಬುದನ್ನು ದಯವಿಟ್ಟು ಗಮನಿಸಿ. ಆದ್ದರಿಂದ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿದ ಯಾವುದೇ ತೊಂದರೆಗಳನ್ನು ತಗ್ಗಿಸಲು ಸ್ಥಿರವಾದ ವೈ-ಫೈ ಅಥವಾ ಲ್ಯಾನ್ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಬಳಸಲು ಶಿಫಾರಸು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಆದೇಶದಂತೆ

ಸಹಿ/-
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ
ಬೆ.ವಿ.ಕಂ

ವಿಳಾಸ : ಬೋರ್ಡ್ ರೂಮ್, ಬೆ.ವಿ.ಕಂ, ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯ,

ಕೆ.ಆರ್ ವೃತ್ತ, ಬೆಂಗಳೂರು-560001



ಅಧಿಕೃತ ಪ್ರತಿನಿಧಿ ನಮೂನೆ

..... ಹೆಸರಿನ ನಾನು/ನಾವು ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ಕಂಪನಿಯ ಒಬ್ಬ ಸದಸ್ಯನಾಗಿದ್ದು/ರಾಗಿದ್ದು, ಈ ಮೂಲಕ ..... ರವರನ್ನು ನನ್ನ/ನಮ್ಮ ಪರವಾಗಿ ದಿನಾಂಕ . . . . . ರಂದು ನಡೆಯಲಿರುವ ಮತ್ತು ..... ಯಾವುದೇ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ದಿನಾಂಕದಂದಿಗೆ ನಡೆಯಲಿರುವ 18ನೆಯ ವಾರ್ಷಿಕ ಮಹಾ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿ ಮತ ಚಲಾಯಿಸಲು ನೇಮಕ ಮಾಡಿದ್ದೇವೆ.

2020ರ ಡಿಸೆಂಬರ್ ..... ದಿನದಂದು ಸಹಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಸಹಿ
(ಷೇರುದಾರರು)

ಟಿಪ್ಪಣಿ :

(1) ಅಧಿಕೃತ ಪ್ರತಿನಿಧಿಯು ಈ ಪತ್ರವನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ನೋಂದಣಿ ಕಚೇರಿಯಲ್ಲಿ ಮೇಲಿನ ಸಭೆಯು ನಡೆಯುವ ಅವಧಿಗಿಂತ 48 ಗಂಟೆಗಳಿಗೂ ಕಡಿಮೆ ಇಲ್ಲದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸಲ್ಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

(2) ಅಧಿಕೃತ ಪ್ರತಿನಿಧಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಸದಸ್ಯನಾಗಿರಬೇಕಾಗಿಲ್ಲ.

ಅಧ್ಯಕ್ಷರ ಸಂದೇಶ

ಪ್ರೀತಿಯ ಷೇರುದಾರರೇ, ನಿರ್ದೇಶಕರೇ,

ಕಂಪನಿಯ 18ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಗೆ ಸ್ವಾಗತ

ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ತನ್ನ ದೃಷ್ಟಿ ಮತ್ತು ಧ್ಯೇಯವನ್ನು ಸಾಧಿಸುವತ್ತ 18ನೇ ವರ್ಷದ ಪ್ರಯಾಣವನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದೆ. ಬೆ.ವಿ.ಕಂ ನ ಆಡಳಿತವು 207 ಲಕ್ಷಕ್ಕೂ ಹೆಚ್ಚು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತಿರುವ ಸಮಾಜ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಸ್ಥಗಾರರಿಗಾಗಿ ಸುಸ್ಥಿರ ಬೆಳವಣಿಗೆ ಮತ್ತು ದೀರ್ಘಕಾಲೀನ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಸೃಷ್ಟಿಸುವ ಪ್ರಯತ್ನದಲ್ಲಿ ಮುಂದಾಗಿದೆ. ಬೇಡಿಕೆ ಪರ ನಿರ್ವಹಣೆ, ಹೈ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳ ಅನುಷ್ಠಾನ, ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ, ಸಮಗ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಬೆ.ವಿ.ಕಂ ಅನೇಕ ಹೊಸ ಉಪಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿದೆ.

ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಲು, ಐಟಿ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ, ಐಟಿ ಭದ್ರತೆ ಅನುಷ್ಠಾನ ಮತ್ತು ಮೊಬೈಲ್ ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್‌ನ ಅನುಷ್ಠಾನ, ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ರಚನೆಗಾಗಿ ಹೊಸ ವಿನ್ಯಾಸ, ಉತ್ಕೃಷ್ಟತೆಗಾಗಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣಾ ಕೇಂದ್ರ, ಎಲ್‌ಇಡಿ ಬೀದಿ ದೀಪಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಸಮಗ್ರ 24*7 ಗ್ರಾಹಕ ಸಹಾಯವಾಣಿ ಸ್ಥಾಪನೆ ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಸಹ ಕಂಪನಿ ಕೈಗೊಂಡಿದೆ.

ಪ್ರಮುಖ ವಿಷಯವೆಂದರೆ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ರಾಜ್ಯ ನಿಯಂತ್ರಕರ ಬೆಂಬಲ. ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು ಕಂಪನಿಯ ಬದ್ಧತೆಯು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ವಿತರಣಾ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಗಣನೀಯವಾಗಿ ನವೀಕರಿಸುವುದರ ಮೇಲೆ ಅವಲಂಬಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚದ ದ್ರಾವಣವು ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೆ ಪೂರ್ವ ಅವಶ್ಯಕವಾಗಿದೆ.

ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹನಗಳಿಗೆ ಬದಲಾಗುತ್ತಿರುವ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬೆ.ವಿ.ಕಂ "ರಾಜ್ಯ ನೋಡೆಲ್ ಏಜೆನ್ಸಿ" ಎಂದು ಸೂಚಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವುದು ಸಂತೋಷದ ವಿಷಯ.

ಮುಂದುವರಿಯುತ್ತಾ, ನಮ್ಮ ಗುರಿ ನಿರಂತರ ಮತ್ತು ಗುಣಮಟ್ಟದ ಶಕ್ತಿಯನ್ನು ಪೂರೈಸುವ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸಮಯೋಚಿತ ಮತ್ತು ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಸೇವೆ, ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು ಮತ್ತು ಭಾರತೀಯ ಆರ್ಥಿಕತೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಹೆಚ್ಚು ಸ್ಪರ್ಧಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಬಲಶಾಲಿಯಾಗಿಸುವುದು.

ದೇಶದಲ್ಲಿ ಬೆ.ವಿ.ಕಂ ತಾಂತ್ರಿಕವಾಗಿ ಸುಧಾರಿತ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕವಾಗಿ ಬಲವಾದ ಉಪಯುಕ್ತತೆಯಾಗುವಲ್ಲಿ ನಿರಂತರ ಪ್ರಗತಿಯತ್ತ ಸರ್ಕಾರವು ಗಮನಹರಿಸುತ್ತಿದೆ.

ನಾನು ಈ ಅವಕಾಶವನ್ನು ನಮ್ಮ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಧನ್ಯವಾದ ಹೇಳಲು ಬಯಸುತ್ತೇನೆ, ಅವರ ಕಠಿಣ ಪರಿಶ್ರಮ ಮತ್ತು ಬದ್ಧತೆಯು ಇನ್ನೂ ಒಂದು ಮೈಲಿಗಲ್ಲನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ಸಹಾಯ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ. ಸುಸ್ಥಿರ ಬೆಳವಣಿಗೆಗಾಗಿ ನಮ್ಮ ಪ್ರಯಾಣದಲ್ಲಿ ನಿರಂತರ ಬೆಂಬಲ ನೀಡಿದಕ್ಕಾಗಿ, ಹೆಚ್ಚೆಚ್ಚು ಮೌಲ್ಯವರ್ಧನೆಯೊಂದಿಗೆ ರಾಜ್ಯ ಮತ್ತು ಭಾರತೀಯ ಆರ್ಥಿಕತೆಗೆ ಕೊಡುಗೆ ನೀಡಿದ್ದಕ್ಕಾಗಿ ನಾನು ಎಲ್ಲಾ ಪಾಲುದಾರರಿಗೆ ಧನ್ಯವಾದಗಳನ್ನು ಅರ್ಪಿಸುತ್ತೇನೆ.

ದಿನಾಂಕ : 29.12.2020
ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು

ಅಧ್ಯಕ್ಷರು

ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ

ಆತ್ಮೀಯ ಸದಸ್ಯರೇ,

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 134ರ ಪ್ರಕಾರ, ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು ಮಾರ್ಚ್ 31,2020ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಂತೆ 2019–20ನೇ ಸಾಲಿನ ಹದಿನೆಂಟನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ ಮತ್ತು ಪರಿಶೋಧಿತ, ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಮಂಡಿಸುವಲ್ಲಿ ಸಂತಸವಾಗಿದೆ.

1. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 1956ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯು ಏಪ್ರಿಲ್ 30, 2002 ರಂದು ರಚನೆಗೊಂಡು ಮತ್ತು ಅದರ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ಜೂನ್ 1, 2002 ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿತು.

2. ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಹದಿನೆಂಟು ವರ್ಷಗಳನ್ನು ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ಪೂರೈಸಿದೆ. ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರದಲ್ಲಿ ಪ್ರಧಾನ ಕಛೇರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಅಧಿಕಾರ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ, ಬೆಂಗಳೂರು ಗ್ರಾಮೀಣ, ಕೋಲಾರ, ರಾಮನಗರ, ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ, ತುಮಕೂರು, ದಾವಣಗೆರೆ ಮತ್ತು ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ಜಿಲ್ಲೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

3. 2019–20ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಸರ್ಕಾರದ ಉದ್ದೇಶಗಳು ಮತ್ತು ನೀತಿಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಉತ್ತಮ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲು ವಿವಿಧ ಉಪಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದೆ. ಕಾರ್ಯಜಾಲ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವ ಮೂಲಕ ಮತ್ತು ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿ ಸುಧಾರಿತ ದಕ್ಷತೆಯ ಕ್ರಮಗಳ ಮೂಲಕ ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಯಲ್ಲಿ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಸೇವೆಗಾಗಿ ತನ್ನ ಕಾರ್ಯಸೂಚಿಯನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿವೆ.

4. ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ, ಸ್ಥಾಪನೆಗಳಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಂಖ್ಯೆಯಲ್ಲಿ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸುವುದು, ಹೆಚ್ಚಿನ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಿ, 11 ಕೆ.ವಿ ಮತ್ತು ಕೆಳಗಿನ ಪ್ರವರ್ಗದಲ್ಲಿ ಅರ್ಥಪೂರ್ಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೋಧನೆ, ಮಾನವ ಹಸ್ತಕ್ಷೇಪವನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಿ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಹಕ ಹಿತ ಸಂಬಂಧವಾದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವ ದಿಕ್ಕಿನಲ್ಲಿ ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಉನ್ನತ ಮಟ್ಟದ ಗುರಿಗಳ ಅನ್ವೇಷಣೆಯನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸಿದೆ. ಇವೆಲ್ಲವನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು ಸಂಪೂರ್ಣ ಸಹಕಾರವನ್ನು ನೀಡಿದ್ದು, ಫಲಿತಾಂಶವನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಸಕ್ತ ಸುಧಾರಿತ ಸ್ಥಾನದಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿಬಿಂಬಿಸಲಾಗಿದೆ.

ವಿವಿಧ ನಿಯತಾಂಕಗಳಲ್ಲಿನ ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಗತಿಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಗೆ ವಿವರಿಸಲಾಗಿದೆ.

I. ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯತಂತ್ರ ಮತ್ತು ಆಕಾಂಕ್ಷೆ :

ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು ಸಂತೃಪ್ತಿಪಡಿಸುವಲ್ಲಿ ದಕ್ಷಿಣ ಏಷ್ಯಾದಲ್ಲೇ ಮೊದಲ ಸ್ಥಾನವನ್ನು ಪಡೆಯಬೇಕೆನ್ನುವುದು ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪಯ ಆಕಾಂಕ್ಷೆಯಾಗಿದೆ.

ಈ ಆಕಾಂಕ್ಷೆಯನ್ನು ಸಾಧಿಸಲು ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂತೃಪ್ತಿ, ನಿಯಂತ್ರಣ ಅನುಸರಣೆ ಮತ್ತು ಷೇರುದಾರರ ನಿರೀಕ್ಷೆಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸುವ ಕಾರ್ಯತಂತ್ರವನ್ನು ರೂಪಿಸಿದೆ.

II. ಧ್ಯೇಯೋದ್ದೇಶ:

ಸಂಪೂರ್ಣ ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂತೃಪ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರಂತರವಾಗಿ ವ್ಯವಹಾರದಲ್ಲಿ ಲಾಭ ಖಚಿತಪಡಿಸುವುದು ಬೆಸ್ಕಾಂನ ಧ್ಯೇಯೋದ್ದೇಶ.

1) ನೌಕರರ ತೃಪ್ತಿಯನ್ನು ಖಾತರಿಪಡಿಸುವಿಕೆ.

2) ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸುವುದು, ಬೆಳವಣಿಗೆಯೊಂದಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹೀಗಾಗಿ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹ ಹಾಗು ಗುಣಮಟ್ಟ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜನ್ನು ಖಾತ್ರಿಗೊಳಿಸುವಿಕೆ.

3) ಸಂಪರ್ಕ ಮಾಧ್ಯಮದಲ್ಲಿ ಉತ್ತಮ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿ ಉತ್ತಮ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ಬಳಸುವುದು.

III. ದೃಶ್ಯ ನೋಟ:

ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು, ಸುಮಾರು 207 ಲಕ್ಷ ಜನಸಂಖ್ಯೆಯೊಂದಿಗೆ 41,092 ಚ.ಕಿ.ಮೀ. ವಿಸ್ತೀರ್ಣ ಪ್ರದೇಶವನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು, 123.60 ಲಕ್ಷಕ್ಕೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸೇವೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತಿದೆ. ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿ ಮೌಲ್ಯವು ರೂ. 29,376.70 ಕೋಟಿಗಳು ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020 ರಂದು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ.

1	ವಿಸ್ತೀರ್ಣ	41,092 ಚ.ಕಿ.ಮೀ.
2	ಜಿಲ್ಲೆಗಳು	8
3	ಜನಸಂಖ್ಯೆ	20.7 ದಶಲಕ್ಷ
4	ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆ	12.36 ದಶಲಕ್ಷ
5	ವಿತರಣ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	3,81,103
6	ಎಚ್.ಟಿ. ಮಾರ್ಗದ ಉದ್ದಳತೆ	1,14,640.23
7	ಎಲ್.ಟಿ. ಮಾರ್ಗದ ಉದ್ದಳತೆ	1,74,580.60
8	**ಉದ್ಯೋಗ ಹುದ್ದೆಯ ವಿವರ**	
	ಮಂಜೂರಾದ	24,715
	ಕಾರ್ಯನಿರತ	15,361
9	ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು	ರೂ.29,376.70 ಕೋಟಿಗಳು

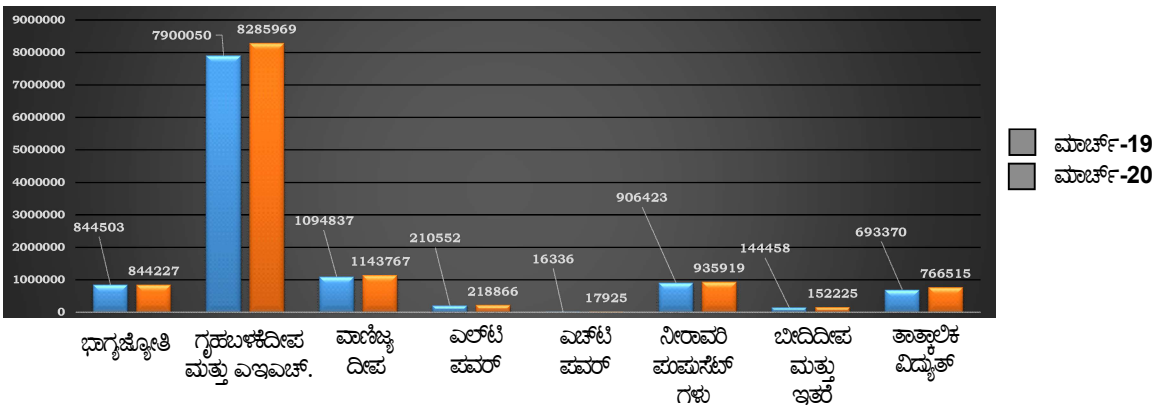
(ಎ) ಗ್ರಾಹಕ ಜನಸಂಖ್ಯೆ :

ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿನ ಸೇವೆಯನ್ನು ಪಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆಯು ಸ್ಥಿರವಾಗಿ ಹೆಚ್ಚುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದಲ್ಲಿ 2019–20ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಶೇ.4.70 ರಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಳವನ್ನು ದಾಖಲಿಸಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 31–03–2020 ರಂದಿಗೆ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆ ಹೀಗಿದೆ:

ಪ್ರವರ್ಗವಾರು ಗ್ರಾಹಕರ ವಿವರಗಳು :

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರವರ್ಗ	31-03-2019 ರಂದಿಗೆ	31-03-2020 ರಂದಿಗೆ	ಶೇಕಡಾವಾರು ಹೆಚ್ಚಳ
1	ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ	844503	844227	-0.03
2	ಗೃಹಬಳಕೆ ದೀಪ ಮತ್ತು ಎ.ಇ.ಎಚ್.	7900050	8285969	4.89
3	ವಾಣಿಜ್ಯ ದೀಪ	1094837	1143767	4.47
4	ಎಲ್.ಟಿ. ಪವರ್	210552	218866	3.95
5	ಎಚ್.ಟಿ.ಪವರ್ (ಎಲ್ಲಾ ಎಚ್.ಟಿ.ಸ್ಥಾಪನಗಳು)	16336	17925	9.73
6	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳು	906423	935919	3.25
7	ಬೀದಿ ದೀಪ ಮತ್ತು ಇತರೆ	144458	152225	5.38
8	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್	693370	766515	10.55
ಒಟ್ಟು		11810529	12365413	4.70

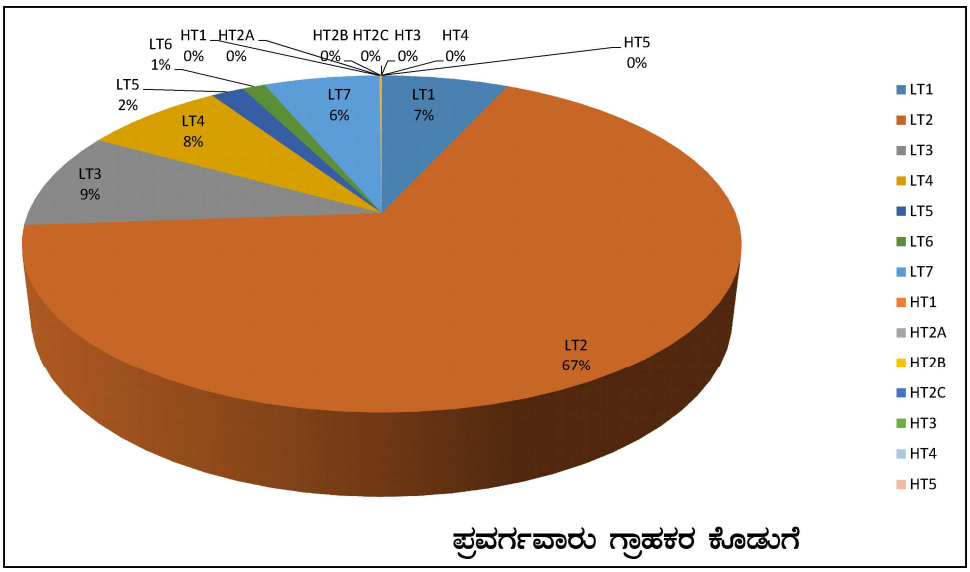
ಪ್ರವರ್ಗವಾರು ಗ್ರಾಹಕರ ವಿವರ



(ಬಿ) ದಿನಾಂಕ 31.03.2020 ರಂತೆ (ಪ್ರವರ್ಗವಾರು) ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ಅದರ ಅನುಪಾತ:

ಪ್ರವರ್ಗ	ಎಲ್.ಟಿ.1	ಎಲ್.ಟಿ.2	ಎಲ್.ಟಿ.3	ಎಲ್.ಟಿ.4	ಎಲ್.ಟಿ.5	ಎಲ್.ಟಿ.6	ಎಲ್.ಟಿ.7
ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆ	844227	8285969	1143767	935919	218866	152225	766515
ಶೇ. ಒಟ್ಟು	6.83	67.01	9.25	7.57	1.77	1.23	6.20

ಪ್ರವರ್ಗ	ಎಚ್.ಟಿ.1	ಎಚ್.ಟಿ.2ಎ	ಎಚ್.ಟಿ.2ಬಿ	ಎಚ್.ಟಿ.2ಸಿ	ಎಚ್.ಟಿ.3	ಎಚ್.ಟಿ.4	ಎಚ್.ಟಿ.5	ಒಟ್ಟು
ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆ	268	7419	7521	833	59	412	1413	12365413
ಶೇ. ಒಟ್ಟು	0.14							**100.00%**



ಪ್ರವರ್ಗವಾರು ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆ

IV. ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನೆ :

2020ರ ಮಾರ್ಚ್ 31 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಅವಧಿಯ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಪಟ್ಟಿ

ಮೊಬಲಗು ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

	ವಿವರ	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	31.03.2020ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.03.2019ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
I	**ಆದಾಯ**			
	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಆದಾಯ	2.28	21,170.69	19,538.74
	ಇತರೆ ಆದಾಯ	2.29	480.23	584.65
	ಒಟ್ಟು ಆದಾಯ		**21,650.92**	**20,123.39**
II	**ವೆಚ್ಚಗಳು**			
	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	2.30	19,345.35	18,714.60
	ಇತರ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	2.31	113.83	128.87
	ಉದ್ಯೋಗಿ ಸೌಲಭ್ಯ ವೆಚ್ಚಗಳು	2.32	1,513.41	1,364.83
	ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳು	2.33	902.50	802.09
	ಸವಕಳಿ ಹಾಗೂ ಋಣಮುಕ್ತತೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	2.34	753.53	530.18
	ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	2.35	459.91	346.30
	ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚಗಳು		**23,088.53**	**21,886.88**
III	**ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ**		**(1,437.60)**	(1,763.49)
	ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳು	2.36	-	0.00
IV	**ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ**		**(1,437.60)**	(1,763.49)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರ	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	31.03.2020ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.03.2019ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
V	**ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು**			
	ಪ್ರಸಕ್ತ ತೆರಿಗೆ		25.60	9.30
	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ		(19.77)	221.11
VI	**ನಿಯಂತ್ರಿತ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕ ಶಿಲ್ಕಿನಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಅವಧಿಯ ಲಾಭ**		**(1,443.43)**	**(1,993.90)**
	ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕ ಶಿಲ್ಕಿನಲ್ಲಿ ನಿವ್ವಳ ಬದಲಾವಣೆ	2.37	1,589.94	2078.67
	ನಿಯಂತ್ರಿತ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕ ಶಿಲ್ಕಿನಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ ಮತ್ತು ಆ ಅವಧಿಗೆ ಲಾಭ		**146.51**	**84.77**
	ಇವುಗಳಿಗೆ ಕಾರಣ:			
	ಸಂಸ್ಥೆಯ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುದಾರರು		**146.51**	**84.77**
	ನಿಯಂತ್ರಣದಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಬಡ್ಡಿ			
	ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ :			
	ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ತರುವಾಯ ಪುನರ್ವಗೀಕರಿಸದ ಅಂಶಗಳು:			
	ನಿವ್ವಳ ವಿವರಿತ ಸೌಲಭ್ಯದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಮರು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ			
VII	**ಆ ಅವಧಿಗೆ ಒಟ್ಟಾರೆ ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ/(ನಷ್ಟ), ತೆರಿಗೆಯ ನಿವ್ವಳ**		**0.00**	**0.00**
VIII	**ಆ ಅವಧಿಗೆ ಒಟ್ಟಾರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ**		**146.51**	**84.77**
IX	**ನಿಯಂತ್ರಿತದ ನಿವ್ವಳ ಬದಲಾವಣೆಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)**			
	ಮೂಲ		(15.27)	(36.46)
	ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸಿದ			
X	**ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)**			
	ಮೂಲ		1.55	1.55
	ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸಿದ			

V. ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು :

ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ಕೆಳಕಂಡ ಪ್ರಸರಣ ಕಾರ್ಯಜಾಲ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಮೂಲಕ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಪಡೆಯುತ್ತಿದೆ.

ಕೇಂದ್ರಗಳ ವೋಲ್ಟೇಜು ಮಟ್ಟ	ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
220 ಕೆವಿ	52
110 ಕೆವಿ	30
66 ಕೆವಿ	409
ಒಟ್ಟು	**491**

VI. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ :

1. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 131 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2003 ದಿನಾಂಕ 10.05.2005 ಮತ್ತು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹೊರಡಿಸುವ ಆದೇಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ದಿನಾಂಕ 10.06.2005 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಖರೀದಿಸುತ್ತಿದೆ. ಜಲ, ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ, ಜೈವಿಕ, ಸಹ ಉತ್ಪಾದನೆ, ಪವನ, ಸೌರಶಕ್ತಿ ವಿವಿಧ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಖರೀದಿಸಲ್ಪಡುತ್ತಿರುವ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ದಿನಾಂಕ 31.03.2018ರ ತನ್ನ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಹಂಚುತ್ತಿದೆ.

ಕೆಳಕಂಡ ಮೂಲಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ:

(ಎ) ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರಗಳಾದ ಎನ್.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ., ಎನ್.ಎಲ್.ಸಿ., ಎನ್.ಟಿ.ಇ.ಸಿ.ಎಲ್., ಕೈಗಾ, ಕೂಡಂಕುಲಮ್, ಎಂ.ಎ.ಪಿ.ಎಸ್, ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಲ್ ಮತ್ತು ಡಿ.ವಿ.ಸಿ.

(ಬಿ) ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ನ ಸರ್ಕಾರಿ ಸ್ವಾಮ್ಯದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರಗಳು–ಜಲ, ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ, ಸೌರ ಮತ್ತು ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್.

(ಸಿ) ಪ್ರಮುಖ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು – ಉಡುಪಿ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್.

(ಡಿ) ಅಸಾಂಪ್ರದಾಯಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಮೂಲಗಳಾದ ಪವನ, ಸಹ ಉತ್ಪಾದನೆ, ಜೈವಿಕ, ಸೌರ ಹಾಗೂ ಸಣ್ಣ– ಜಲವಿದ್ಯುತ್‌ನ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು.

ವಿವಿಧ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವು ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

ಮೂಲಗಳು	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ (ದ.ಲ.ಯೂಗಳಲ್ಲಿ)
ಜಲ	251.48
ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ	6246.6
ಅಣು	382.32
ಅಸಾಂಪ್ರದಾಯಿಕ ಯೋಜನೆಗಳು	4595.04
ಒಟ್ಟು	**11475.44**

2. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ವಿವಿಧ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಹಂಚಿಕೆ ಪ್ರಮಾಣ ಮತ್ತು ಪ್ರತಿ ಕೆ.ಡಬ್ಲ್ಯು.ಎಚ್‌ಗೆ ಸರಾಸರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ದರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೂಲ	ಹಂಚಿಕೆಯ ಪಾಲು	ಪ್ರತಿ ಕೆ.ಡಬ್ಲ್ಯು.ಎಚ್.ಗೆ ಸರಾಸರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ದರ (ಪೈಸೆಗಳಲ್ಲಿ)
1(ಎ)	**ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ಜಲವಿದ್ಯುತ್ :**	4.3552/8.5/10%	91.72
(ಬಿ)	**ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ:**		
	ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್. 1 ರಿಂದ 7	66.7854%	494.70
	ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್. 8	66%	530.80
	ಬಿ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್. ಘಟಕ 1	66%	933.82
	ಬಿ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್. ಘಟಕ 2	66%	667.23
	ಬಿ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್. ಘಟಕ 3	66%	725.72
	ಆರ್.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್	66%	619.33
2.	**ಕೇಂದ್ರ ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕಗಳು**		
(ಎ)	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ.	53.6741%	547.00
	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ., ವಲ್ಲೂರು	53.6741%	757.00
(ಬಿ)	ಎನ್.ಎಲ್.ಸಿ.	53.6741%	382.17
	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಲ್.	53.6741%	566.99
	ಡಿ.ವಿ.ಸಿ.	53.6741%	444.95
(ಸಿ)	ಕೈಗಾ	53.6741%	349.29
(ಡಿ)	ಎಂ.ಎ.ಪಿ.ಎಸ್.	53.6741%	179.73
	ಕೆ.ಕೆ.ಎನ್.ಪಿ.	53.6741%	409.58
3.	**ಪ್ರಮುಖ ಐ.ಪಿ.ಪಿ.ಗಳು**		
	ಉಡುಪಿ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	67.3886%	706.01
4.	**ಸಣ್ಣ ಐ.ಪಿ.ಪಿಗಳು (ಎನ್.ಸಿ.ಇ ಯೋಜನೆಗಳು)**		
	ಸಹ ಉತ್ಪಾದನೆ		481.05
	ಜೈವಿಕ		548.86
	ಸಣ್ಣ ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್		318.33
	ಪವನ		379.95
	ಸೌರಶಕ್ತಿ		435.33

3. **ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳು :**

ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು, ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಮತ್ತು ಪಿ.ಜಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್‌ಗಳಿಗೆ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಪಾವತಿಸುತ್ತಿದೆ. ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಗೆ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗದ ಅನುಮೋದನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಮೆಗಾವಾಟ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಹಾಗೂ ಪಿ.ಜಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್.ಗೆ ಕೇಂ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗದ ಅನುಮೋದನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಪಾವತಿಸುತ್ತಿದೆ.

4. **ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕಗಳು :**

(ಎ) ಉತ್ಪಾದನಾ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ಖರೀದಿಸಿದ ಒಟ್ಟಾರೆ ವಿದ್ಯುತ್, ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಾಗೂ ವೆಚ್ಚದ ವಿವರ ಹೀಗಿದೆ.

ಖರೀದಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ದ.ಲ.ಯೂಗಳಲ್ಲಿ	ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುಗಳಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ದ.ಲ.ಯೂಗಳಲ್ಲಿ	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ದರ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	**ಸರಾಸರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ದರ (ರೂ/ಯೂನಿಟ್)**	
			ಉತ್ಪಾದನಾ ಬಿಂದುವಿಲ್ಲಿ	**ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ**
32392.69	31625.73	19145.36	5.91	6.04

ಬಿ) 2018–19 ಹಾಗೂ 2019–20ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮೂಲವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚದ ಹೋಲಿಕೆ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೂಲ	**2019-20**		**2018-19**	
		ಖರೀದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ದ.ಲ.ಯೂಗಳಲ್ಲಿ	ಮೊಬಲಗು ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ	ಬಳಕೆ ದ.ಲ.ಯೂಗಳಲ್ಲಿ	ಮೊಬಲಗು ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ
1	ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	1543.69	265.83	1245.46	239.38
2	ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್	17445.36	9928.19	20029.31	10468.44
3	ಲಿಗ್ನೈಟ್ ವಿದ್ಯುತ್	1532.28	584.79	1424.2	521.87
4	ಅಣು ವಿದ್ಯುತ್	2457.57	922.87	1669.97	671.78
6	ಅಸಾಂಪ್ರದಾಯಿಕ ವಿದ್ಯುತ್	5557.7	2494.91	4101.32	2063.78
7	ಪವನಯಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್	2788.48	1059.37	2996.37	1083.08
8	ಡೀಸೆಲ್ ವಿದ್ಯುತ್	-	-	-	-0.53
9	ಅನಿಗದಿತ ಅಂತರ್ ಬದಲಾವಣೆ ಶುಲ್ಕಗಳು	-20.06	3.90	-22.95	10.23
10	ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಮಾರಾಟದ ಒಎ ಶುಲ್ಕಗಳು	-	3.49	482.92	197.03
11	ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳು (ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ./ಜಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್)	-	3371.95	-	2791.28
I	ಪಿ.ಒ.ಎಸ್.ಒ.ಸಿ.ಒ. ಶುಲ್ಕಗಳು			-	1.35
ii	ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ ಕಾ ಮತ್ತು ಪಾ ವೆಚ್ಚಗಳು	-	9.81	-	15.03
iv	ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್. ಕಂದಾಯ ವೆಚ್ಚಗಳು	-	4.82	-	4.24
v	ಪಿ.ಒ.ಎಸ್.ಒ.ಸಿ.ಒ.		1.44	-	-
13	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ	1702.86	706.74	1319.73	481.00
14	ಅಂತರ್ ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿ	20.58	8.66	13.65	4.71
15	ಟ್ಯಾಂಜೆಂಟ್ ಕೋ	-	0.14	-	0.34
16	ಕಾನೂನು ವೆಚ್ಚಗಳು	-	0.43	-	0.57
16	(ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ವೆಚ್ಚಗಳು)	-	72.79	-	123.5
17	ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯ	-	-138.99	-	-16.11
18	ಸೌರ ಮೇಲ್ಛಾವಣಿ	**90.67**	**44.64**	**92.18**	**53.64**
	ಐ.ಇ.ಎಕ್ಸ್ ಮಾರಾಟ	**-726.43**	**-200.41**	**-391.50**	**-164.98**
	ಒಟ್ಟು	**32392.69**	**19145.36**	**32960.66**	**18549.63**

(ಸಿ) 2019–20ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ವಿವಿಧ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಖರೀದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್, ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ವಿ.ಖ.ವೆಚ್ಚ) ಮತ್ತು ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ಟಿಗೆ ವೆಚ್ಚ, ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಶುಲ್ಕಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ತೋರಿಸುವ ಪಟ್ಟಿ:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರು	ಬಳಕೆ ದ.ಲ.ಯೂಗಳಲ್ಲಿ	ಬಿಲ್ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟ ಮೊಬಲಗು (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ(ಪ್ರತಿಕೆ.ಡಬ್ಲ್ಯು. ಎಚ್.ಗೆ ರೂ.)
1	**ಕೇಂದ್ರೀಯ ಯೋಜನೆಗಳು**			
	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ.	4371.23	2392.63	5.47
	ಎನ್.ಎಲ್.ಸಿ.	1532.15	584.79	3.82
	ಎಂ.ಎ.ಪಿ.ಎಸ್.	65	11.68	1.80
	ಕೈಗಾ	1140.59	398.4	3.49
	ವಲ್ಲೂರು	290.74	220.16	7.57
	ಕೂಡಂಕುಲಮ್	1251.98	512.79	4.09
	ಡಿ.ವಿ.ಸಿ.	1498.37	666.7	4.45
	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಲ್.	489.55	277.57	5.67
	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ. ಸಂಯುಕ್ತ ವಿದ್ಯುತ್(ಕಲ್ಲಿದ್ದಿಲು)	882.67	374.95	4.25
	ಸಿ.ಜಿ.ಎಸ್ ಒಟ್ಟು			
	ಯು.ಐ.ಶುಲ್ಕಗಳು	-20.06	3.90	
	ಟಿ.ಬಿ.ಎಚ್.ಇ.	17.13	0.54	
	ಜುರಾಲ	84.29	31.48	
	ಐ.ಇ.ಎಕ್ಸ್	-726.43	-200.41	
2	**ರಾಜ್ಯ ಯೋಜನೆಗಳು**			
	ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿ.–ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	995.93	91.72	0.92
	ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿ.–ಡೀಸೆಲ್ ವಿದ್ಯುತ್			
	ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿ.– ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ	7866.49	4549.90	5.78
4	**ಖಾಸಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು**			
	ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್	2046.3	1446.27	7.06
5	**ಎನ್.ಸಿ.ಇ. ಯೋಜನೆಗಳು**			
ಎ	**ಸೌರಶಕ್ತಿಯೇತರ**			
	ಸಹ ಉತ್ಪಾದನೆ	751.96	361.73	4.81
	ಜೈವಿಕ	70.32	38.6	5.49
	ಸಣ್ಣ ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	446.34	142.08	3.18
	ಪವನ	2781.29	1056.76	3.8
	ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿ–ಪವನ	7.19	2.61	3.63
	ಬ್ಯಾಂಕ್ಡ್ ಎನರ್ಜಿ	42.1	5.03	
	ಪರಿಚ್ಛೇಧ–11 (ಆರ್.ಇ. ಮೂಲ)			
ಬಿ	**ಸೌರಶಕ್ತಿ**			
	ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಸೌರಶಕ್ತಿ	4039.24	1758.39	4.35
	ಕವಿನಿನಿ–ಸೌರಶಕ್ತಿ	4	2.41	6.00
	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ. ಸಂಯುಕ್ತ ವಿದ್ಯುತ್ (ಸೌರಶಕ್ತಿ) ವಿ.ವಿ.ಎನ್.ಎಲ್.	51.92	57.11	10.94
	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ. ಸಂಯುಕ್ತ ವಿದ್ಯುತ್ (ಸೌರಶಕ್ತಿ) ಎನ್.ಎಸ್.ಎಂ.	598.16	271.64	4.54
	ಉಪಮೊತ್ತ–I			

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರು	ಬಳಕೆ ದ.ಲ.ಯೂ. ಗಳಲ್ಲಿ	ಬಿಲ್ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟ ಮೊಬಲಗು (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ(ಪ್ರತಿಕೆ.ಡಬ್ಲ್ಯು. ಎಚ್.ಗೆ ರೂ.)
6	**ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಮಾರಾಟದ ಒಎ ಶುಲ್ಕಗಳು**		3.49	
7	**ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳು**			
	ಪಿ.ಜಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್. ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳು		1630.14	
	ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳು		1741.81	
	ಉಪಮೊತ್ತ (II)			
8	**ಅಂತರ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿನಿಮಯ**			
	ಗು.ವಿ.ಕಂ	2.24	1.01	
	ಮಂ.ವಿ.ಕಂ			
	ಹು.ವಿ.ಕಂ	18.34	7.65	
	ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.			
9	**ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ ಶುಲ್ಕಗಳು**			
	ಗು.ವಿ.ಕಂ	171.92	77.73	
	ಮಂ.ವಿ.ಕಂ	184.27	73.68	
	ಹು.ವಿ.ಕಂ	951.04	395.03	
	ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.	395.64	160.3	
	ಇತರೆ ಶುಲ್ಕಗಳು			
	ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ. ಕಾ ಮತ್ತು ಪಾ ವೆಚ್ಚ		9.81	
	ಪಿ.ಒ.ಎಸ್.ಒ.ಸಿ.ಒ. ಶುಲ್ಕಗಳು		1.44	
	ಟ್ಯಾಂಜೆಂಟ್ ಕೋ		0.14	
	ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್. ಕಂದಾಯ ವೆಚ್ಚಗಳು		4.82	
	ಕಾನೂನು ವೆಚ್ಚಗಳು		0.43	
	ಉಪ–ಮೊತ್ತ (III)			
	ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ವೆಚ್ಚಗಳು		72.79	
	ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯ		-138.99	
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ			
	ಸೌರ ಮೇಲ್ಛಾವಣಿ	90.67	44.64	
	ಒಟ್ಟು	**32392.69**	**19145.36**	**5.91**

(ಡಿ) ಲಭ್ಯವಿರುವ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಅನ್ನು ಏಪ್ರಿಲ್ 2019 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರವರೆಗೆ ಐ.ಇ.ಎಕ್ಸ್ ಮೂಲಕ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಖರೀದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ಮತ್ತು ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತ ಹಾಗೂ ಐ.ಇ.ಎಕ್ಸ್ ಮೂಲಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಲಭಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ:

2019–20 ರಲ್ಲಿ ಐಇಎಕ್ಸ್ ಮೂಲಕ ಮಾರಾಟವಾದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ ವಿವರಗಳನ್ನು ತೋರಿಸುವ ಪಟ್ಟಿ

	ವಿದ್ಯುತ್ (ದ.ಲ.ಯೂಗಳಲ್ಲಿ)	ದರ (ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ಟಿಗೆ ರೂ) ಪಿಪಿಎ ಪ್ರಕಾರ	ಮೊತ್ತ (ರೂ/ ಕೋಟಿಗಳು)
ಐ.ಇ.ಎಕ್ಸ್ ಮಾರಾಟ	**-726.43**	**2.76**	**-200.41**

5. **ಅತ್ಯಧಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಹೊರೆ:–**

2019–20ನೇ ಸಾಲಿನ ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ಅತ್ಯಧಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಹೊರೆ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಒಳಹರಿವಿನ ವಿವರಗಳನ್ನು ಕೆಳಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ:

ತಿಂಗಳು	ಗರಿಷ್ಠ ಬೆ.ವಿ.ಕಂ (ಮೆ.ವಾ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಕನಿಷ್ಠ ಬೆ.ವಿ.ಕಂ (ಮೆ.ವಾ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಾಗಣೆ ಕೆ.ಡಬ್ಲ್ಯು.ಎಚ್– ದ.ಲ.ಯೂ ಗಳಲ್ಲಿ	ಬೆ.ವಿ.ಕಂ ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಒಳಹರಿವು ದ.ಲ.ಯೂ.ಗಳಲ್ಲಿ
ಏಪ್ರಿಲ್-19	6156	3184	278.96	3046.41
ಮೇ-19	5730	2027	356.63	2838.16
ಜೂನ್-19	5465	2104	351.70	2601.16
ಜುಲೈ-19	5291	2805	362.84	2707.49
ಆಗಸ್ಟ್-19	5066	2168	344.60	2407.05
ಸೆಪ್ಟಂಬರ್-19	5224	2149	362.66	2310.22
ಅಕ್ಟೋಬರ್-19	4653	1897	354.43	2044.29
ನವೆಂಬರ್-19	5252	1995	347.25	2295.89
ಡಿಸೆಂಬರ್-19	5844	2163	349.01	2583.34
ಜನವರಿ-20	5869	3027	368.61	2916.73
ಫೆಬ್ರವರಿ-20	5802	3469	380.16	2877.18
ಮಾರ್ಚ್-20	6031	3187	368.61	2997.87
ಒಟ್ಟು			**4225.46**	**31625.73**

6. **ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್:–**

ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುಗಳಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ 31625.73 ದ.ಲ.ಯೂನಿಟ್. ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮತ್ತು ಪ್ರತಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳದ ಶೇಕಡಾವಾರು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವರ್ಷ	ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ (ದ.ಲ.ಯೂ.)	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಶೇಕಡಾ ಹೆಚ್ಚಳ	ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಲಭ್ಯವಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಶೇಕಡಾ ಹೆಚ್ಚಳ	ವಿತರಣ ನಷ್ಟ (%)	ಸಮಗ್ರ ತಾಂತ್ರಿಕ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟ
1	ಆ.ವ.2006	15321	4.55	11613.69	5.15	24.20	34.25
2	ಆ.ವ.2007	18522	20.89	14126.45	21.64	23.73	26.55
3	ಆ.ವ.2008	18665	0.77	14933.57	5.71	19.99	26.15
4	ಆ.ವ.2009	19566	4.83	16310.48	9.22	16.64	17.42
5	ಆ.ವ.2010	20329	3.9	17251.60	5.77	15.14	17.54
6	ಆ.ವ.2011	21909	7.77	18736.12	8.60	14.48	18.54
7	ಆ.ವ.2012	24584	10.88	21029.95	12.24	14.46	19.50
8	ಆ.ವ.2013	26569	8.07	22796.00	8.40	14.20	19.22
9	ಆ.ವ.2014	26786	8.10	23065.37	1.18	13.89	16.97
10	ಆ.ವ.2015	28256	5.20	24436.08	5.94	13.52	16.76
11	ಆ.ವ.2016	27893.40	-1.30	24538.19	0.42	12.03	13.07
12	ಆ.ವ.2017	30227.64	7.72	26239.25	6.93	13.19	14.81*
		30227.64	7.72	26239.25	6.93	13.19	14.88**
13	ಆ.ವ.2018	29906.78	-1.07	25967.26	-1.04	13.17	10.12*
		29906.78	-1.07	25967.26	-1.04	13.17	10.28**
14	ಆ.ವ.2019	31616.53	5.41	27736.05	6.38	12.27	14.74*
		31616.53	5.41	27736.05	6.38	12.27	15.92**
15	ಆ.ವ.2020	31625.73	0.029	27800.70	0.23	12.49	14.78
		31625.73	0.029	27800.70	0.23	12.49	17.62

ಟಿಪ್ಪಣಿ: (*) ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕಿನಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸದೆ, ಕೇವಲ ಸಂಗ್ರಹ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಮಾತ್ರ ಪರಿಗಣಿಸಿ, ವಿವೇಕಯುತ ವಿಧಾನದ ಪ್ರಕಾರ ಸಮಗ್ರ ತಾಂತ್ರಿಕ–ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ. ಬೇಡಿಕೆ ಮತ್ತು ವಸೂಲಿ ಮಾಹಿತಿಯು ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ IX ರಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿದೆ.

(**) ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದ ಸಿಇವ/ಡಿಪಿಡಿ/ಎಟಿ&ಸಿ ಲಾಸಸ್/2017/677–757, ದಿನಾಂಕ 02.06.2017ರ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸಮಗ್ರ ತಾಂತ್ರಿಕ–ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ. ವಿವರಗಳನ್ನು ಕೋಷ್ಟಕ 6(ಎ)ರಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಾಧ್ಯತೆ (ಆರ್.ಪಿ.ಒ):

ಕ.ವಿ.ನಿ. ಆಯೋಗದ (ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಮೂಲಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು 2019 ರ ಪ್ರಕಾರ, ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ಆ.ವ. 2019–20 ರ ಸಾಲಿಗೆ ವಿವಿಧ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಖರೀದಿಸಬಹುದಾದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್‌ನಿಂದ, ಶೇ.7.25 ರಷ್ಟು ಸೌರಶಕ್ತಿ ಹಾಗೂ ಶೇ.12 ರಷ್ಟು ಸೌರಶಕ್ತಿಯೇತರ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಅನ್ನು ಖರೀದಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿದ ನಂತರ ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಕೇಂದ್ರವು ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಿದಂತೆ, ಕವಿನಿ ಆಯೋಗವು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿದ್ದ ಗುರಿಗೆ ಎದುರಾಗಿ ಆರ್.ಪಿ.ಒ ವಾಸ್ತವವಾಗಿ ಸಾಧಿಸಿದೆ, ಖರೀದಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿವರಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ:

2019–20 ಕ್ಕೆ ಆರ್.ಪಿ.ಒ. ಅನುಸರಣೆ

ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್	**30689.83**
ಸೇರಿಸಿ: ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ	1702.86
ನಿವ್ವಳ ವಿದ್ಯುತ್	
ಕಳೆದು: ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	1354.98
ಆರ್.ಪಿ.ಒ. ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಕ್ಕಾಗಿ ನಿವ್ವಳ ವಿದ್ಯುತ್	31037.71

	ಸೌರಶಕ್ತಿ ಆರ್.ಪಿ.ಒ	**ಸೌರಶಕ್ತಿಯೇತರ ಆರ್.ಪಿ.ಒ**
	31037.71	31037.71
ಸೌರಶಕ್ತಿಗಾಗಿ ಶೇ. 7.25 ರಷ್ಟು ಮತ್ತು ಸೌರಶಕ್ತಿಯೇತರಕ್ಕಾಗಿ ಶೇ.12 ರಷ್ಟು ಗುರಿ	2250.23	3724.53
ಸಾಧಿಸಬೇಕಾದ ಒಟ್ಟು ಆರ್.ಪಿ.ಒ.		
ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ವಾಸ್ತವಿಕ ವಿದ್ಯುತ್	4732.45	4092.18
ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಮತ್ತು ಸೌರಶಕ್ತಿಯೇತರ ವಿದ್ಯುತ್	-2482.22	-367.65
ಸಾಧಿಸಿದ ಸೌರಶಕ್ತಿಯೇತರ ಆರ್.ಪಿ.ಒ	4732.45	13.18%
ಸಾಧಿಸಿದ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಆರ್.ಪಿ.ಒ	4092.18	15.25%

(6ಎ) ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ, ವಿತರಣ ನಷ್ಟ, ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟದ ಪರಿಮಾಣಾತ್ಮಕ ವಿವರಗಳು (ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ದೃಢೀಕರಿಸಿ ಮತ್ತು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲ್ಪಟ್ಟಂತೆ):

ವಿತರಣ ನಷ್ಟ : **ದಶ ಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳಲ್ಲಿ**

ಕ್ರ.ಸಂ.	**ವಿವರಗಳು**	**ಆ.ವ.2019–20**
1	ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ (01.04.2019 ರಿಂದ 31.03.2020 ರವರೆಗೆ)	31625.73
2	ಒಟ್ಟು ಮಾಪಿತ ಮಾರಾಟ	20884.34
3	ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಿಲ್ಲದ ಮಾರಾಟ	6916.36
4	ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ (2+3)	27800.70
5	ವಿತರಣ ನಷ್ಟ (1-4)	3825.03
6	ವಿತರಣ ನಷ್ಟದ ಶೇಕಡಾ ಪ್ರಮಾಣ (5/1)	12.09%

ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟ : **ದಶ ಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳಲ್ಲಿ**

ಕ್ರ.ಸಂ.	**ವಿವರಗಳು**	**ಆ.ವ.2019–20**
1	ಉತ್ಪಾದನಾ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ಖರೀದಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ (01.04.2019 ರಿಂದ 31.03.2020 ರವರೆಗೆ)	32392.69
2	ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ (01.04.2019 ರಿಂದ 31.03.2020 ರವರೆಗೆ)	31625.73
3	ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟ (1–2)	766.96
4	ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟದ ಶೇಕಡಾ ಪ್ರಮಾಣ	2.37%

ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರವು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿರುವ ವಿಧಾನ			ಆ.ವ.20ಕ್ಕೆ ದ.ಲ.ಯೂ ಹಾಗೂ ಮೊಬಲಗು (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಷರಾ
ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ವಿವರವಾಗಿ ವಿವರಣೆ		
ಎ	ವಿದ್ಯುತ್ ಒಳಹರಿವು (ದ.ಲ.ಯೂ)(ಎಂ.ಕೆ.ಡಬ್ಲ್ಯೂ.)	ಉತ್ಪಾದಿತ ವಿದ್ಯುತ್ – ಪ್ರೂಕ ಬಳಕೆ + ಖರೀದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ (ಒಟ್ಟು) – ವ್ಯವಹರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ವಿದ್ಯುತ್ / ಅಂತರ ರಾಜ್ಯ ಮಾರಾಟ		ಉತ್ಪಾದನಾ ಬಿಂದುಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
ಬಿ	ನಿವ್ವಳ ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟ (ದ.ಲ.ಯೂ/ಎಂ.ಕೆ.ಡಬ್ಲ್ಯೂ)			
ಸಿ	ನಿವ್ವಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಒಳಹರಿವು (ದ.ಲ.ಯೂ/ಎಂ.ಕೆ.ಡಬ್ಲ್ಯೂ)		31625.73	ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ (ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಒಟ್ಟಾರೆ ವಿದ್ಯುತ್)
ಡಿ	ಮಾರಾಟವಾದ ವಿದ್ಯುತ್ (ದ.ಲ.ಯೂ/ಎಂ.ಕೆ.ಡಬ್ಲ್ಯೂ)	ವ್ಯವಹರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ವಿದ್ಯುತ್ / ಅಂತರ–ರಾಜ್ಯ ಮಾರಾಟವಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಎಲ್ಲ ವರ್ಗದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್	27800.70	ಕೃಷಿ ನಿರ್ಧಾರಿತ ಮಾರಾಟವನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟ ವಿದ್ಯುತ್ – "ಒಟ್ಟು–3" ಸಾಲಿನ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಎಆರ್‌ಆರ್ (ಕಲಂ.4) ಅಂಶವನ್ನು ನೋಡಿ
ಇ	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಆದಾಯ (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ವ್ಯವಹರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ವಿದ್ಯುತ್/ಅಂತರ ರಾಜ್ಯ ಮಾರಾಟವಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲ ವರ್ಗದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಂದ ಆದಾಯ (ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿದ ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು)	21101.67	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಆದಾಯ – ಎಆರ್‌ಆರ್ ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ (ಕಲಂ15) ಮತ್ತು "ಒಟ್ಟು–3" ಸಾಲನ್ನು ನೋಡಿ.
ಎಫ್	ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಸಹಾಯಧನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಆದಾಯ (ಮೇಲಿನ ಇ ನಂತೆಯೇ) – ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿದ ಸಹಾಯಧನ + ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿದ ಸಹಾಯಧನಕ್ಕೆ ಎದುರಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಸಹಾಯಧನ	20697.26	ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಸಹಾಯಧನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಆದಾಯ
ಜಿ	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಆರಂಭಿಕ ಬಾಕಿದಾರರು (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವಂತೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಬಾಕಿದಾರರು (ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿದಾರರಿಗೆ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಕಡಿತಗೊಳಿಸದೆ). ಬಿಲ್ ಮಾಡದಿರುವ ಆದಾಯವನ್ನು ಬಾಕಿದಾರರು ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಬಾರದು.	3566.96	ಎಆರ್‌ಆರ್ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು (ಕಲಂ7) ಅಂಶ ಸಾಲು "ಒಟ್ಟು 2" ಅನ್ನು ಗಮನಿಸಿ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಪಡೆದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವುದರಿಂದ ಚಲನೆಗೆ ಕಾರಣವಾಗುವ ಸಬ್ಸಿಡಿಯ ಚಲನೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಕಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ
ಹೆಚ್	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಮುಕ್ತಾಯ ಬಾಕಿದಾರರು	(1) ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವಂತೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಮುಕ್ತಾಯ ಬಾಕಿದಾರರು (ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಕಡಿತಗೊಳಿಸದೆ). ಬಿಲ್ ಮಾಡದಿರುವ ಆದಾಯವನ್ನು ಬಾಕಿದಾರರು ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಬಾರದು. (2)ವರ್ಷದಲ್ಲಿ (i) ರಿಂದ ನೇರವಾಗಿ ತೊಡೆದು ಹಾಕಲಾದ ಯಾವುದೇ ಮೊತ್ತ	4489.10	ಎಆರ್‌ಆರ್ ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು (ಕಲಂ19) ಅಂಶ ಸಾಲು "ಒಟ್ಟು 3" ಅನ್ನು ಗಮನಿಸಿ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಪಡೆದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವುದರಿಂದ ಚಲನೆಗೆ ಕಾರಣವಾಗುವ ಸಬ್ಸಿಡಿಯ ಚಲನೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಕಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ
ಐ	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟ ಮುಕ್ತಾಯ ಬಾಕಿದಾರರು (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಎಚ್ (i+ii)	4489.10	ಸೂತ್ರ
ಜೆ	ಸಂಗ್ರಹ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ (%)	(ಎಫ್+ಜಿ–ಐ)/ಇx100	93.71	
ಕೆ	ಸಿದ್ಧಿತಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳು(ದ.ಲ.ಯೂ) = [ಮಾರಾಟವಾದ ವಿದ್ಯುತ್*ಸಂಗ್ರಹ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ}]	ಡಿxಜೆ/ 100	26053.02	
ಎಲ್	ಸಿದ್ಧಿತಗೊಳಿಸಿಲ್ಲದ ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳು (ದ.ಲ.ಯೂ) = [ನಿವ್ವಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಒಳಹರಿವು – ಸಿದ್ಧಿತಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳು]	ಸಿ-ಕೆ	5572.71	
ಎಂ	ಸಮಗ್ರ ತಾಂತ್ರಿಕ ಹಾಗೂ ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟ (%)= [{ಸಿದ್ಧಿತಗೊಳಿಸಿಲ್ಲದ ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳು / ನಿವ್ವಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಒಳಹರಿವು}*100]	ಎಲ್/ಸಿ*100	17.62	

VII. ಮಾಪಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ:

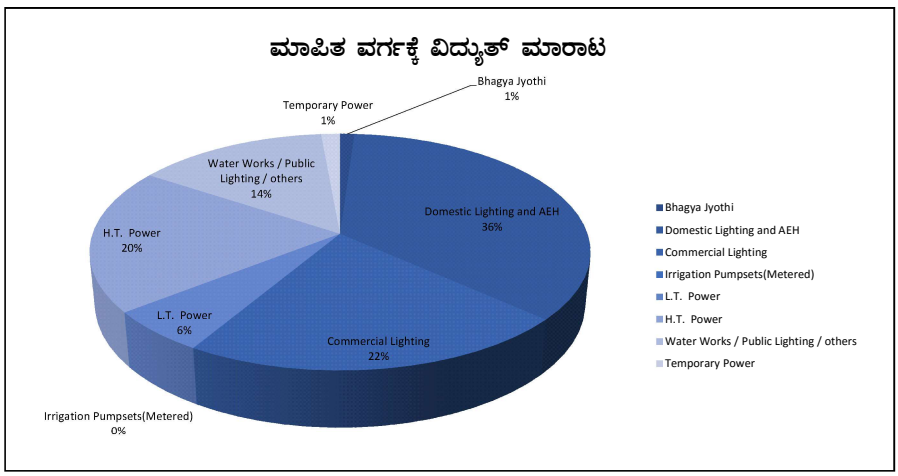
ವರ್ಷ	ವಿದ್ಯುತ್ ಒಳಹರಿವು (ದ.ಲ.ಯೂ)	ಮಾಪಿತ ವರ್ಗದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಶೇಕಡಾವಾರು ಹೆಚ್ಚಳ
ಆ.ವ-06	15321	8307.06	15.58
ಆ.ವ-07	18522	9717.36	16.98
ಆ.ವ-08	18665	11283.82	16.12
ಆ.ವ-09	19566	12205.78	8.17
ಆ.ವ-1	20329	12940.32	6.02
ಆ.ವ-11	21909	14263.2	10.22
ಆ.ವ-12	24584	15675.92	9.90
ಆ.ವ-13	26568	17069.13	8.89
ಆ.ವ-14	26786	17827.25	4.44
ಆ.ವ-15	28256	18676.96	4.77
ಆ.ವ-16	27893	18348.38	-1.76
ಆ.ವ-17	30228	18953.78	3.30
ಆ.ವ-18	29907	19678.23	3.82
ಆ.ವ-19	31616	20533.71	4.35
ಆ.ವ-20	31626	20884.34	1.71

VIII. ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ :

ಆ.ವ–20ರಲ್ಲಿ, ವಿವಿಧ ವರ್ಗದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ 27800.70 ದ.ಲ.ಯೂನಿಟ್ ವಿದ್ಯುತ್ತನ್ನು ಮಾರಾಟ ಮಾಡಲಾಯಿತು. ಇದರಲ್ಲಿ, (ಅಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳೂ ಸೇರಿದಂತೆ) 20884.34 ದ.ಲ.ಯೂನಿಟ್‌ಗಳನ್ನು ಮಾಪಿತ ವರ್ಗಕ್ಕೆ ಮತ್ತು ಉಳಿದ 6916.36 ದ.ಲ.ಯೂನಿಟ್ ವಿದ್ಯುತ್ತನ್ನು ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಿಲ್ಲದ ವರ್ಗದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಯಿತು. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ವಿತರಣ ನಷ್ಟ ಶೇ.12.49 ಹಾಗೂ ಸಮಗ್ರ ತಾಂತ್ರಿಕ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟ ಶೇ.14.78 ಎಂದು ಅಂದಾಜು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

(ಎ) ಮಾಪಿತ ವರ್ಗಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವರ್ಗ	ದ.ಲ.ಯೂ.ಗಳಲ್ಲಿ
1	ಭಾಗ್ಯ ಜ್ಯೋತಿ	224.43
2	ಗೃಹಬಳಕೆ ದೀಪ ಮತ್ತು ಎ.ಇ.ಎಚ್.	7420.69
3	ವಾಣಿಜ್ಯ ದೀಪ	4586.44
4	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟು (ಮಾಪಿತ)	7.02
5	ಎಲ್.ಟಿ. ಪವರ್	1217.67
6	ಎಚ್.ಟಿ. ಪವರ್	4139.15
7	ಜಲ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು/ಸಾರ್ವಜನಿಕದೀಪ/ ಇತರೆಗಳು	2993.99
8	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್	294.94
	ಒಟ್ಟು	**20884.34**

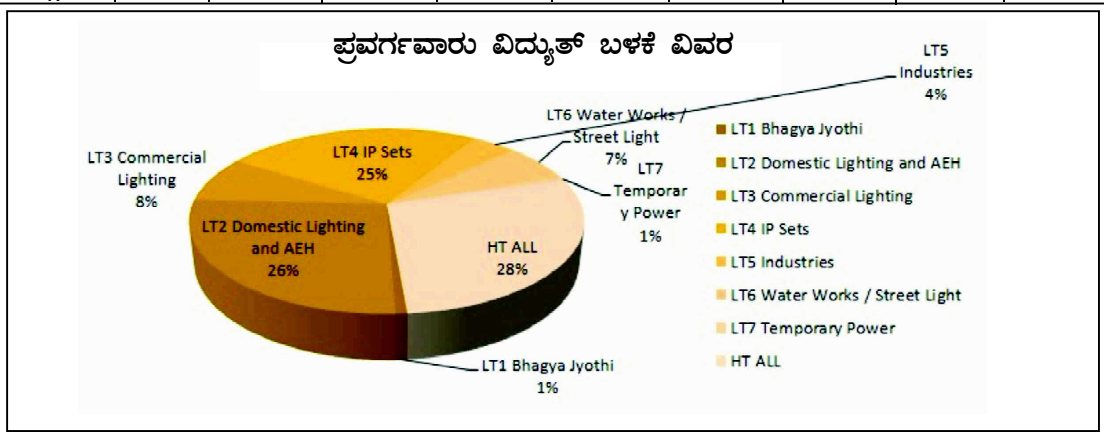


(ಬಿ) ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಿಲ್ಲದ ವರ್ಗಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವರ್ಗ	ದ.ಲ.ಯೂ.ಗಳಲ್ಲಿ
1	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳು (ಎಲ್‌ಟಿ4ಎ)	6916.36
	ಒಟ್ಟು	**6916.36**

(ಸಿ) 2019–20ರಲ್ಲಿ ವರ್ಗವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ

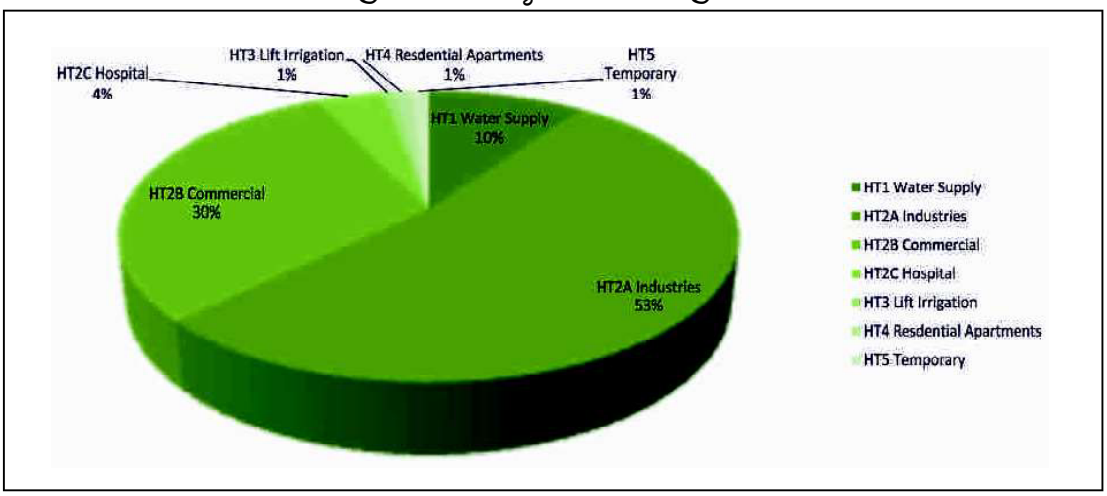
ವಿದ್ಯುತ್ ದರ	ಎಲ್‌ಟಿ1	ಎಲ್‌ಟಿ2	ಎಲ್‌ಟಿ3	ಎಲ್‌ಟಿ4	ಎಲ್‌ಟಿ5	ಎಲ್‌ಟಿ6	ಎಲ್‌ಟಿ7	ಎಚ್‌ಟಿ	ಒಟ್ಟು
ವರ್ಗ	ಭಾಗ್ಯ ಜ್ಯೋತಿ	ಗೃಹಬಳಕೆ ದೀಪಮತ್ತು ಎ.ಇ.ಎಚ್	ವಾಣಿಜ್ಯ ದೀಪ	ನೀ.ಪಂ. ಸೆಟ್ಟು	ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳು	ಜಲ ಕಾಮಗಾರಿ ಗಳುಮತ್ತು ಬೀದಿದೀಪ	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್	ಎಲ್ಲಾ	
ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ದ.ಲ.ಯೂ. ಗಳಲ್ಲಿ	224.43	7342.39	2240.82	6923.38	1217.67	1842.02	205.45	7804.54	27800.70
ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಶೇ.ದಲ್ಲಿ	1%	26%	8%	25%	4%	7%	1%	28%	100%



(ಡಿ) ಎಚ್.ಟಿ. ಮಾರಾಟದ ವರ್ಗವಾರು ವಿವರ:

ವಿದ್ಯುತ್ ದರ	ಎಚ್‌ಟಿ1	ಎಚ್‌ಟಿ2ಎ	ಎಚ್‌ಟಿ2ಬಿ	ಎಚ್‌ಟಿ2ಸಿ	ಎಚ್‌ಟಿ3	ಎಚ್‌ಟಿ4	ಎಚ್‌ಟಿ5	ಒಟ್ಟು
ವರ್ಗ	ನೀರು ಸರಬರಾಜು	ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳು	ವಾಣಿಜ್ಯ	ಆಸ್ಪತ್ರೆ	ಏತ ನೀರಾವರಿ	ವಸತಿ ಅಪಾರ್ಟ್‌ಮೆಂಟ್	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ	
ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ದ.ಲ.ಯೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	762.04	4139.15	2345.62	331.51	58.42	78.30	89.48	**7804.54**

ಎಚ್.ಟಿ. ಪ್ರವರ್ಗದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯ ಪ್ರವರ್ಗವಾರು ವಿವರ



IX. ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ಮತ್ತು ವಸೂಲಿ:

(ಎ) ಗ್ರಾಹಕ ಸಂಖ್ಯೆಯಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಹೆಚ್ಚಳದ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆಯು ವರ್ಷದಿಂದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಹೆಚ್ಚಾಗಿದೆ:

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ	ಬೇಡಿಕೆ (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಸಂಗ್ರಹ (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
2010-11	8246 ಕೋಟಿಗಳು	7855 ಕೋಟಿಗಳು
2011-12	9348 ಕೋಟಿಗಳು	8794 ಕೋಟಿಗಳು
2012-13	10724 ಕೋಟಿಗಳು	10096 ಕೋಟಿಗಳು
2013-14	11560 ಕೋಟಿಗಳು	11147 ಕೋಟಿಗಳು
2014-15	13385 ಕೋಟಿಗಳು	12884 ಕೋಟಿಗಳು
2015-16	14218 ಕೋಟಿಗಳು	14049 ಕೋಟಿಗಳು
2016-17	15838 ಕೋಟಿಗಳು	15543 ಕೋಟಿಗಳು
2017-18	18042 ಕೋಟಿಗಳು	18677 ಕೋಟಿಗಳು
2018-19	18892 ಕೋಟಿಗಳು	18361 ಕೋಟಿಗಳು
2019-20	21171 ಕೋಟಿಗಳು	20525 ಕೋಟಿಗಳು

(ಬಿ) ಬೇಡಿಕೆಯಿಂದ ಅದಾಯವನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಈ ಕೆಳಗಿನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಮೂಲಕ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ವಿದ್ಯುನ್ಮಾನ್ ಪಾವತಿ ಘಟಕವು ನಗದು, ಚೆಕ್, ಡಿಡಿ, ಡೆಬಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್, ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್, ನೆಟ್ ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್, ಎನ್‌ಇಎಫ್‌ಟಿ/ ಆರ್‌ಟಿಜಿಎಸ್ ಮತ್ತು ಮೊಬೈಲ್ ವಾಲೆಟ್ ಮುಂತಾದ ವಿವಿಧ ವಿಧಾನಗಳ ಮೂಲಕ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ವೆಂಡರ್‌ಗಳಾದ ಬಿಬಿಪಿಎಸ್, ಬೆಸ್ಕಾಂ ಮಿತ್ರ, ಬೆಸ್ಕಾಂ ಪೋರ್ಟಲ್, ಅಂಚೆ ಕಚೇರಿ, ಐಎಂಐ, ಬೆಂಗಳೂರು ಒನ್ ಹಾಗೂ ಕರ್ನಾಟಕ ಒನ್ ಕೌಂಟರ್‌ಗಳು ಹಾಗೂ ಪೋರ್ಟಲ್‌ಗಳು, ಖಜಾನೆ 2, ಮೊಬೈಲ್ ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್‌ಗಳು, ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಜಾಲತಾಣಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಮೂಲಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಸಂಗ್ರಹದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮತ್ತು ಸಮನ್ವಯದೊಂದಿಗೆ ವ್ಯವಹರಿಸುತ್ತದೆ.

2019–20ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ವೆಂಡರುಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದ್ದಾರೆ:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವೆಂಡರಿನ ಹೆಸರು	ಸಂಗ್ರಹದ ವಿಧಾನಗಳು	ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ
1	ಬಿಲ್ ಡೆಸ್ಕ್ ಆನ್‌ಲೈನ್	ಡೆಬಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್/ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್/ ನೆಟ್ ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್	3825163	3740.63
2	ಬೆಸ್ಕಾಂ ಮಿತ್ರ	ಡೆಬಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್/ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್/ ನೆಟ್ ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್	700229	123.44
3	ವಿಜಯಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಪಿಜಿ	ಡೆಬಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್/ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್/ ನೆಟ್ ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್	123702	274.05
4	ಟೆಕ್ ಪ್ರೊಸೆಸ್ ಪಿಜಿ	ಡೆಬಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್/ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್/ ನೆಟ್ ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್	52972	40.63
5	ಆಕ್ಸಿಸ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಪಿಜಿ	ಡೆಬಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್/ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್/ ನೆಟ್ ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್	325422	76.89
6	ಐಡಿಬಿಐ ಪಿಜಿ	ಡೆಬಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್/ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್	17145	4.89
7	ಕರ್ನಾಟಕ ಒನ್	ನಗದು/ಚೆಕ್/ಡಿಡಿ/ಡೆಬಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್/ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್/ನೆಟ್ ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್	246564	17.08
8	ಬೆಂಗಳೂರು ಒನ್	ನಗದು/ಚೆಕ್/ಡಿಡಿ/ಡೆಬಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್/ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್/ನೆಟ್ ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್	13883227	1481.81
9	ಎನ್‌ಇಎಫ್‌ಟಿ	ಎನ್‌ಇಎಫ್‌ಟಿ/ಆರ್‌ಟಿಜಿಎಸ್	67489	4423.32
10	ಖಜಾನೆ 2 (ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ಥಾಪನಗಳಿಗೆ ಮಾತ್ರ)	ಎನ್‌ಇಎಫ್‌ಟಿ/ಆರ್‌ಟಿಜಿಎಸ್	46418	70.23
11	ಐಎಂಐ	ಡೆಬಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್/ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್/ ನೆಟ್ ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್/ವಾಲೆಟ್ಸ್	42372	6.13

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವೆಂಡರಿನ ಹೆಸರು	ಸಂಗ್ರಹದ ವಿಧಾನಗಳು	ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ
12	ಅಂಚೆ ಕಚೇರಿ	ನಗದು	302444	21.56
13	ನ್ಯಾಷನಲ್ ಆಟೋಮೇಟಡ್ ಕ್ಲಿಯರಿಂಗ್ ಹೌಸ್(ಎನ್ಎಸಿಎಚ್)/ಇಸಿಎಸ್	ಗ್ರಾಹಕರ ಖಾತೆಯಿಂದ ಸ್ವಯಂ ಡೆಬಿಟ್	530474	197.71
14	ವಿಜಯಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಬಿಬಿಪಿಎಸ್	ಡೆಬಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್/ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್/ ನೆಟ್ ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್/ವಾಲೆಟ್ಸ್/ ಆಟೋ ಡೆಬಿಟ್	22066092	2428.49
15	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಬಿಬಿಪಿಎಸ್	ಡೆಬಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್/ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್/ ನೆಟ್ ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್/ವಾಲೆಟ್ಸ್/ ಆಟೋ ಡೆಬಿಟ್	115825	13.95

(ಸಿ) ಕಳೆದ 5 ವರ್ಷಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುನ್ಮಾನ ಪಾವತಿ ಘಟಕದಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ಸಂಗ್ರಹಣೆಯ ಪ್ರಗತಿ:

ವರ್ಷ	ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ
2015-2016	2,68,98,448	2,682.65
2016-2017	3,03,05,693	8,105.07
2017-2018	3,32,52,869	10,370.38
2018-2019	3,74,60,140	11,280.78
2019-2020	4,23,45,538	12,920.81

X. ಬೇಡಿಕೆ ಪರ ನಿರ್ವಹಣೆ (ಡಿ.ಎಸ್.ಎಂ) / ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂರಕ್ಷಣಾ ಕ್ರಮಗಳು :

ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂರಕ್ಷಣೆಗಾಗಿ ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ 2019–20 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕೆಳಕಂಡ ಬೇಡಿಕೆ ಪರ ನಿರ್ವಹಣೆ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ:

(1) **ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಮೇಲ್ಛಾವಣಿ ಯೋಜನೆಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಅನುಷ್ಠಾನ:**

(ಎ) ಜಾಲ ಸಂಪರ್ಕಿತ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಮೇಲ್ಛಾವಣಿ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ನಿವ್ವಳ ಮಾಪನ ಆಧಾರದಡಿಯಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ದಿನಾಂಕ 22.05.2014ರಂದು 2014–21 ಸೌರಶಕ್ತಿ ನೀತಿಯನ್ನು ಘೋಷಿಸಿದ್ದು, 2022ರ ವೇಳೆಗೆ 2400 ಮೆಗಾವಾಟ್ ಸಾಧಿಸುವ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಗುರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.

(ಬಿ) ಅನೇಕ ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿ ಸ್ಥಾಪನಗಳು/ಸರ್ಕಾರಿ ಕಟ್ಟಡಗಳು, ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದತೆ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗವು, ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್‌ದರ ಆದೇಶ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣಗಳನ್ನು ನೀಡುತ್ತಿದೆ.

(ಸಿ) 1 ಕಿ.ವ್ಯಾಟ್‌ನಿಂದ 2 ಮೆ.ವ್ಯಾಟ್‌ವರೆಗೆ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದೊಂದಿಗೆ ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಆಹ್ವಾನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿ. ಸಾಮರ್ಥ್ಯವು ಮಂಜೂರಾದ ಹೊರೆಯ ಶೇ.100ಕ್ಕೆ ಸಮನಾಗಿರಬೇಕು.

(ಡಿ) ಜಾಲ ಸಂಪರ್ಕಕ್ಕಾಗಿ ಆನ್‌ಲೈನ್ ಅರ್ಜಿ, ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಆದೇಶಗಳು /ಅಧಿಸೂಚನೆಗಳು /ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳು / ಸಮಯಸೂಚಿಗಳು ಮತ್ತು ಅರ್ಜಿಯ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ನಮೂನೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದ ಹಾಗೂ ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಇತರೆ ನಮೂನೆಗಳು ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ಜಾಲತಾಣದಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿದೆ.

(ಇ) ಸ್ವಯಂ–ಬಳಕೆಗಾಗಿ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಮೇಲ್ಛಾವಣಿ ಫೋಟೋವೋಲ್ಟಾಯಿಕ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಸ್ಥಾವರವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಹಾಗೆಯೇ ನಿವ್ವಳ/ಒಟ್ಟು ಮಾಪನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಜಾಲಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು/ಮಾರಾಟ ಮಾಡಲೂ ಸಹ ಈ ಯೋಜನೆಯು ಉತ್ತೇಜಿಸುತ್ತದೆ.

(ಎಫ್) ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ಗ್ರಿಡ್ ಟೈಡ್ ಇನ್ವರ್ಟರುಗಳು ಹಾಗೂ ಬೈ–ಡೈರೆಕ್ಷನಲ್ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಖಡ್ಡಾಯವಾಗಿ ಬಳಕೆ ಮಾಡುವುದು.

(ಜಿ) ಗ್ರಾಹಕರ ಅನುಕೂಲಕ್ಕಾಗಿ ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ಗ್ರಿಡ್ ಟೈಡ್ ಇನ್‌ವರ್ಟರ್ ತಯಾರಕರು ಹಾಗೂ ಸರಬರಾಜುದಾರರ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಅವು ಹೀಗಿವೆ:

i. ಎಂಪಾನೇಲ್ಡ್ ಗ್ರಿಡ್ ಟೈಡ್ ಇನ್‌ವರ್ಟರ್ ತಯಾರಕರು – 21 ಸಂ.

ii. ಎಂಪಾನೇಲ್ಡ್ ಆಯೋಜಕರು – 7 ಸಂ.

(ಎಚ್) ಬೆವಿಕಂಪನಿ ಒಡೆತನದ ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲ್ಛಾವಣಿಯ ಮೇಲೆ ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿ ಸ್ಥಾವರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಯೋಜನೆಯಡಿ, 673.8 ಕಿ.ವ್ಯಾ.ವಿ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ 51 ಸ್ಥಾಪನಗಳನ್ನು ನಿಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ಐ) 13ನೆಯ ಹಣಕಾಸು ಆಯೋಗದ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ನಿಧಿಯಡಿಯಲ್ಲಿ, ಒಟ್ಟು 10 ಮೆ.ವ್ಯಾಟ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಸೋಲಾರ್ ಅನ್ನು ಸರ್ಕಾರಿ ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲೆ ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಪ್ರಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ಜೆ) 07.11.2014 ರಿಂದ 31.03.2020 ರವರೆಗೆ ಒಟ್ಟಾರೆ 136.39 ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ 2333 ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿ ಸ್ಥಾಪನಗಳನ್ನು ನಿಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ.

(2) **ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಸೌರ ಗೃಹ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನ:**

(ಎ) ಹೊಸ ಮತ್ತು ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯ (ಎಂ.ಎನ್.ಆರ್.ಇ), ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ದಿನಾಂಕ 08.03.2019ರ ಆದೇಶವು, 2022 ರ ಹೊತ್ತಿಗೆ ಮೇಲ್ಛಾವಣಿ ಸೌರ ಯೋಜನೆಗಳಿಂದ 40 ಜಿ.ವ್ಯಾ ಸಂಚಿತ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಸಾಧಿಸಲು ಹಂತ–2 ಜಾಲ ಸಂಪರ್ಕಿತ ಸೌರ ಮೇಲ್ಛಾವಣಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿದೆ.

(ಬಿ) ಈ ಯೋಜನೆಯು, ವೈಯಕ್ತಿಕ ವಸತಿ ಗ್ರಾಹಕರು ಮತ್ತು ಗುಂಪು ವಸತಿ ಸಂಘಗಳು/ವಸತಿ ಕಲ್ಯಾಣ ಸಂಘಗಳಿಗೆ ಮೇಲ್ಛಾವಣಿ ಸೌರವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಕೇಂದ್ರ ಹಣಕಾಸು ನೆರವು (ಸಿಎಫ್ಎ) ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ.

(ಸಿ) ಸಿಎಫ್ಎ ಮಾದರಿಯನ್ನು ಕೆಳಗೆ ವಿವರಿಸಲಾಗಿದೆ:

ವಸತಿ ಕ್ಷೇತ್ರದ ಪ್ರಕಾರ	ಸಿಎಫ್ಎ (ಬೆಂಚ್ ಮಾರ್ಕ್ ವೆಚ್ಚದ ಶೇಕಡಾವಾರು ಅಥವಾ ಸ್ಪರ್ಧಾತ್ಮಕ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಮೂಲಕ ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾದ ವೆಚ್ಚ ಯಾವುದು ಕಡಿಮೆಯೋ ಅದು)
ವಸತಿ ಕ್ಷೇತ್ರ (ಗರಿಷ್ಠ 3ಕಿ.ವ್ಯಾ. ಸಾಮರ್ಥ್ಯದವರೆಗೆ)	ಬೆಂಚ್ ಮಾರ್ಕ್ ವೆಚ್ಚದ ಶೇ.40
ವಸತಿ ಕ್ಷೇತ್ರ (3ಕಿ.ವ್ಯಾ. ಸಾಮರ್ಥ್ಯಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಮತ್ತು 10ಕಿ.ವ್ಯಾ. ಸಾಮರ್ಥ್ಯದವರೆಗೆ)	3 ಕಿ.ವ್ಯಾ. ವರೆಗೆ ಶೇ.40+3 ಕಿ.ವ್ಯಾ. ಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಮತ್ತು 10 ಕಿ.ವ್ಯಾ.ವರೆಗೆ ಆರ್ಟಿಎಸ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಶೇ.20.
500 ಕಿ.ವ್ಯಾ.ಪಿ (ಪ್ರತಿ ಮನೆಗೆ 10 ಕಿ.ವ್ಯಾ.ಪಿ) ವರೆಗಿನ, ಗುಂಪು ವಸತಿ ಸಂಘಗಳು/ವಸತಿ ಕಲ್ಯಾಣ ಸಂಘಗಳು (ಜಿಎಚ್ಎಸ್/ಆರ್ಡಬ್ಲ್ಯೂಎ) ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಿಗಾಗಿ, ಸಾಮಾನ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಾಗಿ ಆರ್ಟಿಎಸ್ ಅನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಆ ಜಿಎಚ್ಎಸ್ / ಆರ್ಡಬ್ಲ್ಯೂಎನಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ನಿವಾಸಿಗಳು ಈಗಾಗಲೇ ಸ್ಥಾಪಿಸಿರುವ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಮೇಲ್ಛಾವಣಿ ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮೇಲಿನ ಮಿತಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ	20%

(ಡಿ) ಎಂ.ಎನ್.ಆರ್.ಇಯು, ದಿನಾಂಕ 04.10.2019 ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಗೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20ರ ಸಾಲಿಗೆ 30ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಅನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿದೆ.

(ಇ) ಸ್ಥಾಪನದ ಅನುಮೋದಿತ ಹೊರೆಯವರೆಗೆ ವಸತಿ ಗ್ರಾಹಕರು ಮತ್ತು ಜಿಎಚ್ಎಸ್/ಆರ್ಡಬ್ಲ್ಯೂಎಗಳಿಂದ ಆನ್‌ಲೈನ್ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಆಹ್ವಾನಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ತಾಂತ್ರಿಕ ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು 30 ಮೆ.ವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯಕ್ಕಾಗಿ (20 ಮೆ.ವ್ಯಾ.ಗೆ ವಸತಿ ಮತ್ತು 10 ಮೆ.ವ್ಯಾ.ಗೆ ಜಿಎಚ್ಎಸ್/ಆರ್ಡಬ್ಲ್ಯೂಎ) ಮೊದಲು ಬಂದವರಿಗೆ ಮೊದಲ ಆದ್ಯತೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಶಾರ್ಟ್‌ಲಿಸ್ಟ್ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

(ಎಫ್) ಒಪ್ಪಂದದ ಕರಾರು (ಅಂದರೆ ತ್ರಿ–ಪಕ್ಷೀಯ) ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವ ಮೊದಲು ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ಸೂಚಿಸಿದ ನಿಗದಿತ ಅವಧಿಯೊಳಗೆ ಗ್ರಾಹಕರು ಸಿಎಫ್ಎ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಗೆ ಜಮಾ ಮಾಡಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.

(ಜಿ) ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು "ವಿನ್ಯಾಸ, ಸರಬರಾಜು, ಸ್ಥಾಪನೆ ಮತ್ತು 5 ವರ್ಷಗಳ ವಾರ್ಷಿಕ ನಿರ್ವಹಣಾ ಒಪ್ಪಂದ ಸೇರಿದಂತೆ ನಿವ್ವಳ–ಮಾಪನ ಪರಿಕಲ್ಪನೆಯ ಮೇಲೆ ಸೌರ ಆರ್ಟಿಪಿವಿ ಜಾಲ ಸಂಪರ್ಕಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾರಂಭಕ್ಕಾಗಿ" ಸೇವಾ ಪೂರೈಕೆದಾರರೆಂದು ಕರೆಯಲ್ಪಡುವ ಎಂಜಿನಿಯರಿಂಗ್, ಪ್ರೊಕ್ಯೂರ್ಮೆಂಟ್ ಮತ್ತು ನಿರ್ಮಾಣ (ಇಪಿಸಿ)ದ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರನ್ನು ಸ್ಪರ್ಧಾತ್ಮಕ ಬಿಡ್ಡಿಂಗ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಮೂಲಕ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸೇರಿಸುತ್ತದೆ.

(ಎಚ್) ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿ ಸ್ಥಾಪನೆ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾರಂಭವನ್ನು ಪಿಪಿಎ/ಅನುಮೋದನೆಯ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಆರು ತಿಂಗಳೊಳಗೆ ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ಎಂಪಾನೇಲ್ಡ್ ಸೇವಾ ಪೂರೈಕೆದಾರರು ನಡೆಸುತ್ತಾರೆ.

(3) **ಸೂರ್ಯ ರೈತ ಯೋಜನೆ:**

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ರೈತರ ಕಲ್ಯಾಣಕ್ಕಾಗಿ ಒಂದು ಅಪೂರ್ವ ಯೋಜನೆ, "ಸೂರ್ಯ ರೈತ" ಯೋಜನೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ: 20.09.2014 ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಘೋಷಿಸಿದೆ. ನಿವ್ವಳ ಮಾಪನ, ಜಾಲ ಸಂಪರ್ಕಿತ ಸೌರ ನೀರಿನ ಪಂಪ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಈ ಯೋಜನೆ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿದೆ.

ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ಭಾರತದಲ್ಲೇ ಮೊಟ್ಟಮೊದಲನೆಯ ಪ್ರಾಯೋಗಿಕ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಜಾರಿಗೆ ತಂದಿದ್ದು, ರೈತರು ಸೌರಶಕ್ತಿ ಚಾಲಿತ ಐ.ಪಿ.ಸೆಟ್ಟುಗಳ ಮೂಲಕ ನೀರಾವರಿ ಮಾಡಬಹುದಾಗಿದೆ. ಕನಕಪುರ ತಾಲ್ಲೂಕಿನ ಹಾರೋಬೆಲೆ 11ಕೆ.ವಿ. ಫೀಡರಿನಲ್ಲಿ, ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ 310 ಅಸಮರ್ಥ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳನ್ನು ಶಕ್ತಿಯುತ ದಕ್ಷ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳಿಂದ ಬದಲಾಯಿಸಿ ಮತ್ತು ಈ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳನ್ನು ಸೌರಶಕ್ತಿಯಿಂದ ಕಾರ್ಯಚೇತನಗೊಳಿಸಿ ಹಾಗೂ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ತನ್ನು ನಿವ್ವಳ–ಮಾಪಿತ ಪರಿಕಲ್ಪನೆಯ ಮೇಲೆ ಜಾಲಕ್ಕೆ ರವಾನಿಸಲು ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲಕ್ಕೆ ರವಾನಿಸಿದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ತನ್ನು ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗವು ನಿಗದಿಪಡಿಸುವ ವಿದ್ಯುತ್ ದರದ ಪ್ರಕಾರ ರೈತರಿಗೆ ಹಿಂದಿರುಗಿಸಲಾಗುವುದು, ಇದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಬೆಳೆಗಳ ಮೂಲಕ ಗಳಿಸುವ ಆದಾಯವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ರೈತರಿಗೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಆದಾಯ ದೊರೆಯುತ್ತದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯ ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ ರೂ.24.36 ಕೋಟಿಗಳು.

ರೈತ ಹೂಡಿಕೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಹಾಯಧನ, ಎಂ.ಎನ್.ಆರ್.ಇ ಸಹಾಯಧನ ಮತ್ತು ರೈತರಿಗೆ ಸರಳ ನಿಯಮಗಳ ಸಾಲದ ಮೂಲಕ ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ಹೂಡಿಕೆ, ಇದನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ನಿವ್ವಳ ಮಾಪನ ವಿದ್ಯುತ್‌ದರ ಆದಾಯದ ಮೂಲಕ ರೈತನು ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು, ಇವುಗಳ ಸಂಯೋಜನೆಯ ಮೂಲಕ ಈ ಯೋಜನೆಗೆ ಹಣಕಾಸನ್ನು ಒದಿಸಲಾಗಿದೆ. ನಿವ್ವಳ ಮಾಪನ ಆದಾಯವನ್ನು ಷರತ್ತುಬದ್ಧ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಜಮಾ ಮಾಡಿ ಮತ್ತು ಮೊದಲು ಸಾಲದ ಖಾತೆಗೆ ಹಾಗೂ, ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಇದ್ದರೆ ರೈತರ ಖಾತೆಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಮೇ–2018 ರಂದಿಗೆ, ಎಲ್ಲಾ 310 ಸ್ಥಾಪನಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಜಾಲಕ್ಕೆ ಸಂಪರ್ಕಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸೂರ್ಯ ರೈತ ಯೋಜನೆಯಿಂದ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು:

(ಎ) **ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ** :

(i) ಕೃಷಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ನೀಡುತ್ತಿದ್ದ ಸಹಾಯಧನ ರೂಪದ ವಿದ್ಯುತ್ತನ್ನು ಖಾಯಂ ಆಗಿ ನಿಲ್ಲಿಸಿ, ಆದಾಯವನ್ನು ತರುವ ಇತರೆ ವಿಭಾಗಗಳಿಗೆ ವಿನಿಯೋಗಿಸಲು ಅವಕಾಶವಿದೆ.

(ii) ಕೃಷಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಉಳಿತಾಯ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟ ಮತ್ತು ನಿವ್ವಳ ಮಾಪನದಿಂದ ವಿತರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ವಿದ್ಯುತ್ತನ್ನು ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೊರತೆಯನ್ನು ನೀಗಿಸಲು ಬಳಸಬಹುದು.

(iii) ಅಂತರ್ಜಲ ಸಂಪನ್ಮೂಲವೂ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಕೃಷಿಗೆ ನೆರವಾಗುತ್ತದೆ.

(ಬಿ) **ಬೆ.ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಗೆ** :

(i) ವಿದ್ಯುತ್ ಬೇಡಿಕೆಯ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿ ಇಳಿತಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

(ii) ತಾಂತ್ರಿಕ ನಷ್ಟ ಪ್ರಮಾಣ ಇಳಿತಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

(iii) ಮೂಲಸೌಕರ್ಯಗಳ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಉಳಿತಾಯವಾಗುತ್ತದೆ.

(iv) ವಿತರಣ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವಿಫಲತೆಯ ಪ್ರಮಾಣ ಕಡಿಮೆಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

(v) ಅಧಿಕ ದರದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ವೆಚ್ಚ ಕಡಿಮೆಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

(ಸಿ) **ರೈತರಿಗೆ** :

(i) ನೀರಾವರಿ ಗುಣಮಟ್ಟ ವೃದ್ಧಿಸುತ್ತದೆ.

(ii) ದಿನದ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ ಖಚಿತಪಡಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು.

(iii) ಸೌರಶಕ್ತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯಿಂದ ನಿಯತ ಆದಾಯ.

(iv) ಬರ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ಒಂದು ಮೂಲ.

(4) **ಉನ್ನತ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ ಎಲ್ಲರಿಗೂ ಕೈಗೆಟುಕುವ ಎಲ್ಇಡಿಗಳಿಂದ (ಉಜಾಲ):**

ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಗ್ರಾಹಕರಿಗಾಗಿ "ಹೊಸ ಬೆಳಕು" ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹಂತ–1 ಮತ್ತು ಹಂತ–2ರ ಮೂಲಕ ನವೀನ ತಾಂತ್ರಿಕತೆಯ ಹಾಗೂ ಹೆಚ್ಚು ಸಮರ್ಥವಾದ ಲೈಟ್ ಎಮಿಟಿಂಗ್ ಡಯೋಡ್ (ಎಲ್ಇಡಿ) ಆಧಾರಿತ ಎಲ್.ಇ.ಡಿ.ಬಲ್ಬುಗಳು ಹಾಗೂ ಟ್ಯೂಬ್ ಲೈಟುಗಳನ್ನು ಬಳಕೆ ಮಾಡಲು ಉತ್ತೇಜಿಸುವ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿದೆ. ಇವುಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚು ಸಂಖ್ಯೆಯಲ್ಲಿ ಬಳಸುವುದರಿಂದ ಅತ್ಯಧಿಕ ಬೇಡಿಕೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹೊರೆಯನ್ನು ನಿಯಂತ್ರಿಸುವ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗೆ ನೆರವಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಮೆ॥ ಎನರ್ಜಿ ಎಫಿಷಿಯೆನ್ಸಿ ಸರ್ವೀಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಇ.ಇ.ಎಸ್.ಎಲ್) ಸಂಸ್ಥೆಯ ಮೂಲಕ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ಎ) ಹಂತ–1 – ಎಲ್.ಇ.ಡಿ.ಬಲ್ಬುಗಳು :

ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವು ಹೆಚ್ಚು ಗುಣಮಟ್ಟದ ಎಲ್.ಇ.ಡಿ.ಬಲ್ಬುಗಳನ್ನು ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ದರದಲ್ಲಿ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಿ, ಇನ್‌ಕ್ಯಾಂಡೆಸೆಂಟ್ ಲ್ಯಾಂಪ್ಸ್ (ಐಸಿಎಲ್) ಹಾಗೂ ಕಾಂಪ್ಯಾಕ್ಟ್ ಫ್ಲೋರಸೆಂಟ್ ಲ್ಯಾಂಪ್ಸ್ (ಸಿಎಫ್‌ಎಲ್)ಗಳ ಬದಲಾಗಿ ಉಪಯೋಗಿಸಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಉಳಿತಾಯ ಮಾಡಲು ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿಕೊಡುತ್ತದೆ. ಗ್ರಾಹಕರು, ಅವರ ಸ್ಥಾಪನದ ಮಂಜೂರಾದ ಹೊರೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ಅಂದರೆ, 2ಕಿ.ವಾಟ್ ವರೆಗೆ 5 ಬಲ್ಬುಗಳನ್ನೂ, 2ಕಿ.ವಾಟ್‌ಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಹೊರೆಗೆ 10 ಬಲ್ಬುಗಳನ್ನು, ಪ್ರತಿ ಬಲ್ಬಿಗೆ ರೂ.70/–ರಂತೆ ಖರೀದಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ.

ಆ.ವ. 2019–20ರಲ್ಲಿ 6,45,827 ಎಲ್.ಇ.ಡಿ. ಬಲ್ಬುಗಳನ್ನು ಮಾರಾಟ ಮಾಡಲಾಯಿತು ಮತ್ತು ವಾರ್ಷಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಳಿತಾಯ 158.65 ದಶ ಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳು.

(ಬಿ) ಹಂತ–2 – ಎಲ್.ಇ.ಡಿ. ಟ್ಯೂಬ್ ಲೈಟುಗಳು :

ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ಹೊಸ ಬೆಳಕು ಯೋಜನೆಯ ಹಂತ–2ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಒಂದಕ್ಕೆ ರೂ.220/–ರಂತೆ 20 ವ್ಯಾಟ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಎಲ್.ಇ.ಡಿ.ಟ್ಯೂಬ್ ಲೈಟನ್ನು ಮುಂಚೂಣಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಮೂಲಕ ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿನ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಮಾರಾಟ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ. ಆ.ವ.2019–20ರಲ್ಲಿ 20 ವ್ಯಾಟ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ 11,567 ಎಲ್.ಇ.ಡಿ.ಟ್ಯೂಬ್ ಲೈಟುಗಳನ್ನು ಮಾರಾಟ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ವಾರ್ಷಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಳಿತಾಯ 3.62 ದ.ಲ.ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳು.

ಖಾತರಿ:

ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿತರಣೆ ಮಾಡಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ, ಎಲ್.ಇ.ಡಿ.ಬಲ್ಬುಗಳಿಗೆ ಒಂದು ವರ್ಷದ ಖಾತರಿ ಮತ್ತು ಎಲ್.ಇ.ಡಿ ಟ್ಯೂಬ್ ಲೈಟುಗಳಿಗೆ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ಖಾತರಿ, ತಾಂತ್ರಿಕ ಕಾರಣಗಳಿಂದಾಗಿ ದೋಷಪೂರಿತವೆಂದು(ಭೌತಿಕ ಹಾನಿ, ಹೊರಭಾಗದ ಹಾನಿಗಳು, ಇತ್ಯಾದಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಕಂಡುಬಂದವುಗಳನ್ನು ಉಚಿತವಾಗಿ ಬದಲಾಯಿಸುವ ಖಾತರಿಯನ್ನು ನೀಡಿದೆ.

(5) ಪವನ ಯೋಜನೆ: ಬಿಇಇ 5 ಸ್ಟಾರ್ ಪ್ರಮಾಣಿತ ಸೀಲಿಂಗ್ ಫ್ಯಾನ್:

ಪವನ್ ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ಬಿಇಇ 5 ಸ್ಟಾರ್ ಪ್ರಮಾಣಿತ ಸೀಲಿಂಗ್ ಫ್ಯಾನುಗಳನ್ನು, ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ರೂ.1110/–ರಂತೆ ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿನ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಮಾರಾಟ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ. ಮೆ॥ ಎನರ್ಜಿ ಎಫಿಷಿಯೆನ್ಸಿ ಸರ್ವೀಸಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಇಇಸಿಎಲ್) ಸಂಸ್ಥೆಯು ಕಾರ್ಯಾನುಷ್ಠಾನ ಏಜೆನ್ಸಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.

ಖಾತರಿ:

ಬಿಇಇ 5 ಸ್ಟಾರ್ ಪ್ರಮಾಣಿತ ಸೀಲಿಂಗ್ ಫ್ಯಾನುಗಳನ್ನು ಮಾರಾಟ ಮಾಡಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಎರಡೂವರೆ ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಗೆ ತಾಂತ್ರಿಕ ಕಾರಣಗಳಿಂದಾಗಿ ದೋಷಪೂರಿತವೆಂದು(ಭೌತಿಕ ಹಾನಿ, ಹೊರಭಾಗದ ಹಾನಿಗಳು, ಇತ್ಯಾದಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಕಂಡುಬಂದವುಗಳನ್ನು ಉಚಿತವಾಗಿ ಬದಲಾಯಿಸುವ ಖಾತರಿಯನ್ನು ನೀಡಿದೆ.

ಉಜಾಲಾ ಮತ್ತು ಪವನ್ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು:

(i) ಸಂಜೆಯ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ ಅತ್ಯಧಿಕ ಹೊರೆಯನ್ನು ಇಳಿತಗೊಳಿಸುವುದು.

(ii) ವಿದ್ಯುತ್ ಕೊರತೆಯನ್ನು ತಗ್ಗಿಸುವುದು.

(iii) ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುವುದು.

(iv) ಗೃಹಬಳಕೆ ಗ್ರಾಹಕರ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಇಳಿತಗೊಳಿಸುವುದು.

(6) ಸೋಲಾರ್ ವಾಟರ್ ಹೀಟರ್‌ಗಳ ಕಡ್ಡಾಯ ಬಳಕೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನ :

ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್ ಸೈಡ್ ಮ್ಯಾನೇಜೆಮೆಂಟ್ ಪ್ರೋಗ್ರಾಂ, ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ಸೌರಶಕ್ತಿ ನೀರು ಕಾಯಿಸುವ ಸಾಧನಗಳ (ಸೋಲಾರ್ ವಾಟರ್ ಹೀಟರ್) ಬಳಕೆಗೆ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ನೀಡಿ ಕಡ್ಡಾಯಗೊಳಿಸಿದೆ. 2019–20ರ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ 43,873 ಸೌರಶಕ್ತಿ ನೀರು ಕಾಯಿಸುವ ಸಾಧನಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಉಳಿತಾಯ*	ಎಂಯೂ.ಗಳಲ್ಲಿ
43,873 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಸೌರಶಕ್ತಿ ನೀರು ಕಾಯಿಸುವ ಯಂತ್ರಗಳಿಂದ ವಾರ್ಷಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಳಿತಾಯ	43.43
43,873 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಸೌರಶಕ್ತಿ ನೀರು ಕಾಯಿಸುವ ಯಂತ್ರಗಳಿಂದ ದೈನಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಳಿತಾಯ	0.13

* ಪ್ರತಿ ಸೌರಶಕ್ತಿ ನೀರು ಕಾಯಿಸುವ ಯಂತ್ರಕ್ಕೆ ದಿನವೊಂದಕ್ಕೆ 1.5 ಗಂಟೆಗಳ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ಸರಾಸರಿ 2 ಕಿ.ವ್ಯಾಟ್.ನಂತೆ 330 ದಿನಗಳಿಗೆ ಗಣನೆ ಮಾಡಿ.

(7) **ಬೀದಿ ದೀಪ ಸ್ಥಾಪನಗಳಿಗೆ ಟೈಮರ್ ಸ್ವಿಚ್‌ಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು:**

ಬೀದಿ ದೀಪಗಳಿಗೆ ಟೈಮರ್ ಸ್ವಿಚ್‌ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲು ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು, ಬಿ.ಬಿ.ಎಂ.ಪಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಸ್ಥಳೀಯ ಪುರಸಭೆಗಳನ್ನು ವಿನಂತಿಸಿದೆ, ಇದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಳಿತಾಯವಾಗುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಜಾಲದಲ್ಲಿ ಸಂಜೆಯ ವೇಳೆ ಅತ್ಯಧಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಹೊರೆಯು ಕಡಿಮೆಯಾಗುತ್ತದೆ.

ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬೀದಿ ದೀಪಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಟೈಮರ್ ಸ್ವಿಚ್ಚುಗಳ ವಿವರ ಹೀಗಿದೆ:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಲಯ	ಮಾರ್ಚ್–20 ರಂದಿಗೆ ಅಸ್ತಿತ್ವ ದಲ್ಲಿರುವ ಬೀದಿ ದೀಪಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರ್ಚ್–20 ರಂದಿಗೆ ಅಳವಡಿಸಿ ರುವ ಟೈಮರ್ ಸ್ವಿಚ್ಚುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರ್ಚ್–20 ರಂದಿಗೆ ಕಾರ್ಯ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಟೈಮರ್ ಸ್ವಿಚ್ಚುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರ್ಚ್–20 ರಂದಿಗೆಕಾರ್ಯಸ್ಥಿತಿ ಯಲ್ಲಿ ಇಲ್ಲದ ಟೈಮರ್ ಸ್ವಿಚ್ಚುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರ್ಚ್–20 ರಂದಿಗೆ ಅಳವಡಿಸಬೇಕಾ ಗಿರುವ ಬಾಕಿ ಟೈಮರ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
1	ಬೆಂ.ಮ.ಕ್ಷೇ.ಉ.ವ.	8984	6556	4870	1686	4114
2	ಬೆಂ.ಮ.ಕ್ಷೇ.ದ.ವ.	12452	7645	5534	2111	6918
3	ಬೆಂ.ಗ್ರಾ.ಕ್ಷೇ.ವ.	21266	3123	2738	385	18528
4	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ವಲಯ	16239	203	43	160	16196
ಒಟ್ಟು		**58941**	**17527**	**13185**	**4342**	**45756**

(8) **ಕೆ.ಆರ್.ಇ.ಡಿ.ಎಲ್. ಮೂಲಕ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಆಫ್–ಗ್ರಿಡ್ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟು ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ:**

ರೈತರ ಕಲ್ಯಾಣಕ್ಕಾಗಿ, ಸೋಲಾರ್ ಆಫ್–ಗ್ರಿಡ್ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟನ್ನು ವಿತರಿಸುವ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿದೆ. ಕೆ.ಆರ್.ಇ.ಡಿ.ಎಲ್. ಸಂಸ್ಥೆಯು ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದ ನೋಡೇಲ್ ಏಜೆನ್ಸಿ, ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದೆ. ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವು, ಪಂಪುಸೆಟ್ಟಿನ ಸರಬರಾಜು, ಸ್ಥಾಪನೆ, ಕಾರ್ಯಾನುಷ್ಠಾನ ಹಾಗೂ 5 ವರ್ಷಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದ ಅರ್ಹತಾ ಮಾನದಂಡವೆಂದರೆ; ಪಂಪುಸೆಟ್ಟಿನ ಗರಿಷ್ಠ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ 5 ಅಶ್ವ ಶಕ್ತಿ ಹಾಗೂ ನೀರಿನ ಮಟ್ಟದ ಗರಿಷ್ಠ ಆಳ 233ಅಡಿ/70ಮೀಟರುಗಳು. ಪ್ರಥಮಾದ್ಯತೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಫಲಾನುಭವಿಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಹೊಸ/ಹಾಲಿ ಇರುವ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳೂ ಸಹ ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಕ್ಕೆ ಅರ್ಹವಾಗಿವೆ. ಪ.ಜಾತಿ ಹಾಗೂ ಪ.ಪಂಗಡಕ್ಕೆ ಸೇರಿದ ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಗೆ ಯೋಜನೆಯ ವೆಚ್ಚವು ಉಚಿತವಾಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಸಾಮಾನ್ಯ ವರ್ಗಕ್ಕೆ ಸೇರಿದ ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಗೆ ಯೋಜನೆಯ ವೆಚ್ಚ 1 ಲಕ್ಷ ರೂ. ಆಗಿರುತ್ತದೆ.

ಒಟ್ಟು 723 ಸೋಲಾರ್ ಆಫ್ ಗ್ರಿಡ್ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟು ಯಂತ್ರಗಳನ್ನು ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿ ನೀಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ.

(9) **ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಗೃತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ:**

ಬಳಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಸಂಪರ್ಕ ಮಾಧ್ಯಮಗಳು:

(ಎ) ವಾರ್ತಾಪತ್ರಿಕೆ, ಪುರವಣಿ ಹಾಗೂ ಸ್ಮರಣ ಸಂಚಿಕೆ ಇತ್ಯಾದಿಗಳಲ್ಲಿ ಜಾಹಿರಾತು.

(ಬಿ) ಪ್ರದರ್ಶನ ಮಳಿಗೆಗಳಲ್ಲಿ.

(ಸಿ) ಪ್ರಕಟಣ ಫಲಕಗಳಲ್ಲಿ.

(ಡಿ) ದೂರದರ್ಶನ, ಆಕಾಶವಾಣಿ ಹಾಗೂ ಬಿಗ್ ಎಫ್.ಎಂ.ನಲ್ಲಿ ಕಿರು ಪ್ರಕಟಣೆ

(ಇ) ಪೋಸ್ಟರುಗಳು, ಕರಪತ್ರ, ಬ್ರೋಚರುಗಳು, ಇತ್ಯಾದಿ.,

ಎಫ್) ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯಿತಿ ಮತ್ತು ಜಿಲ್ಲಾ ಪರಿಷತ್ ಕಚೇರಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಶಾಖಾಧಿಕಾರಿ/ಉಪವಿಭಾಗಾಧಿಕಾರಿಗಳು ಗ್ರಾಹಕ ಸಂವಾದ ಸಭೆಗಳ ಮೂಲಕ.

(ಜಿ) ತಾಲ್ಲೂಕು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ/ಜಿಲ್ಲಾ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ಸಂವಹನ ಸಭೆಗಳ ಮೂಲಕ.

(10) **ಅರ್ಥ್ ಅವರ್:**

ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು/ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರು ದಿನಾಂಕ 28.03.2020 ರಂದು ರಾತ್ರಿ 8.30 ರಿಂದ 9.30 ರವರೆಗೆ ಅನವಶ್ಯಕ ವಿದ್ಯುತ್ ದೀಪಗಳನ್ನು ಸ್ವಿಚ್ "ಆಫ್" ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ಅರ್ಥ್ ಅವರ್–2020 ನಿಯಮವನ್ನು ಪಾಲಿಸಿದರು.

XI. ಪ್ರಮುಖ ಯೋಜನೆಗಳು / ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ವಿಲೀನತೆ :

(ಎ) 11ಕೆವಿ ಒಎಚ್ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಯುಜಿ ಕೇಬಲ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಪರಿವರ್ತಿಸುವುದು, ಹೊರೆಯನ್ನು ವಿಭಜಿಸಲು ಹೊಸ ಫೀಡರ್ ಅನ್ನು ಆರಂಭಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಎಲ್‌ಟಿ ಒಎಚ್ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಉಜಿ/ಎಬಿ ಕೇಬಲ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಬದಲಾಯಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ಬೆಂ.ಮ.ಕ್ಷೇ.ವ. ಪ್ರದೇಶದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ 52 ಉಪ–ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಯುಜಿ ಜೊತೆಗೆ ಕೇಬಲ್ ಆಪ್ಟಿಕ್ ಫೈಬರ್ ಕೇಬಲ್ (ಒಎಫ್‌ಸಿ) ಅನ್ನು ಸೇರಿಸುವುದು.

ಸಾರಾಂಶ:

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯು, ಬೆಂ.ಮ.ಕ್ಷೇ.ವ ಪ್ರದೇಶದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ, 11 ಕೆವಿ ಓವರ್‌ಹೆಡ್ (ಒಎಚ್) ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಯುಜಿ ಕೇಬಲ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಪರಿವರ್ತಿಸುವ ಮತ್ತು ಎಲ್‌ಟಿ ಒಎಚ್ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಯುಜಿ/ಎಬಿ ಕೇಬಲ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಪರಿವರ್ತಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018–19 ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಆಯ–ವ್ಯಯ (ಬಜೆಟ್) ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಡಿ ಡಿಪಿಆರ್ ಅನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲು ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಗೆ ನಿರ್ದೇಶನ ನೀಡಿದೆ.

ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಸ್ವರೂಪ:

- ಎಚ್‌ಟಿ ಓವರ್‌ಹೆಡ್ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಯುಜಿ ಕೇಬಲ್‌ನಿಂದ ಪರಿವರ್ತಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಆರ್.ಎಂ.ಯು.ಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು.
- ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಅತ್ಯಧಿಕ ಹೊರೆಯ ಫೀಡರ್‌ನಲ್ಲಿ ಹೊರೆಯನ್ನು ವಿಭಜಿಸಲು ಯುಜಿ ಕೇಬಲ್‌ನಿಂದ ಹೊಸ 11ಕೆವಿ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸುವುದು.
- ಎಲ್‌ಟಿ ಓವರ್‌ಹೆಡ್ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಅಂಡರ್ ಗ್ರೌಂಡ್ (ಯುಜಿ)/ ಏರಿಯಲ್ ಬಂಚ್ಡ್ (ಎಬಿ) ಕೇಬಲ್‌ನಿಂದ ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.
- ಯುಜಿ ಕೇಬಲ್ ಜೊತೆಗೆ ಒಎಫ್‌ಸಿ ಅನ್ನು ಸೇರಿಸುವುದು.
- ಗ್ರಾಹಕರ ಆವರಣದಲ್ಲಿ ಎಲ್‌ಟಿ ಯುಜಿ ಕೇಬಲ್ ಅನ್ನು ಸೇರಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸುವುದು.
- ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆಗಾಗಿ ಡಿಪಿ/ಟಿಪಿ ವಿನ್ಯಾಸವನ್ನು ಸ್ಟನ್ ಪೋಲ್ ಆಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸುವುದು.
- ಓವರ್‌ಹೆಡ್ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಡಿಪಿ ವಿನ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡುವುದು.
- ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ಮಳಿಗೆಗಳಿಗೆ ಹಿಂತಿರುಗಿಸುವುದು.

ಯೋಜನೆಯ ಉದ್ದೇಶಗಳು:

- ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿನ ಭರವಸೆಯನ್ನು ಸುಧಾರಿಸುವುದು – ಅಡಚಣೆಗಳಲ್ಲಿ ಇಳಿತಗೊಳಿಸುವುದು.
- ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು – ಒಎಚ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ತಪ್ಪಿಸುವುದು.
- ವಿದ್ಯುತ್ ವೈಫಲ್ಯದಲ್ಲಿನ ಕಡಿತ – ಮರಗಳು/ಪ್ರಾಣಿಗಳು ಒಎಚ್ ಮಾರ್ಗದೊಂದಿಗೆ ಸಂಪರ್ಕಕ್ಕೆ ಬರುವುದು.
- ಅಡಚಣೆಯಲ್ಲಿನ ಕಡಿತ – ಭಾರೀ ಗಾಳಿ, ಮಳೆ ಮತ್ತು ಚಂಡಮಾರುತದಿಂದಾಗಿ.
- ಮಾರ್ಗ ಮುಕ್ತಗೊಳಿಸುವುದು – ಸುರಕ್ಷತೆಗಾಗಿ ಅನೇಕ ಫೀಡರುಗಳ ಮಾರ್ಗ ಮುಕ್ತಗೊಳಿಸುವಲ್ಲಿ ಕಡಿತ.
- ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರದ ಸೌಂದರ್ಯದ ನೋಟವನ್ನು ಸುಧಾರಿಸಲು.

ಯೋಜನೆಯ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು:

- ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟ ಮತ್ತು ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹತೆಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸುವುದು.
- ಟಿ & ಡಿ ಮತ್ತು ಎಟಿ & ಸಿ ನಷ್ಟಗಳಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಹೊರೆ ನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಸುಧಾರಿಸುವುದು.
- ಎಲ್‌ಟಿ ಮಾರ್ಗದ ಶಾರ್ಟ್ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್‌ನಿಂದಾಗಿ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವೈಫಲ್ಯ ದರದಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸುವುದು.
- ಹಸ್ತಕ್ಷೇಪ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ಅನಧಿಕೃತ ಸಂಪರ್ಕಗಳನ್ನು ಕಡಿತಗೊಳಿಸುವುದು.
- ಒಎಚ್ ಮಾರ್ಗದ ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹಕಗಳ ತುಂಡಾಗುವಿಕೆಯಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ಮಾರಣಾಂತಿಕ ಅಪಘಾತಗಳು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹಕಗಳ ಸೆಳೆತದಿಂದಾಗಿ ಅಸಮರ್ಪಕ ಒಎಚ್ ಮಾರ್ಗವು ಭೂಮಟ್ಟ ತೀರುವಳಿಯಾಗುವುದನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ತಡೆಯಬಹುದು.
- ವಿದ್ಯುತ್ ಅಡಚಣೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಡಿತ.
- ಕಡಿಮೆ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಸಣ್ಣ ವೋಲ್ಟೇಜು ಬಿಂದುಗಳು ಮತ್ತು ದೋಷಗಳು ಉಂಟಾಗುವ ಕಡಿಮೆ ಸಾಧ್ಯತೆಗಳು.

ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಗೆ ಸಂವಹನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಾಗಿ ಆಪ್ಟಿಕ್ ಫೈಬರ್ ಕೇಬಲ್ ಅನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು:

- ಆಪ್ಟಿಕಲ್ ಫೈಬರ್‌ನ ಆಂತರಿಕ ಇಎಂಐ/ಆರ್‌ಎಫ್‌ಐ ವಿನಾಯಿತಿಯು ಕಠಿಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಸರಕ್ಕೆ ಸೂಕ್ತವಾಗಿದೆ.
- ಆಪ್ಟಿಕಲ್ ಫೈಬರ್, ಅದರ ಸುಲಭ ಕ್ಷೇತ್ರ ಸಂಪರ್ಕವಾಹಕ ಮುಕ್ತಾಯ, ಗೋಚರ ಬೆಳಕಿನೊಂದಿಗೆ ಸುಲಭ ಪರೀಕ್ಷೆ, ಹಾನಿ ನಿರೋಧಕ ಕೇಬಲ್ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರತ್ಯೇಕತೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.
- ಹೆಚ್ಚಿನ ಆವರ್ತನ ಶ್ರೇಣಿ ಮತ್ತು ವೇಗದ ಚಲನೆಯ ಗತಿ ಹಾಗೂ ಕಡಿಮೆ ಸಂಕೇತ ಅವನತಿ ಮತ್ತು ದೀರ್ಘ ಜೀವಿತಾವಧಿ.
- ಆದಾಯ ಉತ್ಪಾದನೆ – ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಆಪ್ಟಿಕ್ ಫೈಬರ್ ಅನ್ನು ಇತರೆ ಇಲಾಖೆ ಮತ್ತು ಏಜೆನ್ಸಿಗಳಿಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆಗೆ ನೀಡಬಹುದು.

ವಿವರವಾದ ಯೋಜನೆಯ ಸಾರಾಂಶ ಹೀಗಿದೆ:

- ಬೆಂ.ಮ.ಕ್ಷೇ.ವ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿನ ಒಟ್ಟು ಉಪ ವಿಭಾಗಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ : 63 ಉಪ ವಿಭಾಗಗಳು
- **ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಉಪ–ವಿಭಾಗಗಳು : 52 ಉಪ ವಿಭಾಗಗಳು**
- **ಒಟ್ಟು ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚ : ರೂ. 4590.71 ಕೋಟಿಗಳು**
- **ಒಟ್ಟು ಯೋಜನೆ ಯು = ಒಎಫ್‌ಸಿ ಒಳಗೊಂಡು : ರೂ. 5325.23 ಕೋಟಿಗಳು.**
- ಎಚ್‌ಟಿ ಮಾರ್ಗದ ಪರಿವರ್ತನೆ : 6868.38 ಕಿ.ಮೀಟರುಗಳು.
- **ಎಚ್‌ಟಿ ಕಾಮಗಾರಿಯ ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚ : ರೂ. 3368.26 ಕೋಟಿಗಳು.**
- ಹೊಸ 11ಕೆವಿ ಫೀಡರಿನ ಚಾಲನೆ : 283.35 ಕಿ.ಮೀಟರುಗಳು.
- **ಹೊಸ ಫೀಡರ್‌ನ ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚ : ರೂ. 145.17 ಕೋಟಿಗಳು.**
- ಒಎಚ್ ಎಲ್‌ಟಿ ಮಾರ್ಗದ ಪರಿವರ್ತನೆ
  - ಯುಜಿ ಕೇಬಲ್ ಆಗಿ : 1624.36 ಕಿ.ಮೀಟರ್‌ಗಳು
  - ಎಬಿ ಕೇಬಲ್ ಆಗಿ : 11112.50 ಕಿ.ಮೀಟರ್‌ಗಳು
  - ಒಟ್ಟು : 12736.86 ಕಿ.ಮೀಟರ್‌ಗಳು
- **ಎಲ್‌ಟಿ ಕಾಮಗಾರಿಯ ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚ : ರೂ. 1077.27 ಕೋಟಿಗಳು**
- **ಒಎಫ್‌ಸಿ ವೆಚ್ಚ : ರೂ. 734.51 ಕೋಟಿಗಳು**

ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲು ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿಯು ತಾತ್ವಿಕವಾಗಿ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿದೆ.

ಬಜೆಟ್ ಅವಕಾಶ:

ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ, ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಹಣಕಾಸಿನ ನೆರವು ನೀಡುವಂತೆ ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ವಿವಿಧ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ವಿನಂತಿಸಿದೆ.

- ಮೆ॥ ಕೆಯುಐಡಿಎಫ್‌ಸಿ–ಐಎನ್‌ಆರ್ 400 ಕೋ.(ಮಂಜೂರಾದ)–ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ.6.5/ಸಾಲದ ಅರ್ವಇ–10 ವರ್ಷಗಳು.
- ಮೆ॥ ಎಡಿಬಿ–ಐಎನ್‌ಆರ್ 700 ಕೋ. ಸಾರ್ವಭೌಮ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ (ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ) – ವಾರ್ಷಿಕ ಅಂದಾಜು. ಶೇ.3/ಸಾಲದ ಅವಧಿ–15 ವರ್ಷಗಳು.
- ಮೆ॥ ಎಡಿಬಿ–ಐಎನ್‌ಆರ್ 630 ಕೋ. ಸಾರ್ವಭೌಮರಹಿತ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ (ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ) – ವಾರ್ಷಿಕ ಅಂದಾಜು. ಶೇ.8/ಸಾಲದ ಅವಧಿ–15 ವರ್ಷಗಳು.
- ಮೆ॥ ಎಸ್‌ಬಿಐ–ಐಎನ್‌ಆರ್ 1892.06 ಕೋ. (ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ)–ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 8.25/ಸಾಲದ ಅವಧಿ–15 ವರ್ಷಗಳು.
- ಮೆ॥ ಯುಬಿಐ–ಐಎನ್‌ಆರ್ 668.10 ಕೋ. (ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ)–ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 8.10/ಸಾಲದ ಅವಧಿ–15 ವರ್ಷಗಳು.

ದರ ಒಪ್ಪಂದಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಏಜೆನ್ಸಿಗಳಿಗೆ ಹಂತ–1, ಹಂತ–2 ಮತ್ತು ಹಂತ–3 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಏಜೆನ್ಸಿಯ ಹೆಸರು	ಉಪ ವಿಭಾಗದ ಹೆಸರು	ಅವಾರ್ಡ್ ವೆಚ್ಚ (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಷರಾ
1	ಮೆ॥ ಏಷಿಯನ್ ಫ್ಯಾಬ್ ಟೆಕ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಬೆಂಗಳೂರು.	ಎಸ್–20	100.98	ದಿನಾಂಕ 15.07.2020 ರಂದು ಹಂತ–1 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾದ ದರ ಒಪ್ಪಂದಗಳು. ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿವೆ.
2	ಮೆ॥ ಲಾರ್ಸನ್ & ಟಬ್ರೋ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಚೆನ್ನೈ	ಇ–6 & ಇ –10	219.47	
3	ಮೆ॥ ಏಷಿಯನ್ ಫ್ಯಾಬ್ ಟೆಕ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಬೆಂಗಳೂರು.	ಎನ್–5 & ಎನ್–7	322.83	
4	ಮೆ॥ ಲಾರ್ಸನ್ & ಟಬ್ರೋ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಚೆನ್ನೈ	ಸಿ–1, ಸಿ–2 & ಸಿ–6	109.06	
5	ಮೆ॥ ಏಷಿಯನ್ ಫ್ಯಾಬ್ ಟೆಕ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಬೆಂಗಳೂರು.	ಎನ್–1, ಎನ್–2, ಎನ್–3, ಎನ್–6, ಎನ್–8&ಎನ್–10	315.75	
6	ಮೆ॥ ಏಷಿಯನ್ ಫ್ಯಾಬ್ ಟೆಕ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಬೆಂಗಳೂರು.	ಎಸ್ –1, ಎಸ್ –2, ಎಸ್ –6, ಎಸ್ – 14 & ಎಸ್ –15	308.33	ದಿನಾಂಕ 15.07.2020 ರಂದು ಹಂತ–2 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾದ ದರ ಒಪ್ಪಂದಗಳು. ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿವೆ.
7	ಮೆ॥ ಕುಮಾರ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್, ಬೆಂಗಳೂರು.	ಡಬ್ಲ್ಯೂ–1, ಡಬ್ಲ್ಯೂ –2, ಡಬ್ಲ್ಯೂ–6, ಡಬ್ಲ್ಯೂ–7& ಡಬ್ಲ್ಯೂ –8	186.71	

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಏಜೆನ್ಸಿಯ ಹೆಸರು	ಉಪ ವಿಭಾಗದ ಹೆಸರು	ಅವಾರ್ಡ್ ವೆಚ್ಚ (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಷರಾ
8	ಮೆ॥ ಏಷಿಯನ್ ಫ್ಯಾಬ್ ಟೆಕ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಬೆಂಗಳೂರು.	ಇ –1 & ಇ –5	188.75	
9	ಮೆ॥ ಎನ್‌ಸಿಸಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಹೈದರಾಬಾದ್.	ಇ –11	230.20	
10	ಮೆ॥ ಲಾರ್ಸನ್ & ಟಬ್ರೋ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಚೆನ್ನೈ	ಸಿ–7	223.31	
11	ಮೆ॥ ಏಷಿಯನ್ ಫ್ಯಾಬ್ ಟೆಕ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಬೆಂಗಳೂರು.	ಸಿ–8	97.94	
12	ಮೆ॥ ಎನ್‌ಸಿಸಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಹೈದರಾಬಾದ್.	ಎಸ್–5 & ಎಸ್–9	116.00	ದಿನಾಂಕ 30.04.2020 ರಂದು ಹಂತ–3 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾದ ದರ ಒಪ್ಪಂದಗಳು. ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿವೆ.
13	ಮೆ॥ ಅರವಿಂದ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್, ಬೆಂಗಳೂರು.	ಎಸ್ –18	249.62	
14	ಮೆ॥ ಎನ್‌ಸಿಸಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಹೈದರಾಬಾದ್.	ಕೆ–1 & ಕೆ –4	219.58	
15	ಮೆ॥ ಏಷಿಯನ್ ಫ್ಯಾಬ್ ಟೆಕ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಬೆಂಗಳೂರು.	ಸಿ–4 & ಸಿ–5	142.62	
16	ಮೆ॥ ಎನ್‌ಸಿಸಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಹೈದರಾಬಾದ್.	ಕೆ –2	193.61	
17	ಮೆ॥ ಏಷಿಯನ್ ಫ್ಯಾಬ್ ಟೆಕ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಬೆಂಗಳೂರು.	ಸಿ–9	248.60	
18	ಮೆ॥ ಲಾರ್ಸನ್ & ಟಬ್ರೋ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಚೆನ್ನೈ	ಇ –9	97.94	
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ			**3672.08**	

ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವ ಅವಧಿ: ಮಾನ್ಸೂನ್ ಅವಧಿ ಸೇರಿದಂತೆ ದರ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ವಿತರಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 18 ತಿಂಗಳೊಳಗೆ ನಿಯೋಜಿಸಲಾದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಎಲ್ಲಾ ದೃಷ್ಟಿಕೋನಗಳಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಬೇಕು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಬೇಕು.

30.09.2020 ರ ವೇಳೆಗೆ ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ ರೂ. 248.74 ಕೋಟಿಗಳು.

ಹಂತ–4 ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತದಡಿಯಲ್ಲಿ ಒಎಚ್ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಯುಜಿ/ಎಬಿ ಕೇಬಲ್ ಆಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸುವ ವಿವರ ಹೀಗಿದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಉಪ ವಿಭಾಗದ ಹೆಸರು	ಡಿಪಿಆರ್ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ಥಿತಿ
1.	ಕೋರಮಂಗಲ ವಿಭಾಗದ ಎಸ್–4, ಎಸ್–7 ಮತ್ತು ಎಸ್–17 ಉಪ ವಿಭಾಗಗಳು, ಬೆಂಗಳೂರು ದಕ್ಷಿಣ ವೃತ್ತ, ಬೆಂ.ಮ.ಕ್ಷೇ.ವ (ದಕ್ಷಿಣ), ಬೆಸ್ಕಾಂ.	245.85	ಎಡಿಬಿ ಸಾರ್ವಭೌಮ ಸಾಲಕ್ಕಾಗಿ ಉಪ ವಿಭಾಗಗಳನ್ನು ಮೀಸಲಿಡಲಾಗಿದೆ. ತಾಂತ್ರಿಕ ಬಿಡ್‌ಗಳನ್ನು ತೆರೆಯಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಎಡಿಬಿ ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಕಳುಹಿಸಲಾಗಿದೆ. ಟೆಂಡರಿಂಗ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ.
2.	ಹೆಚ್‌ಎಸ್‌ಆರ್ ವಿಭಾಗದ ಎಸ್–8 ಮತ್ತು ಎಸ್–11 ಉಪ ವಿಭಾಗಗಳು, ಬೆಂಗಳೂರು ದಕ್ಷಿಣ ವೃತ್ತ, ಬೆಂ.ಮ.ಕ್ಷೇ.ವ (ದಕ್ಷಿಣ), ಬೆಸ್ಕಾಂ.	254.77	
3.	ಹೆಚ್‌ಎಸ್‌ಆರ್ ವಿಭಾಗದ ಎಸ್–12 ಉಪ ವಿಭಾಗ, ಬೆಂಗಳೂರು ದಕ್ಷಿಣ ವೃತ್ತ, ಬೆಂ.ಮ.ಕ್ಷೇ.ವ (ದಕ್ಷಿಣ), ಬೆಸ್ಕಾಂ.	205.29	
4.	ವೈಟ್‌ಫೀಲ್ಡ್ ವಿಭಾಗದ ಇ–4 ಉಪ ವಿಭಾಗ, ಬೆಂಗಳೂರು ಪೂರ್ವ ವೃತ್ತ, ಬೆಂ.ಮ.ಕ್ಷೇ.ವ (ಉತ್ತರ), ಬೆಸ್ಕಾಂ.	229.58	
5.	ವೈಟ್‌ಫೀಲ್ಡ್ ವಿಭಾಗದ ಇ–7 ಮತ್ತು ಇ–12 ಉಪ ವಿಭಾಗಗಳು, ಬೆಂಗಳೂರು ಪೂರ್ವ ವೃತ್ತ, ಬೆಂ.ಮ.ಕ್ಷೇ.ವ (ಉತ್ತರ), ಬೆಸ್ಕಾಂ.	223.60	ಟೆಕ್ನೋ–ವಾಣಿಜ್ಯ ಬಿಡ್‌ಗಳನ್ನು 05.10.2020 ರಂದು ತೆರೆಯಲಾಗಿದೆ. ಟೆಂಡರಿಂಗ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ.
6.	ಕೋರಮಂಗಲ ವಿಭಾಗದ ಎಸ್–3 ಮತ್ತು ಎಸ್–16 ಉಪ ವಿಭಾಗಗಳು, ಬೆಂಗಳೂರು ದಕ್ಷಿಣ ವೃತ್ತ, ಬೆಂ.ಮ.ಕ್ಷೇ.ವ (ದಕ್ಷಿಣ), ಬೆಸ್ಕಾಂ.	150.92	
7.	ಜಾಲಹಳ್ಳಿ ವಿಭಾಗದ ಸಿ–3 ಮತ್ತು ಎನ್–9 ಉಪ ವಿಭಾಗಗಳು, ಬೆಂಗಳೂರು ಉತ್ತರ ವೃತ್ತ, ಬೆಂ.ಮ.ಕ್ಷೇ.ವ (ಉತ್ತರ), ಬೆಸ್ಕಾಂ.	173.20	
	ಒಟ್ಟು	1483.20	

(ಬಿ) ಬೆಂಗಳೂರು ವಿತರಣಾ ಜಾಲದ ಉನ್ನತೀಕರಣ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಡಾಸ್ (ಡಿಎಎಸ್)

ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು, ಬೆಂಗಳೂರು ವಿತರಣ ಜಾಲದ ಉನ್ನತೀಕರಣ ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬೆಂಗಳೂರು ಮಹಾನಗರ ಕ್ಷೇತ್ರ ವಲಯದಲ್ಲಿ ಇರುವ 11ಕೆವಿ ವಿತರಣ ಕಾರ್ಯಜಾಲಕ್ಕಾಗಿ ವಿತರಣಾ ಸ್ವಯಂಚಾಲನೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿದೆ. ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರದಲ್ಲಿ (ಬೆಂ.ಮ.ಕ್ಷೇ.ವ) ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಭರವಸಾಪೂರ್ವಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಒದಗಿಸುವುದು, ಸೂಕ್ತ ನಿಯಂತ್ರಣ ಹಾಗೂ ಸಂಪರ್ಕ ಸಾಧನ ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಿ ಕಾರ್ಯಜಾಲದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ, ದಕ್ಷ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ, ನಿಯಂತ್ರಣ, ಇವುಗಳು ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದ ಉದ್ದೇಶವಾಗಿದೆ.

ಈ ಯೋಜನೆಯ ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ ರೂ.563.70 ಕೋಟಿಗಳು. ಇದರ ಪೈಕಿ ರೂ. 417.10 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ನೆರವಿನ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಜಪಾನ್ ಇಂಟರ್‌ನ್ಯಾಷನಲ್ ಕೋ–ಆಪರೇಷನ್ ಏಜೆನ್ಸಿಯು–ಜಪಾನ್ ಸರ್ಕಾರ ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ. ಉಳಿದ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ಭರಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

ಈ ಯೋಜನೆಯು, ಬೆಂ.ಮ.ಕ್ಷೇತ್ರ ವಲಯದ ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರದಲ್ಲಿ ಏಕಸ್ಥಳದಿಂದ ನಿರ್ವಹಣೆ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೊಳ್ಳುವ, 104ಕ್ಕೂ ಹೆಚ್ಚು ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು, 11 ಕೆವಿ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ 1516 ಫೀಡರುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡ ವಿತರಣ ಜಾಲವನ್ನು ಸ್ವಚಲನಗೊಳಿಸುವ ಎರಡು ಸಮಗ್ರ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ವಿತರಣ ಜಾಲ ಸ್ವಚಲನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಡಿಸ್ಟ್ರಿಬ್ಯೂಷನ್ ಸ್ಕಾಡಾ ಸಹಿತ ಕೆಳಗೆ ತಿಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಪ್ರಗತಿಶೀಲ ಡಿ.ಎಂ.ಎಸ್.ಅನ್ವಯಿಸುವಿಕೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ:

(ಎ) ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಗಿತ ನಿರ್ವಹಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆ (ಒಎಂಎಸ್).

(ಬಿ) ದೋಷ ಪತ್ತೆ ಮಾಡುವುದು, ಪ್ರತ್ಯೇಕಗೊಳಿಸುವಿಕೆ, ಪುನರ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನೀಡುವುದು (ಎಫ್‌ಡಿಐಆರ್).

(ಸಿ) ಸ್ವಿಚಿಂಗ್ ನಿರ್ವಹಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆ (ಎಸ್‌ಎಂಎಸ್).

(ಡಿ) ಡಿಸ್ಟ್ರಿಬ್ಯೂಷನ್ ಸ್ಟೇಟ್ ಎಸ್ಟಿಮೇಷನ್ (ಡಿಎಸ್‌ಇ).

(ಇ) ವಿತರಣ ಹೊರೆಯ ಮುನ್ನೋಟ.

(ಎಫ್) ಕ್ರ್ಯೂ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್.

(ಜಿ) ಆಪ್ಟಿಮಮ್ ಫೀಡರ್ ರೀಕನ್ಫಿಗರೇಷನ್.

1. **ಯೋಜನೆಯ ಧ್ಯೇಯವು ಈ ಕೆಳಗಿನವುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ:**

(ಎ) ಹಾಲಿ 11ಕೆವಿ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಓವರ್‌ಹೆಡ್ ಮಾರ್ಗಗಳು ಹಾಗೂ 11ಕೆವಿ ವಿತರಣಾ ಜಾಲದ ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಉನ್ನತೀಕರಿಸುವುದು ಮತ್ತು/ಅಥವಾ ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.

(ಬಿ) ಬೆಂ.ಮ.ಕ್ಷೇತ್ರ ವಲಯದಲ್ಲಿನ ವಿವಿಧ ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ 1590 ರಿಂಗ್ ಮೈನ್ ಯೂನಿಟ್ ಘಟಕಗಳನ್ನು (ಆರ್.ಎಂ.ಯು) ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ಆರ್.ಎಂ.ಯು. ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ಸಂಪರ್ಕ ಸಾಧನ ಸೌಲಭ್ಯ ಸಹಿತ ರಿಮೋಟ್ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.

(ಸಿ) 795 ಲೈನ್ ರೀಕ್ಲೋಷರ್ ಘಟಕಗಳು ಹಾಗೂ 745 ಲೋಡ್ ಬ್ರೇಕ್ ಸ್ವಿಚ್ಚುಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.

(ಡಿ) ಡಾಸ್‌ಗೆ ಪೂರಕವಾದ ಅಗತ್ಯ ಯಂತ್ರಾಂಶ ಹಾಗೂ ತಂತ್ರಾಂಶದ ಸಹಿತ ಸಂಪರ್ಕ ಸಾಧನ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸುವುದು.

2. **ಯೋಜನೆಯ ಉದ್ದೇಶಗಳು:**

(ಎ) ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರದಲ್ಲಿ 11ಕೆವಿ ಕಾರ್ಯಜಾಲದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಗಾಗಿ ವಿತರಣಾ ಕಾರ್ಯಜಾಲವನ್ನು ಸ್ವನಿರ್ವಹಣೆಗೊಳಿಸುವುದು.

(ಬಿ) ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಅಡಚಣೆರಹಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಾಗುತ್ತಿರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು.

(ಸಿ) ಮಾನವ ಕರ್ಮಿ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಕಾರಣ, ಲೋಪವಿರುವ ಸ್ಥಳವನ್ನು ಪತ್ತೆ ಮಾಡಲು ಉಂಟಾಗುತ್ತಿರುವ ಸಮಯಾಭಾವವನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಿ, ಶೀಘ್ರವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನೀಡುವುದು.

(ಡಿ) ಭರವಸಾಪೂರ್ವಕ ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸುವುದು.

(ಇ) ಕಾರ್ಯಜಾಲ ನಿರ್ವಹಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಉತ್ತಮಪಡಿಸುವುದು.

3. **ವಿತರಣ ಕಾರ್ಯಜಾಲ ಸ್ವನಿರ್ವಹಣೆಯಿಂದ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು:**

(ಎ) 11ಕೆವಿ ಕಾರ್ಯಜಾಲವನ್ನು ಏಕ ಸ್ಥಳದಿಂದ ನಿಯಂತ್ರಿಸುವುದು, ಕಡಿಮೆ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ದೋಶ/ಲೋಪವಿರುವ ಸ್ಥಳವನ್ನು ಶೀಘ್ರವಾಗಿ ಪತ್ತೆ ಮಾಡಿ ಸರಿಪಡಿಸಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜನ್ನು ನೀಡುವುದು.

(ಬಿ) ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಲ್ಲಿ ಉತ್ತಮಗೊಂಡ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ.

(ಸಿ) ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿನಲ್ಲಿ ಉತ್ತಮ ನಿರ್ವಹಣೆ ಹಾಗೂ ಯೋಜಿತ ನಿಯಂತ್ರಣ ಕ್ರಮಗಳು.

(ಡಿ) ಅತ್ಯುತ್ತಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಾರಕಾಂಶ.

(ಇ) ಎಂ.ಐ.ಎಸ್.ವರದಿಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಅವಕಾಶ.

4. **ಯೋಜನೆಯ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ:**

(ಎ) 11ಕೆವಿ ವಿತರಣ ಕಾರ್ಯಜಾಲದ ಸ್ವ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ಏಕಸ್ಥಳದಿಂದ ನಿರ್ವಹಣೆಗಾಗಿ ಅಗತ್ಯ ಯಂತ್ರಾಂಶ/ ತಂತ್ರಾಂಶ ಸಲಕರಣೆಗಳ ಸೌಲಭ್ಯ ಗಳುಳ್ಳ ಎರಡು ನಿಯಂತ್ರಣ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ಬಿ) ವಿತರಣ ಜಾಲದ ಸ್ವನಿರ್ವಹಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಾಗಿ, ಬೆ.ಮ.ಕ್ಷೇತ್ರ ವಲಯದ ವಿವಿಧ ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಯು.ಎಚ್.ಎಫ್. ರೇಡಿಯೋಗಳ ಮೂಲಕ ತುತ್ತ ತುದಿಯ ಸಂಪರ್ಕದವೆರೆಗೆ 10 ಸಂಪರ್ಕ ಸಾಧನ ಟವರುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡ ಪರವಾನಗಿ ಪಡೆದ ಸಂಪರ್ಕಸಾಧನ ಕಾರ್ಯಜಾಲವನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ರಿಮೋಟ್ ರೇಡಿಯೋಗಳು ಹಾಗೂ ವಿತರಣ ಜಾಲದ ಸ್ವನಿರ್ವಹಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳ ನಡುವಿನ ಸಮಗ್ರೀಕರಣ ಪರೀಕ್ಷೆಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

(ಸಿ) ಸ್ವ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ನಿಮಿತ್ತವಾಗಿ ಅಗತ್ಯವಾದ, 698.60ಕಿ.ಮೀ. ಉದ್ದಳತೆಯ ಕೊಯೋಟೆ ವಾಹಕ, 254.60ಕಿ.ಮೀ. ಉದ್ದಳತೆಯ ಏರಿಯಲ್ ಬಂಚ್ ಕೇಬಲ್, 228ಕಿ.ಮೀ.ಉದ್ದಳತೆಯ ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್, 11ಕೆವಿ ಮೇಲ್ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ವಿತರಣ ಕಾರ್ಯಜಾಲವನ್ನು ಉನ್ನತೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ಡಿ) ವಿತರಣ ಸ್ವನಿರ್ವಹಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಕಾರ್ಯಕ್ಷೇತ್ರ ಉಪಕರಣಗಳಾದ 795 ಎಲ್.ಆರ್.ಸಿ ಹಾಗೂ 745 ಎಲ್.ಬಿ.ಎಸ್.ಗಳನ್ನು, 1590 ಆರ್.ಎಂ.ಯು, ಆರ್.ಟಿ.ಎಸ್.ಗಳನ್ನು ಜಾಲ ಸಂಪರ್ಕಗೊಳಿಸಿ ಕಾರ್ಯಾನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ, 2918 ಕಾರ್ಯಕ್ಷೇತ್ರ ಉಪಕರಣಗಳ ಕಾರ್ಯಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಪರೀಕ್ಷೆಯು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ. ಇವುಗಳ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯು ಪರಿಶೀಲನಾ ತಪಾಸಣೆಯಲ್ಲಿದೆ. ಇತರೆ ಉಪಕರಣಗಳ ಕಾರ್ಯಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಪರೀಕ್ಷೆಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

(ಇ) ಸಮಗ್ರೀಕೃತ ಕಾರ್ಯಜಾಲ ನಿರ್ವಹಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿದ್ದು, ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿದೆ.

(ಎಫ್) ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಎಸ್‌ಸಿಎಡಿಎ ಯಿಂದ ದತ್ತಾಂಶ ಸ್ವಾಧೀನತೆಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

(ಜಿ) ದೂರಸ್ಥ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಾಗಿ ಆಪರೇಟರುಗಳಿಗೆ ಆಂತರಿಕವಾಗಿ ತರಬೇತಿ ನೀಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

(ಎಚ್) ಒಟ್ಟು 14 ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ, 12 ವಿಭಾಗಗಳಿಗೆ 11 ಕೆವಿ ವಿತರಣಾ ಕಾರ್ಯಜಾಲ ಕಾರ್ಯಚರಣೆಯನ್ನು (ಎಚ್.ಎಸ್.ಆರ್., ವಿಧಾನ ಸೌಧ, ಜಯನಗರ, ಕೋರಮಂಗಲ, ರಾಜರಾಜೇಶ್ವರಿ ನಗರ, ಮಲ್ಲೇಶ್ವರಂ, ಇಂದಿರಾನಗರ, ರಾಜಾಜಿನಗರ, ಶಿವಾಜಿನಗರ, ಪೀಣ್ಯ, ಹೆಬ್ಬಾಳ ಮತ್ತು ಕೆಂಗೇರಿ) ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ 24*7 ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

(ಐ) ವಿಭಾಗೀಯವಾಗಿ ಸ್ವ ನಿರ್ವಹಣ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ್ದು, ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ಬಿ) ಕಾರ್ಯಜಾಲ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವುದು

(1) ವಿತರಣ ಕಾರ್ಯಜಾಲದ ಬಲಪಡಿಸುವಿಕೆಯ ಕಾರ್ಯವು ನಿರಂತರ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಾಗಿದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2019–20 ರಲ್ಲಿ, ಎಚ್.ಟಿ ಹಾಗೂ ಎಲ್.ಟಿ.ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಸೇರ್ಪಡೆಗೊಳಪಡಿಸಿದ ವಿವರ ಹೀಗಿದೆ:

ವಿವರಗಳು	2019–20 ರಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟದ್ದು ಒಎಚ್+ಎಬಿಸಿ (ಕಿ.ಮೀ)	2019–20 ರಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟದ್ದು ಯುಜಿ(ಕಿ.ಮೀ)	2019–20 ರಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ಸೇರ್ಪಡೆ (ಕಿ.ಮೀ)	31.03.2020 ರಂದಿಗೆ ಇದ್ದಂತೆ		ಒಟ್ಟು (ಕಿ.ಮೀ)
				ಒಎಚ್ + ಎಬಿಸಿ (ಕಿ.ಮೀ)	ಯುಜಿ (ಕಿ.ಮೀ)	
ಹೆಚ್‌ಟಿ.ಮಾರ್ಗ	9860.00	673.28	10533.28	108518.79	6121.44	**114640.23**
ಎಲ್‌ಟಿ.ಮಾರ್ಗ	5442.31	227.90	5670.21	172777.13	1803.47	**174580.60**

(2) **ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2019–20ರಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಪ್ರವರ್ಗವಾರು ವಿತರಣ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಕೋಷ್ಟಕ:**

ಕಂಪನಿ	10 ಕೆವಿಎ		15 ಕೆವಿಎ		25 ಕೆವಿಎ		50 ಕೆವಿಎ		63 ಕೆವಿಎ		100 ಕೆವಿಎ		160 ಕೆವಿಎ		200 ಕೆವಿಎ	
ಬೆ.ವಿ.ಕಂ	ನ	ಗ್ರಾ	ನ	ಗ್ರಾ	ನ	ಗ್ರಾ	ನ	ಗ್ರಾ	ನ	ಗ್ರಾ	ನ	ಗ್ರಾ	ನ	ಗ್ರಾ	ನ	ಗ್ರಾ
	0	0	0	0	509	28989	0	0	1104	821	739	467	1	0	3	4

250 ಕೆವಿಎ		300 ಕೆವಿಎ		400 ಕೆವಿಎ		500 ಕೆವಿಎ		750 ಕೆವಿಎ		990 ಕೆವಿಎ		1000ಕೆವಿಎ		10 ಕೆವಿಎ			10 ಕೆವಿಎ		ಒಟ್ಟಾರೆ
ನ	ಗ್ರಾ	ನ	ಗ್ರಾ	ನ	ಗ್ರಾ	ನ	ಗ್ರಾ	ನ	ಗ್ರಾ	ನ	ಗ್ರಾ	ನ	ಗ್ರಾ	500 ಕೆವಿಎ	750 ಕೆವಿಎ	990 ಕೆವಿಎ	ನ	ಗ್ರಾ	
1023	63	0	1	0	0	283	35	4	1	0	0	0	0	1	6	18	3691	30391	34082

(3) **ಮಾರ್ಚ್–2020 ರ ಅಂತ್ಯದವರೆಗೆ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವಾರು ವಿತರಣ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಕೋಷ್ಟಕ**

10 ಕೆವಿಎ		15 ಕೆವಿಎ		25 ಕೆವಿಎ		50 ಕೆವಿಎ		63 ಕೆವಿಎ		100 ಕೆವಿಎ		160 ಕೆವಿಎ		200 ಕೆವಿಎ		250 ಕೆವಿಎ		300 ಕೆವಿಎ	
ನ	ಗ್ರಾ	ನ	ಗ್ರಾ	ನ	ಗ್ರಾ	ನ	ಗ್ರಾ	ನ	ಗ್ರಾ	ನ	ಗ್ರಾ	ನ	ಗ್ರಾ	ನ	ಗ್ರಾ	ನ	ಗ್ರಾ	ನ	ಗ್ರಾ
1	0	1158	1665	7343	219117	18	21	13204	48955	26598	1278	54	3	583	168	23370	1253	237	9

400 ಕೆವಿಎ		500 ಕೆವಿಎ		750 ಕೆವಿಎ		990 ಕೆವಿಎ		1000 ಕೆವಿಎ		ಕಾಂಪ್ಯಾಕ್ಟ್ ಉಪವಿಭಾಗ			ಒಟ್ಟು		ಒಟ್ಟಾರೆ
ನ	ಗ್ರಾ	ನ	ಗ್ರಾ	ನ	ಗ್ರಾ	ನ	ಗ್ರಾ	ನ	ಗ್ರಾ	100/250/ 500ಕೆವಿಎ	750 ಕೆವಿಎ	990 ಕೆವಿಎ	ನ	ಗ್ರಾ	
4	0	5286	310	8	2	8	0	17	0	40	117	276	78322	302781	381103

(4) **2019–20ರಲ್ಲಿ ವಿಫಲಗೊಂಡ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವಾರು ವಿತರಣ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಕೋಷ್ಟಕ:**

10/15/25 ಕೆವಿಎ		50/63/75 ಕೆವಿಎ		100/160 ಕೆವಿಎ		200/250 ಕೆವಿಎ		300/400/500 ಕೆವಿಎ		500 ಕೆವಿಎಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು		ಒಟ್ಟು		ಒಟ್ಟು	ಶೇಕಡಾ ವೈಫಲ್ಯ
ನ	ಗ್ರಾ	ನ	ಗ್ರಾ	ನ	ಗ್ರಾ	ನ	ಗ್ರಾ	ನ	ಗ್ರಾ	ನ	ಗ್ರಾ	ನ	ಗ್ರಾ		
248	10558	446	10133	833	7905	449	125	52	2	0	0	2028	28723	30751	8.07

XII. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಪ್ರಾಯೋಜಿತ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ:

(ಎ) ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆ:

- ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯನ್ನು 1983ರಲ್ಲಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಯಿತು. ಈ ಯೋಜನೆಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯದ್ದಾಗಿದ್ದು, ಪ.ಜಾತಿ, ಪ.ಪಂಗಡ, ಹಿಂದುಳಿದ ವರ್ಗ, ಅಲ್ಪ ಸಂಖ್ಯಾತ ಹಾಗೂ ವಿಶ್ವಕರ್ಮ ವರ್ಗದವರ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಚೇತನಗೊಳಿಸುವುದಾಗಿದೆ.
- 2019–20ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ, ಒಟ್ಟು 4571 ಅರ್ಜಿಗಳು (1498 ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು ಮತ್ತು 3073 ನೋಂದಾಯಿತ ಅರ್ಜಿಗಳು), ಇದರಲ್ಲಿ ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು, ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ 8000 ಗುರಿಯ ಎದುರಾಗಿ 3442 ಐಪಿ ಸೆಟ್ಟುಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಚೇತನಗೊಳಿಸಿದೆ. 2020–21 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ 6000 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಐಪಿ ಸೆಟ್ಟುಗಳನ್ನು ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಕಾರ್ಯಚೇತನಗೊಳಿಸುವ ಗುರಿಯನ್ನು ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿದೆ.

(ಬಿ) ವಿಶೇಷ ಘಟಕ ಯೋಜನೆ:

- ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ವಾರ್ಷಿಕ ಗುರಿ 428 ಕ್ಕೆ ಎದಿರಾಗಿ, 2019–20ರ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ, ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು 368 ನೀ.ಪಂ.ಸೆಟ್ಟುಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಗೊಳಿಸಿದೆ. ಈ ನಿಮಿತ್ತ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ರೂ. 644.00 ಲಕ್ಷ ವೆಚ್ಚದ ಎದಿರಾಗಿ, ರೂ. 644.00 ಲಕ್ಷ ವೆಚ್ಚ ಭರಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ಸಿ) ಗಿರಿಜನ ಪ್ರದೇಶ ಉಪಯೋಜನೆ:

- ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ವಾರ್ಷಿಕ ಗುರಿ 100 ಕ್ಕೆ ಎದಿರಾಗಿ, 2019–20ರ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ, ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು 91 ನೀ.ಪಂ.ಸೆಟ್ಟುಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಗೊಳಿಸಿದೆ. ಈ ನಿಮಿತ್ತ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ರೂ. 152.00 ಲಕ್ಷ ವೆಚ್ಚದ ಎದಿರಾಗಿ, ರೂ.152.00 ಲಕ್ಷ ವೆಚ್ಚ ಭರಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ಡಿ) ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ಕಾರ್ಯಚೇತನಗೊಳಿಸುವಿಕೆ:

2019–20ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ, ಕಾರ್ಯಚೇತನಗೊಳಿಸಲಾದ ಐ.ಪಿ.ಸೆಟ್ಟುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

(ಎ) ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ – 3442

(ಬಿ) 2019–20ಕ್ಕೆ ಹೊಂದಿರುವ ಗುರಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:–

(ಸಿ) ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ – 8000

XIII. ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಐಟಿ ಸಕ್ರಿಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆ

(ಎ) ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಐಟಿ ಹಂತ–2 ಯೋಜನೆ :–

(1) ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಉದ್ದೇಶಗಳೊಂದಿಗೆ 5000 ಕ್ಕಿಂತಲೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಜನಸಂಖ್ಯೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಸಮಗ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆ (ಐಪಿಡಿಎಸ್) ಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿತು.

(ಎ) ಉಪ–ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ಕಾರ್ಯಜಾಲವನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವುದು.

(ಬಿ) ವಿತರಣ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು/ಫೀಡರ್‌ಗಳು/ಗ್ರಾಹಕರ ಮಾಪನ.

(ಸಿ) ವಿತರಣಾ ಕ್ಷೇತ್ರದ ಐಟಿ ಸಕ್ರಿಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ಕಾರ್ಯಜಾಲವನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವುದು.

(2) ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯವು 5000 ಕ್ಕಿಂತಲೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಜನಸಂಖ್ಯೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಸಮಗ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆ (ಐಪಿಡಿಎಸ್) ಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿತು.

(3) ಆರ್–ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿಯು ಈ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಐಪಿಡಿಎಸ್‌ನ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಘಟಕವಾಗಿ ಮುಂದುವರಿಯುತ್ತದೆ.

(4) ವಿದ್ಯುತ್ ಹಣಕಾಸು ನಿಗಮ (ಪಿಎಫ್‌ಸಿ)ವು ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಐಟಿ ಸಕ್ರಿಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗೆ ನೋಡಲ್ ಏಜೆನ್ಸಿಯಾಗಿದೆ.

(5) ಕರ್ನಾಟಕದಲ್ಲಿ ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ 20 ಪಟ್ಟಣಗಳು, ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಾದ್ಯಂತ ಒಟ್ಟು 124 ಪಟ್ಟಣಗಳು ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

(6) ಪಿಎಫ್‌ಸಿಯು ಕರ್ನಾಟಕದ ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗಾಗಿ ರೂ. 61.98 ಕೋಟಿ ಡಿಪಿಆರ್ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ.

(7) ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಡಿಪಿಆರ್ ವೆಚ್ಚದ ಗರಿಷ್ಠ ಶೇ.75 ರಷ್ಟನ್ನು ಅನುದಾನವಾಗಿ ಪಿಎಫ್‌ಸಿಯು ಮಂಜೂರು ಮಾಡುತ್ತದೆ.

(8) ಮಾರ್ಚ್–2020 ರಲ್ಲಿ ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ನೀಡಲಾಯಿತು.

ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಕಾಮಗಾರಿಯ ವಿವರಗಳು:

1. ದತ್ತಾಂಶ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ಹಾರ್ಡ್‌ವೇರ್ ಅನ್ನು ಪುನಶ್ಚೇತನಗೊಳಿಸುವುದು.
2. ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿಯ, 17 ಇಂಟಿಗ್ರೇಟೆಡ್ ಮಾಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಸಲ್ಯೂಷನ್ ಅನ್ನು ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಲ್ಲಿ, 98 ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಪಟ್ಟಣಗಳು ಮತ್ತು 124 ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಪಟ್ಟಣಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡ ಹೊಸ ಸಲ್ಯೂಷನ್‌ನೊಂದಿಗೆ ಬದಲಾಯಿಸಲಾಗುವುದು.
3. ಕ್ಲೌಡ್‌ನಲ್ಲಿ ಹೋಸ್ಟಿಂಗ್ ಡಿಸಾಸ್ಟರ್ ರಿಕವರಿ ಸೆಂಟರ್ (ಡಿಆರ್‌ಸಿ) (ಎಂಇಐಟಿವೈ ಎಂಪನೇಲ್ಡ್)
4. ಜಿಐಎಸ್ ಆಧಾರಿತ ಆಸ್ತಿ ಮ್ಯಾಪಿಂಗ್, ಗ್ರಾಹಕ ಸೂಚ್ಯಂಕದ ಸಮೀಕ್ಷೆ ಮತ್ತು ಡಿಜಿಟಲೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಏಕೀಕರಣ.
5. ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ ಮೋಡೆಮ್‌ಗಳನ್ನು ಸರಬರಾಜು ಮಾಡುವುದು ಮತ್ತು ಅಳವಡಿಸುವುದು.
6. ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ ಐಟಿ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು ಪೂರೈಕೆ ಮತ್ತು ಸ್ಥಾಪನೆ.

ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕೆ ಕಾಲಸೂಚಿ:

ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಮತ್ತು ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಪಟ್ಟಣಗಳ ಅನುಷ್ಠಾನದ ಅವಧಿ ಕ್ರಮವಾಗಿ 18 ಮತ್ತು 24 ತಿಂಗಳುಗಳು.

ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಐಟಿ ಹಂತ–2ರ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ (ಮೊಬಲಗು ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ):

ಎಸ್ಕಾಂ	ಪಟ್ಟಣಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಯೋಜನೆಯ ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ	ಪಿಎಫ್‌ಸಿ.ಯಿಂದ ಅನುಮೋದನೆ ಗೊಂಡ ಡಿಪಿಆರ್ ವೆಚ್ಚ	ಪಿಎಫ್‌ಸಿ.ಯಿಂದ ಅನುಮೋದನೆ ಗೊಂಡ ಅನುದಾನ	ಭರಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ		
					ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ನಿಧಿಗಳಿಂದ	ಸ್ವಂತ ನಿಧಿಗಳಿಂದ	ಒಟ್ಟು
ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿ	20	216.7	61.98	37.19	-	-	-

(ಬಿ) ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಉದ್ಯಮ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಯೋಜನೆ (ಇಆರ್‌ಪಿ):

- ಸಮಗ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆ (ಐಪಿಡಿಎಸ್) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಹಣಕಾಸು ನಿಗಮ (ಪಿಎಫ್‌ಸಿ) ದಿಂದ ಧನಸಹಾಯ ಪಡೆದ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಫ್ಲಾಗ್‌ಶಿಪ್ ಯೋಜನೆ, ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯಾದ್ಯಂತ ಸ್ಕೇಲೆಬಲ್ ಮತ್ತು ಪ್ರಮಾಣೀಕೃತ ವ್ಯವಹಾರ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಬ್ಯಾಕ್ ಆಫೀಸ್ ಕಾರ್ಯಚರಣೆಗಳಿಗಾಗಿ ಉದ್ಯಮ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಯೋಜನೆ (ಇಆರ್‌ಪಿ) ಅನ್ನು ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ಜಾರಿಗೊಳಿಸುತ್ತಿದೆ.
- ಇಆರ್‌ಪಿಯಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಮಾಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು:
  1. ಹಣಕಾಸು ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಗಳು.
  2. ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ.
  3. ಸಾಮಗ್ರಿ ನಿರ್ವಹಣೆ (ಖರೀದಿ ಮತ್ತು ಉಗ್ರಾಣ).

4. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಮಾಡ್ಯೂಲ್.
5. ದಸ್ತಾವೇಜು ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯ ಹರಿವು ನಿರ್ವಹಣೆ.
6. ಯೋಜನೆ ನಿರ್ವಹಣೆ.

- ಪಿಎಫ್‌ಸಿಯು, ಈ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಶೇ.60 ರಷ್ಟು ಅನುದಾನದೊಂದಿಗೆ ರೂ. 30.63 ಕೋಟಿಗಳು, ಡಿಪಿಆರ್‌ಗಾಗಿ ರೂ. 51.05 ಕೋಟಿಗಳ ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚವನ್ನು ದಿನಾಂಕ 01.02.2018ರ ಮಂಜೂರು ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ ಮತ್ತು 24 ತಿಂಗಳುಗಳ ಯೋಜನಾ ಕಾಲಸೂಚಿಯೊಳಗೆ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದರೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಶೇ.15 ರಷ್ಟು ಅನುದಾನವನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.
- 30.03.2020 ರಂದು ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

(ಸಿ) ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಶ್ರೇಣಿ–3 ಪ್ರಮಾಣಿತ ದತ್ತಾಂಶ ಕೇಂದ್ರ (ಸ್ಟ್ಯಾಂಡರ್ಡ್ ಡಾಟಾ ಸೆಂಟರ್) ನಿರ್ಮಾಣ:

- ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ವ್ಯವಹಾರ ಉದ್ದೇಶಗಳನ್ನು ಸಾಧಿಸಲು ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನವನ್ನು ಒಂದು ಮಾದರಿ ಸಾಧನವಾಗಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ ಮತ್ತು ದಿನನಿತ್ಯದ ಕೆಲಸಗಳಿಗಾಗಿ ವಿವಿಧ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್‌ಗಳನ್ನು ಬಳಸುತ್ತಿದೆ.
- ಏಕೀಕರಣ ಮತ್ತು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಸರಾಗಗೊಳಿಸುವ, ಕಂಪ್ಯೂಟಿಂಗ್ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳನ್ನು ಖಾತ್ರಿಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಮತ್ತು ಸಂಪರ್ಕ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಬೆಂಬಲಿಸಲು ಕ್ರೋಢೀಕೃತ ಸಾಮಾನ್ಯ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯದಲ್ಲಿ ಸೇವೆಗಳು / ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್‌ಗಳನ್ನು ಹೋಸ್ಟ್ ಮಾಡಲು, ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ಒಟ್ಟು ವಿಸ್ತೀರ್ಣ 1100 ಚ.ಮೀ ಹೊಂದಿರುವ 60ಕ್ಕೂ ಹೆಚ್ಚು ರ್‍ಯಾಕ್‌ಗಳನ್ನು ಹೋಸ್ಟ್ ಮಾಡುವ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಶ್ರೇಣಿ–3 ಪ್ರಮಾಣಿತ ಸ್ವ ದತ್ತಾಂಶ ಕೇಂದ್ರ (ಸ್ಟ್ಯಾಂಡರ್ಡ್ ಡಾಟಾ ಸೆಂಟರ್) ವನ್ನು ಬೆಸ್ಕಾಂ ಇಂಟಿಗ್ರೇಟೆಡ್ ಕಂಟ್ರೋಲ್ ಸೆಂಟರ್ (ಬಿಐಸಿಸಿ–1), ಎಚ್.ಎಸ್.ಆರ್ ಲೇಔಟ್, ಬೆಂಗಳೂರಿನಲ್ಲಿ ನಿರ್ಮಿಸಿದೆ.
- ದತ್ತಾಂಶ ಕೇಂದ್ರದ ಕಾರ್ಯಾರಂಭವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

XIV. ಕರ್ನಾಟಕದಲ್ಲಿ ಪುನಾರಚಿತ ತ್ವರಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಮತ್ತು ಸುಧಾರಣಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ (ಆರ್–ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ)

(ಆರ್–ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ) ಭಾಗ–ಬಿ

ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಆರ್–ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಭಾಗ–ಬಿ ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು 30ನೇ ಜೂನ್ 2016 ರೊಳಗೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿವೆ.

XV. ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ :

ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಪ್ರತಿಷ್ಠಿತ ಯೋಜನೆಯಾಗಿದ್ದು, ಗ್ರಾಮೀಣ ಹೊರೆಯನ್ನು ಕೃಷಿ ಹಾಗೂ ಕೃಷಿಯೇತರ ಹೊರೆ ಎಂದು ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸಿ, ಕೃಷಿಯೇತರ ಹೊರೆಗಳಾದ ಗೃಹಬಳಕೆ, ವಾಣಿಜ್ಯ, ಗ್ರಾಮೀಣ ಕೈಗಾರಿಕೆ, ನೀರು ಸರಬರಾಜು, ಬೀದಿ ದೀಪ, ಮಿಲ್ಕ್ ಡೈರಿ ಇತ್ಯಾದಿಗಳಿಗೆ 24 ಗಂಟೆಗಳ ಅವಧಿಗೆ 3 ಫೇಸಿನ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡುವ ಉದ್ದೇಶವಿದೆ.

ಎನ್‌ಜೆವೈ ಯೋಜನೆಯ ಉದ್ದೇಶಗಳು:

1) ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಕೃಷಿಯೇತರ ಸ್ಥಾಪನಗಳಿಗೆ 24*7 ಅವಧಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು.
2) ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟ ಹಾಗೂ ಭರವಸಾಪೂರ್ವಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು.
3) ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕ ವಿಫಲತೆಯ ಪ್ರಮಾಣ ಗಣನೀಯ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.
4) ತಾಂತ್ರಿಕ ನಷ್ಟ ಇಳಿತಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.
5) ಮಾಪಿತ ಪ್ರವರ್ಗದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಹೆಚ್ಚಳಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.
6) ಕೃಷಿ ವರ್ಗದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯ ಲೆಕ್ಕಾ ಲಭ್ಯವಾಗುತ್ತದೆ.
7) ಗ್ರಾಮೀಣ ಆರ್ಥಿಕತೆಯ ಪ್ರಗತಿ.

ಎನ್‌ಜೆವೈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಬೆಸ್ಕಾಂನಾದ್ಯಂತ ಮೂರು ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಜಾರಿಗೆ ತರಲಾಗಿದೆ.

<u>ಹಂತ 1 :</u>

1. 11 ಕೆವಿ ಫೀಡರುಗಳು : 271 ಫೀಡರ್‌ಗಳು.
2. ಯೋಜನೆಯ ವೆಚ್ಚ : ರೂ. 349.66 ಕೋಟಿಗಳು.
3. ಕಾಯ್ದಿರಿಸಲಾದ ವೆಚ್ಚ : ರೂ. 331.01 ಕೋಟಿಗಳು.
4. ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಬೇಕಾದ ದಿನಾಂಕ : ಮಾರ್ಚ್–2014.

ಹಂತ 2 :

1. 11 ಕೆವಿ ಫೀಡರುಗಳು : 281 ಫೀಡರ್‌ಗಳು.
2. ಯೋಜನೆಯ ವೆಚ್ಚ : ರೂ. 633.18 ಕೋಟಿಗಳು.
3. ಕಾಯ್ದಿರಿಸಲಾದ ವೆಚ್ಚ : ರೂ. 571.57 ಕೋಟಿಗಳು.
4. ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಬೇಕಾದ ದಿನಾಂಕ : ಫೆಬ್ರವರಿ–2017.

ಎನ್‌ಜೆವೈ ಹಂತ 3ರ ವಿವರಗಳು :

1. ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ 11 ಕೆವಿ ಫೀಡರುಗಳು : 414 ಫೀಡರ್‌ಗಳು.
2. ಒಟ್ಟು ಯೋಜನೆಯ ವೆಚ್ಚ: ರೂ. 1022.07 ಕೋಟಿಗಳು (ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಗ್ರಾಮದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ).
3. ಕಾಯ್ದಿರಿಸಲಾದ ವೆಚ್ಚ : ರೂ. 940.39 ಕೋಟಿಗಳು.
4. ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಬೇಕಾದ ದಿನಾಂಕ : ಜುಲೈ–2019.
5. 92ನೇ ಮಂಡಳಿ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿತಗೊಂಡ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಗ್ರಾಮ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿವೆ.

ಮೇ–2020 ರಂತೆ ಎನ್‌ಜೆವೈನ ಭೌತಿಕ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಗತಿ.

ಎನ್‌ಜೆವೈ ಹಂತ	ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಫೀಡರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಫೀಡರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ	ಕಾಯ್ದಿರಿಸಲಾದ ವೆಚ್ಚ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ
I	271	271	349.66	331.01
II	281	281	633.18	571.57
III	414	414	1022.07	940.39

XVI. ಸಮಗ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆ: (ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್)

ನಗರ ಪ್ರದೇಶದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಸುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ವಿತರಣಾ ಜಾಲವನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಐಪಿಡಿಎಸ್ ನ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕೆ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯವು ಅನುಮತಿ ನೀಡಿದೆ.

ಯೋಜನೆಯ ಉದ್ದೇಶ:

1. ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹ ಮತ್ತು ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜನ್ನು ಸಮರ್ಥವಾಗಿ ಒದಗಿಸುವುದು.
2. ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಸಾಕಷ್ಟು ಮೀಟರಿಂಗ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳೊಂದಿಗೆ ವಿತರಣಾ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿ ಸಮರ್ಥ ನಿರ್ವಹಣೆ.
3. ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯವು ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಿರುವಂತೆ ತಾಂತ್ರಿಕ ಹಾಗೂ ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಸಮಗ್ರವಾಗಿ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುವುದು.

ವಿಸ್ತೃತ ಉದ್ದೇಶಗಳು:

1. ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ವಿತರಣಾ ಜಾಲವನ್ನು ಬಲಗೊಳಿಸುವುದು.
2. ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ವರ್ಗದ ಗ್ರಾಹಕರ ಮತ್ತು ಡಿಟಿಸಿ, ಫೀಡರ್‌ಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ.
3. ಸರ್ಕಾರಿ ಕಟ್ಟಡಗಳಿಗೆ ಸೌರವಿದ್ಯುತ್ ಮೇಲ್ಛಾವಣಿ ಒದಗಿಸುವುದು.

ಯೋಜನೆಯ ಆರ್ಥಿಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆ:

ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ಯೋಜನೆಗೆ ಮಂಜೂರಾಗಿರುವ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಶೇಕಡ 60ರಷ್ಟನ್ನು ಮೆ॥ಪಿಎಫ್‌ಸಿ, ನವದೆಹಲಿಯ ಮೂಲಕ ಅನುದಾನವಾಗಿ, ಶೇಕಡ 30 ರಷ್ಟನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಾದ ಆರ್‌ಇಸಿ/ಎಫ್‌ಐ/ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ ಸಾಲವಾಗಿ ಹಾಗೂ ಶೇಕಡ 10 ರಷ್ಟನ್ನು ಬೆ.ವಿ.ಕಂನ ಸ್ವಂತ ನಿಧಿಯಿಂದ ಬಳಸಲು ಸೂಚಿಸಿದೆ. ಮುಂದೆ ಸೂಚಿಸಿರುವ ನಿಗದಿತ ಮೈಲಿಗಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಸಾಧಿಸಿದಲ್ಲಿ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ಶೇ.15ರಷ್ಟನ್ನು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅನುದಾನವನ್ನಾಗಿ ನೀಡುತ್ತದೆ.

1. ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಮೈಲಿಗಲ್ಲುಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಸಕಾಲದಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವುದು.
2. ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಗಳೊಡನೆ (ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿವಾರು) ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯವು ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸಿದ ಪಥದ ಪ್ರಕಾರ ತಾಂತ್ರಿಕ ಹಾಗೂ ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಸಮಗ್ರವಾಗಿ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುವುದು.
3. ಮಾಪಿತ ಪ್ರವರ್ಗದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅನ್ವಯಿತ ಕಂದಾಯ ಸಹಾಯಧನದ ಮುಂಗಡ ಬಿಡುಗಡೆ.

ಭೌತಿಕ ಪ್ರಗತಿ:

ಮಾರ್ಚ್–2019 ರಂದಿಗೆ ಎಲ್ಲಾ 5 ವೃತ್ತಗಳ ಹಾಗೂ ಬೆಂಗಳೂರು ಮಾಹಾನಗರ ಕ್ಷೇತ್ರ ವಲಯದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಸಂಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಗತಿ:

ಮಂಜೂರಾದ ಮೊತ್ತ (ಸಿಸ್ಟಮ್ ಬಲಪಡಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು)	:	ರೂ.479.02 ಕೋಟಿಗಳು
ಮಂಜೂರಾದ ಮೊತ್ತ (ಮಾಪಕ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು)	:	ರೂ.15.31 ಕೋಟಿಗಳು
ಮಂಜೂರಾದ ಮೊತ್ತ (ಮೇಲ್ಛಾವಣಿ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು)	:	ರೂ.7.9 ಕೋಟಿಗಳು
ಒಟ್ಟು ಯೋಜನೆಯ ಮೊತ್ತ	:	ರೂ.502.23 ಕೋಟಿಗಳು
ದಿನಾಂಕ 30.06.2020ಕ್ಕೆ ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚಗಳು	:	ರೂ.458.32 ಕೋಟಿಗಳು

XVII. ದೀನ ದಯಾಳ್ ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ (ಡಿ.ಡಿ.ಯು.ಜಿ.ಜೆ.ವೈ) :

ದೀನ ದಯಾಳ್ ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನಾ (ಡಿಡಿಯುಜಿಜೆವೈ) ಯೋಜನೆಯು ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಯೋಜನೆಯಾಗಿದೆ. ಮೂಲಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು (ಎಚ್‌ಟಿ/ಎಲ್‌ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳ ವಿಸ್ತರಣೆ, ಹೊಸ ಡಿಟಿಸಿಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ) ಉಚಿತ ದರದಲ್ಲಿ ನೀಡುವ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಮೀಣ ಕುಟುಂಬಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಿಸುವುದು ಮುಖ್ಯ ಉದ್ದೇಶವಾಗಿದೆ. ಇತರೆ ಕಾಮಗಾರಿಯು ಫೀಡರ್ ಬೇರ್ಪಡಿಕೆ, ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಮಾಪನವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

ಕಾಮಗಾರಿಯ ಗುರಿ:

ಎ) ಉಪ ಪ್ರಸರಣ ಹಾಗೂ ವಿತರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವುದು.

ಬಿ) ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ – ಈಗಾಗಲೇ ರಾ.ಗಾಂ.ಗ್ರಾ.ವಿ.,ಯೋಜನೆಯ (12ನೆಯ ಯೋಜನೆ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಂಜೂರಾಗಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಡಿಡಿಯುಜೆಜೆವೈ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿದೆ.

ಸಿ) ಸಂಸದ್ ಆದರ್ಶ್ ಗ್ರಾಮ ಯೋಜನೆಯ (ಎಸ್‌ಎಜಿವೈ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಇರುವ ಎಲ್ಲಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು.

ಡಿ) ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು.

ಆರ್ಥಿಕ ನೆರವು:

ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರವು ಯೋಜನೆಗೆ ಮಂಜೂರಾಗಿರುವ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಶೇಕಡ 60ರಷ್ಟನ್ನು ಮೆ॥ಆರ್‌ಇಸಿ, ನವದೆಹಲಿಯ ಮೂಲಕ ಅನುದಾನವಾಗಿ, ಶೇಕಡ 30 ರಷ್ಟನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಾದ ಆರ್‌ಇಸಿ/ಎಫ್‌ಐ/ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ ಸಾಲವಾಗಿ ಹಾಗೂ ಉಳಿದ ಒಟ್ಟು ಮಂಜೂರಾದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಬೆ.ವಿ.ಕಂನ ಸ್ವಂತ ನಿಧಿಯಿಂದ ಬಳಸಲು ಸೂಚಿಸಿದೆ. ವಿವರವಾದ ಕಾರ್ಯಾದೇಶವನ್ನು ನೀಡಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 24 ತಿಂಗಳುಗಳ ಅವಧಿಯನ್ನು ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮಾರ್ಚ್–2020 ರಂತೆ ಡಿಡಿಯುಜಿಜೆವೈ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ಮೆ॥ ಆರ್‌ಇಸಿ, ನವದೆಹಲಿಯು ವಿಸ್ತರಿಸಿದ ಕಾಲಾವಧಿಯನ್ನು ನೀಡಿದೆ. ಡಿಡಿಯುಜಿಜೆವೈ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಮೆ॥ ಆರ್‌ಇಸಿಯು, ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಗೆ ರೂ. 235.36 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿದೆ.

ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾದ ಡಿಡಿಯುಜಿಜೆವೈ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿವಿರಗಳು:

(1) 1,05,107 ಸಂಖ್ಯೆಯ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣಗೊಳಿಸದ ಬಿಪಿಎಲ್ ಮನೆಗಳಿಗೆ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

(2) 2578 ಕಿ.ಮೀ. ಹೊಸ 11ಕೆವಿ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

(3) 1343 ಕಿ.ಮೀ. ಹೊಸ ಎಲ್‌ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

(4) 2559 ಹೊಸ ವಿತರಣಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

(5) 305 ಎಚ್‌ಟಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಬದಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

(6) ಸಂಸದ್ ಆದರ್ಶ್ ಗ್ರಾಮ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು.

ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಡಿಡಿಯುಜಿಜೆವೈ ಯೋಜನೆಯ ಪ್ರಸಕ್ತ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ:

ಆರ್‌ಇಸಿಯ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಡಿಡಿಯುಜಿಜೆವೈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಮಾರ್ಚ್–2020ರ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿವೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಗಳು:

ಜೂನ್–2020 ರ ಅಂತ್ಯದ ವೇಳೆಗೆ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಭರಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ ರೂ. 246.66 ಕೋಟಿಗಳು.

ರಾಜೀವ್ ಗಾಂಧಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ಯೋಜನೆ (ಆರ್‌ಜಿಜಿವಿವೈ) 12ನೇ ಕಾರ್ಯಯೋಜನೆ:

ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ:

ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ 5 ಜಿಲ್ಲೆಗಳು – ಬೆಂಗಳೂರು ಗ್ರಾಮೀಣ, ಕೋಲಾರ, ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ, ರಾಮನಗರ ಮತ್ತು ದಾವಣಗೆರೆಗಳಲ್ಲಿ ಆರ್‌ಜಿಜಿವಿವೈ 12ನೇ ಕಾರ್ಯಯೋಜನೆಯನ್ನು ಜಾರಿಗೆ ತರಲಾಗಿದೆ. ಎಲ್ಲಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಜೂನ್–2017 ರಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿವೆ ಮತ್ತು ಮುಕ್ತಾಯ ಪ್ರಸ್ತಾಪಗಳನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸುವಿಕೆಗಾಗಿ ಆರ್‌ಇಸಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕೋಲಾರ, ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ ಮತ್ತು ಬೆಂಗಳೂರು ಗ್ರಾಮೀಣ ಜಿಲ್ಲೆಗಳ ಮುಕ್ತಾಯ ಪ್ರಸ್ತಾಪಗಳಿಗೆ ಮೆ॥ಆರ್‌ಇಸಿ ಅನುಮೋದನೆಯನ್ನು ನೀಡಿದೆ. ಉಳಿದಿರುವ ದಾವಣಗೆರೆ ಮತ್ತು ರಾಮನಗರ ಜಿಲ್ಲೆಗಳ ಮುಕ್ತಾಯ ಪ್ರಸ್ತಾಪಗಳಿಗೆ ಇನ್ನೂ ಒಪ್ಪಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿಲ್ಲ.

ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಿಸದ 97752 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಬಿಪಿಎಲ್ ಕುಟುಂಬಗಳು ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿವೆ. ಮಾರ್ಚ್–2020 ರ ಅಂತ್ಯದ ವೇಳೆಗೆ ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ ರೂ. 61.96 ಕೋಟಿಗಳು.

XVIII. ಅಧಿಕ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ (ಹೆಚ್‌ವಿಡಿಎಸ್):

(1) ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಉನ್ನತ ಮಟ್ಟದ ತಾಂತ್ರಿಕ ಹಾಗೂ ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲು ವಿವಿಧ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ನೀಡಿದೆ. ಅಧಿಕ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನವು ಅಂತಹ ಒಂದು ಪ್ರಮುಖ ನಿರ್ದೇಶನವಾಗಿದೆ.

(2) ಅಧಿಕ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಪರಿಕಲ್ಪನೆ: ಒಂದು ಅಥವಾ ಎರಡು ಗುಂಪಿನ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳವರೆಗೆ 11ಕೆವಿಯ ಲೈನ್‌ಗಳನ್ನು ಚಲಾಯಿಸಲು, ಸಣ್ಣ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ 25 ಕೆವಿಎ 3 ಸ್ಟಾರ್ ರೇಟಿಂಗ್ ಉಳ್ಳ(63/100ಕೆವಿಎ ಬದಲಾಗಿ) ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಕನಿಷ್ಟ ಎಲ್‌ಟಿ ಲೈನ್‌ಗಳನ್ನು ಬಳಸಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ನಿರೋಧಕ ಮೇಲು ಮಾರ್ಗದ ಕೇಬಲ್‌ಗಳ ಮೂಲಕ (ವೈಮಾನಿಕ ಬಂಚ್ ಕೇಬಲ್‌ಗಳು) ಒಂದು ಅಥವಾ ಎರಡು ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸಲು ಹೆಚ್‌ವಿಡಿಎಸ್ ಉದ್ದೇಶಿಸಿದೆ. ಸಣ್ಣ ರೇಟಿಂಗ್ ಉಳ್ಳ 3 ಫೇಸ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಬಳಕೆಯಿಂದಾಗಿ ಎಲ್‌ಟಿ ಲೈನ್‌ಗಳ ಉದ್ದವನ್ನು ಗಣನೀಯವಾಗಿ ಕಡಿಮೆ ಅಥವಾ ತೆಗೆದುಹಾಕಬಹುದಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ತನ್ನು ಪ್ರಮುಖವಾಗಿ ಹೆಚ್‌ವಿ (11ಕೆವಿ) ಲೈನ್‌ಗಳ ಮೂಲಕ ವಿಸ್ತರಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ.

(3) **ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಕಾರ್ಯವ್ಯಾಪ್ತಿ:**

ಎ) ಎಲ್‌ಟಿ ಲೈನ್‌ಗಳನ್ನು 11 ಕೆವಿ ಹೆಚ್‌ಟಿ ಮೇಲು ಮಾರ್ಗದ/ಏರಿಯಲ್ ಬಂಚ್ ಕೇಬಲ್‌ಗಳನ್ನಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಹೊಸ 11 ಕೆವಿ ಲೈನ್‌ಗಳನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸುವುದು.

ಬಿ) ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ 63/100/250 ಕೆವಿಎ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವುಳ್ಳ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಹಾಕುವುದರೊಂದಿಗೆ 25ಕೆವಿಎ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವುಳ್ಳ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಕಾರ್ಯಾವನ್ನು ಆರಂಭಿಸುವುದು.

ಸಿ) ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಕಡೆ ಎಲ್‌ಟಿ ಏರಿಯಲ್ ಬಂಚ್ ಕೇಬಲ್‌ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.

(4) **ಧನಸಹಾಯ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ:**

- 2ನೇ ಹಂತದ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಮಂಜೂರಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತದ ಶೇಕಡ 90 ರಷ್ಟನ್ನು ಮೆ॥ಆರ್‌ಇಸಿ, ನವದೆಹಲಿ ರವರಿಂದ ಸಾಲವಾಗಿ ಪಡೆಯುವುದು.
- 3ನೇ ಹಂತದ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಮಂಜೂರಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತದ ಶೇಕಡ 90 ರಷ್ಟನ್ನು ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಸಾಲವಾಗಿ ಪಡೆಯುವುದು.

(5) **ಪ್ರಯೋಜನಗಳು:**

ಎ) ನೀರಾವರಿ ಬಳಕೆಯ(ಐಪಿ) ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಹಾಗೂ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು.

ಬಿ) ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ ಹಾಗೂ ತಾಂತ್ರಿಕ ಹಾಗೂ ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಸುಧಾರಿತ ಲೋಡ್ ನಿರ್ವಹಣೆ.

ಸಿ) ಎಲ್‌ಟಿ ಲೈನ್‌ಗಳ ಶಾರ್ಟ್ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮತ್ತು ಅನಧಿಕೃತ ಐಪಿ ಸೆಟ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವೈಫಲ್ಯದ ಪ್ರಮಾಣವು ಕಡಿಮೆಯಾಗುತ್ತದೆ.

ಡಿ) ಅನಧಿಕೃತ ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳ ಸಂಪರ್ಕಗಳನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಲು ಮತ್ತು ಸಂಪರ್ಕ ಹೊಂದಿದ್ದರೆ ಅವುಗಳ ಸುಲಭ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಸುಗಮಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ.

ಇ) ತುಂಡಾದ ಎಲ್‌ಟಿ ಲೈನ್ ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹಕಗಳಿಂದಾದ ಮತ್ತು ಜೋತುಬಿದ್ದಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹಕಗಳಿಂದಾದ ಅಸಮರ್ಪಕ ನೆಲದ ತೆರವಿನಿಂದಾಗುವ ಇಲಾಖೇತರ ಮಾರಣಾಂತಿಕ ಅಪಘಾತಗಳನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ತಡೆಗಟ್ಟಬಹುದು.

ಹೆಚ್‌ವಿಡಿಎಸ್ 1ನೇ ಹಂತದ ಸ್ಥಿತಿ:

1. ಅಧಿಕ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು (ಹೆಚ್‌ವಿಡಿಎಸ್), ಕಡಿಮೆ ವೋಲ್ಟೇಜ್ (400/240ವೋಲ್ಟ್) ಬದಲಿಗೆ ಅಧಿಕ ವೋಲ್ಟೇಜ್ (11ಕೆವಿ) ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿತರಿಸುವ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನವಾಗಿದೆ. ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ವಿತರಣಾ ಜಾಲದಲ್ಲಿ, 11ಕೆವಿ ಹೆಚ್‌ಟಿ ಲೈನ್‌ಅನ್ನು ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ (ಡಿಟಿಸಿ) ಎಳೆದು, ಅಲ್ಲಿಂದ ಉದ್ದವಾದ ಎಲ್‌ಟಿ ಲೈನ್‌ಗಳ (400/240ವೋಲ್ಟ್) ಮೂಲಕ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ವಿವಿಧ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

2. ಹೆಚ್‌ವಿಡಿಎಸ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತ ಇರುವ ಎಲ್‌ಟಿ ಲೈನ್‌ಗಳನ್ನು ಹೆಚ್‌ಟಿ ಲೈನ್‌ಗಳಾಗಿ ಬದಲಾಯಿಸಿ ಅಥವಾ ಹೊಸ ಹೆಚ್‌ಟಿ ಲೈನ್‌ಗಳನ್ನು ಐಪಿ ಸ್ಥಾವರಗಳಿರುವ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗೆ ಎಳೆದು ಮತ್ತು ಅಲ್ಲಿ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕದ ಮೂಲಕ ಕೆಳಗಿಳಿಸಿ (ಸ್ಟೆಪ್ಡ್ ಡೌನ್) ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಸೇವಾ ಮಾರ್ಗದ ಮೂಲಕ ಐಪಿ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ತನ್ನು ನೀಡುವುದು.
3. ಹೆಚ್‌ವಿಡಿಎಸ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ತುಮಕೂರು ಗ್ರಾಮೀಣ ಉಪವಿಭಾಗ–1(25 ಫೀಡರ್‌ಗಳು), ತುಮಕೂರು ಗ್ರಾಮೀಣ ಉಪವಿಭಾಗ–2(23 ಫೀಡರ್‌ಗಳು) ಹಾಗೂ ಕ್ಯಾತಸಂದ್ರ ಉಪವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ(5–ಫೀಡರ್‌ಗಳು) ರೂ.537.15 ಕೋಟಿಗಳ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ದೊಡ್ಡಬಳ್ಳಾಪುರದಲ್ಲಿ (9 ಫೀಡರ್‌ಗಳು) ರೂ.87.64 ಕೋಟಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರದಲ್ಲಿ (6 ಫೀಡರ್‌ಗಳು) ರೂ.74.62 ಕೋಟಿಗಳ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ, ದರ ಗುತ್ತಿಗೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಮಗ್ರ ಕಾರ್ಯಗುತ್ತಿಗೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಾಮಾಗಾರಿಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
4. ಹೆಚ್‌ವಿಡಿಎಸ್ ಯೋಜನೆಯ ಮೊದಲನೆಯ ಹಂತದ ಎಲ್ಲಾ 68 ಕೃಷಿ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಸಂಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿವೆ ಮತ್ತು ನವೆಂಬರ್–2015 ರಿಂದ ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಂಡಿವೆ.
5. ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಇಎನ್ 53 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2013 ದಿ: 03.10.2013 ರನ್ವಯ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಒಂದು ಪ್ರಾಯೋಗಿಕ ಯೋಜನೆಗೆ, ಶೇಕಡ 25 ರಷ್ಟು ಇಕ್ವಿಟಿನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ.
6. ತುಮಕೂರು, ನೆಲಮಂಗಲ ಹಾಗೂ ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುವ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಪೂರ್ವ ಮತ್ತು ನಂತರದ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಗೆ ಮೆ॥ಎನ್–ಆರ್ಕ್ ಕನ್ಸಲ್ಟಿಂಗ್, ನವದೆಹಲಿ ರವರಿಗೆ ಟಿಪಿಐಎಗಾಗಿ (ತರ್ಡ್ ಪಾರ್ಟಿ ಇನ್ಸ್‌ಪೆಕ್ಷನ್ ಏಜನ್ಸಿ) ವಿವರವಾದ ಕಾರ್ಯಾದೇಶವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
7. ಟಿಪಿಐಎ ಮೆ॥ ಎನ್ ಆರ್ಕ್ ಕನ್ಸಲ್ಟಿಂಗ್, ನವದೆಹಲಿ ರವರು, ಪೂರ್ವ ಮತ್ತು ನಂತರದ ವಿಶ್ಲೇಷಣಾ ವರದಿಯನ್ನು ನೀಡಿದ್ದು ಸದರಿ ವರದಿಯನ್ನು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ಜುಲೈ–2017 ರಲ್ಲಿ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಹೆಚ್‌ವಿಡಿಎಸ್ ಕಾಮಗಾರಿಯ 1ನೇ ಹಂತದ ಭೌತಿಕ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಗತಿ :

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಉಪವಿಭಾಗದ ಹೆಸರು	ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರು	ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಫೀಡರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪರಿಷ್ಕೃತ ಯೋಜನೆಯ ವೆಚ್ಚ (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುವ ಮತ್ತುನಿಯೋಜಿಸಲಾಗಿರುವ ಕೃಷಿ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಯೋಜನೆಯ ಸ್ಥಿತಿ
1	ತುಮಕೂರು ಗ್ರಾ.ಉ.ವಿ–1	ಮೆ॥ ಎಷಿಯನ್ ಫಾಬ್‌ಟೆಕ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಬೆಂಗಳೂರು	25	537.15	25	445.03	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಂಡಿದೆ ನವೆಂಬರ್–2015
2	ತುಮಕೂರು ಗ್ರಾ.ಉ.ವಿ–2		23		23		
3	ಕ್ಯಾತಸಂದ್ರ		5		5		
4	ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ		6	74.62	6	57.54	
5	ದೊಡ್ಡಬಳ್ಳಾಪುರ		9	87.64	9	87.63	
	ಒಟ್ಟು		**68**	**699.41**	**68**	**590.20**	

ಹೆಚ್‌ವಿಡಿಎಸ್ 2ನೇ ಹಂತದ ಸ್ಥಿತಿ:

(1) ಕನಕಪುರ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ 49 ಕೃಷಿ ಫೀಡರ್‌ಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ ಬೆವಿಕಂನ ತುಮಕೂರು ವಿಭಾಗ, ಕುಣಿಗಲ್ ಗ್ರಾಮೀಣ ಉಪವಿಭಾಗದ ಹುಲಿಯೂರುದುರ್ಗ ಹೋಬಳಿಯಲ್ಲಿ 12 ಕೃಷಿ ಫೀಡರ್‌ಗಳಿಗೆ ಹೆಚ್‌ವಿಡಿಎಸ್ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ತಯಾರಿಸಲಾದ ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಗೆ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗವು ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿದೆ.

(2) ಹೆಚ್‌ವಿಡಿಎಸ್ ಯೋಜನೆಯ ಎರಡನೇ ಹಂತದಡಿಯಲ್ಲಿ ಅನುಷ್ಠಾನ, ಭಾಗಶಃ ಸಮಗ್ರ ಕಾರ್ಯಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಟೆಂಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಆಹ್ವಾನಿಸಿ, ಯಶಸ್ವಿ ಬಿಡ್ಡುದಾರರಿಗೆ ಕಾರ್ಯಾದೇಶವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಬೆ.ವಿ.ಕಂ 25ಕೆವಿಎ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಪೂರೈಸುವುದು ಹಾಗೂ ಇದರ ಕಾಮಾಗಾರಿಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

(3) ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ಹೊರಡಿಸಿದ 12 ತಿಂಗಳೊಳಗೆ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪೂರೈಸಬೇಕಾಗಿ ಸಮಯ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮುಂದುವರಿದು, ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವ ಅವಧಿಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 31.03.2018ರ ವರೆಗೆ ವಿಸ್ತರಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಕಾಮಗಾರಿಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

(4) ಕನಕಪುರ ವಿಭಾಗ (49 ಫೀಡರ್‌ಗಳು) ಹಾಗೂ ಹುಲಿಯೂರುದುರ್ಗ ಉಪ ವಿಭಾಗ ಮತ್ತು ತುಮಕೂರು ವಿಭಾಗ (12 ಫೀಡರ್‌ಗಳು)ಗಳಲ್ಲಿ ಹೆಚ್‌ವಿಡಿಎಸ್ (ಅಧಿಕ ವೋಲ್ಟೇಜು ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ) ಯೋಜನೆಯ 2ನೇ ಹಂತದಡಿಯಲ್ಲಿ ಪೂರ್ವ ಮತ್ತು ನಂತರದ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಗೆ ಮೆ॥ಸಿಪಿಆರ್‌ಐ, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರಿಗೆ ಟಿಪಿಐಎಗಾಗಿ(ತರ್ಡ್ ಪಾರ್ಟಿ ಇನ್ಸ್‌ಪೆಕ್ಷನ್ ಏಜನ್ಸಿ) ವಿವರವಾದ ಕಾರ್ಯಾದೇಶವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

2ನೇ ಹಂತದಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್‌ವಿಡಿಎಸ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಭೌತಿಕ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಗತಿ ಮೇ–2020 ರಂದಿಗೆ:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿಭಾಗದ ಹೆಸರು	ಉಪ ವಿಭಾಗದ ಹೆಸರು	ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರು	ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚ (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)			ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ಹೊರಡಿಸಿದ ದಿನಾಂಕ	ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಫೀಡರ್‌ಗಳು	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಂಡ ಒಟ್ಟು ಫೀಡರ್‌ಗಳು	ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಷರಾ
				ಬೆ.ವಿ.ಕಂ. ನ ಭಾಗ	ವಿವರವಾದ ಕಾರ್ಯಾದೇಶದ ಮೊತ್ತ (ಏಜನ್ಸಿ)	ಒಟ್ಟು					
1	ರಾಮನಗರ	ಕನಕಪುರ ನಗರ	ಮೆ॥ಎಸ್‌ಪಿಆರ್ ಕನ್‌ಸ್ಟ್ರಕ್ಷನ್ಸ್, ಹೈದರಾಬಾದ್	20.44	26.37	46.81	04.12.15	14	14	45.84	ಮಾರ್ಚ್–2018ರಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿವೆ.
2		ಕನಕಪುರ ಗ್ರಾಮಾಂತರ	ಮೆ॥ರಾಜ ಎಲಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್, ತುಮಕೂರು	15.64	22.33	37.97	20.11.15	10	10	36.69	ಮಾರ್ಚ್–2018ರಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿವೆ.
3		ಹಾರೋಹಳ್ಳಿ	ಮೆ॥ ಶಿವಚೇತನ ಎಲಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್, ಸಿಂಧನೂರು	14.68	20.03	34.71	06.10.15	14	13	31.56	ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ
4		ಸಾತನೂರು	ಮೆ॥ಶ್ರೀಮಂಜು ಎಲಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್, ತುಮಕೂರು	12.28	19.68	31.96	06.10.15	11	6	31.55	ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ
5	ತುಮಕೂರು	ಹುಲಿಯೂರು ದುರ್ಗ	ಮೆ॥ ಶ್ರೀ ಲಕ್ಷ್ಮಿ ನರಸಿಂಹ ಎಲಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್, ತುಮಕೂರು	10.48	19.57	30.05	06.10.15	12	11	26.89	ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ
ಒಟ್ಟು				**73.52**	**107.98**	**181.50**		**61**	**54**	**172.53**	

ಹೆಚ್.ವಿ.ಡಿ.ಎಸ್ 3ನೇ ಹಂತದ ಸ್ಥಿತಿ:

(1) ಬೆವಿಕಂ., ರಾಮನಗರ ಗ್ರಾಮೀಣ ಉಪವಿಭಾಗಕ್ಕೆ 23, ಚನ್ನಪಟ್ಟಣ ಗ್ರಾಮೀಣ ಉಪವಿಭಾಗಕ್ಕೆ 23, ಚನ್ನಪಟ್ಟಣ ನಗರ ಉಪವಿಭಾಗಕ್ಕೆ 23, ಚನ್ನಪಟ್ಟಣ ಗ್ರಾಮೀಣ ಉಪವಿಭಾಗಕ್ಕೆ 23 ಸಂಖ್ಯೆ, ಚನ್ನಪಟ್ಟಣ ನಗರ ಉಪವಿಭಾಗಕ್ಕೆ 14 ಮತ್ತು ರಾಮನಗರ ವೃತ್ತ, ರಾಮನಗರ ವಿಭಾಗದ ಬಿಡದಿ ಉಪ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ 5 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಕೃಷಿ ಫೀಡರ್‌ಗಳಿಗೆ ಹೆಚ್.ವಿ.ಡಿ.ಎಸ್ ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿ ಸಿದ್ದಪಡಿಸಿದ ಡಿಪಿಆರ್‌ಗಳಿಗೆ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿದೆ.

(2) 3ನೇ ಹಂತದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್.ವಿ.ಡಿಎಸ್. ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನ, ಒಟ್ಟು ಸಮಗ್ರ ಕಾರ್ಯ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ (ಟಿಟಿಕೆ) ಟೆಂಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಆಹ್ವಾನಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಯಶಸ್ವಿ ಬಿಡ್ಡುದಾರರಿಗೆ ವಿವರವಾದ ಕಾರ್ಯಾದೇಶವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

(3) ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಿರುವ ದಿನಾಂಕ, ವಿವರವಾದ ಕಾರ್ಯಾದೇಶವನ್ನು ವಿತರಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 12 ತಿಂಗಳುಗಳು. ಮುಂದುವರೆದು, ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವ ಅವಧಿಯನ್ನು 25.05.2019 ರವೆರೆಗೆ ವಿಸ್ತರಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

(4) ಮೆ॥ ಎನ್–ಆರ್ಕ್ ಕನ್ಸಲ್ಟಿಂಗ್, ನವದೆಹಲಿ ರವರಿಗೆ ವಿವರವಾದ ಕಾರ್ಯಾದೇಶವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು "ಬೆವಿಕಂ., ರಾಮನಗರ ವಿಭಾಗದ, ಚನ್ನಪಟ್ಟಣ ಗ್ರಾಮೀಣ, ರಾಮನಗರ ಗ್ರಾಮೀಣ, ಚನ್ನಪಟ್ಟಣ ನಗರ ಮತ್ತು ಬಿಡದಿ ಉಪವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್.ವಿ.ಡಿ.ಎಸ್. ಯೋಜನೆಗಳ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ, ಏಕಕಾಲೀನ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ, ಕಾಮಗಾರಿ ನಂತರದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಕ್ಕಾಗಿ, ಟಿಪಿಐಎ ಆಗಿ ನೇಮಕಗೊಂಡಿದೆ".

ಮೇ–2020 ರಂದಿಗೆ 3ನೇ ಹಂತದಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್.ವಿ.ಡಿ.ಎಸ್. ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಭೌತಿಕ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಗತಿ:

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿಭಾಗದ ಹೆಸರು	ಉಪ ವಿಭಾಗದ ಹೆಸರು	ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರು	ಮಂಜೂರಾದ ಮೊತ್ತ (ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ನೀಡಿದ ದಿನಾಂಕ	ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾದ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಾಮಗಾರಿ ಮುಗಿದಿರುವ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾರಂಭವಾಗಬೇಕಾಗಿರುವ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಷರಾ
1	ರಾಮನಗರ	ರಾಮನಗರ ಗ್ರಾಮೀಣ	ಮೆ॥ಕೆಜಿಎನ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್, ತುಮಕೂರು	59.91	03.06.2017	23	23	55.08	ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ
2		ಚನ್ನಪಟ್ಟಣ ಗ್ರಾಮೀಣ	ಮೆ॥ ರಾಜಶ್ರೀ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್, ದಾವಣಗೆರೆ ಜಂಟಿಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯೊಂದಿಗೆ ಮೆ॥ ಬಿವಿಜಿ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿಮಿಟೆಡ್	75.20	03.06.2017	23	17	72.30	ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ
3		ಚನ್ನಪಟ್ಟಣ ನಗರ	ಮೆ॥ರಾಮಲಿಂಗಂ ಕನ್‌ಸ್ಟ್ರಕ್ಷನ್ಸ್ ಕಂ. ಪ್ರೈವೆಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಬೆಂಗಳೂರು	62.17	26.10.2017	14	13	50.00	ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ
4		ಬಿಡದಿ	ಜಂಟಿಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯೊಂದಿಗೆ ಮೆ॥ಇಂಟಿಗ್ರೇಟೆಡ್ ಲೈಟಿಂಗ್ ಟೆಕ್ನಾಲಜೀಸ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್			5	4		
		ಒಟ್ಟು		**197.28**		**65**	**63**	**177.38**	

ಹೆಚ್.ವಿ.ಡಿ.ಎಸ್ 4ನೇ ಹಂತದ ಸ್ಥಿತಿ:

(1) ಬೆವಿಕಂ., ರಾಮನಗರ ವೃತ್ತ, ರಾಮನಗರ ವಿಭಾಗದ, ಮಾಗಡಿ ಉಪವಿಭಾಗಕ್ಕೆ 17 ಸಂಖ್ಯೆ, ಕುದೂರು ಉಪವಿಭಾಗಕ್ಕೆ 19 ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ತುಮಕೂರು ವೃತ್ತ, ತುಮಕೂರು ವಿಭಾಗದ, ಹುಲಿಯೂರುದುರ್ಗ (ಕುಣಿಗಲ್ ಗ್ರಾಮೀಣ) ಉಪವಿಭಾಗಕ್ಕೆ 24 ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ಕುಣಿಗಲ್ ನಗರ ಉಪವಿಭಾಗಕ್ಕೆ 22 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಕೃಷಿ ಫೀಡರ್‌ಗಳಿಗೆ ಹೆಚ್.ವಿ.ಡಿ.ಎಸ್ ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿ ಸಿದ್ದಪಡಿಸಿರುವ ಡಿಪಿಆರ್‌ಗಳಿಗೆ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗವು ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿದೆ.

(2) 4ನೇ ಹಂತದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್.ವಿ.ಡಿಎಸ್. ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನ, ಒಟ್ಟು ಭಾಗಶಃ ಕಾರ್ಯ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ (ಪಿಟಿಕೆ) ಟೆಂಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಆಹ್ವಾನಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಯಶಸ್ವಿ ಬಿಡ್ಡುದಾರರಿಗೆ ವಿವರವಾದ ಕಾರ್ಯಾದೇಶವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

(3) ಭಾಗಶಃ ಕಾರ್ಯ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ (ಪಿಟಿಕೆ) ಟೆಂಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಆಹ್ವಾನಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಎಲ್ಲಾ 4 ಉಪವಿಭಾಗಗಳಿಗೆ 4ನೇ ಹಂತದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್.ವಿ.ಡಿ.ಎಸ್. ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಿರುವ 4 ಸ್ಟಾರ್ ರೇಟೆಡ್ 25 ಕೆವಿಎ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಬೆವಿಕಂಪನಿಯು ಪೂರೈಸಲಿದೆ ಮತ್ತು ಯಶಸ್ವಿ ಬಿಡ್ಡುದಾರರಿಗೆ ವಿವರವಾದ ಕಾರ್ಯಾದೇಶವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ, ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

(4) ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ದಿನಾಂಕ, ವಿವರವಾದ ಕಾರ್ಯಾದೇಶವನ್ನು ವಿತರಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 12 ತಿಂಗಳುಗಳು ಮತ್ತು ಕುಣಿಗಲ್ ನಗರ ಉಪವಿಭಾಗಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಏಜೆನ್ಸಿಯು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತರಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವಲ್ಲಿ ವಿಳಂಬವಾದ ಕಾರಣ ವಿವರವಾದ ಕಾರ್ಯಾದೇಶವನ್ನು ವಿತರಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 326 ದಿನಗಳ ಅವಧಿಗೆ, ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದೆ.

4ನೇ ಹಂತದಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್.ವಿ.ಡಿ.ಎಸ್. ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಭೌತಿಕ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಗತಿ (ಮೇ–2020 ರಂದಿಗೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿಭಾಗದ ಹೆಸರು	ಉಪವಿಭಾಗದ ಹೆಸರು	ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರು	ಬೆ.ವಿ.ಕಂನ ಭಾಗ ಕೋಟಿ ಗಳಲ್ಲಿ	ಮಂಜೂರಾದ ಮೊತ್ತ 25 ಕೆವಿಎ ಡಿಟಿಸಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ (ರೂ.ಕೋಟಿ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ನೀಡಿದ ದಿನಾಂಕ	ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸ ಲಾದ ಪೀಡರ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಾಮಗಾರಿ ಮುಗಿದಿರುವ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಗೊಂಡಿರುವ ಪೀಡರ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಷರಾ
1	ರಾಮನಗರ	ಮಾಗಡಿ	ಮೆ॥ ಶ್ರೀ ಲಕ್ಷ್ಮೀನರಸಿಂಹ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್, ತುಮಕೂರು	22.02	23.63	20.03.2018	17	10	15.37	ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿ ಯಲ್ಲಿದೆ
2		ಕುದೂರು (ಪ್ಯಾಕೇಜ್–1)	ಮೆ॥ ಶ್ರೀಬಾಲಾಜಿ ಕೇಬಲ್, ಬೆಂಗಳೂರುಜಂಟಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಯೊಂದಿಗೆ ಮೆ॥ ಪ್ರಕಾಶ್ ಮೋಟರ್ಸ್, ದಾವಣಗೆರೆ	8.2	11.77	20.03.2018	11	05	18.53	ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿ ಯಲ್ಲಿದೆ
3		ಕುದೂರು (ಪ್ಯಾಕೇಜ್–2)	ಮೆ॥ ಶ್ರೀ ಶಿಲ್ಪ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್, ರಾಮನಗರ ಜಂಟಿ ಕಾರ್ಯಾ ಚರಣೆಯೊಂದಿಗೆ ಮೆ॥ ಶ್ರೀ ಶೈಲ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್ ಪ್ರೈ. ಇಂಡಿಯಾ ಲಿ., ಬೆಂಗಳೂರು	8.41	14.74	20.03.2018	8	06	18.98	ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿ ಯಲ್ಲಿದೆ
4	ತುಮಕೂರು	ಕುಣಿಗಲ್ ನಗರ	ಮೆ॥ ರಾಜಶ್ರೀ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್, ದಾವಣಗೆರೆ ಜಂಟಿ ಕಾರ್ಯಾ ಚರಣೆಯೊಂದಿಗೆ ಮೆ॥ ವಿ.ಆರ್. ಪಾಟೀಲ್ ವಿವಿಧ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿರ್ಮಾಣ್	23.53	39.30	16.05.2018	22	18	43.62	ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿ ಯಲ್ಲಿದೆ
5		ಹುಲಿಯೂರು ದುರ್ಗ	ಮೆ॥ ರಾಜಾ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್, ತುಮಕೂರು	33.92	43.80	20.03.2018	24	19	42.18	ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿ ಯಲ್ಲಿದೆ
		ಒಟ್ಟು		**96.08**	**133.24**		**82**	**58**	**138.68**	

XIX. ಈ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ಗ್ರಾಹಕ ಉಪಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ವಿವರಗಳು ಹೀಗಿವೆ:

ಸಮಗ್ರ 24*7 ಸಹಾಯವಾಣಿ ಹಾಗೂ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಕುಂದುಕೊರತೆ ನಿವಾರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ:

ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಪರಿಹರಿಸಲು ಅನುಕೂಲವಾಗುವಂತೆ, ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ವಿನೂತನ ತಾಂತ್ರಿಕತೆ, ಆಟೋಮ್ಯಾಟಿಕ ಕಾಲ್ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫರ್ ಮತ್ತು ತಂತ್ರಾಶಗಳ ಮೂಲಕ ಸಮಗ್ರ ಸೌಲಭ್ಯದ 24*7 ಗ್ರಾಹಕ ಸಹಾಯವಾಣಿ ಘಟಕವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿದೆ. ಗ್ರಾಹಕರು ಸಹಾಯವಾಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1912ಕ್ಕೆ ಕರೆ ಮಾಡಬಹುದಾಗಿದ್ದು, ಈ ಸಹಾಯವಾಣಿಯು, ಏಕಕಾಲದಲ್ಲಿ ದೂರು ನೋಂದಣಿಗಾಗಿ 60 ಸಹವರ್ತಿ ಮಾರ್ಗಗಳ ಮಲ್ಟಿ ಚಾನೆಲ್ (ದೂರವಾಣಿ, ಕಿರು ಸಂದೇಶ, ಆನ್ ಲೈನ್, ಮಿಂಚಂಚೆ ಫೇಸ್ ಬುಕ್ ಹಾಗೂ ಟ್ವಿಟ್ಟರ್) ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.

ಗ್ರಾಹಕರ ಎಲ್ಲ ದೂರುಗಳನ್ನು ಜಾಲತಾಣ ಆಧಾರಿತ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಕುಂದುಕೊರತೆ ನಿವಾರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ (ಐ.ಪಿ.ಜಿ.ಆರ್.ಎಸ್) ನೋಂದಣಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಯಾವುದೇ ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ದೂರನ್ನು ನೀಡಿದ ನಂತರ, ಅವರಿಗೆ ದೂರಿನ ಡಾಕೆಟ್ ಸಂಖ್ಯೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ಡಾಕೆಟ್ ಸಂಖ್ಯೆಯ ನೆರವಿನಿಂದ ಅಂತಹ ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ದೂರಿನ ಬಗ್ಗೆ ಸಹಾಯವಾಣಿ ಘಟಕ ಅಥವಾ ಬೆ.ವಿ.ಕಂ. ಜಾಲತಾಣದಲ್ಲಿ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಬಹುದಾಗಿದೆ. ದೂರುಗಳ ತ್ವರಿತ ಪರಿಹಾರಕ್ಕಾಗಿ, ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು, ತನ್ನ ಎಲ್ಲಾ ವೃತ್ತಗಳಲ್ಲಿ ವೃತ್ತ ನಿಯಂತ್ರಣ ಘಟಕಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿದೆ. ಈ ವೃತ್ತ ನಿಯಂತ್ರಣ ಘಟಕದಲ್ಲಿ, ಕಾರ್ಯನಿರತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು ಅವರವರ ವೃತ್ತಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳ ವಿಲೇವಾರಿಯಾಗುವವರೆಗೆ ಅನುಸರಣ ಪಾಲನೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಾರೆ.

ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ದೂರನ್ನು ಕಿರುಸಂದೇಶದ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಸಲ್ಲಿಸಲು ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ಕಿರು ಸಂದೇಶ ದೂರು ನಿರ್ವಹಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿದೆ. ಗ್ರಾಹಕರು 58888ಕ್ಕೆ ತಮ್ಮ ದೂರಿನ ಬಗ್ಗೆ ಕಿರು ಸಂದೇಶವನ್ನು ಕಳುಹಿಸಿ, ದೂರನ್ನು ದಾಖಲಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ. ಕಿರು ಸಂದೇಶವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದೊಡನೆಯೇ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ತಲುಪೊಪ್ಪಿಗೆ ಸಹಿತ ದೂರಿನ ಡಾಕೆಟ್ ಸಂಖ್ಯೆಯನ್ನು ಕಿರು ಸಂದೇಶದ ಮೂಲಕ ತಿಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ದೂರನ್ನು ಸಂಬಂಧಿತ ಉಪವಿಭಾಗದ ಸಹಾಯಕ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ವಿ), ವಿಭಾಗದ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ವಿ)ರವರಿಗೆ ತದನಂತರ ಕಾರ್ಯಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಾಗಿ ರವಾನಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ದೂರಿಗೆ ಕ್ರಮ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಪರಿಹರಿಸಿದ ಕೂಡಲೇ ಸಂಬಂಧಿತ ಕ್ಷೇತ್ರ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯು ವೃತ್ತ ನಿಯಂತ್ರಣ ಘಟಕಕ್ಕೆ ದೂರನ್ನು ಪರಿಹಾರವಾಗಿದೆ ಎಂದು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸಲು ತಿಳಿಸುತ್ತಾರೆ. ವೃತ್ತ ನಿಯಂತ್ರಣ ಘಟಕದ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕರು ಅದನ್ನು ದೃಢೀಕರಿಸುತ್ತಾರೆ ಮತ್ತು ತದನಂತರವೇ ದೂರಿನ ಡಾಕೆಟ್ಟನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥವಾಗಿದೆ ಎಂದು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸುತ್ತಾರೆ.

ಸಕಲ ಸೌಲಭ್ಯಗಳುಳ್ಳ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಕುಂದುಕೊರತೆ ನಿವಾರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ವ್ಯವಸ್ಥಾ ಮಾಹಿತಿ ಪದ್ಧತಿ (ಐಪಿಜಿಆರ್‌ಎಸ್)ಯ ಮೂಲಕ ಸ್ವೀಕೃತ ದೂರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ, ದೂರಿನ ಸ್ವರೂಪ, ದೂರಿಗೆ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಂಡಿರುವುದು, ಬಾಕಿ ಇರುವ ದೂರುಗಳು, ಬಾಕಿ ಇರುವುದಕ್ಕೆ ಕಾರಣ ಇತ್ಯಾದಿ ಮಾಹಿತಿಗಳುಳ್ಳ ವಿವಿಧ ವರದಿಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುತ್ತದೆ. ಈ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಎಸ್ಕಲೇಷನ್ ಮ್ಯಾಟ್ರಿಕ್ಸ್, ಟೆಕ್ನಿಕಲ್ ಡ್ಯಾಶ್ ಬೋರ್ಡ್, ಕಿರು ಸಂದೇಶದ ಗೇಟ್‌ವೆ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನೂ ಸಹ ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

ಸಾಮಾಜಿಕ ಜಾಲತಾಣ ಮಾಧ್ಯಮ:

ಫೇಸ್‌ಬುಕ್‌ನ ಅಧಿಕೃತ ಪುಟ "ಬೆಸ್ಕಾಂ" ಹಾಗೂ ಟ್ವೀಟರ್‌ನ "ನಮ್ಮ ಬೆಸ್ಕಾಂ" ಇವುಗಳನ್ನು ಅನೇಕ ಗ್ರಾಹಕರು ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ. ಈ ಮಾಧ್ಯಮಜಾಲತಾಣದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಿನ ಉಪಸ್ಥಿತಿಯೊಂದಿಗೆ ನಾವು ವಿವಿಧ ಸಾಮಾಜಿಕ ಮಾಧ್ಯಮ ಚಾನೆಲ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಸಕ್ರಿಯವಾಗಿರುವ ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು ತಲುಪಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತದೆ. ಡೊಡ್ಡ ಸಮೂಹದೊಂದಿಗೆ ಸಂವಹನ ನಡೆಸಲು ಮತ್ತು ದೂರುಗಳನ್ನು ವೇಗವಾಗಿ ಪರಿಹರಿಸಲು ಇದು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಸಹಾಯ ಮಾಡಿದೆ.

ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂವಹನ ಸಭೆ:

ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳ ನಿವಾರಣೆಗಾಗಿ ಕಾ ಮತ್ತು ಪಾ ಉಪವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂವಹನ ಸಭೆಯನ್ನು ಏರ್ಪಡಿಸುವುದು:

ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗದ ನಿರ್ದೇಶನದ ಪ್ರಕಾರ, ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು 2012ರಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕ ಸಂವಹನ ಸಭೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿದ್ದು, ಈ ಸಂವಹನ ಸಭೆಯನ್ನು ಬೆವಿಕಂಪನಿಯು ತಿಂಗಳಿನ ಪ್ರತಿ ಮೂರನೇ ಶನಿವಾರದಂದು ಎಲ್ಲಾ ತಯಾರಿಯೊಂದಿಗೆ ಮಧ್ಯಾಹ್ನ 3.00 ರಿಂದ 5.00 ರವರೆಗೆ ಎಲ್ಲಾ ಉಪವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಸಹಾಯಕ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್‌ಗಳು ಅವರ ಕ್ಷೇತ್ರದ ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂವಹನ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ. ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್‌ಗಳು ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್‌ಗಳು ತಮ್ಮ ಕ್ಷೇತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಉಪವಿಭಾಗದ ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂವಹನ ಸಭೆಯ ಅಧ್ಯಕ್ಷತೆಯನ್ನು ಕ್ರಮಾವರ್ತಕವಾಗಿ ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ ಹಾಗೂ ಒಂದು ತಿಂಗಳಿನಲ್ಲಿ 2 ಉಪವಿಭಾಗಗಳ ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂವಹನ ಸಭೆಯ ಅಧ್ಯಕ್ಷತೆಯನ್ನು ವಹಿಸಲು ನಿರ್ದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಗ್ರಾಹಕ ಸಂವಹನ ಸಭೆಯನ್ನು ಬೆವಿಕಂಪನಿಯ ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯದ ಗ್ರಾಹಕ ಸಂಪರ್ಕ ಶಾಖೆಯ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸುತ್ತಾರೆ.

ಗುಣಮಟ್ಟದ ಸೇವೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನ

ಗುಣಮಟ್ಟ, ಸೇವಾ ತತ್ಪರತೆ ಮತ್ತು ಸೇವಾ ಭರವಸಾತ್ಮಕತೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕವಿನಿ ಆಯೋಗವು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ನಿರ್ದೇಶನಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಬೆವಿಕಂಪನಿಯು ಕನಿಷ್ಠ ಪ್ರಮಾಣದ ಸೇವಾ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದೆ. ಬೆವಿಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಯಾವಾಗಲೂ ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಸೇವೆಯನ್ನು ನೀಡುವಲ್ಲಿ ಬಹಳ ಎಚ್ಚರಿಕೆಯಿಂದಿರುತ್ತದೆ.

ಒಂದು ವೇಳೆ ಬೆವಿಕಂಪನಿಯು, ವಿವರಣ ಪಟ್ಟಿ–1ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿರುವ ಗುಣಮಟ್ಟ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಸಾಧಿಸುವಲ್ಲಿ ವಿಫಲವಾದರೆ, ಆ ವಿವರಣ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿರುವ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಪರಿಹಾರದ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಪಡೆಯಲು ಸಂಬಂಧಿತ ಗ್ರಾಹಕರು ಅರ್ಹರಿರುತ್ತಾರೆ.

ಗುಣಮಟ್ಟ ಸೇವೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನ ಹಾಗೂ ತತ್ಸಂಬಂಧ ಪರಿಹಾರ ನೀಡುವಿಕೆಯ ವಿವರಗಳ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ಉಪವಿಭಾಗ ಹಾಗೂ ಶಾಖಾ ಕಚೇರಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರದರ್ಶಿಸಲಾಗಿದೆ. ವಿವರ ಹೀಗಿದೆ:

ಗುಣಮಟ್ಟದ ಸೇವೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನ (ಎಸ್.ಒ.ಪಿ)

ಉಪ ವಿಭಾಗಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಎಸ್.ಒ.ಪಿ ವಿವರಗಳ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪ್ರದರ್ಶಿಸಿರುವ ಉಪ ವಿಭಾಗಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಶಾಖಾ ಕಚೇರಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಎಸ್.ಒ.ಪಿ ವಿವರಗಳ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪ್ರದರ್ಶಿಸಿರುವ ಶಾಖಾ ಕಚೇರಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
148	148	535	535

ಜಾಲತಾಣ ಆಧಾರಿತ ಮಾರ್ಗಮುಕ್ತತೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆ:

ಹಿಂದೆ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯ ಎಲ್ಲಾ ಮಾರ್ಗ ಮುಕ್ತತೆ ಕೋರಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಿಂಚಂಚೆ, ಪತ್ರ ವ್ಯವಹಾರ, ಫ್ಯಾಕ್ಸ್ ಮೂಲಕ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿತ್ತು. ಬಹುತೇಕ ಕೋರಿಕೆಗಳು ನಿಗದಿತ ರೀತಿಯಲ್ಲಿಲ್ಲದೆ ಅಪೂರ್ಣ ಮಾಹಿತಿಯುಳ್ಳದ್ದಾಗಿ ವಿಪರೀತ ಅಡಚಣೆ ಉಂಟಾಗಿ, ಅತಿ ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ಧಾರ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗುತ್ತಿತ್ತು. ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ನಾವು ಗ್ರಾಹರನ್ನು ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಸಂಪರ್ಕಿಸಲು ಆಗುತ್ತಿರಲಿಲ್ಲ. ಈ ಸಮಸ್ಯೆಯನ್ನು ಬಗೆಹರಿಸಲು, ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಕವಿಪನಿನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳೊಂದಿಗೆ ಮಾರ್ಗಮುಕ್ತತೆ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಅಥವಾ ಮಾರ್ಗ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಜಾಲತಾಣ ಆಧಾರಿತ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯೊಂದನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೊಳಿಸಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಯಿತು. ಮಾರ್ಗಮುಕ್ತತೆಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಹೀಗಿದೆ:

- ಈ ವ್ಯವಸ್ಥಿತ ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಸಂಬಂಧಿತ ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ಅವರು, ಗುರುತು ಸಂಖ್ಯೆಯ ಮೂಲಕ ಪ್ರವೇಶಿಸಿ (www.bescom.org/lcr_new) ಮತ್ತು 15 ದಿನಗಳ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಎಲ್ಲಾ ಮಾಹಿತಿಗಳ ವಿವರಗಳೊಂದಿಗೆ ಮಾರ್ಗಮುಕ್ತತೆಯ ಕೋರಿಕೆಯನ್ನು ದಾಖಲಿಸುತ್ತಾರೆ.
- ಈ ಮಾರ್ಗಮುಕ್ತತೆಯ ಕೋರಿಕೆಗಳನ್ನು ಮುಂದಿನ ಮತ್ತಷ್ಟು ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ನಮೂದಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಬೆವಿಕಂಪನಿಯ ಸಂಬಂಧಿತ ವಲಯದ ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ಅವರಿಗೆ ರವಾನಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
- ನಂತರ ತಂತ್ರಾಂಶವು ಪೂರ್ಣ ಮಾಹಿತಿಗಳ ಮಾರ್ಗ ಮುಕ್ತತೆಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲನೆಗಾಗಿ ಮುಖ್ಯ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು(ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ)ಯವರಿಗೆ ರವಾನಿಸುತ್ತದೆ.
- ನಂತರ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಈ ಮನವಿಯನ್ನು ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು(ಗ್ರಾಹಕ ಸಂಬಂಧ)ರವರಿಗೆ ರವಾನಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
- ಅಂತಿಮವಾಗಿ, ಈ ಮನವಿಯನ್ನು ಅಂತಿಮ ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಬೆ.ವಿ.ಕಂ., ರವರಿಗೆ ರವಾನಿಸುತ್ತದೆ.
- ಅನುಮೋದಿತ ಮಾರ್ಗಮುಕ್ತತೆಯ ವಿವರಗಳನ್ನು ಬೆವಿಕಂಪನಿಯ ಬೆವಿಕಂಪನಿಯ ಜಾಲತಾಣದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆನ್ ಲೈನ್ ಮೂಲಕ ಈ ವಿವರಗಳು ಲಭ್ಯವಾಗುತ್ತವೆ.

XX. ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿ ತಾಂತ್ರಿಕ ಆವಿಷ್ಕಾರ ಕೇಂದ್ರ :

(1) ಬೆ.ವಿ.ಕಂನ ಗ್ರಾಹಕ ಮತ್ತು ನೌಕರರಿಗಾಗಿ ಮೊಬೈಲ್ ಅಪ್ಲಿಕೇಷನ್– ಬೆಸ್ಕಾಂ ಮಿತ್ರ.

ಗ್ರಾಹಕರೊಂದಿಗೆ ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ಸಂಬಂಧವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಬೆ.ವಿ.ಕಂ ವರ್ಚ್ಯುಯೆಲ್ ರಿಲೇಷನ್‌ಶಿಪ್ ಮ್ಯಾನೇಜರ್ ರವರನ್ನು ಮೊಬೈಲ್ ಆಪ್‌ನ ರೂಪದಲ್ಲಿ ತಯಾರಿಸಿದೆ.

ಉದ್ದೇಶ:

ಬೆವಿಕಂನ ಗ್ರಾಹಕ ಮತ್ತು ನೌಕರರಿಗೆ ಆಂಡ್ರಾಯಿಡ್ ಹಾಗೂ ಐಒಎಸ್ ಆಧಾರಿದ ಮೊಬೈಲ್ ಆಪ್‌ನ್ನು ನೀಡುವುದು.

ಮೊಬೈಲ್ ಆಪ್‌ನ ರೂಪಲಕ್ಷಣಗಳು:

ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ:

(ಎ) ಬೆವಿಕಂ ಬಗ್ಗೆ ಸಾಮಾನ್ಯ ಮಾಹಿತಿ(ಜಕಾತಿ, ಪಾಲಿಸಿಗಳು, ಯೋಜನೆಗಳು, ಆಫೀಸುಗಳು ಮುಂತಾದವು.)

(ಬಿ) ನಿಯತ ಹಾಗೂ ಅನಿಯತ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಲುಗಡೆಯ ಮಾಹಿತಿ.

(ಸಿ) ಒಂದು ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚಿನ ಖಾತೆಗಳಿಗೆ/ಸ್ಥಾಪನಗಳಿಗೆ ನೋಂದಣಿ.

(ಡಿ) ಬಳಕೆ, ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಪಾವತಿಯ ಇತಿಹಾಸ.

(ಇ) ಆನ್‌ಲೈನ್ ಬಿಲ್ ಪಾವತಿ.

(ಎಫ್) ದೂರು ದಾಖಲಾತಿ, ಸ್ಥಿತಿಯ ಮಾಹಿತಿ, ಜಿ.ಪಿ.ಎಸ್. ಆಧಾರಿತ ಟ್ರಾಕಿಂಗ್ ಪದ್ಧತಿಯ ಸಹಿತ ಗ್ರಾಹಕರು ರೇಟಿಂಗ್ ಸಲ್ಲಿಸಲು ಅವಕಾಶ

(ಜಿ) ಸರ್ವೆಗಳಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸುವುದು ಮತ್ತು ವೈಯಕ್ತಿಕ ಶಿಫಾರಸ್ಸುಗಳನ್ನು ಪಡೆಯವುದು.

(ಎಚ್) ಗ್ರಾಹಕ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಸೇವೆಗಳು (ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯ ಏಕೀಕರಣ).

(ಐ) ಬೆವಿಕಂನ ಫೇಸ್‌ಬುಕ್ ಹಾಗೂ ಟ್ವೀಟರ್ ಪೇಜ್‌ಗಳನ್ನು ಪ್ರದರ್ಶಿಸುವುದು.

ನೌಕರರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ :

(ಎ) ಆರ್.ಆರ್.ಸಂಖ್ಯೆವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಪಟ್ಟಿ.

(ಬಿ) ದೂರುಗಳ ಸ್ಥಿತಿ ಬಗ್ಗೆ ಟ್ರಾಕಿಂಗ್, ನವೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಮುಕ್ತಾಯ.

(ಸಿ) ನಿಯತ ಹಾಗೂ ಅನಿಯತ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಲುಗಡೆಯ ಮಾಹಿತಿ.

ಸ್ಥಿತಿ : ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ. ಆಪ್‌ನ್ನು ದಿನಾಂಕ 12.12.2017ರಂದು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಅಧಿಕೃತವಾಗಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಯಿತು.

ಬಳಕೆಯ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳು:

ಒಟ್ಟು ಡೌನ್‌ಲೋಡ್‌ಗಳು: 4,50,000.

ತಿಂಗಳಿಗೆ ಸರಾಸರಿ ಪಾವತಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ: 85,00.

ತಿಂಗಳಿಗೆ ಸರಾಸರಿ ಸಂಗ್ರಹ: ರೂ.18 ಕೋಟಿಗಳು.

(2) ಎಚ್.ಆರ್.ಸಿ. ಫ್ಯೂಸ್ ಸ್ವಿಚ್ ಆಧಾರಿತ ಎಲ್.ಟಿ. ಫೀಡರ್ ಪಿಲ್ಲರ್ ಬಾಕ್ಸ್‌ಗಳ ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಸ್ಥಾಪನೆ:

ಉದ್ದೇಶ:

ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತದಿಂದಾಗಿ ಸರಾಸರಿ, ಇಲಾಖಾ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ 10 ಹಾಗೂ ಇಲಾಖೆಯೇತರ 100 ಮರಣಾಂತಿಕ ಅಪಘಾತಗಳು ಉಂಟಾಗುತ್ತಿವೆ ಮತ್ತು ಲೈನ್‌ಮನ್ ಹಾಗೂ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಬಗ್ಗೆ ಕಾಳಜಿ ವಹಿಸುವುದು ಬೆವಿಕಂಪನಿಯ ಪರಮಾದ್ಯ ಸುರಕ್ಷತಾ ಕ್ರಮವಾಗಿದೆ. ಈ ಎಚ್.ಆರ್.ಸಿ. ಫ್ಯೂಸ್ ಸ್ವಿಚ್ ಆಧಾರಿತತ ಎಲ್.ಟಿ. ಫೀಡರ್ ಪಿಲ್ಲರ್ ಬಾಕ್ಸ್‌ಗಳು ವಿದ್ಯುತ್ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುವವರ ಹಾಗೂ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಸುರಕ್ಷತೆಗೆ ಉತ್ತಮ ಪರಿಹಾರವಾಗಿದೆ. ಸುರಕ್ಷತೆಯ ಹೊರತಾಗಿ, ಸಣ್ಣ ಆಕಾರದ, ಜಾಹೀರಾತಿಗೆ ಅವಕಾಶವಿರುವ, ಗ್ರೂಪ್ ಆಪರೇಟಿಂಗ್ ಸ್ವಿಚ್ಚುಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ಯಾಡ್ ಲಾಕಿಂಗ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಂತಹ ಹಲವಾರು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪ್ರಯೋಜನಕಾರಿ ವೈಶಿಷ್ಟ್ಯಗಳಿವೆ.

ಜಾಹೀರಾತು ಸೌಲಭ್ಯವು ಬೆವಿಕಂಪನಿಗೆ ಆದಾಯದ ಒಂದು ಮೂಲವಾಗಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ಜಾಹೀರಾತು ನೀಡುವ ಏಜೆನ್ಸಿಗಳು ಈ ಪಿಲ್ಲರ್ ಬಾಕ್ಸ್‌ನ ಸುತ್ತಮುತ್ತಲ ಸ್ಥಳವನ್ನು ಶುಭ್ರವಾಗಿರಿಸುವುದನ್ನು ಜಾಹೀರಾತು ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಖಚಿತಪಡಿಸುತ್ತವೆ, ಇದರಿಂದಾಗಿ ಒಟ್ಟಾರೆ ಸ್ಥಳದ ಸೌಂದರ್ಯವು ಸುಧಾರಿಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಸ್ವಚ್ಛ ಪರಿಸರಕ್ಕೆ ಕೊಡುಗೆ ನೀಡುತ್ತದೆ.

ಕಾಮಗಾರಿಯ ಉದ್ದೇಶ:

ಶೇಕಡಾವಾರು ಸೂಚಿಕೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಮಗ್ರ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ 2 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಗೆ ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ಬೆಂ.ಮ.ಕ್ಷೇತ್ರ ವಲಯದ ಮಾದರಿ ಉಪವಿಭಾಗಗಳಿಗೆ ಎಚ್.ಆರ್.ಸಿ. ಫ್ಯೂಸ್ ಸ್ವಿಚ್ ನಿರ್ವಹಿತ 10,000 ಎಲ್.ಟಿ. ಫೀಡರ್ ಪಿಲ್ಲರ್ ಬಾಕ್ಸ್‌ಗಳನ್ನು ಸರಬರಾಜು ಮಾಡುವುದು ಮತ್ತು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು.

ಸ್ಥಿತಿ: ಅನುಷ್ಠಾನ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಬೇಕಾದ ಅವಧಿ: 2 ವರ್ಷಗಳು

(3) ಬೆವಿಕಂಪನಿಗೆ ಸೆಂಟರ್ ಆಫ್ ಎಕ್ಸಲೆನ್ಸ್ ಅನ್ನು ರಚಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ

ಉದ್ದೇಶ:

ಟೆಕ್ನಾಲಜಿ ಇನ್ನೊವೇಷನ್ ಕೌನ್ಸಿಲ್‌ನ 5ನೆಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಬೆವಿಕಂಪನಿಗಾಗಿ ಸೆಂಟರ್ ಆಫ್ ಎಕ್ಸಲೆನ್ಸ್ ಅನ್ನು ರಚಿಸಲು ಚರ್ಚಿಸಲಾಯಿತು. ಇದು, ಹೊಸ ತಾಂತ್ರಿಕತೆಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವಾಗ ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಸೂಕ್ತ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಅನುಕೂಲವಾಗಿಸುತ್ತದೆ. ಇದು, ಮಾದರಿ ಯೋಜನೆಗಳ ಕಾರ್ಯಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲದೆ ಯಾವುದೇ ಹೊಸ ತಾಂತ್ರಿಕತೆಯನ್ನು ನಿಯಂತ್ರಿತ ವಾತಾವರಣದಲ್ಲಿ ಪರೀಕ್ಷಿಸಿ ವಿಶ್ಲೇಷಿಸಲು ನೆರವಾಗುತ್ತದೆ, ತನ್ಮೂಲಕ ಮಾದರಿ ಯೋಜನೆಗಳಲ್ಲಿ ಹೂಡಬೇಕಾಗಿದ್ದ ವೆಚ್ಚವನ್ನೂ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ. ಪರಿಣತೆಯ ಬೆಳವಣಿಗೆ, ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೆ ಅವಕಾಶವಾಗುವುದಲ್ಲದೆ, ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಏಕಕಲಿಕವಾಗಿ ನೈಜ ಅನುಭವವನ್ನೂ ಕಲ್ಪಿಸುತ್ತದೆ.

ಕಾಮಗಾರಿಯ ಉದ್ದೇಶ:

1. ಒಂದು ನಗರ ಉಪ ವಿಭಾಗ ಹಾಗೂ ಒಂದು ಗ್ರಾಮೀಣ ಉಪ ವಿಭಾಗಕ್ಕೆ ಸಣ್ಣ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಎಚ್.ಟಿ. ಹಾಗೂ ಎಲ್.ಟಿ. ವಿತರಣ ಕಾರ್ಯಜಾಲವನ್ನು ಅಂಕೀಕೃತ ಮಲ್ಟಿ ಸ್ಕ್ರೀನ್ ಪ್ರಾತ್ಯಕ್ಷಿಕೆಯ ತದ್ರೂಪ.
2. ಸ್ಟೇಟ್–ಆಫ್–ದ–ಆರ್ಟ್ ಬೆಂಬಲಿತ ತಾಂತ್ರಿಕತೆ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯದೊಂದಿಗೆ ಸಂಪ್ರದಾಯಿಕ ಹಾಗೂ ಮರಳಿ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಗ್ರಿಡ್ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆಯತ್ತ ದೃಷ್ಟಿಕೋನ.
3. ಪರೀಕ್ಷೆ: ಸಣ್ಣ ಪ್ರಮಾಣದ ಉಪ–ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಪರೀಕ್ಷಾ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯ ಹಾಗೂ ಕಾಂಪೊನೆಂಟ್ ಟೆಸ್ಟ್ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯದ ಸ್ಥಾಪನೆ.

ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಬೇಕಾದ ಅವಧಿ: 1 ವರ್ಷ

ಸ್ಥಿತಿ: ಅನುಷ್ಠಾನ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

(4) ವಿತರಣ ಪರಿವರ್ತಕ ಜೀವನ ಚಕ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆ ತಂತ್ರಾಂಶದ ಅನುಷ್ಠಾನ:

ಉದ್ದೇಶ:

ವಿತರಣ ಪರಿವರ್ತಕವು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಅವಿಭಾಜ್ಯ ಅಂಗವಾಗಿದೆ. ಪರಿವರ್ತಕದ ಜೀವನ ಚಕ್ರವನ್ನು ಟ್ರ್ಯಾಕ್ ಮಾಡಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುವುದರೊಂದಿಗೆ ಉಗ್ರಾಣದಲ್ಲಿರುವ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವಿತರಣೆ, ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ, ವೈಫಲ್ಯ, ದುರಸ್ತಿ, ಬದಲಿಸುವುದು, ವರ್ಧಿಸುವುದು, ತಡೆಗಟ್ಟುವ ನಿರ್ವಹಣೆ ಹಾಗೂ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ರದ್ದುಗೊಳಿಸಲು ಬೆವಿಕಂ ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿದೆ.

ಕಾಮಗಾರಿಯ ಉದ್ದೇಶ :

1. ಅಂತರ್ಜಾಲ ಆಧಾರಿತ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಜೀವನ ಚಕ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆ ತಂತ್ರಾಂಶವನ್ನು ರಚಿಸಿ, ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೊಳಿಸಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವುದು, ಅನನ್ಯ ಐಡಿಗಳ, ಟಿಐಎಂಎಸ್/ಡಿಟಿಸಿ, ಸ್ಥಳದ ಕೋಡ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ಮುಂತಾದವು.
2. ಡಿಟಿಆರ್ ಮತ್ತು ಡಿಟಿಸಿಗಳ ಮಾಸ್ಟರ್ ಡೇಟಾ ರಚಿಸುವುದು.
3. ಸ್ಟೇನ್ಲೆಸ್ ಸ್ಟೀಲ್ ಪ್ಲೇಟುಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಅನನ್ಯ ಐಡಿಗಳನ್ನು ಪಂಚ್ ಮಾಡುವುದು. ಅನನ್ಯ ಐಡಿಗಳು ಅಂದರೆ ಅಕ್ಷರಸಂಖ್ಯಾಯುಕ್ತ ಕೋಡಿನ ನಂತರ ಅಂತರ ಮತ್ತು ಬೆಸ್ಕಾಂನ ಗುಣಮಟ್ಟಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ ಅನುಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆಯನ್ನು ಕಪ್ಪು ಎನಾಮಲ್ಡ್ ಪೇಂಟಿನಲ್ಲಿ ಪಂಚ್ ಮಾಡಿರುವ ಅಕ್ಷರ/ಸಂಖ್ಯೆಗಳ ಮೇಲೆ ಬಳಿದು, ವಿಹೆಚ್‌ಬಿ ಅಂಟನ್ನು ಬಳಸಿ ಹಾಲಿ ಬೆವಿಕಂನ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿನ, ರಿಪೇರಿ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಉಗ್ರಾಣ/ಪರಿವರ್ತಕ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಲ್ಲಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಶಕ್ತಿಯುತ ಡಿಟಿಆರ್‌ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.

ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಬೇಕಾದ ಅವಧಿ: 1 ವರ್ಷ

ಸ್ಥಿತಿ: ಸಂಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ.

(5) ಸೈಬರ್ ಭದ್ರತೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು:

(ಎ) ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,ನ ಅಧಿಕೃತ ಜ್ಞಾಪನ ಸಂಖ್ಯೆ. ಬೆವಿಕಂ/ಬಿಸಿ31/65/2019–20/91 ದಿನಾಂಕ 20.05.2019ರಲ್ಲಿ ಉಪ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು, ಟಿಐಸಿ ರವರನ್ನು ಮುಖ್ಯ ಮಾಹಿತಿ ಭದ್ರತಾ ಅಧಿಕಾರಿ (ಸಿಐಎಸ್‌ಒ) ಆಗಿ ನಾಮನಿರ್ದೇಶನ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

(ಬಿ) ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಗಾಗಿ ಡಾಟಾ ಹಂಚಿಕೆ ನೀತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

(ಸಿ) ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಐಟಿ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ದುರುದ್ದೇಶಪೂರಿತ ಚಟುವಟಿಕೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಲು ದುರ್ಬಲತೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ, ನುಗ್ಗುವ ಪರೀಕ್ಷೆ (ವಿಎಪಿಟಿ), ಕಾರ್ಯಜಾಲ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ ಮತ್ತು ಸೈಬರ್ ವಿಧಿವಿಜ್ಞಾನ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ.

(ಡಿ) ಅಧಿಕೃತ ಜ್ಞಾಪನ ಸಂ.ಬೆವಿಕಂ/ಬಿಸಿ–01/ಉಪ್ರವ್ಯ(ಟಿಐಸಿ)/2019–20/ಸಿವೈಎಸ್–6 ದಿನಾಂಕ 03.10.2019 ಮತ್ತು ಬೆವಿಕಂ/ಬಿಸಿ–01/ಉಪ್ರವ್ಯ(ಟಿಐಸಿ)/2019–20/256 ದಿನಾಂಕದ 25.10.2019 ರಲ್ಲಿ ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,ನ ಎಲ್ಲಾ ಗ್ರೂಪರ್–ಎ ಮತ್ತು ಗ್ರೂಪ್–ಬಿ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಸೈಬರ್ ಭದ್ರತಾ ಜಾಗೃತಿ ಉಪನ್ಯಾಸವನ್ನು ಮೆ॥ ಸೆಂಟರ್ ಫಾರ್ ಡೆವಲಪ್ಮೆಂಟ್ ಆಫ್ ಅಡ್ವಾನ್ಸ್ಡ್ ಕಂಪ್ಯೂಟಿಂಗ್ (ಸಿಡಿಎಸಿ) ಸಂಸ್ಥೆಯ ಸಂಯೋಗದೊಂದಿಗೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ಇ) ನ್ಯಾಷನಲ್ ಕ್ರಿಟಿಕಲ್ ಇನ್‌ಫಾರ್ಮೇಶನ್ ಇನ್‌ಫ್ರಾಸ್ಟ್ರಕ್ಚರ್ ಪ್ರೊಟೆಕ್ಷನ್ ಸೆಂಟರ್ (ಎನ್‌ಸಿಐಐಪಿಸಿ) ಸಂಯೋಗದೊಂದಿಗೆ ಐಡೆಂಟಿಫಿಕೇಶನ್ ಆಫ್ ಕ್ರಿಟಿಕಲ್ ಇನ್‌ಫಾರ್ಮೇಶನ್ ಇನ್‌ಫ್ರಾಸ್ಟ್ರಕ್ಚರ್ (ಸಿಐಐ)ನ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ.

(ಎಫ್) ನೈಜ–ಸಮಯದ ಬೆದರಿಕೆ ಪತ್ತೆಗಾಗಿ (ಶೂನ್ಯ–ದಿನದ ಬೆದರಿಕೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ) ಮತ್ತು ಸಕ್ರಿಯ ಡೈರೆಕ್ಟರಿ ಸುರಕ್ಷಿತಕ್ಕಾಗಿ ವಂಚನೆ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನಗಳ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಪ್ರೂಫ್ ಆಫ್ ಕಾನ್ಸೆಪ್ಟ್ (ಪಿಒಸಿ) ಆಗಿ ಪ್ರದರ್ಶಿಸುವಿಕೆ.

(ಜಿ) ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,ನ ಇತರೆ ಐಟಿ/ಒಟಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳಿಗಾಗಿ ದುರುದ್ದೇಶಪೂರಿತ ಚಟುವಟಿಕೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಲು ದುರ್ಬಲತೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ, ನುಗ್ಗುವ ಪರೀಕ್ಷೆ (ವಿಎಪಿಟಿ), ಕಾರ್ಯಜಾಲ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ ಮತ್ತು ಸೈಬರ್ ವಿಧಿವಿಜ್ಞಾನ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ.

XXI. ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಗ್ರಿಡ್ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹನ ಕೋಶ, ಬೆ.ವಿ.ಕಂ:

(1) ವಿದ್ಯುತ್ ಚಾಲಿತ ವಾಹನ:

(ಎ) ಪಳೆಯುಳಿಕೆ ಇಂಧನಗಳ ತ್ವರಿತ ಕ್ಷೀಣತೆ, ಇಂಧನ ವೆಚ್ಚಗಳ ಹೆಚ್ಚಳ, ಪರಿಸರದ ಮೇಲೆ ಸಾರಿಗೆಯ ಪರಿಣಾಮ ಮತ್ತು ಹವಾಮಾನ ಬದಲಾವಣೆಯ ಬಗೆಗಿನ ಕಳವಳದಿಂದಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಚಲನಶೀಲತೆಗೆ ಸ್ಥಳಾಂತರಗೊಳ್ಳುವ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಚಾಲಿತ ವಾಹನ ಮತ್ತು ಶಕ್ತಿ ಸಂಗ್ರಹಣೆ (ಇವಿ&ಇಎಸ್) ನೀತಿ 2017 ಅನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಹೊರಡಿಸಿದೆ.

(ಬಿ) ವಿದ್ಯುತ್ ಚಾಲಿತ ವಾಹನಗಳ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸುವ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ, ಬೆ.ವಿ.ಕಂ., ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ಬಳಕೆಗಾಗಿ 5 ವಿದ್ಯುತ್ ಚಾಲಿತ ವಾಹನಗಳನ್ನು ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಮತ್ತು ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,ನಲ್ಲಿ ಬಾಡಿಗೆಗೆ ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದೆ.

(ಸಿ) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಾರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯು ಒದಗಿಸಿದ ಅನುದಾನವನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಂಡು ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು 12 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಡಿಸಿ ತ್ವರಿತ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಚಾಲಿತ ವಾಹನ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಮತ್ತು 100 ಸಂಖ್ಯೆಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಚಾಲಿತ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಘಟಕಗಳನ್ನು ಬೆಂಗಳೂರಿನಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಿದೆ. ಈ ವಿದ್ಯುತ್ ಚಾಲಿತ ಚಾರ್ಜರ್‌ಗಳು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಬಳಕೆಗೆ ಲಭ್ಯವಿದೆ.

(ಡಿ) ಎಲ್‌ಟಿ ಮತ್ತು ಎಚ್‌ಟಿ ಪೂರೈಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಚಾಲಿತ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ವಿದ್ಯುತ್ ದರವನ್ನು ಮತ್ತು ಇಂಧನ ಶುಲ್ಕ ರೂ.5.00/– ಅನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು (ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ) ದಿನಾಂಕ 14.05.2018 ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ.

(ಇ) ಬೆ.ವಿ.ಕಂ., ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಚಾಲಿತ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ದರಗಳು–"ಸೇವೆಗೆ ವೆಚ್ಚ" ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ:

ಕನೆಕ್ಟರ್ ವಿವರಗಳು		ದರ/ಕೆಡಬ್ಲ್ಯೂಎಚ್
1	ಎಸಿ ಸ್ಲೋ ಚಾರ್ಜರ್ (ಐಇಸಿ ಕನೆಕ್ಟರ್)	ರೂ. 7.30
2	ಡಿಸಿ ಚಾರ್ಜರ್ (ಜಿಬಿ/ಟಿ ಕನೆಕ್ಟರ್)	ರೂ. 7.42
3	ಡಿಸಿ ಫಾಸ್ಟ್ ಚಾರ್ಜರ್(ಸಿಸಿಎಸ್/ಸಿಎಚ್‌ಎಡೆಮೊ ಕನೆಕ್ಟರ್)	ರೂ. 7.99

(ಎಫ್) ಈ ಕೆಳಗಿನವುಗಳಿಗಾಗಿ ಕಟ್ಟಡ ಉಪ ಕಾನೂನುಗಳಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತವಾದ ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಲು ನಗರಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಇಲಾಖೆಗೆ ಪ್ರಸ್ತಾಪವನ್ನು ಕಳುಹಿಸಲಾಗಿದೆ:

I. ಎಲ್ಲಾ ಎತ್ತರದ ಕಟ್ಟಡಗಳು, ಶಾಪಿಂಗ್ ಮಾಲ್‌ಗಳು, ಅಪಾರ್ಟ್‌ಮೆಂಟ್ ಸಂಕೀರ್ಣಗಳ ಪಾರ್ಕಿಂಗ್ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾದ ಕಡ್ಡಾಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಚಾಲಿತ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಪಾಯಿಂಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತವಾದ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸುವುದು.

II. ನಗರ ಬೃಹತ್ ಯೋಜನೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಚಾಲಿತ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಪಾಯಿಂಟ್‌ಗಳಿಗಾಗಿ ಮೀಸಲಾದ ಜಾಗವನ್ನು ಇರಿಸಲು ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸುವುದು.

(ಜಿ) ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಚಾಲಿತ ವಾಹನಗಳಿಗೆ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಬೆ.ವಿ.ಕಂ., ಅನ್ನು "ರಾಜ್ಯ ನೋಡಲ್ ಏಜೆನ್ಸಿ" ಎಂದು ಸೂಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ಎಚ್) ಕರ್ನಾಟಕದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಚಾಲಿತ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗಾಗಿ ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು "ಲೋಗೋ" ಬ್ರಾಂಡಿಂಗ್ ಅನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿದೆ.

(2) **ಫೇಮ್–2 ಯೋಜನೆಯಡಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಚಾಲಿತ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಅನುಷ್ಠಾನ:**

(ಎ) ಬೃಹತ್ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಇಲಾಖೆ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ಫೇಮ್–2 ಯೋಜನೆಯಡಿ ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರದಲ್ಲಿ 150 ಸಂಖ್ಯೆಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಚಾಲಿತ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿದೆ.

(ಬಿ) ಈ ವಿದ್ಯುತ್ ಚಾಲಿತ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು, ಎನ್‌ಟಿಪಿಸಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಹಾಗೂ ರಾಜಸ್ತಾನ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಾನಿಕ್ಸ್ ಮತ್ತು ಇನ್‌ಸ್ಟ್ರುಮೆಂಟ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ನೊಂದಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದ ಮಾಡಿಕೊಂಡಿದೆ.

(3) **ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಗ್ರಿಡ್:**

(1) **ಚಂದಾಪುರದಲ್ಲಿ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಗ್ರಿಡ್ ಪ್ರಾಯೋಗಿಕ ಯೋಜನೆ:** ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,ನ ಚಂದಾಪುರ ಉಪವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಗ್ರಿಡ್ ಪ್ರಾಯೋಗಿಕ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ, ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ವಿಜ್ಞಾನ ಮತ್ತು ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಇಲಾಖೆ (ಡಿಎಸ್‌ಟಿ) ಯಿಂದ ಯೋಜನಾ ಧನಸಹಾಯದೊಂದಿಗೆ ಐಐಟಿ–ಬಿಎಚ್‌ಯು ಜಾರಿಗೆ ತಂದಿದೆ.

ಪ್ರಾಯೋಗಿಕ ಯೋಜನೆಯ ಕಾರ್ಯವ್ಯಾಪ್ತಿ:

(ಎ) ಏಕ ಹಂತ (ಸಿಂಗಲ್ ಫೇಸ್), ಮೂರು ಹಂತ (ತ್ರೀ ಫೇಸ್) ಮತ್ತು ಸಿಟಿ ಚಾಲಿತ ಮೀಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ 1200 ಸಂಖ್ಯೆಗಳ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಮೀಟರ್‌ಗಳ ನಿಯೋಜನೆ.

(ಬಿ) ಎಚ್‌ಇಎಸ್, ಎಂಡಿಎಂಎಸ್ ಮತ್ತು ಪಿಎಲ್‌ಎಂ ಸ್ಥಾಪನೆ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾರಂಭ.

ಅನುಷ್ಠಾನವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

(2) **ಸುಧಾರಿತ ಮಾಪನ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ:**

ಇಂಧನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ, ಆದಾಯ ವರ್ಧನೆ, ದ್ವಿ–ದಿಕ್ಕಿನ ಸಂವಹನ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಬಳಸುವುದರ ಮೂಲಕ ದಿನದ ಬೆಲೆಯ ಸಮಯವನ್ನು ಶಕ್ತಗೊಳಿಸಲು ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂವಹನವನ್ನು ಸುಧಾರಿಸುವ ಮೂಲಕ ತನ್ನ ಎಲ್ಲಾ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಮತ್ತು ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜನ್ನು ಖಾತ್ರಿಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಸಂಪೂರ್ಣ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಸುಧಾರಿತ ಮಾಪನ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಜಾರಿಗೆ ತರಲು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿದೆ.

(4) **ಫಾಸ್ಟ್ ಟ್ರ್ಯಾಕ್ ನ್ಯೂ ಕನೆಕ್ಷನ್ (ಎಫ್‌ಟಿಎನ್‌ಸಿ):**

(ಎ) ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ಸರಳಗೊಳಿಸುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕ ಸ್ನೇಹಿಯಾಗಿ ಗೃಹ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ಬಳಕೆಯ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ 7.5 ಕಿ.ವ್ಯಾ.ವರೆಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಶೀಘ್ರವಾಗಿ ನೀಡಲು 24 ಕೆಲಸದ ಗಂಟೆಗಳಲ್ಲಿ (3 ಕೆಲಸದ ದಿನಗಳು) ಷರತ್ತುಗಳಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು ಬೆವಿಕಂ ಫಾಸ್ಟ್ ಟ್ರ್ಯಾಕ್ ನ್ಯೂ ಕನೆಕ್ಷನ್ (ಎಫ್‌ಟಿಎನ್‌ಸಿ) ಅನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿದೆ. ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಗ್ರಾಹಕರು ಆನ್ ಲೈನ್/ಆಫ್ ಲೈನ್ ಅಲ್ಲಿ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಬಹುದು. ಇದಲ್ಲದೆ, ಎಫ್‌ಟಿಎನ್‌ಸಿಯು ಹೆಸರು ಬದಲಾವಣೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ದರಪಟ್ಟಿ ಬದಲಾವಣೆ ಹಾಗೂ 24 ಗಂಟೆಗಳೊಳಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಹೊರೆ ಸೇರ್ಪಡೆ/ ಕಡಿತಗೊಳಿಸುವ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಸುಗಮಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ.

(ಬಿ) ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,ನ ಎಲ್ಲಾ ಉಪವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಎಫ್‌ಟಿಎನ್‌ಸಿ ಕೋಶಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬೆ.ವಿ.ಕಂ., ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಸಹಾಯವಾಣಿಯಲ್ಲಿ ಸಂವಹನ ನಡೆಸುತ್ತಾ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು ಬೆಂಬಲಿಸುವ ತರಬೇತಿ ಪಡೆದ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳಿಂದ ಕೋಶವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ದಿನಾಂಕ 31–03–2020 ಕ್ಕೆ ಬೆ.ವಿ.ಕಂ., ಎಫ್‌ಟಿಎನ್‌ಸಿ ಪ್ರಗತಿ

ವಿಧ	ನೋಂದಾಯಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಅರ್ಜಿಗಳು	ಸಂಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಒಟ್ಟು ಅರ್ಜಿಗಳು	ಉಲ್ಲಂಘಿಸಿದ್ದಕ್ಕಾಗಿ ತಿರಸ್ಕರಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ಅರ್ಜಿಗಳು
ಹೊಸ ಸಂಪರ್ಕ	113368	83038	28060
ಹೆಸರು ಬದಲಾವಣೆ	183953	164426	16829
ವಿದ್ಯುತ್‌ದರ ಬದಲಾವಣೆ	22380	20207	1528
ವಿದ್ಯುತ್ ಹೊರೆ ಕಡಿತ	1534	1046	355
ವಿದ್ಯುತ್ ಹೊರೆ ಸೇರ್ಪಡೆ	6451	4571	1274

XXII. ಗುಣಮಟ್ಟ, ಪ್ರಮಾಣಿತ ಮತ್ತು ಸುರಕ್ಷತೆ:

- ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ಕಾಪಾಡಿಕೊಳ್ಳುವುದು, ಸುರಕ್ಷತೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಪರೀಕ್ಷಿಸಿ ಮತ್ತು ನವೀಕರಿಸುವ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಗುಣಮಟ್ಟ, ಪ್ರಮಾಣಿತ ಹಾಗೂ ಸುರಕ್ಷತೆ ಶಾಖೆಗೆ ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,ಗೆ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಸರಬರಾಜನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು, ಖರೀದಿ ಶಾಖೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಶಾಖೆಗಳಲ್ಲಿ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಖರೀದಿ ಆದೇಶಗಳನ್ವಯ ಪೂರೈಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಸರಕುಗಳ ತಪಾಸಣೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ಬೆವಿಕಂ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಅಗತ್ಯವಾದ ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸಲು ಮತ್ತು ಪೂರೈಸಲು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿದ ನಂತರವೇ ಮಾರಾಟಗಾರರ ಅನುಮೋದನೆಗಳನ್ನು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಫ್ಯಾಕ್ಟರಿಯ ತಪಾಸಣೆಗಳನ್ನು ಗು,ಪ್ರ&ಸು ಶಾಖೆಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಮತ್ತು ತೃತೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಯಾದ ಮೆ॥ಸಿ.ಪಿ.ಆರ್.ಐ., ಬೆಂಗಳೂರು ರವರು ತಪಾಸಣೆ ಕೈಗೊಂಡು ತಾಂತ್ರಿಕವಾಗಿ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕತೆಯ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯನ್ನು ನಡೆಸುತ್ತಾರೆ. ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.ನ ನಿರ್ದಿಷ್ಟತೆ ಮತ್ತು ಐಎಸ್ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ದೃಢೀಕರಿಸುತ್ತವೆ ಎಂದು ಖಚಿತಪಡಿಸಿದ ನಂತರವೇ ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,ನ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ತಯಾರಿಕೆ/ಪೂರೈಕೆಗಾಗಿ ಮಾರಾಟಗಾರರ ಅನುಮೋದನೆಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ.
- ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಲ್ಲಿ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿರುವ ಮತ್ತು ಪರಿಷ್ಕೃತ ವಿವರಣೆಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ತಾಂತ್ರಿಕ ವಿವರಣೆಯ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಣ ಮತ್ತು ರೇಖಾಚಿತ್ರವು ಎಸ್ಕಾಂ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯನ್ನು ಸುಲಭವಾಗಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಡಿಜಿಟಲೀಕರಣಗೊಳಿಸಿದೆ. ಜಿಒಎಸ್‌ನಲ್ಲಿನ ಸಡಿಲ ಸಂಪರ್ಕದಿಂದಾಗಿ ನಿಲುಗಡೆಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು, ತಾಮ್ರದ ಕೊಳವೆಯಾಕಾರದ ಜಿಒಎಸ್ (ತಿರುಗುವ ರೀತಿಯ) ಅನ್ನು ಪರಿಚಯಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಕ್ಷೇತ್ರ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳು ತೃಪ್ತಿಕರವಾಗಿವೆ.
- ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತದ ಮಟ್ಟವನ್ನು ಶೂನ್ಯಕ್ಕೆ ತರಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಿದೆ. ಈ ಉದ್ದೇಶವನ್ನು ಸಾಧಿಸಲು ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ವಿವಿಧ ರೀತಿಯ ಪರಿಹಾರ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿದೆ ಮತ್ತು ಎಲ್ಲಾ ಸುರಕ್ಷಾ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಅಂದರೆ, ಇಂಡಕ್ಷನ್ ಟೆಸ್ಟರ್ ಸಹಿತವಾದ ಸುರಕ್ಷಾ ಶಿರಸ್ತ್ರಾಣ, ಸುರಕ್ಷಾ ಪಟ್ಟಿಗಳು, 11 ಕೆವಿ ಜೀವಂತ ಲೈನ್ ಟೆಸ್ಟರ್, ಭೂ ರಾಡ್ಸ್, ಕೈ ಚೀಲಗಳು, ರಿಫ್ಲೆಕ್ಟೀವ್ ಜಾಕೆಟ್ಟುಗಳು, ರೇನ್ ವೇರ್, ಎಫ್‌ಆರ್‌ಪಿ ಏಣಿಗಳು, ಸೇಫ್ಟಿ ಶೂಗಳು, ಟಾರ್ಚ್‌ಗಳು, ವಿದ್ಯುತ್ ನಿರೋಧಕ ಕಟ್ಟಿಂಗ್ ಪ್ಲೈಯರ್ಸ್ ಮತ್ತು ಸ್ಕ್ರೂಡ್ರೈವರ್ಸ್‌ಗಳನ್ನು ತನ್ನ ನಿರ್ವಹಣಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಒದಗಿಸುತ್ತಿದೆ.

- ಸುರಕ್ಷತಾ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ನೀಡುವುದರ ಹೊರತಾಗಿ, ನಿರ್ವಹಣಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯಿಂದ ಸುರಕ್ಷತಾ ವಸ್ತುಗಳ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಕೆಲಸದ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಇಚ್ಛಾನುಸಾರ ತಪಾಸಣೆ ನಡೆಸುತ್ತಾರೆ. ದಿನನಿತ್ಯದ ಕೆಲಸಗಳಲ್ಲಿ ಸುರಕ್ಷತಾ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಬಳಕೆಯ ಮಹತ್ವದ ಬಗ್ಗೆ ನಿರ್ವಹಣಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯಲ್ಲಿ ಜಾಗೃತಿ ಮೂಡಿಸಲು ಉಪ ವಿಭಾಗ/ವಿಭಾಗ ಕಚೇರಿಗಳಲ್ಲಿ ಸುರಕ್ಷತಾ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸುರಕ್ಷಾ ಕ್ರಮಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಜಾಗೃತಿ ಮೂಡಿಸಲು ಬೆ.ವಿ.ಕಂ., ಚಾಲನೆ ನೀಡಿದೆ. ಸಾಮಾನ್ಯ ಜನರ ಮೇಲೆ ಹೆಚ್ಚಿನ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರಲು ಮತ್ತು ಸುರಕ್ಷತೆಯ ಜಾಗೃತಿಯನ್ನು ತೀವ್ರಗೊಳಿಸಲು, ಸಾರ್ವಜನಿಕರನ್ನು ತಲುಪಲು ವಿವಿಧ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿದ್ದಾರೆ ಅಂತಹವುಗಳೆಂದರೆ, ಎಲ್ಲಾ ಕನ್ನಡ ದೂರದರ್ಶನ ಚಾನೆಲ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಸುರಕ್ಷತಾ ವೀಡಿಯೊಗಳ ಪ್ರಸಾರ, ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಂದ ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಸುರಕ್ಷತಾ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ವಿವಿಧ ಎಫ್‌ಎಂ ರೇಡಿಯೋ ಚಾನೆಲ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಆಡಿಯೋ ಸಂದೇಶಗಳು ಮತ್ತು ಆಡಿಯೋ ಜಿಂಗಲ್‌ಗಳನ್ನು ಪ್ರಸಾರ ಮಾಡಲಾಯಿತು. ಚಿತ್ರಾತ್ಮಕ ಪ್ರಾತಿನಿಧ್ಯದ ಜೊತೆಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿಷಯಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಡಬೇಕಾದ ಮತ್ತು ಮಾಡಬಾರದ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವಿವರವಾದ ಜಾಹೀರಾತುಗಳನ್ನು ವಿವಿಧ ದೈನಂದಿನ ಪತ್ರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಯಿತು. ಸುರಕ್ಷತಾ ವೀಡಿಯೊಗಳನ್ನು ಬೆ.ವಿ.ಕಂ., ಕಾರ್ಯವ್ಯಾಪ್ತಿ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿನ ಎಲ್ಲಾ ಸಿನಿಮಾ ಥಿಯೇಟರ್‌ಗಳ ಪರದೆಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಸಾರ ಮಾಡಲಾಯಿತು. ಮಾಸಿಕ ಬಿಲ್ ಜೊತೆಗೆ ಸುರಕ್ಷತಾ ಕ್ರಮಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಬೆ.ವಿ.ಕಂ., ಕಾರ್ಯವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಮನೆಗೂ ಭಿತ್ತಿಪತ್ರ/ಕರಪತ್ರಗಳನ್ನು ವಿತರಿಸಲಾಯಿತು. ವಿದ್ಯುತ್ ಸುರಕ್ಷತೆಯ ವಿಷಯದ ಬಗ್ಗೆ ಮಕ್ಕಳಲ್ಲಿ ಜಾಗೃತಿ ಮೂಡಿಸಲು, ಶಿಕ್ಷಣ ಇಲಾಖೆಯ ಸಹಯೋಗದೊಂದಿಗೆ ಪ್ರಬಂಧ ಮತ್ತು ಚಿತ್ರಕಲೆ ಸ್ಪರ್ಧೆಗಳನ್ನು ಸರ್ಕಾರಿ ಶಾಲೆಗಳು/ಪಿಯು ಕಾಲೇಜುಗಳಲ್ಲಿ ಆಯೋಜಿಸಲಾಯಿತು. ಅತ್ಯುತ್ತಮ ವರ್ಣಚಿತ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಬಂಧಕ್ಕೆ ನಗದು ಬಹುಮಾನ ದೊರಕಿತು. ಅನುಭವಿ ಕಲಾವಿದರೊಂದಿಗೆ ಬೀದಿ ನಾಟಕಗಳನ್ನು ವಿವಿಧ ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರದರ್ಶಿಸಲಾಯಿತು.

XXIII. ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಘಟಕ:

2019–20ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆಸಿದ ಕೇಡರ್‌ವಾರು ತರಬೇತಿ:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವರ್ಷ	ಕಾ.ಇಂ ಮತ್ತು ಮೇಲಿನ/ಉ.ಲೆ.ನಿ ಮತ್ತು ಮೇಲಿನ	ಸ.ಇಂ ಮತ್ತು ಸ.ಕಾ.ನಿ/ಸ.ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿಗಳು	ಇತರೆ (ಸಿ ಮತ್ತು ಡಿ ವೃಂದ)	ಒಟ್ಟು
1.	2019-20	08	27	679	714

XXIV. ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ:

(1) ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಘಟಕವು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಬೆ.ವಿ.ಕಂ. ಇವರ ನೇರ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಮುಖ್ಯ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು (ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ) ಇವರು ಮುಖ್ಯಸ್ಥರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

(2) ಮುಖ್ಯ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು(ಆಂ.ಪ.), ಉಪ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು(ಆಂ.ಪ) ಮತ್ತು 6 ಸಹಾಯಕ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು(ಆಂ.ಪ) ಇವರೆಲ್ಲರೂ ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯದಲ್ಲಿರುವ ಈ ಘಟಕದಲ್ಲಿ ಖರೀದಿ ಆದೇಶಗಳು, ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಿಲ್ಲುಗಳು, ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವಿಷಯಗಳ ಪೂರ್ವ ಪರಿಶೋಧನೆ, ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಕಂಡಿಕೆಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ ಸಿ.ಒ.ಪಿ.ಯು. ಕಂಡಿಕೆಗಳಿಗೆ ವ್ಯವಹಾರ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ. ವಲಯ/ವೃತ್ತ/ವಿಭಾಗಗಳ ಪರಿಶೋಧನಾ ಘಟಕಗಳ ಕಂದಾಯ/ನಗದು/ ಉಗ್ರಾಣ ಇತ್ಯಾದಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪರಿಶೋಧನಾ ಕಾರ್ಯಗಳ ಮೇಲುಸ್ತುವಾರಿ/ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ.

(3) ಖರೀದಿ ಆದೇಶಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ, ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಶಾಖೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವಿಷಯಗಳು, ಉಗ್ರಾಣ ಪರಿಶೋಧನೆ, ಕಂದಾಯ/ನಗದು/ ವೋಚರುಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆಗಳನ್ನು ವಿಭಾಗಗಳು, ವೃತ್ತಗಳು ಹಾಗೂ ವಲಯ ಕಚೇರಿಗಳಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ.

(4) ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ಕಂಪನಿಯ ಎಲ್ಲ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳೂ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮಿತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದ್ದು, ಕಂಪನಿಯು ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಹೊರಡಿಸುವ ಪರಿಶೋಧನಾ ಕೈಪಿಡಿ/ಇತರ ಸಂಹಿತಾತ್ಮಕ ನಿಯಮಗಳು/ಸುತ್ತೋಲೆಗಳು/ ಆದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

(5) ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಘಟಕದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು:

(ಎ) **ಕಂದಾಯ ಶಾಖೆ:** ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವಿಭಾಗವು ಎಲ್ಲಾ ವರ್ಗದ ಗ್ರಾಹಕರ ಬಿಲ್ಲಿನ ನಿಖರತೆ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರ ಖಾತೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನದ ಕೊರತೆಗಳೇನಾದರೂ ಇದ್ದರೆ ಅವುಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುತ್ತದೆ.
ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕೊರತೆಯಿಂದಾಗಿ, ನಿವೃತ್ತ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕರು, ಪದವೀಧರ ಸಹಾಯಕರ ಸೇವೆಯನ್ನು ಕ್ರಿಯಾ ಯೋಜನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಪರಿಶೋಧನಾ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ನಡೆಸಲು ಮತ್ತು ಅದನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳಾಗುತ್ತಿದೆ.
ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಘಟಕವು 2019–20ರಲ್ಲಿ, ಪರಿಶೋಧಿತ ಕಡಿಮೆ ಕೇಳಿಕೆ (ಆಡಿಟ್ ಶಾರ್ಟ್ ಕ್ಲೇಮ್) ಮೊಬಲಗು ರೂ. 30.39 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿದು, (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಉಳಿಕೆಯನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ) ರೂ.34.68 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದೆ.

(ಬಿ) **ನಗದು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ**: ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ/ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ ನಗದನ್ನು ಅವರ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ಸೂಕ್ತ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿ, ಸಂಬಂಧಿತ ಉಪವಿಭಾಗದ ಖಾತೆ ಇರುವ ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿ ನಿಗಮದ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ಜಮಾ ಮಾಡಿ, ನಿಗಮದ ಕೇಂದ್ರ ಕಚೇರಿಯ ಖಾತೆ ಇರುವ ಬ್ಯಾಂಕಿಗೆ ಸಕಾಲದಲ್ಲಿ ವರ್ಗಾವಣೆ ಆಗಿರುವುದನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ, ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯ ಅವ್ಯವಹಾರವಾಗಿರದಿರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು. ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಲೋಪದೋಷ ಅಥವಾ ನ್ಯೂನತೆಗಳು ಕಂಡುಬಂದಲ್ಲಿ, ಅಂತಹವುಗಳನ್ನು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಗಮನಕ್ಕೆ ತರಲಾಗುತ್ತದೆ.

(ಸಿ) **ವೋಚರು ಪರಿಶೋಧನೆ**: ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯ, ವಲಯಗಳು, ವೃತ್ತಗಳು ಹಾಗೂ ವಿಭಾಗಗಳ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳೂ ವೋಚರು ಪರಿಶೋಧನಾ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ. 1.43 ಕೋಟಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪಾವತಿಯನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿದು, ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಉಳಿಕೆಯನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ರೂ.1.43 ಕೋಟಿ ಮೊಬಲಗನ್ನು ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದೆ. ಅದೇ ರೀತಿ ರೂ. 2.91 ಕೋಟಿ ಅನಿಯತ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸಿ, ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಬಾಕಿ ರೂ. 2.73 ಕೋಟಿಯನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ರೂ.2.96 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಸಕ್ರಮಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ಡಿ) **ಉಗ್ರಾಣ ಪರಿಶೋಧನೆ**: ತ್ರೈಮಾಸಿಕವಾಗಿ ಪರೀಕ್ಷಾರ್ಥ ಉಗ್ರಾಣ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿ, ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಕಂಡುಬಂದ ಯಾವುದೇ ಲೋಪ, ನ್ಯೂನತೆಗಳ ವರದಿಯನ್ನು, ಅಂದರೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸಾಮಗ್ರಿ ನೀಡಿರುವಿಕೆ, ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿಲ್ಲದಿರುವುದು, ಉಗ್ರಾಣ ಹಾಗೂ ದರ ನಮೂದು ಖಾತೆ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸ, ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ವರದಿಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಿತ ವಿಭಾಗಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಉಗ್ರಾಣ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ, ಪ್ರತಿ ಡಿಸೆಂಬರ್/ಜನವರಿ ತಿಂಗಳಲ್ಲಿ ಉಗ್ರಾಣದ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೀಲನೆ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆಯೇ, ಅಂತಿಮ ಆದೇಶವನ್ನು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ ಎಂಬುದನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಮತ್ತು ಆ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಕಂಡುಬಂದಿರಬಹುದಾದ ಯಾವುದೇ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಅಗತ್ಯ ಕ್ರಮಗಳಿಗಾಗಿ ನಂತರದ ಉನ್ನತ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

(ಇ) **ಎ.ಜಿ. ಕಂಡಿಕೆಗಳು**: ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20 ರವರೆಗೆ ಸಿ.ಒ.ಪಿ.ಯು.ನ. 27 ಕಂಡಿಕೆಗಳು ಬಾಕಿ ಇವೆ.

(ಎಫ್) **ವಿಶೇಷ ಪರಿಶೋಧನೆ**: ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20 ರಲ್ಲಿ, ರೂ.274–26 ಲಕ್ಷ ಮೌಲ್ಯದ 2 ವಿಶೇಷ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಪ್ರಸ್ತಾಪಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದೆ ಮತ್ತು 2 ವರದಿಗಳು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

XXV. ಜಾಗೃತದಳ:

- ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,ನ ಜಾಗೃತದಳವು ಪೊಲೀಸ್ ಅಧೀಕ್ಷಕರ ನೇತೃತ್ವದಲ್ಲಿದೆ ಮತ್ತು ಬೆ.ವಿ.ಕಂ., ಕಾರ್ಯವ್ಯಾಪ್ತಿಯ 11 ಜಾಗೃತದಳ ಪೊಲೀಸ್ ಠಾಣೆಗಳ ಮೂಲಕ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ, ಜೊತೆಗೆ ಸಹಾಯಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯಾಗಿ ಒಬ್ಬ ಉಪ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು (ವಿ), ಒಬ್ಬ ಉಪ ಪೊಲೀಸ್ ಅಧೀಕ್ಷಕರು, ಒಬ್ಬ ಸಹಾಯಕ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು (ಎಫ್&ಸಿ), 11 ಇನ್ಸ್‌ಪೆಕ್ಟರ್‌ಗಳು, 11 ಸಹಾಯಕ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಅಭಿಯಂತರರು (ವಿ) ಮತ್ತು 80ಕ್ಕೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮತ್ತು ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಮೂಲಕ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.
- ಜಾಗೃತದಳವು ನೇರವಾಗಿ ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,ನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರ ನಿಯಂತ್ರಣದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ. ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯ್ದೆ–2003 ರ ನಿಬಂಧನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಕ್ರಮ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು ಮತ್ತು ಕಳ್ಳತನ, ದರೋಡೆಕೋರತನ, ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ದುರುಪಯೋಗ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್‌ನ ಅನಧಿಕೃತ ವಿಸ್ತರಣೆಯನ್ನು ನಿಯಂತ್ರಿಸುವುದು ಜಾಗೃತದಳದ ಮುಖ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು.
- ಜಾಗೃತದಳವು 2019–20ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಬೆ.ವಿ.ಕಂ., ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಬರುವ ವಿವಿಧ ಜಾಗೃತದಳ ಪೊಲೀಸ್ ಠಾಣೆಗಳಲ್ಲಿ ಸುಮಾರು 8 ಗ್ರಾಹಕ ಜಾಗರೂಕತೆ ಜಾಗೃತಿ ಸಭೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿದೆ.
- ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016–17 ರಿಂದ 2019–20 ರವರೆಗಿನ ಜಾಗೃತದಳದ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯನ್ನು ಕೆಳಗೆ ವಿವರಿಸಲಾಗಿದೆ:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವರ್ಷ	ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ ಸ್ಥಾಪನಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗುರುತಿಸಬಹುದಾದ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬಿಬಿಸಿ & ಸಿಸಿ ಆದ್ಯತೆ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಗುರುತಿಸಲಾಗದ ಪ್ರಕರಣಗಳು	ಬಿಬಿಸಿ ಆದ್ಯತೆ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
1	2016-17	37487	1784	1455.87	1722	2199.44
2	2017-18	28884	2098	1535.44	1815	1533.07
3	2018-19	30396	2917	2099.57	1601	1765.34
4	2019-20	15732	2748	1966.48	175	127.09

XXVI. ನಿಗಮ ಆಡಳಿತ:

ನಿಗಮ ಆಡಳಿತವು ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಒಂದು ಆಚರಣಾತ್ಮಕ ಅಂಗವಾಗಿದ್ದು, ಕಂಪನಿಯ ಎಲ್ಲ ವ್ಯವಹಾರಗಳಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಪಕಮಟ್ಟದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ, ಪಾರದರ್ಶಕತೆ, ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತವಾಗಿರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದಾಗಿದ್ದು, ಆಸಕ್ತದಾರರ ಹಾಗೂ ಸಮಾಜದ ನಿರೀಕ್ಷೆಗಳಿಗೆ ಸ್ಪಂದಿಸುವುದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನಿಗಮ ಆಡಳಿತದಲ್ಲಿ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಆಚರಣೆಯ ಪದ್ಧತಿಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು

ಕಂಪನಿಯ ನಿರಂತರ ಪ್ರಯತ್ನವಾಗಿದೆ. ನಿಗಮದ ಎಲ್ಲ ವ್ಯವಹರಣೆಗಳನ್ನು ರೂಪಿಸಿರುವ ನೀತಿ ತತ್ವಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಉನ್ನತ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಗಾಗಿ ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ನಿಗಮ ಆಡಳಿತಕ್ಕೆ ಹೆಚ್ಚು ಒತ್ತು ನೀಡಿದೆ. ಎಲ್ಲ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮಂಡಳಿಯ ಹಾಗೂ ಉಪ ಸಮಿತಿಯ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ಸಕ್ರಿಯವಾಗಿ ಭಾಗವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಮೌಲ್ಯಾಧಾರಿತ ನಿರ್ಣಯ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶವಾಗಿದೆ. ಅಧಿಕಾರೇತರ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಮಂಡಳಿ/ಉಪಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಸಭಾ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಪಡೆಯುತ್ತಾರೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ವಿವಿಧ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಅಗತ್ಯತೆಗಳು, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20ಕ್ಕೆ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಕಾರ್ಮಿಕ ಕಾನೂನು, ಇತರ ನಿಗಮ ಕಾನೂನುಗಳನ್ನು ಯಾವುದೇ ಲೋಪದೋಶರಹಿತವಾಗಿ ಪಾಲಿಸಿದೆ.

(ಎ) ಮಂಡಳಿ ನಿರ್ದೇಶಕರು:

ಮಂಡಳಿ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸಭೆಯನ್ನು ಮುಂಚಿತವಾಗಿಯೇ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿ, ಪ್ರತಿಯೊಬ್ಬ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಲಿಖಿತ ರೂಪದಲ್ಲಿ/ ಇ–ಮೇಲ್ ಮುಖಾಂತರ ಸಭೆಯ ಸೂಚನಾ ಪತ್ರವನ್ನು ತಲುಪಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸಭೆಯ ಕಾರ್ಯಸೂಚಿ ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿತ ಇತರ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸಚಿವಾಲಯದ ನಿಗದಿತ ಕಾರ್ಯಗುಣಮಟ್ಟಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕದಂತೆ ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,ನ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದ್ದಾರೆ:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರು	ಮಂಡಳಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾನ
01	ಶ್ರೀ. ಕಪಿಲ್ ಮೋಹನ್, ಐ.ಎ.ಎಸ್.,	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
02	ಡಾ॥ಏಕರೂಪ್ ಕೌರ್, ಐ.ಎ.ಎಸ್.,	ನಿರ್ದೇಶಕರು
03	ಡಾ॥ಎನ್. ಮಂಜುಳ, ಐ.ಎ.ಎಸ್.,	ನಿರ್ದೇಶಕರು
04	ಶ್ರೀ. ಎಂ.ಬಿ. ರಾಜೇಶ್ ಗೌಡ, ಐ.ಎ.ಎಸ್.,	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
05	ಡಾ॥ಆರ್.ಸಿ. ಚೇತನ್, ಐ.ಆರ್.ಎಸ್.,	ಸಿಎಫ್ಒ & ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)
06	ಶ್ರೀ. ಜಿ. ಅಶೋಕ್ ಕುಮಾರ್, ಬಿ.ಇ.,	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)
07	ಶ್ರೀ. ಟಿ.ಆರ್. ರಾಮಕೃಷ್ಣಯ್ಯ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
08	ಶ್ರೀ. ಟಿ.ಎಂ. ಶಿವಪ್ರಕಾಶ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು
09	ಶ್ರೀ. ತ್ಯಾಗರಾಜ್ ಕೆ	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ನಾಮಿನಿ ನಿರ್ದೇಶಕ
10	ಶ್ರೀ. ಎಸ್.ಬಿ. ವಿಶ್ವನಾಥ್	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ನಾಮಿನಿ ನಿರ್ದೇಶಕ

2019–20ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಏಳು ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳು ಈ ಕೆಳಗೆ ವಿವರಿಸಿದಂತೆ ನಡೆದವು:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಸಭೆಯ ಸಂಖ್ಯೆ	ದಿನಾಂಕ
1	96ನೇ	18.07.2019
2	97ನೇ	28.05.2019
3	98ನೇ	07.08.2019
4	99ನೇ	23.09.2019
5	100ನೇ	14.10.2019
6	101ನೇ	06.11.2019
7	102ನೇ	18.01.2020

(ಬಿ) ಮಂಡಳಿಯ ಉಪ–ಸಮಿತಿಗಳು:

ಪ್ರಮುಖ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಹೆಚ್ಚಿನ ಗಮನ ಹರಿಸಲು ಮಂಡಳಿಯ ಉಪ–ಸಮಿತಿಗಳನ್ನು ರಚಿಸಲಾಯಿತು.

(1) ಕೇಂದ್ರೀಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ:

ಯೋಜನೆಗಳು ಅಥವಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ/ಮಾರ್ಗ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ವಹಿಸಿದ ಕೆಲಸಗಳಿಗಾಗಿ ಅಥವಾ ಇತರ ಯಾವುದೇ ಕೆಲಸಗಳು ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಖರೀದಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಎಲ್ಲಾ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ಹಣಕಾಸು ಅಧಿಕಾರ ನಿಯೋಜನೆಯ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕೇಂದ್ರೀಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಯಿತು.

ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆ ನಡೆದ ದಿನಾಂಕದಂದು ಕೇಂದ್ರ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿಯ ಸಂಯೋಜನೆ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಹೆಸರು	ಸ್ಥಾನ
01	ಶ್ರೀ ಎಂ.ಬಿ. ರಾಜೇಶ್ ಗೌಡ, ಐ.ಎ.ಎಸ್., ವ್ಯ.ನಿ., ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
02	ಡಾ॥ ಆರ್.ಸಿ. ಚೇತನ್, ಐ.ಆರ್.ಎಸ್., ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಸಿಎಫ್ಒ & ಹಣಕಾಸು), ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,	ಸದಸ್ಯರು
03	ಶ್ರೀ ಜಿ. ಅಶೋಕ್ ಕುಮಾರ್, ಬಿ.ಇ., ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ), ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,	ಸದಸ್ಯರು
04	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,	ಸಂಚಾಲಕರು

2019–20ನೇ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಕೇಂದ್ರೀಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಸಭೆ ಸೇರಿತು:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಸಭೆಯ ಸಂಖ್ಯೆ	ದಿನಾಂಕ
1	106ನೇ	06.07.2019
2	107ನೇ	13.08.2019
3	108ನೇ	18.02.2020

(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 ಕೆಲವು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಅಧಿಕಾರಗಳನ್ನು ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ.

ವಾರ್ಷಿಕ ಮಹಾಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದಿಗೆ ಈ ಉಪ ಸಮಿತಿಯಲ್ಲಿ ಇರುವ ಸದಸ್ಯರ ವಿವರ ಹೀಗಿದೆ:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಹೆಸರು	ಸ್ಥಾನ
01	ಶ್ರೀ ಎಂ.ಬಿ. ರಾಜೇಶ್ ಗೌಡ, ಐ.ಎ.ಎಸ್., ವ್ಯ.ನಿ., ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
02	ಡಾ॥ ಆರ್.ಸಿ. ಚೇತನ್, ಐ.ಆರ್.ಎಸ್., ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಸಿಎಫ್ಒ & ಹಣಕಾಸು), ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,	ಸದಸ್ಯರು
03	ಶ್ರೀ ಜಿ. ಅಶೋಕ್ ಕುಮಾರ್, ಬಿ.ಇ., ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ), ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,	ಸದಸ್ಯರು
04	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,	ಸಂಚಾಲಕರು

2019–20ನೇ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆ ಉಪ–ಸಮಿತಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಸಭೆ ಸೇರಿತು:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆಯ ಸಂಖ್ಯೆ	ಇವರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ನೆರವು ಪಡೆಯಲು	ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತ	ದಿನಾಂಕ
1	41ನೇ ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆ ಉಪ ಸಮಿತಿ	ಆರ್ಇಸಿ	602.17 ಕೋಟಿಗಳು	24.05.2019
2	42ನೇ ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆ ಉಪ ಸಮಿತಿ	ಕೆಯುಐಡಿಇಸಿ	400.00 ಕೋಟಿಗಳು	18.06.2019
3	43ನೇ ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆ ಉಪ ಸಮಿತಿ	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮಹಾರಾಷ್ಟ್ರ	339.00 ಕೋಟಿಗಳು	25.06.2019
4	44ನೇ ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆ ಉಪ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	ಎಸ್‌ಬಿಐ	157.50 ಕೋಟಿಗಳು	23.09.2019
5	45ನೇ ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆ ಉಪ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	137.97 ಕೋಟಿಗಳು	29.02.2020
6	46ನೇ ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆ ಉಪ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	200.00 ಕೋಟಿಗಳು	24.03.2020

(3) **ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿ:**

ಆರ್ಥಿಕ ಫಲಿತಾಂಶಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಮಂಡಳಿಗೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಲು ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಯಿತು. ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪರಿಶೋಧಕರು ಹಾಗೂ ಕಾಸ್ಟ್ ಆಡಿಟರುಗಳನ್ನು ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಲು ಆಹ್ವಾನಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸಮಿತಿಯು, ನಿಗಮದ ಮುಖ್ಯ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು(ಹ ಮತ್ತು ವಾ) ಹಾಗೂ ಮುಖ್ಯ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು(ಆಂ.ಪ) ಇವರನ್ನೂ ಸಭೆಗೆ ಆಹ್ವಾನಿಸುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವಂತೆ, ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಪಾತ್ರವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಪರಿಶೋಧನಾ

ಸಮಿತಿಯು ಸಾಕಷ್ಟು ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಮತ್ತು ಉಲ್ಲೇಖದ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ, ಇದರಲ್ಲಿ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರೊಂದಿಗೆ ಚರ್ಚೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

(1) ಮಂಡಳಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ವಾರ್ಷಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ.

(2) ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಪಾಲನೆಯಾಗುತ್ತಿರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು.

(3) ನಿಗಮದ ಮಂಡಳಿಯು ವಹಿಸಬಹುದಾದ ಇತರ ಯಾವುದೇ ವಿಷಯಗಳ ತನಿಖೆ.

(4) ಆರ್ಥಿಕ ಮತ್ತು ವಿಪತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ನೀತಿಗಳು, ಮೋಸ ಮತ್ತು ಮೋಸದ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಅಪಾಯಗಳು.

(5) ಮಂಡಳಿಗೆ ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಮಂಡಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಮುಂಚೆ, ವಾರ್ಷಿಕ ಬಂಡವಾಳ, ರೆವಿನ್ಯೂ ಹಾಗೂ ಉಗ್ರಾಣ ಬಜೆಟ್ಟುಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ.

(6) ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನು ಕಾಲಮಿತಿಯೊಳಗೆ ಪರಿಶೋಧಿಸಿ ಅನುಮೋದಿಸಲು ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ಪರಿಶೀಲನೆ.

(7) ಉಗ್ರಾಣ ತಪಶೀಲು, ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಕಾರ್ಯಸಮಾಪನಾ ವರದಿ, ಅನ್ವಯಿಸುವೆಡೆ ಗುಣಮಟ್ಟ ಮತ್ತು ನಿರ್ದಿಷ್ಟತೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಗಾಗಿ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ.

(8) ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಕಂಡಿಕೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ.

(9) ಭಾರತ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಪರಿಶೋಧನಾ ಕಂಡಿಕೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ.

(10) ಶಿಸ್ತುಕ್ರಮ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ.

(11) ಜಾಗೃತದಳ, ಎಂ.ಆರ್.ಟಿ, ತಾಂ.ಪ. ಮತ್ತು ಗು.ನಿ. ಘಟಕಗಳ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ತೊಡೆದು ಹಾಕಲ್ಪಟ್ಟವುಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ.

(12) ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ.

(13) ಸಾಲ ಪಡೆದಿರುವಿಕೆಯ ಪರಿಶೀಲನೆ.

(14) ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಮತ್ತು ಕಾಸ್ಟ್ ಆಡಿಟರ್ಸ್‌ರವರ ವರದಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಅವರೊಂದಿಗೆ ಚರ್ಚೆ.

(15) ನಿಗಮದ ಮಂಡಳಿಯು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಬಹುದಾದ ಇತರ ಯಾವುದೇ ವಿಷಯಗಳು.

ವಾರ್ಷಿಕ ಮಹಾಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯ ಸದಸ್ಯರ ವಿವರ :

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಹೆಸರು	ಸ್ಥಾನ
01	ಡಾ॥ ಏಕರೂಪ್ ಕೌರ್, ಐ.ಎ.ಎಸ್., ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,(ಬಿ&ಆರ್),ಎಫ್‌ಡಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
02	ಡಾ॥ ಎನ್. ಮಂಜುಳ, ಐ.ಎ.ಎಸ್., ವ್ಯ.ನಿ., ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ	ಸದಸ್ಯರು
03	ಶ್ರೀ. ಜಿ. ಅಶೋಕ್ ಕುಮಾರ್, ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂ), ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,	ಸದಸ್ಯರು
04	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,	ಸಂಚಾಲಕರು

2019–20ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 32ನೇ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯು 07.08.2019 ರಂದು ನಡೆಯಿತು.

(4) ನಾಮನಿರ್ದೇಶನ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ ಸಮಿತಿ:

ವಾರ್ಷಿಕ ಮಹಾಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ನಾಮನಿರ್ದೇಶನ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ ಸಮಿತಿಯ ಸದಸ್ಯರ ವಿವರ :

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಹೆಸರು	ಸ್ಥಾನ
1	ಡಾ॥ ಏಕರೂಪ್ ಕೌರ್, ಐ.ಎ.ಎಸ್., ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,(ಬಿ&ಆರ್),ಎಫ್‌ಡಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2	ಶ್ರೀ ಎಂ.ಬಿ. ರಾಜೇಶ್ ಗೌಡ, ಐ.ಎ.ಎಸ್., ವ್ಯ.ನಿ., ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,	ಸದಸ್ಯರು
3	ಡಾ॥ ಆರ್.ಸಿ. ಚೇತನ್, ಐ.ಆರ್.ಎಸ್., ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಸಿಎಫ್‌ಒ & ಹಣಕಾಸು), ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,	ಸದಸ್ಯರು
4	ಶ್ರೀ ಜಿ. ಅಶೋಕ್ ಕುಮಾರ್, ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂ), ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,	ಸದಸ್ಯರು
5	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,	ಸಂಚಾಲಕರು

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 2019–20ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ನಾಮನಿರ್ದೇಶನ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಸಮಿತಿಯ ಮುಂದೆ ಬಂದಿಲ್ಲ.

(5) **ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ (ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್.) ಸಮಿತಿ:**

ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 135ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿರುವಂತೆ, ಯಾವುದೇ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ರೂ. 500 ಕೋಟಿ (ಐದುನೂರು ಕೋಟಿ) ಅಥವಾ ಅದಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯ ಅಥವಾ ರೂ. ಒಂದು ಕೋಟಿ ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚಿನ ವಹಿವಾಟು ಅಥವಾ ರೂ. ಐದು ಕೋಟಿ ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚಿನ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಕಂಪನಿಯು ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಈ ಸಮಿತಿಯು ಮೂರು ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚಿನ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಹೊಂದಿರತಕ್ಕದ್ದು, ಇವರ ಪೈಕಿ ಕನಿಷ್ಟ ಒಬ್ಬ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಸ್ವಾವಲಂಬಿ ನಿರ್ದೇಶಕರಾಗಿರತಕ್ಕದ್ದು. ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯವು ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013ರ ಪ್ರಕಾರ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಕನಿಷ್ಠ ಮಿತಿಯನ್ನು ಮೀರಿರುವುದರಿಂದ, ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಮಿತಿ (ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್.)ಯನ್ನು ರಚಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿದೆ.

ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್. ಕಡೆಗೆ ಕಳೆದ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಹೂಡಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ:

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು	ಮಂಡಳಿ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸಭೆ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಲಾಗಿದೆ	ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತ
2016-17	ಉಪ ಆಯುಕ್ತರು, ರಾಮನಗರ ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್. ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗಾಗಿ	85ನೇ ಮಂಡಳಿ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸಭೆ ದಿನಾಂಕ 06.12.2017	ರೂ. 2.35 ಕೋಟಿಗಳು
2017-18	ಬೌರಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಲೇಡಿ ಕರ್ಜನ್ ಆಸ್ಪತ್ರೆ	92 ನೇ ಮಂಡಳಿ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸಭೆ ದಿನಾಂಕ 17.11.2018	ರೂ. 75 ಲಕ್ಷಗಳು
	ಇನ್ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಗ್ಯಾಸ್ಟ್ರೋಎಂಟರಾಲಜಿ ಸೈನ್ಸಸ್ & ಆರ್ಗನ್ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಪ್ಲಾಂಟ್ – ಆಸ್ಪತ್ರೆಯ ಹಾಸಿಗೆಗಳ ಹೆಚ್ಚಳಕ್ಕಾಗಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮಹಡಿ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕಾಗಿ (ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಇವರಿಂದ ಕಳುಹಿಸಿದ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಡಿ.ಒ.ಪತ್ರ ಸಂ.ಹೆಚ್ಎಫ್‌ಡಬ್ಲ್ಯೂ(ಎಂಇ)/228/ ಎಸಿಎಸ್/2018 ದಿನಾಂಕ: 13.07.2018)		ರೂ. 2.00 ಕೋಟಿಗಳು
2018-19	ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್. ಚಟುವಟಿಕೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬೆಂಗಳೂರಿನ ಕಬ್ಬನ್‌ಪಾರ್ಕ್‌ನ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಲೈಟಿಂಗ್ ಯೋಜನೆ "ಪರಿಸರ ಸುಸ್ಥಿರತೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸುವುದು".	99 ನೇ ಮಂಡಳಿ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸಭೆ ದಿನಾಂಕ 23.09.2019	ರೂ. 2.53 ಕೋಟಿಗಳು
	3 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು		**ರೂ. 7.63 ಕೋಟಿಗಳು**

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20 ರಲ್ಲಿ ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಮಿತಿಯು 23.09.2019 ರಂದು ಸಭೆ ಸೇರಿತು.

ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013ರ ಪ್ರಕರಣ 135ರ ಉಪ ಪ್ರಕರಣ(1)ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿರುವಂತೆ, ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಕಂಪನಿಯ ಮಂಡಳಿಯು, ಪ್ರತಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ತತ್‌ಕ್ಷಣದ ಹಿಂದಿನ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಗಳಿಸಿದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದ ಕನಿಷ್ಠ ಶೇಕಡಾ 2ರಷ್ಟನ್ನು ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಅನುಸರಣೆಯಾಗಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡತಕ್ಕದ್ದು. ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ಹಿಂದಿನ ಫಲಿತಾಂಶದ ಸರಾಸರಿ ನಷ್ಟದಲ್ಲಿರುವುದರಿಂದ, 2019–20ರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್. ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಕಡೆಗೆ ಕಂಪನಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದಾಗ್ಯೂ, 23ನೇ ಸೆಪ್ಟಂಬರ್ 2019 ರಂದು ನಡೆದ ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,ನ 99ನೇ ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸಭೆಯಲ್ಲಿನ ಅನುಮೋದನೆಯಂತೆ ಬೆಂಗಳೂರಿನ ಕಬ್ಬನ್‌ಪಾರ್ಕ್‌ನ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಲೈಟಿಂಗ್ ಯೋಜನೆಗೆ 2018–19ರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ರೂ. 2.53 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಖರ್ಚು ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ. ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ನಿಧಿಗಳ ಹೂಡಿಕೆ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲು 103ನೇ ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಲಾಯಿತು. ಅದರಂತೆ, ವಾರ್ಷಿಕ ಮಹಾ ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕದಂತೆ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಸಮಿತಿ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಅಧಿಕಾರಿಗಳು	ಸ್ಥಾನ
1	ಮುಖ್ಯ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು (ನಿ.ವ್ಯ)	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2	ಮುಖ್ಯ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು (ಆಂ.ಪ)	ಸದಸ್ಯರು
3	ಮುಖ್ಯ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು (ಹ&ವಾ)	ಸದಸ್ಯರು
4	ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು (ಹ&ಸಂ)	ಸದಸ್ಯರು–ಸಂಚಾಲಕರು

ಸಮಿತಿಯ ಉದ್ದೇಶವು ಈ ಕೆಳಗಿನವುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ:

(1) ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಸಮಿತಿಯ ಅಗತ್ಯ ಶಿಫಾರಸು ಮತ್ತು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಮಂಡಳಿಯ ಅನುಮೋದನೆಯ ನಂತರ ಹಣವನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡುವುದನ್ನು ಸಮಿತಿಯು ಖಚಿತಪಡಿಸುತ್ತದೆ.

(2) ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಮೊತ್ತದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಸಮಿತಿಯು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುತ್ತದೆ.

(3) ಸಮಿತಿಯು ಹಣವನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದ ಆಯಾ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದೊಂದಿಗೆ ಪತ್ರ ವ್ಯವಹಾರ ನಡೆಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಬಳಕೆಯ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಮಾಡುತ್ತದೆ.

(4) ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ನೀತಿ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ಮತ್ತು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಅದರ ನಿಯಮಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯ ನಿರ್ಧಾರಗಳು ಮತ್ತು ಅನುಸರಣೆಗಾಗಿ ಅಗತ್ಯವಿರುವಲ್ಲೆಲ್ಲಾ/ಅಗತ್ಯವಿರುವಾಗ/ಸಮಯಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯ ವಿವರಗಳು ಮತ್ತು ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ/ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಸಮಿತಿ/ಮಂಡಳಿಗೆ ಒದಗಿಸುವುದು.

(5) ಸಮಿತಿಯು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ, ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಸಮಿತಿಯ ಅಧ್ಯಕ್ಷರು ನಿರ್ಧರಿಸಿದಂತೆ, ಅಗತ್ಯ ಮಧ್ಯಂತರಗಳಲ್ಲಿ ಸಭೆ ಸೇರಬೇಕು.

I. ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಲಾದ ಯೋಜನೆಗಳು ಅಥವಾ ಯೋಜನೆಗಳ ಅವಲೋಕನ ಮತ್ತು ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ನೀತಿ ಮತ್ತು ಯೋಜನೆಗಳು ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳಿಗೆ ವೆಬ್–ಲಿಂಕ್ ಅನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖಿಸುವುದು ಸೇರಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ನೀತಿಯ ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ರೂಪರೇಖೆ.

ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ನೀತಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ವೆಬ್‌ಸೈಟ್‌ನಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ. ಲಿಂಕ್ www.bescom.karnataka.gov.in. ಆಗಿದೆ.

II. ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಸಮಿತಿಯ ಸಂಯೋಜನೆ.

ಸಮಿತಿಯ ಅಧ್ಯಕ್ಷರು ಮತ್ತು ಸದಸ್ಯರು ಕೆಳಗಿನಂತಿದ್ದಾರೆ:

ಕ್ರ.ಸಂ	ಅಧಿಕಾರಿಗಳು (ಶ್ರೀಯುತರು)	ಸಮಿತಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾನ
1	ಶ್ರೀ ಕಪಿಲ್ ಮೋಹನ್, ಐ.ಎ.ಎಸ್.	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2	ಡಾ॥ ಏಕರೂಪ್ ಕೌರ್, ಐ.ಎ.ಎಸ್.	ಸದಸ್ಯರು
3	ಶ್ರೀ ಎಂ.ಬಿ. ರಾಜೇಶ್ ಗೌಡ, ಐ.ಎ.ಎಸ್.	ಸದಸ್ಯರು
4	ಡಾ॥ ಶ್ರೀ ಆರ್.ಸಿ. ಚೇತನ್, ಐ.ಆರ್.ಎಸ್.	ಸದಸ್ಯರು
5	ಶ್ರೀ ಕೆ.ಟಿ. ಹಿರಿಯಣ್ಣ, ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ	ಸಂಚಾಲಕರು

III. ಕಳೆದ ಮೂರು ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಗಳಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ.

ಕಂಪನಿಯ ಕಳೆದ ಮೂರು ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವು ಋಣಾತ್ಮಕವಾಗಿದೆ. 2018–19ನೇ ಸಾಲಿನ ಬಜೆಟ್ ಅನ್ನು 2019–20ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಮುಂದಕ್ಕೊಯ್ಯಲಾಗಿದೆ: ರೂ.2.53 ಕೋಟಿಗಳು.

IV. ನಿಗದಿತ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ವೆಚ್ಚ (ಮೇಲಿನ ಅಂಶ 3ರಂತೆ ಮೊತ್ತದ ಶೇ.2ರಷ್ಟು) – ಇಲ್ಲ

V ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚ ಮಾಡಿದ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ವಿವರಗಳು:

(ಎ) ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಖರ್ಚು ಮಾಡಬೇಕಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ: ಇಲ್ಲ

(ಬಿ) ಖರ್ಚು ಮಾಡದ ಮೊತ್ತ, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದರೆ: ಇಲ್ಲ

(ಸಿ) ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕೆಳಗೆ ವಿವರಿಸಲಾಗಿದೆ:

1	2	3	4	5	6	7	8
ಕ್ರ. ಸಂ	ಗುರುತಿಸಲಾದ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಯೋಜನೆ ಅಥವಾ ಚಟುವಟಿಕೆ	ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ವಲಯ	ಯೋಜನೆಗಳು ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು (1) ಸ್ಥಳೀಯ ಪ್ರದೇಶ ಅಥವಾ ಇತರೆ (2) ಯೋಜನೆಗಳು ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಂಡ ರಾಜ್ಯ ಮತ್ತು ಜಿಲ್ಲೆಯನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿ	ಯೋಜನೆ ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ವಾರು ಮೊತ್ತದ ಹೂಡಿಕೆ (ಬಜೆಟ್)	ಯೋಜನೆಗಳು ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಮೇಲೆ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತ ಉಪಶೀರ್ಷಿಕೆಗಳು: (1) ಯೋಜನೆಗಳು ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಮೇಲೆ ನೇರ ವೆಚ್ಚ. (2) ಓವರ್‌ಹೆಡ್‌ಗಳು:	ವರದಿ ಮಾಡುವ ಅವಧಿಯವರೆಗೆ ಸಂಚಿತ ವೆಚ್ಚ	ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತ: ನೇರವಾಗಿ ಅಥವಾ ಅನುಷ್ಠಾನ ಗೊಳಿಸುವ ಏಜೆನ್ಸಿ ಮೂಲಕ
1	ಕಬ್ಬನ್‌ಪಾರ್ಕ್‌ನ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಲೈಟಿಂಗ್ ಯೋಜನೆ	ಪರಿಸರ ಸುಸ್ಥಿರತೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸುವುದು	ಬೆಂಗಳೂರು, ಕರ್ನಾಟಕ	2.53	2.53	2.53	ಅನುಷ್ಠಾನ ಗೊಳಿಸುವ ಏಜೆನ್ಸಿ ಮೂಲಕ
ಒಟ್ಟು				2.53	2.53	2.53	

* ಬೆಂಗಳೂರಿನ ಕಬ್ಬನ್‌ಪಾರ್ಕ್‌ನ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಲೈಟಿಂಗ್ ಯೋಜನೆಗೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018–19ನೇ ಸಾಲಿನ ರೂ.2.53 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಖರ್ಚು ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ. ಇಲ್ಲಿಯವರೆಗೆ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ವಿವರಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ:

ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಮತ್ತು ಇಂದಿನವರೆಗೆ ಖರ್ಚು ಮಾಡಲಾದ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ನಿಧಿ

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು	ಮಂಡಳಿ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿತ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ	ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತ
2016-17	ಉಪ ಆಯುಕ್ತರು, ರಾಮನಗರ ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್. ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗಾಗಿ	85ನೇ ಮಂಡಳಿ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸಭೆ ದಿನಾಂಕ 06.12.2017	ರೂ. 2.35 ಕೋಟಿಗಳು
2017-18	ಬೌರಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಲೇಡಿ ಕರ್ಜನ್ ಆಸ್ಪತ್ರೆ	92 ನೇ ಮಂಡಳಿ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸಭೆ ದಿನಾಂಕ 17.11.2018	ರೂ. 75 ಲಕ್ಷಗಳು
	ಇನ್ಸ್‌ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಗ್ಯಾಸ್ಟ್ರೋಎಂಟರಾಲಜಿ ಸೈನ್ಸಸ್ & ಆರ್ಗನ್ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಪ್ಲಾಂಟ್ – ಆಸ್ಪತ್ರೆಯ ಹಾಸಿಗೆಗಳ ಹೆಚ್ಚಳಕ್ಕಾಗಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮಹಡಿ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕಾಗಿ (ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಇವರಿಂದ ಕಳುಹಿಸಿದ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಡಿ.ಒ.ಪತ್ರ ಸಂ.ಹೆಚ್‌ಎಫ್‌ಡಬ್ಲ್ಯೂ(ಎಂಇ)/228/ ಎಸಿಎಸ್/2018 ದಿನಾಂಕ: 13.07.2018)		ರೂ. 2.00 ಕೋಟಿಗಳು
2018-19	ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್. ಚಟುವಟಿಕೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬೆಂಗಳೂರಿನ ಕಬ್ಬನ್‌ಪಾರ್ಕ್‌ನ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಲೈಟಿಂಗ್ ಯೋಜನೆ "ಪರಿಸರ ಸುಸ್ಥಿರತೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸುವುದು".	99 ನೇ ಮಂಡಳಿ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸಭೆ ದಿನಾಂಕ 23.09.2019	ರೂ. 2.53 ಕೋಟಿಗಳು
	3 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು		ರೂ. 7.63 ಕೋಟಿಗಳು

*ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವ ಏಜೆನ್ಸಿ: ಮೆ॥ಬಿಲ್ವ ಇನ್‌ಫ್ರಾ, ಬೆಂಗಳೂರು.

VI. ಒಂದು ವೇಳೆ ಕಂಪನಿಯು ಕಳೆದ ಮೂರು ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾದ ಶೇ.2 ರಷ್ಟು ಅಥವಾ ಅದರ ಭಾಗವನ್ನು ಖರ್ಚು ಮಾಡಲು ವಿಫಲವಾದರೆ, ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಮಂಡಳಿಯ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಖರ್ಚು ಮಾಡದಿರಲು ಕಾರಣಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. – ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ

VII. ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ನೀತಿಯ ಅನುಷ್ಠಾನ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯು, ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಉದ್ದೇಶಗಳು ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ನೀತಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿದೆ ಎಂಬುದು ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಸಮಿತಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯುತ ಹೇಳಿಕೆಯಾಗಿದೆ.

ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಅನುಷ್ಠಾನವು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಅನುಸಾರವಾಗಿದೆ.

(6) **ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಹಾಗೂ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಬಾಂಧವ್ಯಗಳು:**

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಹಲವಾರು ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಯಿತು. ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಹಾಗೂ ಅವರ ಅವಲಂಬಿತ ಕುಟುಂಬ ಸದಸ್ಯರ ಆರೋಗ್ಯದ ನಿಮಿತ್ತ, ಚಿಕಿತ್ಸೆಗಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಅನುಮೋದಿಸಿರುವ ಆಸ್ಪತ್ರೆಗಳ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಕೆಲವು ಪ್ರಸಿದ್ಧ ಆಸ್ಪತ್ರೆಗಳನ್ನು ಸೇರಿಸುವುದು, ಆರೋಗ್ಯ ತಪಾಸಣೆ ತಿಳಿವಳಿಕೆ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ಇಂತಹ ಉಪಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿತು. ಎಲ್ಲಾ ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಸೌಹಾರ್ದಯುತ ಹಾಗೂ ಮಧುರ ಬಾಂಧವ್ಯವನ್ನು ಕಾಪಾಡಿಕೊಂಡುಬಂದಿದೆ.

(7) **ಕಾರ್ಯಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಮಹಿಳಾ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಲೈಂಗಿಕ ಕಿರುಕುಳ, ಕಾಯಿದೆ 2013ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಣೆ (ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ, ನಿಷೇಧ ಮತ್ತು ಪರಿಹಾರ):**

ಕಾಯಿದೆ 2013ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಮಹಿಳಾ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಲೈಂಗಿಕ ಕಿರುಕುಳ ನೀಡಿಕೆ (ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ, ನಿಷೇಧ ಮತ್ತು ಪರಿಹಾರ) ಅಗತ್ಯತೆಗಳ ಅನುಸಾರವಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯು ಲೈಂಗಿಕ ಕಿರುಕುಳ ವಿರೋಧಿ ನೀತಿಯನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದೆ. ಲೈಂಗಿಕ ಕಿರುಕುಳಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ದೂರುಗಳ ನಿವಾರಣೆಗಾಗಿ ಆಂತರಿಕ ದೂರು ಸಮಿತಿ (ಐಸಿಸಿ)ಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ (ಖಾಯಂ, ಗುತ್ತಿಗೆ, ತಾತ್ಕಾಲಿಕ, ತರಬೇತುದಾರ) ಎಲ್ಲಾ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳೂ ಒಳಪಡುತ್ತಾರೆ. ಆ.ವ.2019–20ರಲ್ಲಿ, ಯಾವುದೇ ದೂರು ಸಲ್ಲಿಕೆಯಾಗಿಲ್ಲ.

(8) **ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪರಿಶೋಧಕರು :**

ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013ರ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಭಾರತ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು, ಮೆ॥ ವೈದೀಶ್ವರನ್ ಅಂಡ್ ಕಂಪನಿ, ಎಲ್.ಎಲ್.ಪಿ., ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರನ್ನು, ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ಆ.ವ.2019–20ರ ಸಾಲಿನ ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪರಿಶೋಧಿಸಲು, ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪರಿಶೋಧಕರನ್ನಾಗಿ ನೇಮಕ ಮಾಡಿದ್ದಾರೆ. ನೇಮಿತ ಪರಿಶೋಧಕರು ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿ, ಕಾನೂನು ಅಗತ್ಯಪಡಿಸುವ ರೀತ್ಯಾ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದಾರೆ.

(9) **ವೆಚ್ಚ ಪರಿಶೋಧಕರು** :

ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013ರ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು, ಮೆ॥ಪಿಕೆಆರ್ ಮತ್ತು ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್, ಎಲ್‌ಎಲ್‌ಪಿ, ನೊಂ. ಕಚೇರಿ, ಪ್ಲಾಟ್ ಸಂ.289 ಮತ್ತು 290, ಫ್ಲ್ಯಾಟ್ ಸಂ.101 ಕೆ.ಎಸ್. ಕೊವೆಲಾ ಅಪಾರ್ಟ್‌ಮೆಂಟ್, ಭಾಗ್ಯನಗರ ಹಂತ 3, ಕುಕಟಪಲ್ಲಿ, ಹೈದರಾಬಾದ್–500 085 ಇವರನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಆ.ವ.2019–20ರ ಸಾಲಿನ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನು ಪರಿಶೋಧಿಸಲು ವೆಚ್ಚ ಪರಿಶೋಧಕರನ್ನಾಗಿ ನೇಮಕ ಮಾಡಿದೆ. ನೇಮಿತ ಪರಿಶೋಧಕರು ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿ, ಕಾನೂನು ಅಗತ್ಯಪಡಿಸುವ ರೀತ್ಯಾ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದಾರೆ.

(10) **ಸೆಕ್ರೆಟರಿಯಲ್ ಆಡಿಟರ್ಸ್**:

ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013ರ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು, ಮಿ.ಶರತ್ ಹಿರೇನಲ್ಲೂರು ಪ್ರಭುಕುಮಾರ್, ಸೇವೆ ನಿರತ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, 117/13, 2ನೇ ಮಹಡಿ, 7ನೇ ಮೈನ್, ಡಯಾಗೋನಲ್ ರಸ್ತೆ, 4ನೇ ಬ್ಲಾಕ್, ಜಯನಗರ (ಪಶ್ಚಿಮ), ಬೆಂಗಳೂರು–560011 ಇವರನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಆ.ವ.2019–20ರ ಸಾಲಿನ ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನು ಪರಿಶೋಧಿಸಲು ಸೆಕ್ರೆಟರಿಯಲ್ ಆಡಿಟರ್ಸ್ ಎಂದು ನೇಮಕ ಮಾಡಿದೆ.

(11) **ನಿರ್ದೇಶಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯುತ ಹೇಳಿಕೆಗಳು** :

ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 134 ರಡಿಯಲ್ಲಿನ ಉಪ ಪ್ರಕರಣ(3)ರ ಅಗತ್ಯತೆಯನುಸಾರ, "ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯುತ ಹೇಳಿಕೆ"ಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಈ ರೀತಿ ದೃಢೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ:

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

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

(3) ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಲು ಹಾಗೂ ಮೋಸ, ವಂಚನೆ ಮತ್ತು ಇತರ ಅನಿಯತೆಗಳನ್ನು ಪತ್ತೆ ಮಾಡಿ ತಡೆಯಲು ಈ ಕಾಯಿದೆಯ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಅಗತ್ಯವಾದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಸೂಕ್ತ ಹಾಗೂ ಸಾಕಷ್ಟು ಎಚ್ಚರಿಕೆ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

(4) ಮುಂದುವರಿಕೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

(5) ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013ರ ಅನ್ವಯಿತ ತತ್ಸಂಬಂಧ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿರುವ ವಿವಿಧ ಅವಕಾಶಗಳಂತೆ, ಎಲ್ಲಾ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳು/ಇ–ಫೈಲಿಂಗ್‌ಗಳನ್ನು ರಿಜಿಸ್ಟ್ರಾರ್ ಆಫ್ ಕಂಪನೀಸ್, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ಇವರಿಗೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ದಿನಾಂಕದೊಳಗೆ ಮಂಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

(6) ಕಂಪನಿಯ ಜಾಲತಾಣದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕಡ್ಡಾಯ ಅಗತ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸುವುದರೊಂದಿಗೆ, ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳಲ್ಲಿ ಪಾರದರ್ಶಕತೆಯನ್ನು ಕಾಪಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

(7) ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ಹಾಗೂ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಾದ ಎಲ್ಲಾ ಅನ್ವಯಿತ ಕಾನೂನಾತ್ಮಕ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು ಸೂಕ್ತ ವ್ಯವಸ್ಥಾತ್ಮಕ ಪದ್ಧತಿಯನ್ನು ರೂಪಿಸಿದ್ದಾರೆ.

(12) **ನಿರ್ದೇಶಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯುತ ಹೇಳಿಕೆಗಳು** :

ನಿಯಂತ್ರಿತ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯವನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಕಂಪನಿಯು ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವನ್ನು ಗಳಿಸಿರುವುದರಿಂದ, ಕಂಪನಿಯು ನಿಜವಾದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಲಾಭವನ್ನು ಗಳಿಸುವವರೆಗೆ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ಲಾಭಾಂಶದ ಘೋಷಣೆ ಉದ್ಭವಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

(13) **ಸಾಮಾನ್ಯ**:

ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸೇವೆಯನ್ನು ನೀಡುವಲ್ಲಿ ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಗೆ ಎಲ್ಲಾ ರೀತಿಯ ನೆರವನ್ನು ನೀಡಿದ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ, ಕೇಂ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗ, ಕ.ವಿ.ನಿ. ಆಯೋಗ, ನಿಗಮ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯ, ರಿಜಿಸ್ಟ್ರಾರ್ ಆಫ್ ಕಂಪನೀಸ್, ಕರ್ನಾಟಕ ಹಾಗೂ ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸಲು ಸಹಕಾರ ನೀಡಿದ ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ನಿಗಮದ ಮಂಡಳಿಯು ಅಭಿನಂದಿಸುತ್ತದೆ. ಇದೇ ಸಮಯದಲ್ಲಿ, ಸಮರ್ಪಣಾ ಮನೋಭಾವ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಬದ್ಧ ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಕಂಪನಿಯ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಹಾಗೂ ಸಹಕಾರವನ್ನು ನೀಡಿದ ನೌಕರರ ಸಂಘ/ಸಂಸ್ಥೆಗಳನ್ನೂ ಸಹ ನಿಗಮದ ಮಂಡಳಿಯು ಅಭಿನಂದಿಸುತ್ತದೆ.

ಸಹಿ/–	ಸಹಿ/–	ಸಹಿ/–
(ಜಿ. ಅಶೋಕ್ ಕುಮಾರ್, ಬಿ.ಇ.,)	**(ಡಾ॥ ಆರ್.ಸಿ.ಚೇತನ್, ಐಆರ್‌ಎಸ್)**	**(ಎಂ.ಬಿ. ರಾಜೇಶ್ ಗೌಡ, ಐಎಎಸ್)**
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)	ಸಿಎಫ್‌ಒ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(6) (ಬಿ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ, ಬೆಂಗಳೂರು ಇದರ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರ ಅವಧಿಗೆ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಕುರಿತು ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳು.

ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013 (ಕಾಯಿದೆ)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ಚೌಕಟ್ಟಿನ ಪ್ರಕಾರ, *31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020ಕ್ಕೆ* ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಂತೆ, **ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯ** ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯದ್ದಾಗಿದೆ. ಕಾಯಿದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 139(5)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಭಾರತ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರಿಂದ ನೇಮಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು, ಕಾಯಿದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(10)ರಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಮಾನದಂಡಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಈ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸ್ವಾಯತ್ತ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ನಡೆಸಿ ಕಾಯಿದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ನೀಡುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ. ಈ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಸದರಿ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ದಿನಾಂಕ **08.12.2020ರ** ಪರಿಷ್ಕೃತ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯ ಮೂಲಕ ನಿರೂಪಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದ್ದು, ಇದು ಇವರ ದಿನಾಂಕ 21.08.2020ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯನ್ನು ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿದೆ.

ಕಾಯಿದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(6)(ಎ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ **ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರ** ಅವಧಿಗೆ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಪರವಾಗಿ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ನಡೆಸಿದ್ದೇನೆ. ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣಾ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಪರಾಮರ್ಶಿಸದೆ ಹಾಗೂ ಕೇವಲ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು, ಕಂಪನಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯೊಡನೆ ನಡೆಸಿದ ವಿಚಾರಣೆ ಹಾಗೂ ಕೆಲವು ಆಯ್ದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮೂಲಕ ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಭಾಗವಾದ **ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ** 28 ರಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವಂತೆ, ಈ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ನಾನು ಗಮನಿಸಿದ ಕೆಲವು ಪರಿಶೋಧಿತ ಅಂಶಗಳಿಗೆ, ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ತನ್ನ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಯಾವುದೇ ಟೀಕೆಗಳಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಕಾಯಿದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(6)(ಬಿ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ **ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ** ಸೇರಿಸಬೇಕಾದ ಯಾವುದೇ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ಭಾರತ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/–
(ಅನೂಪ್ ಫ್ರಾನ್ಸಿಸ್ ಡಂಗ್‌ಡಂಗ್)
ಮಹಾಲೇಖಾಪಾಲ
(ಆರ್ಥಿಕ ಮತ್ತು ರೆವಿನ್ಯೂ ವಲಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ)
ಕರ್ನಾಟಕ, ಬೆಂಗಳೂರು

ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ : 17.12.2020

ಶರತ್ ಹಿರೆನಲ್ಲೂರ್ ಪ್ರಭುಕುಮಾರ್

117/13, 2ನೇ ಮಹಡಿ, 7ನೇ ಮುಖ್ಯರಸ್ತೆ, ಡೈಯೋಗನಲ್ ರಸ್ತೆ
4ನೇ ಬ್ಲಾಕ್, ಜಯನಗರ (ಪಶ್ಚಿಮ), ಬೆಂಗಳೂರು–560011
ಮೊಬೈಲ್ : +91 99164 85087 ಇ–ಮೇಲ್: sharathhp@live.in

ನಮೂನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಂಆರ್–3

ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿ

2020ರ ಮಾರ್ಚ್ 31ರಂದು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ

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

ಗೆ,
ಸದಸ್ಯರಿಗೆ,
ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ
ನೋಂದಣಿ ಕಚೇರಿ: ಕೆ.ಆರ್. ವೃತ್ತ, ಬೆಂಗಳೂರು–560001

ಅನ್ವಯಿಸುವ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಅವಕಾಶಗಳ ಪಾಲನೆಗಾಗಿ ಹಾಗೂ **ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ** (ಇನ್ನು ಮುಂದೆ "ಕಂಪನಿ" ಎಂದು ಕರೆಯಲ್ಪಡುತ್ತದೆ) ಉತ್ತಮ ನಿಗಮ ಆಚರಣೆಯ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿದ್ದೇನೆ. ನಿಗಮದ ವ್ಯವಹಾರ/ಶಾಸನಬದ್ಧ ಅನುಸರಣಾ ಪಾಲನೆಗಳ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸೂಕ್ತ ಕಾರಣಗಳನ್ನು ಲಭ್ಯವಾಗಿಸುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿ ತದನುಸಾರ ನನ್ನ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಿದ್ದೇನೆ.

ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕ, ಕಾಗದಪತ್ರಗಳು, ನಡಾವಳಿ ಪುಸ್ತಕ, ನಮೂನೆ ಮತ್ತು ಮಂಡಿತ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳು (ಸಲ್ಲಿಸಿದ ರಿಟರ್ನ್ಸ್‌ಗಳು) ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವ ಇತರ ದಾಖಲೆಗಳು, ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿ, ಕಂಪನಿಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು, ಕಾರ್ಯಭಾರಿಗಳು, ಅಧಿಕೃತ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳು ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಡೆಸಿದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಪ್ರಕಾರ, ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ಕೆಳಗೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸಿದೆ, ಹಾಗೂ ಈ ಮುಂದೆ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ವರದಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಂತೆ, ಆ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಸೂಕ್ತ ಮಂಡಳಿ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ಹಾಗೂ ಅನುಸರಣಾ ಯಾಂತ್ರಿಕತೆಯ ಕಾರ್ಯಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.

ಕೆಳಕಂಡ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ, 2020ರ ಮಾರ್ಚ್ 31ಕ್ಕೆ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕ, ಕಾಗದಪತ್ರಗಳು, ನಡಾವಳಿ ಪುಸ್ತಕ, ನಮೂನೆ, ಮಂಡಿತ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಿತ ಇತರ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪರೀಕ್ಷೆಗೊಳಪಡಿಸಿದ್ದೇನೆ:

1. ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013 (ಕಾಯಿದೆ) ಹಾಗೂ ಅದರಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಿರುವ ನಿಯಮಗಳು:

2. ಭದ್ರತೆ ಒಪ್ಪಂದಗಳು (ನಿಬಂಧನೆ) ಕಾಯಿದೆ, 1956 ("ಎಸ್.ಸಿ.ಆರ್.ಎ") ಮತ್ತು ಅದರಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಿರುವ ನಿಯಮಗಳು; **(ಇದು ಪಟ್ಟೆ ಮಾಡದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಕಂಪನಿಯಾಗಿದ್ದು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವುದರಿಂದ, ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ)**

3. ಠೇವಣಿದಾರ ಕಾಯಿದೆ, 1966 ಹಾಗೂ ಅದರಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಿರುವ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಮತ್ತು ಉಪನಿಯಮಗಳು; **(ಇದು ಪಟ್ಟೆ ಮಾಡದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಕಂಪನಿಯಾಗಿದ್ದು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವುದರಿಂದ, ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ)**

4. ಕಂಪನಿಯು ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾಯ್ದೆ, 1999ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿರುವ ಅವಧಿಗೆ ವಿದೇಶಿ ನೇರ ಹೂಡಿಕೆ, ಸಾಗರೋತ್ತರ ನೇರ ಹೂಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಬಾಹ್ಯ ವಾಣಿಜ್ಯ ಸಾಲಗಳ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಅಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳು, ಹಾಗೂ ವರದಿಗಾಗಿ ಕರೆ ನೀಡುವುದಿಲ್ಲ.

5. ಕಂಪನಿಯು ಪಟ್ಟೆ ಮಾಡದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಕಂಪನಿಯಾಗಿದ್ದು, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವುದರಿಂದ, ಭಾರತದ ಭದ್ರತಾ ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿ ಕಾಯಿದೆ, 1992 (ಸೆಬಿ ಕಾಯಿದೆ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ **ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ಕೆಳಕಂಡ ಕಾಯಿದೆ ಹಾಗೂ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಕಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ:**

(ಎ) ಭಾರತದ ಸೆಕ್ಯೂರಿಟೀಸ್ ಅಂಡ್ ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜ್ ಬೋರ್ಡ್ (ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದ ಷೇರುಗಳ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ವಹಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 2011.

(ಬಿ) ಭಾರತದ ಸೆಕ್ಯೂರಿಟೀಸ್ ಅಂಡ್ ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜ್ ಬೋರ್ಡ್ (ಒಳ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಂದ ವ್ಯವಹಾರವನ್ನು ನಿಷೇಧಪಡಿಸಿರುವುದು) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 1992.

(ಸಿ) ಭಾರತದ ಸೆಕ್ಯೂರಿಟೀಸ್ ಅಂಡ್ ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜ್ ಬೋರ್ಡ್ (ಬಂಡವಾಳ ವಿತರಣೆ ಹಾಗೂ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ ಅಗತ್ಯತೆಗಳು) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 2009.

(ಡಿ) ಭಾರತದ ಸೆಕ್ಯೂರಿಟೀಸ್ ಅಂಡ್ ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜ್ ಬೋರ್ಡ್ (ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಷೇರು ಆಯ್ಕೆ ಯೋಜನೆ, ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಂದ ಷೇರು ಖರೀದಿ ಯೋಜನೆ) ಮಾರ್ಗದರ್ಶಕಗಳು, 1999.

(ಇ) ಭಾರತದ ಸೆಕ್ಯೂರಿಟೀಸ್ ಅಂಡ್ ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜ್ ಬೋರ್ಡ್ (ಸಾಲ ಭದ್ರತೆಗಳ ವಿತರಣೆ ಹಾಗೂ ಪಟ್ಟಿ ಬಿಡುಗಡೆ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 2008.

(ಎಫ್) ಭಾರತದ ಸೆಕ್ಯೂರಿಟೀಸ್ ಅಂಡ್ ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜ್ ಬೋರ್ಡ್ (ಷೇರು ವಿತರಣೆ ಹಾಗೂ ವರ್ಗಾವಣೆ ಕಾರ್ಯಭಾರಿಗಳಿಗೆ ನೋಂದಣಿದಾರರು) ಕಾಯಿದೆ, 1993 : ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ ಹಾಗೂ ಕಕ್ಷಿದಾರರೊಂದಿಗೆ ವ್ಯವಹಾರ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ

(ಜಿ) ಭಾರತದ ಸೆಕ್ಯೂರಿಟೀಸ್ ಅಂಡ್ ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜ್ ಬೋರ್ಡ್ (ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಪಟ್ಟಿಯಿಂದ ತೆಗೆದುಹಾಕುವುದು) ಕಾಯಿದೆ, 2009, ಮತ್ತು

(ಎಚ್) ಭಾರತದ ಸೆಕ್ಯೂರಿಟೀಸ್ ಅಂಡ್ ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜ್ ಬೋರ್ಡ್ (ಭದ್ರತೆಗಳ ಹಿಂಖರೀದಿ) ಕಾಯಿದೆ, 1998.

6. ನಮಗೆ ದೊರೆತ ಮಾಹಿತಿ, ವಿವರಣೆಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಾತಿನಿಧ್ಯಗಳ ಅನುಸಾರ, ಕಂಪನಿಯು ನಮ್ಮ ಅನಿಸಿಕೆಯಲ್ಲಿ, ಈ ವರದಿಯೊಂದಿಗೆ ಲಗತ್ತಿಸಿರುವ "**ಅನುಬಂಧ2"ರ** ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ಉದ್ಯಮದ ನಿದಿರ್ಷ್ಟ ಕಾನೂನುಗಳನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸಿದೆ ಎಂದು ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತೇನೆ.

7. ಈ ವರದಿಯೊಂದಿಗೆ ಲಗತ್ತಿಸಲಾದ "**ಅನುಬಂಧ2"ರ** ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ಸಾಮಾನ್ಯ ಕಾನೂನುಗಳ ಅನುಸರಣೆಯನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಲು ಮತ್ತು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಕಂಪನಿಯು ಸಾಕಷ್ಟು ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಿ ಜಾರಿಗೆ ತಂದಿದೆ ಮತ್ತು ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಕಾನೂನುಗಳು, ನಿಯಮಗಳು, ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳ ಅನುಸರಣೆಯನ್ನು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಅದರ ಗಾತ್ರ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುತ್ತದೆ ಎಂದು ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತೇನೆ.

ಇನ್ಸ್‌ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಕಂಪನಿ ಸೆಕ್ರೆಟರೀಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ, ಇವರು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನ್ವಯಿತ ಕಲಮುಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸುವುದನ್ನು ಸಹ ನಾನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ್ದೇನೆ.

ವರದಿಯನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸಿ ತಿಳಿಸುವುದೇನೆಂದರೆ;

- ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯನ್ನು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು, ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕೇತರ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಸ್ವಾಯತ್ತ ನಿರ್ದೇಶಕರೆಂದು ನಾಮಾಂಕಿತಗೊಳಿಸಿ ಸೂಕ್ತ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಸಂಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಉಂಟಾಗಿರಬಹುದಾದ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಕಾಯಿದೆಯ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಅನುಸರಣೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
- ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳು ನಡೆಯುವ ದಿನಾಂಕ, ಕಾರ್ಯಸೂಚಿ, ಕಾರ್ಯಸೂಚಿ ಸಂಬಂಧವಾದ ವಿವರವಾದ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ಇವುಗಳ ಸಹಿತವಾದ ಸಭೆ ಸೂಚನೆಯ ವಿವರವನ್ನು ಎಲ್ಲ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳಿಗೆ ಕನಿಷ್ಠ ಏಳು ದಿನಗಳ ಮುಂಚಿತವಾಗಿಯೇ ಕಳುಹಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಸಭೆ ನಡೆಯುವ ಮುಂಚೆ ಕಾರ್ಯಸೂಚಿಯಲ್ಲಿನ ಮಾಹಿತಿಗಳ ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣ ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮತ್ತಷ್ಟು ಮಾಹಿತಿ ಪಡೆಯುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಅರ್ಥಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಭಾಗವಹಿಸಲು ವ್ಯವಸ್ಥಿತ ಯೋಜನೆ ಇದೆ.
- ಮಂಡಳಿ ಹಾಗೂ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳ ನಡಾವಳಿಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ್ದು, ಈ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಂಡ ಎಲ್ಲ ನಿರ್ಣಯಗಳು ಒಮ್ಮತದ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಾಗಿದ್ದು, ಮಂಡಳಿ ಹಾಗೂ ಸಮಿತಿಯ ಯಾವುದೇ ಸದಸ್ಯರಿಂದ ಭಿನ್ನಾಭಿಪ್ರಾಯವಿರಲಿಲ್ಲ ಎಂಬುದನ್ನು ಗಮನಿಸಿದ್ದೇನೆ.
- ನನಗೆ ನೀಡಿರುವ ವಿವರಣೆ ಹಾಗೂ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ನಿರೂಪಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯ ಗಾತ್ರ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ, ಅನ್ವಯಿತ ಕಾನೂನುಗಳು, ನಿಯಮಗಳು, ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಹಾಗೂ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಕಗಳ ಪಾಲನೆ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳಿವೆ ಎಂದು ವರದಿ ಮಾಡಿದ್ದೇವೆ.
- ಕಂಪನಿಯು 79,66,20,000 (ಎಪ್ಪತ್ತೊಂಬತ್ತು ಕೋಟಿ ಅರವತ್ತಾರು ಲಕ್ಷದ ಇಪ್ಪತ್ತು ಸಾವಿರ ಮಾತ್ರ) ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ರೂ.10ಕ್ಕೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿದೆ. ಇದರ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ರೂ.796,62,00,000/–(ರೂ.ಏಳು ನೂರ ತೊಂಬತ್ತಾರು ಕೋಟಿ ಅರವತ್ತೆರಡು ಲಕ್ಷ ಮಾತ್ರ)

ಗಮನಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳು/ಅರ್ಹತೆಗಳು:

ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಅವಲೋಕನಗಳಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು, ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದ ಕಾಯಿದೆ, ನಿಯಮಗಳು, ನಿಬಂಧನೆಗಳು, ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳು ಮಾನದಂಡಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಅನಸರಿಸಿದೆ:

1. ದಿನಾಂಕ 07/08/2019, 23/09/2019, 14/10/2019, 06/11/2019 ಮತ್ತು 18/01/2020 ರಂದು ನಡೆದ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಐಸಿಎಸ್‌ಐ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 173(3) ಮತ್ತು ಸೆಕ್ರೇಟರಿಯಲ್ ಸ್ಟಾಂಡರ್ಡ್ಸ್ 1ನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿಲ್ಲ.

2. ದಿನಾಂಕ 06.07.2019 ಮತ್ತು 18.08.2019 ರಂದು ನಡೆದ ಕೇಂದ್ರೀಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹೊರಡಿಸಿದ ನೋಟೀಸು, ಐಸಿಎಸ್ಐ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಸೆಕ್ರೇಟರಿಯಲ್ ಸ್ಟಾಂಡರ್ಡ್ಸ್ 1ನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿಲ್ಲ.

3. 17ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಸರ್ವ ಸದಸ್ಯರ ಸಭೆಯ ನೋಟೀಸಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಐಸಿಎಸ್ಐ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಸೆಕ್ರೇಟರಿಯಲ್ ಸ್ಟಾಂಡರ್ಡ್ಸ್ 2ನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿಲ್ಲ.

4. ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಶಾಸನಬದ್ಧ ರಿಜಿಸ್ಟರ್ಸ್‌ಗಳನ್ನು ಪರಿಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

5. ಆಧಿಕ ಫೈಲಿಂಗ್ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಪಾವತಿ ಮಾಡಿ ಕಂಪನಿಗಳ ರಿಜಿಸ್ಟ್ರಾರ್‌ಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಬೇಕಾದ ಹಲವಾರು ಇ-ಫಾರಂಗಳ ಫೈಲಿಂಗ್‌ನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ತಡೆಮಾಡಿದೆ.

6. ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 137ನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಅನುಸರಿಸಿಲ್ಲ, ರಿಜಿಸ್ಟ್ರಾರ್ ಬಳಿ ಫೈಲಿಂಗ್ ಮಾಡಬೇಕಿರುವ ಏಕೀಕೃತ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ವಿಸ್ತೃತ ವ್ಯವಹಾರದ ವರದಿಯು ಎಕ್ಸ್ಟೆಂಸಿಬಲ್ ಬಿಸನೆಸ್ ರಿಪೋರ್ಟಿಂಗ್ ಭಾಷೆ(ಎಕ್ಸ್‌ಬಿಆರ್‌ಎಲ್) ಸ್ವರೂಪದಲ್ಲಿ ಇರಬೇಕು.

7. ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 134(3)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಬೇಕಾದ ಕೆಲವು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿಲ್ಲ.

8. ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 92(3)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಎಂಜಿಟಿ-9 ರೂಪದಲ್ಲಿ ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯದ ಸಾರವನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿಲ್ಲ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಕಂಪನಿಯು ಕಂಪನಿಯ ವೆಬಸೈಟ್‌ನಲ್ಲಿ ಎಂಜಿಟಿ-9 ಫಾರ್ಮ್‌ನ ಪ್ರತಿ ಇದೆ.

9. ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 204(3)ರ ಅನುಸಾರ, ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಪರಿಚ್ಛೇದ 134 ರ ಉಪ-ಪರಿಚ್ಛೇದ (3)ರ ಅನುಸಾರ ಮಾಡಿದ ವರದಿಯಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿರವರ ಸೆಕ್ರೇಟರಿಯಲ್ ಪರಿಶೋಧನೆ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವ ಅವಲೋಕನಗಳು ಅಥವಾ ಟೀಕೆಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣವಾಗಿ ವಿವರಿಸಬೇಕಾಗಿದ್ದು, ಕಂಪನಿಯು ಅದನ್ನು ಪಾಲಿಸಿಲ್ಲ.

10. ಏಕೀಕೃತ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಮಂಡಳಿಗಳ ವರದಿ ಮತ್ತು ಸೆಕ್ರೆಟರಿಯಲ್ ಪರಿಶೋಧಕರ ನೇಮಕಾತಿ ಸೇರಿದಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಯ ಅನುಮೋದನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪರಿಚ್ಛೇದ 179(3)ರ ಪ್ರಕಾರ ಅಂಗೀಕರಿಸಿದ ನಿರ್ಣಯಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲು ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 117(3)(ಜಿ)ಅನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಪಾಲಿಸಿಲ್ಲ.

11. ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 149(8) ಎಸ್‌ಸಿಎಚ್(4), ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸಂಹಿತೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ. ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ನೀತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 134(3)(ಎನ್) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ನೀತಿಗಳನ್ನು ರಚಿಸಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿಲ್ಲ;

12. ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 138 ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅನುಸಾರ, ಕಂಪನಿಯು ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧಕರನ್ನು ಈ ವರ್ಷ ನೇಮಕ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

13. ಕಂಪನಿಯು ದಿನಾಂಕ 30.09.2019 ರಂದು ನಡೆದ ಎಜಿಎಂನಲ್ಲಿರುವ ಎಂಓಎ & ಎಓಎಗಳನ್ನು ಮಾರ್ಪಾಡು ಮಾಡಲು ನಿರ್ಣಯವನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಎಓಎ ಮಾತ್ರ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಆಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಎಓಎ ಬದಲಾವಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮಾತ್ರ ಇ-ಫಾರಂನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

14. ದಿನಾಂಕ 23/06/2018 ರಂದು ನಡೆದ ತನ್ನ 89ನೇ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಷೇರು ಬಂಡವಾಳಕ್ಕೆ ಷೇರು ಠೇವಣಿಯನ್ನು ರೂ.609.70 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಪರಿವರ್ತಿಸಲು ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ದಿನಾಂಕ 30.09.2019 ರಂದು ನಡೆದ 17ನೇ ಎಜಿಎಂನಲ್ಲಿ ರೂ.796.62 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಸದಸ್ಯರು ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿರುತ್ತಾರೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ರೂ.168.92 ಕೋಟಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಮಂಡಳಿಯ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಲಾಗಿಲ್ಲ.

15. ಕಂಪನಿಯು 79,66,20,000 (ಎಪ್ಪತ್ತೊಂಬತ್ತು ಕೋಟಿ ಅರವತ್ತಾರು ಲಕ್ಷ ಇಪ್ಪತ್ತು ಸಾವಿರ ಮಾತ್ರ) ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ರೂ.10ಕ್ಕೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿದ್ದು, ಇದರ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ರೂ.796,62,00,000/-(ರೂ.ಏಳು ನೂರ ತೊಂಬತ್ತಾರು ಕೋಟಿ ಅರವತ್ತೆರಡು ಲಕ್ಷ ಮಾತ್ರ). ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಸಂಬಂಧಿತ ವಿವರಗಳನ್ನು ನನಗೆ ಒದಗಿಸದ ಕಾರಣ, ನಾನು ನಡೆಸಿದ ಅನುಸರಣೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಪ್ರತಿಕ್ರಯಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ.

16. ಪರಿಶೀಲನೆಯ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಎನ್‌ಆರ್‌ಸಿ ಸಮಿತಿಯ ಯಾವುದೇ ಸಭೆ ನಡೆದಿಲ್ಲ ಎಂದು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ : 02/12/2020
ಯುಡಿಐಎನ್:ಎ050560ಬಿ001376324

ಸಹಿ/-
ಶರತ್ ಹಿರೆನಲ್ಲೂರ್ ಪ್ರಭುಕುಮಾರ್
ಎಸಿಎಸ್ ಸಂಖ್ಯೆ:50560 । ಸಿಪಿ ಸಂಖ್ಯೆ:21516

ಶರತ್ ಹಿರೆನಲ್ಲೂರ್ ಪ್ರಭುಕುಮಾರ್

117/13, 2ನೇ ಮಹಡಿ, 7ನೇ ಮುಖ್ಯರಸ್ತೆ, ಡೈಯೋಗನಲ್ ರಸ್ತೆ
4ನೇ ಬ್ಲಾಕ್, ಜಯನಗರ (ಪಶ್ಚಿಮ), ಬೆಂಗಳೂರು–560011
ಮೊಬೈಲ್ : +91 99164 85087 ಇ–ಮೇಲ್: sharathhp@live.in

ಅನುಬಂಧ - I

ಗೆ
ಸದಸ್ಯರು,
ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ
ಕೆ.ಆರ್. ವೃತ್ತ್, ಬೆಂಗಳೂರು–560001

ಸಮ ದಿನಾಂಕದ (2019–20) ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ನು ಈ ಪತ್ರದೊಂದಿಗೆ ಓದತಕ್ಕದ್ದು.

1. ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕೋವಿಡ್–19 ಪರಿಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಗಮನದಲ್ಲಿರಿಸಿ, ಸೆಕ್ರೇಟರಿಯಲ್ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಯಾದೃಚ್ಛಿಕ ಪರೀಕ್ಷೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಡೆಸಲಾಯಿತು.

2. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯದ್ದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ಈ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ದಾಖಲೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವುದಷ್ಟೇ ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

3. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ದಾಖಲೆಗಳ ಒಳಾಂಶಗಳ ನಿಖರತೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಯುಕ್ತ ಭರವಸೆಯನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಸೂಕ್ತವಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ರೂಢಿ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿದ್ದೇವೆ. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿ ನಿಖರವಾದ ವಾಸ್ತವಾಂಶಗಳನ್ನು ಬಿಂಬಿಸಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಪರೀಕ್ಷಾರ್ಥವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಲಾಯಿತು. ನಾವು ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ಹಾಗೂ ರೂಢಿಯನ್ನು ನಂಬಿದ್ದೇವೆ. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಮಂಡಿಸಲು/ಒದಗಿಸಲು ಸೂಕ್ತ ಆಧಾರಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿದ್ದೇವೆ.

4. ಗೂಡ್ಸ್ ಮತ್ತು ಸರ್ವಿಸ್ ತೆರಿಗೆ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ, ಕಸ್ಟಮ್ಸ್ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳು ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ದಾಖಲೆಗಳು ಮತ್ತು ನಿಖರತೆ ಹಾಗೂ ಸೂಕ್ತತೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಪರಿಶೀಲಿಸಿಲ್ಲ.

5. ಅಗತ್ಯವಿರುವಲ್ಲಿ, ಕಾನೂನುಗಳ ಪಾಲನೆ, ನಿಯಮ ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಹಾಗೂ ಸಂಭವನೀಯ ಘಟನೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ನಿರೂಪಣೆಗಳನ್ನು ಪಡೆದಿದ್ದೇವೆ.

6. ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ಅವಕಾಶಗಳ ಪಾಲನೆ ಮತ್ತು ಇತರ ಅನ್ವಯಿತ ಕಾನೂನುಗಳು, ನಿಯಮಗಳು, ನಿಬಂಧನೆಗಳು, ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯದ್ದಾಗಿದೆ. ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನಾ ಕಾರ್ಯವು ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಪರೀಕ್ಷಾರ್ಥ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ನಡೆಸುವುದಕ್ಕೆ ಸೀಮಿತವಾಗಿದೆ.

7. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯು, ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವುದರ ಬಗ್ಗೆ ಅಥವಾ ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ವರ್ಗವು ನಡೆಸಿರುವ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಫಲದಾಯಕತ್ವದ ಬಗ್ಗೆ ಖಚಿತಪಡಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿಲ್ಲ.

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ : 02/12/2020
ಯುಡಿಐಎನ್:ಎ050560ಬಿ001376324

ಸಹಿ/–
ಶರತ್ ಹಿರೆನಲ್ಲೂರ್ ಪ್ರಭುಕುಮಾರ್
ಎಸಿಎಸ್ ಸಂಖ್ಯೆ : 50560 । ಸಿಪಿ ಸಂಖ್ಯೆ : 21516

ಶರತ್ ಹಿರೆನಲ್ಲೂರ್ ಪ್ರಭುಕುಮಾರ್

117/13, 2ನೇ ಮಹಡಿ, 7ನೇ ಮುಖ್ಯರಸ್ತೆ, ಡೈಯೋಗನಲ್ ರಸ್ತೆ
4ನೇ ಬ್ಲಾಕ್, ಜಯನಗರ (ಪಶ್ಚಿಮ), ಬೆಂಗಳೂರು–560011
ಮೊಬೈಲ್ : +91 99164 85087 ಇ–ಮೇಲ್: sharathhp@live.in

ಅನುಬಂಧ - II

I. ಉದ್ಯಮ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಕಾನೂನುಗಳು

1. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯಿದೆ ಮತ್ತು ಅದರಡಿ ರೂಪುಗೊಂಡಿರುವ ನಿಯಮಗಳು.
2. ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯಿದೆ, 2003 ಹಾಗೂ ಅದರಡಿ ರೂಪುಗೊಂಡಿರುವ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಸಾಧನೆ ಪರಿಶೀಲನೆ ವಿವರ ಹಾಗೂ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದ ಜೊತೆಗಿನ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಸಂಯೋಜನೆ.
3. ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ (ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕಾಗಿ ತಾಂತ್ರಿಕ ಮಾನದಂಡಗಳು) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 2010.
4. ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ (ಸುರಕ್ಷತೆ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕ್ರಮಗಳು) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 2010 (2015 ರಲ್ಲಿ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ)
5. ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ (ನಿರ್ಮಾಣ, ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗಾಗಿ ಸುರಕ್ಷತೆ ಅಗತ್ಯಗಳು) ನಿಬಂಧನೆಗಳು 2011
6. ಭಾರತೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಜಾಲ (ಗ್ರಿಡ್) ಸಂಕೇತ ನಿಬಂಧನೆಗಳು 2010
7. ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂರಕ್ಷಣಾ ಕಾಯಿದೆ, 2011
8. ಕ.ವಿ.ನಿ.ಅ (ಸಾಮಾನ್ಯ & ವ್ಯವಹರಣೆಯ ನಡವಳಿಕೆಗಳು) ನಿಬಂಧನೆಗಳು 2000
9. ಕ.ವಿ.ನಿ.ಅ (ಪರವಾನಗಿ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು 2000
10. ಕ.ವಿ.ನಿ.ಅ (ಶುಲ್ಕ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು 2016
11. ಕ.ವಿ.ನಿ.ಅ (ದರಪಟ್ಟಿ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು 2000
12. ಕ.ವಿ.ನಿ.ಅ (ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ವೆಚ್ಚದ ಚೇತರಿಕೆ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು 2004
13. ಕ.ವಿ.ನಿ.ಅ (ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು) ಕೋಡ್ 2004
14. ಕರ್ನಾಟಕ (ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು) ಕೋಡ್ 2004
15. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್‌ಚ್ಛಕ್ತಿ ಮಂಡಳಿ ನೌಕರರ ಸೇವಾ ನಿಬಂಧನೆಗಳು
16. ದಿನಾಂಕ 17.06.2006 ರ ಕರ್ನಾಟಕ ಗೆಜೆಟ್ ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಗಿದಾರರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿನ ಶರತ್ತುಗಳು.
17. ಕ.ವಿ.ನಿ.ಅ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂ ಕವಿನಿಅ/ಸಿಓಎಸ್/ಡಿ/07/10 ದಿನಾಂಕ 01.07.2016
18. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್‌ಚ್ಛಕ್ತಿ ಮಂಡಳಿ ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ಮುಂಬಡ್ತಿ ನಿಬಂಧನೆಗಳು, ನೌಕರರ (ಅರ್ಹತಾ ಪರೀಕ್ಷಣೆ) ನಿಬಂಧನೆ ಮತ್ತು ನೌಕರರ (ಸೇವಾ ಹಿರಿತನ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು.
19. ಮಾಹಿತಿ ಹಕ್ಕು ಕಾಯಿದೆ, 2005 ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕ ಮಾಹಿತಿ ಹಕ್ಕು ನಿಯಮಗಳು, 2005.

ಶರತ್ ಹಿರೆನಲ್ಲೂರ್ ಪ್ರಭುಕುಮಾರ್

117/13, 2ನೇ ಮಹಡಿ, 7ನೇ ಮುಖ್ಯರಸ್ತೆ, ಡೈಯೋಗನಲ್ ರಸ್ತೆ
4ನೇ ಬ್ಲಾಕ್, ಜಯನಗರ (ಪಶ್ಚಿಮ), ಬೆಂಗಳೂರು–560011
ಮೊಬೈಲ್ : +91 99164 85087 ಇ–ಮೇಲ್: sharathhp@live.in

II. ಸಾಮಾನ್ಯ ಕಾನೂನುಗಳು

1. ವಾಯು (ಮುಂಜಾಗ್ರತೆ ಮತ್ತು ಮಾಲಿನ್ಯದ ನಿಯಂತ್ರಣ) ಕಾಯ್ದೆ, 1961
2. ಜಲ (ಮುಂಜಾಗ್ರತೆ ಮತ್ತು ಮಾಲಿನ್ಯದ ನಿಯಂತ್ರಣ) ಕಾಯ್ದೆ, 1974
3. ಜಲ (ಮುಂಜಾಗ್ರತೆ ಮತ್ತು ಮಾಲಿನ್ಯದ ನಿಯಂತ್ರಣ) ಸೆಸ್ ಕಾಯ್ದೆ, 1977
4. ಪರಿಸರ (ರಕ್ಷಣೆ) ಕಾಯ್ದೆ, 1986
5. ಮಹಿಳೆಗೆ ಕೆಲಸದ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಲೈಂಗಿಕ ಕಿರುಕುಳ (ಮುಂಜಾಗ್ರತೆ, ನಿಷೇಧ, ನಿವಾರಣೆ) ಕಾಯ್ದೆ, 2013
6. ಗ್ರಾಹಕ ರಕ್ಷಣೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1986
7. ಅಪ್ರೆಂಟಿಸ್‌ಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 1961
8. ಕಾರ್ಖಾನೆಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1948 ಮತ್ತು ನಿಯಮಗಳು
9. ಕೈಗಾರಿಕಾ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 1947
10. ಹೆರಿಗೆ ಸೌಲಭ್ಯ ಕಾಯ್ದೆ (ಇಎಸ್‌ಐ ಕಾಯ್ದೆಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಿಂದ ಹೊರಗಿರುವ ಮಹಿಳಾ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ)
11. ಗುತ್ತಿಗೆ ಕಾರ್ಮಿಕ (ನಿಬಂಧನೆ & ರದ್ದತಿ) ಕಾಯ್ದೆ 1970
12. ಗುತ್ತಿಗೆ ಕಾರ್ಮಿಕ (ನಿಬಂಧನೆ & ರದ್ದತಿ) ನಿಯಮಗಳು, ಕರ್ನಾಟಕ 1974
13. ಬೋನಸ್ ಪಾವತಿ ಕಾಯ್ದೆ, 1965
14. ಕೂಲಿ ಪಾವತಿ ಕಾಯ್ದೆ, 1936
15. ಕಾರ್ಮಿಕ ಪರಿಹಾರ ಕಾಯ್ದೆ, 1923
16. ರಾಜ್ಯ ಕಾರ್ಮಿಕ ವಿಮೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1948
17. ಕಾರ್ಮಿಕರ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ನಿಬಂಧನಾ ಕಾಯ್ದೆ, 1952
18. ಉಪದಾನ ಪಾವತಿ ಕಾಯಿದೆ, 1972
19. ಉದ್ಯೋಗ ವಿನಿಮಯ ಕಾಯ್ದೆ, 1959
20. ಸಮಾನ ವೇತನ ಕಾಯ್ದೆ, 1976
21. ಕನಿಷ್ಠ ಕೂಲಿ ಕಾಯ್ದೆ, 1947
22. ಭಾರತೀಯ ಅಂಚೆ ಕಾಯಿದೆ, 1899
23. ಆಸ್ತಿ ತೆರಿಗೆ
24. ಅರಣ್ಯ(ಸಂರಕ್ಷಣೆ) ಕಾಯಿದೆ, 1980
25. ಭಾರತೀಯ ಗುತ್ತಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ

ಸೆಕ್ರೆಟರಿಯಲ್ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಪ್ರತ್ಯುತ್ತರಗಳು

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
1.	ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ ನೋಟಿಸ್ ವಿತರಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ದಿನಾಂಕ 07/08/2019; 23/09/2019; 14/10/2019; 06/11/2019 ಮತ್ತು 18/01/2020 ರಂದು ನಡೆದ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 173(3) ಮತ್ತು ಐಸಿಎಸ್ಐ ಹೊರಡಿಸಿದ ಸೆಕ್ರೆಟರಿಯಲ್ ಮಾನದಂಡಗಳು I ಅನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಪಾಲಿಸಿಲ್ಲ.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಗಳನ್ನು ಅಧ್ಯಕ್ಷರ (ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ) ಪೂರ್ವ ಅನುಮತಿಯೊಂದಿಗೆ ಆಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಅಧ್ಯಕ್ಷರ ಲಭ್ಯತೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ದಿನಾಂಕಗಳನ್ನು ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಭೆಗಳನ್ನು ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸೂಚನೆ ಮೇರೆಗೆ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
2.	ದಿನಾಂಕ 06.07.2019 ಮತ್ತು 18.08.2019 ರಂದು ನಡೆದ ಕೇಂದ್ರೀಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳ ನೋಟಿಸ್ ವಿತರಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಐಸಿಎಸ್ಐ ಹೊರಡಿಸಿದ ಸೆಕ್ರೆಟರಿಯಲ್ ಮಾನದಂಡಗಳು I ಅನ್ನು ಪಾಲಿಸಿಲ್ಲ.	ಕೇಂದ್ರೀಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳು ಅವಶ್ಯಕತೆ ಬಂದಾಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರದ ಅನುಮೋದನೆಯ ಮೇಲೆ ಅವಲಂಬಿತವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಸಭೆಗಳನ್ನು ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸೂಚನೆ ಮೇರೆಗೆ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
3.	17ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯ ನೋಟಿಸ್‌ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಐಸಿಎಸ್ಐ ಹೊರಡಿಸಿದ ಸೆಕ್ರೆಟರಿಯಲ್ ಮಾನದಂಡಗಳು II ಅನ್ನು ಪಾಲಿಸಿಲ್ಲ.	17ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯ ನೋಟಿಸ್ ನೀಡುವಾಗ ಅದನ್ನು ಪಾಲಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ನೋಟಿಸ್‌ಗಾಗಿ ಷೇರುದಾರರ ಒಪ್ಪಿಗೆಯನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.
4.	ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರಡಿ ಅಗತ್ಯವಿರುವಂತೆ ಶಾಸನಬದ್ಧ ರಿಜಿಸ್ಟರ್‌ಗಳ ನವೀಕರಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಪಾಲಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.	ಮಾಹಿತಿಯು ವಿದ್ಯುನ್ಮಾನ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿದೆ. ಭೌತಿಕ ರಿಜಿಸ್ಟರ್‌ಗಳನ್ನು ನವೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ, ಪೂರ್ಣಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.
5.	ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಫೈಲಿಂಗ್ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಪಾವತಿಸುವ ಮೂಲಕ ಕಂಪನಿಗಳ ರಿಜಿಸ್ಟ್ರಾರ್‌ಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಬೇಕಾದ ಹಲವಾರು ಇ-ಫಾರ್ಮ್‌ಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ವಿಳಂಬ ಮಾಡಿದೆ.	ಇ-ಫಾರ್ಮ್‌ಗಳಿಗೆ ಸಹಿಗಾಗಿ ಮಂಡಳಿಯ ಅಧಿಕೃತತೆಯ ಅಗತ್ಯವಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸದ ಕಾರಣ ಕೆಲವು ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ವಿಳಂಬ ಅನಿವಾರ್ಯವಾಗಿತ್ತು.
6.	ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 137 ಅನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಅನುಸರಿಸಿಲ್ಲ, ಕ್ರೋಢೀಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕಪಟ್ಟಿಯ ಪ್ರತಿಯನ್ನು ರಿಜಿಸ್ಟ್ರಾರ್‌ನೊಂದಿಗೆ ವಿಸ್ತೃತ ವ್ಯವಹಾರ ವರದಿ ಭಾಷೆ (XBLR) ಸ್ವರೂಪದಲ್ಲಿ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುವುದು.	ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21ನೇ ಸಾಲಿನಿಂದ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.
7.	ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 134(3) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ತನ್ನ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಬೇಕಾದ ಕೆಲವು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿಲ್ಲ.	ಭವಿಷ್ಯದ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನಕ್ಕಾಗಿ ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ.
8.	ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 92(3) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಫಾರ್ಮ್ ಎಂಜಿಟಿ-9 ರಲ್ಲಿ ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯದ ಸಾರವನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿಲ್ಲ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಕಂಪನಿಯು ಫಾರ್ಮ್ ಎಂಜಿಟಿ-9 ನ ಪ್ರತಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಜಾಲತಾಣದಲ್ಲಿ ಇರಿಸಿದೆ.	ಎಂಜಿಟಿ-9 ರ ಸಾರವನ್ನು 2019-20 ರ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಗೆ ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಅದನ್ನೇ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ 92(3) ಕರ್ತವ್ಯಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಜಾಲತಾಣದಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ.
9.	ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 204(3) ರ ಪ್ರಕಾರ, ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು ಪರಿಚ್ಛೇದ 134 ರ ಉಪ-ಪರಿಚ್ಛೇದ(3) ರ ಪ್ರಕಾರ ಮಾಡಿದ ವರದಿಯಲ್ಲಿ, ಅಭ್ಯಾಸ ನಿರತ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯು ಸೆಕ್ರೆಟರಿಯಲ್ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ಯಾವುದೇ ಅರ್ಹತೆ ಅಥವಾ ಅವಲೋಕನ ಅಥವಾ ಇತರ ಟೀಕೆಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣವಾಗಿ ವಿವರಿಸುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಅದನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿಲ್ಲ.	ಭವಿಷ್ಯದ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನಕ್ಕಾಗಿ ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ.
10	ಕ್ರೋಢೀಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕಪಟ್ಟಿಗಳು ಮತ್ತು ಮಂಡಳಿಯ ವರದಿ ಹಾಗೂ ಸೆಕ್ರೆಟರಿಯಲ್ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ನೇಮಕಾತಿ ಸೇರಿದಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕಪಟ್ಟಿಯ ಅನುಮೋದನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪರಿಚ್ಛೇದ 179(3) ರ ಅನುಸಾರ ಅಂಗೀಕರಿಸಿದ ನಿರ್ಣಯಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 117(3)(ಜಿ) ಅನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಪಾಲಿಸಿಲ್ಲ.	ಭವಿಷ್ಯದ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನಕ್ಕಾಗಿ ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
11	ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 134(3)(ಎನ್) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ನೀತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ; ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 149(8) ಎಸ್‌ಸಿಎಚ್ (ಐವಿ) ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸಂಹಿತೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನೀತಿಗಳನ್ನು ರಚಿಸಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿಲ್ಲ.	ಬೆವಿಕಂನ ಮಂಡಳಿಯು ಹೆಚ್ಚಿನ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಐಎಎಸ್ ಅರ್ಹತೆಯೊಂದಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಹಿರಿಯ / ಐಎಎಸ್ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಾಗಿದ್ದು, ವಿವಿಧ ಪ್ರಮುಖ ಹುದ್ದೆ / ಅಧಿಕಾರ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತಾರೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಅವರ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲ.
12	ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 138 ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರನ್ನು ನೇಮಿಸಿಲ್ಲ.	ಕಂಪನಿಯು ಮುಖ್ಯ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರ ನೇತೃತ್ವದಲ್ಲಿ ತನ್ನದೇ ಆದ ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವಿಭಾಗವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವಿಭಾಗದ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಇತರ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವಿಭಾಗವು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಿಸಿದ ನಂತರವೇ ಅಜೆಂಡಾ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ಮಂಡಳಿಯ ಮುಂದೆ ಇಡಲಾಗುತ್ತದೆ.
13	ದಿ: 30/09/2019 ರಂದು ನಡೆದ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಸಂಘದ ಜ್ಞಾಪನ(ಎಂಓಎ) ಮತ್ತು ಸಂಘದ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳ(ಎಓಎ) ಬದಲಾವಣೆಗಾಗಿ ಕಂಪನಿ ವಿಶೇಷ ನಿರ್ಣಯವನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಸಂಘದ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳನ್ನು ಮಾತ್ರ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಸಂಘದ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳ ಬದಲಾವಣೆಗಾಗಿ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಇ-ಫಾರ್ಮ್ ಅನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ.	ಸಂಘದ ಜ್ಞಾಪನದಲ್ಲಿನ ತಿದ್ದುಪಡಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಇ-ಫಾರ್ಮ್ ಅನ್ನು 03.12.2019 ರಂದು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಯಿತು. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಸಂಘದ ಜ್ಞಾಪನದಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು 17ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಮಾಹಿತಿಗಾಗಿ ಮತ್ತೊಮ್ಮೆ ಷೇರುದಾರರ ಗಮನಕ್ಕೆ ತರಲಾಯಿತು ಮತ್ತು ಸಂಘದ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳ ಬದಲಾವಣೆಯನ್ನು ಮಾತ್ರ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಆರ್‌ಒಸಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಯಿತು.
14	23/06/2018 ರಂದು ನಡೆದ ತನ್ನ 89ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ರೂ. 609.70 ಕೋಟಿ ಷೇರು ಠೇವಣಿಯನ್ನು ಷೇರುಬಂಡವಾಳವನ್ನಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸಲು ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿತ್ತು. ಆದರೆ, 30.09.2019 ರಂದು ನಡೆದ 17ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಸದಸ್ಯರು ರೂ. 796.62 ಕೋಟಿಗೆ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿದ್ದಾರೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, ರೂ. 168.92 ಕೋಟಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಮಂಡಳಿಯ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಲಾಗಿಲ್ಲ.	ರೂ.186.92 ಕೋಟಿಯ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು 2018-19ನೇ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದೆ, ಇದನ್ನು ಷೇರುದಾರರ ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಸಹ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ.
15	ಕಂಪನಿಯು 79,66,20,000 (ಎಪ್ಪತ್ತೊಂಭತ್ತು ಕೋಟಿ ಅರವತ್ತಾರು ಲಕ್ಷ ಇಪ್ಪತ್ತು ಸಾವಿರ ಮಾತ್ರ) ರೂ. 10/- ಮೌಲ್ಯದ (ಹತ್ತು ರೂಪಾಯಿಗಳು ಮಾತ್ರ) ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು 7,96,62,00,000/- (ಏಳುನೂರ ತೊಂಭತ್ತಾರು ಕೋಟಿ ಅರವತ್ತೆರಡು ಲಕ್ಷಗಳು ಮಾತ್ರ) ಕ್ಕೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿದೆ. ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ, ಸಂಬಂಧಿತ ವಿವರಗಳನ್ನು ನನಗೆ ಒದಗಿಸದ ಕಾರಣ, ಕೈಗೊಂಡ ಅನುಸರಣೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸಲು ನನಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರೊಂದಿಗೆ ಚರ್ಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅಗತ್ಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.
16	ಪರಿಶೀಲನೆಯ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಎನ್‌ಆರ್‌ಸಿ ಸಮಿತಿಯ ಯಾವುದೇ ಸಭೆ ನಡೆದಿಲ್ಲ ಎಂದು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ.	ಬೆವಿಕಂ ಎಂಬುದು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಒಡೆತನದ ಕಂಪನಿಯಾಗಿದೆ. ಪೂರ್ಣಾವಧಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಕಂಪನಿಯ ವೇತನಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿದ್ದಾರೆ ಮತ್ತು ಇತರ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕರಲ್ಲದ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ/ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತಾರೆ ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ/ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ಸಂಭಾವನೆ ಪಡೆಯುತ್ತಾರೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಪರಿಚ್ಛೇದ 178 ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲು ನಾಮನಿರ್ದೇಶನ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ, ಆದಾಗ್ಯೂ ಸಂಭಾವನೆಯನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸುವ ಅಥವಾ ಘೋಷಿಸುವ ಯಾವುದೇ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಉದ್ಭವಿಸಿಲ್ಲ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ನೇಮಕ ಮಾಡಿ ಲಭ್ಯವಿರುವ ನಿರ್ದೇಶಕರಲ್ಲಿ ಈ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸಹಿ/-
ಸಪ್ರವ್ಯ (ಮಂ)
ಬೆವಿಕಂ

ಸಹಿ/-
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ
ಬೆವಿಕಂ

ಸ್ವಾಯತ್ತ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ

ಮೆ॥ ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ ಸದಸ್ಯರಿಗೆ

ಸ್ವತಂತ್ರ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವರದಿ

ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(7)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಭಾರತ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಹಾಗೂ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಗಮನಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಿಗಮದ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ದಿನಾಂಕ 15/10/2020 ರಂದು ಅನುಮೋದಿಸಿರುವಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳು ಪರಿಷ್ಕರಣೆಗೊಂಡಿವೆ. ಈ ವರದಿಯು ದಿನಾಂಕ 21/08/2020 ರ ನಮ್ಮ ಹಿಂದಿನ ವರದಿಯನ್ನು ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳು ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಭಾರತ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಹಾಗೂ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಗಮನಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ವರದಿಯನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳು ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಬೀರಿರುವ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿ 28ರಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಅಭಿಪ್ರಾಯ

ಮೆ॥ ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ(ಕಂಪನಿ)ದ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020ರ ವರೆಗಿನ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ವಹಿತ ಆಸ್ತಿ–ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ ಹಾಗೂ ಆ ದಿನಾಂಕದ ವರ್ಷಾಂತ್ಯದವರೆಗಿನ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕ, ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡು, ಹಣ ಚಲಾವಣೆಯ ವರದಿ, ಆ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡಂತೆ ಸ್ವಾಮ್ಯದ ಬದಲಾವಣೆಯ ನಿರೂಪಣೆ, ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ವಹಿತ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು, ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳ ಸಾರಾಂಶಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರ ವಿವರಣಾತ್ಮಕ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು (ಇಲ್ಲಿ ಸ್ವತಂತ್ರ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳು ಆಗಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾಗಿದೆ) ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ವಹಿತ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಪರಿಶೋಧಿಸಿದ್ದೇವೆ.

ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ, "ಅರ್ಹತಾ ಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕೆ ಆಧಾರಗಳು" ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮಗಳ ವಿನಃ, ನಮಗೆ ನೀಡಲಾದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಮೇಲಿನ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ವಹಿತ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳು ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ("ಕಾಯಿದೆ")ಯು ಅಗತ್ಯಪಡಿಸುವ ಪ್ರಕಾರ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಿವೆ ಮತ್ತು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿಯನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ಭಾರತ ದೇಶದಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ತತ್ವಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020 ಕ್ಕೆ ಇದ್ದ ಕಂಪನಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಆಸ್ತಿ–ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ, ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ಕಾರ್ಯ ಸಾಧನೆ, ನಗದು ಹರಿವು ಹಾಗೂ ಆ ದಿನಾಂಕದಂದು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ ಬಗ್ಗೆ, ಅಂತಹ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಸತ್ಯ ಹಾಗೂ ನೈಜ ಚಿತ್ರಣದ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನೀಡುತ್ತವೆ.

ಅರ್ಹತಾ ಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕೆ ಆಧಾರಗಳು:

1. ಸಂಚಿತಗೊಳಿಸುವ ಕ್ರಮ:

ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಸಂಚಿತಗೊಳಿಸುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಹಾಗೂ ಜೋಡು ನಮೂದು (ಡಬ್ಬಲ್ ಎಂಟ್ರಿ) ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ನಿರ್ವಹಿಸಿಲ್ಲದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಪ್ರಕರಣ 128(1)ರ ಪ್ರಕಾರ, ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪುಸ್ತಕವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಬೇಕೆಂದು ಭಾವಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿಗಳ ಅಂಶ 2ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ, ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನ ಹಾಗೂ ಸಹಾಯಧನ, ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಸ್ವೀಕೃತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದ್ದು, ಇದು, ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013ರ ಪ್ರಕರಣ 128(1)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯಪಡಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಸಂಚಿತಗೊಳಿಸುವ ಕ್ರಮಗಳಿಗಿಂತ ಬೇರೆಯಾಗಿದೆ.

2. ಕಂಪನಿಯು ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗ ಹಾಗೂ ಕೇಂ.ವಿ.ನಿ. ಆಯೋಗದ ದರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಿದೆ. ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಮುಂದೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ವಿಪಥನಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ:

I. ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ನಿಗದಿಪಡಿಸುವಿಕೆಗಾಗಿ, ಸವಕಳಿ ದರಗಳು ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗ ಹಾಗೂ ಕೇಂ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗದ ದರಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿದ್ದು, ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013 ಅಗತ್ಯಪಡಿಸುವ ಆಸ್ತಿಯ ಬಳಕೆಯುಕ್ತ ಅವಧಿಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿಲ್ಲ.

II. ಕಳೆದುಳಿದ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು, ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗ ಹಾಗೂ ಕೇಂ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗಗಳು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಮೂಲ ಮೌಲ್ಯದ ಶೇ.10ರಂತೆ ಪರಿಗಣಿಸಿದ್ದು, ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013 ಅಗತ್ಯಪಡಿಸುವ ಗರಿಷ್ಠ ಶೇ.5ರ ಪ್ರಮಾಣದಂತಿಲ್ಲ.

III. ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸೇರ್ಪಡೆಯಾದವುಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು, ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013 ಅಗತ್ಯಪಡಿಸುವ ಪ್ರಮಾಣಬದ್ಧ ದರದಂತೆ ವಿಧಿಸದೆ, ಸೇರ್ಪಡೆಯಾದ ತಿಂಗಳಿನಿಂದ ವಿಧಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿಯಲ್ಲಿ ಮೇಲಿನ ವಿಪಥನದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

3. ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿಯಿಂದ ವಿಪಥನ:

ಎ. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ ತತ್ವ 2 : ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ತಪಶೀಲನ್ನು ಮೌಲ್ಯ ಅಥವಾ ನಿವ್ವಳ ಸಿದ್ಧಿತ ಮೌಲ್ಯ, ಇವೆರಡರ ಪೈಕಿ

ಕಡಿಮೆಯದನ್ನು ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಅಗತ್ಯವಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೆ, ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ತಪಶೀಲನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಿತ ದರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸುತ್ತಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ತಪಶೀಲುಗಳ ಸಿದ್ಧಿತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತಿಲ್ಲ. ಜೊತೆಗೆ ವಾಸ್ತವಿಕ ಬೆಲೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ಧಾರಿತ ದರಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವು ದಾಸ್ತಾನುಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಹಂಚಿಕೆ ಇಲ್ಲದೆ ಸಾಮಗ್ರಿ ದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಹೊಂದಿಸಲ್ಪಡುತ್ತದೆ. ಲೆಕ್ಕತತ್ವಗಳಿಂದ ಇಂತಹ ವಿಪಥನದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಬಿ. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ ತತ್ವ 16ರ ಪ್ರಕಾರ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಳಿಸುವ ವಸ್ತುವಿನ ದರವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವಾಗ ಕಳಚುವ ಅಂದಾಜು ದರವನ್ನು ಸೇರಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಕಳಚುವ ಅಂದಾಜು ದರವನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಳಿಸುವಾಗ ಸೇರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಮುಂದುವರೆದು, ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಳಿಸುವಾಗ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ 16ರ ಪ್ರಕಾರ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ನಿಗದಿತ ಸ್ಥಳಕ್ಕೆ ತರುವ ಮತ್ತು ಸಂಸ್ಥೆಯು ಅದನ್ನು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೊಳಿಸುವ ಸಂಬಂಧದ ಖರ್ಚುಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಆದರೆ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಇದಕ್ಕೆ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ಸಿ. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ 17 – ಭೋಗ್ಯಗಳು : ಕಂಪನಿಯು ಭೂಮಿ ಹಾಗೂ ಕಟ್ಟಡಗಳನ್ನು ಭೋಗ್ಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಹೊಂದಿದ್ದು, ಈ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ರೂ.5,95,90,238/–ನ್ನು ಪಾವತಿಸಿದೆ. ಇದನ್ನು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಿ, ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ 17ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಭೋಗ್ಯದಲ್ಲಿರುವುದು ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸದೆ, ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದು ಋಣಮುಕ್ತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಡಿ. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ ತತ್ವ 19–ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು:

1. ಕಂಪನಿಯು, ಆ.ವ.2017–18ರ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರವರೆಗೆ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣದ ಪ್ರಕಾರ ನಿವೃತ್ತಿ ಸೌಲಭ್ಯ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಹಾಗೂ ಅಂದಾಜು ಆಧಾರದಂತೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣವನ್ನು ಒದಗಿಸಿದೆ. ನಂತರದ ವರ್ಷಗಳ (ಆ.ವ.2018–19 ರಿಂದ ಮುಂದುವರಿದು) ಸಾಲಿಗೆ ನಿವೃತ್ತಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಭಾಗವಾದ ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ 7.2(ಎ)ರ ಪ್ರಕಾರ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅಲ್ಲದೆ, ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ 7.3ರ ಅನ್ವಯ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶವಿದೆ. ಆ.ವ.2019–20 ರ ಸಾಲಿಗೆ ಯಾವುದೇ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣವನ್ನು ಒದಗಿಸದಿರುವುದು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ ತತ್ವ 19 – ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯ, ಇದಕ್ಕೆ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿದ್ದು, ವಾಸ್ತವಿಕ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರವನ್ನು ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

2. ಟಿಪ್ಪಣಿ 7.2(ಬಿ) ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ನೂತನ ಅಂಶದಾಯಿ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆ (ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ನೌಕರರಿಗೆ ಉಪದಾನ ಮತ್ತು ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿಗೆ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

3. ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿಯಿಂದ ಮೇಲಿನ ವಿಚಲನದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಇ. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ ತತ್ವ 21–ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ದರದಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಯ ಪರಿಣಾಮಗಳು: ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯದ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ ತತ್ವ 21ರ ಕಂಡಿಕೆ 23ರ ಪ್ರಕಾರ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದಿಗೆ ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸಬೇಕಾಗಿದ್ದು, ಜೆ.ಐ.ಸಿ.ಎ. ಸಂಸ್ಥೆಯ ಸಾಲ ಯೆನ್ 6975554909 ಅನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಎಫ್. ಬಾಕಿ ಮೊಬಲಗಿನ ಸ್ಥಿರೀಕರಣ / ಹೊಂದಾಣಿಕೆ : ದಿನಾಂಕ 31.03.2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ, ಕವಿನಿನಿ, ಇತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು, ಪಿಸಿಕೆಎಲ್, ಬಾಕಿ ಲೇಣೀದಾರರು/ದೇಣೀದಾರರು, ಮುಂಗಡಗಳು, ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು/ ಸರ್ಕಾರಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು/ ಗ್ರಾಹಕರು/ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಅಥವಾ ಅವರಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಠೇವಣಿ, ಇತರರಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಸಾಲ ಹಾಗೂ ಇತರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಶಿಲ್ಕಿನ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಸ್ಥಿರೀಕರಣ ಪಡೆದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಲೆಕ್ಕ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿಲ್ಲ. ಪ್ರಮುಖ ಪೂರೈಕೆದಾರರು ಮತ್ತು ಇತರರ ನಡುವಿನ ಸಮತೋಲನದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದ್ದು, ಬೆ.ವಿ.ಕಂ ಮತ್ತು ಪಕ್ಷಗಳ ನಡುವಿನ ಹಣಕಾಸಿನ ಮೇಲೆ ಆಗುವ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

4. ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯ/ವೆಚ್ಚಗಳ ಬಹಿರಂಗ ಪಡಿಸುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಯನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿದೆ. ಒಟ್ಟು ನಿವ್ವಳ ಆದಾಯ/ವೆಚ್ಚದ ವಹಿವಾಟು, ವಹಿವಾಟಿನ ಶೇ1% ಮೀರಿದರೆ ಮಾತ್ರ ಪರಿಷ್ಕೃತ ನೀತಿಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯ/ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಖಾತೆಗಳನ್ನು ಪುನಃಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಹಣಕಾಸುಗಳನ್ನು ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸದೆ, ರೂ.69.28 ಕೋಟಿ ವೆಚ್ಚದ ನಿವ್ವಳ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಲಾಭದಲ್ಲಿ ಹೀರಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

5. ಸೂಕ್ಷ್ಮ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಉದ್ದಿಮೆಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2006ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 22ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯವಾಗಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಬೇಕಾದ ಎಂ.ಎಸ್.ಎಂ.ಇಗೆ ನೀಡಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ವಿವರಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ನಾವು, ಕಾಯಿದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(10) ರಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿರುವಂತೆ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮಾನದಂಡಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪರಿಶೋಧನೆ ನಡೆಸಿದ್ದೇವೆ. ಆ ಮಾನದಂಡಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ "ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು" ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ಮತ್ತಷ್ಟು ವಿವರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಐಸಿಎಐ ಕಾಯ್ದೆ, ನೀತಿ

ಮತ್ತು ನಿಯಮಾವಳಿ ಪ್ರಕಾರ, ನಾವು ಸಂಸ್ಥೆಯಿಂದ ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿದ್ದು, ಕಾಯ್ದೆಯ ಅವಕಾಶಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಸಮಂಜಸವಾಗಿರುವಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ನೈತಿಕತೆಯ ಬೇಡಿಕೆಗನುಗುಣವಾಗಿ ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿದ್ದೇವೆ, ಈ ಬೇಡಿಕೆಗಳಿಗನುಗುಣವಾಗಿ ಮತ್ತು ನೈತಿಕತೆಯ ಸಂಹಿತೆಯನುಸಾರ ನಮ್ಮ ಇತರೆ ನೈತಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿದ್ದೇವೆ. ನಾವು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಾಕ್ಷ್ಯಾಧಾರಗಳು, ಸ್ವತಂತ್ರ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ ನಮ್ಮ ಅರ್ಹದಾಯಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲು, ಅವಶ್ಯಕ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಸೂಕ್ತವಾಗಿವೆ ಎಂದು ನಂಬಿದ್ದೇವೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳು ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಇತರೆ ಮಾಹಿತಿ :

ಇತರೆ ಮಾಹಿತಿಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ವರ್ಗ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯವರು ಜವಾಬ್ದಾರರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. ಇತರೆ ಮಾಹಿತಿಗಳೆಂದರೆ ಕಂಪನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿರುವ ಅಂಶಗಳು, ಆದರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕಪಟ್ಟಿಗಳು ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿರುವ ಅಂಶಗಳಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಈ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದ ನಂತರ, ಸಂಸ್ಥೆಯ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯನ್ನು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸ್ವತಂತ್ರ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ ನಾವು ನೀಡಿರುವ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಲ್ಲಿ ಇತರೆ ವಿಷಯಗಳು ಸೇರಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ನಾವು ಆ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯ ಅಂತಿಮ ಭರವಸೆಯನ್ನು ನೀಡುತ್ತಿಲ್ಲ.

ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಇತರೆ ವಿಷಯಗಳು ಪೂರಕವಾಗಿದೆಯೇ ಅಥವಾ ತಪ್ಪಾಗಿ ಅರ್ಥೈಸುವಂತಿದೆಯೇ ಎಂದಷ್ಟೇ ಪರಾಮರ್ಶಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸ್ವತಂತ್ರ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿ :

ಕಂಪನಿ (ಲೆಕ್ಕಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2015ರ ನಿಯಮಗಳೊಂದಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಕಾಯಿದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 133ರಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸರ್ವೇಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಅಂಗೀಕರಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ತತ್ವಗಳನುಸಾರ, ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 134(5)ರ ಅಗತ್ಯತೆಯಂತೆ, ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನೆ, ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಆದಾಯ/ನಷ್ಟ, ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ನಗದು ಹರಿವಿನ ಬಗ್ಗೆ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿಯನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ಭಾರತ ದೇಶದಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ತತ್ವಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಸತ್ಯ ಮತ್ತು ನೈಜ ಚಿತ್ರಣವುಳ್ಳ ಈ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ವಹಿತ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ ಹಾಗೂ ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದೆ.

ಈ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು, ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಲು ಅಧಿನಿಯಮಗಳಲ್ಲಿನ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಅಗತ್ಯ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ದಾಖಲಾತೀತ ನಿರ್ವಹಣೆ, ಮೋಸ, ವಂಚನಾತೀತ ಹಾಗೂ ಇತರ ನಿಯಮ ವಿರುದ್ಧವಾದವುಗಳನ್ನು ಪತ್ತೆ ಹಚ್ಚಿ ತಡೆಗಟ್ಟುವುದು, ಸೂಕ್ತ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿ ನಿರ್ವಹಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಆನ್ವಯಿಸುವುದು, ವಿವೇಚನಾತೀತ ಹಾಗೂ ದೂರದೃಷ್ಟಿಯುಳ್ಳ ಅಂದಾಜು ಹಾಗೂ ತೀರ್ಮಾನ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು, ನಿಖರತೆ ಹಾಗೂ ಪರಿಪೂರ್ಣತೆಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೊಳ್ಳುತ್ತಿದ್ದ ವಿನ್ಯಾಸ, ಅನುಷ್ಠಾನ ಹಾಗೂ ಸತ್ಯ ಮತ್ತು ನೈಜ ಚಿತ್ರಣಗಳನ್ನು ಬಿಂಬಿಸುವ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ, ನೈಜ ಹಾಗೂ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ದೃಷ್ಟಿಯನ್ನು ಬೀರುವ ಈ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ವಹಿತ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣೆಯನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿ, ಅವು ಮೋಸ, ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ಭೌತಿಕ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವಿಕೆಯಿಂದ ಮುಕ್ತವಾಗಿರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಂಡು, ಆರ್ಥಿಕಪಟ್ಟಿ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಮಂಡಿಸುವುದು ಇಂತಹವುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವಾಗ, ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ಕಂಪನಿಯನ್ನು ಸಮಾಪನಗೊಳಿಸುವ, ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ನಿಲ್ಲಿಸುವ ಉದ್ದೇಶ ಹೊಂದಿಲ್ಲದಿದ್ದರೆ ಮುಂದುವರೆಯುವ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಹೊಂದಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.

ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಯ ಕ್ರಮಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಗಮನಿಸುವುದು ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿ:

ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳು ಭೌತಿಕ ಪರಿಣಾಮಗಳು, ಮೋಸ ಅಥವಾ ವಂಚನೆಗಳಿಂದ ಹೊರತಾಗಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯನ್ನು ನೀಡುವ ಬಗ್ಗೆ ವಿವೇಚನಾತೀತ ದೃಢ ನಂಬಿಕೆಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಯೋಜನಾತೀತವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ನಡೆಸಬೇಕೆನ್ನುವುದನ್ನು ನಮ್ಮ ಉದ್ದೇಶಗಳು ಅಗತ್ಯಪಡಿಸುತ್ತವೆ. ಸೂಕ್ತ ಭರವಸೆಗಳು ಬಹಳ ಮೇಲ್ಮಟ್ಟದ ಭರವಸೆಗಳು, ಆದರೆ ಅವು ಲೆಕ್ಕ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮಾಡುವ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ಯಾವುದಾದರೂ ತಪ್ಪು ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ನೀಡಿದ್ದರೆ ಅವುಗಳನ್ನು ಪತ್ತೆ ಹಚ್ಚುವ ಖಾತರಿ ನೀಡುವುದಿಲ್ಲ. ತಪ್ಪು ವಿವರಣೆಗಳು ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ದೋಷದಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸಬಹುದು ಮತ್ತು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಅಥವಾ ಒಟ್ಟಾರೆಯಾಗಿ, ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಈ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಬಳಕೆದಾರರ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರ್ಧಾರಗಳ ಮೇಲೆ ಅವು ಪ್ರಭಾವ ಬೀರುತ್ತವೆ ಎಂದು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಬಹುದು.

ಎಸ್‌ಎಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ, ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಭಾಗವಾಗಿ ನಾವು ವೃತ್ತಿಪರ ತೀರ್ಪನ್ನು ವ್ಯಾಯಾಮ ಮಾಡುತ್ತೇವೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಉದ್ದಕ್ಕೂ ವೃತ್ತಿಪರ ಸಂದೇವನ್ನು ಕಾಪಾಡಿಕೊಳ್ಳುತ್ತೇವೆ. ಹಾಗೂ

- ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ದೋಷದಿಂದಾಗಿ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ತಪ್ಪಾಗಿ ಅರ್ಥೈಸುವ ಅಪಾಯಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ಣಯಿಸಿ, ಆ ಅಪಾಯಗಳಿಗೆ ಸ್ಪಂದಿಸುವ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ವಿನ್ಯಾಸಗೊಳಿಸಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಿಸಿ, ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕೆ ಆಧಾರವನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಸಾಕಷ್ಟು ಮತ್ತು ಸೂಕ್ತವಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ಪುರಾವೆಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು. ವಂಚನೆಯಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ವಾಸ್ತವಿಕ ತಪ್ಪುಗ್ರಹಿಕೆಯನ್ನು ಪತ್ತೆ ಮಾಡದಿರುವ ಅಪಾಯವು ದೋಷದಿಂದ ಉಂಟಾದ ಅಪಾಯಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಾಗಿದೆ. ಏಕೆಂದರೆ ವಂಚನೆಯು ಸಂಯೋಜನೆ, ಸುಳ್ಳುಪತ್ರ(ಖೋಟಾ), ಉದ್ದೇಶಪೂರ್ವಕ ಲೋಪಗಳು, ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗಳು ಅಥವಾ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಅತಿಕ್ರಮಣವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರಬಹುದು.
- ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವ ಮುಂಚೆ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಅರಿತುಕೊಂಡು ಮುಂದುವರೆಯುತ್ತೇವೆ. ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(3)(1)ರ ಅಧಿನಿಯಮದಂತೆ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ನೀಡುವ ಮೊದಲು, ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿದೆಯೇ ಮತ್ತು ಅವು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಜಾರಿಯಾಗುತ್ತಿದೆಯೇ ಎಂಬುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳು ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿದೆಯೇ, ಲೆಕ್ಕ ಅಂದಾಜುಗಳು ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಬಹಿರಂಗ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೌಲ್ಯ ನಿರ್ಣಯ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.
- ಮುಂದುವರೆದ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಆಧಾರದ ಲೆಕ್ಕ ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಪಡೆದುಕೊಂಡ ಸಾಕ್ಷ್ಯಾಧಾರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಕಂಪನಿಯು ಮುಂದುವರೆಯುವ ಬಗ್ಗೆ ಏನಾದರೂ ಅನಿಶ್ಚಿತ ಅಥವಾ ಅನುಮಾನಗಳು ಇವೆಯೇ ಎಂದು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಂಡು, ಸಮರ್ಪಕತೆ ಬಗ್ಗೆ ನಿರ್ಧರಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಅನಿಶ್ಚಿತತೆ ಇದೆ ಎಂದು ತೀರ್ಮಾನಿಸಿದರೆ, ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹೇಳಿಕೆಗಳು, ಲೆಕ್ಕಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಈ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಗಮನಕ್ಕೆ ತರಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ನಮ್ಮ ತೀರ್ಮಾನವು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸಿದ ಸಾಕ್ಷಿಗಳ ಮೇಲೆ ನಿರ್ಧರಿತವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಭವಿಷ್ಯದ ಸ್ಥಿತ ಮತ್ತು ಘಟನೆಗಳ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಯು ಮುಂದುವರೆಯುವುದು ನಿರ್ಧಾರವಾಗುತ್ತದೆ.
- ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಒಟ್ಟಾರೆ ಪ್ರಸ್ತುತಿ, ರಚನೆ ಮತ್ತು ವಿಷಯವನ್ನು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಿ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯಯುತ ಪ್ರಸ್ತುತಿಯನ್ನು ಸಾಧಿಸುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳು ಆಧಾರವಾಗಿರುವ ವಹಿವಾಟುಗಳು ಮತ್ತು ಘಟನೆಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತವೆಯೇ ಎಂದು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡುತ್ತೇವೆ.

ನಾವು ಪರಿಶೀಲನೆ ಮಾಡುವ ಯೋಜಿತ ಮಿತಿ, ಅವಧಿ, ಗುರುತರವಾದ ವಿಚಾರಗಳು ಹಾಗೂ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳಲ್ಲಿರುವ ನ್ಯೂನ್ಯತೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ, ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಆಡಳಿತ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರೊಡನೆ ವಿಚಾರ ವಿನಿಮಯ ಮಾಡುತ್ತೇವೆ.

ಪರಿಶೀಲನೆ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಅನುಸರಿಸುವ ನೈತಿಕ ಅಗತ್ಯತೆಗಳು, ಸ್ವಾತಂತ್ರ, ನಮ್ಮ ಸ್ವಾತಂತ್ರ್ಯದ ಬಗ್ಗೆ ಸಮಂಜಸವಾಗಿ ಭಾವಿಸಬಹುದಾದ ಎಲ್ಲ ಸಂಬಂಧಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಸಹ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟವರಿಗೆ ಒದಗಿಸುತ್ತೇವೆ ಮತ್ತು ಅನ್ವಯವಾಗುವ, ಸಂಬಂಧಿತ ಸುರಕ್ಷತೆಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತೇವೆ.

ಒತ್ತುಕೊಡಬೇಕಾದ ವಿಷಯಗಳು

ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಯಲ್ಲಿನ ಕೆಳಕಂಡ ಅಂಶಗಳತ್ತ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ:

ಎ. ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2.1: 2019–20ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಷೇರು ಅರ್ಜಿಗಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವ ರೂ.273.44 ಕೋಟಿ ಹಣದ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ, ಆ ಹಣವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ 60 ದಿನಗಳು ಕಳೆದಿದ್ದಾಗ್ಯೂ, ಷೇರು ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿ ಎಂದು ಷೇರು ಠೇವಣಿಯ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ಇರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 62 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯಪಡಿಸುವಂತೆ, ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಹಣವನ್ನು ಹಿಂತಿರುಗಿಸಿಯೂ ಇಲ್ಲ ಅಥವಾ ಆ ಹಣಕ್ಕೆ ಬಡ್ಡಿಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನೂ ಒದಗಿಸಿಲ್ಲ.

ಬಿ. ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 3.1: ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಪಡೆದಿರುವ ಕೆಲವು ಸಾಲಗಳನ್ನು ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿ, ಅವುಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಸಾಲವೆಂದು ನಮೂದಿಸಿರುವುದು.

ಸಿ. ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 4.5 : ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಇಂದ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಕೆಲವು ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಕಟ್ಟಡಗಳನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ಆಧಾರದಂತೆ ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ಹಕ್ಕು ದಾಖಲೆ ಪತ್ರ ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲ.

ಡಿ. ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ರೂ.50000 (ಗರಿಷ್ಠ ಮಿತಿಯನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದೆ) ಮೀರಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ನಿಯಂತ್ರಿತ ನಿಗಮದಿಂದ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಮೊತ್ತವೆಂದು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ, ಹಾಗೂ ಗರಿಷ್ಠ ಮಿತಿ ಮೀರಿದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡುವುದು ಮತ್ತು ಆಯಾ ಸಂಸ್ಥೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಕುರಿತು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ನಿರ್ಧಾರ ಬಾಕಿ ಇದೆ. (ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ : 6.3).

ಇ. ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಧಾನ ಕಚೇರಿಯ ನಡುವಿನ ವಹಿವಾಟಿನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಬಾಕಿ ಇದ್ದು, ರೂ.6.01 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್ ಕೊಡುಗೆಯ ನಿಮಿತ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯೆಂದು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. (ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ : 7.2 ಸಿ).

ಎಫ್.ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 8.1: ಸಾದಿಲ್ವಾರು ವೆಚ್ಚಗಳು/ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಗುತ್ತಿಗೆಯಲ್ಲಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಂದಾಜಿನ ಬಗ್ಗೆ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಜಿ. ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 8.4: ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿ.ಯು ಕ್ಲೇಮು ಮಾಡಿರುವ ರೂ. 2475.94 ಕೋಟಿ ಬಡ್ಡಿಯ ಬಗ್ಗೆ. ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿ.ಯ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಮನ್ನಾ ಮಾಡಬೇಕೆಂದು ಕಂಪನಿಯು ಸರ್ಕಾರವನ್ನು ಕೋರಿದ್ದು, ಇದಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿಲ್ಲ.

ಎಚ್. ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 8.6: ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿಯಿಂದ ಕೋರಿರುವ ಮೊಬಲಗಿನಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಮತ್ತು ತೇವಾಂಶ ಸರಿಪಡಿಸುವ ಪ್ರಯುಕ್ತ/ಸಲುವಾಗಿ ಬೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿರುವ ಅಂಗೀಕೃತ ಮೊತ್ತ ಮತ್ತು ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್ 1 ರಿಂದ 7, ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್ 8 ಮತ್ತು ಬಿ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್ 1, 2 ಮತ್ತು 3 ಘಟಕಗಳಿಂದ ಮಾಡಿರುವ ಸರಬರಾಜುಗಳಿಗೆ ಇತರೆ ನಿರಾಕರಣೆಗಳನ್ನು/ನಾಮಂಜೂರಾತಿಗಳನ್ನು ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಿಲ್ಲ.

ಐ. ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 8.7: ಗ್ಲೋಬಲ್ ಎನರ್ಜಿ (ಪ್ರೈ) ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ನಿಂದ ಸರಬರಾಜಾದ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ 47 ದ.ಲ.ಯೂ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪಡೆದಿರುವುದು/141 ದ.ಲ.ಯೂ. ಕಡಿಮೆ ಪಡೆದಿರುವುದರ ಪ್ರಯುಕ್ತ, ಹೆಚ್ಚು / ಕಡಿಮೆ ಪಡೆದಿರುವ ದರವನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪರಿಮಾಣೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಜೆ. ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 8.11: 2005–06 ರಿಂದ 2019–20 ರವರೆಗಿನ ಅವಧಿಗೆ ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿ ಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮಾಡಿರುವ ರೂ.3770.01 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದ ವಿವಿಧ ಕ್ಲೇಮುಗಳನ್ನು ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ನಿರಾಕರಿಸಿದೆ.

ಕೆ. ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 8.12: ಪ್ರಿಯದರ್ಶಿನಿ ಜುರಾಲಾ ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಎಪಿಜಿಎನ್‌ಸಿಓ ಗೆ ಮಾಡಿರುವ ಪಾವತಿಯ ಲೆಕ್ಕ ನಿರ್ವಹಣೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್‌ನಿಂದ ಉತ್ತರ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದ್ದು, ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿನ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳಾಗಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಎಲ್. ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 8.13: ಇನ್ಪುಟ್ ಬೆಲೆಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಕ್ಕಾಗಿ ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ ನಿಬಂಧನೆ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಕಾರಣ, 2019–20 ಸಾಲಿಗೆ ಮೆ॥ಎನ್‌ಎಲ್‌ಸಿಐಎಲ್ ಕೋರಿರುವ ಭದ್ರತಾ ಮತ್ತು ನೀರಿನ ಶುಲ್ಕ ರೂ.102.78 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಿಲ್ಲ.

ಎಮ್. ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 8.15: ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಭಾಗ–ಬಿ ಸಾಲದ ಮೇಲೆ ರೂ.43.36 ಕೋಟಿ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ದಂಡದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ನೀಡದಿರುವ ಬಗ್ಗೆ, ಅದನ್ನು ಅನುದಾನವಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸುವ ನಿರೀಕ್ಷೆಯಿದೆ.

ಎನ್.ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 8.20: ಬೆ.ವಿ.ಕಂನ ಉಗ್ರಾಣ ಕಟ್ಟಡದ ಬಾಡಿಗೆಯ ಸಲುವಾಗಿ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಯಿಂದ ರೂ.7.77 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು (ಆ.ವ 2002–03 ರಿಂದ 2017–18 ವರೆಗೆ) ಬೇಡಿಕೆಯಿದ್ದು, ಅದನ್ನು ಬೆ.ವಿ.ಕಂ ವಿರೋಧಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಓ. ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 8.23: ಬೆ.ವಿ.ಕಂ ಪಾವತಿ ಮಾಡಿರುವ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕದಲ್ಲಿ ರೂ.22.93 ಕೋಟಿಗಳ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಬೇಡಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದು ಮತ್ತು ಅದನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಎಂದು ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದರ ವಿರುದ್ಧ ರೂ.6.57 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ದಿನಾಂಕ 31.03.2020 ರಂದು ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಉಳಿದ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ವಸೂಲು ಮಾಡುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿರುವುದರಿಂದ ಯಾವುದೇ ನಿಬಂಧನೆಯನ್ನು ಮಾಡಿಲ್ಲ.

ಪಿ. ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 8.25: ಮುಖ್ಯ ಕಚೇರಿ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿನ ಚಾಲನೆ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿರುವ ರೂ.5.39 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿಲ್ಲ.

ಕ್ಯೂ. ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 9: ಲೆಕ್ಕ ಸಮನ್ವಯ/ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳ ರೂ.36.32 ಕೋಟಿ (ಕ್ರೆಡಿಟ್), ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ರೂ.19.54 ಕೋಟಿ (ಕ್ರೆಡಿಟ್) ಬಗ್ಗೆ.

ಆರ್. ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 12: ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಬಹಿರಂಗಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿ, ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸೀಮಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಎಸ್.ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 18: ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕ ನೀತಿಗೆ ಮಾರ್ಪಾಡು ಮಾಡಿದ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಲಾಭವು ವಹಿವಾಟಿನ ಶೇ.1% ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆಯಿರುವ ಕಾರಣ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯ/ಖರ್ಚುಗಳಿಗೆ ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಟಿ. ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 30: ನಿರೀಕ್ಷಿತ ವಸೂಲಾತಿ ದಿನಾಂಕವು ಲಭ್ಯವಿರದ ಕಾರಣ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಪಡೆದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳ ನೈಜ ಮೌಲ್ಯ ಹಾಗೂ ಉಳಿಕೆ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಅಂದಾಜು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಮೇಲಿನ ಒತ್ತುಕೊಡಬೇಕಾದ ವಿಷಯಗಳ ವಿಚಾರದಲ್ಲಿ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವು ನಿರ್ಧಾರಕವಲ್ಲ.

ಕಾನೂನು ಹಾಗೂ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಇತರ ಅಗತ್ಯತೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವರದಿ

1. ಕಾಯಿದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143ರ ಉಪ ಪರಿಚ್ಛೇದ (11)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಭಾರತ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರವು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ) ಆದೇಶ, 2016 (ಆದೇಶ)ರ ಅವಶ್ಯಕತೆಗೆ ತಕ್ಕಂತೆ, ಆದೇಶದ 3 ಮತ್ತು 4ನೇ ಪ್ಯಾರಾಗಳಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ವಿವರಗಳನ್ನು ಅನುಬಂಧ ಎ ಯಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಿದ್ದೇವೆ.

2. ಕಾಯಿದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(3) ಅಗತ್ಯಪಡಿಸುವಂತೆ, ಹೀಗೆ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತೇವೆ:

   ಎ. ನಮ್ಮ ತಿಳುವಳಿಕೆ ಮತ್ತು ನಂಬಿಕೆಯ ಪ್ರಕಾರ, ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಅಗತ್ಯವಾದ ಎಲ್ಲಾ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳನ್ನು ಪಡೆದಿದ್ದೇವೆ.

   ಬಿ. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಕಾನೂನಿಗೆ ಅವಶ್ಯವಾದ ಸೂಕ್ತ ಪ್ರಕಾರದ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ನಾವು ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ತನಿಖೆ ಮಾಡಿರುವ ಪ್ರಕಾರ ಆ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳು ಮತ್ತು ಸೂಕ್ತ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳು ತನಿಖೆಗೆ ಪೂರಕವಾಗಿವೆ. ನಾವು ಭೇಟಿ ಮಾಡಿಲ್ಲದ ವಿಭಾಗಗಳಿಂದ, ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಅವಶ್ಯಕವಾದ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

   ಸಿ. ಈ ವರದಿಗೆ ಬಳಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಆಸ್ತಿ–ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಪಟ್ಟಿ, ನಗದು ಹರಿವಿನ ಪಟ್ಟಿ ಹಾಗೂ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಯ ಪಟ್ಟಿ, ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳು ಮತ್ತು ನಮ್ಮಿಂದ ಭೇಟಿ ನೀಡದ ವಿಭಾಗಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಆದಾಯಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಇವೆ.

   ಡಿ. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, "ಅರ್ಹತಾ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಆಧಾರಗಳು" ಕಂಡಿಕೆಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವ ಮೇಲಿನ ಅಂಶಗಳ ವಿನಃ, ಮೇಲಿನ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿಯ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ವಹಿತ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳು ಕಾಯಿದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 133ರ ಕಂಪನಿಯ (ಲೆಕ್ಕಗಳ) ನಿಯಮ 2014ರ ನಿಯಮ 7ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಹೊಂದುತ್ತವೆ.

   ಇ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 164(2) ರನ್ವಯ ಮಂಡಳಿ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳನ್ನು ಅನರ್ಹಗೊಳಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಎಂ.ಸಿ.ಎ.ಅಧಿಸೂಚನೆ ಜಿ.ಎಸ್.ಆರ್ 463 (ಇ), ದಿನಾಂಕ 05.06.2015 ರ ಪ್ರಕಾರ ಸರ್ಕಾರದ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

   ಎಫ್. ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಪ್ರಮಾಣಬದ್ಧತೆ ಹಾಗೂ ಅಂತಹ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಪರಿಣಾಮಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, "ಅನುಬಂಧ ಬಿ" ನಲ್ಲಿನ ನಮ್ಮ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ವರದಿಯನ್ನು ಪರಾಮರ್ಶಿಸುವುದು. ನಮ್ಮ ವರದಿಯು, ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಪರಿಣಾಮ ಹಾಗೂ ಪ್ರಮಾಣಬದ್ಧತೆಗಳಿಗೆ ಮಾರ್ಪಾಡುಗೊಳಿಸಿದ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು, ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುತ್ತದೆ.

   ಜಿ. ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಹಾಗೂ ವಿವರಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ನಮ್ಮ ತಿಳಿವಳಿಕೆ ಮತ್ತು ನಂಬಿಕೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಇತರ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿ (ಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಪರಿಶೋಧಕರು) ನಿಯಮಗಳು, 2014ರ ನಿಯಮ 11 ರ ಪ್ರಕಾರ, ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾದದ್ದು:

      I. ಕಂಪನಿಯು, ಬಾಕಿ ಇರುವ ಮೊಕದ್ದಮೆಗಳಿಂದಾಗುವ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ತನ್ನ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿದೆ–ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 8 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ವಿವಿಧ ಉಪ–ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸುವುದು.

      II. ಕಂಪನಿಯು, ನಿರೀಕ್ಷಿತವಾಗಿ ಭೌತಿಕ ನಷ್ಟವನ್ನುಂಟುಮಾಡುವಂತಹ ಯಾವುದೇ ವ್ಯುತ್ಪತ್ತಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

      III. ಕಂಪನಿಯು, ಹೂಡಿಕೆದಾರರ ಶಿಕ್ಷಣ ಮತ್ತು ರಕ್ಷಣೆ ನಿಧಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಬಹುದಾದಂತಹ ಯಾವುದೇ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

3. ಕಾಯಿದೆ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(5)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ನಿರ್ದೇಶನಗಳ ಅನುಸರಣೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಅನುಬಂಧ ಸಿ ಯಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

ವೈದೀಶ್ವರನ್ ಅಂಡ್ ಕಂಪನಿ ಎಲ್.ಎಲ್.ಪಿ.
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 004494ಎಸ್/ಎಸ್200037

ಸಹಿ/–
ಚಾ.ಅ. ವೈದ್ಯನಾಥನ್ ಎಸ್
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯ ಸಂಖ್ಯೆ 021627

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ : 08–12–2020
ಯುಡಿಐಎನ್ : 20021627ಎಎಎಡಿಐ7725

ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020ರ ವರ್ಷದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ

2019–20ರ ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು ಮತ್ತು ಟೀಕೆಗಳಿಗೆ ಉತ್ತರಗಳು :

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
1.	**ಸಂಚಿತಗೊಳಿಸುವ ಕ್ರಮ:** ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಸಂಚಿತಗೊಳಿಸುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಹಾಗೂ ಜೋಡು ನಮೂದು (ಡಬ್ಬಲ್ ಎಂಟ್ರಿ) ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ನಿರ್ವಹಿಸಿಲ್ಲದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಪ್ರಕರಣ 128(1)ರ ಪ್ರಕಾರ, ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪುಸ್ತಕವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಬೇಕೆಂದು ಭಾವಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿಗಳ ಅಂಶ 2ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ, ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನ ಹಾಗೂ ಸಹಾಯಧನ, ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಸ್ವೀಕೃತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದ್ದು, ಇದು, ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013ರ ಪ್ರಕರಣ 128(1)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯಪಡಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಸಂಚಿತಗೊಳಿಸುವ ಕ್ರಮಗಳಿಗಿಂತ ಬೇರೆಯಾಗಿದೆ.	ವಾಸ್ತವಾಂಶ–ಕಂಪನಿಯು, ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನ/ಬಂಡವಾಳ ಸಹಾಯಧನದ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಆಗದ ಕಾರಣ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರವೂ ಸಹ ಸಂಚಿತ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುವಂತೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ಕಾರಣ, ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಅನುದಾನಗಳು ಮತ್ತು ಸಹಾಯಧನಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕೃತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮಾತ್ರ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
2. I. II. III.	ಕಂಪನಿಯು, ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ/ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸುತ್ತದೆ. ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಕೆಳಕಂಡ ವಿಪಥನಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ : ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ನಿಗದಿಪಡಿಸುವಿಕೆಗಾಗಿ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ/ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ ಯಿಂದ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡ ದರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯ ದರಗಳು ನಿರ್ಧರಿಸಲ್ಪಡುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯಪಡಿಸಿರುವ ಆಸ್ತಿಯ ಬಳಕೆಯ ಅವಧಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮಾಡಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯಪಡಿಸಿರುವ ಗರಿಷ್ಠ ಶೇ.5ರ ಬದಲಾಗಿ, ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ/ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಮೂಲ ದರದಲ್ಲಿನ ಶೇ.10 ರಷ್ಟನ್ನು ಉಳಿದ ಮೌಲ್ಯವನ್ನಾಗಿ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯಪಡಿಸಿರುವ ಅದೇ ಪ್ರಮಾಣದ (ಪ್ರೋರೆಟಾ) ಆಧಾರಕ್ಕೆ ಬದಲಾಗಿ ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ, ಸೇರ್ಪಡೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಸೇರ್ಪಡೆಗೊಂಡ ತಿಂಗಳಿನಿಂದ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ. ಲೆಕ್ಕತತ್ವಗಳಿಂದ ಮೇಲಿನ ವಿಪಥನದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.	ಕಂಪನಿಯು, ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಬಳಕೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸುವುದರ ಬದಲಾಗಿ, ಮಾಸಿಕ ಅದೇ ದರದ (ಪ್ರೋರೆಟಾ) ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯ ವಿಧಾನವನ್ನು ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಾರಂಭದಿಂದಲೂ ಸವಕಳಿ ಅವಕಾಶಕ್ಕೆ ಸಿಇಆರ್‌ಸಿಯಿಂದ ರೂಪಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿದೆ ಹಾಗೂ ನಿಯತವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ದರದ ಆದೇಶಗಳನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸುವಾಗ ಇದೇ ದರವನ್ನು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಅನುಮೋದಿಸುತ್ತದೆ. ಸವಕಳಿಯ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ವಿಧಿಸಲು ಕಂಪನಿಯ ತೀರ್ಮಾನಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ ಎಂದು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸವಕಳಿಯ ವಿಧಾನವನ್ನು ಸೂಚಿಸುತ್ತದೆ. ಉದಾಹರಣೆಗೆ ಬೆಸ್ಕಾಂ, ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ (ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ)ಯ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿದ್ದು, ಇದು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕ್ಷೇತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿಯ ವರ್ಗೀಕರಣವನ್ನು ಗಮನಾರ್ಹವಾಗಿ ಒಳಗೊಂಡಿದೆ, ಇದು ಕಂಪನಿಗೂ ಸಹ ಸಂಬಂಧಿಸಿದೆ. ಇದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಆಸ್ತೀಕರಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವ್ಯವಹಾರದ ವಿಸ್ತಾರವು ಅಧಿಕ ಪ್ರಮಾಣದ್ದಾಗಿದ್ದು ಮತ್ತು ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ವ್ಯವಸ್ಥೆ (ಇಆರ್‌ಪಿ ಸೊಲ್ಯೂಷನ್ಸ್)ಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಆಸ್ತಿಯ ನಿಯೋಜನೆಗೆ ಅನುರೂಪವಾಗಿ ಅದೇ ದರದ (ಪ್ರೋರೇಟ್) ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡುವುದು ಕಷ್ಟಸಾಧ್ಯ ಕಾರ್ಯವಾಗಿದೆ.
3. ಎ.	**ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿಯಿಂದ ವಿಪಥನ:** **ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ ತತ್ವ 2 :** ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ತಪಶೀಲನ್ನು ಮೌಲ್ಯ ಅಥವಾ ನಿವ್ವಳ ಸಿದ್ಧಿತ ಮೌಲ್ಯ ಇವೆರಡರ ಪೈಕಿ ಕಡಿಮೆಯದನ್ನು ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಅಗತ್ಯವಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೆ, ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ತಪಶೀಲನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಿತ ದರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸುತ್ತಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ತಪಶೀಲುಗಳ ಸಿದ್ಧಿತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತಿಲ್ಲ. ಜೊತೆಗೆ ವಾಸ್ತವಿಕ ಬೆಲೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ಧಾರಿತ ದರಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವು ದಾಸ್ತಾನುಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಹಂಚಿಕೆ ಇಲ್ಲದೆ ಸಾಮಗ್ರಿ ದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಹೊಂದಿಸಲ್ಪಡುತ್ತದೆ. ಲೆಕ್ಕತತ್ವಗಳಿಂದ ಇಂತಹ ವಿಪಥನದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.	ವಿವೇಕಯುತ ಅಭ್ಯಾಸದ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ತಪಶೀಲುಗಳಿಗೆ, ಪ್ರಸ್ತುತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರದಿಂದ, ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಂಡ ನಿರ್ಧಾರಿತ ದರವನ್ನು ಮೌಲ್ಯ ಮಾಡುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ಧಾರಿತ ದರಗಳನ್ನು ನಿಯತವಾಗಿ ಪರಿಷ್ಕರಣೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಖರೀದಿ ಮೌಲ್ಯ ಹಾಗೂ ನಿರ್ಧಾರಿತ ಮೌಲ್ಯಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಪುಸ್ತಕ (ಸಾಮಗ್ರಿ ದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸ) ದಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಕಾರ್ಯ ವಿಧಾನದ ಪ್ರಕಾರ ಸೂಕ್ತ ರೀತಿಯ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಉಗ್ರಾಣದಲ್ಲಿ ಅಪಾರ ಪ್ರಮಾಣದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಮತ್ತು ವಿತರಣೆಯು ನಡೆಯುವುದರಿಂದ, ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಸಾಮಗ್ರಿಯ ನಿವ್ವಳ ಸಿದ್ಧಿತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ. ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಖರೀದಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ಧಾರಿತ ದರಗಳ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ದೃಢವಾದ ಲೆಕ್ಕವಿಧಾನವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಉಗ್ರಾಣದ ದೈನಂದಿನ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಹಾಗೂ ವಿತರಣೆಯು ಅಪಾರ ಪ್ರಮಾಣದ್ದಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಹಾಗೂ

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
		ಇನ್ಸುಲೇಟರು, ಪಾಟ್ ಹೆಡ್ಸ್, ಬೋಲ್ಟ್, ನಟ್ಟು, ರಚನಾತ್ಮಕ, ಇತ್ಯಾದಿ., ಇಂತಹ ವಿವಿಧ ಸ್ವರೂಪದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದರಿಂದ, ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ–2ನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗದಿರಬಹುದು. ಹೀಗಿದ್ದರೂ, ಕಂಪನಿಯು ಇ.ಆರ್.ಪಿ. ಸೊಲ್ಯೂಷನ್ಸ್‌ಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ಆಲೋಚಿಸುತ್ತಿದೆ, ಆದಾಗ್ಯೂ ಇ.ಆರ್.ಪಿ. ತಪಶೀಲು ಘಟಕದಡಿ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ 2ರಂತೆ ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.
ಬಿ.	**ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ ತತ್ವ 16** : ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಳಿಸುವ ವಸ್ತುವಿನ ದರವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವಾಗ ಕಳಚುವ ಅಂದಾಜು ದರವನ್ನು ಸೇರಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಕಳಚುವ ಅಂದಾಜು ದರವನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಳಿಸುವಾಗ ಸೇರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು, ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಳಿಸುವಾಗ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ 16ರ ಪ್ರಕಾರ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ನಿಗದಿತ ಸ್ಥಳಕ್ಕೆ ತರುವ ಮತ್ತು ಸಂಸ್ಥೆಯು ಅದನ್ನು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೊಳಿಸುವ ಸಂಬಂಧದ ಖರ್ಚುಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಆದರೆ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಇದಕ್ಕೆ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿರುತ್ತದೆ.	ವಾಸ್ತವಾಂಶ, ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚದ ಕಳಚುವಿಕೆಗಾಗಿ ಅಂದಾಜು ದರವನ್ನು ತಲುಪಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದು ದೊಡ್ಡ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ವಿವಿಧ ನಿದರ್ಶನಗಳಲ್ಲಿ, ಸಿಸ್ಟಮ್ ಲೆಗಸಿ ಡೇಟಾದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಕಳಚಲು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಅಂತಹ ವೆಚ್ಚದ ಘಟಕವನ್ನು ತಲುಪಲು ಸುಲಭವಾಗಿ ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಯೋಜನೆ ವಿಭಾಗಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಸಾಮಾನ್ಯ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು, ಸಂಭವನೀಯ ಇತರೆ ಸಾಮಾನ್ಯ ವೆಚ್ಚಗಳಿಂದ ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸಲಾಗಿದೆ. ಯೋಜನೆ ವಿಭಾಗವು ವಿವಿಧ ಯೋಜನೆಗಳ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಇದರ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಇತರೆ ಸಾಮಾನ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬೇರ್ಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಯೋಜನೆ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ಭರಿಸಿದ ಅಂತಹ ವೆಚ್ಚಗಳು, ವಿಶೇಷ ಯೋಜನೆಗಳು/ಕಾರ್ಯಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ನೇರವಾಗಿ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಇದನ್ನೂ ಸಹ ಅಂತಹ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೇ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.
ಸಿ.	**ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ 17 – ಭೋಗ್ಯಗಳು** : ಕಂಪನಿಯು ಭೂಮಿ ಹಾಗೂ ಕಟ್ಟಡಗಳನ್ನು ಭೋಗ್ಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಹೊಂದಿದ್ದು, ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 5,95,90,238/–ನ್ನು ಪಾವತಿಸಿದೆ. ಇದನ್ನು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಿ, ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ 17ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಭೋಗ್ಯದಲ್ಲಿರುವುದು ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸದೆ, ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದು ಋಣಮುಕ್ತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.	ವಾಸ್ತವಾಂಶ, ವಿವೇಕಯುತ ಅಭ್ಯಾಸದಂತೆ ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಕಟ್ಟಡಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ವಿಮಾಕಂತನ್ನು ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಋಣಮುಕ್ತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.
ಡಿ. 1.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
ಇ.	**ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ ತತ್ವ 21 – ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ದರದಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಯ ಪರಿಣಾಮಗಳು** : ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯದ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ ತತ್ವ 21ರ ಕಂಡಿಕೆ 23ರ ಪ್ರಕಾರ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದಿಗೆ ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸಬೇಕಾಗಿದ್ದು, ಜೆ.ಐ.ಸಿ.ಎ. ಸಂಸ್ಥೆಯ ಸಾಲ ಯೆನ್ 6975554909 ಅನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ವಾಸ್ತವಾಂಶ,
ಎಫ್.	**ಬಾಕಿ ಮೊಬಲಗಿನ ಸ್ಥಿರೀಕರಣ / ಹೊಂದಾಣಿಕೆ** : ದಿನಾಂಕ 31.03.2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ, ಕವಿನಿನಿ, ಇತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು, ಪಿಸಿಕೆಎಲ್, ಬಾಕಿ ಲೇಣೀದಾರರು/ದೇಣೀದಾರರು, ಮುಂಗಡಗಳು, ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು/ ಸರ್ಕಾರಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು/ ಗ್ರಾಹಕರು/ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಅಥವಾ ಅವರಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಠೇವಣಿ, ಇತರರಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಸಾಲ ಹಾಗೂ ಇತರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಶಿಲ್ಕಿನ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಸ್ಥಿರೀಕರಣ ಪಡೆದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಲೆಕ್ಕ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿಲ್ಲ. ಈ ವಿಪಥನದಿಂದಾದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಹೇಳಿರುವ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ವಿವೇಕಯುತ ಅಭ್ಯಾಸದಂತೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ, ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್.ಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಅಧಿಸೂಚಿತ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಂದ ಬಂದ ಅಧಿಸೂಚನೆಗಳು, ಆದೇಶಗಳು ಹಾಗೂ ಪತ್ರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸ್ಥಿರೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆಯುವಲ್ಲಿ ಕೆಲವು ಅಂಶಗಳಿದ್ದು, ಅಂತಹವುಗಳು ಕಂಪನಿಯ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಹೊರಗಿವೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಸ್ಥಿರೀಕರಣ ಪಡೆಯಲು ಕಂಪನಿಯು ನಿರಂತರವಾಗಿ ಪ್ರಯತ್ನಿಸುತ್ತಿದೆ. ಇತರೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅಂದರೆ, ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು, ಮುಂಗಡಗಳು, ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು/ಸರ್ಕಾರದ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು /ಗ್ರಾಹಕರು /ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು ಇವರಿಂದ /ಇವರಿಗೆ ಠೇವಣಿಗಳು, ಸಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ವಿವಿಧ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಬೇಕಾಗಿರುವ ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳನ್ನು, ನಿಖರತೆಯನ್ನು ಅಧಿಕೃತಗೊಳಿಸುವ, ಎಲ್ಲಾ ಸಕ್ಷಮ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಂದ ಪರಿಶೀಲನೆಗೊಳಪಡಿಸಿ ಹಾಗೂ ಪುನರ್ ಪರೀಕ್ಷೆಗೊಳಪಡಿಸಿದ ಆದೇಶಗಳು, ಕಾರ್ಯಾದೇಶಗಳು, ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅಂತಹ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಅಪಾರ ಪ್ರಮಾಣದ್ದಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಸ್ಥಿರೀಕರಣವನ್ನು ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪಡೆಯಲೂ ಸಹ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.
4.	ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯ/ಖರ್ಚುಗಳ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಯನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿದೆ. ಪರಿಷ್ಕೃತ ನೀತಿಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯ/ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಒಟ್ಟು ನಿವ್ವಳ ಆದಾಯ/ವೆಚ್ಚದ ವಹಿವಾಟು ವಹಿವಾಟಿನ 1% ಮೀರಿದರೆ ಮಾತ್ರ ಖಾತೆಗಳನ್ನು ಪುನಃಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಹಣಕಾಸನ್ನು ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸದೆ ರೂ.73.37 ಕೋಟಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ನಿವ್ವಳ ಪರಿಣಾಮವು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಲಾಭದಲ್ಲಿ ಹೀರಲ್ಪಡುತ್ತದೆ. (ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಪಾಲಿಸಿ ಸಂಖ್ಯೆ 24 ಮತ್ತು ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 18 ನೋಡಿ)	ವಾಸ್ತವಾಂಶ– ವಸ್ತು ಪರಿಕಲ್ಪನೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.
1.	ಸೂಕ್ಷ್ಮ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಉದ್ದಿಮೆಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2006ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 22ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯವಾಗಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಬೇಕಾದ ಎಂ.ಎಸ್.ಎಂ.ಇಗೆ ನೀಡಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ವಿವರಗಳು ಲೆಕ್ಕಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ವಾಸ್ತವಾಂಶ– ಸೂಕ್ಷ್ಮ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಉದ್ದಿಮೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅಗಾಧ ಮಾಹಿತಿಯು ಸದ್ಯಕ್ಕೆ ಲಭ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸೂಕ್ಷ್ಮ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಉದ್ದಿಮೆಗಳಿಗೆ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು, ಸೂಕ್ಷ್ಮ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಉದ್ದಿಮೆಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2006 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು ಅಗತ್ಯವಿದ್ದು, ಅದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯ ಪಡಿಸಲಾಗುವುದು.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20ರ, ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಿರುವ ಅವಲೋಕನ/ ಟೀಕೆಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಉತ್ತರ:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
ಎ)	ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ, ಸವಕಳಿಯ ವಿಧಿಸುವಿಕೆ, ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ದಾಖಲೆ ಪುಸ್ತಕಗಳ ಇಂದಿನವರೆಗಿನ ದಾಖಲಾತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಸೂಕ್ತ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ / ಕೊರತೆ ಸವಕಳಿ ಅವಕಾಶಗಳಿಗೆ ಕಾರಣವಾಗುವ ಸವಕಳಿಯ ವಿಳಂಬದ ಸಂದರ್ಭಗಳನ್ನು ನಾವು ನೋಡಿದ್ದೇವೆ.	ವಾಸ್ತವಾಂಶ– ಸ್ಥಿರಾಸ್ಥಿಗಳ ರಚನೆಯಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಬೃಹತ್ ಕಾರ್ಯದಿಂದಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಆಗುತ್ತಿಲ್ಲ. ರಚಿಸಲಾದ ಬಹುಪಾಲು ಆಸ್ತಿಯ ಮೂಲವು ಒಟ್ಟುಗೂಡಿಸುವಿಕೆಯ ವಿರುದ್ಧ –ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು ಕಟ್ಟಡ, ವಾಹನಗಳು ಮತ್ತು ಕಚೇರಿ ಸಲಕರಣೆಗಳಂತಹ ಇತರ ವರ್ಗೀಕರಣಕ್ಕೆ ಕಡಿಮೆ ಕೊಡುಗೆ ನೀಡುತ್ತದೆ. ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ಒರಟಾದ ಆಡಳಿತ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಕೈಯಾರೆ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ, ಅಂದರೆ ವರ್ಗೀಕರಣವು ತಾಂತ್ರಿಕ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರ/ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ವರದಿ/ ಮಾಪನ ಪುಸ್ತಕ ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿದ ಅಂತಿಮ ಮಸೂದೆಯನ್ನು ಅವಲಂಬಿಸಿರುತ್ತದೆ, ಸಾಂಸ್ಥೀಕೀರಣದ ಸಮಯದಲ್ಲಿ(ಪೋಷಕ ಘಟಕ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ಡಿಸ್ಕಾಂಗಳ ವಿಭಜನೆ) ಗಮನಾರ್ಹ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರವು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆಯುತ್ತಿದೆ. ಇಆರ್‌ಪಿ ಅನುಷ್ಠಾನದ ಮೇಲೆ ಐಎಫ್‌ಸಿ ಬಲಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ, ಏಕೆಂದರೆ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮತ್ತು ಪರಿಶೀಲನೆಯು ಏಕಕಾಲದಲ್ಲಿ ನಿಗ್ರಹಣೆ ಮತ್ತು ಪರಿಶೀಲನೆ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಆ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಪುಸ್ತಕಗಳಿಗೆ ಸಮಾನಾಂತರವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲು ಸಹಾಯ ಮಾಡುತ್ತದೆ.
ಬಿ)	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ, ಮಾರ್ಗ ಮತ್ತು ಕೇಬಲ್‌ಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆ ಹಾಗೂ ಇದನ್ನೇ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ ಜೊತೆ ನಿಯತ ಮಧ್ಯಂತರದಲ್ಲಿ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದು.	ವಾಸ್ತವಾಂಶ– ಆಸ್ತಿಯ ಪ್ರಮುಖ ಮೂಲವು, ವಿವಿಧ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು (ವಿವಿಧ ಸಾಮರ್ಥ್ಯಗಳ), ಕಂಡಕ್ಟರ್‌ಗಳು, ಕೇಬಲ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಹಾಲಿ ಇರುವ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯಗಳು ರಚನಾತ್ಮಕ ಸೇರ್ಪಡೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿವೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವ ಸೇರ್ಪಡೆಗಳ ಜಾಡುಪಟ್ಟಿ ಇದೆ. ಇದು ಅಗಾಧ ಶ್ರಮವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದರಿಂದ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.
ಸಿ)	ವಿಭಾಗಗಳು ಹಾಗೂ ನಿಗಮ ಕಚೇರಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ, ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂದಾಯ ಸೋರಿಕೆ, ಅಧಿಕ ಪಾವತಿ ಮತ್ತು ಸೂಕ್ತ ಅನುಮೋದನೆ ಇಲ್ಲದ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಘಟಕವು ಗಮನಿಸಿದ್ದು, ಕಂಪನಿಯು ಸೂಕ್ತ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ.	ಹಾಲಿ ಇರುವ ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಘಟಕವೇ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಾಗಿದೆ. ಹಾಲಿ ಇರುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು, ಅಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಪತ್ತೆ ಮಾಡಿ ಸಕ್ಷಮ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದ ಗಮನಕ್ಕೆ ತರುವುದಾಗಿದೆ. ಇದನ್ನೇ ಆಂತರಿಕ ಘಟಕವು ಕೈಗೊಳ್ಳುತ್ತಿದೆ. ಕೇಂದ್ರ ಕಚೇರಿಯಲ್ಲಿ, ವಿಭಾಗೀಯ ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯನಿರತ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು ಪರಿಶೀಲಿಸುತ್ತಾರೆ ಹಾಗೂ ಕಂಡುಬಂದ ಅಧಿಕ ಪಾವತಿ ಅಥವಾ ಅನಿಯತ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತ ಕ್ರಮವನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
ಡಿ)	ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ, ಪೇ ರೋಲ್, ತಪಶೀಲು, ಕೆಪೆಕ್ಸ್ ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಸೂಕ್ತ ಗಣಕೀಕರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಇದು ವಿಶ್ವಸನೀಯತೆ, ವರ್ಗೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಾಕಷ್ಟು ಬಹಿರಂಗ ಪಡಿಸುವಿಕೆಯ ಮೇಲೂ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುತ್ತದೆ.	ವಾಸ್ತವಾಂಶ– ಕಂಪನಿಯು ಹಂತಹಂತವಾಗಿ ಇ.ಆರ್.ಪಿ. ಪದ್ಧತಿಯನ್ನು ಪರಿಚಯಿಸಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಿದೆ.
ಇ)	ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 177(4)(vii) ಅಗತ್ಯಪಡಿಸುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯಿಂದ, ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ನಡೆದಿಲ್ಲ.	ವಾಸ್ತವಾಂಶ– ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 177(4)(vii) ರ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ವಿಪತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಲು ಉದ್ದೇಶಿಸುತ್ತದೆ.
ಎಫ್)	ದೇಣೀದಾರರು, ಲೇಣೀದಾರರು, ಮುಂಗಡಗಳು, ವಸೂಲಾತಿ ಇತ್ಯಾದಿ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಂದ ಬಾಕಿ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆಯುವ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿಲ್ಲ.	ದೇಣೀದಾರರು, ಲೇಣೀದಾರರು, ಮುಂಗಡಗಳು, ಸರಬರಾಜುದಾರರು / ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು /ಸರ್ಕಾರದ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು/ಗ್ರಾಹಕರು/ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು ಇವರಿಂದ /ಇವರಿಗೆ ಠೇವಣಿಗಳು, ಸಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ವಿವಿಧ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಬೇಕಾಗಿರುವ ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳನ್ನು, ನಿಖರತೆಯನ್ನು ಅಧಿಕೃತಗೊಳಿಸುವ, ಎಲ್ಲಾ ಸಕ್ಷಮ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಂದ ಪರಿಶೀಲನೆಗೊಳಪಡಿಸಿ ಹಾಗೂ ಪುನರ್ ಪರೀಕ್ಷೆಗೊಳಪಡಿಸಿದ ಆದೇಶಗಳು, ಕಾರ್ಯಾದೇಶಗಳು, ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅಂತಹ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಅಪಾರ ಪ್ರಮಾಣದ್ದಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಸ್ಥಿರೀಕರಣವನ್ನು ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪಡೆಯಲೂ ಸಹ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ.

ಸಹಿ/–	ಸಹಿ/–	ಸಹಿ/–
ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು(ಲೆ&ಜ)	**ಸಿಎಫ್‌ಒ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಹಣಕಾಸು)**	**ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು**
ಬೆ.ವಿ.ಕಂ	**ಬೆ.ವಿ.ಕಂ**	**ಬೆ.ವಿ.ಕಂ**

ಸ್ವಾಯತ್ತ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ–ಎ

ಸ್ವಾಯತ್ತ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಅನುಬಂಧ–ಎ ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, 2020ರ ಮಾರ್ಚ್ 31ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ, ಮೆ॥ ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯ (ಕಂಪನಿ) ಸದಸ್ಯರಿಗೆ (ಸಮಸಂಖ್ಯೆಯ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ 'ಇತರ ಕಾನೂನು ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಿತ ಅಗತ್ಯತೆಗಳು' ಭಾಗದ ಕಂಡಿಕೆ 1ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವಂತೆ) ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತಿದ್ದೇವೆ:

(i) ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ :

ಎ) ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ದಸ್ತಾವೇಜು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ, ಎಲ್ಲ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಪ್ರಮಾಣ, ಸ್ಥಳಗಳು ಇಂತಹ ಪೂರ್ಣ ವಿವರಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿಲ್ಲ. ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.3 ರಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಕೆಲವು ಭೂಮಿ/ಕಟ್ಟಡಗಳ ಹಕ್ಕುಪತ್ರ/ದಸ್ತಾವೇಜು ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಬೇಕಾಗಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ/ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಇಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಚರ, ಸ್ಥಿರ, ಭೋಗ್ಯದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ, ಸ್ಥಳ, ಸ್ಥಿತಿ, ವಿವರ ಹಾಗೂ ಆ ಮಟ್ಟಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಳ್ಳಬೇಕಿರುವ ಹಕ್ಕುಪತ್ರ ದಸ್ತಾವೇಜುಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಹಂತದಲ್ಲಿದೆ ಎಂದು ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಬಿ) ನಮಗೆ ವಿವರಿಸಿರುವ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು, ಕಚೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳು, ಉಪಕರಣ ಹಾಗೂ ಸ್ಥಾವರಗಳು (ಅಲ್ಮೈರಾ, ಕುರ್ಚಿಗಳು, ಟೇಬಲ್ ಇತ್ಯಾದಿ), ಗಣಕಯಂತ್ರ ಮತ್ತು ಅದರ ಜೊತೆ ಉಪಯೋಗಿಸುವ ವಸ್ತುಗಳು, ವಾಹನಗಳು, ಕಟ್ಟಡಗಳು ಹಾಗೂ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ನಿಯತ ಅವಧಿಗಳಲ್ಲಿ ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿದೆ. ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳ ಲೆಕ್ಕ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯು ಬಾಕಿ ಇದೆ ಎಂದು ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ, ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗ ಮತ್ತು ಕೇಬಲ್ಲುಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆ ನಡೆಸಿಲ್ಲ. ಹೀಗಾಗಿ, ಇಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಅವುಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ನಿಯತತೆ ಅಥವಾ ಅವುಗಳ ಅಸ್ತಿತ್ವದ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಯಾವುದೇ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಸಿ) ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಇಂದ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಕೆಲವು ಭೂಮಿ ಹಾಗೂ ಕಟ್ಟಡಗಳನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆಯಂತೆ ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ಹಕ್ಕುಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳು ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲ.

(ii) ಉಗ್ರಾಣ ತಪಶೀಲು ವಿಷಯದಲ್ಲಿ:

ನಮಗೆ ವಿವರಿಸಿರುವಂತೆ, ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಉಗ್ರಾಣ ದಾಸ್ತಾನನ್ನು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು, ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿದೆ. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಪ್ರಕಾರ, ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಕಾರ್ಯವು ಸಮಂಜಸವಾಗಿದೆ, ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲನೆಯಿಂದ ಗಮನಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ವ್ಯತ್ಯಯಗಳು ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರಿಲ್ಲ.

(iii) ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು, ಸುರಕ್ಷಿತ ಅಥವಾ ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ, ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ, ಸೀಮಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಪಾಲುದಾರಿಕೆಗಳು ಅಥವಾ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 189 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವ ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಇತರೆ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಗೆ, ಯಾವುದೇ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿಲ್ಲ. ಅದರಂತೆ, ಆದೇಶದ ಕಲಮು 3(iii) (ಎ), (ಬಿ), (ಸಿ) ರ ಅವಕಾಶಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

(iv) ಕಂಪನಿಯು, ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 185 ಮತ್ತು 186ರ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಸಾಲಗಳು, ಖಾತರಿ, ಭದ್ರತೆ ನೀಡಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಿಲ್ಲ.

(v) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 73ರಿಂದ 76ರ ಅವಕಾಶಗಳ ಅನುಸಾರ, ಕಾಯಿದೆಯ ಇತರ ಯಾವುದೇ ತತ್ಸಮಾನ ಅವಕಾಶಗಳು ಹಾಗೂ ಅದರಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಿರುವ ನಿಯಮಗಳಂತೆ ಭಾರತೀಯ ರಿಸರ್ವ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ನಿರ್ದೇಶನಗಳ ಚೌಕಟ್ಟಿನೊಳಗೆ, ಕಂಪನಿಯು ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಂದ ಯಾವುದೇ ಠೇವಣಿಯನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿಲ್ಲ.

(vi) ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಗೆ ಕಾಸ್ಟ್ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರವು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 148(1)ರ ಪ್ರಕಾರ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ನಿರ್ದೇಶನದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ದರ ದಾಖಲೆಗಳ ರಿಜಿಸ್ಟರುಗಳನ್ನು ನಾವು ಸವಿವರವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ್ದೇವೆ. ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಗೂ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಎಂದು ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಪಟ್ಟಿದ್ದೇವೆ. ಇವು ನಿಖರ ಹಾಗೂ ಪರಿಪೂರ್ಣವಾಗಿದೆಯೇ ಎಂಬುದನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ನಾವು ಕಾಸ್ಟ್ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ವಿವರವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿಲ್ಲ.

(vii) ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ:

ಎ. ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಪುಸ್ತಕಗಳ ಪರೀಕ್ಷೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ, ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತರಿಗೆ, ಅಬಕಾರಿ ಶುಲ್ಕ, ಕರ ಹಾಗೂ ಇನ್ನಿತರ ಯಾವುದೇ ಅನ್ವಯಿತ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ತಕರಾರಿಲ್ಲದ ಮೊತಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿದ/ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಸೂಕ್ತ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಗೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಜಮಾ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ

ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಗಳ ಪ್ರಕಾರ, 2020ರ ಮಾರ್ಚ್ 31ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ, ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತರಿಗೆ, ಅಬಕಾರಿ ಶುಲ್ಕ, ಕರ ಹಾಗೂ ಇನ್ನಿತರ ಯಾವುದೇ

ಅನ್ವಯಿತ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳು, ಅವುಗಳು ಪಾವತಿಯಾಗಬೇಕಾಗಿದ್ದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಆರು ತಿಂಗಳನ್ನು ಮೀರಿದ ಅವಧಿಗೆ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಬಾಕಿ ಇಲ್ಲ.

ಬಿ. ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ಕೆಳಕಂಡ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ವಿವಾದದಿಂದಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿಲ್ಲ.

ಶಾಸನದ ಹೆಸರು	ಬಾಕಿಯ ಸ್ವರೂಪ	ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ತೆರಿಗೆಯ ಮೊಬಲಗು (ರೂ. ಕೋಟಿ)	ಯಾವ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದೆ	ವಿವಾದವಿರುವ ವೇದಿಕೆ
ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961	ಮೂಲದಲ್ಲಿ ತೆರಿಗೆ	0.49	ಆ.ವ. 2009-10	ಡಿ.ಸಿ.ಐ.ಟಿ, ಬೆಂಗಳೂರು
ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961	ಮೂಲದಲ್ಲಿ ತೆರಿಗೆ	0.30	ಆ.ವ. 2010-11	ಸಿ.ಐ.ಟಿ, ಮೇಲ್ಮನವಿ(ಐ),
ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ	49.03	ಆ.ವ. 2020-21	ಸಿ.ಐ.ಟಿ, ಮೇಲ್ಮನವಿ(ಐ),
ಒಟ್ಟು		**49.82**		

(viii) ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 8.15 ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು, ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಭಾಗ ಎ ಮತ್ತು ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಭಾಗ ಬಿ ಯೋಜನೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು, ವಿದ್ಯುತ್ ಹಣಕಾಸು ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸದೇ ಇರುವುದು, ಆರ್ಥಿಕ ಸಂಸ್ಥೆ, ಬ್ಯಾಂಕು ಅಥವಾ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ/ಬಾಕಿಯನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸದಿರುವುದು ತಪ್ಪೆಂದು ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಪಡಲಾಗಿದೆ.

(ix) ಕಂಪನಿಯು, ಪ್ರಾರಂಭಿಕವಾಗಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ವಿತರಣೆ ಅಥವಾ ಮುಂದುವರಿದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ವಿತರಣೆ (ಸಾಲ ಲೇಖಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ) ಮೂಲಕ ಹಣವನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಯಾವ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ವಾಯಿದೆ ಸಾಲವನ್ನು ಪಡೆದಿತ್ತೋ, ಆ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕೆ ಬಳಸಿದೆ.

(x) ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ತಿಳುವಳಿಕೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯಾಗಲೀ ಅಥವಾ ಕಂಪನಿಯ ವಿರುದ್ಧ ಇದರ ಅಧಿಕಾರಿ ಅಥವಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಾಗಲೀ ಮೋಸ ಅಥವಾ ವಂಚನೆ ಎಸಗಿರುವುದು ನಮ್ಮ ಗಮನಕ್ಕೆ ಬಂದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಈ ಬಗ್ಗೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ವರದಿಯಾಗಿಲ್ಲ.

(xi) ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಜಿಎಸ್‌ಆರ್ 463 (ಇ) ದಿನಾಂಕ 05.06.2015ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 197 ಸರ್ಕಾರದ ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

(xii) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ಕಾಯಿದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 406ರಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ನಿಧಿ ಕಂಪನಿ ಆಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಆದಕಾರಣ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ..

(xiii) ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆ ಮತ್ತು ನಾವು ನಡೆಸಿದ ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಆಸಕ್ತ ಪಕ್ಷಕಾರರೊಂದಿಗೆ ನಡೆಸಿದ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯವಹಾರಗಳು, ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 177 ಮತ್ತು 188 ಅನ್ವಯಿತವಾಗುವೆಡೆಯಲ್ಲೆಲ್ಲಾ ಸಮಂಜಸ ಪಾಲನೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿವೆ, ಹಾಗೂ ಅಂತಹ ವ್ಯವಹರಣೆಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಅನ್ವಯಿತ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿಯು ಅಗತ್ಯಪಡಿಸುವಂತೆ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿಯ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ವಹಿತ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 12 ಹಾಗೂ 12.1 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿವೆ.

(xiv) ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ತಿಳುವಳಿಕೆಯ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಆದ್ಯತಾ ಷೇರು, ಹಂಚಿಕೆ ಅಥವಾ ಸಣ್ಣ ಪ್ರಮಾಣದ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಖಾಸಗಿಯಾಗಿ ಸಣ್ಣ ಹೂಡಿಕೆದಾರರಿಗೆ ವಿತರಿಸಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಪೂರ್ತಿಯಾಗಿ ಅಥವಾ ಭಾಗಶಃ ಪರಿವರ್ತಿತ ಡಿಬೆಂಚರುಗಳನ್ನು ವಿತರಿಸಿಲ್ಲ. ಅದರಂತೆ, ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3ರ ಷರತ್ತು (xiv) ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

(xv) ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆ ಮತ್ತು ನಾವು ನಡೆಸಿದ ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಸಂಬಂಧಿತ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು ಅಥವಾ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಯಾವುದೇ ನಗದು ರೂಪದಲ್ಲಿಲ್ಲದ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿಲ್ಲ. ಅದರಂತೆ, ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3ರ ಷರತ್ತು (xv) ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

(xvi) ಕಂಪನಿಯು, ಭಾರತೀಯ ರಿಸರ್ವ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಕಾಯಿದೆ 1934ರ ಪ್ರಕರಣ 45–IJ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ನೋಂದಾವಣಿಗೊಳ್ಳುವ ಅಗತ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ವೈದೀಶ್ವರನ್ ಅಂಡ್ ಕಂಪನಿ ಎಲ್.ಎಲ್.ಪಿ.
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 004494ಎಸ್/ಎಸ್200037

ಸಹಿ/–
ಸಿಎ ವೈದ್ಯನಾಥನ್ ಎಸ್
ಪಾಲುದಾರ
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ.021627

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ : 08.12.2020

ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ವಹಿತ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಸ್ವಾಯತ್ತ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಸಮ ಸಂಖ್ಯೆ ದಿನಾಂಕದ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ "ಬಿ"

ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013ರ, ಪರಿಚ್ಛೇದ 143ರ ಉಪ ಪರಿಚ್ಛೇದ 3ರ ಕಲಮು (i) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವರದಿ.

2019ರ ಮಾರ್ಚ್ 31ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ, ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ವಹಿತ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳ ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಆ ದಿನಾಂಕದಂದಿಗೆ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಪರಿಶೋಧನೆ ಮಾಡಿದ್ದೇವೆ.

ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳಿಗೆ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು:

ಇನ್ಸ್‌ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಹೊರಡಿಸಿರುವ "ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ"ಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ 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 ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013 ಅಗತ್ಯಪಡಿಸಿರುವಂತೆ, ಈ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ವಿನ್ಯಾಸ, ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯನೀತಿ ಪಾಲಿಸುವುದನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು 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.

ಪರಿಶೋಧಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿ:

ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ವಹಿತ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಮೇಲೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದೆ. ಇನ್ಸ್‌ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಹೊರಡಿಸಿರುವ "ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ"ಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮೇಲಿನ ("ಮಾರ್ಗದರ್ಶಕ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಮಟ್ಟದವರೆಗಿನ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮೇಲಿನ ಗುಣಮಟ್ಟ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(10) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿರುವಂತೆ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮಾನದಂಡಗಳ ಪ್ರಕಾರ ನಾವು ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿದ್ದೇವೆ. ಈ ಮಾನದಂಡಗಳು ಹಾಗೂ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಕ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ನಾವು ನೈತಿಕ ಯೋಜನಾತೀತ ಅಗತ್ಯತೆ ಹಾಗೂ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸಿ, ಈ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ವಹಿತ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳ ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಇತ್ತೇ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆಯೇ ಹಾಗೂ ಅಂತಹ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಎಲ್ಲ ಭೌತಿಕ ಅಂಶಗಳ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೊಂಡಿತ್ತೇ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಖಚಿತತೆಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಬೇಕು.

ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನೆಯು, ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಪರಿಣಾಮದ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಪ್ರಮಾಣಬದ್ಧತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಶೋಧಿತ ಸಾಕ್ಷ್ಯಾಧಾರಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಕಾರ್ಯಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ಸಂಬಂಧದ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನೆಯು ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ವಹಿತ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳ ವರದಿಯ 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, ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ವಹಿತ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಭೌತಿಕ ಲೋಪಯುಕ್ತ ನಿರೂಪಣೆಗಳ ಸಂಬಂಧವಾದ ಅಪಾಯವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ಪರಿಶೋಧಕರ ನಿರ್ಣಯವನ್ನು ಅವಲಂಬಿಸಿದೆ.

ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ವಹಿತ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳ ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ ನಮ್ಮ ಸ್ಪಷ್ಟ ಪರಿಶೋಧಿತ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ನಾವು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವ ಪರಿಶೋಧಿತ ಸಾಕ್ಷ್ಯಾಧಾರಗಳು ಅಗತ್ಯ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿವೆ ಹಾಗೂ ಸೂಕ್ತವಾಗಿವೆ ಎಂದು ನಂಬಿದ್ದೇವೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಅರ್ಥ:

ಒಂದು ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಹೊಂದಿರುವ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವು ಒಂದು ಕಾರ್ಯಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಾಗಿದ್ದು, ಇದನ್ನು ಸರ್ವಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಒಪ್ಪಿಕೊಂಡಿರುವ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ತತ್ವಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ಭರವಸೆ ಹಾಗೂ ನಂಬಿಕೆ, ಬಾಹ್ಯ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲು ಸ್ಪಷ್ಟ ಖಚಿತತೆಯನ್ನು ಲಭ್ಯವಾಗಿಸುವ ವಿನ್ಯಾಸವಾಗಿದೆ. ಒಂದು ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವು (1) ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ವ್ಯವಹಾರ ಹಾಗೂ ವಿಲೇವಾರಿ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ ವಿವರವಾದ, ನಿಖರವಾದ ಹಾಗೂ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಬಿಂಬಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ, (2) ಸರ್ವಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಒಪ್ಪಿಕೊಂಡಿರುವ ಲೆಕ್ಕತತ್ವಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಾದ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲು ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ

ಮಂಡಳಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಒಪ್ಪಿಗೆಯೊಂದಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುತ್ತಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಖಚಿತತೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲು, (3) ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರಬಹುದಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅನಧಿಕೃತ ವಶಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ, ಬಳಕೆ ಅಥವಾ ವಿಲೇವಾರಿಗಳನ್ನು ಸಕಾಲದಲ್ಲಿ ಪತ್ತೆ ಮಾಡುವುದು ಅಥವಾ ತಪ್ಪಿಸಲು ಸಾಕಷ್ಟು ಖಚಿತತೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಾದ ಕಾರ್ಯನೀತಿ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅಂತರ್ಗತ ಸೀಮಿತಗಳು:

ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಮೇಲೆ ಅಸೂಕ್ತವಾದ ನಿರ್ವಹಣಾ ಅಧಿಕಾರ, ಒಳಸಂಚನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಇರುವ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅಂತರ್ಗತ ಸೀಮಿತಗಳ ಕಾರಣ ಲೋಪ ಅಥವಾ ಮೋಸದ ಭೌತಿಕ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗಳು ಉಂಟಾಗುವ ಸಾಧ್ಯತೆಗಳಿದ್ದು, ಅವುಗಳನ್ನು ಕಂಡು ಹಿಡಿಯಲು ಕಷ್ಟಸಾಧ್ಯವಾಗಿರಬಹುದಾಗಿದೆ. ಅಲ್ಲದೆ ಭವಿಷ್ಯದ ಅವಧಿಗಳಿಗೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣ ತೋರಿಕೆಗಳು ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಡಬಹುದಾಗಿದ್ದು, ಪರಿಸ್ಥಿತಿಯ ಬದಲಾವಣೆ, ಕಾರ್ಯನೀತಿ ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳ ಅನುಸರಣೆಯ ಪ್ರಮಾಣವು ಕ್ಷೀಣಗೊಳ್ಳಬಹುದಾದ ಕಾರಣ, ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವು ಕೊರತೆಯಿಂದ ಕೂಡಿರಬಹುದಾಗಿದೆ.

ಅರ್ಹತಾದಾಯಕ ಅಭಿಪ್ರಾಯ

ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ನೀಡಲಾದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, 2020ರ ಮಾರ್ಚ್ 31ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಮುಂದೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ಭೌತಿಕ ಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ:

(ಎ) ಸ್ಥಿರಾಸ್ಥಿಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ, ಸವಕಳಿ ಶುಲ್ಕ ವಿಧಿಸುವುದು, ಸ್ಥಿರಾಸ್ಥಿ ಮಾಹಿತಿ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ನವೀಕರಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಸೂಕ್ತವಾದ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ/ಕಡಿಮೆ ಸವಕಳಿ ನಿಬಂಧನೆಗೆ ಕಾರಣವಾಗುವ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ವಿಳಂಬವಾಗಿರುವ ಸಂದರ್ಭಗಳನ್ನು ನಾವು ಗಮನಿಸಿದ್ದೇವೆ.

(ಬಿ) ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು ಕೇಬಲ್‌ಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಿಯತ ಅವಧಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಣೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(ಸಿ) ತಪಶೀಲುಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆ ಹಾಗೂ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಗಮನಿಸಿದ ಅಧಿಕ ಅಥವಾ ಕೊರತೆಗಳ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಸಾಕಷ್ಟು ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ.

(ಡಿ) ವಿಭಾಗ ಕಚೇರಿಗಳು ಹಾಗೂ ನಿಗಮ ಕಚೇರಿಗಳ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ, ಕಂದಾಯ ಸೋರಿಕೆ, ಅಧಿಕ ಪಾವತಿ, ಸೂಕ್ತ ಅನುಮೋದನೆ ಇಲ್ಲದ ಪಾವತಿಗಳು ಇಂತಹವುಗಳನ್ನು ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಘಟಕವು ಗಮನಿಸಿದ್ದು, ಕಂಪನಿಯು ಸಾಕಷ್ಟು ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ.

(ಇ) ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ, ಪೇ ರೋಲ್, ತಪಶೀಲು, ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಗಣಕೀಕೃತ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ, ಇದರಿಂದ ಭರವಸೆ, ಗುಂಪುಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಹಾಗೂಆರ್ಥಿಕ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಅಗತ್ಯ ಪ್ರಮಾಣದ ಬಹಿರಂಗಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರಿದೆ.

(ಎಫ್) ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013ರ, ಪ್ರಕರಣ 177(4) (ಟಿಯು) ಅಗತ್ಯಪಡಿಸುವಂತೆ, ಕಂಪನಿಯ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯು ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ಹಾಗೂ ವಿಪತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(ಜಿ) ಲೇಣೀದಾರರು, ದೇಣೀದಾರರು, ಮುಂಗಡಗಳು, ವಸೂಲಿಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಶಿಲ್ಕನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿಲ್ಲ.

ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಪ್ರಕಾರ, ನಿಯಂತ್ರಣ ಅಂಶಗಳ ಉದ್ದೇಶಗಳ ಸಾಧನೆಯ ಮೇಲೆ ಬೀರಬಹುದಾದ ಮೇಲೆ ಸೂಚಿಸಿರುವ ಭೌತಿಕ ಕೊರತೆಯ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಎಲ್ಲ ಭೌತಿಕ ವಿಷಯಗಳಲ್ಲಿ, ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ ಅಗತ್ಯ ಪ್ರಮಾಣದ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಅಂತಹ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು 2020ರ ಮಾರ್ಚ್ 31ರಂದಿಗೆ ಇನ್ಸ್‌ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಹೊರಡಿಸಿರುವ "ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ವರದಿ"ಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮೇಲಿನ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಕ ಟಿಪ್ಪಣಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅಗತ್ಯ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಕಂಪನಿಯು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿತಗೊಳ್ಳುತ್ತಿವೆ.

2020ರ ಮಾರ್ಚ್ 31ರಂದಿಗೆ, ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯಿಸಿರುವ ಸ್ವರೂಪ, ಕಾಲಬದ್ಧತೆ ಹಾಗೂ ಪರಿಶೋಧನಾ ಪರೀಕ್ಷೆಯನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದಕ್ಕೆ ಮೇಲೆ ವರದಿ ಮಾಡಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಭೌತಿಕ ಕೊರತೆಗಳನ್ನು ನಾವು ಪರಿಗಣಿಸಿದ್ದೇವೆ. ಈ ಭೌತಿಕ ಕೊರತೆಗಳು ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲಿನ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವುದಿಲ್ಲ.

ವೈದೀಶ್ವರನ್ ಅಂಡ್ ಕಂಪನಿ ಎಲ್.ಎಲ್.ಪಿ.
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 004494ಎಸ್/ಎಸ್200037

ಸಹಿ/–
ಸಿಎ ವೈದ್ಯನಾಥನ್ ಎಸ್
ಪಾಲುದಾರ
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ.021627

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ : 08.12.2020

ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ "ಸಿ"

ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(5) ರಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ನಿರ್ದೇಶನಗಳು
1.	**ಐಟಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಮೂಲಕ ಎಲ್ಲಾ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲು ಕಂಪನಿಯು ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆಯೇ? ಹೌದು ಎಂದಾದರೆ, ಐಟಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಹೊರಗಿನ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ವಹಿವಾಟುಗಳ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಪರಿಣಾಮಗಳು ಆರ್ಥಿಕ ಸಮಗ್ರತೆಯ ಮೇಲೆ ಹಣಕಾಸಿನ ಪರಿಣಾಮಗಳು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದರೆ, ನಿರೂಪಿಸಬಹುದು.** ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲು ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಐಟಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ, ಸಂಪೂರ್ಣ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಹಸ್ತಚಾಲಿತವಾಗಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ನಂತರ ಅವುಗಳನ್ನು ಕ್ಲೌಡ್–ಆಧಾರಿತ ಲೆಕ್ಕ ಖಾತೆಗಳ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್‌ನಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
2.	**ಸಾಲವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸಲು ಕಂಪನಿಯ ಅಸಮರ್ಥತೆಯಿಂದಾಗಿ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಸಾಲದ ಯಾವುದೇ ಪುನಃರಚನೆ ಅಥವಾ ಸಾಲಗಾರನು ನೀಡಿರುವ ಸಾಲದ ಮನ್ನಾ ಪ್ರಕರಣಗಳು/ಸಾಲ ತೊಡೆದುಹಾಕು/ಸಾಲಗಳು/ಬಡ್ಡಿ ಇತ್ಯಾದಿಗಳು ಆಗಿವೆಯೇ? ಹೌದು ಎಂದಾದರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ನಿರೂಪಿಸಬಹುದು.** 2019–20 ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಸಾಲಗಳ ಪುನಃರಚನೆ, ಯಾವುದೇ ಸಾಲ ಮನ್ನಾ/ಸಾಲ ತೊಡೆದುಹಾಕುವಿಕೆ/ ಸಾಲಗಳು/ಬಡ್ಡಿ ಇಂತಹ ಯಾವುದೇ ಪ್ರಕರಣಗಳು ನಮ್ಮ ಗಮನಕ್ಕೆ ಕಂಡುಬಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.
3.	**ಕೇಂದ್ರ/ರಾಜ್ಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ/ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ನಿಧಿಯನ್ನು ಅದರ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ಷರತ್ತುಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸರಿಯಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗಿದೆಯೇ/ಬಳಸಲಾಗಿದೆಯೇ? ವಿಪಥನಗೊಂಡ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಪಟ್ಟಿಮಾಡಿ.** 2019–20 ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಯಾವುದೇ ವಿಪಥನಗಳು ನಮ್ಮ ಗಮನಕ್ಕೆ ಕಂಡುಬಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಕಂಪನಿಯ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು:

ಎ. **ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್, ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿನ ದಕ್ಷತೆ ಬಗ್ಗೆ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಸುವುದು. ಸಮಸ್ತ ಗ್ರಾಹಕರ ಸ್ಥಾಪನಗಳಲ್ಲಿ ಹಸ್ತಕ್ಷೇಪರಹಿತ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ? ಇಲ್ಲದಿದ್ದರೆ, ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್‌ನ ನಿಖರತೆಯನ್ನು ಹೇಗೆ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ ಎಂಬುದನ್ನು ಪರೀಕ್ಷಿಸುವುದು.**

ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆ ಮೇಲಿನ ನೀತಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಬೆಸ್ಕಾಂ, ಫೀಡರು/ಡಿಟಿಸಿ ಮಟ್ಟದ ಮಾಪಕಗಳಿಂದ ನಿಯಂತ್ರಿಸಲ್ಪಡುವ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪಸೆಟ್ಟುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಎಲ್ಲಾ ಸ್ಥಾಪನಗಳು ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿವೆ. ಮಾಪಕಗಳು ವಿದ್ಯುತ್‌ಚಾಲಿತ (ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋ ಮೆಕ್ಯಾನಿಕಲ್) & ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಿರ (ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋಸ್ಟ್ಯಾಟಿಕ್) ಸ್ವರೂಪದ್ದಾಗಿದೆ.

ನಿರ್ವಹಣಾ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯೊಂದಿಗೆ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ವಸೂಲಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಹಸ್ತಕ್ಷೇಪರಹಿತವಾಗಿದ್ದು, ಬೇಡಿಕೆ ಮತ್ತು ವಸೂಲಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಎಲ್ಲಾ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಸಂಕೇತಪದ ಸುರಕ್ಷಿತ ಮತ್ತು ದರಗಳಿಗಾಗಿ ಅಂತರ್ನಿರ್ಮಿತ ಊರ್ಜಿತಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯೊಂದಿಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಚಾಲಿತವಾಗಿದೆ.

ಬಿ. **ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ, ವಿತರಣೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸರಣ ಕಂಪನಿಗಳ ನಡುವೆ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಹಾಗೂ ಪಾವತಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆಯೇ. ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿಗೆ ಕಾರಣಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು.**

ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಿಯತಕಾಲಿಕ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಇದೆ. ಅಂತರ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ನಡುವಣ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಮತ್ತು ಪಾವತಿಗಳ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಅಂದರೆ, ಬೆ.ವಿ.ಕಂ ಮತ್ತು ಸೆಸ್ಕ್ ಅಥವಾ ಬೆ.ವಿ.ಕಂ & ಮ.ವಿ.ಕಂ. ನಡುವೆ ಸಾಮಗ್ರಿ ಹಾಗೂ ಇತರ ವರ್ಗಾವಣೆಗಳು ನಿಯತವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿತಗೊಳ್ಳುತ್ತಿಲ್ಲ, ಆದ್ದರಿಂದ ಇದರ ಪರಿಣಾಮ ಕನಿಷ್ಠ; ಇತರೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ದೃಢೀಕರಣ ಬಾಕಿ ಇದೆ.

ಸಿ **ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ (ಎಸ್‌ಇಆರ್‌ಸಿ) ವು ಅನುಮೋದಿಸಿರುವ ಇಂಧನ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ವೆಚ್ಚ (ಎಫ್‌ಪಿಪಿಸಿಎ)ಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದೆಯೇ?**

ಇಂಧನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ದರವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗವು ಪ್ರತಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕಕ್ಕೆ, ಮಾರಾಟ ಮಿಶ್ರಣವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಯಾಂತ್ರಿಕತೆಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿದ್ದು, ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗವು ಅನುಮೋದಿಸಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ವಸೂಲಿಗಾಗಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಸಂಕೇತವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.

ಡಿ. **ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಹಿಂಪಡೆಯುವಿಕೆ ಪ್ರಯುಕ್ತ, ಸಹಾಯಧನದ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಎಷ್ಟರಮಟ್ಟಿಗೆ ಅನುಮತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ? ಈ ಮಟ್ಟಿಗೆ, ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ನಿಯತವಾಗಿ ಮರುಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆಯೇ?**

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ (ಕಂದಾಯ ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ) ಯಾವುದೇ ಸಹಾಯಧನದ ಹಿಂತೆಗೆತವಿಲ್ಲ.

ಇ. **ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಪರಿಶೋಧಿತ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಗಣಕೀಕರಣಗೊಳಿಸಿದ್ದರೆ, ಅಥವಾ ಭಾಗಶಃ ಗಣಕೀಕರಣಗೊಳಿಸಿದ್ದರೆ, ಆ ಬಗ್ಗೆ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಂಡು, ಎಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ದತ್ತಾಂಶಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುನ್ಮಾನದ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಲಾಗಿದೆ, ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ, ಮಾರಾಟ, ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ಮಾಹಿತಿಗಳು, ಪೇ ರೋಲ್, ತಪಶೀಲು ಇತ್ಯಾದಿಗಳಂತಹ ಯಾವ ವರ್ಗಗಳನ್ನು ಗಣಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ದತ್ತಾಂಶ ಮಾಹಿತಿ, ತಂತ್ರಾಂಶ ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರಾಂಶಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಸೂಕ್ತ ಸುರಕ್ಷಾ ನೀತಿಯನ್ನು ರೂಪಿಸಿದೆಯೇ ?**

ಪ್ರಸ್ತುತ, ಕಂದಾಯ ಸಂಬಂಧವಾದ ಎಲ್ಲ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನೂ ಎಂ.ಐ.ಎಸ್.ವರದಿಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಹಂತದವರೆಗೆ ಗಣಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಮುಖ್ಯ ವರದಿಯನ್ನು ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಕಂದಾಯ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆಗೆ ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

ಪೇ ರೋಲ್, ತಪಶೀಲು, ಕೆಪೆಕ್ಸ್, ನಗದು ನಿರ್ವಹಣೆ ಇತ್ಯಾದಿಗಳು ವಿದ್ಯುನ್ಮಾನ ಸ್ವರೂಪದಲ್ಲಿ ಇಲ್ಲ. ಐ.ಡಿ.ಎ.ಎಂ. (ಗುರುತಿನ ನಿರ್ವಹಣೆ) ಸುರಕ್ಷಾ ನೀತಿಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ದತ್ತಾಂಶ/ತಂತ್ರಾಂಶ/ಯಂತ್ರಾಂಶ ಸಂರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ.

ವೈದೀಶ್ವರನ್ ಅಂಡ್ ಕಂಪನಿ ಎಲ್.ಎಲ್.ಪಿ.
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 004494ಎಸ್/ಎಸ್200037

ಸಹಿ/–
ಸಿಎ ವೈದ್ಯನಾಥನ್ ಎಸ್
ಪಾಲುದಾರ
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ.021627

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ : 08.12.2020

ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ ಆಧಾರಿತ)

1. ಕಂಪನಿ ಅವಲೋಕನ:

ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯು ('ಬೆ.ವಿ.ಕಂ'. ಅಥವಾ 'ಕಂಪನಿ'), ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 1956ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನೋಂದಾಯಿತಗೊಂಡ ಕಂಪನಿಯಾಗಿ, 30ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2002ರಂದು ರಚನೆಗೊಂಡು, 1ನೇ ಜೂನ್ 2002 ರಿಂದ ತನ್ನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿತು. ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ (ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ, ಬೆಂಗಳೂರು ಗ್ರಾಮೀಣ, ರಾಮನಗರ, ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ, ಕೋಲಾರ, ತುಮಕೂರು, ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ಹಾಗೂ ದಾವಣಗೆರೆ) 8 ಜಿಲ್ಲೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆ ಮಾಡುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.

ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯಿದೆ 2003ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 14ರ ಪ್ರಥಮ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ದಿನಾಂಕ 10ನೇ ಜೂನ್ 2004 ರಿಂದ 25 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಗೆ ಪರಿಗಣಿತ ಲೈಸೆನ್ಸುದಾರ ಸಂಸ್ಥೆ ಎಂದು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು, ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 30, 2008ರ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ತನ್ನ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಡಿಇ 14 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2002, ದಿನಾಂಕ 31.05.2002ರ ಮೂಲಕ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸುಧಾರಣೆ (ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯ ಉದ್ಯಮ ಹಾಗೂ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆ ಹಾಗೂ ರೀಟೈಲ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ನಿಯಮಗಳು, 2002) ಎಂಬ 2ನೇ ವರ್ಗಾವಣೆ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಿ, ದಿನಾಂಕ 31.03.2001 ರಂದು ಇದ್ದ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಹಾಗೂ ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಗೆ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಪಟ್ಟಿ, ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು ಹಾಗೂ ವಿತರಣೆಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿತು. 2ನೇ ವರ್ಗಾವಣೆ ಯೋಜನೆಯ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ್ದ ಒಂದು ವರ್ಷದ ನಂತರ, ಅಂದರೆ 31.05.2003ರ ಒಳಗೆ ಅದೇ ಅಂತಿಮವಾಯಿತು. ಈ ಮುನ್ನ ಅನುಮೋದಿತಗೊಂಡು ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಹಾಗೂ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ದಿನಾಂಕ 31.05.2002ರ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರಕಟಗೊಂಡಿದ್ದ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ತಾತ್ಕಾಲಿಕವಾಗಿದ್ದು ಮತ್ತು ಆ ನಂತರದಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರವು ದಿನಾಂಕ 31.05.2003ರ ಸಂಖ್ಯೆ ಡಿಇ 48 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2003, ದಿನಾಂಕ 31.05.2003/ಸಂಖ್ಯೆ ಡಿಇ 48 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2003 ದಿನಾಂಕ 07.10.2004ರ ಆದೇಶಗಳ ಮೂಲಕ ದಿನಾಂಕ 01.06.2002ರಂದು ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಇದ್ದ ಶಿಲ್ಕನ್ನು ಅಂತಿಮ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕೆಂದು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ. ಇದನ್ನು ಅಧಿಸೂಚಿಸಿ ಅಂತಿಮವೆಂದು ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೊಳಿಸಿದ ನಂತರ "**ವರ್ಗಾವಣೆ ಯೋಜನೆ**"ಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಡಿಇ 48 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2003, ದಿನಾಂಕ 07.10.2004ರ ಅನುಬಂಧ–2ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ಹಿಂದಿನ ಕ.ವಿ.ಮಂಡಳಿ/ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯ ಉತ್ತರಾಧಿಕಾರಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದ್ದು, ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಡಿಇ 48 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2003 ದಿನಾಂಕ 31.05.2003 ಹಾಗೂ ಡಿಇ 48 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2003 ದಿನಾಂಕ 07.10.2004ರ ಪ್ರಕಾರ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಮತ್ತು ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕ.ವಿ.ಮಂಡಳಿ/ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯ ಕೈಪಿಡಿ/ ಸಂಪುಟಗಳು/ನಿಬಂಧನೆಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿರುವ ಕಾರ್ಯನೀತಿ/ಆಚರಣೆಗಳನ್ನೇ ರದ್ದುಗೊಳಿಸುವ/ತಿದ್ದುಪಡಿಗೆ ಒಳಪಡಿಸುವವರೆಗೆ ಅನುಸರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

2. ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಿಕೆಗೆ ಆಧಾರಗಳು

ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿಗಳ ಅನುಸಾರ, ಕಂಪನಿಯ (**ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ**) ನಿಯಮಗಳು, 2015ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗಮ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯವು ಅಧಿಸೂಚಿಸಿರುವಂತೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯಿದೆ, 2003ರ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಹಿಂದಿನ ರೂಢಿಗತ ವೆಚ್ಚಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ (ಕಾರ್ಯನೀತಿಯಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಿರುವುದರ ವಿನಃ) ಮತ್ತು **ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅಗತ್ಯತೆಗಳು ಹಾಗೂ ತದನಂತರದ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013ರಲ್ಲಿ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿರುವಂತೆ** ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸ್ವೀಕೃತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ಪರಿಗಣಿಸಿರುವ ಕೆಳಗಿನವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ ಭೌತಿಕ ಸ್ವರೂಪದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಬೀರುವ ಉಳಿದ ಎಲ್ಲಾ ಅಂಶಗಳನ್ನು, ಸಂಚಿತ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿವೆ.

- ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸುವ ಅನುದಾನ ಹಾಗೂ ಸಹಾಯ ಧನ.
- ವಿಮಾ ಕ್ಲೇಮುಗಳು.

3. ಅಂದಾಜುಗಳು ಮತ್ತು ನಿರ್ಣಯಗಳ ಬಳಕೆ

ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವಾಗ, ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಸುವ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿಯಾಗಿರುವ ಆಸ್ತಿ, ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು, ರೆವಿನ್ಯೂ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳ ಮೇಲೆ ಪ್ರಭಾವ ಬೀರುವಂತಹ ನಿರ್ಧಾರಗಳು, ಅಂದಾಜುಗಳು ಮತ್ತು ಊಹೆಗಳನ್ನು ಮಂಡಳಿಯು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಅಂತಹ ಅಂದಾಜುಗಳು ಹಾಗೂ ಊಹೆಗಳನ್ನು ಲಭ್ಯವಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಮಾಹಿತಿಯ ಸೂಕ್ತ ಮತ್ತು ವಿವೇಕಯುತ ಅಭ್ಯಾಸದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮಾಡಿದ್ದರೂ, ವಾಸ್ತವಿಕ ಫಲಿತಾಂಶವು ಈ ಅಂದಾಜುಗಳಿಗಿಂತ ಭಿನ್ನವಾಗಿರಬಹುದು. ಅಂದಾಜುಗಳು ಮತ್ತು ಆಧಾರವಾಗಿರುವ ಊಹೆಗಳನ್ನು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕೀಕರಣಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಲ್ಪಡುವ ಅಂದಾಜುಗಳ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿತವಾಗಿ ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

4. **ಅನುದಾನ ಹಾಗೂ ಸಹಾಯ ಧನ**

ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ ಅಥವಾ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಗ್ರಾಹಕ ವಂತಿಗೆ ಎಂದು ಸರ್ಕಾರ ಅಥವಾ ಇತರ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಸಹಾಯಧನ/ಅನುದಾನ, ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಕವಾಗಿ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಬಳಕೆಗೆ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿದಾಗ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಎಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿ, ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ವರ್ಗೀಕರಿಸುವುದರ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು/ಮಾರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು ಕೇಬಲ್ಲುಗಳಿಗೆ ವಿಧಿಸಿರುವ ಶೇಕಡಾವಾರು ಸವಕಳಿಗೆ ಸಮನಾದ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು, ಅನುದಾನ/ಸಹಾಯಧನ/ಗ್ರಾಹಕ ವಂತಿಗೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ವರ್ಷಪೂರ್ತಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಪ್ರಮಾಣಕ್ಕೆದುರಾಗಿ ಸವಕಳಿ ಹಿಂತೆಗೆತವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಅದನ್ನೇ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಆದಾಯವೆಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿ ಸವಕಳಿ ಅನುಸೂಚಿಯಲ್ಲಿ (ಟಿಪ್ಪಣಿ) ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ತೋರಿಸಲಾಗುವುದು.

ಸರ್ಕಾರ ಹಾಗೂ ಇತರ ಏಜೆನ್ಸಿಗಳಿಂದ ಲಭ್ಯವಾಗುವ ರೆವಿನ್ಯೂ ಅನುದಾನ/ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಅಂತಹ ನೆರವಿನ ಜೊತೆ ಲಗತ್ತಿಸಿರುವ ಷರತ್ತುಗಳ ಪಾಲನೆಯಾಗುತ್ತದೆ ಎಂಬ ಸೂಕ್ತ ಖಚಿತತೆ ಇದ್ದಾಗ ಮಾತ್ರ ಆದಾಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಅನುದಾನವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿ ಸಂಚಿತ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ರಿಯಾಯಿತಿ ದರದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಬಡ್ಡಿ ರಹಿತವಾಗಿ ಪಡೆದ ಎಲ್ಲಾ ಸಾಲಗಳನ್ನು, ಕಂಪನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ 109 "ಹಣಕಾಸು ಲಿಖಿತ ಪತ್ರ"ದ ಅಗತ್ಯತೆಯನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸಿ, ಸರ್ಕಾರದ ಸಾಲದ ಪ್ರಯೋಜನವನ್ನು ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರದ ಬಡ್ಡಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ದರದಲ್ಲಿ ಎಂ.ಸಿ.ಎಲ್.ಆರ್. ದರವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನವೆಂದು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

5. **ದಾಸ್ತಾನುಗಳು**

ಉಗ್ರಾಣಗಳು, ಬಿಡಿ ಭಾಗಗಳು ಹಾಗೂ ಸಡಿಲವಾದ ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಅನುಸೂಚಿತ ನಿರ್ಧಾರಿತ ದರದಂತೆ (ನಿರ್ಧಾರಿತ ದರವನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಖರೀದಿ ದರ ಹಾಗೂ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರದಂತೆ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುವುದು) ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ನಿಜವಾದ ಮೌಲ್ಯ (ಖರೀದಿ ದರ) ಹಾಗೂ ಅನುಸೂಚಿತ ನಿರ್ಧಾರಿತ ದರಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಸಾಮಗ್ರಿ ದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಲೆಕ್ಕದ (ಡೆಬಿಟ್ ಹಾಗೂ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಎರಡೂ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ವಿಧಿಸಲಾಗುವುದು.

ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ:

6. **ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಉಪಕರಣಗಳು**

ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ದರ, ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿಯ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯ ಮತ್ತು ದುರ್ಬಲತೆಯಿಂದಾದ ನಷ್ಟದಂತೆ, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ನಿರೂಪಿಸಲಾಗುವುದು. ಅಂತಹ ದರಗಳು ಖರೀದಿ ದರ ಹಾಗೂ ಬಳಕೆಯ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣ ಸ್ಥಿತಿಗೆ ತರುವ ಯಾವುದೇ ನೇರ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ, ಆದರೆ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಕಳಚುವ ಯಾವುದೇ ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಯು ಯಾವ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಇತ್ತೋ ಆ ಸ್ಥಳವನ್ನು ಪುನರ್ಸ್ಥಿತಿಗೊಯ್ಯುವ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ವೆಚ್ಚ ವು ಭೂಮಿಯ ಮೌಲ್ಯ, ಸಾಮಗ್ರಿ, ಕೂಲಿ ಮತ್ತು ಇತರ ಸೂಕ್ತ ಮೇಲು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಕಂಪನಿಯ ಸವಕಳಿ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಉಪಕರಣಗಳಿಗೆ, ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ದರದಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ನೇರ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ವಿಧಾನದಂತೆ ವಿಧಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಅನುಸೂಚಿ ಖಖರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿರುವ ದರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸುತ್ತಿಲ್ಲ.

ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿ ಅಧಿಸೂಚಿಸಿದ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯಾದಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದಿಂದ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯಾದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಪರಿಷ್ಕೃತ ದರಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013ರ ಪ್ರಕಾರ, ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಉಳಿದ ಮೌಲ್ಯವು ಶೇ.5ರಂತೆ ಇದ್ದು, ಕೇಂ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಕವು ಅಧಿಸೂಚಿಸಿರುವ ದರ ಶೇ.10.

ಆಸ್ತಿ ಮೂಲಕ್ಕೆ ಸೇರ್ಪಡೆ ಅಥವಾ ಅದರಿಂದ ಕಳಚಿರುವುದರ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ, ಆಯಾ ತಿಂಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ಸೇರ್ಪಡೆ/ಕಳಚುವಿಕೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಮರುಬಳಕೆಗಾಗಿ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ ಪ್ರಕಾರ, ಅಂದರೆ ಮಾರ್ಗ, ಕೇಬಲ್ಲುಗಳು, ಕಾರ್ಯಜಾಲ, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ ಮತ್ತು ವಾಹನಗಳು ಇತ್ಯಾದಿ., ಯಾವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸುವುದೋ ಅದರಂತೆ ಸವಕಳಿಯ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಆಸ್ತಿಯ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಪಾವತಿಸಿದ ಮುಂಗಡ, ಬಾಕಿ ಇದ್ದ ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ ಇವುಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿ ದಿನಾಂಕದಂದಿಗೆ ಇತರ ಅಚಾಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡ ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ನವೀಕರಣ ಅಥವಾ ಆಧುನೀಕರಣದಿಂದಾಗಿ ಆದ ವೆಚ್ಚದಿಂದ, ಹಾಲಿ ಆಸ್ತಿಯ ಬಾಳ್ವಿಕೆಯ ಅವಧಿ ಮತ್ತು/ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಸಾಮರ್ಥ್ಯವು ಹೆಚ್ಚಳಗೊಂಡರೆ, ಅಂತಹ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಯ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಸೇರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

7. ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳು

ತಂತ್ರಾಂಶ ಹಕ್ಕುಗಳು, ಭೋಗ್ಯಕ್ಕೆ ಹೊಂದಿದ ಭೂಮಿ/ಕಟ್ಟಡ ಇವುಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು, ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲು ಪಾವತಿ/ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಭರಿಸಿದ್ದೆಂದು ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಒಪ್ಪಂದದ ಅವಧಿ ಅಥವಾ ಲೈಸೆನ್ಸುದಾರರ ಷರತ್ತುಗಳು ಹಾಗೂ ಲೈಸೆನ್ಸುದಾರರ (ತಂತ್ರಾಂಶ) ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಸಂಚಿತ ಋಣಮುಕ್ತತೆ ಮತ್ತು ದುರ್ಬಲತೆ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಳೆದು 4 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಗೆ ದರವನ್ನು ಋಣಮುಕ್ತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

8. ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಇರುವ ಅಚಾಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು (ಅಥವಾ ವಿಲೇವಾರಿ ವಸ್ತುಗಳು)

ಅಚಾಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು (ಅಥವಾ ವಿಲೇವಾರಿ ವಸ್ತುಗಳು) ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಇರುವ ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಅವುಗಳನ್ನು ಮುಂದುವರೆದ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಮೂಲತಃ ಮಾರಾಟ ವ್ಯವಹಾರದ ಮೂಲಕ ವಸೂಲು ಮಾಡಬೇಕಾದಾಗ, ಆ ಮಾರಾಟ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚು ಸಂಭವನೀಯ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ವಿಲೇವಾರಿ ವಸ್ತುಗಳು ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ತಕ್ಷಣದ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಲಭ್ಯವಿದ್ದಾಗ ಮಾತ್ರ ಮಾರಾಟ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚು ಸಂಭವನೀಯ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ವರ್ಗೀಕರಣಗೊಳಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಒಂದು ವರ್ಷದೊಳಗೆ ಮಾರಾಟದ ನಿರೀಕ್ಷೆ ಇದ್ದು, ಮಾರಾಟ ರದ್ದುಗೊಳಿಸುವುದು ಅಸಂಭವನೀಯ. ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಇರುವುದೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವ ವಿಲೇವಾರಿ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು, ಅವುಗಳ ಮುಂದುವರೆದ ಮೌಲ್ಯ (ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಬರೆಯಲಾಗಿದೆ) ದಲ್ಲಿ ನಿರೂಪಿಸಲಾಗುವುದು. ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಉಪಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಇರಿಸಿರುವಂತಹುದೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ ಕ್ಷಣದಿಂದ ಅವುಗಳನ್ನು ಸವಕಳಿಗೊಳಿಸುವುದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿರುವ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿಯ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ತೋರಿಸಲಾಗುವುದು.

9 ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆ

ಘಟನೆಗಳು ಅಥವಾ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳು ಆಸ್ತಿಗಳ ಮುಂದುವರೆದ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾಗಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ ಎಂದು ಸೂಚನೆ ನೀಡಿದಾಗ, ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮುಂದುವರೆದ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪುನರ್ ಪರಿಶೀಲಿಸುತ್ತದೆ. ಯಾವುದೇ ಆಸ್ತಿಯ ಮುಂದುವರೆಸಿಕೊಂಡು ಬಂದ ದಾಖಲಿತ ಮೊಬಲಗು, ಅಥವಾ ಅದರ ನಗದು ಗಳಿಕೆಯ ಪ್ರಮಾಣವು ಅದರ ಮರುಗಳಿಕೆಯ ಮೊಬಲಗಿಗಿಂತ ಅಧಿಕವಾದಾಗ, ದುರ್ಬಲತೆಯ ನಷ್ಟವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇರಬಹುದಾದ ದುರ್ಬಲತೆ ನಷ್ಟವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿ ಹಾಗೂ ಋಣಮುಕ್ತತೆ ವೆಚ್ಚದ ಭಾಗವೆಂದು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ದುರ್ಬಲತೆಯ ನಷ್ಟವನ್ನು ಈ ಹಿಂದೆ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿರದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಯ ಮುಂದುವರಿಸಿಕೊಂಡು ಬಂದ ದಾಖಲಿತ ಮೊಬಲಗಿನ ದುರ್ಬಲತೆಯ ನಷ್ಟವನ್ನು, ಆ ಆಸ್ತಿಯ ಸವಕಳಿ ಅಥವಾ ಋಣಮುಕ್ತತೆಯ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿದ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಮೀರದ ಹಾಗೆ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಯ ಮುಂದುವರಿಸಿಕೊಂಡು ಬಂದ ದಾಖಲಿತ ಮೊಬಲಗಿನ ಪ್ರಮಾಣಕ್ಕೆ ಮಾತ್ರ ನಿವರ್ತನಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.

10 ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ

ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ವಿತರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಖರೀದಿ ದರ ಅಥವಾ ಅನುಸೂಚಿತ ನಿರ್ಧಾರಿತ ದರದಂತೆ (ನಿರ್ಧಾರಿತ ದರವನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಖರೀದಿ ದರ ಹಾಗೂ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರದಂತೆ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುವುದು) ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು.

ಉದ್ದೇಶಿತ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ಸಿದ್ಧವಾಗುವವರೆಗೂ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ನಿರ್ಮಾಣದ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಭರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಹಾಗೂ ಸಾಮಾನ್ಯ ಅನಿರ್ದಿಷ್ಟ/ಮೇಲು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಯೋಜನೆ ವಿಭಾಗದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ವ್ಯವಸ್ಥಿತ ಕ್ರಮಗಳ ಮೂಲಕ ಹಂಚಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಅಂತಿಮ ಕಾರ್ಯಸಮಪನಾ ವರದಿ ಅಥವಾ ತಾಂತ್ರಿಕ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿರುವಿಕೆಯ ವರದಿಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ನಂತರವಷ್ಟೇ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

11. ಸಾಲ ಪಡೆಯುವ ವೆಚ್ಚ

ಸಾಲದ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಕಂಪನಿಯು ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆಗಾಗಿ ಭರಿಸುವ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ. ಸಾಲ ಪಡೆಯುವ ವೆಚ್ಚಗಳು ನೇರವಾಗಿ ಆಸ್ತಿಯ ಸ್ವಾಧಿನತೆ, ನಿರ್ಮಾಣ ಅಥವಾ ಉತ್ಪಾದನೆಗೆ ನೇರವಾಗಿ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದು, ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳು ಉದ್ದೇಶಿತ ಬಳಕೆಗಾಗಿ/ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಸಿದ್ಧವಾಗುವವರೆಗಿನ ಅವಧಿಯವರೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯದ ಭಾಗವೆಂದು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇತರೆ ಸಾಲ ಪಡೆಯುವ ಎಲ್ಲಾ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಸಾಲವನ್ನು ಪಡೆದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಸಾಲದ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುವಾಗ, ವ್ಯವಹಾರದ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಪ್ರೀಮಿಯಂ/ ರಿಯಾಯಿತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿದ ನಂತರ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಬಡ್ಡಿ ದರದ ಮೂಲಕ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು.

12. ವಿದೇಶಿ ಕರೆನ್ಸಿಯಲ್ಲಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳು

ವಿದೇಶಿ ಕರೆನ್ಸಿಯಲ್ಲಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು, ಆ ವ್ಯವಹಾರದ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದ ವಿನಿಮಯ ದರದ ಪ್ರಕಾರ ದಾಖಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ವಿದೇಶಿ ಕರೆನ್ಸಿ ಹೆಸರಿನ ವಿತ್ತೀಯ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿ ವರದಿಯ ಅವಧಿಯ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಇದ್ದ ವಿನಿಮಯ ದರದಂತೆ ಕ್ರಿಯಾತ್ಮಕ ಕರೆನ್ಸಿಗೆ ಪರಿವರ್ತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಅಂತಹ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಂದ ಅಥವಾ ಇತ್ಯರ್ಥಗಳ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟವನ್ನು, ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ವಿತ್ತೀಯವಲ್ಲದ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಮತ್ತು ವಿತ್ತೀಯವಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ವಿದೇಶಿ ಕರೆನ್ಸಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಸರಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಚಾರಿತ್ರಿಕ ದರದಲ್ಲಿ ಅಳತೆಮಾಡಿ ವ್ಯವಹಾರದ ದಿನಾಂಕದಂದಿಗೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ವಿನಿಮಯ ದರದಲ್ಲಿ ಪರಿವರ್ತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

13. ರೆವಿನ್ಯೂ ಮಾನ್ಯತೆ

ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಕಂದಾಯ

1. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು (ಕ.ವಿ.ನಿ. ಆಯೋಗ) ಅನುಮೋದಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ದರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟವನ್ನು ಸಂಚಿತ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಲೆಡ್ಜರ್ ಖಾತೆಯನ್ನು ಇನ್ನೂ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ರೆವಿನ್ಯೂ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಅಂದಾಜು ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆಯ ನಿವ್ವಳ ರೆವಿನ್ಯೂವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುತ್ತದೆ/ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುತ್ತದೆ.
2. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ರೆವಿನ್ಯೂವನ್ನು ಎಚ್.ಟಿ. ಪ್ರವರ್ಗಕ್ಕೆ ವಾಸ್ತವಿಕ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಿದ ಬಿಲ್ ಮಾಡಿಲ್ಲದ ರೆವಿನ್ಯೂ ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್ ಹಾಗೂ ಎಲ್.ಟಿ. ಪ್ರವರ್ಗಕ್ಕೆ ಶೇ.75ರ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.
3. 10 ಎಚ್.ಪಿ.ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ಪ್ರವರ್ಗಕ್ಕೆ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್ತನ್ನು ಅಂದಾಜು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಈ ಅಂದಾಜು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರವು, ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಕೃಷಿ ಫೀಡರುಗಳಿಗೆ ಅಳವಡಿಸಿರುವ ಮಾಪಕದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಾದ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಆಧರಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ಇದು 10 ಎಚ್.ಪಿ.ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ಇಡೀ ಪ್ರವರ್ಗದಿಂದ ಹೊರತೆಗೆಯಲಾಗಿದೆ.

   ಪ್ರತಿ ಕೃಷೀ ಫೀಡರಿನಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ಎಚ್.ಪಿ.ಯ ಬಳಕೆಯನ್ನು, ಆ ಫೀಡರಿನಲ್ಲಿ ದಾಖಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಶೇ.10ರಷ್ಟನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ನಷ್ಟ ಎಂದು ಕಳೆದು ಮತ್ತು ಅದನ್ನು ಒಟ್ಟು ಸಂಪರ್ಕಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣದಿಂದ ಭಾಗಿಸಿ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ. ಮಾರಾಟದ ಅಂದಾಜಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಂದಾಯವನ್ನು ಆಯೋಗವು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸುವ ವಿದ್ಯುತ್ ದರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
4. ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕವಾಗಿ ಅಥವಾ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಕಾರ್ಯ ಚೌಕಟ್ಟಿನಡಿಯಲ್ಲಿ ಕವಿನಿ ಆಯೋಗದ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಸೇರ್ಪಡೆಗೊಂಡಿರುವ ಭವಿಷ್ಯದ ಆರ್ಥಿಕ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು, ಕವಿನಿ ಆಯೋಗದ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕ್ರಮಗಳಿಂದಾಗಿ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಸೇರ್ಪಡೆಗೊಂಡಾಗ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಆ ಪ್ರಮಾಣದ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಭರವಸಾಪೂರ್ವಕವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಬಹುದಾಗಿರುತ್ತದೆ.

   ವಿವಿಧ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಅಗತ್ಯತೆಗಳ ಸಹಿತ ಮಂಡಿಸಿದ ಸಂಬಂಧಿತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಸಾಧನೆಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವಾಗ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗವು ಅನುಮತಿಸಿದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಅಥವಾ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕ್ರಮಗಳ ಪರಿಣಾಮದಿಂದಾಗಿ ಕಂಪನಿಗೆ ಒದಗಬಹುದೆಂದು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿರುವ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿ/ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಸಂಚಿತ ಆಧಾರದ ಪ್ರಕಾರ ಆದರೆ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿಯ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಒಟ್ಟಾರೆಯಾಗಿ ಕ.ವಿ.ನಿ. ಆಯೋಗವು ಒದಗಿಬಂದ ಆಧಾರದ ಪ್ರಕಾರ ಅಂಗೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿ/ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳೆಂದು ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಇತರೆ ಆದಾಯ

1. ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಸೇವೆಗೆ ಪಡೆದ ಆದಾಯವನ್ನು ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡಿರುವ ಒಪ್ಪಂದ/ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
2. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಪ್ರಾಮಾಣಿಕ ಪಾವತಿ ಸಂಬಂಧಿತ ನಗದು ರಿಯಾಯಿತಿಯನ್ನು ಸಂಬಂಧಿತ ಪಾವತಿಗಳು ಇತ್ಯರ್ಥವಾದಾಗ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.
3. ಬಾಕಿ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಹಾಗೂ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ದರವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಕಾಲಮಿತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

14. ವಸೂಲಾಗದ ಹಾಗೂ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ

ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಎಚ್.ಟಿ. ಗ್ರಾಹಕರ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ಪ್ರಕರಣಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಮತ್ತು ಎಲ್.ಟಿ. ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಮಾಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ಪ್ರಯುಕ್ತ ವಿವಿಧ ಗ್ರಾಹಕರ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ (ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ–ಕುಟೀರಜ್ಯೋತಿ–ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟು ಸ್ಥಾಪನಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಆ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರ ಬಾಕಿ ಮೇಲೆ ಶೇ.4ರಂತೆ ವಸೂಲಾಗದ ಹಾಗೂ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ–ಕುಟೀರಜ್ಯೋತಿ–ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟು ಸ್ಥಾಪನಗಳ ಬಾಕಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ವಸೂಲಾಗದ ಹಾಗೂ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಅವಕಾಶ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

- 2 ವರ್ಷ ಹಾಗೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅವಧಿಯ ಬಾಕಿ : 75%
- 1 ರಿಂದ 2 ವರ್ಷದೊಳಗಿನ ಅವಧಿಯ ಬಾಕಿ : 50%
- 1 ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಯ ಬಾಕಿ : ಇಲ್ಲ

15. ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು

'ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್'ಯು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ದರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನವನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ಮಾಡಿರುವ ಅಂದಾಜುಗಳ ಪ್ರಕಾರ ರಜಾ ನಗದೀಕರಣದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರವನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆಯೇ ಹೊರತು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲಲ್ಲ.

ನಿವ್ವಳ ವಿವರಿತ ಸೌಲಭ್ಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ (ಆಸ್ತಿ)ವಿಷಯದಲ್ಲಿ, ಅವುಗಳ ಪುನರ್ ಲೆಕ್ಕಾಕ್ಕಾಚಾರವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದ ಎಲ್ಲಾ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ವಾಸ್ತವಿಕ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಗಳಿಕೆ ಹಾಗೂ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಪುನರ್ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳು ಹಾಗೂ ಯೋಜಿತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಮರುಗಳಿಕೆಗಳನ್ನು (ನಿವ್ವಳ ವಿವರಿತ ಸೌಲಭ್ಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ(ಆಸ್ತಿ)ಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಒಳಗೊಂಡ ಪುನರ್ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳನ್ನು ಅವು ಹಾಗೆ ಒದಗಿದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ ಮೂಲಕ ಗಳಿಸಿದ ಮೊಬಲಗಿಗೆ ಡೆಬಿಟ್ ಅಥವಾ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಎಂದು ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ತತ್‌ಕ್ಷಣವೇ ತೋರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಪುನರ್ ಲೆಕ್ಕಚಾರಗಳನ್ನು ತದನಂತರದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ಮರುವರ್ಗೀಕರಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

16. ಅವಕಾಶಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಾಸಂಗಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:

ಹಿಂದಿನ ವ್ಯವಹರಣೆಗಳ ನಿಮಿತ್ತ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಆ ನಿಮಿತ್ತವಾಗಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಸಮ್ಮತಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಅಂತಹ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಪಡಿಸಲಿಕ್ಕಾಗಿ ಸಂಪನ್ಮೂಲದ ಲಭ್ಯತೆಯು ಅವಶ್ಯವಾಗಿದ್ದು, ಆ ಮಟ್ಟಿಗೆ ತಾಂತ್ರಿಕ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಹಿಂದಿನ ಅನುಭವಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಒಂದು ಭರವಸಾಪೂರ್ವಕ ಅಂದಾಜನ್ನು ಒದಗಿಸಬಹುದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಹಣದ ಸಮಯಾಧಾರಿತ ಮೌಲ್ಯವು ಸಾಮಗ್ರಿಯಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಅಂತಹ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಅನ್ವಯವಾಗುವಲ್ಲೆಲ್ಲಾ, ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಭವಿಷ್ಯತ್ ಹಣ ಹರಿವನ್ನು ರಿಯಾಯಿತಿಗೊಳಿಸಿ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುವುದು. ರಿಯಾಯಿತಿಯನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸಿರುವೆಡೆ, ಉದ್ಭವಿತ ಕಾಲಾವಧಿಯ ನಿಮಿತ್ತ ಅವಕಾಶದ ಹೆಚ್ಚಳವನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಲಾಗುವುದು.

ಪ್ರಾಸಂಗಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ಧಾರದನ್ವಯ ಇತ್ಯರ್ಥಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇವನ್ನು ಪ್ರತಿ ಆಸ್ತಿ–ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ ದಿನಾಂಕದಂದು ಪರಿಶೀಲನೆಗೊಳಪಡಿಸಿ, ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಪ್ರಸಕ್ತ ಅಂದಾಜನ್ನು ಬಿಂಬಿಸಲು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

17. ಆದಾಯದ ಮೇಲೆ ತೆರಿಗೆ

ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ವೆಚ್ಚಗಳು ಪ್ರಸಕ್ತ ತೆರಿಗೆ ಹಾಗೂ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ ಮೂಲಕ ಇತರ ಸ್ವಾಮ್ಯದಲ್ಲಿ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುವುದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದಂತೆ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ವೆಚ್ಚವನ್ನು, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಪ್ರಸಕ್ತ ತೆರಿಗೆಯು, ಅಧಿಸೂಚಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಅಥವಾ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಸಮಗ್ರವಾಗಿ ಅಧಿಸೂಚಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ದರಗಳನ್ನು(ತೆರಿಗೆ ಕಾನೂನು)ಅನ್ವಯಿಸಿ ಆ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ತೆರಿಗೆಗೊಳಪಡುವ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ತೆರಿಗೆಯಾಗಿದ್ದು, ಇದು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ತೆರಿಗೆ ನಿಮಿತ್ತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿದವುಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯ ವಿಧಾನವನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಂಡು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇದು ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿನ ಮುಂದುವರಿಸಿಕೊಂಡು ಬಂದ ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಹಾಗೂ ಅದರ ತೆರಿಗೆ ಆಧಾರಗಳ ನಡುವೆ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ.

ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು ಸಿದ್ಧಿತಗೊಂಡಾಗ ಅಥವಾ ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಂಡಾಗ, ನಿರೀಕ್ಷಿತ ತೆರಿಗೆ ಅನ್ವಯದ ಪ್ರಕಾರ ಅಧಿಸೂಚಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಅಥವಾ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಸಮಗ್ರವಾಗಿ ಅಧಿಸೂಚಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ದರಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಬಳಕೆಗೊಳಪಡಿಸಬಹುದಾದಕ್ಕೆ ಇದಿರಾಗಿ ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ತೆರಿಗೆಗೊಳಪಡಬಹುದಾದ ಸಂಭಾವ್ಯ ಲಾಭವು ಲಭ್ಯವಿರಬಹುದೆಂಬುದಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಲಾಗುವುದು.

ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮುಂದುವರಿಸಿಕೊಂಡು ಬಂದ ದಾಖಲಿತ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಪ್ರತಿಯೊಂದು ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ, ಸಂಬಂಧಿತ ತೆರಿಗೆ ಸೌಲಭ್ಯವು ಸಿದ್ಧಿತಗೊಳ್ಳುವ ಸಂಭಾವ್ಯತೆ ಇಲ್ಲ ಎನ್ನುವ ಪ್ರಮಾಣಕ್ಕೆ ಇಳಿತಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.

18. ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿ:

ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪರೋಕ್ಷ ವಿಧಾನದ ಮೂಲಕ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ತೆರಿಗೆಗೂ ಮುನ್ನದ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ)ವನ್ನು ನಗದು ಸ್ವರೂಪದ್ದಲ್ಲದ ವ್ಯವಹರಣೆಗಳ ಫಲಿತಕ್ಕಾಗಿ, ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಅಥವಾ ಸಂಚಿತಗೊಂಡ ಹಿಂದಿನ ಅಥವಾ ಭವಿಷ್ಯದ ನಗದು ಸ್ವೀಕೃತಿ

ಅಥವಾ ಪಾವತಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ, ಹೂಡಿಕೆಯಿಂದ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಹಣ ಹರಿಯುವಿಕೆಯನ್ನು ಹೂಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದಾಯ ಅಥವಾ ಪಾವತಿಗಳ ವ್ಯವಹರಣೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ

19. ಆರ್ಥಿಕ ಲಿಖಿತಪತ್ರ:

ಆರ್ಥಿಕ ಲಿಖಿತಪತ್ರ

ಮೂಲದಿಂದ ಗಳಿಕೆಯಾಗಿರದ ಆರ್ಥಿಕ ಲಿಖಿತಪತ್ರಗಳ ವರ್ಗೀಕರಣ ಹೀಗಿದೆ:

ಮುಂದಿನವುಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿ

- ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಿಸಿದ ದರ
- ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯ
- ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯ

ಮುಂದಿನವುಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ

- ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಿಸಿದ ದರ
- ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯ

ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ

ಕಂಪನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ಲಿಖಿತಪತ್ರದ ಕರಾರುಬದ್ಧ ಪಕ್ಷಕಾರನಾದಾಗ, ಆರ್ಥಿಕ ಅಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿಯ ನಿರೂಪಣೆಯಲ್ಲಿ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಪ್ರಾರಂಭಿಕವಾಗಿ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸುವ ರೀತ್ಯಾ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸುತ್ತದೆ. ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆರ್ಥಿಕ ಲಿಖಿತಪತ್ರಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಉಳಿದ ಎಲ್ಲಾ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯ ಹಾಗೂ ನೇರವಾಗಿ ವಿಧಿಸಬಹುದಾದ ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಶುಲ್ಕಗಳಂತೆ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆರ್ಥಿಕ ಲಿಖಿತಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಕವಾಗಿ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದ ಪ್ರಕಾರ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿ, ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಆದಾಯ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ತೋರಿಸಲಾಗುವುದು.

ತದನಂತರದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳು

ಅರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳ ತದನಂತರದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳು ಮುಂದಿನಂತೆ ಅವುಗಳ ವರ್ಗೀಕರಣವನ್ನು ಆಧರಿಸಿರುತ್ತವೆ:

ಎ. ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಿಸಿದ ದರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

ಬಾಕಿ ಇರುವ ಅಸಲು ಮೊಬಲಗಿನ ಕಂತು ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ದಿನಾಂಕಗಳಂದು ನಗದು ಪಾವತಿಸುವಿಕೆಯ ನಿಮಿತ್ತ, ಕರಾರುಬದ್ಧ ನಗದು ಹರಿಯುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ಕರಾರುಬದ್ಧತೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಲು, ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವ್ಯವಹಾರಿಕ ನಮೂನೆಯಾಗಿ ಹೊಂದುವ ಉದ್ದೇಶವಿದ್ದಲ್ಲಿ, ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಿಸಿದ ದರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ,

ಬಿ. ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯಗಳ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಬಾಕಿ ಇರುವ ಅಸಲು ಮೊಬಲಗಿನ ಕಂತು ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ದಿನಾಂಕಗಳಂದು ನಗದು ಪಾವತಿಸುವಿಕೆಯ ನಿಮಿತ್ತ, ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮಾರಾಟ ಮಾಡಿ, ಕರಾರುಬದ್ಧ ನಗದು ಹರಿಯುವಿಕೆಯನ್ನು ಹೊಂದಲು, ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವ್ಯವಹಾರಿಕ ನಮೂನೆಯಾಗಿ ಹೊಂದುವ ಉದ್ದೇಶವನ್ನು ಸಾಧಿಸಿದ್ದಲ್ಲಿ, ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯಗಳ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಸಿ. ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:

ಮೇಲಿನ ಯಾವುದೇ ವರ್ಗದಲ್ಲಿ ಒಳಪಡಿಸಿರದ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ

ಅಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆ:

ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಆಸ್ತಿಗಳಿಂದ ನಗದು ಹರಿಯುವಿಕೆಯ ಕರಾರುಬದ್ಧ ಹಕ್ಕುಗಳು ಮುಕ್ತಾಯವಾದಾಗ ಅಥವಾ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಯ ಒಡೆತನದ ಸಹಿತ ಅದರ ಎಲ್ಲಾ ಅಪಾಯಕಾರಿ ಅಂಶಗಳು ಹಾಗೂ ಅದರ ಪ್ರತಿಫಲಗಳನ್ನು ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಂಡಾಗ ಮಾತ್ರ ಕಂಪನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಅಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿನ ಭಾದ್ಯತೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿದಾಗ ಅಥವಾ ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿದಾಗ ಅಥವಾ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸಿದಾಗ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಅಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಹಾಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಅದೇ ನೀಡಿಕೆದಾರರಿಂದ ಬೇರೊಂದು

ಷರತ್ತುಗಳೊಂದಿಗೆ ಬೇರೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಿಂದ ಬದಲಾಯಿಸಿದಾಗ ಅಥವಾ ಹಾಲಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಷರತ್ತುಗಳನ್ನು ಸಾಕಷ್ಟು ಮಾರ್ಪಾಡುಗೊಳಿಸಿದಾಗ, ಅಂತಹ ಬದಲಾವಣೆ ಅಥವಾ ಮಾರ್ಪಾಡುಗಳನ್ನು ಮೂಲ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಅಮಾನ್ಯವಾಗಿದೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಹೊಸ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯು ಹಾಗೂ ಆಯಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಆದಾಯ ನಿರೂಪಣಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

20. ಭೋಗ್ಯಗಳು:

ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಭೋಗ್ಯ

ಗೇಣೀದಾರರಾಗಿ

ಭೋಗ್ಯಕ್ಕೆ ನೀಡಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಒಡೆತನಗಳ ಅಪಾಯಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರತಿಫಲಗಳನ್ನು ಗೇಣೀದಾರರು ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ತಾನೇ ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಭೋಗ್ಯಗಳು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಭೋಗ್ಯದ್ದೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಭೋಗ್ಯದ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ಆದರೆ ಭೋಗ್ಯದ ಬಾಡಿಗೆಯ ಹೆಚ್ಚಳವನ್ನು ಸಾಮಾನ್ಯ ಬೆಲೆಯೇರಿಕೆದರ ಪ್ರಕಾರದ ವಿನಃ, ನೇರ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಭೋಗ್ಯದ ಷರತ್ತುಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ವೆಚ್ಚಗಳೆಂದು ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ಭೋಗ್ಯ

ಗೇಣೀದಾರರಾಗಿ

ಭೋಗ್ಯದಾರರು ಆರ್ಥಿಕ ಭೋಗ್ಯದಾರಿಕೆಗಳನ್ನು, ಭೋಗ್ಯಕ್ಕೆ ಪಡೆದ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ಪ್ರಕಾರ ಅಥವಾ ಕಡಿಮೆ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಭೋಗ್ಯಕ್ಕೆ ಪಡೆದ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿದ ಕನಿಷ್ಟ ಭೋಗ್ಯ ಪಾವತಿಗಳ ಪ್ರಸಕ್ತ ಮೌಲ್ಯದ ಪ್ರಕಾರ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಎಂದು ಆಸ್ತಿ–ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಬೇಕು. ಗೇಣೀದಾರರ ಯಾವುದೇ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ನೇರ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿ ಎಂದು ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಿದ ಮೊಬಲಗಿಗೆ ಸೇರ್ಪಡೆಯಾಗಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಭೋಗ್ಯದ ಕನಿಷ್ಟ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ಬಾಕಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಸಮನಾಗಿ ಹಂಚತಕ್ಕದ್ದು. ಆರ್ಥಿಕ ಭೋಗ್ಯದಾರಿಕೆಯು, ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಣದ ಅವಧಿಗೆ, ಸವಕಳಿಗೊಳಪಡಿಸಬೇಕಾದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸವಕಳಿ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಶುಲ್ಕಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶಕ್ಕೆ ಎಡೆ ಮಾಡಿಕೊಡುತ್ತದೆ.

21. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ:

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು, ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ಮೂಲಕ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಮಾಡುವ ಬಿಲ್ಲಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 131 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2003 ದಿನಾಂಕ 10ನೇ ಮೇ 2005 ಹಾಗೂ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹೊರಡಿಸುವ ತದನಂತರದ ಆದೇಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು, ತನ್ನ ಸರಬರಾಜಿನ ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕ ಸರಬರಾಜುದಾರರ ರೀಡಿಂಗನ್ನು ದಾಖಲಿಸುತ್ತದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ದಿನಾಂಕ 24.03.2010ರ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಪ್ರಮಾಣದ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ರವಾನಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ದಿನಾಂಕ 24.03.2010ರ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಒಟ್ಟು ಉತ್ಪಾದನಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಗೆ ಹಂಚಲ್ಪಟ್ಟ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣೆಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲು ಕಂಪನಿಯು ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುಗಳನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿದೆ:

(ಎ) ಇ.ಎಚ್.ಟಿ. ಗ್ರಾಹಕರ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ, ಇ.ಎಚ್.ಟಿ. ಗ್ರಾಹಕರ ಸ್ಥಾಪನದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಾದ ಬಳಕೆ (66 ಕೆವಿ ಹಾಗೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಸ್ಥಾಪನಗಳು)

(ಬಿ) ವಿವಿಧ ಉಪವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಿರುವ 11ಕೆವಿ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಲ್ಲಿ (ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುಗಳು) ದಾಖಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ.

ಸರ್ಕಾರದ ನೀತಿ ನಿರ್ಣಯ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದದ ನಿಬಂಧನೆಗಳು, ಕ.ವಿ.ನಿ. ಆಯೋಗ ಮತ್ತು ಕೇಂ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ, ತಡ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಬಡ್ಡಿ, ಪ್ರಕಟಣೆ ವೆಚ್ಚ, ಪಾವತಿಸಿದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚದ ಅಂಕಿಗಳನ್ನು "ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್" ಪ್ರಮಾಣದ ಮೇಲೆ ತಯಾರಿಸಿದ ಬಿಲ್ ಆಧರಿಸಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ವರ್ಗಾವಣೆಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಕಂಪನಿಯು ಬಿಲ್ ತಯಾರಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ, ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಗೆ ಸರಬರಾಜಾಗುತ್ತಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್‌ನಲ್ಲಿ 66ಕೆವಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ವೋಲ್ಟೇಜಿನ ಇ.ಎಚ್.ಟಿ. ಸರಬರಾಜೂ ಸಹ ಸೇರಿದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ಖರೀದಿಸಲ್ಪಡುವ ಇ.ಎಚ್.ಟಿ. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಮೇಲಿನ ಯಾವುದೇ ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಿಲ್ಲ.

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ತನ್ನ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 131 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2003, ದಿನಾಂಕ 10.05.2005ರ ಪ್ರಕಾರ ಹಾಗೂ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹೊರಡಿಸುವ ಆದೇಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ದಿನಾಂಕ 10.06.2005ರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕಗಳಿಂದ

ನೇರವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಸುತ್ತಿದೆ. ಹೀಗೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ/ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗೆ ಪಿ.ಪಿ.ಎ/ಕೇಂ.ವಿ.ನಿ.ಆ/ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆ./ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅನುಮೋದಿತವಾದ ವಾಣಿಜ್ಯ/ ಪೂರ್ವನಿರ್ಧಾರಿತ ದರವನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯಿಂದಾಗಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಬಿಂದುವಿನಿಂದ ಪ್ರಸರಣ ಬಿಂದುವಿನ ನಡುವೆ ಉಂಟಾಗುವ ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟವನ್ನು, ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಪ್ರಮಾಣಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಈ ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್/ ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ತಿಳಿಸುತ್ತದೆ.

22. ಲಾಭಾಂಶ :

ಯುಕ್ತವಾದ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ, ಆ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಷೇರುದಾರರು ಅಥವಾ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ಅನುಮೋದಿಸುವ ಪ್ರಕಾರ ಪಾವತಿಸಿದ/ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಲಾಭಾಂಶವನ್ನು ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

23. ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ:

ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆಯನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಆದಾಯದ ಗಳಿಕೆಯು ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುದಾರರಿಗೆ ವಿಧಿಸಬೇಕಾದ ತೆರಿಗೆಯ ನಂತರದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಗಳಿಕೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲು ಗಣಿಸಿರುವ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಯು, ಆ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಸರಾಸರಿ ಷೇರು ದರವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಾಗೆ ಆ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಸರಾಸರಿ ಷೇರು ಸಂಖ್ಯೆಗಳನ್ನು ಬೋನಸ್ ಪಾವತಿಗಾಗಿ: ಹಾಲಿ ಷೇರುದಾರರಿಗೆ ಹಕ್ಕುಭಾದ್ಯತೆಯ ಬೋನಸ್ ಷೇರು: ಷೇರು ವಿಭಜನೆ ಹಾಗೂ ಆ ವಿಭಜನೆಯ ನಿವರ್ತನದ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಪರಿಣಾಮವು ಇಳಿತಗೊಳ್ಳುವಿಕೆಗೆ ಅವಕಾಶವಾಗದ ಹೊರತು, ಇಳಿತಗೊಳ್ಳಬಹುದಾದ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿದ ನಂತರ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆಯನ್ನು, ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಗಳಿಕೆ ಎಂದು ಆಧರಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲ್ಪಡುತ್ತದೆ.

24. ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯ/ವೆಚ್ಚಗಳು:

ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯ/ಖರ್ಚಿನ ಮೊತ್ತವು ಕಂಪನಿಯ ವಹಿವಾಟಿನ ಶೇ.1% ಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿಲ್ಲದಿದ್ದರೆ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯ/ ಖರ್ಚುಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಖಾತೆಗಳನ್ನು ಅದಕ್ಕಾಗಿ ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

(ಸಿಐಎನ್:ಯು04010ಕೆಎ2002ಎಸ್‌ಜಿಸಿ030438)

ದಿನಾಂಕ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಆಸ್ತಿ–ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ

ಮೊಬಲಗು (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020 ರಂದಿಗೆ ಇರುವುದು (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019 ರಂದಿಗೆ ಇರುವುದು (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)
	ಆಸ್ತಿಗಳು			
1	**ಪ್ರಚಲಿತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು**			
(ಎ)	ಸ್ವತ್ತು, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಉಪಕರಣ	2.3	12,910.83	10,663.51
(ಬಿ)	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ	2.4	1,010.50	1,276.76
(ಸಿ)	ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳು	2.3	22.46	69.51
(ಡಿ)	ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು			
(i)	ಹೂಡಿಕೆ–ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್.ನಲ್ಲಿ	2.5	0.01	10.01
(ii)	ಸಾಲಗಳು	2.6	907.89	844.96
(ಎಫ್)	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು (ನಿವ್ವಳ)	2.7	-	-
(ಜಿ)	ಇತರೆ ಪ್ರಚಲಿತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು	2.8	417.09	602.33
	ಒಟ್ಟು (1)		**15,268.78**	**13,467.08**
2	**ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು**			
(ಎ)	ತಪಶೀಲು	2.9	241.23	218.47
(ಬಿ)	ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು			
(i)	ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	2.10	8,525.20	7,194.85
(ii)	ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದಿಗೆ ಸಮನಾದವುಗಳು	2.11	73.59	118.56
(iii)	ಬ್ಯಾಂಕಿನೊಂದಿಗೆ ಇತರ ಶಿಲ್ಕುಗಳು	2.11 A	102.48	107.18
(iv)	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	2.12	1,139.03	1,705.50
(ಡಿ)	ಇತರೆ ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು	2.13	26.00	21.89
	ಒಟ್ಟು (2)		**10,107.53**	**9,366.45**
3	ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳು	2.14	42.99	37.88
	ಒಟ್ಟು (3)		**42.99**	**37.88**
4	**ಒಟ್ಟಾರೆ ಆಸ್ತಿಗಳು (1+2+3)**		**25,419.31**	**22,871.41**
5	ನಿಯಂತ್ರಿತ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳು	2.15	3,957.39	2,367.44
	ಒಟ್ಟಾರೆ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಲೆಕ್ಕದ ಶಿಲ್ಕು (4+5)		**29,376.70**	**25,238.86**
II	**ಈಕ್ವಿಟಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**			
1)	ಈಕ್ವಿಟಿ			
(ಎ)	ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	2.16	1,343.54	546.92
(ಬಿ)	ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ		-1.16	-147.67
(ಸಿ)	ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಮೊಬಲಗು		273.44	796.62
	ಒಟ್ಟು (1)		**1,615.82**	**1,195.87**
2)	**ಪ್ರಚಲಿತವಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**			
(ಎ)	ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
(i)	ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	2.17	5,493.62	4,356.20
(ii)	ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	2.18	4,582.21	4,239.61
(ಬಿ)	ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು	2.19	83.95	75.05
(ಸಿ)	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ	2.20	3,603.74	3,247.23
(ಡಿ)	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ (ನಿವ್ವಳ)	2.7	269.77	289.54
(ಇ)	ಇತರೆ ಪ್ರಚಲಿತವಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	2.21	266.95	255.17
	ಒಟ್ಟು (2)		**14,300.23**	**12,462.80**
3)	**ಪ್ರಚಲಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**			
(ಎ)	ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
(i)	ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	2.22	4,836.01	3,953.42
(ii)	ವ್ಯವಹಾರ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಪಾವತಿಗಳು	2.23	7,062.04	6,269.44
(iii)	ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	2.24	945.52	818.49
(ಬಿ)	ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು	2.25	15.40	14.07
(ಸಿ)	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ	2.20	241.21	202.80
(ಡಿ)	ಚಾಲಿತ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	2.26	37.35	37.64
(ಇ)	ಇತರೆ ಪ್ರಚಲಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	2.27	323.12	284.31
	ಒಟ್ಟು (3)		**13,460.64**	**11,580.18**
4.	**ಒಟ್ಟು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (2+3)**		**27,760.88**	**24,042.99**
5.	**ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (1+4)**		**29,376.70**	**25,238.86**

ವೈದೀಶ್ವರನ್ ಅಂಡ್ ಕಂಪನಿ, ಎಲ್.ಎಲ್.ಪಿ.
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್
ಎಫ್‌ಆರ್‌ಎನ್ 004494ಎಸ್/ಎಸ್200037

ಮಂಡಳಿ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/–
(ಚಾ.ಅ. ಎಸ್.ವೈದ್ಯನಾಥನ್)
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯ ಸಂಖ್ಯೆ: 021627

ಸಹಿ/–
(ಕೆ.ಟಿ.ಹಿರಿಯಣ್ಣ)
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ಸಹಿ/–
(ಡಾ॥ ಚೇತನ್ ಆರ್.ಸಿ)
ಸಿ.ಎಫ್.ಒ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಹಣಕಾಸು)
(ಡಿಐಎನ್:07536608)

ಸಹಿ/–
(ಎಂ.ಬಿ.ರಾಜೇಶ್ ಗೌಡ)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
(ಡಿಐಎನ್:06917336)

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ : 08-12-2020

ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

(ಸಿಐಎನ್:ಯು04010ಕೆಎ2002ಎಸ್‌ಜಿಸಿ030438)

ದಿನಾಂಕ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಂತೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಪಟ್ಟಿ

ಮೊಬಲಗು (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020 ರಂದಿಗೆ ಇರುವುದು (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019ರಂದಿಗೆ ಇರುವುದು (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)
I	**ಆದಾಯ**			
	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಆದಾಯ	2.28	21,170.69	19538.74
	ಇತರೆ ಆದಾಯ	2.29	480.23	584.65
	ಒಟ್ಟು ಆದಾಯ		**21,650.92**	**20,123.39**
II	**ವೆಚ್ಚಗಳು**			
	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	2.30	19,345.35	18,714.60
	ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	2.31	113.83	128.87
	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯ ವೆಚ್ಚಗಳು	2.32	1,513.41	1,364.83
	ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳು	2.33	902.50	802.09
	ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಋಣಮುಕ್ತತೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	2.34	753.53	530.18
	ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	2.35	459.91	346.30
	ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚಗಳು		**23,088.53**	**21,886.88**
III	**ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ**		**(1,437.60)**	**(1,763.49)**
	ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳು	2.36	**-**	**0.00**
IV	**ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ**		**(1,437.60)**	**(1,763.49)**
V	**ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು**			
	ಪ್ರಸಕ್ತ ತೆರಿಗೆ		**25.60**	**9.30**
	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ		**(19.77)**	**221.11**
VI	**ನಿಯಂತ್ರಿತ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕ ಶಿಲ್ಕಿನಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಅವಧಿಗೆ ಲಾಭ**		**(1,443.43)**	**(1,993.90)**
	ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕ ಶಿಲ್ಕಿನಲ್ಲಿ ನಿವ್ವಳ ಬದಲಾವಣೆ	2.37	1,589.94	2,078.67
	ಆ ಅವಧಿಗೆ ಲಾಭ ಹಾಗೂ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕ ಶಿಲ್ಕಿನಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ		**146.51**	**84.77**
	ಇದಕ್ಕೆ ಕಾರಣವಾಗಿದೆ :			
	ಸಂಸ್ಥೆಯ ಈಕ್ವಿಟಿ ಹಿಡುವಳಿದಾರರು		**146.51**	**84.77**
	ನಿಯಂತ್ರಿಸಲಾಗದ ಬಡ್ಡಿ			
	ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ :			
	ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ತರುವಾಯ ಪುನರ್ವರ್ಗೀಕರಿಸದ ಅಂಶಗಳು			
	ನಿವ್ವಳ ವಿವರಿತ ಲಾಭದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಮರುಪರಿಶೀಲನೆ			
VII	**ಆ ಅವಧಿಗೆ ಒಟ್ಟಾರೆ ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ / (ನಷ್ಟ), ತೆರಿಗೆಯ ನಿವ್ವಳ**		**0.00**	**0.00**
VIII	**ಆ ಅವಧಿಗೆ ಒಟ್ಟಾರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ**		**146.51**	**84.77**
IX	ನಿಯಂತ್ರಣದ ನಿವ್ವಳ ಬದಲಾವಣೆಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ (ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)			
	ಮೂಲ		(15.27)	(36.46)
	ದುರ್ಬಲಗೊಂಡ			
X	ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)			
	ಮೂಲ		1.55	1.55
	ದುರ್ಬಲಗೊಂಡ			

ವೈದೀಶ್ವರನ್ ಅಂಡ್ ಕಂಪನಿ, ಎಲ್.ಎಲ್.ಪಿ.
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
ಎಫ್‌ಆರ್‌ಎನ್ 004494ಎಸ್/ಎಸ್200037

ಮಂಡಳಿ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-	ಸಹಿ/-	ಸಹಿ/-	ಸಹಿ/-
(ಚಾ.ಅ. ಎಸ್.ವೈದ್ಯನಾಥನ್)	**(ಕೆ.ಟಿ.ಹಿರಿಯಣ್ಣ)**	**(ಡಾ॥ ಚೇತನ್ ಆರ್.ಸಿ)**	**(ಎಂ.ಬಿ.ರಾಜೇಶ್ ಗೌಡ)**
ಪಾಲುದಾರರು	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ	ಸಿ.ಎಫ್.ಒ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಹಣಕಾಸು)	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
ಸದಸ್ಯ ಸಂಖ್ಯೆ: 021627		(ಡಿಐಎನ್:07536608)	(ಡಿಐಎನ್:06917336)

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ : 08-12-2020

ದಿನಾಂಕ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಂತೆ ನಗದು ಹರಿವಿನ ಪಟ್ಟಿ

ಮೊಬಲಗು(ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	2020ರ ಮಾರ್ಚ್ 31ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)	2019ರ ಮಾರ್ಚ್ 31ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)
ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಗದು ಹರಿವು		
ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚೆ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ	152.34	315.18
ಹೊಂದಾಣಿಕೆ :		
ಸವಕಳಿ	994.74	732.98
ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚ	870.11	704.26
ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಅವಕಾಶದಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ	58.62	8.83
ಅನುದಾನಿತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯ ನಿವರ್ತನ (ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ)	(241.21)	(202.80)
ಇತರೆ ಆದಾಯ		
ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ	(5.83)	(230.41)
ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಂಡವಾಳದ ಬದಲಾವಣೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಲಾಭ	**1,828.77**	**1,328.04**
ಹೊಂದಾಣಿಕೆ :		
ತಪಶೀಲುಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	(22.76)	(22.75)
ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ	(1,388.97)	(1,113.03)
ಸಾಲ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಪ್ರಚಲಿತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ	122.30	(42.87)
ಬ್ಯಾಂಕಿನೊಂದಿಗೆ ಇತರ ಶಿಲ್ಕುಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	4.70	(22.10)
ಇತರೆ ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	(1,032.69)	(1,718.31)
ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	38.51	(120.58)
ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	(7.99)	293.49
ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವ್ಯವಹಾರ	792.60	2,606.98
ಇತರ ಪ್ರಚಲಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	42.02	56.83
ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ	1.32	(3.51)
ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ	8.89	3.73
ಇತರೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ	342.60	529.86
ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಂಡವಾಳದ ಬದಲಾವಣೆಯ ನಂತರ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಲಾಭ	**729.31**	**1,775.78**
ಅಸಾಮಾನ್ಯ ಅಂಶಗಳು–ಒದಗಿಬಂದ ಸಹಾಯಧನ		
ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಿವ್ವಳ ನಗದಿನ ಒಳಹರಿವು	**729.31**	**1,775.78**
ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಗದು ಹರಿವು		
ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ (ನಿವ್ವಳ)	(2,953.80)	(2,552.06)
ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ	266.26	(87.96)
ಹೂಡಿಕೆಗಳು	10.00	-
ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಿವ್ವಳ ನಗದಿನ ಹೊರಹರಿವು	**(2,677.54)**	**(2,640.02)**
ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಗದು ಹರಿವು		
ಬಂಡವಾಳ/ಷೇರು ಠೇವಣಿ ಲೆಕ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳು		
ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	273.44	140.20
ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	1,137.42	603.10
ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	882.58	188.70
ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ/ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಪ್ರಚಲಿತ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	85.01	144.58
ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚ	(870.11)	(704.26)
ಗ್ರಾಹಕರ ಆಸ್ತಿಯಿಂದ ವಂತಿಗೆ	394.91	493.82
ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಲಭ್ಯವಿರುವ ನಿವ್ವಳ ನಗದು	**1,903.26**	**866.14**
ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸಮನಾದವುಗಳಲ್ಲಿ ನಿವ್ವಳ ಬದಲಾವಣೆ–	**(44.97)**	**1.90**
ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನಗದು [(ಎ)+(ಬಿ)+(ಸಿ)]		
ಕೂಡಿ: ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸಮನಾದವುಗಳು	118.56	116.66
	73.59	118.56
ಮುಕ್ತಾಯ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸಮನಾದವುಗಳು :	**73.59**	**118.56**

ವೈದೀಶ್ವರನ್ ಅಂಡ್ ಕಂಪನಿ, ಎಲ್.ಎಲ್.ಪಿ.
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
ಎಫ್ಆರ್ಎನ್ 004494ಎಸ್/ಎಸ್200037

ಮಂಡಳಿ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/–
(ಚಾ.ಅ. ಎಸ್.ವೈದ್ಯನಾಥನ್)
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯ ಸಂಖ್ಯೆ: 021627

ಸಹಿ/–
(ಕೆ.ಟಿ.ಹಿರಿಯಣ್ಣ)
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ಸಹಿ/–
(ಡಾ॥ ಚೇತನ್ ಆರ್.ಸಿ)
ಸಿ.ಎಫ್.ಒ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಹಣಕಾಸು)
(ಡಿಐಎನ್:07536608)

ಸಹಿ/–
(ಎಂ.ಬಿ.ರಾಜೇಶ್ ಗೌಡ)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
(ಡಿಐಎನ್:06917336)

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ : 08-12-2020

ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

ನಿಗಮ ಕಚೇರಿ, 4ನೇ ಮಹಡಿ, ಕೆ.ಆರ್. ವೃತ್ತ, ಬೆಂಗಳೂರು–560001

(ಸಿಐಎನ್:ಯು04010ಕೆಎ2002ಎಸ್‌ಜಿಸಿ030438)

2020ರ ಮಾರ್ಚ್ 31ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಂತೆ ಈಕ್ವಿಟಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳ ಪಟ್ಟಿ

ಎ. ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ

ಮೊಬಲಗು (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

	2020ರ ಮಾರ್ಚ್ 31 ರಂದು ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು	2019ರ ಮಾರ್ಚ್ 31 ರಂದು ಇದ್ದ ಶಿಲ್ಕು
	1,343.54	546.92

ಬಿ. ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ

ಮೊಬಲಗು (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚುವರಿ	ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಹಣ	ಒಟ್ಟು
	ಉಳಿಸಿಕೊಂಡ ಗಳಿಕೆಗಳು		
ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆ ಅವಧಿಯ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಪುನರಾವರ್ತಿತ ಶಿಲ್ಕು	(147.67)	796.62	648.95
ಆ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟಾರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ	146.51	273.44	419.95
ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಹಣ		-	-
ವಿತರಿಸಿದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ		(796.62)	(796.62)
ಲಾಭಾಂಶಗಳು		-	-
ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು		-	-
ಸಾಮಾನ್ಯ ಮೀಸಲಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ್ದು		-	-
2020ರ ಮಾರ್ಚ್ 31 ರಂದು ಇದ್ದ ಶಿಲ್ಕು	**(1.16)**	**273.44**	**272.28**

ವೈದೀಶ್ವರನ್ ಅಂಡ್ ಕಂಪನಿ, ಎಲ್.ಎಲ್.ಪಿ.
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
ಎಫ್‌ಆರ್‌ಎನ್ 004494ಎಸ್/ಎಸ್200037

ಸಹಿ/–
(ಚಾ.ಅ. ಎಸ್.ವೈದ್ಯನಾಥನ್)
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯ ಸಂಖ್ಯೆ: 021627

ಮಂಡಳಿ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/–
(ಕೆ.ಟಿ.ಹಿರಿಯಣ್ಣ)
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ಸಹಿ/–
(ಡಾ॥ ಚೇತನ್ ಆರ್.ಸಿ)
ಸಿ.ಎಫ್.ಒ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಹಣಕಾಸು)
(ಡಿಐಎನ್:07536608)

ಸಹಿ/–
(ಎಂ.ಬಿ.ರಾಜೇಶ್ ಗೌಡ)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
(ಡಿಐಎನ್:06917336)

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ : 08-12-2020

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.3: ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಉಪಕರಣಗಳು

ಎ. ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಉಪಕರಣಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

		ಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳು										ಬಳಕೆಗಾಗಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳು		ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳು		
ವಿವರಗಳು	ಆಸ್ತಿಯ ವರ್ಗ	ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಹಕ್ಕುಗಳು	ಕಟ್ಟಡಗಳು	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು(ಪೈಪ್ ಲೈನ್, ಚರಂಡಿ, ಒಳಚರಂಡಿ, ನೀರು ಸುಬರಾಜು)	ಇತರೆ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ	ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಕಾರ್ಯಜಾಲ	ವಾಹನಗಳು	ಪೀಠೋಪಕರಣ ಹಾಗೂ ಜೋಡಣೆಗಳು	ಕಚೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳು	ಒಟ್ಟು	ಸ್ಥಾವರ/ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ/ಮಾರ್ಗಗಳು& ಕೇಬಲ್ಲುಗಳು/ವಾಹನಗಳು ಇತ್ಯಾದಿ	ಒಟ್ಟು	ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಹಕ್ಕುಗಳು	ತಂತ್ರಾಂಶ ಹಾಗೂ ತಂತ್ರಾಂಶ ಹಕ್ಕುಗಳು	ಒಟ್ಟು
	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	**10.1**	**10.2**	**10.3**	**10.4**	**10.5**	**10.6**	**10.7**	**10.8**	**10.9**		**16.2**		**10.1**	**18.1**	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
ಒಟ್ಟಾರೆ ಮುಂದಕ್ಕೊಯ್ದ ಮೌಲ್ಯ	1.4.2019ರಂದು ಇದ್ದ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	**12.01**	**257.79**	**5.65**	**4.35**	**3,029.15**	**11,140.57**	**33.93**	**19.55**	**18.70**	**14,521.71**	**64.59**	**14,586.30**	**5.96**	**183.88**	**189.84**
	ಸೇರ್ಪಡೆಗಳು	2.62	58.31	1.62	0.69	1017.13	2283.27	1.26	1.47	1.25	3367.63	7.11	3374.74	0.00	16.14	16.14
	ಕಡಿತಗಳು	0.00	0.01	0.00	0.00	237.02	86.96	0.87	0.48	0.25	325.58	0.00	325.58	0.00	7.85	7.85
	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು	**14.62**	**316.10**	**7.27**	**5.04**	**3809.27**	**13336.88**	**34.32**	**20.55**	**19.70**	**17635.45**	**71.70**	**17635.45**	**5.96**	**192.16**	**198.12**
ಸವಕಳಿ	**ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ**	12.1	12.2	12.3	12.4	12.5	12.6	12.7	12.8	12.9	ಒಟ್ಟು		ಒಟ್ಟು	12.1	18	ಒಟ್ಟು
	1.4.2019ರಂದು ಇದ್ದ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	**0.00**	**37.59**	**2.30**	**0.51**	**780.52**	**3066.72**	**17.72**	**8.10**	**6.41**	**3919.86**	**0.00**	**3919.86**	**4.00**	**116.32**	**120.33**
	ಸೇರ್ಪಡೆಗಳು	0.00	8.92	0.37	0.16	208.44	631.80	1.93	1.05	1.13	853.80	2.72	856.53	0.01	64.62	64.63
	ಕಡಿತಗಳು	0.00	0.16	0.00	0.00	15.41	35.47	0.20	0.43	0.10	51.76	0.00	51.76	0.00	9.30	9.30
	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು	**0.00**	**46.35**	**2.67**	**0.66**	**973.55**	**3663.05**	**19.45**	**8.72**	**7.44**	**4721.91**	**2.72**	**4724.63**	**4.01**	**171.64**	**175.66**
ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿ	31.3.2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	14.62	269.74	4.60	4.37	2835.72	9673.83	14.87	11.82	12.26	12841.85	68.98	12910.83	1.94	20.52	22.46
ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿ	31.3.2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	12.01	220.20	3.35	3.85	2248.63	8073.86	16.21	11.46	12.29	10601.85	64.59	10666.43	1.96	67.55	69.51

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

1. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಕಟ್ಟಡಗಳೆಂದರೆ ಹಂಚಿಕೊಂಡಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳು
2. ಸೇರ್ಪಡೆಯು ಮರುಪಡೆಯುವಿಕೆಯ ನಂತರ ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.
3. ಕಡಿತವು ಮರುಪಡೆಯುವಿಕೆಗಾಗಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ವಗಾವಣೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.
4. ಆಸ್ತಿಗಳ ಸೇರ್ಪಡೆ/ಕಳಚುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ತದನಂತರದ ಸವಕಳಿಯು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದು :
   ಎ) ಅಂತರ ಘಟಕ ವರ್ಗಾವಣೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಅಂಶಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.4 : ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು

2020ರ ಮಾರ್ಚ್ 31ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
1	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ	994.05	1,253.78
2	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು	2.79	2.94
3	ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ	13.67	20.04
	ಒಟ್ಟು	**1,010.50**	**1,276.76**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.5 : ಹೂಡಿಕೆ

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ವ್ಯವಹಾರವಲ್ಲದ ಹೂಡಿಕೆಗಳು–ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ– ಕಂಪನಿಯು ರೂ.1000/–ಮುಖಬೆಲೆಯ 100 ಷೇರುಗಳನ್ನು ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್.ನಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆಯ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದೆ.	0.01	10.01
ಒಟ್ಟು	**0.01**	**10.01**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.6: ಸಾಲಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸದ, ಒಳ್ಳೆಯದೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ		
ಎ) ರೈಲ್ವೆ ಹಾಗೂ ಇತರರೊಂದಿಗೆ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳು	44.24	44.90
ಬಿ) ಸರಬರಾಜುದಾರರು ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ನಗದು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	-	-
ಸಿ) ಜುರಾಲಾ ಹೈಡ್ರೋ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ಯೋಜನೆಯೊಂದಿಗೆ ಠೇವಣಿ	14.00	14.00
ಡಿ) ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು – ಇತರೆ	849.65	786.06
ಒಟ್ಟು	**907.89**	**844.96**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.7: ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	269.77	289.54
ಒಟ್ಟು	**269.77**	**289.54**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.8: ಇತರೆ ಪ್ರಚಲಿತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಎ) ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ಮುಂಗಡಗಳು	14.03	8.49
ಬಿ) ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಮುಂಗಡಗಳು	333.19	526.55
ಸಿ) ಆಕ್ಷೇಪಣೆಯೊಂದಿಗೆ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	69.87	67.29
ಒಟ್ಟು	**417.09**	**602.33**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.9: ತಪಶೀಲುಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
1) ಉಗ್ರಾಣ, ಬಿಡಿ ಹಾಗೂ ಸಡಿಲ ಭಾಗಗಳು (ದಾಸ್ತಾನನ್ನು ನಿಗದಿತ ದರದಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ)		
(ಎ) ಸಾಮಗ್ರಿ ದಾಸ್ತಾನು ಲೆಕ್ಕ	220.81	204.84
ಕೂಡಿ/ಕಳೆದು: ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯ (ಹೆಚ್ಚುವರಿ)/ಕೊರತೆ	2.62	2.75
(ಬಿ) ಸಾಮಗ್ರಿ ಕೈಹಣ ಲೆಕ್ಕ	12.46	7.03
(ಸಿ) ಇತರೆ ಸಾಮಗ್ರಿ ಲೆಕ್ಕ	5.34	3.85
ಒಟ್ಟು	**241.23**	**218.47**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.10: ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಸುರಕ್ಷಿತ, ಒಳ್ಳೆಯದೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ	4,345.39	3,358.96
ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ, ಒಳ್ಳೆಯದೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ	4,179.81	3,835.89
ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ	1,203.21	1,144.59
ಒಟ್ಟು	**9,728.41**	**8,339.44**
ಕಳೆದು : ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	1,203.21	1,144.59
ಒಟ್ಟು	**8,525.20**	**7,194.85**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.11: ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದಿಗೆ ಸಮನಾದವುಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದಿಗೆ ಸಮನಾದವುಗಳು		
i) ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕು		
ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ	33.32	36.08
ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ಹಣ	3.42	29.15
ii) ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿರುವ ಇತರೆ ಶಿಲ್ಕು		
ವಾಯಿದೆ ಠೇವಣಿ		
ಮೂರು ತಿಂಗಳುಗಳಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಮುಕ್ತಾಯ ಅವಧಿಯ ಠೇವಣಿಗಳು	36.84	53.30
iii) ಕಚೇರಿಯಲ್ಲಿರುವ ಅಂಚೆ ಚೀಟಿಗಳು	**0.02**	**0.02**
ಒಟ್ಟು (i)+(ii)+(iii)	**73.59**	**118.56**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.11 ಎ: ಬ್ಯಾಂಕಿನೊಂದಿಗೆ ಇತರೆ ಶಿಲ್ಕುಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
1) ಮೂರು ತಿಂಗಳುಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಮುಕ್ತಾಯ ಅವಧಿಯ ಠೇವಣಿಗಳು	102.48	107.18
ಒಟ್ಟು	102.48	107.18

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.12 : ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಂದ ವಸೂಲು ಮಾಡಬೇಕಾದ ಮೊಬಲಗು		
ಹಾಲಿ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಂದ ವಸೂಲು ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	1.33	2.34
ಮಾಜಿ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಂದ ವಸೂಲು ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	3.79	3.80
ಕಳ್ಳತನ ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಕಡಿಮೆ ಕಂಡುಬಂದ ಹಣ–ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವುದು	1.13	1.16
ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಂದ ವಸೂಲು ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು–ಬಳಕೆಯಾಗಿರದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಹಿಂತಿರುಗಿಸದಿರುವುದು/ಅಧಿಕ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಪಡೆದಿರುವುದು	12.45	7.86
ನಿಗಮದ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ದುರಸ್ತಿಗಾಗಿ ವಿತರಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು/ಮಾಪಕಗಳು ಇತ್ಯಾದಿ.	0.01	0.59
ಉಪ ಮೊತ್ತ	**18.70**	**15.76**
ಕಳೆದು : ಮಾಜಿ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಂದ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ವಸೂಲಾತಿಗೆ ಅವಕಾಶ	14.44	6.41
ಒಟ್ಟು	**4.26**	**9.35**
ಸಹ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ನಗದು–ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು	635.85	691.68
ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲೆ ಬಾಕಿ ಇರದ ಆದರೆ ಸಂಚಿತಗೊಂಡ ಬಡ್ಡಿ (ಬ್ಯಾಂಕ್ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡು)	16.68	18.56
ವ್ಯಾವಹಾರಿಕ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಕೇಂದ್ರಕಚೇರಿಗೆ ಸಂದಾಯಗಳು	(5.39)	(5.49)
ಮುಖ್ಯ ಕಚೇರಿಯಿಂದ ವ್ಯವಹಾರ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗಾವಣೆಗಳು–ಕೆನರಾಬ್ಯಾಂಕ್	0.42	
ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	60.63	45.78
ಅಂತರ ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ ಮತ್ತು ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕಗಳು	426.59	945.62
ಒಟ್ಟು	**1,139.03**	**1,705.50**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.13: ಇತರೆ ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಸಾಲ ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡ (ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ, ಒಳ್ಳೆಯದೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವ)		
ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ಸಾಲ ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡ – ವೇತನ ಮುಂಗಡ		
ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ಸಾಲ ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡ – ಪ್ರಯಾಣ ಮುಂಗಡ	0.22	0.21
ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ಸಾಲ ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡ–ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚ ಮುಂಗಡ	2.77	2.24
ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಎದುರಾಗಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ಮುಂಗಡ	1.12	5.27
ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ಸಾಲ ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡ – ಹಬ್ಬದ ಮುಂಗಡ	4.50	0.99
ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ಇತರೆ ಸಾಲ ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡಗಳು	-	0.03
ಉಪ ಮೊತ್ತ	**8.61**	**8.74**
ಪಿಂಚಣಿ/ಅನುದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ನಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು	14.88	13.02
ಪೂರ್ವಸಂದಾಯಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು	2.51	0.13
ಒಟ್ಟು	**26.00**	**21.89**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.14: ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಉಳಿಸಿಕೊಂಡ ಆಸ್ತಿಗಳು (ನಿರುಪಯುಕ್ತಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳು)

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಎ) ನಿರುಪಯುಕ್ತಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯ	42.99	37.88
ಒಟ್ಟು	**42.99**	**37.88**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.15 : ನಿಯಂತ್ರಿತ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ನಿಯಂತ್ರಿತ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಡೆಬಿಟ್ ಶಿಲ್ಕು	3,957.39	2,367.44
ಒಟ್ಟು	**3,957.39**	**2,367.44**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.16 : ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಅಧಿಕೃತ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ		
ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು		
ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೌಲ್ಯ ರೂ.10/–ರಂತೆ 200,00,00,000 (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ–100,00,00,000) ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು	2,000	1,000
ವಿತರಿಸಿದ, ಚಂದಾದಾರವಾದ ಹಾಗೂ ಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಷೇರುಗಳು		
ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೌಲ್ಯ ರೂ.10/–ರಂತೆ 1343535100 (ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019: 54,69,15,100) ಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು	1,343.54	546.92
ಒಟ್ಟು	**1,343.54**	**546.92**

ಮತ್ತಷ್ಟು ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು:

1. **ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳಿಗೆ ಲಗತ್ತಿಸಲಾದ ನಿಯಮಗಳು ಹಾಗೂ ಹಕ್ಕುಗಳು: ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳಿಗೆ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ನಿಯಮಗಳು ಅಥವಾ ಹಕ್ಕುಗಳನ್ನು ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.**
2. **ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಶೇಕಡಾ 5ಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಷೇರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುದಾರರ ವಿವರಗಳು**

ಮೊಬಲಗು: ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31.3.2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಶೇಕಡಾವಾರು ಹಿಡುವಳಿ	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಶೇಕಡಾವಾರು ಹಿಡುವಳಿ
ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೌಲ್ಯ ರೂ.10/–ರಂತೆ ಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ರಾಜ್ಯಪಾಲರು, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	1,34,35,35,100	99.99%	54,68,65,100	99.99%
ಪ್ರಧಾನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಗಳು, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ	-	-	-	-

3. **ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಇದ್ದ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳದ ಸಂಖ್ಯೆ ಹಾಗೂ ಮೊಬಲಗಿನ ಲೆಕ್ಕ ಸಮನ್ವಯ**

ಮೊಬಲಗು: ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31.3.2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ
ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಷೇರುಗಳು	54,69,15,100	5,46,91,51,000	54,69,15,100.00	5,46,91,51,000
ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹಂಚಿಕೆಯಾದ ಷೇರುಗಳು	79,66,20,000	7,96,62,00,000	-	-
ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮರಳಿ ಪಡೆದ ಷೇರುಗಳು			-	-
ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಷೇರುಗಳು	**1,34,35,35,100**	**13,43,53,51,000**	**54,69,15,100.00**	**5,46,91,51,000**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.17 - ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು		
ವಾಯಿದೆ ಸಾಲಗಳು : ಇವರಿಂದ		
ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು (ಕೆಳಗಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.17ಎ ಗಮನಿಸಿ)	1,913.61	1,580.87
ಇತರರು (ಕೆಳಗಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.17ಎ ಗಮನಿಸಿ)	2,840.39	2,353.46
ಉಪಮೊತ್ತ	**4,754.00**	**3,934.33**
ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು		
ವಾಯಿದೆ ಸಾಲಗಳು : ಇವರಿಂದ		
ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು (ಕೆಳಗಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.17ಬಿ ಗಮನಿಸಿ)		
ಇತರರು (ಟಿಕೆಳಗಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.17ಬಿ ಗಮನಿಸಿ)	739.62	421.87
ಉಪಮೊತ್ತ	**739.62**	**421.87**
ಒಟ್ಟು	**5,493.62**	**4,356.20**

2.17ಎ : ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ವಾಯಿದೆ ಸಾಲಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಸ್ಟೇಟ್‌ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ 1. (3 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು) 13 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕಕ್ಕೆ ರೂ.2.50 ಕೋಟಿಯಂತೆ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ವಾಯಿದೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವುದು. ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿ ದರವು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಶೇ. 8.55. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು 30.06.2018 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. **ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಅಡಮಾನ ಮೌಲ್ಯ ರೂ.110 ಕೋಟಿಗಳು** 2. (2 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು) 10 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ 32 ತ್ರೈಮಾಸಿಕಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕಕ್ಕೆ ರೂ.6.25 ಕೋಟಿಯಂತೆ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮೊದಲ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತನ್ನು 30.06.2017 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ವಾಯಿದೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವುದು. ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿ ದರವು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಶೇ. 8.55. **ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ವಾಯಿದೆ ಸಾಲದ ಶೇ.135 ರಂತೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಶುಲ್ಕ** 3. (2 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು) 10 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ 32 ತ್ರೈಮಾಸಿಕಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕಕ್ಕೆ ರೂ.14.0625 ಕೋಟಿಯಂತೆ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ವಾಯಿದೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವುದು. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು 31.03.2018 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿ ದರವು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಶೇ. 8.55. **ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ವಾಯಿದೆ ಸಾಲದ ಶೇ.135 ರಂತೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಶುಲ್ಕ** 4. (26 ತಿಂಗಳುಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು) 10 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ 31 ತ್ರೈಮಾಸಿಕಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕಕ್ಕೆ ರೂ.4.92 ಕೋಟಿ ಮತ್ತು ಕೊನೆಯ ಕಂತು ರೂ. 4.98 ಕೋಟಿಯಂತೆ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ವಾಯಿದೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವುದು. ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿ ದರವು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಶೇ. 8.65. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು ಡಿಸೆಂಬರ್ 2021 ರಂದು ಪಾವತಿಸಬೇಕಿದೆ. **ಮೇಲಿನ ಸಾಲದಿಂದ ರಚಿಸಲಾದ ಯೋಜನೆಯ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಶುಲ್ಕ**	547.70	528.38
ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ 1. (ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು) 13 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕಕ್ಕೆ ರೂ.10 ಕೋಟಿಯಂತೆ, 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು 23.09.2013 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ವಾಯಿದೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವುದು. ಬಡ್ಡಿ ದರವು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಶೇ. 8.70. **ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಅಡಮಾನ ಮೌಲ್ಯ ರೂ.457.62 ಕೋಟಿಗಳು.**	949.61	899.67

2.17ಎ : ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ವಾಯಿದೆ ಸಾಲಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
2. (ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು) 13 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕಕ್ಕೆ ರೂ.9.25 ಕೋಟಿಯಂತೆ, 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ವಾಯಿದೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವುದು. ವಾರ್ಷಿಕ ಮರುಹೊಂದಿಕೆಯೊಂದಿಗೆ ಬಡ್ಡಿ ದರವು ಶೇ. 8.70. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು 24.01.2017 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. **ಕಂಪನಿಯ ಯೋಜನಾ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಅಡಮಾನ ಮೌಲ್ಯ ರೂ.417.09 ಕೋಟಿಗಳು.** 3. (ಎರಡು ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು) 10 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕಕ್ಕೆ ರೂ.4.56 ಕೋಟಿ ಮತ್ತು ಕೊನೆಯ ಕಂತು ರೂ.2.28 ಕೋಟಿಯಂತೆ 31 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ವಾಯಿದೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವುದು. ಬಡ್ಡಿ ದರವು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಶೇ. 8.60. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು ಜುಲೈ 2020 ರಂದು ಪಾವತಿಸಬೇಕಿದೆ. **ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಅವಧಿಯ ಸಾಲದಿಂದ ರಚಿಸಲಾದ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಅಡಮಾನವು ರೂ.159.60 ಕೋಟಿಗಳು.** 4. (ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿ ಇಲ್ಲದೆ) 10 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳಿಗೆ ರೂ.2.50 ಕೋಟಿಯಂತೆ 120 ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ವಾಯಿದೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವುದು. ಬಡ್ಡಿ ದರವು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಶೇ. 8.40. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು ನವಂಬರ್ 2018ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. **ಯೋಜನೆಗಳ ಮೂಲಕ ರಚಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಡಮಾನ ರೂ. ರೂ.350.00 ಕೋಟಿಗಳು.** 5. (ಮೂರು ವರ್ಷ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು) 13 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳಿಗೆ ರೂ.2.22 ಕೋಟಿ ಮತ್ತು ಕೊನೆಯ ಕಂತು ರೂ.2.59 ಕೋಟಿಯಂತೆ 119 ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ವಾಯಿದೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವುದು. ಬಡ್ಡಿ ದರವು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಶೇ. 9. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಪಾವತಿಸಬೇಕಿದೆ. **ಯೋಜನೆಯ ಮೂಲಕ ರಚಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಡಮಾನ ರೂ.299.75 ಕೋಟಿಗಳು.** 6. (ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿ ಇಲ್ಲದೆ) 10 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳಿಗೆ ರೂ.1.15 ಕೋಟಿ ಮತ್ತು ಕೊನೆಯ ಕಂತು ರೂ.1.12 ಕೋಟಿಯಂತೆ 119 ಸಮಾನ ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ವಾಯಿದೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವುದು. ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿ ದರವು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಶೇ. 8.50. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು ಏಪ್ರಿಲ್ 2020 ರಂದು ಪಾವತಿಸಬೇಕಿದೆ. **ಯೋಜನಾ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಅಡಮಾನವು ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಅವಧಿಯ ಸಾಲದಿಂದ ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ.**		
ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮಹಾರಾಷ್ಟ್ರ 18 ತಿಂಗಳುಗಳ ಆರಂಭಿಕ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯ ನಂತರ, 28 ತ್ರೈಮಾಸಿಕಗಳಲ್ಲಿ ಮರು ಪಾವತಿ. ಪ್ರತಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕಕ್ಕೆ ರೂ.4.47 ಕೋಟಿಯಂತೆ 27 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತು ಹಾಗೂ 28ನೇ ತ್ರೈಮಾಸಿಕಕ್ಕೆ ರೂ.4.31 ಕೋಟಿ. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು 27.06.2014 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವಾರ್ಷಿಕ ಬಡ್ಡಿ ದರ ಶೇ8.85. (1 ವರ್ಷದ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು) ಸಾಲದ ಅವಧಿ 11 ವರ್ಷಗಳು. ಪ್ರತಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕಕ್ಕೆ ರೂ. 4.975 ಕೋಟಿಯಂತೆ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸುವುದು. ವಾಯಿದೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವುದು. ಪ್ರಸಕ್ತ ವಾರ್ಷಿಕ ಬಡ್ಡಿ ದರ ಶೇ. 9.00. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು ಸೆಪ್ಟಂಬರ್ 2020 ರಂದು ಪಾವತಿಸಬೇಕಿದೆ. 18 ತಿಂಗಳುಗಳ ಆರಂಭಿಕ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯ ನಂತರ, 28 ತ್ರೈಮಾಸಿಕಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ. ಪ್ರತಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕಕ್ಕೆ ರೂ. 9.82 ಕೋಟಿಯಂತೆ 27 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತು ಮತ್ತು 28ನೇ ತ್ರೈಮಾಸಿಕಕ್ಕೆ 9.86 ಕೋಟಿ. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು 18.11.2014 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ.8.85. (1 ವರ್ಷದ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು) ಸಾಲದ ಅವಧಿ 11 ವರ್ಷಗಳು. ಪ್ರತಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕಕ್ಕೆ ರೂ.3.50 ಕೋಟಿಯಂತೆ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸುವುದು. ವಾಯಿದೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವುದು. ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 9.00. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು ಸೆಪ್ಟಂಬರ್ 2020 ರಂದು ಪಾವತಿಸಬೇಕಿದೆ. **ಭದ್ರತೆಗಳು : ಸಾಲದಿಂದ ಖರೀದಿಸಬೇಕಾದ ಎಲ್ಲಾ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ವಿಶೇಷ/ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಮೊದಲನೇ ಶುಲ್ಕ.**	282.63	76.65

2.17ಎ : ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ವಾಯಿದೆ ಸಾಲಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಬರೋಡ 24 ತಿಂಗಳುಗಳ ಆರಂಭಿಕ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯ ನಂತರ, 36 ತ್ರೈಮಾಸಿಕಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ. ಪ್ರತಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕಕ್ಕೆ ರೂ. 3.36 ಕೋಟಿಯಂತೆ 35 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತು ಮತ್ತು 36ನೇ ತ್ರೈಮಾಸಿಕಕ್ಕೆ 3.30 ಕೋಟಿ. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು 31.03.2020 ರಂದು ಪಾವತಿಸಬೇಕಿದೆ. ಬಡ್ಡಿ ದರ 1 ವರ್ಷದ ಎಂಸಿಎಲ್ಆರ್ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ.8.25. 3 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು ಸಾಲದ ಅವಧಿ 13 ವರ್ಷಗಳು. ಪ್ರತಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕಕ್ಕೆ ರೂ. 2.2865 ಕೋಟಿಯಂತೆ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ವಾಯಿದೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವುದು. ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿ ದರ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಶೇ. 8.65. ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚದ ರೂ.101.63ಕೋಟಿಗಳಿಂದ ಶೇ.10 ರಷ್ಟು ಅಂಚಿನೊಂದಿಗೆ ಮೊದಲ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗುವುದು.	133.67	76.17
ಉಪ ಮೊತ್ತ	**1,913.61**	**1,580.87**
ಇತರರಿಂದ ವಾಯಿದೆ ಸಾಲಗಳು		
ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ನವದೆಹಲಿ ಇವರಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ–ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ (ಯಂತ್ರಗಳು, ಉಪಕರಣಗಳು, ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು, ಸಲಕರಣೆಗಳು, ಯಂತ್ರಗಳ ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು, ಸ್ಥಾಪಿತ/ರಚಿಸಲಾದ/ನಿರ್ಮಿಸಲಾದ ಸಾಧನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಹಾಲಿ ಇರುವ ಹಾಗೂ ಪರಭಾರೆ ಮಾಡಿರದ ಹಾಗೂ ಅಡಮಾನವಿಡುವ ಮೂಲಕ ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಿದ ಎಲ್ಲಾ ಚರಾಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಶೇ..11.00ರ ಬಡ್ಡಿ ದರದಲ್ಲಿ ಸಾಲದ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತರಲಾದ/ತರಬೇಕಾದ ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿನ ಯಂತ್ರಗಳು, ಉಪಕರಣಗಳು, ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು, ಸಲಕರಣೆಗಳು, ಯಂತ್ರಗಳ ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು, ಸ್ಥಾಪಿತ/ರಚಿಸಲಾದ/ನಿರ್ಮಿಸಲಾದ ಸಾಧನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿತ ಸಾಧನ ಸಲಕರಣೆಗಳ ದಾಸ್ತಾನುಗಳು). ಅಸಲಿನ ಮೊದಲ ಕಂತು 0.58 ಕೋಟಿಯನ್ನು 2010 ರ ನವೆಂಬರ್ ತಿಂಗಳಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ.	-	0.17
ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ (ಬಿ) **ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ–ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ(ಭಾಗ–ಬಿ)** 5 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು ಸಾಲದ ಅವಧಿಯು 20 ವರ್ಷಗಳು. ಈ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿಯ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಸಂಸ್ಥೆಯೇ ಭರಿಸತಕ್ಕದ್ದು ಹಾಗೂ ಸಾಲವನ್ನು ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯವು ಪಿಎಫ್‌ಸಿಗೆ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿಯ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆಯು ಪ್ರಾರಂಭಿಸುತ್ತದೆ. ವಿತರಣಾ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು, ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ 5 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಗೆ ನಿರಂತರ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಶೇ.15ರಷ್ಟು ಸಮಗ್ರ ತಾಂತ್ರಿಕ ಹಾಗೂ ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟ ಗುರಿಯನ್ನು ಸಾಧಿಸಿದರೆ ಮತ್ತು ಸ್ಟಿರಿಂಗ್ ಸಮಿತಿಯು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿರುವ ನಿಗದಿತ ಅವಧಿಯೊಳಗೆ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದರೆ, ಸಾಲವನ್ನು ಅನುದಾನವೆಂದು ಪರಿವರ್ತಿಸಲಾಗುವುದು. **ಸಾಲದ ಭದ್ರತೆಗಾಗಿ ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೊಸದಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಅಡಮಾನವಿಡುವ ಮೂಲಕ ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.**	58.73	58.73
ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ(ಬಿ) (ಭಾಗಶಃ ನಿಧಿ ನೆರವು) ಸಾಲವನ್ನು 60(ಅರವತ್ತು) ಸಮಾನ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮೊದಲ ಕಂತು ರೂ.2.60 ಕೋಟಿಯನ್ನು 15.10.2015 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಸಕ್ತ ಕಂತಿನ ಮೊತ್ತ ರೂ. 2.99 ಕೋಟಿ. ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 10.50.	113.84	125.82
ಆರ್.ಇ.ಸಿ.(ಟಿ.ಎಲ್) ಎನ್.ಜೆ.ವೈ ಹಂತ 2 (3 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು) ಅಸಲು ಕಂತನ್ನು ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 13 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಹಿಂಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮೊದಲ ಕಂತು ರೂ.25.61 ಕೋಟಿಯನ್ನು 15.03.2018 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ.11.0.	171.86	179.31
ಆರ್.ಇ.ಸಿ.(ಟಿ.ಎಲ್) ಡಿಟಿಸಿ ಮೀಟರಿಂಗ್ (3 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು) 13 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಅಸಲು ಕಂತನ್ನು ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಮೊದಲ ಕಂತು ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ತಿಂಗಳಿನ 15ನೇ ದಿನಾಂಕದಂದು ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮೊದಲ ಕಂತು ರೂ. 15.39 ಕೋಟಿಯನ್ನು 15.03.2018 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ.11.00. **ಸಾಲದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಡಮಾನವಿಡುವ ಮೂಲಕ ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.**	92.34	107.73

2.17ಎ : ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ವಾಯಿದೆ ಸಾಲಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಆರ್.ಇ.ಸಿ.(ಟಿ.ಎಲ್) ಎಚ್.ವಿ.ಡಿ.ಎಸ್. (3 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು) 13 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಅಸಲು ಕಂತನ್ನು ಸಮಾನ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮೊದಲ ಕಂತು ರೂ. 7.87 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಏಪ್ರಿಲ್ 2018ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ.11.00. **ಸಾಲದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಡಮಾನವಿಡುವ ಮೂಲಕ ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.**	159.75	169.35
ಆರ್.ಇ.ಸಿ. (ಟಿ.ಎಲ್) ಯು.ಎ.ಐ.ಪಿ. (3 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು) 13 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಅಸಲು ಹಣವನ್ನು ಸಮಾನ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮೊದಲ ಕಂತು ರೂ. 23.80 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಸೆಪ್ಟಂಬರ್ 2018ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ.11.00. **ಸಾಲದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಡಮಾನವಿಡುವ ಮೂಲಕ ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.**	176.95	190.43
ಆರ್.ಇ.ಸಿ. (ಟಿ.ಎಲ್) ಸಾಮಾನ್ಯ ಕೆಪೆಕ್ಸ್ (3 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು) 13 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಅಸಲು ಹಣವನ್ನು ಸಮಾನ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮೊದಲ ಕಂತು ರೂ. 29.76 ಕೋಟಿಯನ್ನು ನವಂಬರ್ 2018ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ.11.00. **ಸಾಲದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಡಮಾನವಿಡುವ ಮೂಲಕ ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.**	226.72	259.11
ಆರ್.ಇ.ಸಿ.(ಟಿ.ಎಲ್) ಸ್ಟಾಟಿಕ್ ಮೀಟರ್ (3 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು) 13 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಅಸಲು ಹಣವನ್ನು ಸಮಾನ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು ಡಿಸೆಂಬರ್ 2019ರಂದು ಪಾವತಿಸಬೇಕಿದೆ. ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ.11.00. **ಸಾಲದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಡಮಾನವಿಡುವ ಮೂಲಕ ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.**	84.66	95.24
ಆರ್.ಇ.ಸಿ.–ರಾ.ಗಾಂ.ಗ್ರಾ.ವಿ.ಯೋಜನೆ–12ನೇ ಯೋಜನೆ (5 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು) 20 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಅಸಲು ಹಣವನ್ನು ಸಮಾನ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2020ರಂದು ಪಾವತಿಸಬೇಕಿದೆ. ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ.10.25. **ಸಾಲದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಡಮಾನವಿಡುವ ಮೂಲಕ ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.**	2.91	1.14
ಆರ್.ಇ.ಸಿ–(ಟಿ.ಎಲ್) ಎನ್.ಜೆ.ವೈ ಹಂತ 3 (3 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು) 13 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಅಸಲು ಹಣವನ್ನು ಸಮಾನ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು ಡಿಸೆಂಬರ್ 2020ರಂದು ಪಾವತಿಸಬೇಕಿದೆ. ಬಡ್ಡಿ ದರ ಶೇ.10.25. **ಸಾಲದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಡಮಾನವಿಡುವ ಮೂಲಕ ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.**	646.18	640.35
ಆರ್.ಇ.ಸಿ.–(ಟಿ.ಎಲ್) ಎಚ್.ವಿ.ಡಿ.ಎಸ್. ಹಂತ 2 (3 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು) 13 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಅಸಲು ಹಣವನ್ನು ಸಮಾನ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಮೊದಲ ಕಂತು ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ತಿಂಗಳಿನ 15ನೇ ದಿನಾಂಕದಂದು ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು ಡಿಸೆಂಬರ್ 2020ರಂದು ಪಾವತಿಸಬೇಕಿದೆ. ಬಡ್ಡಿ ದರ ಶೇ.10.10. ಸಾಲದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಡಮಾನವಿಡುವ ಮೂಲಕ ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.	151.40	151.40
ಆರ್.ಇ.ಸಿ–(ಟಿ.ಎಲ್) ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್. ಯೋಜನೆ (3 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು) 13 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಅಸಲು ಹಣವನ್ನು ಸಮಾನ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ.10.1146. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು ಮಾರ್ಚ್ 2023ರಂದು ಪಾವತಿಸಬೇಕಿದೆ. ಸಾಲದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಡಮಾನವಿಡುವ ಮೂಲಕ ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.	137.40	36.77

2.17ಎ : ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ವಾಯಿದೆ ಸಾಲಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಆರ್.ಇ.ಸಿ–(ಟಿ.ಎಲ್) ಯು.ಎನ್.ಐ.ಪಿ ಯೋಜನೆ (3 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು) 13 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಅಸಲು ಹಣವನ್ನು ಸಮಾನ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ.11.15. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು ಜನವರಿ 2023ರಂದು ಪಾವತಿಸಬೇಕಿದೆ. **ಸಾಲದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಡಮಾನವಿಡುವ ಮೂಲಕ ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.**	747.04	299.46
ಆರ್.ಇ.ಸಿ–(ಟಿ.ಎಲ್) ಡಿಡಿಯುಜಿಜೆವೈ ಯೋಜನೆ (3 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು) 13 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಅಸಲು ಹಣವನ್ನು ಸಮಾನ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ.10.1684. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು ಡಿಸೆಂಬರ್ 2022ರಂದು ಪಾವತಿಸಬೇಕಿದೆ. **ಸಾಲದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಡಮಾನವಿಡುವ ಮೂಲಕ ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.**	70.60	38.44
ಉಪ ಮೊತ್ತ	**2,840.39**	**2,353.46**
ಒಟ್ಟು	**4,754.00**	**3,934.33**

2.17ಬಿ : ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು

ವಾಯಿದೆ ಸಾಲಗಳು ಇವರಿಂದ **ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸಾಲಗಳು** **ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸಾಲಗಳು–ಪಿ.ಎಂ.ಜಿ.ವೈ.** 2002–03ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭಗೊಂಡಂತೆ ರೂ. 45,33,130ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹಾಗೂ 2005–06ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭಗೊಂಡಂತೆ ರೂ. 87,50,000ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ, ಬಾಕಿ ಇರುವ ಮೊತ್ತದ ಮೇಲೆ ಶೇ.12ರಂತೆ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು 20 ವಾರ್ಷಿಕ ಸಮಾನ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸುವುದು. ಆದರೂ, ಸಾಲದ ಶೇ.50ರಷ್ಟು ಭಾಗವು ಪ್ರಾರಂಭಿಕ 5 ವರ್ಷಗಳ ಅನುಗ್ರಹಪೂರ್ವಕ ಅವಧಿಯ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಪಡೆದಿದ್ದು, ನಂತರ ಈ ಬಾಕಿಯನ್ನು 15 ವಾರ್ಷಿಕ ಸಮಾನ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು.	0.11	0.22
ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸಾಲಗಳು–ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. 2003–04ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭಗೊಂಡಂತೆ, ಬಾಕಿ ಇರುವ ಮೊತ್ತದ ಮೇಲೆ ಶೇ.12ರಂತೆ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು 20 ವಾರ್ಷಿಕ ಸಮಾನ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಆದರೂ, ಸಾಲದ ಶೇ.50ರಷ್ಟು ಭಾಗವು ಪ್ರಾರಂಭಿಕ 5 ವರ್ಷಗಳ ಅನುಗ್ರಹಪೂರ್ವಕ ಅವಧಿಯ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಪಡೆದಿದ್ದು, ನಂತರ ಈ ಬಾಕಿಯನ್ನು 15 ವಾರ್ಷಿಕ ಸಮಾನ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು.	8.34	12.51
ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬಡ್ಡಿರಹಿತ ಸಾಲ 2008–09ರಲ್ಲಿ ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಗ್ರಿಡ್ ಜಾಲಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಬೆವಿಕಂಪನಿಗೆ ಬಡ್ಡಿ ರಹಿತ ಸಾಲವನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದೆ.	0.94	0.94
ಮರುಪಾವತಿ : ಯಾವುದೇ ನಿಯಮಗಳು/ಷರತು ನೀಡಿಲ್ಲ. ಗ್ರಾ.ವಿ.ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ ಮೂಲಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ – ರಾ.ಗಾಂ.ಗ್ರಾ.ವಿ.ಯೋಜನೆ (5 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಮತ್ತು ಶೇ.9.75 – ಶೇ.10.75 ದರದಲ್ಲಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕವಾಗಿ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವುದರೊಂದಿಗೆ ಒಟ್ಟು ಮರುಪಾವತಿಯ ಅವಧಿ 15 ವರ್ಷಗಳು.) (ಮೊದಲ ಕಂತು 15.03.2012 ರಿಂದ ಆರಂಭಗೊಂಡಿದೆ)	0.94	4.90
ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸಾಲ (ಜಪಾನ್ ಇಂಟರ್‌ನ್ಯಾಷನಲ್ ಕೋ–ಆಪರೇಟೀವ್ ಏಜೆನ್ಸಿ (ಜೆ.ಐ.ಸಿ.ಎ) ಯಿಂದ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಲೈನ್ ಎದುರಾಗಿ) ಜಪಾನ್‌ನ ಸಂಬಂಧಿತ ಕಾನೂನು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಡಾಸ್ ಯೋಜನೆಗೆ ಅಸಲು ಎಂದು 10643000000 ಯೆನ್ ಮೀರದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಂಪನಿಗೆ ಸಾಲ ನೀಡಲು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಒಪ್ಪಿದೆ. ಒಪ್ಪಂದದಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಭೋಗ್ಯ ವೇಳಾ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಅಸಲು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಕಂಪನಿಯು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಅರೆಕಾಲಿಕವಾಗಿ ವಾರ್ಷಿಕ 0.85% ದರದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು.	229.29	403.29
ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬಡ್ಡಿರಹಿತ ಸಾಲ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಎದುರಾಗಿ ಬಡ್ಡಿರಹಿತ ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲವನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. 2 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಸಾಲದ ಅವಧಿ 7 ವರ್ಷಗಳು. ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯ ನಂತರ 5 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಅಸಲನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು.	500.00	
ಉಪ ಮೊತ್ತ	**739.62**	**421.87**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.18: ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ		
ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಇತರೆ ಠೇವಣಿಗಳು	174.31	138.80
ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ:	4,179.81	3,835.89
ಮುಂಗಡ ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕಗಳು	201.72	241.58
ಹೊಸ ವಿದ್ಯುತ್, ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕಗಳಿಗಾಗಿ ಠೇವಣಿ	26.36	23.34
ಒಟ್ಟು	**4,582.21**	**4,239.61**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.19: ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಹಿತಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶ		
ಉಪದಾನ, ಪಿಂಚಣಿ, ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ, ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಮತ್ತು ಕುಟುಂಬ ಸಹಾಯ ನಿಧಿಗಳಿಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ	83.95	75.05
ಒಟ್ಟು	**83.95**	**75.05**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.20: ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚಗಳೆಡೆಗೆ ಕೊಡುಗೆಗಳು ಮತ್ತು ಅನುದಾನಗಳು		
ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	**2,705.08**	**2,410.54**
ಕೂಡಿ : ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆಗಳು	611.08	444.57
	3,316.16	2,855.11
ಕಳೆದು : ಸವಕಳಿಯ ನಿವರ್ತನ	175.09	150.03
ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು	**3,141.06**	**2,705.08**
ರಾ.ಗಾಂ.ಗ್ರಾ.ವಿ.ಯೋಜನೆಯೆಡೆಗೆ ಗ್ರಾ..ವಿ.ನಿಗಮದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಸಹಾಯಧನ		
ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	**94.35**	**100.16**
ಕೂಡಿ: ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆ	-	
	94.35	100.16
ಕಳೆದು : ಸವಕಳಿಯ ನಿವರ್ತನ	4.98	5.81
ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು	**89.37**	**94.35**
ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚದ ಕಡೆಗೆ/ಅನಧಿಕೃತ ನೀ.ಪಂ.ಸೆಟ್ಟಿನ ಸ್ಥಾಪನಗಳ ಸಕ್ರಮಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗೆ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಅನುದಾನಗಳು		
ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	106.90	109.96
ಕೂಡಿ : ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆ	-	-
ಕಳೆದು : ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದ ನಿವರ್ತನ	-	-
	106.90	109.96
ಕಳೆದು : ಸವಕಳಿಯ ನಿವರ್ತನ	2.50	3.06
ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು	**104.40**	106.90

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.20: ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ರಾ.ಗಾಂ.ಗ್ರಾ.ವಿ.ಯೋಜನೆ (12ನೇ ಯೋಜನೆ) ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲು ಗ್ರಾ..ವಿ.ನಿಗಮದ ಮೂಲಕ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದ ಸಹಾಯ ಧನ/ಅನುದಾನಗಳು		
ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	29.77	29.77
ಕೂಡಿ: ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆ	-	-
	29.77	29.77
ಕಳೆದು : ಸವಕಳಿಯ ನಿವರ್ತನ	-	-
ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು	**29.77**	**29.77**
ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿನ ಸರ್ಕಾರಿ ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲೆ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಮೇಲ್ಛಾವಣಿಯ ಘಟಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಅನುದಾನ		
ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	67.66	67.66
ಕೂಡಿ: ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆ	-	-
	67.66	67.66
ಕಳೆದು: ಸವಕಳಿಯ ನಿವರ್ತನ	-	-
ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು	**67.66**	**67.66**
ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್. ಯೋಜನೆಯೆಡೆಗೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಅನುದಾನಗಳು		
ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	248.72	81.98
ಕೂಡಿ: ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆಗಳು	-	166.74
	248.72	248.72
ಕಳೆದು : ಸವಕಳಿಯ ನಿವರ್ತನ		
ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು	**248.72**	**248.72**
ಡಿ.ಡಿ.ಯು.ಜಿ.ಜೆ.ವೈ. ಕಡೆಗೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಅನುದಾನಗಳು		**-**
ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	102.70	
ಕೂಡಿ: ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆಗಳು	25.05	61.91
ಕಳೆದು: ಸವಕಳಿಯ ನಿವರ್ತನ		
ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು	**127.75**	**102.70**
ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಭಾಗ–ಎ ಯೋಜನೆಯೆಡೆಗೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಅನುದಾನಗಳು		
ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	94.85	115.36
ಕೂಡಿ: ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆಗಳು	-	23.40
ಕಳೆದು: ಸವಕಳಿಯ ನಿವರ್ತನ	58.64	43.90
ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು	**36.21**	**94.85**
ಒಟ್ಟು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ	**3,844.95**	**3,450.03**
ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ–ಪ್ರಸಕ್ತ	**241.21**	**202.80**
ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ–ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ	**3,603.74**	**3,247.23**
ಒಟ್ಟು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ	**3,844.95**	**3,450.03**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.21: ಇತರೆ ಪ್ರಚಲಿತವಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಠೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿ		
i) ಠೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿ (ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು, ವಿವಿಧ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮಗಳು)	214.67	214.89
ii) ಠೇವಣಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ಗ್ರಾಹಕರು)	52.27	40.27
ಒಟ್ಟು	**266.95**	**255.17**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.22 : ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಿದ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ **ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಬರೋಡ** 1 ವರ್ಷದ ಅವಧಿಗೆ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ (ಪ್ರತಿ 3 ತಿಂಗಳಿಗೆ ರೋಲ್‌ಓವರ್) ಮತ್ತು ಮೊದಲ ಪಾವತಿಯ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 3 ತಿಂಗಳ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಒಂದೇ ಕಂತಿನಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು ಮತ್ತು ಮಾಸಿಕವಾಗಿ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 7.80. ಓವರ್ ಡ್ರಾಫ್ಟ್‌ನ್ನು 3 ತಿಂಗಳ ಕಾಲ ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಂಡವಾಳ ಬೇಡಿಕೆ ಸಾಲವನ್ನಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರತಿ 3 ತಿಂಗಳ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ರೋಲ್‌ಓವರ್/ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮಾಸಿಕವಾಗಿ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು ಮತ್ತು ಪ್ರಸ್ತುತ ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ.7.85. **ಭದ್ರತೆ: ಕಂಪನಿಯ ಸಾಲ ಪತ್ರದ ಮೇಲೆ ಶೇ.10ರಂತೆ ವ್ಯತ್ಯಯಿತ ದರ.**	1,250.00	750.00
ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ (ಹಿಂದಿನ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್) ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಂಡವಾಳಕ್ಕಾಗಿ ನಗದು ಹರಿವಿನಲ್ಲಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಪೂರೈಸಲು ಪ್ರತಿ ಸಲ ಪಡೆಯುವಾಗ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಒಂದು ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಒಂದೇ ಪಾವತಿಯನ್ನು ಮಾಡತಕ್ಕದ್ದು. ಮಾಸಿಕವಾಗಿ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ.9.25. ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಂಡವಾಳಕ್ಕಾಗಿ ನಗದು ಹರಿವಿನಲ್ಲಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಪೂರೈಸಲು ಪ್ರತಿ ಸಲ ಪಡೆಯುವಾಗ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಒಂದು ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಒಂದೇ ಪಾವತಿಯನ್ನು ಮಾಡತಕ್ಕದ್ದು. ಮಾಸಿಕವಾಗಿ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ.9.20. **ಭದ್ರತೆ: ಕಂಪನಿಯ ಸಾಲ ಪತ್ರದ ಮೇಲೆ ಶೇ.10ರಂತೆ ವ್ಯತ್ಯಯಿತ ದರ.**	249.95	350.00
ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಂಡವಾಳದ ಅಗತ್ಯತೆಯನ್ನು ಪೂರೈಸಲು. 1 ತಿಂಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಸಾಲದ ಅವಧಿ 13 ತಿಂಗಳುಗಳು. 11 ಸಮಾನ ಮಾಸಿಕ ಕಂತು ರೂ. 16.67 ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಕೊನೆಯ ಕಂತು ರೂ. 16.63 ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮೊದಲನೆ ಕಂತನ್ನು ಏಪ್ರಿಲ್ 2020 ರಂದು ಪಾವತಿಸಬೇಕಿದೆ. ಮಾಸಿಕವಾಗಿ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 8.25. ಕಂಪನಿಯ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಪಾರಿ ಪಾಸು ಶುಲ್ಕ. ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಂಡವಾಳದ ಅಗತ್ಯತೆಯನ್ನು ಪೂರೈಸಲು. 1 ತಿಂಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಸಾಲದ ಅವಧಿ 13 ತಿಂಗಳುಗಳು. 11 ಸಮಾನ ಮಾಸಿಕ ಕಂತು ರೂ. 4.17 ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಕೊನೆಯ ಕಂತು ರೂ. 4.13 ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮೊದಲನೆ ಕಂತನ್ನು ಜನವರಿ 2020 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮಾಸಿಕವಾಗಿ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 8.25. ಕಂಪನಿಯ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಪಾರಿ ಪಾಸು ಶುಲ್ಕ.	237.49	-

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.22 : ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ರಶೀದಿಗಳು ಮತ್ತು ಪಾವತಿಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸದಿಂದಾಗಿ ದ್ರವ್ಯತೆ ಸಮಸ್ಯೆಗಳನ್ನು ತಗ್ಗಿಸಲು. ಮರು ಪಾವತಿ ಅವಧಿಯು 1 ತಿಂಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ 2 ವರ್ಷ 1 ತಿಂಗಳು, 23 ಸಮಾನ ಮಾಸಿಕ ಕಂತು ರೂ. 16.63 ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಕೊನೆಯ ಕಂತು ರೂ. 16.82 ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮೊದಲನೆ ಕಂತನ್ನು ಸೆಪ್ಟಂಬರ್ 2019 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮಾಸಿಕವಾಗಿ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ.8.90. ಭದ್ರತೆ: ಕಂಪನಿಯ ಸಾಲ ಪತ್ರದ ಮೇಲೆ ಶೇ.10ರಂತೆ ವ್ಯತ್ಯಯಿತ ದರ.	300.01	-
ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ 1. ಓವರ್ ಡ್ರಾಫ್ಟ್‌ನ್ನು 3 ತಿಂಗಳ ಕಾಲ ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಂಡವಾಳ ಬೇಡಿಕೆ ಸಾಲವನ್ನಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರತಿ 3 ತಿಂಗಳ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ರೋಲ್‌ಓವರ್/ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮಾಸಿಕವಾಗಿ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು ಮತ್ತು ಪ್ರಸ್ತುತ ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 7.95. 2. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಕಿ ಪಾವತಿಸಲು. 1 ತಿಂಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂಡೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಸಾಲದ ಮರು ಪಾವತಿ ಅವಧಿ 24 ತಿಂಗಳು. 22 ಸಮಾನ ಮಾಸಿಕ ಕಂತು ರೂ. 13.05 ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಕೊನೆಯ ಕಂತು ರೂ. 12.90 ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಮರು ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮೊದಲನೆ ಕಂತನ್ನು ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2019 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮಾಸಿಕವಗಿ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 8.60. ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಶುಲ್ಕ. 3. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಕಿ ಪಾವತಿಸಲು. 1 ತಿಂಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂಡೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಸಾಲದ ಮರು ಪಾವತಿ ಅವಧಿ 24 ತಿಂಗಳು. 22 ಸಮಾನ ಮಾಸಿಕ ಕಂತು ರೂ. 4.35 ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಕೊನೆಯ ಕಂತು ರೂ. 4.30 ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಮರು ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮೊದಲನೆ ಕಂತನ್ನು ಫೆಬ್ರವರಿ 2020 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮಾಸಿಕವಗಿ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 8.35. ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಶುಲ್ಕ.	730.38	-
ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ನಿವ್ವಳ ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಲು. ಮರುಪಾವತಿಯ ಅವಧಿ 24 ತಿಂಗಳುಗಳು. 23 ಸಮಾನ ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳು ರೂ. 8.33 ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಕೊನೆಯ ಕಂತು ರೂ. 8.41 ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು.ಮೊದಲನೆಯ ಕಂತನ್ನು ಜುಲೈ 2019 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬಡಿಯನ್ನು ಮಾಸಿಕವಾಗಿ ಪಾವತಿಸುತ್ತಿದ್ದು ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ.9.00. ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಶುಲ್ಕ.	125.03	100.03
ಆರ್‌ಇಸಿ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಂಡವಾಳಗಳ ಅಗತ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಭರಿಸಲು ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ. ಮರುಪಾವತಿಯನ್ನು 12 ಸಮಾನ ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ತಲಾ ರೂ. 12.50 ಕೋಟಿ ಪಾವತಿಸುವುದು. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು ಜೂನ್ 2019 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 11.75 ರಂತೆ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವುದು.	25.00	75.00
ಓವರ್‌ಡ್ರಾಫ್ಟ್‌ಗಳು		
ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಬರೋಡ – ಒ.ಡಿ. ಮಿತಿ ರೂ. 300 ಕೋಟಿ	287.23	189.56
ವಿಜಯಾ ಬ್ಯಾಂಕ್– ಒ.ಡಿ. ಮಿತಿ ರೂ. 600 ಕೋಟಿ	-	590.70
ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ – ಒ.ಡಿ. ಮಿತಿ ರೂ. 1000 ಕೋಟಿ	996.21	981.76
ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ – ಒ.ಡಿ. ಮಿತಿ ರೂ. 350 ಕೋಟಿ	347.78	324.92
ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ – ಒ.ಡಿ. ಮಿತಿ ರೂ. 200 ಕೋಟಿ	198.85	176.78
ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ಲ್ ಮೈಸೂರು – ಒ.ಡಿ. ಮಿತಿ ರೂ.400 ಕೋಟಿ	-	377.18
ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ಲ್ ಇಂಡಿಯಾ – ಒ.ಡಿ. ಮಿತಿ ರೂ.100 ಕೋಟಿ	88.08	37.50
ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾಗಿ ಅಡಮಾನವಿಟ್ಟಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಓವರ್‌ಡ್ರಾಫ್ಟ್‌ಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಮೂಲಕ ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.	-	-
ಒಟ್ಟು	**4,836.01**	**3,953.42**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.23 - ವ್ಯವಹಾರ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಪಾವತಿಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು	6,117.83	5,485.22
ಅಂತರ ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಗಳು, ಬ್ಯಾಂಕ್ ಎನರ್ಜಿಯ ವೆಚ್ಚ, ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ. ಶುಲ್ಕಗಳು & ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್. ರೆವಿನ್ಯೂ ಖರ್ಚು	-	-
ಬಾಕಿದಾರರು/ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು/ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	684.81	560.47
ಬಾಕಿ ಇರುವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	-	-
- ವೆಚ್ಚಗಳಿಗಾಗಿ	240.19	204.50
ಇತರ ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು	19.20	19.26
ಒಟ್ಟು	**7,062.04**	**6,269.44**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.24 - ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ್ತ ಮುಕ್ತಾಯ ಅವಧಿ	**608.10**	**523.09**
ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಬಡ್ಡಿ	**24.65**	
ಸಾಲದ ಮೇಲೆ ಬಾಕಿ ಇಲ್ಲದ ಸಂಚಿತಗೊಂಡ ಬಡ್ಡಿ	20.86	13.42
ಸರಬರಾಜುದಾರರು, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು, ಇತ್ಯಾದಿಯಿಂದ ಠೇವಣಿಗಳು		
ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ನಗದು ರೂಪದಲ್ಲಿ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	41.39	50.39
ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ನಗದು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	0.15	0.15
ಮುಂಗಡ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ ಶುಲ್ಕ ಎಲ್.ಟಿ ಮತ್ತು ಎಚ್.ಟಿ	75.89	39.25
ಇತರೆ ಪಾವತಿಗಳು		
ಅವಧಿ ಮೀರಿದ ಚೆಕ್ಕುಗಳು	0.93	0.77
ಉಳಿಸಿಕೊಂಡ ಹಣ–ಬಿಲ್ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಉಳಿಸಿಕೊಂಡದ್ದು	119.20	127.81
ಬರ ಪರಿಹಾರ ನಿಧಿ	0.67	0.81
ಇತರೆ ಠೇವಣಿಗಳು/ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ. ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	53.60	62.71
ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತಗಳಿಗೆ ಒಳಗಾದವರಿಗೆ ಪರಿಹಾರ ನೀಡಲು ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಮಂತಿಗೆ	0.07	0.07
(ಎ) ರಾ.ಗಾಂ.ಗ್ರಾ.ವಿ.ಯೋಜನೆ (12ನೆಯ ಯೋಜನೆ) ನಿಧಿಯ ಬಳಸದ ಭಾಗದಿಂದ ಗಳಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಯ ಮೊತ್ತ ಗ್ರಾ.ವಿ. ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು	-	0.00
(ಬಿ) ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್. ನಿಧಿಯ ಬಳಸದ ಭಾಗದಿಂದ ಗಳಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಯ ಮೊತ್ತ – ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು	-	(0.00)
(ಸಿ) ಡಿ.ಡಿ.ಯು.ಜಿ.ಜೆ.ವೈ. ನಿಧಿಯ ಬಳಸದ ಭಾಗದಿಂದ ಗಳಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ – ಗ್ರಾ.ವಿ.ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು	-	0.01
ಒಟ್ಟು	**945.52**	**818.49**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.25 - ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶಗಳು	-	-
ಪಾವತಿಸದ ಸಂಬಳ	0.00	0.00
ಪಾವತಿಸದ ಬೋನಸ್	0.00	0.00
ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಂಬಳ	3.86	3.39
ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬೋನಸ್	1.77	1.53
ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಅನುಗ್ರಹ ಕೊಡುಗೆ	9.77	9.15
ಒಟ್ಟು	**15.40**	**14.07**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.26 - ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗೆ ಅವಕಾಶ	115.71	90.11
ಮುಂಗಡ ತೆರಿಗೆ (ವಿವಿಧ ವರ್ಷಗಳದ್ದು)	73.33	48.73
ಟಿಡಿಎಸ್ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	5.02	3.73
ಒಟ್ಟು	**78.36**	**52.46**
ನಿವ್ವಳ ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	**37.35**	**37.64**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.27 - ಇತರೆ ಪ್ರಚಲಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಚಂದಾ ತೆರಿಗೆ/ಶುಲ್ಕಗಳು	(14.73)	(11.93)
ಬ್ಯಾಂಕಿನೊಂದಿಗೆ ಲೆಕ್ಕ ಸಮನ್ವಯದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕ್ರೆಡಿಟ್	2.45	6.36
ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ	299.08	270.34
ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು	36.32	19.54
ಒಟ್ಟು	**323.12**	**284.31**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.28 - ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಕಂದಾಯ

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.03.2020 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)	31.03.2019 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)
ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ – ಎಲ್.ಟಿ. ವರ್ಗ	12,506.84	11,478.33
ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ – ಎಚ್.ಟಿ. ವರ್ಗ	7,680.09	7,602.16
ಒಟ್ಟು (ಎ)	**20,186.93**	**19,080.49**
ಇತರ ಕಾರ್ಯಾಚರಣಾ ಆದಾಯ		
ಫ್ಯೂಸ್ ಶುಲ್ಕಗಳು	-	0.00
ಪುನರ್ ಸಂಪರ್ಕ ಶುಲ್ಕ (ಡಿ ಅಂಡ್ ಆರ್)	0.00	0.02
ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪಗಳ ನಿರ್ವಹಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು	0.01	0.01
ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ	71.48	70.45
ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	16.19	21.62
ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಪಡೆದ ಶುಲ್ಕ	325.60	254.26
ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿ. ಸಂಪರ್ಕದೆಡೆಗೆ ನೋಂದಣಿ ಶುಲ್ಕ (ಸೌರಶಕ್ತಿ ಮೇಲ್ಛಾವಣಿ ಪಿವಿ ಯೋಜನೆ)	0.38	0.35
ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿ. ಸಂಪರ್ಕದೆಡೆಗೆ ಸೌಲಭ್ಯ ಶುಲ್ಕ (ಸೌರಶಕ್ತಿ ಮೇಲ್ಛಾವಣಿ ಪಿವಿ ಯೋಜನೆ)	0.03	0.03
ಇಂಧನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಶುಲ್ಕಗಳು	589.14	169.94
ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳ್ಳತನದ ಪ್ರಕರಣಗಳಿಂದ ವಸೂಲಿ	52.19	5.19
ಪೂರ್ವಪಾವತಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಮಾಪಕ ಬಾಡಿಗೆ ಸಂಗ್ರಹ	13.90	1.07
ಒಟ್ಟು (ಬಿ)	**1,068.92**	**522.94**
ಒಟ್ಟು (ಎ+ಬಿ)	**21,255.85**	**19,603.43**
ಕಳೆದು: ರೆವಿನ್ಯೂ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯಲು ಅವಕಾಶ	17.21	21.86
ಕಳೆದು: ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಎಂದು ರೆವಿನ್ಯೂ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದದ್ದು	20.31	6.84
ಕಳೆದು: ಬಾಕಿ ವರ್ಗಾವಣೆ ಪದ್ಧತಿ ಮೂಲಕ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	47.64	35.99
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ	**21,170.69**	**19,538.74**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.29 - ಇತರೆ ಆದಾಯ

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.03.2020 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)	31.03.2019 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)
ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯ :	9.17	7.97
ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಲ್ಲದ ಆದಾಯ		
ಉಗ್ರಾಣ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ)	0.26	0.00
ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಷ್ಟ/ಗಳಿಕೆ	(11.01)	(4.05)
ಬಾಡಿಗೆ	3.19	3.36
ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಧನ	122.35	209.36
ಇನ್ನು ಮುಂದೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲದ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅವಕಾಶ	-	-
ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ವೇಳೆ ಅಧಿಕವಾಗಿ ಕಂಡುಬಂದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯ	0.14	0.12
ಇತರೆ	148.66	165.69
ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಧಿ ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಯ ರೂಪದ ಸಹಾಯಧನ	-	30.82
ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ ಸಂಗ್ರಹಕ್ಕಾಗಿ ಶೇ.0.5 ರಿಯಾಯಿತಿ	7.05	6.35
ಭಾರತೀಯ ಶಕ್ತಿ ವಿನಿಮಯ (ಐಇಎಕ್ಸ್) ಮೂಲಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ	200.41	165.04
ಕೇಬಲ್ ಆಪರೇಟರುಗಳಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು : ಏಕ ಕಾಲಿಕ ಶುಲ್ಕಗಳು	-	-
ಕೇಬಲ್ ಆಪರೇಟರುಗಳಿಂದ ಬಾಡಿಗೆ ಆದಾಯ: ಏಕ ಕಾಲಿಕ ಶುಲ್ಕಗಳು	0.00	-
ಒಟ್ಟು	**480.23**	**584.65**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.30 - ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.03.2020 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)	31.03.2019 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)
ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	19,345.35	18,719.13
ಕಳೆದು–ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ನಡುವೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ	-	-
ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಆದಾಯ–ಹು.ವಿ.ಕಂ–ಅಂ.ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ–33ಕೆ.ವಿ.ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು	-	-
ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಆದಾಯ–ಗು.ವಿ.ಕಂ–ಅಂ.ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ–33ಕೆ.ವಿ.ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು	-	-
ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಆದಾಯ–ಮ.ವಿ.ಕಂ–ಅಂ.ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ–33ಕೆ.ವಿ.ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು	-	-
ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಆದಾಯ–ಸೆಸ್ಕ್–ಅಂ.ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ–33ಕೆ.ವಿ.ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು	-	-
ಅಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ನಡುವೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕಗಳ ವಿನಿಮಯದಿಂದ ಆದಾಯ–11ಕೆ.ವಿ–ಎಲ್‌ಟಿ–ಹು.ವಿ.ಕಂ	-	-
ಅಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ನಡುವೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕಗಳ ವಿನಿಮಯದಿಂದ ಆದಾಯ–11ಕೆ.ವಿ–ಎಲ್‌ಟಿ–ಗು.ವಿ.ಕಂ	-	-
ಅಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ನಡುವೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕಗಳ ವಿನಿಮಯದಿಂದ ಆದಾಯ–11ಕೆ.ವಿ–ಎಲ್‌ಟಿ–ಮ.ವಿ.ಕಂ	-	-
ಅಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ನಡುವೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕಗಳ ವಿನಿಮಯದಿಂದ ಆದಾಯ–11ಕೆ.ವಿ–ಎಲ್‌ಟಿ–ಸೆಸ್ಕ್	-	4.53
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ	**19,345.35**	**18,714.60**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.31 - ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣಾ ವೆಚ್ಚಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.03.2020 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)	31.03.2019 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)
ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ – ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ	**70.63**	**77.59**
ಕಟ್ಟಡಗಳು	2.46	2.42
ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ಪೈಪ್‌ಲೈನ್, ಚರಂಡಿ, ಒಳಚರಂಡಿ ಮತ್ತು ನೀರು ಸರಬರಾಜು)	0.42	0.42
ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ – ಕಟ್ಟಡಗಳು	**2.88**	**2.84**
ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಕಾರ್ಯಜಾಲ ಇತ್ಯಾದಿ	28.21	30.30
ವಾಹನಗಳು	0.59	0.58
ಪೀಠೋಪಕರಣ ಮತ್ತು ಜೋಡಣೆಗಳು	0.02	0.00
ಕಚೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳು	3.49	1.05
ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ವಿಧಿಸಿದ ದುರಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ (ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಖಾತೆ)	-	-
ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ – ಇತರೆ	**32.31**	**31.94**
ಗಣಕ ಯಂತ್ರ ಬಾಡಿಗೆ/ನಿರ್ವಹಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು	-	-
ವಾಹನ ಚಾಲನೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	3.77	3.78
ಸಾಗಣೆ ಶುಲ್ಕಗಳು	-	-
ಸಾಮಗ್ರಿ ವೆಚ್ಚ ವ್ಯತ್ಯಾಸ	4.23	12.72
ಒಟ್ಟು	**113.83**	**128.87**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.32 - ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯ ವೆಚ್ಚಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.03.2020 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)	31.03.2019 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)
(ಎ) ವೇತನ ಮತ್ತು ಮಜೂರಿಗಳು	**-**	
ವೇತನಗಳು	753.73	700.94
ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅವಧಿ ಕೆಲಸ ಭತ್ಯೆ	15.12	9.99
ತುಟ್ಟಿಭತ್ಯೆ	76.99	102.59
ಇತರೆ ಭತ್ಯೆಗಳು	147.78	162.19
ಮುಂಗಾರು ಗ್ಯಾಂಗ್‌ನ ಸಹಾಯಕರು/ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿ	2.14	3.66
ಉಪ ಮೊತ್ತ	**995.78**	**979.38**
(ಬಿ) ಬೋನಸ್	**11.25**	**11.70**
(ಸಿ) ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು	**399.58**	**296.72**
(ಡಿ) ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ		
ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚಗಳ ಮರುಪಾವತಿ	11.86	10.31
ರಜಾ ಪ್ರಯಾಣ ನೆರವು	0.01	0.02
ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ–ಕೊಡುಗೆ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಬರುವ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ	35.14	22.19
ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ	37.07	22.28
ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ–ನಿವೃತ್ತ/ಮರಣ ಹೊಂದಿದ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು	21.74	21.24
ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	6.21	5.66
ಉಪ ಮೊತ್ತ	**112.02**	**81.69**
(ಇ) ಕಾರ್ಮಿಕರ ಪರಿಹಾರ		
ಕಾರ್ಮಿಕರ ಪರಿಹಾರ ಕಾಯಿದೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪಾವತಿ	0.06	0.25
ಒಟ್ಟು	**1,518.68**	**1,369.74**
ಕಳೆದು: ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ವಿಧಿಸಿದ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ (ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಖಾತೆ)	(5.27)	(4.91)
ಒಟ್ಟು	**1,513.41**	**1,364.83**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.33 - ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚ

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.03.2020 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)	31.03.2019 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)
ಸಾಲಗಳ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ	869.53	703.67
ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಬೇಕಾದ ಖಾತರಿ ರುಸುಮು	0.59	0.59
ಬಂಡವಾಳ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ್ದು	(206.48)	(112.73)
ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ	238.87	210.56
ಒಟ್ಟು	**902.50**	**802.09**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.34 - ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಋಣಮುಕ್ತತೆ ವೆಚ್ಚ

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.03.2020 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)	31.03.2019 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)
ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	9.40	7.99
ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ (ಪೈಪ್‌ಲೈನ್, ಒಳಚರಂಡಿ, ಚರಂಡಿ, ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಇತ್ಯಾದಿ)	0.37	0.27
ಇತರೆ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	0.16	0.13
ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	253.97	166.15
ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್, ಕಾರ್ಯಜಾಲ ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	661.49	503.81
ವಾಹನಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	1.93	1.52
ಪೀಠೋಪಕರಣ, ಜೋಡಣೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	1.03	0.90
ಕಚೇರಿ ಸಲಕರಣೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	1.12	0.98
ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	62.55	48.31
ಮರುಬಳಕೆಗಾಗಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮೇಲೆ ವಿಧಿಸಲಾದ ಸವಕಳಿ	2.72	2.92
ಒಟ್ಟು	**994.74**	**732.98**
ಕಳೆದು: ಭಾ.ಲೆ.ಪದ್ಧತಿ 20ರ ಪ್ರಕಾರ ವಂತಿಗೆ/ಸಹಾಯಧನದಿಂದ ಹಿಂಪಡೆದ ಸವಕಳಿ	241.21	202.80
ವರ್ಷದ ಸವಕಳಿ	**753.53**	**530.18**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.35 - ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.03.2020 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)	31.03.2019 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)
ಬಾಡಿಗೆ	28.06	21.58
ಅಂಚೆ ಚೀಟಿಗಳು ಮತ್ತು ದೂರವಾಣಿ ಶುಲ್ಕಗಳು	8.57	9.53
ಗುತ್ತಿಗೆ ಏಜೆನ್ಸಿಗಳಿಗೆ ಸಂಭಾವನೆ	242.13	206.95
ವೃತ್ತಿಪರ, ಕಾನೂನು ಹಾಗೂ ಸಮಾಲೋಚನೆ ಶುಲ್ಕಗಳು	4.40	4.38
ವಾಹನ ಮತ್ತು ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚಗಳು	53.40	49.57
ಶುಲ್ಕ ಹಾಗೂ ವಂತಿಗೆಗಳು	6.06	5.05
ಮುದ್ರಣ ಹಾಗೂ ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	5.62	5.42
ಜಾಹೀರಾತು ವೆಚ್ಚಗಳು	4.48	3.31
ಗಣಕಯಂತ್ರ ಬಳಕೆ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಹಾಗೂ ಫ್ಲಾಪಿಗಳು	0.59	0.60
ಕೊಡುಗೆಗಳು	0.33	0.32
ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಶುಲ್ಕಗಳು	4.06	2.70
ಅವಕಾಶಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಇತರೆ		
ದರ ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳು	1.13	0.52
ನೀರಿನ ಶುಲ್ಕಗಳು	0.54	0.54
ಡಿ.ಎಸ್.ಎಂ. ವೆಚ್ಚಗಳು	0.39	0.95
ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	9.34	5.47
ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ ಮಾಡಿದ ಪಾವತಿಗಳ ವಿವರ (ಕಾನೂನು ಮತ್ತು ವೃತ್ತಿಪರ ಶುಲ್ಕಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ)		-
ಎ) ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಶುಲ್ಕಗಳು		-
- ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಶುಲ್ಕಗಳು	0.12	0.12
- ತೆರಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಶುಲ್ಕಗಳು	0.02	0.02
- ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ.	-	-
ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಕಡೆಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು – (ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು)	3.00	2.75
ಕಳೆದು:–ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ವಿಧಿಸಿದ ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು (ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಖಾತೆ)	(0.64)	(0.61)
ಉಪಮೊತ್ತ -1	**371.60**	**319.17**
ತೊಡೆದುಹಾಕಿದ ಸಣ್ಣ ಹಾಗೂ ಕಡಿಮೆ ಮೌಲ್ಯದ ಅಂಶಗಳು	0.56	0.20
ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯ ಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ	1.01	1.47
ಉಪಮೊತ್ತ-2	**1.57**	**1.67**
ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶುಲ್ಕಗಳು	19.91	8.92
ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ	-	0.00
ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ	-	0.60
ಸ್ಟಾಂಪು ಸುಂಕ	1.80	1.42
ಉಪಮೊತ್ತ -3	**21.71**	**10.93**
ಮಾಜಿ ಉದ್ಯೋಗಿಯಿಂದ ವಸೂಲು ಮಾಡಬೇಕಿರುವುದಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ	-	-
ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗೆ ಎದುರಾಗಿ ಅವಕಾಶ	8.03	(2.28)
ಅವಕಾಶಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಇತರೆ ನಷ್ಟಗಳು ಹಾಗೂ ತೊಡೆದುಹಾಕಿರುವುದು	(1.66)	7.60
ತೊಡೆದುಹಾಕಿದ ವಸೂಲಾಗದ ಸಾಲಗಳು	-	0.00
ಕಳ್ಳತನ ಹಾಗೂ ಇತರೆಗಳ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ನಷ್ಟ	-	-
ಉಗ್ರಾಣದಲ್ಲಿನ ದಾಸ್ತಾನು ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ, ಇತ್ಯಾದಿ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ	0.05	-
ಉಪಮೊತ್ತ -4	**6.42**	**5.32**
ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	-	-
ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	58.62	9.21
ಉಪಮೊತ್ತ -5	**58.62**	**9.21**
ಒಟ್ಟು (ಉಪಮೊತ್ತ 1+2+3+4+5)	**459.91**	**346.30**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.36 - ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶ

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.03.2020 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)	31.03.2019 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)
ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶಗಳನ್ವಯ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯದ ವರ್ಗಾವಣೆ	-	-
ಒಟ್ಟು	**-**	**-**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.37 - ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕ ಶಿಲ್ಕುಗಳಲ್ಲಿ ನಿವ್ವಳ ಚಲನೆ

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.03.2020 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)	31.03.2019 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)
ನಿಯಂತ್ರಿತ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕ	1,589.94	2,078.67
ಒಟ್ಟು	**1,589.94**	**2,078.67**

ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

1. **ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ**

1.1 ಕಂಪನಿಯು ರಚನೆಗೊಂಡಾಗಿನಿಂದ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ಕಡೆಗೆ ರೂ. 1343.54 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದೆ : (**ಗಮನಿಸಿ – ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿ "ಎ"**)

ವರ್ಷ	ಮೊಬಲಗು (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಉಲ್ಲೇಖ
2002-03	205.95	ಸ.ಆ. ಸಂಖ್ಯೆ ಡಿಇ 14 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2002 ದಿನಾಂಕ 31.05.2002ರ ಪ್ರಕಾರ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕಿನ ಮೂಲಕ ಈಕ್ವಿಟಿ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಿರುವುದು
2004-05	0.01	ಸ.ಆ. ಸಂಖ್ಯೆ ಡಿಇ48 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2003/424, ದಿನಾಂಕ 15.06.2004
2009-10	32.00	ಸ.ಆ. ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್95 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2008, ದಿನಾಂಕ 01.09.2009
2009-10	118.00	ಸ.ಆ. ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್67 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2009, ದಿನಾಂಕ 01.03.2010
2009-10	60.00	ಸ.ಆ. ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್67 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2009, ದಿನಾಂಕ 31.03.2010
2010-11	25.00	ಸ.ಆ. ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್13 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2010, ದಿನಾಂಕ 22.12.2010
2010-11	63.46	ಸ.ಆ. ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್13 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2010, ದಿನಾಂಕ 30.03.2011
2011-12	22.50	ಸ.ಆ. ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್20 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2011, ದಿನಾಂಕ 21.09.2011 (ಪಿ3, ಭಾಗ–I)
2011-12	20.00	ಸ.ಆ. ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್20 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2011, ದಿನಾಂಕ 21.09.2011 (ಪಿ3, ಭಾಗ–II)
2012-13	37.50	ಸ.ಆ. ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್30 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2012, ದಿನಾಂಕ 16.07.2012
	20.00	ಸ.ಆ. ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್22 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2012, ದಿನಾಂಕ 29.01.2013
2013-14	40.00	ಸ.ಆ. ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್17 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2012, ದಿನಾಂಕ 30.03.2013
2014-15	21.58	ಸ.ಆ. ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್10 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2013, ದಿನಾಂಕ 06.09.2013
	14.00	ಸ.ಆ. ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2013, ದಿನಾಂಕ 23.09.2013
	10.00	ಸ.ಆ. ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್56 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2014, ದಿನಾಂಕ 27.12.2014
	8.00	ಸ.ಆ. ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್56 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2014, ದಿನಾಂಕ 07.03.2015
2015-16	94.82	ಆ.ವ 2015–16 ರ ಸರ್ಕಾರದ ವಿವಿಧ ಆದೇಶಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
2016-17	218.68	ಆ.ವ 2016–17 ರ ಸರ್ಕಾರದ ವಿವಿಧ ಆದೇಶಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
2017-18	191.84	ಆ.ವ 2017–18 ರ ಸರ್ಕಾರದ ವಿವಿಧ ಆದೇಶಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
2018-19	140.20	ಆ.ವ 2018–19 ರ ಸರ್ಕಾರದ ವಿವಿಧ ಆದೇಶಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
ಒಟ್ಟು	**1343.54**	

2. **ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಮೊಬಲಗು**

2.1 ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಈಕ್ವಿಟಿ ಹೂಡಿಕೆಯ ಪ್ರಯುಕ್ತ ರೂ. 273.44 ಕೋಟಿಯನ್ನು (ಆ.ವ. 2019–20 ರ ವಿವಿಧ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿಲಾಗಿದೆ) ಮೊಬಲಗನ್ನು ವಿತರಿಸಿ ಅದನ್ನು ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಮೊಬಲಗು ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ಇಡಲಾಗಿದ್ದು, ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ನಂತರ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳಕ್ಕೆ ಪರಿವರ್ತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. (**ಗಮನಿಸಿ – ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿ "ಬಿ"**):

2.2 ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಮೊಬಲಗನ್ನು ರೂ.796.62 ಕೋಟಿಗಳವರೆಗೆ (ಆ.ವ.18–19 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಮೊಬಲಗು) ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅಧಿಕೃತ ಬಂಡವಾಳದ **ರೂ.2000 ಕೋಟಿಗಳ** ವಿರುದ್ಧ ಪಾವತಿಸಿದ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳವಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆ.ವ 2019–20 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ರೂ.273.44 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಮೊಬಲಗು ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ.

3 ಸಾಲಗಳು

3.1 ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಗಳಲ್ಲಿ ಗ್ರಾ.ವಿ.ನಿ. ಹಾಗೂ ಪು.ತ್ವ.ವಿ.ಅ.ಸು.ಕಾ.ಗಳಿಂದ ಪಡೆದ್ದಿದ್ದ ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಗೆ ಹಂಚಲಾಗಿದೆ. ಈ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ ಪಡೆದಿಲ್ಲ, ಬದಲಾಗಿ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ರಾ.ವಿ.ನಿದಿಂದ ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದ್ದ ಸಾಲವನ್ನು ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಇವುಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ಅಂತಹ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನೂ ಸಹ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಪಡೆದಿರುವ ಸಾಲದ ಮೊಬಲಗನ್ನು ವಿಶಿಷ್ಟವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿ **ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2.17, ಅಂಶ 1. ಇತರರಿಂದ ಅವಧಿಯ ಸಾಲಗಳು ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.**

3.2 ಜಪಾನ್ ಇಂಟರ್‌ನ್ಯಾಷನಲ್ ಕೋ–ಆಪರೇಟಿವ್ ಏಜೆನ್ಸಿಯು (ಜೆ.ಐ.ಸಿ.ಎ) ಬೆಂಗಳೂರು ವಿತರಣಾ ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ನಿಧಿ ಸೌಲಭ್ಯ ಒದಗಿಸುತ್ತಿದೆ. ಈ ಸಾಲದ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ, ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿ ಹಾಗೂ ಜೆ.ಐ.ಸಿ.ಎ. ನಡುವೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡಿರುವ ಒಪ್ಪಂದದ ನಿವೇದನೆಯಂತೆ ಜೆ.ಐ.ಸಿ.ಎ. ವಿತರಣೆ ಅನುಸೂಚಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ಜೆ.ಐ.ಸಿ.ಎ.ನೊಂದಿಗೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡಿರುವ ಒಪ್ಪಂದದಂತೆ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ನಿಧಿಯ ಅಸಲು ಹಾಗೂ ಅದರ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುತ್ತದೆ. ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದೊಂದಿಗೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡಿರುವ ಒಪ್ಪಂದದ ಪ್ರಕಾರ ಸಾಲದ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಹಾಗೂ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದೊಂದಿಗೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡಿರುವ ಒಪ್ಪಂದದಂತೆ ಸಾಲವನ್ನು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಮರುಪಾವತಿಸುತ್ತದೆ. **(ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2.17ಬಿ ಅಂಶ 5 ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳು ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಗಮನಿಸಿ)**

4 ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಉಪಕರಣಗಳು: (ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.3ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)

4.1 ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆಯಂತೆ, ಕಂಪನಿಯ ಅವಲೋಕನದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಒಟ್ಟಾರೆ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವೆಂದು ಲೆಕ್ಕ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು, ಇಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಿದ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

4.2 ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಉಳಿಕೆ ಉಪಯುಕ್ತತೆಯ ಅವಧಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲು ಕಂಪನಿಯು, ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಅವಧಿಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.

4.3 ಪರಿಷ್ಕೃತ ಸವಕಳಿ ದರಗಳನ್ನು ಸೂಚಿಸಿರುವ ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಲ್–7/145/160/2008–ಕೇಂ.ವಿ.ನಿ.ಆ., ದಿನಾಂಕ 19.01.2009ನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ಕಂಪನಿಯು ಆಸ್ತಿಗಳ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಉಪಯುಕ್ತತೆಯ ಅವಧಿಯನ್ನು ಪುನರ್ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿಲ್ಲ. ಕೇಂ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗವು ಅಧಿಸೂಚಿಸಿರುವ ದರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸುತ್ತದೆ.

4.4 ಸರ್ಕಾರ/ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಚರಾಸ್ತಿ, ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ, ಭೋಗ್ಯಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಹೆಸರಿಗೆ ಹಕ್ಕನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಇವುಗಳ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ, ಸ್ಥಳ ಮಾಹಿತಿ, ಸ್ಥಿತಿ, ವಿವರಣೆಗಳ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಪಡೆಯುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ.

4.5 ವರ್ಗಾವಣೆ ಆದೇಶದ ಅನುಸಾರ, ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಗೆ ವಹಿಸಿದೆ ಎಂದು ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾಗಿ ದಾಖಲಿಸಿದ್ದು, ಕೆಲವು ಭೂಮಿಗಳು ಮತ್ತು ಕಟ್ಟಡಗಳನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಿದ್ದು, ಆದರೆ ಕೆಲವು ಭೂಮಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹಕ್ಕು ದಾಖಲೆ ಪತ್ರಗಳು (ಭೋಗ್ಯಾಧಾರಿತವನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ) ಲಭ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ/ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು, ಅಂತಹ ಹಕ್ಕುಗಳ ವರ್ಗಾವಣೆ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಭರಿಸಬೇಕಾಗಬಹುದಾದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಆ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶ ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

4.6 ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ವಂತಿಗೆ/ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸಹಾಯಧನದ ಮೂಲಕ ಪಡೆಯಲ್ಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ **ರೂ.2,41,21,16,824/–** ಮೊತ್ತದ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದ ವೇಳೆಗೆ ಮುಕ್ತಾಯದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಶೇ.5.28 ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಸರಿಹೊಂದಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಇದನ್ನು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅನುದಾನವೆಂದು ತೋರಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. **ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2.20.**

4.7 ಸಮಗ್ರ ಮುಂದಕ್ಕೊಯ್ದ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ನೇರ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

4.8 **ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2.17**ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ, ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವಿವಿಧ ಆರ್ಥಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಅಡವಿಡಲಾಗಿದೆ.

4.9 **ಕೇಂ.ವಿ.ನಿ. ಆಯೋಗದ ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಸವಕಳಿ ದರ ಹೀಗಿದೆ :**

ಕೇಂ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಲ್–7/145/160/2008–ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ, ದಿನಾಂಕ 19.01.2009.

ವಿವರಗಳು	ಶೇಕಡಾವಾರು(%)
ಭೂಮಿ	ಇಲ್ಲ
ಕಟ್ಟಡಗಳು	
(ಎ) ಹೈಡ್ರೊ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್/ಸ್ಟೀಮ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್/ಡೀಸೆಲ್/ಅಣೆಕಟ್ಟುಗಳು/ ಕೂಲಿಂಗ್ ಗೋಪುರಗಳು	5.28
(ಬಿ) ಕಚೇರಿಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರದರ್ಶನ ಕೊಠಡಿಗಳು	3.34
ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ಪೈಪ್‌ಲೈನ್, ಚರಂಡಿ, ಒಳಚರಂಡಿ, ನೀರು ಸರಬರಾಜು)	3.34
ಇತರ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	5.28
ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು	
(ಎ) ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	5.28
(ಬಿ) ಸಂವಹನ ಉಪಕರಣ	6.33
(ಸಿ) ಗಣಕ ಯಂತ್ರಗಳು	15
ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಕಾರ್ಯಜಾಲಗಳು	5.28
ವಾಹನಗಳು	9.5
ಪೀಠೋಪಕರಣ ಹಾಗೂ ಜೋಡಣೆಗಳು	6.33
ಕಚೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳು	6.33

4.10 **ಭೋಗ್ಯದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಭೂಮಿಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2.3 ಗಮನಿಸಿ) :**

ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳು	ಮೊಬಲಗು(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
ಪಶ್ಚಿಮ ವೃತ್ತ, ಬೆಂಗಳೂರು	4,04,911.00
ಇಂದಿರಾನಗರ ವಿಭಾಗ, ಬೆಂಗಳೂರು	3,26,530.00
ವಿಧಾನಸೌಧ ವಿಭಾಗ, ಬೆಂಗಳೂರು	71,960.00
ರಾಮನಗರ ವಿಭಾಗ, ರಾಮನಗರ	14,38,557.00
ಮಲ್ಲೇಶ್ವರ ವಿಭಾಗ, ಬೆಂಗಳೂರು	1,71,40,030.00
ಶಿವಾಜಿನಗರ ವಿಭಾಗ, ಬೆಂಗಳೂರು	2,50,663.00
ಕೋರಮಂಗಲ ವಿಭಾಗ, ಬೆಂಗಳೂರು	9,22,106.00
ಒಟ್ಟು	**2,05,54,757.00**

5 **ಇತರ ಬಾಕೀದಾರರು (ಲೇಣೀದಾರರು) (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2.10 ಗಮನಿಸಿ) :**

5.1 ದಿನಾಂಕ 31.03.2020 ರಂದಿಗೆ ಒಟ್ಟು ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗೆ ಎದುರಾಗಿ ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳ ವಿಂಗಡನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅವಕಾಶವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

(ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	2019-20	2018-19
1	ಖಾಯಂ ಆಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಲುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಸ್ಥಾಪನಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅವಕಾಶ	101.36	91.24
2	ಲೆಕ್ಕತತ್ವ ನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಎಲ್.ಟಿ.ಪ್ರವರ್ಗ ಮತ್ತು ಇತರೆಗಳ ಮೇಲೆ ಶೇ.4 ರಷ್ಟು ಅವಕಾಶ	128.29	79.79
3	ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಎಚ್.ಟಿ. ಗ್ರಾಹಕ ಪ್ರವರ್ಗ ಮೇಲೆ ಅವಕಾಶ – ದೀರ್ಘಾವಧಿ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಲುಗಡೆ		
4	ನೀ.ಪಂ.ಸೆಟ್ಟು ಸ್ಥಾಪನಗಳ ಬಾಕಿ ಪ್ರಯುಕ್ತ	973.56	973.56
	ಒಟ್ಟು	**1203.21**	**1144.59**

6 **ತಪಶೀಲು, ಉಗ್ರಾಣ, ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2.9ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ) :**

6.1 ಉಗ್ರಾಣದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ವಿತರಣೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲು ನಿರ್ಧಾರಿತ ದರಸೂಚಿ ಆಧಾರಿತವಾಗಿದೆ. ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಖರೀದಿ ದರ ಹಾಗೂ ನಿರ್ಧಾರಿತ ದರಗಳ ನಡುವಿನ ನಿವ್ವಳ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಸಾಮಗ್ರಿ ದರ ವ್ಯತ್ಯಯದ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ಡೆಬಿಟ್ ಅಥವಾ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಎಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವ ಮೊಬಲಗು ರೂ.4.23 ಕೋಟಿ ಡೆಬಿಟ್ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.12.72 ಕೋಟಿ). ಈ ಮೊಬಲಗು ಎರಡೂ ರೀತಿಯ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದು, ಬಂಡವಾಳ ಅಥವಾ ರೆವಿನ್ಯೂಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿ ಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

6.2 ತಪಶೀಲುಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ಕಂಪನಿಯು ವಿಶಿಷ್ಟವಾಗಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ/ ಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ. ರೂ. 1.64 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ, ರೂ. 4.26 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಕೊರತೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದ್ದು ರೂ.2.62 ಕೋಟಿಯ ನಿವ್ವಳ ಶಿಲ್ಕುವಿಗೆ ಕಾರಣವಾಗುತ್ತದೆ.

6.3 (ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸೂತ್ರದಂತೆ)ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಗೆ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯ ಒದಗಿಸಲು ರೂ.50000ಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಡಾ॥ಬಿ.ಆರ್.ಅಂಬೇಡ್ಕರ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮ, ಕರ್ನಾಟಕ ಮಹರ್ಷಿ ವಾಲ್ಮೀಕಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮ, ಡಾ॥ದೇವರಾಜಅರಸ್ ಹಿಂದುಳಿದ ವರ್ಗದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮ, ಕರ್ನಾಟಕ ಅಲ್ಪಸಂಖ್ಯಾತ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮ ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿಶ್ವಕರ್ಮ ಪಂಗಡದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮಗಳಂತಹ ವಿವಿಧ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ನಿಯಂತ್ರಿತ ನಿಗಮಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ನಿರ್ಧಾರ ಮತ್ತು ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕಕ್ಕಾಗಿ ಆಯಾ ನಿಗಮಗಳೊಂದಿಗೆ ಖಾತೆಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯನ್ನು (ಎಎಸ್‌ಡಿ/ಎಂಎಸ್‌ಡಿ/ಮಾಪಕ ದರ) ಆಧರಿಸಿ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

7. **ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)–19 'ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು':**

7.1 **ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯಿಂದ ನಿಯೋಜನೆ** : ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯಿಂದ ನೇಮಕಗೊಂಡವರನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ನಿಯೋಜನೆಗೊಂಡವರಾಗಿದ್ದಾರೆ. ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಿಗಾಗಿ, ಎಲ್ಲಾ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳೂ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ನ ಸದಸ್ಯರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

7.2 **ಎ) ವಿವರಿತ ಸೌಲಭ್ಯ ಯೋಜನೆ:–** ಉಪದಾನ : ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿರುವ ಫಂಡ್ ಮ್ಯಾನೇಜರ್‌ನೊಂದಿಗೆ ಉಪದಾನ ನಿಧಿಯನ್ನು ಹೂಡಿಕೆ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ಬೆವಿಕಂಪನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ನ ನಿಯಮಗಳಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದ್ದು, ಅಂತಹ ಯೋಜನೆಯ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚದ ಭಾಗವೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆಸ್ತಿ–ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದಿಗೆ ಇರುವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು ವಿ.ಸ.ಕಂ. ಪಿ ಅಂಡ್ ಜಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ಸ್/ಕೆಸಿಒ123/ಪಿ7/2018–19/ ಸಿ.ವೈ.ಎಸ್–07, ದಿನಾಂಕ 22.11.2018 ರ ಪ್ರಕಾರ ಸ್ವತಂತ್ರ ಏಜೆನ್ಸಿ (ಇಂಡಿಪೆಂಡೆಂಟ್ ಆಕ್ಚುರಿ)ಯು ನಡೆಸಿದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 01.04.2016 ಹಾಗೂ ತದನಂತರದಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ವಂತಿಗೆಯ ದರ ಪ್ರಮಾಣವು, ಪಿಂಚಣಿಯ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಮೂಲ ವೇತನ ಹಾಗೂ ತುಟ್ಟಿಭತ್ಯೆಯ ಶೇ. 42.53 ಹಾಗೂ ಉಪದಾನದ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಮೂಲ ವೇತನದ ಶೇ. 6.08.

ಬಿ) ಮುಂದುವರಿದು, ದಿನಾಂಕ 01.04.2006 ಹಾಗೂ ತದನಂತರ ನೇಮಕಗೊಂಡ ಎಲ್ಲಾ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು ನೂತನ ಅಂಶದಾಯಿ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆಗೆ ಒಳಪಡುತ್ತಾರೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿ, ಮೂಲ ವೇತನ, ತುಟ್ಟಿ ವೇತನ ಮತ್ತು ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆಯ ಶೇ.10 ರಷ್ಟು ವೇತನದಿಂದ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿ, ಅಷ್ಟೇ ಪ್ರಮಾಣದ ಕಂಪನಿಯ ಕೊಡುಗೆಯೊಂದಿಗೆ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ದಿನಾಂಕ 01.04.2019 ರಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಶೇ.14 ಕ್ಕೆ ಹೆಚ್ಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

ದಿ.23.06.2018ರ ಆದೇಶದ ಮೂಲಕ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ನೂತನ ಅಂಶದಾಯಿ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಉಪದಾನ ಮತ್ತು ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿಯ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸಿದೆ. ಉಪದಾನದ ಗರಿಷ್ಠ ಮೊತ್ತವನ್ನು ರೂ.20 ಲಕ್ಷಕ್ಕೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ದಿ.31.03.2020 ರಂದು, ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ಒಟ್ಟು ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ 8898. ನೂತನ ಅಂಶದಾಯಿ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟಿನಿಂದ ಕೊಡುಗೆ ದರ ಅಥವಾ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಟ್ರಸ್ಟಿನಿಂದ ಸಂವಹನದ ಮೇಲೆ ಇದನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಸಿ) ನೂತನ ಅಂಶದಾಯಿ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆಯ ಕೊಡುಗೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ರೂ.6.01 ಕೋಟಿ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಆ.ವ.2014 ರಿಂದ ಪ್ರಧಾನ ಕಚೇರಿಯಲ್ಲಿ ಮುಂದುವರೆಸಲಾಗಿದ್ದು, (ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಬೆ,ವಿ.ಕಂ ಪಿಂಚಣಿ ಶಾಖೆಯನ್ನು ರಚಿಸುವ ಮುನ್ನ) ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳು ಮತ್ತು ಬೆ.ವಿ.ಕಂನ ಪ್ರಧಾನ ಕಚೇರಿಯ ನಡುವಿನ ವಹಿವಾಟಿನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಅಗತ್ಯವಿರುತ್ತದೆ.

7.3 **ಇತರೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು**: ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ: ಹಿಂದಿನ 3 ವರ್ಷಗಳ ಸರಾಸರಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದ್ದು, 2019–20ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ರೂ. 45.43 ಕೋಟಿ ಇರುತ್ತದೆ, (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.36.08 ಕೋಟಿ ಇತ್ತು) (ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.32 ಗಮನಿಸುವುದು)

7.4 **ತೊಂದರೆ ಎದುರಾಗುವುದರ ವಿವರಣೆ** : ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಕೆಲವು ಊಹೆಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿದ್ದು, ಪ್ರಾಕೃತಿಕವಾಗಿ ಶಕ್ತಿಯುತವಾಗಿರುತ್ತವೆ ಹಾಗೂ ಕಾಲ ಕಾಲಕ್ಕೆ ಬದಲಾವಣೆಗೊಳ್ಳಬಹುದಾಗಿರುತ್ತವೆ. ಹೀಗಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಕೆಳಕಂಡ ವಿವಿಧ ತೊಂದರೆಗಳಿಗೆ ಎದುರಾಗಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ :

ಎ) **ವೇತನ ಹೆಚ್ಚಳ** : ವಾಸ್ತವಿಕ ವೇತನ ಹೆಚ್ಚಳವು ಯೋಜನೆಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಅಧಿಕಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ. ಭವಿಷ್ಯದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದಲ್ಲಿ ವೇತನ ಹೆಚ್ಚಳವು ಕಾಲ್ಪನಿಕ ದರವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದರಿಂದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನೂ ಸಹ ಅಧಿಕಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ.

ಬಿ) **ಹೂಡಿಕೆ ಅಪಾಯ** : ಯೋಜನೆಯು ನಿಧಿಯಿಂದಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಹೂಡಿಕೆ ಹಿಂದಿರುಗಿಸುವಿಕೆಯು (ರಿಟರ್ನ್ಸ್), ಅಂತಿಮ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ದಿನಾಂಕದಂದು ಅಂದಾಜುಗೊಳಿಸಿದ ರಿಯಾಯಿತಿ ದರಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆಯಿದ್ದು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರಬಹುದಾಗಿದೆ.

ಸಿ) **ರಿಯಾಯಿತಿ ದರ** : ಮುಂದಿನ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಗಳಲ್ಲಿ ರಿಯಾಯಿತಿ ದರದಲ್ಲಿನ ಇಳಿತವು ಯೋಜನೆಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ.

ಡಿ) **ಮರಣ ಹಾಗೂ ಅಂಗವಿಕಲತೆ**: ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದಲ್ಲಿ ಅಂದಾಜುಗೊಳಿಸಿದ್ದಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅಥವಾ ಕಡಿಮೆ ಸಂಖ್ಯೆಯ ಮರಣ ಹಾಗೂ ಅಂಗವಿಕಲತೆ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರಬಹುದಾಗಿದೆ.

ಇ) **ಹಿಂಪಡೆಯುವಿಕೆ**: ವಾಸ್ತವಿಕ ಹಿಂಪಡೆಯುವಿಕೆಯು ಊಹಿಸಿದ ಹಿಂಪಡೆಯುವಿಕೆಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅಥವಾ ಕಡಿಮೆಯೆಂದು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸುತ್ತಿದ್ದು ಮತ್ತು ಮುಂದಿನ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಗಳಲ್ಲಿ ಹಿಂಪಡೆಯುವ ದರಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳು ಯೋಜನೆಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರಬಹುದಾಗಿದೆ.

ಎಫ್) **ಆರ್ಥಿಕ ಹಾಗೂ ಡೆಮೋಗ್ರಾಫಿಕ್ ಅಂದಾಜುಗಳು** : ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ದಿನಾಂಕಕ್ಕೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಕ್ಕೆ ಬಳಸುವ ವಾರ್ಷಿಕವಾರು ಆರ್ಥಿಕ ಹಾಗೂ ಡೆಮೋಗ್ರಾಫಿಕ್ ಅಂದಾಜುಗಳು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018–19ರ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರದಿಯು ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ, ಆ ದಿನಾಂಕದಂದಿಗೆ ವಿವರಿತ ಸೌಲಭ್ಯದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಪ್ರಸಕ್ತ ಮೌಲ್ಯವು ಲಭ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಜಿ) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20ಕ್ಕೆ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯದ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಯಾವುದೇ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಹೆಚ್) ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪಿಂಚಣಿ, ಉಪದಾನ ಹಾಗೂ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣಕ್ಕೆ ಪೂರ್ಣಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

8 **ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ / ಆಸ್ತಿ** :

8.1 ಕಂಪನಿಯ ಬೃಹತ್ ಪ್ರಮಾಣದ ವ್ಯವಹಾರದಿಂದಾಗಿ, ನಿರ್ವಹಿಸಬೇಕಾದ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಅಂದಾಜು ಗುತ್ತಿಗೆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

8.2 ಮೇಲ್ಮನವಿಯ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಇರುವ ವಿವಾದಿತ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಬೇಡಿಕೆ ರೂ. 49.82 ಕೋಟಿ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 286.78 ಕೋಟಿ) ವಿವರ ಹೀಗಿದೆ :

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಅವಧಿ	ಪ್ರಕರಣ	ಅರ್ಜಿ ದಾರರು	ಪ್ರತಿವಾದಿ ಗಳು	ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ	ವಿವಾದಿತ ಮೊಬಲಗು (ರೂ.ಕೋಟಿ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಪಾವತಿಸಿ ರುವುದು (ರೂ.ಕೋಟಿ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಉಳಿದಿರು ವುದು (ರೂ.ಕೋಟಿ ಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಆ.ವ 2003-04	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961 ರ 115ಜೆಬಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಆದಾಯದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಕ್ಕಾಗಿ ವಸೂಲಾಗದ ಹಾಗೂ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿ ಅವಕಾಶವನ್ನೂ ಒಳಪಡಿಸುವಂತೆ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ನಿರ್ಣಯದ ವಿರುದ್ಧ	ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಆಯುಕ್ತರು	ಗೌ॥ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯ (ಎಸ್.ಎಲ್.ಸಿ. ಸಲ್ಲಿಕೆಯಾಗಿದೆ)– (ಸಿವಿಲ್) (ನ್ಯಾ.ಮೊ.ಸಂಖ್ಯೆ 2014ರ 17862 ಮತ್ತು 31797)	0.24	0.24	–
2	ಆ.ವ 2003-04	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961 ರ 115ಜೆಬಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಆದಾಯ ವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲು ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಾಗಿ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿನ ಸ್ವತ್ತುಗಳಿಂದ ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳು & ರದ್ದು ಪಡಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಹಾಕುವುದರ ಅವಕಾಶದ ವಿರುದ್ಧ	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಆಯುಕ್ತರು	ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ	ಕರ್ನಾಟಕದ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಮುಂದೆ ಇಲಾಖೀಯ ಮೇಲ್ಮನವಿ. ಐಟಿಎ 336/2013	0.25	0.25	–
3	ಆ.ವ 2005-06	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿ ಗಳನ್ನು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಎಂದು ಸೇರ್ಪಡೆ– ಕೈಗಾರಿಕೋದ್ಯಮದ ವಿಸ್ತರಣೆಗಾಗಿ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆಯ 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 80 ಐ ಎ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮುರಿಕೆ	ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ಉಪ ಆಯುಕ್ತರು	ಕರ್ನಾಟಕದ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಮುಂದೆ ತೆರಿಗೆದಾರರ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮೇಲ್ಮನವಿ. ಐಟಿಎ ಸಂಖ್ಯೆ:ಐಟಿಎ204 /2013	61.07	61.07	–
4	ಆ.ವ 2008-09	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆಯ 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 115 ಜೆ ಬಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಆದಾಯದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಕ್ಕಾಗಿ ವಸೂಲಾಗದ ಹಾಗೂ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒಳಪಡಿಸಿ ರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿದ್ದು	ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ಉಪ ಆಯುಕ್ತರು	ಕರ್ನಾಟಕದ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಮುಂದೆತೆರಿಗೆದಾರರ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮೇಲ್ಮನವಿ. ಐಟಿಎ ಸಂಖ್ಯೆ:260/ಬಿ/ 2018	0.53	0.53	–
5	ಆ.ವ 2008-09	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961 ರ 115ಜೆಬಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಆದಾಯ ವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲು ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಾಗಿ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿನ ಸ್ವತ್ತುಗಳಿಂದ ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳು & ರದ್ದು ಪಡಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಹಾಕುವುದರ ಅವಕಾಶದ ವಿರುದ್ಧ	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಆಯುಕ್ತರು	ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ	ಕರ್ನಾಟಕದ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಮುಂದೆ ಇಲಾಖೀಯ ಮೇಲ್ಮನವಿ. ಐಟಿಎ 334/2013	0.41	0.41	–
6	ಆ.ವ 2009-10	ಗ್ರಾ.ವಿ.ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಗೆ, ಮೂಲದಲ್ಲಿ ತೆರಿಗೆ ಕಡಿತ ಮಾಡದಿರುವುದಕ್ಕೆ–ಬಡ್ಡಿಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಲೋಪದ ನಿಮಿತ್ತ ಸರಿಪಡಿಸುವಿಕೆ ಅರ್ಜಿ	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ಉಪ ಆಯುಕ್ತರು	ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ	ಡಿಸಿಐಟಿ ಮುಂದೆ (ಟಿಡಿಎಸ್– ಬೆಂಗಳೂರು)	0.49	–	0.49

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಅವಧಿ	ಪ್ರಕರಣ	ಅರ್ಜಿ ದಾರರು	ಪ್ರತಿವಾದಿ ಗಳು	ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ	ವಿವಾದಿತ ಮೊಬಲಗು (ರೂ.ಕೋಟಿ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಪಾವತಿಸಿ ರುವುದು (ರೂ.ಕೋಟಿ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಉಳಿದಿರು ವುದು (ರೂ.ಕೋಟಿ ಗಳಲ್ಲಿ)
7	ಆ.ವ 2010-11	ಗ್ರಾ.ವಿ.ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಗೆ , ಮೂಲದಲ್ಲಿ ತೆರಿಗೆ ಕಡಿತ ಮಾಡದಿರುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬಡ್ಡಿಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಲೋಪದ ನಿಮಿತ್ತ ಸರಿಪಡಿಸುವಿಕೆ ಅರ್ಜಿ	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ಉಪ ಆಯುಕ್ತರು	ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ	ಡಿಸಿಐಟಿ ಮುಂದೆ (ಟಿಡಿಎಸ್– ಬೆಂಗಳೂರು)	0.3	_	0.3
8	ಆ.ವ 2010-11	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆಯ 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 115 ಜೆ ಬಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಿಐಟಿ(ಎ) ಖಚಿತ ಪಡಿಸಿರುವ ಆದಾಯದ ಲೆಕ್ಕಾ ಚಾರಕ್ಕಾಗಿ ವಸೂಲಾಗದ ಹಾಗೂ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒಳಪಡಿಸಿರುವುದು.	ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ಉಪ ಆಯುಕ್ತರು	ಐಟಿಎಟಿ ಬೆಂಗಳೂರು ಮುಂದೆ ತೆರಿಗೆದಾರರ ಮೇಲ್ಮನವಿ. ಐಟಿಎ ಸಂಖ್ಯೆ : 261/ಬಿ/ 2018			
9	ಆ.ವ 2010-11	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆಯ 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 115ಜೆಬಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಆದಾಯದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಕ್ಕಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿನ ದೋಷಪೂರಿತ ಹಾಗೂ ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಸವೆತಕ್ಕಾಗಿ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದನ್ನು ತೆಗೆದುಹಾಕಿರುವುದಕ್ಕಾಗಿ	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ಉಪ ಆಯುಕ್ತರು	ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ	ಐಟಿಎಟಿ ಬೆಂಗಳೂರು ಮುಂದೆ ಇಲಾಖೀಯ ಮೇಲ್ಮನವಿ. ಐಟಿಎ ಸಂಖ್ಯೆ : 344/ಬಿ/ 2018	17.21	17.21	_
10	ಆ.ವ 2011-12	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆಯ 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 115ಜೆಬಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಆದಾಯದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಕ್ಕಾಗಿ ವಸೂಲಾಗದ ಹಾಗೂ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒಳಪಡಿಸಿ ರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿದ್ದು	ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ಉಪ ಆಯುಕ್ತರು	ಐಟಿಎಟಿ ಬೆಂಗಳೂರು ಮುಂದೆ ತೆರಿಗೆದಾರರ ಮೇಲ್ಮನವಿ. ಐಟಿಎ ಸಂಖ್ಯೆ : 262/ಬಿ/ 2018			
11	ಆ.ವ 2011-12	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆಯ 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 115 ಜೆ ಬಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಆದಾಯದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಕ್ಕಾಗಿ ದೋಷಪೂರಿತ ಹಾಗೂ ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಸವೆತಕ್ಕಾಗಿ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದನ್ನು ತೊಡೆದಿದ್ದಕ್ಕಾಗಿ	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ಉಪ ಆಯುಕ್ತರು	ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ	ಐಟಿಎಟಿ ಬೆಂಗಳೂರು ಮುಂದೆ ಇಲಾಖೀಯ ಮೇಲ್ಮನವಿ. ಐಟಿಎ ಸಂಖ್ಯೆ :345/ಬಿ/ 2018	0.37	0.37	_
12	ಆ.ವ 2012-13	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆಯ 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 115 ಜೆ ಬಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಆದಾಯದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಕ್ಕಾಗಿ ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆ ಗಾರಿಕೆಯಾಗಿ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿನ ಸ್ವತ್ತುಗಳಿಂದ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿಲಾದ ರೂ. 3,73,02,330 ರಷ್ಟನ್ನು (ಎಂಪಿ ಸಂ:4/ಬಿ/2019,ದಿ. 07.06.2019) ರದ್ದು ಗೊಳಿಸಿದ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಮತ್ತು ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸೇರ್ಪಡೆಗೆ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿ	ವೃತ್ತ 1(1)(2) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ಉಪ ಆಯುಕ್ತರು	ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ	ಕರ್ನಾಟಕದ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಮುಂದೆ ತೆರಿಗೆದಾರರ ಮೇಲ್ಮನವಿ.	6.96	6.96	-

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಅವಧಿ	ಪ್ರಕರಣ	ಅರ್ಜಿ ದಾರರು	ಪ್ರತಿವಾದಿ ಗಳು	ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ	ವಿವಾದಿತ ಮೊಬಲಗು (ರೂ.ಕೋಟಿ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಪಾವತಿಸಿ ರುವುದು (ರೂ.ಕೋಟಿ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಉಳಿದಿರು ವುದು (ರೂ.ಕೋಟಿ ಗಳಲ್ಲಿ)
13	ಆ.ವ 2013-14	ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ಸಣ್ಣ ಪ್ರಮಾಣದ ಕಳ್ಳತನ ಮತ್ತು ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ತೊಡೆದು ಹಾಕಿರುವುದರ ವಿರುದ್ಧ	ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ಉಪ ಆಯುಕ್ತರು	ಐಟಿಎಟಿ ಬೆಂಗಳೂರು ಮುಂದೆ ತೆರಿಗೆದಾರರ ಮೇಲ್ಮನವಿ. ಐಟಿಎ ಸಂಖ್ಯೆ : ಐಟಿಎ/ 252/ಬೆಂ/2019	–	–	–
14	ಆ.ವ 2014-15	1) ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ತೊಡೆದುಹಾಕಿರುವುದರ ವಿರುದ್ಧ 2) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961 ರ 115ಜೆಬಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಆದಾಯದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಕ್ಕಾಗಿ ವಸೂಲಾಗದ ಹಾಗೂ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿ ಅವಕಾಶವನ್ನೂ ಒಳಪಡಿಸುವಂತೆ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ನಿರ್ಣಯದ ವಿರುದ್ಧ	ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ಉಪ ಆಯುಕ್ತರು	ಐಟಿಎಟಿ ಬೆಂಗಳೂರು ಮುಂದೆ ತೆರಿಗೆದಾರರ ಮೇಲ್ಮನವಿ. ಐಟಿಎ ಸಂಖ್ಯೆ : ಐಟಿಎ/ 253/ಬೆಂ/2019	–	–	–
15	ಆ.ವ 2017-18	ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಕ್ರಮದಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ಸೇರ್ಪಡೆಗಳ ವಿರುದ್ಧ ಮೇಲ್ಮನವಿ	ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ಸಹಾಯಕ ಆಯುಕ್ತರು	ಸಿಐಟಿಯ (ಮನವಿಗಳು) ಮುಂದೆ ತೆರಿಗೆದಾರರ ಮೇಲ್ಮನವಿ.	51.61	2.58	49.03
						139.44	**89.62**	**49.82**

8.3 ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ಸಂಸ್ಥೆಯು ದುರ್ಬಲ ವಿದ್ಯುತ್ (infirm power) ವಿರುದ್ಧ ರೂ.142.36 ಕೋಟಿ ತಡ ಪಾವತಿಯ ಅಧಿಕ ದರದ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನಿಟ್ಟಿದ್ದು, ಬೆ.ವಿ.ಕಂ ಅದರ ವಿರುದ್ಧ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದು, ಆ ಮನವಿಯು ಎಪಿಟಿಇಎಲ್‌ನ ಎದಿರು ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ, ಆದುದರಿಂದ ಯಾವುದೇ ಅವಕಾಶವನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

8.4 ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿಯು ರೂ.2475.94 ಕೋಟಿಯ ಬಡ್ಡಿಯ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನಿಟ್ಟಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಒಡೆತನದಲ್ಲಿರುವ ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿ.ಗೆ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಮನ್ನಾ ಮಾಡುವಂತೆ ಬೆಸ್ಕಾಂ ವಿನಂತಿಸಿರುವ ಕಾರಣ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. ಬೆಸ್ಕಾಂ, ಇತರೆ ಬಾಕಿಗಳು ಹಾಗೂ ಇಂಧನ ಸಮತೋಲನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಇತರೆ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ರೂ.686.25 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಪಡೆಯಬೇಕಿದ್ದು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಎಸ್ಕಾಂನ ಬಾಕಿಗಳ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿಯ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನಿಟ್ಟಿಲ್ಲ.

8.5 ಪಿಪಿಎ/ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅನುಸಾರ ಅರ್ಹ ರಿಯಾಯಿತಿ ಪಡೆಯಲು ಆ.ವ–2020 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದರ ಪರವಾಗಿ ನೀಡಲಾದ ಸಾಲ ಪತ್ರಗಳ ಮೊತ್ತ ರೂ.966.87 ಕೋಟಿ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.839.93 ಕೋಟಿ)

8.6 ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿ.ಯ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ಕೇಂದ್ರಗಳಾದ ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್. 1 ರಿಂದ 7, ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್ 8 ಮತ್ತು ಬಿ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್ ಘಟಕ 1 & 2ರ ವಿದ್ಯುತ್ ದರಗಳು ನಿಗದಿತ ದರ ಹಾಗೂ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ದರಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ವಿವಿಧ ದರ್ಜೆಯ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಸರಾಸರಿ ತೂಕದ ದರವನ್ನು ತಲುಪಲು, ವ್ಯತ್ಯಾಸ ದರವನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದದಲ್ಲಿನ ಸೂತ್ರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಸರಾಸರಿ ತೂಕದ ದರವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕುವಾಗ, ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದದಲ್ಲಿನ ಸಮ್ಮತಿಸಿರುವ ಹಾಗೂ ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿ ಮತ್ತು ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಸರಬರಾಜುದಾರರ ನಡುವಿನ ಇಂಧನ ಸರಬರಾಜು ಒಪ್ಪಂದದ ಪ್ರಕಾರ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನಲ್ಲಿ ಇರುವ ತೇವಾಂಶ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸಬೇಕಿದ್ದು, ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಗರಿಷ್ಠ ಮಿತಿಯು ಶೇ. 12ರಷ್ಟು, ಶೇ 15ರಷ್ಟು ಇತ್ಯಾದಿ. ತೇವಾಂಶ ಪ್ರಮಾಣವು ಈ ಗರಿಷ್ಠ ಮಿತಿಗಿಂತ ಅಧಿಕವಾಗಿದ್ದರೆ, ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಪ್ರಮಾಣ ಹಾಗೂ ಅದರ ಮೂಲ ದರವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣಬದ್ಧವಾಗಿ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೆ ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿಯು ಕೇವಲ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಮಾತ್ರ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಮೂಲ ದರವನ್ನಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ತೇವಾಂಶ ಸರಿಪಡಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಪ್ರಮಾಣ ಮತ್ತು ಮೂಲ ದರ ಎರಡರಲ್ಲಿಯೂ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಿದೆ. ಕವಿನಿನಿ ಬೇಡಿಕೆಯಿಟ್ಟಿರುವ ಮೊಬಲಗು ಹಾಗೂ ಈ ತೇವಾಂಶ ಸರಿಪಡಿಸುವಿಕೆಯ ನಿಮಿತ್ತವಾಗಿ, ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ಅಂಗೀಕರಿಸಿರುವ ದರಗಳಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿಲ್ಲ.

8.7 ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಜುಲೈ 2014 ರಿಂದ ಡಿಸೆಂಬರ್ 2014ರ ಅವಧಿಗೆ ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ರೂ.4.85ರ ದರದಲ್ಲಿ 220 ಕೆ.ವಿ. ಚಿಕ್ಕೋಡಿ–ಕೊಲ್ಲಾಪುರ ಮಾರ್ಗದ ಮೂಲಕ 75 ರಿಂದ 110 ಮೆ.ವ್ಯಾಟ್ ವಿದ್ಯುತ್ತನ್ನು ಖರೀದಿಸಲು ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ಮೆ॥ಗ್ಲೋಬಲ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರೈ.ಲಿ.,ನೊಂದಿಗೆ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಂಡಿತ್ತು. ನಂತರದಲ್ಲಿ ಆಗಸ್ಟ್ 2016 ರವರೆಗೆ, ಪೂರಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದದ ಮೂಲಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು/ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುವುದು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಯಿತು. ಒಪ್ಪಂದದ ಪ್ರಕಾರ, ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ.ಯು ಅನುಮತಿಸಿರುವ ಪ್ರಕಾರ ನಿಗದಿತ ವಿದ್ಯುತ್ತಿಗೆ ಪಾವತಿಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಯಿತು. ನಿಗದಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಾಗೂ ವಾಸ್ತವಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್. ಸಂಸ್ಥೆಯ ಪತ್ರದ ದಿನಾಂಕ 19.11.2014ರ ಪ್ರಕಾರ ಮಹಾರಾಷ್ಟ್ರ ಅಂತಿಮ ಬಾಕಿ ಇತ್ಯರ್ಥ ಸೂತ್ರದ (ಎಫ್.ಬಿ.ಎಸ್.ಎಂ) ಮೂಲಕ ನಿರ್ಧರಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸಂಬಂಧ ಇರುವ ಮೇಲ್ಮನವಿ

ನ್ಯಾಯ ಮಂಡಳಿ ಮುಂದೆ, ಮೆ॥ಗ್ಲೋಬಲ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರೈ.ಲಿ.ಗೆ ಎಫ್.ಬಿ.ಎಸ್.ಎಂ.ನ ಅನ್ವಯ ಸಾಧ್ಯತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಮತ್ತು ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಮುಂದೆ ಬೆ.ವಿ.ಕಂ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಅರ್ಜಿಯು ವಿವಾದದಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ, ಹೀಗಾಗಿ, ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಪಡೆದಿರುವ 47 ದ.ಲ.ಯೂ. ಮತ್ತು ಕಡಿಮೆ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಪಡೆದಿರುವ 141 ದ.ಲ.ಯೂ. ವಿದ್ಯುತ್ತಿನ ದರವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

8.8 ಆ.ವ. 2006–07ಕ್ಕೆ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕವನ್ನು, ಪ್ರತಿ ಕೆ.ಡಬ್ಲ್ಯು.ಎಚ್.ಗೆ 19.42 ಪೈಸೆಯಂತೆ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆರಂಭಿಕವಾಗಿ, ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ಪ್ರತಿ ಕೆ.ಡಬ್ಲ್ಯು.ಎಚ್.ಗೆ 26.23 ಪೈಸೆಯಂತೆ, ಬೇಡಿಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಿತ್ತು ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯೂ ಸಹ 26.23 ಪೈಸೆಯಂತೆ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಪಾವತಿಸಿತ್ತು. ಆದರೆ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಅಯೋಗವು 26.23 ಪೈಸೆ ದರವನ್ನು ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿ, ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕದ ದರವನ್ನು 19.42 ಪೈಸೆಗೆ ನಿಗದಿಗೊಳಿಸುವಂತೆ ನಿರ್ದೇಶಿಸಿತು. ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು, ಎ.ಪಿ.ಟಿ.ಇ.ಎಲ್. ಮುಂದೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದ ಮನವಿಗೆ ಅನುಕೂಲಕರವಾದ ಆದೇಶಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಿತು. ಆದರೆ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗವು, ಈ ಆದೇಶದ ವಿರುದ್ಧ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಮುಂದೆ ಆಕ್ಷೇಪಣೆ ಸಲ್ಲಿಸಿತು. ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ದಿನಾಂಕ 11.04.2018ರ ಆದೇಶದ ಮೂಲಕ ಮನವಿಯನ್ನು ರದ್ದುಪಡಿಸಿ, ವಿಷಯವನ್ನು ಮತ್ತೊಮ್ಮೆ ಮರುಪರಿಶೀಲಿಸಲು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಗೆ ನಿರ್ದೇಶಿಸಿತು. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು, ದರವನ್ನು ಮರುನಿರ್ಧರಿಸಲು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಮುಂದೆ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಇನ್ನೂ ಅಂತಿಮ ಆದೇಶವನ್ನು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

8.9 ಅಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಬಾಕಿ ರೂ.686.35 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಿಲ್ಲ (ಹಿಂದಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ ರೂ. 1365.17 ಕೋಟಿ).

8.10 ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ದಿನಾಂಕ 16.09.2015ರ ಆದೇಶದ ಮೂಲಕ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2015 (16ರಿಂದ) ರಿಂದ ಮೇ 2016 ರವರೆಗೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯಿದೆ 2003ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ–11ನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿ, ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗದ ಅಂತಿಮ ನಿರ್ಣಯಕ್ಕೊಳಪಟ್ಟಂತೆ, ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ದರ ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ರೂ.5.08 ರಂತೆ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿತ್ತು. ಅದರನ್ವಯ, ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ಅರ್ಹ ರಿಯಾಯಿತಿಯ ಪ್ರಯೋಜನವನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡು ತನ್ನ ಪಾಲಿನ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಪಾವತಿಸಿತ್ತು. ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕವಿನಿ ಆಯೋಗವು ದಿನಾಂಕ 18.08.2016ರ ಆದೇಶದ ಮೂಲಕ ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ರೂ. 4.67 ರಂತೆ ದರ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ್ದು ಮತ್ತು ರೂ. 4.67 ನಿಗದಿತ ದರಕ್ಕಿಂತ ಅಧಿಕ ದರದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಿರುವ ಮೊಬಲಗಿಗೆ ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್ ನೋಟೀಸು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಂತೆ ಎಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ನಿರ್ದೇಶನ ನೀಡಿತು. ಹೀಗಾಗಿ, ಬೆವಿಕಂಪನಿಯು ರೂ. 68 ಕೋಟಿಗೆ ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್ ನೋಟೀಸನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿತು. ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕವಿನಿ ಆಯೋಗದ ಆದೇಶದ ವಿರುದ್ಧ ಮೆ॥ ಬಿ.ಎಂ.ಎಂ ಇಸ್ಪಾಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಹಾಗೂ ಮೆ॥ಸ್ಟಾರ್ ಮೆಟ್ಯಾಲಿಕ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ., ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕರ್ನಾಟಕ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ರಿಟ್ ಮನವಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದವು, ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ಕವಿನಿ ಆಯೋಗದ ದಿನಾಂಕ 18.08.2016ರ ಆದೇಶವನ್ನು ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿ, ಹೊಸದಾಗಿ ದರ ಪರಿಗಣನೆ ಮಾಡಬೇಕೆಂದು ರಿಟ್ ಅರ್ಜಿಯ ಮನವಿಯನ್ನು ಕವಿನಿ ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ರವಾನಿಸಿತು. ಕವಿನಿ ಆಯೋಗ ಹಾಗೂ ಬೆವಿಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕದ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ವಿಭಾಗೀಯ ಪೀಠದ ಮುಂದೆ ರಿಟ್ ಮನವಿಯನ್ನು ದಾಖಲಿಸಿದೆ. ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಆದೇಶವನ್ನು ತಡೆಹಿಡಿದಿದ್ದು, ರಿಟ್ ಮನವಿಗಳಲ್ಲಿನ ಅಂತಿಮ ಆದೇಶಗಳನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗಿದೆ.

8.11 ಕವಿನಿ ನಿಗಮವು ಇನ್‌ವಾಯ್ಸ್‌ನಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಬೇಡಿಕೆ ಇಟ್ಟಿರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಿದ ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು, ನಿಗಮದ ಗಮನಕ್ಕೆ ತಂದು ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಇಟ್ಟಿರುವ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಹಿಂತೆಗೆಯಬೇಕೆಂದು ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಿತು ಮತ್ತು ಕವಿನಿ ನಿಗಮವು ಮಾಡಿರುವ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಬೇಡಿಕೆ ಬಗ್ಗೆ ಅಗತ್ಯ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನೂ ಒದಗಿಸಲು ಹೇಳಿತು. ಆದರೆ, ಕವಿನಿ ನಿಗಮವು ಬೆವಿಕಂಪನಿಯ ಕೋರಿಕೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸದೆ, ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸಿತು. ಹೀಗಾಗಿ ಬೆ.ವಿ.ಕಂನಿಯು, ಬಿ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್ ಘಟಕ–1ರ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಗಮನಿಸಿದ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಅನುಪಾತಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು ಮತ್ತು ಕವಿನಿ ನಿಗಮವು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಕೋಲ್ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ್ದ ದಂಡವನ್ನು ಅನುಮತಿಸದಿರುವುದು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ಕವಿನಿ ನಿಗಮವು 2005–06 ರಿಂದ 2019–20ರ ಅವಧಿಗೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಬೇಡಿಕೆ ಇಟ್ಟಿದ್ದ ಮೊಬಲಗು ರೂ. 3770.01 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲಿಲ್ಲ. ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ನಿರ್ದೇಶನದಂತೆ ಬೆ.ವಿ.ಕಂ ಮತ್ತು ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ನಡುವಿನ ಬಾಕಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ.

8.12 ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಜುರಾಲಾ ಹೈಡ್ರೊ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟಿಗೆ ರೂ.70 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಿ, ಪ್ರತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗೆ ರೂ.14 ಕೋಟಿಯಂತೆ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ನಡುವೆ ಹಂಚಿ ಮತ್ತು ಇದನ್ನು ಈಕ್ವಿಟಿ ಹೂಡಿಕೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸುವಂತೆ ನಿರ್ದೇಶನ ನೀಡಿತ್ತು. ಇದರನುಸಾರ, ರೂ. 14ಕೋಟಿಯನ್ನು ಬೆವಿಕಂ ನಲ್ಲಿನ ಈಕ್ವಿಟಿ ಹೂಡಿಕೆ ಎಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಟಿ.ಎಸ್.ಜೆನ್ ಕಂಪನಿಗೆ ವಿಳಾಸಿಸಿ, ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 49 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2018 ದಿನಾಂಕ 10.05.2018ರ ಮೂಲಕ ಅರೆಸರ್ಕಾರಿ ಪತ್ರವನ್ನು ಬರೆದು, ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಷೇರು ದೃಢೀಕರಣ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ವಿತರಿಸುವಂತೆ ಕೋರಿತ್ತು, ಟಿ.ಎಸ್.ಜೆನ್‌ಕೋ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಸಂಖ್ಯೆ ಎಫ್.ಎ ಅಂಡ್ ಸಿಸಿಎ(ರೆಸ್)/ಡಿ.ಜಿ.ಎಂ, ಸಿಸಿಎ(ರೆಸ್)/ಎಸ್‌ಎಒ(ಪಿಬಿ)/ಡಿ.000 26/8, ದಿನಾಂಕ 10.05.2018ರ ಪತ್ರದ ಮೂಲಕ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಪವರ್ ಬ್ಲಾಕ್‌ಗಳ ದರ ನಿಮಿತ್ತ, ಅಂದರೆ ಅಣೆಕಟ್ಟಿನ ಒಳಹರಿವಿನ ಏರ್ಪಾಡಿನ ನಿಮಿತ್ತ (ಇನ್ ಟೇಕ್ ಅರೇಂಜ್‌ಮೆಂಟ್) ಸಂಗ್ರಹ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಎ.ಪಿ.ಜೆನ್‌ಕೋ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಸರ್ಕಾರದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಎಂದು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ. ಆದುದರಿಂದ, ಟಿ.ಎಸ್.ಜೆನ್ ಕಂಪನಿಯು ಷೇರು ಪತ್ರಗಳನ್ನು ವಿತರಣೆಯನ್ನು ನಿರಾಕರಿಸಿತು. ವಿಷಯವನ್ನು ಪಿಸಿಕೆಎಲ್‌ಗೆ ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ.

8.13 ಮೆ॥ಎನ್‌ಎಲ್‌ಸಿಐಎಲ್ ಆ.ವ 2019–20 ಅವಧಿಗೆ ರೂ.102.782 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಬಧ್ರತಾ ಹಾಗೂ ನೀರಿನ ಶುಲ್ಕ ಮತ್ತು ಕಂದು ಕಲ್ಲಿದ್ದಿಲಿನ ವರ್ಗಾವಣೆಯ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಬೇಡಿಕೆಯಿಟ್ಟಿದೆ. ಆದರೆ ಒಳಹರಿವು ಬೆಲೆಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮತ್ತು ಕಂದು ಕಲ್ಲಿದ್ದಿಲಿನ ಬೆಲೆಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಿಲು ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ ಇನ್ನೂ ನಿಭಂದನೆಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ ನಿಯಂತ್ರಣ/ಆದೇಶವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ನಂತರ ಅದನ್ನೇ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

8.14 ಗ್ರಾಹಕರ ಸ್ಥಾಪನಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ವಿವಿಧ ವೇದಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಜಾಗೃತ ದಳದ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಮೊಬಲಗಿನ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಈ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

8.15 ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಭಾಗ ಬಿ ಮೇಲಿನ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲೆ ದಂಡ ರೂಪದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ರೂ. 43.36 ಕೋಟಿ ಬಡ್ಡಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಅನುದಾನವಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸಬಹುದಾಗಿದ್ದು ಮತ್ತು ವಿಸ್ತರಣೆಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗುವ ಕಾರಣ ಬಡ್ಡಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಭಾಗ ಎ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯದ ದಿನಾಂಕ 18.06.18ರ ಸಭೆಯ ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಭಾಗ ಎ ಮೇಲಿನ ಸಾಲವನ್ನು ಅನುದಾನವಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ನಿರ್ಣಯವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದುದರಿಂದ, ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿಲ್ಲ.

8.16 ಸೂರ್ಯ ರೈತ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವ ರೂ. 2.20 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚದ ವಿರುದ್ಧ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಾಗಿ ಬಾಕಿ ಇದೆ.

8.17 ಭೂ ಒಡೆತನದ ರೈತ ಯೋಜನೆ, ತಾಲ್ಲೂಕುವಾರು ಯೋಜನೆ, ಇತ್ಯಾದಿ ಯೋಜನೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ಸೌರಶಕ್ತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರೊಂದಿಗೆ ಸೋಲಾರ್ ಪಿವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಗ್ರಹಣೆಗಾಗಿ ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಂಡಿತು. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದದಲ್ಲಿ ಸಮ್ಮತಿಸಿರುವ ಷರತ್ತು ಹಾಗೂ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವಲ್ಲಿ ವಿಳಂಬ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿತಿಯ ಪೂರ್ವನಿದರ್ಶನವನ್ನು ಸಾಧಿಸದಿರುವುದರಿಂದ, ಸಮಾಪ್ತಿಗೊಂಡ ಹಾನಿಗಳನ್ನು ವಸೂಲು ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅದಕ್ಕನುಸಾರವಾಗಿ, ಬೆಸ್ಕಾಂ, ಸಮಾಪ್ತಿಗೊಂಡ ಹಾನಿಗಳೆಡೆಗೆ ರೂ. 116.10 ಕೋಟಿಯನ್ನು ವಸೂಲು ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವಲ್ಲಿ ಆದ ವಿಳಂಬದಿಂದಾಗಿ ದರಗಳಲ್ಲಿನ ಇಳಿತದ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುತ್ತದೆ, ಇದರಿಂದ ತೊಂದರೆಗೊಳಗಾದ ಬಹುತೇಕ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗಾರರು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಮುಂದೆ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದು ಮತ್ತು ಬಹುತೇಕ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಆದೇಶಗಳು ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ಪರವಾಗಿ ಬಂದಿವೆ. ಎಪಿಟಿಇಎಲ್ ಮುಂದೆ, ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಆದೇಶಗಳ ವಿರುದ್ಧ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದು, ಮೇಲ್ಮನವಿ ಬಾಕಿ ಇದೆ.

8.18 ಬೆ.ವಿ.ಕಂಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಜಿ.ಪಿ. ಬಾಕಿಯ ಶುಲ್ಕರಹಿತ ಸುಭದ್ರೀಕರಣದ ರೂ. 1797.36 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಸಾಲವಾಗಿ ಪಡೆದಿದ್ದು, ಇದನ್ನು ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್.ಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಇದನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಸಾಲದ ಭಾಗವೆಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ. ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಖಾತರಿ ರುಸುಮು ರೂ. 17.17 ಕೋಟಿಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಬೆವಿಕಂ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಿಲ್ಲ. ಖಾತರಿ ರುಸುಮು ಮನ್ನಾ ಮಾಡುವಂತೆ ಕೋರಿ ಬೆಸ್ಕಾಂ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪತ್ರ ಬರೆದಿದೆ.

8.19 ಬೆ.ವಿ.ಕಂ ಮತ್ತು ಎಸ್‌ಇಸಿಐ ನಡುವಿನ ದರ/ಕೆಡಬ್ಲ್ಯೂಎಚ್ ನಲ್ಲಿ ದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮನವಿಯು ಸಿವಿಲ್ ಮನವಿ ಸಂಖ್ಯೆ 9502/2019 ಮೂಲಕ ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಎದಿರು ಬಾಕಿಯಿರುತ್ತದೆ. ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ಎಪಿಟಿಇಎಲ್ ಆದೇಶವನ್ನು ತಡೆಹಿಡಿದಿರುತ್ತದೆ. ಮೇಲಿನ ದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸದಿಂದಾದ ಮೊತ್ತ ರೂ.58,298,507 ನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

8.20 ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ರಚನೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ತನ್ನ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ಉಗ್ರಾಣ ಕಟ್ಟಡವನ್ನು ಹಂಚಲ್ಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿ (ಎಸ್ಕಾಂ ಮತ್ತು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ನಡುವೆ) ಎಂದು ಪ್ರಕಟಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಬೆ.ವಿ.ಕಂನ ಆರಂಭಿಕ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯ ಭಾಗವಾಗಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ಮೌಲ್ಯ ರೂಪುಗೊಂಡಿದೆ. ನಂತರದಲ್ಲಿ, ಆ.ವ 2017–18 ರಲ್ಲಿ ಉಗ್ರಾಣ ಕಟ್ಟಡದ ಬಾಡಿಗೆಯಾಗಿ ರೂ.7.77 ಕೋಟಿ ಮೊಬಲಗಿನ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಇಟ್ಟಿದೆ. ಬೆಸ್ಕಾಂ ರೂಪುಗೊಂಡಾಗಿನಿಂದ, ಬೆಸ್ಕಾಂನ ಉಗ್ರಾಣ ಕಟ್ಟಡವನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಕೆಲವು ಸ್ವತ್ತುಗಳಿಗೆ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು "ಹಂಚಲ್ಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿ" ಅಡಿಯಲ್ಲಿಯೂ ಸಹ ಪ್ರಕಟಿಸಿದ್ದು, ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್/ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದು ಎಂದು, ಬೆಸ್ಕಾಂ ರಚನೆಯ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಕೆಲವು ಭೂಸ್ವಾಧೀನ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನೂ ಸಹ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಮುಂದುವರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇಂತಹ ಎಲ್ಲಾ ನಿದರ್ಶನಗಳಿಗಾಗಿ ಬೆಸ್ಕಾಂ, ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಹಾಲಿ ಇರುವ ಆಸ್ತಿಯ ಮೌಲ್ಯದ ವಿಷಯವನ್ನು ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸಲು, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದೊಂದಿಗೆ ಪತ್ರವ್ಯವಹಾರ ನಡೆಸಿದೆ.

8.21 ದಿನಾಂಕ 31.03.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ವಲಯವಾರು ಗ್ರಾಹಕರ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಕರಣಗಳ ವಿವರ ಹೀಗಿದೆ:

ಕಛೇರಿಯ ಹೆಸರು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ	
	31.03.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಒಳಗೊಂಡ ಮೊತ್ತ (ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	31.03.2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಒಳಗೊಂಡ ಮೊತ್ತ (ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
ಬೆಂ.ಮ.ಕ್ಷೇ.ವ. ಉತ್ತರ	188	672.62	109	2126.8
ಬೆಂ.ಮ.ಕ್ಷೇ.ವ. ದಕ್ಷಿಣ	76	2684.12	121	1502
ಬೆಂ.ಗ್ರಾ.ಕ್ಷೇ.ವ.	24	1577.85	12	1497
ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ವಲಯ	19	51.42	25	33.36
ನಿಗಮ ಕಛೇರಿ	59	2390.41	155	2481
ಒಟ್ಟು	**366**	**7376.42**	**422**	**7640.16**

8.22 ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗಾಗಿ, ಬಿಬಿಎಂಪಿಯಿಂದ ಬಾಕಿ ಇರುವ ರೂ. 22.44 ಕೋಟಿ ಸ್ವೀಕೃತಿಯನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಕಾಲ್ಪನಿಕವೆಂದು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಮಾಣಬದ್ಧವಾಗಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವಿಭಾಗೀಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಡೆಬಿಟ್ ಖಾತೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಬಿಬಿಎಂಪಿಯ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಬಗ್ಗೆ ಲೆಕ್ಕ ಇಡಲು ಮುಖ್ಯ ಕಛೇರಿ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಮೊತ್ತವಾಗಿ ಉಳಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

8.23 ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯು, ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಶುಲ್ಕಗಳ ಮೇಲಿನ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ರೂ. 22.93 ಕೋಟಿಗಳ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಬೆವಿಕಂ ಮುಂದೆ ಇಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಅದನ್ನೇ ಬೆಸ್ಕಾಂ ಪಾವತಿ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಇದನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲು ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು ಎಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ. ಇದರಲ್ಲಿ 31–03–2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ರೂ. 6.57 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾರಣ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

8.24 ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಘಟಕದಿಂದ ಬಂದ ಸೂಚನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಬೆವಿಕಂಪನಿಯು ಸಹಾಯ ಸೇವೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ರೂ. 19.21 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಅದನ್ನೇ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲು ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು ಎಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದ್ದು, ಇದರಲ್ಲಿ 31–03–2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ರೂ. 5.22 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗಿದೆ.

8.25 ಚಾಲನೆಯಲ್ಲಿರುವ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಧಾನ ಕಚೇರಿಗೆ ರವಾನೆ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ಘಟಕ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ರೂ.5.39 ಕೋಟಿಗಳವರೆಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಅಗತ್ಯವಿದೆ.

9 ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಐಯುಎ) (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ – 2.27 ಗಮನಿಸಿ) :

ರೂ. 36.32 ಕೋಟಿವರೆಗಿನ (ಕ್ರೆಡಿಟ್), (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 19.54 ಕೋಟಿಗಳು (ಕ್ರೆಡಿಟ್)) ಅಂತರ್ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು ಲೆಕ್ಕಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆ/ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿವೆ. ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿ–ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯ ಮೇಲೆ ಬೀರಬಹುದಾದ ನಿಖರ ಪರಿಣಾಮದ ಬಗ್ಗೆ ಈಗಲೇ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

10 ರಿಯಾಯಿತಿ: (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ – 2.29 ಗಮನಿಸಿ)

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 06ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2009, ದಿನಾಂಕ 22.02.2010ರ ಪ್ರಕಾರ ದಿನಾಂಕ 01.01.2010 ರಿಂದ ಶೇ.0.5 ರಂತೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲು ಮಾಡಿದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಮೊಬಲಗು ರೂ. 7.05 ಕೋಟಿ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 6.35 ಕೋಟಿ) ಗಳನ್ನು ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಲ್ಲದ ಆದಾಯದ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದ್ದು, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆಯಬೇಕಾಗಿದೆ.

11. ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಸಂಭಾವನೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ – 2.32 ಗಮನಿಸಿ)

ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಸಂಭಾವನೆ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ :

ಮೊಬಲಗು(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ವೆಚ್ಚಗಳು	2019–20ರ ವರ್ಷಕ್ಕೆ			2018–19 ರ ವರ್ಷಕ್ಕೆ		
	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)
ಸಂಬಳ ಹಾಗೂ ಭತ್ಯೆಗಳು	17,73,619	29,65,175	28,45,568	12,85,019	19,77,619	17,86,989
ಅನುಗ್ರಹ ಕೊಡುಗೆ (ಎಕ್ಸ್–ಗ್ರೇಷಿಯಾ)	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000
ಇತರೆ (ಗೃಹ ಪರಿಚಾರಕ ಭತ್ಯೆಗಳು)	-	3,91,896	-	2,41,025	3,53,948	47,640
ವೈದ್ಯಕೀಯ ಮತ್ತು ಇತರ ಭತ್ಯೆಗಳು	8,24,460	2,28,951	2,10,353	2,10,611	2,62,759	4,94,610
ಒಟ್ಟು	**26,05,079**	**35,93,022**	**30,62,921**	**17,43,655**	**26,01,326**	**23,36,239**

12 ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳು :

ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರದ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯು, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಒಡೆತನದಲ್ಲಿರುವ ಹಾಗೂ ಬೆವಿಕಂಪನಿಯ ಮೇಲೆ ಗಮನಾರ್ಹ ಪ್ರಭಾವ ಬೀರುವ ಎಸ್ಕಾಂಗಳು, ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಹಾಗೂ ಕವಿನಿನಿ ನಡುವಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸೀಮಿತವಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವಾಮ್ಯದಲ್ಲಿರುವ ಇತರ ಯಾವುದೇ ಸಂಸ್ಥೆಗಳೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಅಥವಾ ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ. ಬಂಡವಾಳ ವಾಪಸಾತಿಯ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಖಾತೆಗಳನ್ನು ಬೆ.ವಿ.ಕಂನೊಂದಿಗೆ ಕ್ರೋಡೀಕರಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳಲ್ಲಿ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ, ಕವಿನಿನಿ ಮತ್ತು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಗೆ ಮಾಡಿದ ಪಾವತಿಗಳು :

ಮೊಬಲಗು (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	2019-20	2018-19
1	ವೇತನ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆಗಳು	75,84,362	50,49,627
2	ಇತರ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು	16,76,660	16,31,593
	ಒಟ್ಟು	92,61,022	66,81,220

12.1 **ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಇರುವ ಬಾಕಿಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2.10 ಮತ್ತು 2.23ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)**

ಮೊಬಲಗು (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಯ ಹೆಸರು	ಪಾವತಿಯ ಸ್ವರೂಪ	ಆ.ವ.2019-20	ಆ.ವ.2018-19
1	ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.	ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕ ಮತ್ತು ಇತರೆಗಳು	215.39	215.42
2	ಹು.ವಿ.ಕಂಪನಿ	ವಿದ್ಯುತ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮತ್ತು ಇತರೆಗಳು	417.98	795.68
3	ಗು.ವಿ.ಕಂಪನಿ	ವಿದ್ಯುತ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮತ್ತು ಇತರೆಗಳು	276.43	333.77
4	ಮ.ವಿ.ಕಂಪನಿ	ವಿದ್ಯುತ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮತ್ತು ಇತರೆಗಳು	119.22	189.54
5	ಸೆಸ್ಕ್	ವಿದ್ಯುತ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮತ್ತು ಇತರೆಗಳು	26.68	59.88
6	ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿ.	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಮತ್ತು ಇತರೆಗಳು	443.10	443.10
7	ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್	ಇತರೆ	0.01	10.01

13 **ಸಣ್ಣ ಹಾಗೂ ಮಧ್ಯಮ ಉದ್ಯಮಗಳು :**

ಸೂಕ್ಷ್ಮ, ಸಣ್ಣ ಹಾಗೂ ಮಧ್ಯಮ ಉದ್ಯಮಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಅಧಿನಿಯಮ, 2006ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯಪಡಿಸಿರುವಂತೆ ಸಣ್ಣ ಹಾಗೂ ಮಧ್ಯಮ ಉದ್ಯಮಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಯನ್ನು, ಮಾಹಿತಿಯ ಕೊರತೆಯಿಂದ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ. ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ಅಧಿನಿಯಮದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಬೇಕಾಗಿದ್ದು, ಕಂಪನಿಯು ನೊಂದಾಯಿತ ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯ ಸ್ಥಿರೀಕರಣವನ್ನು ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಿಲ್ಲ. ಹೀಗಾಗಿ, ಸಣ್ಣ ಹಾಗೂ ಮಧ್ಯಮ ಪ್ರಮಾಣದ ಉದ್ಯಮಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಯಾವುದೇ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಒದಗಿಸಿಲ್ಲ.

14 **ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ**

ದಿನಾಂಕ 31.03.2020 ರಂದು ರೂ.269.77 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯೆಂದು ಗುರುತಿಸಿದೆ.

15 (ಎ) ಚಿಲ್ಲರೆ (ರೀಟೈಲ್) ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಆದಾಯವನ್ನು, ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗದ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಆದೇಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ಬಿ) ಗ್ರಾಹಕರ ದಾಖಲೆಗಳ ಸ್ಥಳಾಂತರಗೊಳಿಸುವಿಕೆ/ಸ್ಥಳಾಂತರಗೊಳಿಸದಿರುವಿಕೆ/ವಿಂಗಡನೆ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು ಮತ್ತು ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕುವಿನಲ್ಲಿರುವ ರೂ. 1.95 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಏರಿಳಿತಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿನ ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರ ಖಾತೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಿಲ್ಲ.

(ಸಿ) ರೂ.97.14 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ 23.898 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಮುಂದುವರೆಸಿ (ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರ ಲೆಕ್ಕಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಬಾಕಿ ಇರುವುದು) ಮತ್ತು ಜಾಗೃತ ದಳ/ ಮರುಪಾವತಿ ಬಾಕಿ ಶುಲ್ಕ/ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಬೇಡಿಕೆ (ಕ್ಲೇಮು)ಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ್ದು, ಇವುಗಳನ್ನು ಗಣಕಯಂತ್ರದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸದೆ, ಬರವಣಿಗೆ ಮೂಲಕ ಮುಂದುವರಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗಾಗಿ ಬಾಕಿ ಇದೆ. (ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.10 ಗಮನಿಸುವುದು)

16 ಕೂಡಿಬಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಸಹಾಯಧನ/ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 15ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ) :

ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಸಾಧನೆಯ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗವು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸುವ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಆದೇಶದನ್ವಯ ರೂ.1589.94 ಕೋಟಿಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.2367.44 ಕೋಟಿಗಳು) ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ವೆಚ್ಚ ವನ್ನು ಕಂಪನಿಗೆ

ಒಳಹರಿವೆಂದು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿ, "ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು" ಎಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಅಗತ್ಯತೆಯನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಂಚಿತ ಆಧಾರದಂತೆ ಕಂದಾಯವೆಂದು ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. (ಕೆಳಗಿನ ಕೋಷ್ಟಕ ಗಮನಿಸಿ)

ಮೊಬಲಗು ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಾಸ್ತವಿಕ ಒಳಹರಿವು (ದ.ಲ.ಯೂ)	ಅನುಮೋದಿತ ದರ (ರೂ.)	ಅನುಮೋದಿತ ಮೊಬಲಗು (ರೂ.ಕೋಟಿ)	ವಾಸ್ತವಿಕ ಅನುಮೋದಿತ ದರ (ರೂ)	ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೊಬಲಗು (ರೂ.ಕೋಟಿ)	ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿ
1	32392.69	5.3887	17455.45	5.9721	19345.35	1889.90
ಕ್ರ. ಸಂ.	ಮಾರಾಟ (ದ.ಲ.ಯೂ)	ಅನುಮೋದಿತ ದರ (ರೂ.)	ಅನುಮೋದಿತ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ(ರೂ.ಕೋಟಿ)	ವಾಸ್ತವಿಕ ದರ (ರೂ)	ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೊಬಲಗು (ರೂ.ಕೋಟಿ)	ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿ
2	27800.70	7.19	20759.92	7.27	20186.93	572.99

3	ಆ.ವ. 2019–20ರ ಸಾಲಿಗೆ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿವ್ವಳ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಶಿಲ್ಕು	2462.89
4	ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಆದೇಶ 2019ರ ಪ್ರಕಾರ ಮುಂದಕ್ಕೊಯ್ದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ	
5	**ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ರವಾನಿಸಲು ಲಭ್ಯವಿರುವ ಒಟ್ಟು ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿ**	2462.89
6	ಆ.ವ. 2018–19ರಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಿದ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು	2312.77
7	ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಶಿಲ್ಕುಗಳಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟಾರೆ ಸಂಚಲನ	4775.66
8	ಕಳೆದು: ಆ.ವ.19ರಲ್ಲಿ ಅನುಮತಿಸಿ ವಸೂಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ನಿವರ್ತನಗೊಳಿಸಿದೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿ	0.00
9	ವಸೂಲಾಗದೆ ಹಾಗೇ ಇರುವ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು (ಆ.ವ2017–18– ರೂ.54.67 +ಆ.ವ2018–19–ರೂ.2312.77)	2367.44
10	ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಬೇಕಾದ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಸಂಚಲನವನ್ನು (ಅನಿಯಂತ್ರಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ (ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು)–ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ವಸೂಲು ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟ ಕಂದಾಯ (ನಿಯಂತ್ರಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ)) ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಮುಂದೊಯ್ದ ಉಳಿಕೆ ಅಂತರ 10= 7–8	4775.66
11	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20ರಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಿದ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು	1589.94
12	**ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿನ ಮರುಗಳಿಕೆಯ ಹಂತದವರೆಗೆ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿಯ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.15 ಗಮನಿಸಿ)** (12= 9+11)	3957.38
13	**ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಿದ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಶಿಲ್ಕಿನ ನಿವ್ವಳ ಸಂಚಲನ** 13=(12–8–9) **(ಟಿಪ್ಪಣಿ** 2.37 **ಗಮನಿಸಿ)**	**1589.94**

ಕಂಪನಿಯ ನಿಯಮದ ಅನುಸಾರ, ಆರ್‌ಓಇಯಲ್ಲಿ ಶೇ.15.5 ರಷ್ಟನ್ನು ಮಾತ್ರ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮೇಲಿನ ನಿಯಮದಿಂದಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಬಿಡಬೇಕಾದ ವಾರ್ಷಿಕವಾರು ಮೊತ್ತವು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ:

ವಿಭಜನೆಯು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ:

ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ	ಲಭ್ಯವಿರುವ ಮೊತ್ತ	ಆರ್‌ಓಇನ ಶೇ.15.5 ಮಟ್ಟವನ್ನು ಉಳಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿರುವ ಪ್ರಮಾಣ	ಉಪಯೋಗಿಸದೇ ಇರುವುದು
ಆ.ವ 16-17	1229.15	230.33	998.82
ಆ.ವ 17-18	1119.18	-483.52	1602.7
ಆ.ವ 18-19	2678.70	2078.67	600.03
ಆ.ವ 19-20	2462.89	1589.94	872.95
ಒಟ್ಟು	**7489.92**	**3415.42**	**4074.50**

17. ದಿನಾಂಕ 31.03.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ, ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಗಳು, ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ., ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿ, ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್., ವಿವಿಧ ಬಾಕೀದಾರರು (ಲೇಣೀದಾರರು ಮತ್ತು ದೇಣೀದಾರರು), ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು/ಸರ್ಕಾರದ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳು, ಇತ್ಯಾದಿಗಳಿಂದ ಠೇವಣಿ, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು/ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮುಂಗಡ, ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಠೇವಣಿ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡ, ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಸಾಲ ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡಗಳು, (ಹಿಂದಿನ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸಕ್ತ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು), ವಿವಿಧ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಂದ ಇತರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು/ಪಾವತಿಗಳು, ಇವುಗಳ ಶಿಲ್ಕಿನ ಬಗ್ಗೆ ಸ್ಥಿರೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಶಿಲ್ಕುಗಳು ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಲೆಕ್ಕಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆ/ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿದೆ. ಮುಂದುವರಿದು, ಕಂಪನಿಯು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಮತ್ತು ಅಂತರ ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು/ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಗಳೊಳಗೆ ಸಮನ್ವಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸದ ಕಾರಣದಿಂದ ಇತ್ಯರ್ಥಪಡಿಸುವ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಅಂತಹ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅನುಮತಿ ಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

18. ಖಾತೆಯ ಮರುಸ್ಥಾಪನೆ–ಬೆ.ವಿ.ಕಂನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ನೀತಿಗಳ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ 24 ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ನೀತಿಯಲ್ಲಿ ಮಾರ್ಪಾಡಿನ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಲಾಭವನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯ/ಖರ್ಚುಗಳಿಗೆ ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಏಕೆಂದರೆ ಅದರ ನಿವ್ವಳ ಪ್ರಭಾವವು ಘಟಕದ ವಹಿವಾಟಿನ 1%ಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆಯಿರುತ್ತದೆ. ಪುನಃ ಸ್ಥಾಪಿಸಿದರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಲಾಭವು ರೂ.69.28 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಲಾಭದಲ್ಲಿ ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ ವೆಚ್ಚವಾಗುತ್ತದೆ.

ವಿಭಜನೆಯು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ:

ವಿವರಗಳು	ಮೊತ್ತ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ
ಆ.ವ 2016–17 ಆರಂಭದಲ್ಲಿ	-
ಆ.ವ 2016–17 ರ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ	3.22
ಆ.ವ 2017–18 ರ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ	17.99
ಆ.ವ 2018–19 ರ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ	48.07
ಒಟ್ಟು	**69.28**

19. **ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ–17 ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ "ಭೋಗ್ಯಗಳು"**

ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ರೂ. 2,05,54,757/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 2,05,54,757/–) ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಭೋಗ್ಯದ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

20. **ಆರ್ಥಿಕ ಭೋಗ್ಯಗಳು** : ಇಲ್ಲ

21. **ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ–21 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ "ವಿದೇಶೀ ವಿನಿಮಯ ದರಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಯ ಪರಿಣಾಮ".**

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿದೇಶೀ ವಿನಿಮಯ ಏರಿಳಿತದ ಪರಿಣಾಮ ಇಲ್ಲ.

22. **ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ–23 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ "ಸಾಲ ಪಡೆಯುವ ವೆಚ್ಚ":**

ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ: ಪ್ರಸಕ್ತ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಸಾಲ ಪಡೆಯುವ ವೆಚ್ಚಗಳ ಮೊಬಲಗು ರೂ.206.48 ಕೋಟಿಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 112.73 ಕೋಟಿಗಳು).

23. **ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ–33 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ : ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ:**

ಮೊಬಲಗು ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.03.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಪಟ್ಟಿಯ ಪ್ರಕಾರ ತೆರಿಗೆಯ ನಂತರ ಲಾಭ (ಸಂಖ್ಯಾಂಶ (ನ್ಯೂಮರೇಟರ್) ಎಂದು ಬಳಸಲಾಗಿದೆ)	**146,50,98,905**	**84,77,18,405**
–ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮುಖ ಬೆಲೆ ರೂ. 10/–)	134,35,35,100	54,69,15,100
–ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲು ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆ	134,35,35,100	54,69,15,100
ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಗಳಿಕೆ (**ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ**)	**1.55**	**1.55**
ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿಗಳ ನಿವ್ವಳ ಸಂಚಲನವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	**-15.48**	**-36.46**
–ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲು ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆ	134,35,35,100	54,69,15,100
ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ದುರ್ಬಲಗೊಂಡ ಗಳಿಕೆ		

24. **ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ–38 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ : ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳು :**

ಕಂಪನಿಯು, ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಸಾಧ್ಯವಾದಷ್ಟು ಮಟ್ಟಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2.3ರಲ್ಲಿ ಸ್ಪಷ್ಟವಾಗಿ ಬಹಿರಂಗ ಪಡಿಸಿದೆ. ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವದಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವಂತೆ ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

25. **ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಭಾಗ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ 108) :**

ಎ. ಕಂಪನಿಯು, ಒಂದಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ವ್ಯವಹಾರ ಕ್ಷೇತ್ರ ಅಥವಾ ಭೌಗೋಳಿಕ ಪ್ರದೇಶವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ಭಾರತದೊಳಗೆ ವ್ಯವಹರಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಆರ್ಥಿಕ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ಅಪಾಯಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಗಳಿಕೆಯ ಯಾವುದೇ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಒಂದೇ ಭೌಗೋಳಿಕ ಪ್ರದೇಶದ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಬಿ. ಪ್ರಮುಖ ಗ್ರಾಹಕರ ಬಗ್ಗೆ ಮಾಹಿತಿ: 31.03.2020 ಹಾಗೂ 31.03.2019 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಯಾವುದೇ ಒಬ್ಬ ಗ್ರಾಹಕರಾಗಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಕಂದಾಯಕ್ಕೆ ಶೇ.10 ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚಿನ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ನೀಡಿಲ್ಲ.

26. **ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರದ ನೆರವಿನ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ 20) :**

ಆರ್ಥಿಕ ಅನುದಾನ (ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನ/ಗ್ರಾಹಕ ವಂತಿಗೆ ಅನುದಾನ) :

ಸವಕಳಿ ಹಾಗೂ ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು, ವರ್ಗಾವಣೆಯ ಮೂಲಕ ಅನುದಾನದ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವ ರೂ. 241.21 ಕೋಟಿ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 202.80 ಕೋಟಿ) ಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

27. **ಆರ್ಥಿಕೇತರ ಅನುದಾನ (ಭೂಮಿ) :**

ಅತ್ಯಲ್ಪ ಮೌಲ್ಯದ ಭೂಮಿಯ ಪಟ್ಟಿಯು ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ. ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡದಿರಲು ಕಾರಣವೆಂದರೆ, ಈ ಭೂಮಿಯ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾಗಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ವರ್ಗಾವಣೆ ಆದೇಶದ ಮೂಲಕ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ದಾಖಲಿಸಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಕೆಲವು ಭೂಮಿಗಳನ್ನು ಸೂಚಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಭೂಮಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹಕ್ಕುಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳು ಲಭ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಕಂಪನಿಯ ಪರವಾಗಿ ವರ್ಗಾಯಿಸಿಲ್ಲ.

ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಘಟಕದ ಹೆಸರು	ಮೊಬಲಗು (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
ಹರಿಹರ	7.00
ಹಿರಿಯೂರು	10.00
ಕೋರಮಂಗಲ	3.00
ಹೆಬ್ಬಾಳ	3.00
ಎಚ್.ಎಸ್.ಆರ್. ಬಡಾವಣೆ	6.00
ಒಟ್ಟು	**29.00**

28. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಸಂಬಂಧಿತ ಪರಿಚ್ಛೇದದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಮಹಾ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಮಾಡಿದ ಅವಲೋಕನಗಳ ಅನುಸಾರ, 20.08.2020ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಅನುಮೋದಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನು ಪರಿಷ್ಕೃತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳು ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಮಹಾ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಮಾಡಿದ ಅವಲೋಕನಗಳನ್ನು ಸೇರಿಸಲು ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಗೆ, ಲೆಕ್ಕಗಳಲ್ಲಿನ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಕೆಳಗಿನಂತೆ ನಿರೂಪಿಸಲಾಗಿದೆ;

ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಡೆಬಿಟ್	ಕ್ರೆಡಿಟ್
	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಪಟ್ಟಿ		
1	ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳ / ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಇಳಿತ	225.26	0.00
2	ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಇಳಿತ / ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳ		243.76
	ಒಟ್ಟು	**225.26**	**243.76**
3	ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ನಿವ್ವಳ ಹೆಚ್ಚಳ		18.50
	ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ		
4	ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳ		43.25
5	ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಇಳಿತ	9.57	
6	ಆಸ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳ	251.39	
7	ಆಸ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಇಳಿತ		199.21
	ಒಟ್ಟು	**260.96**	**260.96**

ಬಿ) ಜಿಎಸ್‌ಟಿ/ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ/ಇತರೆ

ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಡೆಬಿಟ್	ಕ್ರೆಡಿಟ್
	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಪಟ್ಟಿ		
1	ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳ/ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಇಳಿತ		
2	ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಇಳಿತ/ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳ		19.95
	ಒಟ್ಟು	**0.00**	**19.95**
3	ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ನಿವ್ವಳ ಹೆಚ್ಚಳ		19.95
	ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ		
4	ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳ		
5	ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಇಳಿತ	19.77	
6	ಆಸ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳ	0.18	
7	ಆಸ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಇಳಿತ		0.00
	ಒಟ್ಟು	**19.95**	**19.95**

ಸಿ) ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿಯ ಪರಿಣಾಮ

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ
1	ನಿಯಂತ್ರಿತ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಖಾತೆ ಶಿಲ್ಕು	3995.85
2	ನಿಯಂತ್ರಿತ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳ	-38.46
3	ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿದ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಖಾತೆ ಶಿಲ್ಕು	3957.39

ಮುಂದುವರಿದು, ಮೇಲಿನ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಕಟ್ಟುಪಾಡುಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರಿದೆ, ಇದನ್ನು ಮೇಲಿನ ಕೋಷ್ಟಕ ಬಿ ಮತ್ತು ಸಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

29. **ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ಮಾಪನ** :

ಆರ್ಥಿಕ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕೇತರ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯ ಹಲವಾರು ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯು ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ನಿರ್ಧರಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಅಗತ್ಯಪಡಿಸುತ್ತವೆ. ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯವು, ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ದಿನಾಂಕದಂದಿಗೆ, ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಭಾಗವಹಿಸುವಿಕೆದಾರರ ನಡುವೆ ಕ್ರಮಬದ್ಧ ವ್ಯವಹಾರದ ಮೂಲಕ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಮಾರಲು ಅಥವಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸಲು ಸ್ವೀಕರಿಸುವ/ಪಾವತಿಸುವ ದರವಾಗಿದೆ. ಆಸ್ತಿಯ ಮಾರಾಟ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ವರ್ಗಾವಣೆಯ ವ್ಯವಹಾರವು, ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗೆ ಪ್ರಧಾನ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಪ್ರಧಾನ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಹೆಚ್ಚಿನ ಪ್ರಯೋಜನಕಾರಿಯ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿತಗೊಳ್ಳುವ ವ್ಯವಹಾರವಾಗಿರಬೇಕೆಂಬುದನ್ನು ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ಮಾಪನವು ಭಾವಿಸಲ್ಪಡುತ್ತದೆ. ಪ್ರಧಾನ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚಿನ ಪ್ರಯೋಜನಕಾರಿಯ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯ ಸೌಲಭ್ಯವು ಕಂಪನಿಗೆ ಲಭ್ಯವಾಗಿರತಕ್ಕದ್ದು.

ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯವು, ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಭಾಗವಹಿಸುವಿಕೆದಾರರು ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗೆ ಬೆಲೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸುವಾಗ, ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಆರ್ಥಿಕ ಹಿತದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ವ್ಯವಹರಿಸುವರೆಂಬ ಭಾವನೆಯೊಂದಿಗೆ ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಮಾಪನಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲ್ಪಡುವ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಕ್ರಮಾನುಗತ ವರ್ಗ ಶ್ರೇಣಿಯ ಬದ್ಧವಾದ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ, ಸಮಗ್ರವಾದ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಅನುರೂಪವಾದ ಕನಿಷ್ಟ ಮಟ್ಟದ ಮೌಲ್ಯ ಲಭ್ಯತೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ಕ್ರಮಾನುಗತ ವರ್ಗ ಶ್ರೇಣಿಯನ್ನು ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ವಿವರಿಸಲಾಗಿದೆ:

ಹಂತ 1: ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪದ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಕ್ರಿಯ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯಲ್ಲಿನ ಸರಿಹೊಂದಿಸಲಾಗದ ಸೂಚಿತ ದರಗಳು.

ಹಂತ 2: ನೇರವಾಗಿ ಅಥವಾ ಪರೋಕ್ಷವಾಗಿ ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗೆ ಅನ್ವಯಿಸಬಹುದಾದ ಹಂತ 1ರಲ್ಲಿ ಒಳಪಡಿಸಿರುವ ದರಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಲಭ್ಯತಾ ದರ.

ಹಂತ 3: ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗೆ ಅನ್ವಯಿಸಲಾಗದ ಲಭ್ಯತಾ ದರಗಳು.

ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯು ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಸ್ವರೂಪ, ಗುಣ, ಅಪಾಯಕಾರಿ ಅಂಶಗಳು ಹಾಗೂ ಕ್ರಮಾನುಗತ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಅವುಗಳ ವರ್ಗೀಕರಣವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತದೆ.

30 **ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಮತ್ತು ಉಳಿಸಿಕೊಂಡ ಹಣ**

ಸಿದ್ಧಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆಯ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ದಿನಾಂಕವು ಲಭ್ಯವಿರದ ಕಾರಣ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಹಾಗೂ ಉಳಿಸಿಕೊಂಡ ಹಣದ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯವು ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲ.

31 **ಪ್ರವರ್ಗೀಯವಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಲಿಖಿತ ಪತ್ರಗಳು**

ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಪ್ರವರ್ಗೀಯವಾಗಿ, ಹಣಕಾಸಿನ ಲಿಖಿತ ಪತ್ರಗಳ ಮುಂದಕೊಯ್ದ ಮೌಲ್ಯ ಹಾಗೂ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ ಹೀಗಿದೆ: **ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ**

ವಿವರಗಳು	ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಿಸಿದ ದರದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	ಎಫ್.ವಿ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಲ್ ನಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ಹೊಣೆ ಗಾರಿಕೆಗಳು	ಎಫ್.ವಿ.ಟಿ.ಒ.ಸಿ.ಐ. ನಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ಹೊಣೆ ಗಾರಿಕೆಗಳು	ಮುಂದಕೊಯ್ದ ಒಟ್ಟು ಮೌಲ್ಯ	ಒಟ್ಟಾರೆ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ
ಆಸ್ತಿಗಳು					
ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್.ನಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ	0.01			0.01	0.01
ಸಾಲಗಳು	907.89			907.89	907.89
ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	8525.20			8525.20	8525.20
ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದಿಗೆ ಸಮನಾದವುಗಳು	73.59			73.59	73.59
ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	1139.03			1139.03	1139.03
ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು					
ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	5493.62			5493.62	5493.62
ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	4836.01			4836.01	4836.01
ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿಗಳು	7062.04			7062.04	7062.04
ಇತರ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	4582.21			4582.21	4581.21

ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಪ್ರವರ್ಗೀಯವಾಗಿ ಮುಂದಕೊಯ್ದ ಆರ್ಥಿಕ ಲಿಖಿತ ಪತ್ರಗಳ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ ಹೀಗಿತ್ತು: **ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ**

ವಿವರಗಳು	ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಿಸಿದ ದರದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿ/ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	ಎಫ್.ವಿ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಲ್ ನಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿ/ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	ಎಫ್.ವಿ.ಟಿ.ಒ.ಸಿ.ಐ. ನಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿ/ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	ಮುಂದಕೊಯ್ದ ಒಟ್ಟು ಮೌಲ್ಯ	ಒಟ್ಟಾರೆ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ
ಆಸ್ತಿಗಳು					
ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್.ನಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ	10.01			10.01	10.01
ಸಾಲಗಳು	844.96			844.96	844.96
ವ್ಯವಹಾರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	7194.85			7194.85	7194.85
ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದಿಗೆ ಸಮನಾದವುಗಳು	118.56			118.56	118.56
ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	1705.50			1705.50	1705.50
ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು					
ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	4356.20			4356.20	4356.20
ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	3953.42			3953.42	3953.42
ವ್ಯವಹಾರದ ಪಾವತಿಗಳು	6269.44			6269.44	6269.44
ಇತರ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	4239.61			4239.61	4239.61

ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯ/(ವೆಚ್ಚಗಳು) : **ಮೊಬಲಗು ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ**

ವಿವರಗಳು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2018 ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ
ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಿಸಿದ ದರದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು			
ಬ್ಯಾಂಕ್ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯ	ರೂ.8.72	ರೂ.5.29	ರೂ.6.09
ಇತರ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯ	ರೂ.0.45	ರೂ.2.68	ರೂ.0.98
ಇತರ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	ರೂ.238.87	ರೂ.210.56	ರೂ.195.15
ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು (ಎಫ್.ವಿ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಲ್)	-	-	-
ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು (ಎಫ್.ವಿ.ಟಿ.ಒ.ಸಿ.ಎಲ್)	-	-	

32 ಆರ್ಥಿಕ ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ

ಬೆವಿ.ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವಾಮ್ಯದಲ್ಲಿರುವ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದ್ದು, ವಿವಿಧ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಕಾಯ್ದೆಗಳು ಹಾಗೂ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ. ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯಿದೆ 2003ರ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಸಾಧನೆ ಪರಿಶೀಲನೆ (ಎ.ಪಿ.ಆರ್) ಹಾಗೂ ವಾರ್ಷಿಕ ರೆವಿನ್ಯೂ ಅಗತ್ಯತೆ (ಎ.ಆರ್.ಆರ್) ನಿಮಿತ್ತ ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯ ಮನವಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತದೆ.

ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಯು ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಅಪಾಯ, ಸಮಾಪನಗೊಳ್ಳುವಿಕೆಯ ಹಾನಿ, ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯಲ್ಲಿನ ಅಪಾಯಗಳಿಗೆ ಒಳಗಾಗುವ ಸಾಧ್ಯತೆ ಇದ್ದು, ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗದಿಂದ ನಿರಂತರ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ.

ಪ್ರಮುಖವಾಗಿ, ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಇತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು, ವಿವಿಧ ಪ್ರವರ್ಗದ ಗ್ರಾಹಕರನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಇತರೆ ಬಾಕಿದಾರರನ್ನು (ಲೇಣೀದಾರರು) ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ಈ ಬಾಕಿದಾರರ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ, ಸ್ವೀಕೃತಿಯಲ್ಲಿನ ನಷ್ಟದ ಅಪಾಯಕಾರಿ ಅಂಶವನ್ನು, ಅಂತಹ ಗ್ರಾಹಕರ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ 2 ತಿಂಗಳುಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದರ (ಆಡಳಿತ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಖಡ್ಡಾಯ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವಿಕೆಯ ರೀತ್ಯಾ) ಮೂಲಕ ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮತ್ತೊಂದು ಪ್ರಮುಖ ಸ್ವೀಕೃತಿಯು ಅಂತರ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನದ ಮೂಲಕವಾಗಿದ್ದು, ಈ ಎಲ್ಲಾ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಪತ್ಯದ ಸಂಸ್ಥೆಗಳದ್ದಾಗಿದ್ದು, ಅಪಾಯಕರ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಎನ್.ಪಿ.ಎ.ಗೆ ಮಾರ್ಪಾಡುಗೊಳಿಸಿರುವಿಕೆಯನ್ನು ಕಂಡುಬಂದಿಲ್ಲ.

ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳನ್ನು ಸುಭದ್ರಗೊಳಿಸುವ ಮೂಲಕ ಸಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ವ್ಯವಹಾರದ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರಮುಖ ಪಾವತಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ನಿಮಿತ್ತ ಕವಿನಿನಿಗೆ ಪಾವತಿಸುವುದಾಗಿದೆ.

ಕವಿನಿ ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯ ಮನವಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವಾಗ, ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಯನ್ನು ಆಹ್ವಾನಿಸಿ ಮತ್ತು ಹಾಗೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಆಕ್ಷೇಪಣೆಯಲ್ಲಿ ಗಮನಿಸಿದ ಅಪಾಯ ಅಂಶಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸಿನ ಲಿಖಿತ ಪತ್ರದ ಬಳಕೆಯ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಕೆಳಕಂಡ ಅಪಾಯಗಳಿಗೆ ಒಳಪಡಬಹುದಾಗಿದೆ:

1. ಸಾಲ ನಷ್ಟದ ಅಪಾಯ
2. ಋಣವಿಮೋಚಕ ಅಪಾಯ
3. ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಪಾಯ

ಕಂಪನಿಯ ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಹಾಗೂ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯ ಸಮಗ್ರ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರದ್ದಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಎದಿರಿಸಬಹುದಾದ ಅಪಾಯಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ, ವಿಶ್ಲೇಷಿಸಲು ಹಾಗೂ ಸೂಕ್ತ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ನಿಯಂತ್ರಿಸಿ ಸೀಮಿತಗೊಳಿಸಲು ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ನೀತಿಯನ್ನು ರೂಪಿಸಿದ್ದಾರೆ. ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯಲ್ಲಿನ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಬಿಂಬಿಸಲು ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುವುದು. ಕಂಪನಿಯ ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ನೀತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಈ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಹೇಗೆ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ ಎಂದು ಹಾಗೂ ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಕಾರ್ಯಚೌಕಟ್ಟಿನ ಬಗ್ಗೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯು ಅಮೂಲಾಗ್ರವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸುತ್ತದೆ. ಈ ಕಾರ್ಯಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಗೆ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಘಟಕವು ನೆರವಾಗುತ್ತದೆ. ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಘಟಕವು ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ನಿಯಂತ್ರಣ ಹಾಗು ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಈ ನಿರ್ವಹಣೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಫಲಿತಾಂಶಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಗೆ ವರದಿಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

32.1 ಸಾಲ ನಷ್ಟದ ಅಪಾಯ

ಸಾಲ ನಷ್ಟದ ಅಪಾಯ ಎಂದರೆ, ಗ್ರಾಹಕರೊಬ್ಬರು ಅಥವಾ ಸಮಸ್ಥಾನಿಕ ವ್ಯಕ್ತಿಯು ಹಣಕಾಸಿನ ಲಿಖಿತ ಪತ್ರದಲ್ಲಿನ ಒಪ್ಪಂದದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಪೂರೈಸುವಲ್ಲಿ ವಿಫಲರಾದರೆ ಉಂಟಾಗಬಹುದಾದ ಆರ್ಥಿಕ ನಷ್ಟ ಹಾಗೂ ಮೂಲತಃ ಇದು ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಂದ, ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸಾಲಗಳಿಂದ ಹಾಗೂ ಭೋಗ್ಯ ಸ್ವರೂಪದ ಇತರ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುತ್ತದೆ.

ಸಾಲ ನಷ್ಟದ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ಸಿಲುಕುವುದು

ಮುಂದಕೊಯ್ದ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳ ಒಟ್ಟಾರೆ ಮೊಬಲಗು, ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಂಡ ಯಾವುದೇ ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸಿದ ನಿವ್ವಳ ಪ್ರಮಾಣ, ಇವು ಸಾಲ ನಷ್ಟದ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ಸಿಲುಕುವಿಕೆಯನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತವೆ. 2020ರ ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019ರ ಮಾರ್ಚ್ 31 ಹಾಗೂ 2018ರ ಮಾರ್ಚ್ 31ರಂದು ಇದ್ದ ಸಾಲ ನಷ್ಟದ ಅಪಾಯ ಸಿಲುಕುವಿಕೆಯ ಗರಿಷ್ಟ ಪ್ರಮಾಣದ ವಿವರ :

ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ.

	2020ರ ಮಾರ್ಚ್ 31ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
	ಒಟ್ಟಾರೆ ಮುಂದಕೊಯ್ದು ಮೌಲ್ಯ	ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ನಂತರ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯ
ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	8525.20	8525.20
ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	1139.03	1139.03
	2019ರ ಮಾರ್ಚ್ 31ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
	ಒಟ್ಟಾರೆ ಮುಂದಕೊಯ್ದು ಮೌಲ್ಯ	ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ನಂತರ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯ
ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	7194.85	7194.85
ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	1705.50	1705.50
	2018ರ ಮಾರ್ಚ್ 31ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
	ಒಟ್ಟಾರೆ ಮುಂದಕೊಯ್ದು ಮೌಲ್ಯ	ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ನಂತರ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯ
ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	6090.65	6090.65
ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	2074.50	2074.50

ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸಿಲ್ಲದ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು

ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲ, ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು, ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದಿಗೆ ಸಮನಾದವುಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯದ್ದೂ ಅಲ್ಲದ ಅಥವಾ ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸಿದಂತಹದ್ದಾಗಿವೆ.

32.2 ಋಣವಿಮೋಚಕ ಅಪಾಯ

ಋಣವಿಮೋಚಕ ಅಪಾಯ ಎಂದರೆ, ನಗದು ನೀಡಿಕೆ ಅಥವಾ ಮತ್ತೊಂದು ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಯ ಮೂಲಕ ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಬಹುದಾದ ತನ್ನ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಬಾದ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಲು ಕಂಪನಿಯು ಎದುರಿಸಬಹುದಾದ ಅಪಾಯ. ಸಾಮಾನ್ಯ ಅಥವಾ ಒತ್ತಡದ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಗಳಲ್ಲಿ, ಸಾಧ್ಯವಾದಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ, ಅಂಗೀಕರಿಸಲಾಗದ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸದೆ ಅಥವಾ ಕಂಪನಿಯ ಗೌರವಕ್ಕೆ ಧಕ್ಕೆ ಬಾರದಂತೆ ಋಣವಿಮೋಚಕ ಅಪಾಯವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಕಂಪನಿಯ ವಿಧಾನವು, ಬಾಕಿ ಇರುವಾಗಲೆಲ್ಲಾ ತನ್ನ ಬಾದ್ಯತೆಗಳಿಗೆ ಸ್ಪಂದಿಸಲು ಸಾಕಷ್ಟು ಋಣವಿಮೋಚಕ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ ಎಂದು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದರೊಂದಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಭರಿಸಲು ಅಗತ್ಯ ಪ್ರಮಾಣದ ನಗದನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

ಅಂದಾಜು ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡ ಹಾಗೂ ಸಮಗ್ರ ಇತ್ಯರ್ಥಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಕರಾರುಬದ್ಧ ಅವಧಿ ಮುಕ್ತಾಯಗಳು ಮುಂದಿನಂತಿವೆ:

2020ರ ಮಾರ್ಚ್ 31ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ

ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

	ಮುಂದಕೊಯ್ದು ಮೊಬಲಗು (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)	ಕರಾರುಬದ್ಧ ನಗದು ಹರಿವು (ಐ.ಜಿ.ಎ.ಎ.ಪಿ)	0–12 ತಿಂಗಳುಗಳು	1–3 ವರ್ಷಗಳು	3 ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನದು
ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗದ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು					
ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	5493.62	5493.62			5493.62
ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	4836.01	4836.01	4836.01		
ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿಗಳು	7062.04	7062.04	7062.04		
ಇತರ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	5527.73	5527.73			

2019ರ ಮಾರ್ಚ್ 31ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ

ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

	ಮುಂದಕೊಯ್ದ ಮೊಬಲಗು (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)	ಕರಾರುಬದ್ಧ ನಗದು ಹರಿವು (ಐ.ಜಿ.ಎ.ಎ.ಪಿ)	0–12 ತಿಂಗಳುಗಳು	1–3 ವರ್ಷ ಗಳು	3 ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನದು
ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗದ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು					
ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	4356.20	4356.20			4356.20
ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	3953.42	3953.42	3953.42		
ವ್ಯವಹಾರ ವಿನಿಮಯ ಪಾವತಿಗಳು	6269.44	6269.44	6269.44		
ಇತರ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	5058.10	5058.10			

33 ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಪಾಯಗಳು

ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಪಾಯ ಎಂದರೆ, ಹಣಕಾಸಿನ ಲಿಖಿತ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಉಂಟಾಗಬಹುದಾದ ದರ ಬದಲಾವಣೆಗಳಿಂದ ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿನ ಗಳಿಕೆ ಅಥವಾ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ ಅಥವಾ ಭವಿಷ್ಯತ್ ನಗದು ಹರಿವು ಇವುಗಳಲ್ಲಿ ಉಂಟಾಗಬಹುದಾದ ನಷ್ಟ. ಬಡ್ಡಿ ದರ, ವಿದೇಶೀ ವಿನಿಮಯ ದರದಲ್ಲಿ ವ್ಯತ್ಯಯ ಹಾಗೂ ಸೂಕ್ಷ್ಮ ಮೌಲ್ಯಗಳ ಲಿಖಿತ ಪತ್ರ ಒಪ್ಪಂದಗಳಲ್ಲಿನ ದರ ಬದಲಾವಣೆಗಳ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ಲಿಖಿತ ಪತ್ರದ ಮೌಲ್ಯ ವ್ಯತ್ಯಯಗೊಳ್ಳಬಹುದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅಂಕಿಅಂಶಗಳನ್ನು ಹತ್ತಿರದ ಕೋಟಿಗೆ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

ವೈದೀಶ್ವರನ್ ಅಂಡ್ ಕಂಪನಿ, ಎಲ್.ಎಲ್.ಪಿ.
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
ಎಫ್ಆರ್ಎನ್ 004494ಎಸ್/ಎಸ್200037

ಮಂಡಳಿ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/–	ಸಹಿ/–	ಸಹಿ/–	ಸಹಿ/–
(ಚಾ.ಅ. ಎಸ್.ವೈದ್ಯನಾಥನ್)	**(ಕೆ.ಟಿ.ಹಿರಿಯಣ್ಣ)**	**(ಡಾ॥ ಚೇತನ್ ಆರ್.ಸಿ)**	**(ಎಂ.ಬಿ.ರಾಜೇಶ್ ಗೌಡ)**
ಪಾಲುದಾರರು	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ	ಸಿ.ಎಫ್.ಒ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಹಣಕಾಸು)	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
ಸದಸ್ಯ ಸಂಖ್ಯೆ: 021627		(ಡಿಐಎನ್:07536608)	(ಡಿಐಎನ್:06917336)

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ : 08-12-2020

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20 ರ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ತೋರಿಸುವ ಹೇಳಿಕೆ ಪಟ್ಟಿ

ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ

ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ವಿವರಣೆ	01/04/2019 ರಂದು ಇದ್ದ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ್ದು	31/03/2020 ರಂದು ಇದ್ದ ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು
1	2	3	4	5	6
14.1107	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ– ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು– (ಜಿಪಿ).	8732880.25	650024.56	5294886.56	4088018.25
14.1227	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ–ಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ–ಕೆಪಿಪಿ–II	0.00	80122.00	0.00	80122.00
14.1407	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು, ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ಇತ್ಯಾದಿ., ವಿಸ್ತರಣೆ – (ಜಿಪಿ).	515311.89	76426.00	59576.00	532161.89
14.1427	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ– ಪ್ರಾಯೋಜಕ(ಪ್ರಮೋಟರ್) ಕಣ್ಣರೆಯಾದ ಬಡಾವಣೆಗಳು– 11ಕೆವಿ ಮಾರ್ಗಗಳು, ಪರಿವರ್ತಕಗಳು, ಎಲ್‌ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳು/ಎಸ್.ಸಿ ಇತಾದಿ., (ಜಿ.ಪಿ)	867612.49	1175320.84	481367.15	1561566.18
14.1437	ಎಪಿಡಿಪಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿತರಣೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು–ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ 11ಕೆವಿ ಮತ್ತು ಕೆಳಗೆ	65949151.62	640424481.40	531628290.59	174745342.43
14.1447	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ–ಡಿಟಿಸಿಗಳ ವರ್ಧನೆಗಾಗಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಡಿಟಿಸಿಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು	92059772.96	449840731.00	469470053.03	72430450.93
14.1457	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಎಲ್‌ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಮರು ಸಂಪರ್ಕಗೊಳಿಸುವುದು & ಯುಜಿ ಕೇಬಲ್ ಕಾರ್ಯ ಜಾಲವನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವುದು	117769635.58	909592070.02	924846071.16	102515634.44
14.1467	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ–ಎಬಿಬಿ ಕೇಬಲ್‌ನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು	29363239.86	71857748.00	94883304.02	6337683.84
14.1477	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ–ಹೆಚ್‌ಟಿ ಮರುಸಂಪರ್ಕ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ಎಸ್‌ಡಿಪಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)	60510564.22	782206508.06	665660313.83	177056758.45
14.1487	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ–ಸ್ಥಳೀಯ ಯೋಜನೆ(ಸುರಕ್ಷೆ/ಅಪಾಯ) ಸಂಬಂಧಿತ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	49501795.10	111406139.74	115120537.48	45787397.36
14.1497	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ–ಸ್ಥಳೀಯ ಯೋಜನೆ – ವಿಸ್ತರಣೆಯ ಪ್ರಮುಖ ಸ್ವರೂಪ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಅಂದರೆ ಮಧ್ಯಂತರ ಧ್ರುವಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು, ಸ್ಪೇಸರ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ, ಇತ್ಯಾದಿ.,	167414401.79	600505849.58	569840134.72	198080116.65
14.1507	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು–ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ಇತ್ಯಾದಿ., ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗಳು – (ಜಿಪಿ)	14070453.69	21901654.74	34069039.85	1903068.58
14.1517	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು–ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ಇತ್ಯಾದಿ., ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗಳು– ಯೋಜನೇತರ	19168781.60	76578.65	12142923.50	7102436.75
14.1547	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ–ನಗರ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆ ಎಡಿಬಿ	20687.00	0.00	0.00	20687.00
14.1557	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಬೀದಿ ದೀಪಗಳು/ ನಗರಗಳಲ್ಲಿ ಬೀದಿದೀಪಗಳು/ಪಟ್ಟಣಗಳು/ಹಳ್ಳಿಗಳು	646269.63	0.00	65588.79	580680.84
14.1577	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ– ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ವಿತರಣೆ ಯೋಜನೆ– ರಿಂಗ್ ಮೈನ್ ಯೂನಿಟ್ & ಯು.ಜಿ. ಕೇಬಲ್.	11430.00	-11430.00	0.00	0.00
14.1587	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ –ಹಾಲಿ ಇರುವ ಬೀದಿ ದೀಪ ಸ್ಥಾಪನಗಳ ಮಾಪಕ.	2698774.61	613823.84	1029888.55	2282709.90
14.1597	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ– ಡಿಟಿಸಿಗಳ ಮಾಪಕ	6728822.41	40000545.43	23276393.09	23452974.75
14.1607	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ– ಮಾರ್ಗಗಳಲ್ಲಿನ ನಷ್ಟದ ಇಳಿತ	46785037.91	4338342.99	37352379.04	13771001.86
14.1707	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ– ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಅದೇ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿಂದ ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	75509956.79	1611930237.59	1571513238.32	115926956.06
14.1727	ಹೊಸದಾಗಿ ರೂಪುಗೊಂಡ ಎಂಯುಎಸ್‌ಎಸ್‌ಗಳಿಂದ 11ಕೆವಿ ಫೀಡರುಗಳ ಮೂಲಕ ಫೀಡರುಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ	6115239.85	494001469.38	488528597.03	11588112.20
14.1757	ಪೂರ್ವ ಸ್ಥಿತಿಗೆ ತರುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಎಲ್ಲಾ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	0.00	7121919.00	7121919.00	0.00
14.1767	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	-851325.87	6674820.00	6674820.00	-851325.87
14.1777	ಹಾಲಿ ಇರುವ ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋ ಮೆಕ್ಯಾನಿಕಲ್ ಮೀಟರುಗಳ ಬದಲಿಸುವಿಕೆ / ದೋಷಪೂರಿತ ಮೀಟರುಗಳನ್ನು ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋ ಸ್ಟಾಟಿಕ್ ಮೀಟರುಗಳಿಂದ ಬದಲಿಸುವಿಕೆ	295838690.91	140619863.14	220914515.01	215544039.04

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20 ರ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ತೋರಿಸುವ ಹೇಳಿಕೆ ಪಟ್ಟಿ

ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ

ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ವಿವರಣೆ	01/04/2019 ರಂದು ಇದ್ದ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ್ದು	31/03/2020 ರಂದು ಇದ್ದ ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು
1	2	3	4	5	6
14.1787	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ–ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ (ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಅನುಷ್ಠಾನ) ಕಾಮಗಾರಿಗಳು – ಭಾಗ–ಎಗಾಗಿ ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ಸಾಲದ ಮೇಲೆ ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ	0.24	19809081.00	20945477.32	-1136396.08
14.1797	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ–ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ (ಯೋಜನೆ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ) ಕಾಮಗಾರಿಗಳು – ಭಾಗ–ಬಿಗಾಗಿ ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ಸಾಲದ ಮೇಲೆ ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ	15967467.64	84081371.00	105736077.87	-5687239.23
14.1807	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ–ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜನ್ನು ತುರ್ತಾಗಿ ಪೂರ್ವ ಸ್ಥಿತಿಗೆ ತರುವುದು–ವಿಪತ್ತು	20482751.04	80454497.41	83502816.48	17434431.98
14.1817	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಸುರಕ್ಷಾ ಕ್ರಮಗಳು, ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂರಕ್ಷಣೆ ಮತ್ತು ಬೇಡಿಕೆ ಪರ ನಿರ್ವಹಣೆ ಕುರಿತಾದ ಗ್ರಾಹಕ ಜಾಗೃತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕಾಗಿ ಯಾವುದೇ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹ ಮಾಡಲು ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ – ಬಂಡವಾಳ	51168220.74	18667234.00	2447510.00	67387944.74
14.1837	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಅಧಿಕ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ (ಹೆಚ್‌ವಿಡಿಎಸ್) ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	1358834515.51	1395431237.87	1914866179.19	839399574.19
14.1837	ಬಡ್ಡಿಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ		154257405.00		154257405.00
14.1837	**ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಬಡ್ಡಿಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಸೇರಿದಂತೆ ಅಧಿಕ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ (ಹೆಚ್‌ವಿಡಿಎಸ್) ಕಾಮಗಾರಿಗಳು**	**1358834515.51**	**1549688642.87**	**1914866179.19**	**993656979.19**
14.1847	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಆವಿಷ್ಕಾರ ಕೇಂದ್ರ ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಟಿಐಸಿಯ ನೂತನ ಕಲ್ಪನೆಗಳ ಹೊರತಾಗಿ ಯಾವುದೇ ಯೋಜನೆಯು ರೂಪುಗೊಂಡರೆ, ಅಂತಹ ಯೋಜನೆಗೆ ಈಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ವಿಮೋಚಿಸಲಾಗಿದೆ.	226696488.00	23172291.00	0.00	249868779.00
14.1867	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ –ಸುರಕ್ಷತೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಿ–ಫ್ಯಾಬ್ರಿಕೇಟೆಡ್ ರಚನೆ ಯೊಂದಿಗೆ 11 ಮೀಟರ್ ಸ್ಪನ್‌ಪೋಲ್‌ಗಳನ್ನು ಬಳಸಿ ಕೊಂಡು ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಕೇಂದ್ರದ ನಿರ್ಮಾಣ	121935112.59	412945372.41	465256427.80	69624057.20
14.1867	ಬಡ್ಡಿಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ		99860287.00		99860287.00
14.1867	**ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಬಡ್ಡಿಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಸೇರಿದಂತೆ ಸುರಕ್ಷತೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಿ–ಫ್ಯಾಬ್ರಿಕೇಟೆಡ್ ರಚನೆಯೊಂದಿಗೆ 11 ಮೀಟರ್ ಸ್ಪನ್‌ಪೋಲ್‌ಗಳನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಂಡು ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಕೇಂದ್ರದ ನಿರ್ಮಾಣ**	**121935112.59**	**512805659.41**	**465256427.80**	**169484344.20**
14.1877	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಮಾದರಿ ಉಪ ವಿಭಾಗ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಭರಿಸಿದ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ	642463581.00	4222552877.60	4807110199.23	57906259.37
14.1877	ಬಡ್ಡಿಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ		326219283.00		326219283.00
14.1877	**ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಬಡ್ಡಿಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಸೇರಿದಂತೆ ಮಾದರಿ ಉಪ ವಿಭಾಗ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಭರಿಸಿದ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ**	**642463581.00**	**4548772160.60**	**4807110199.23**	**384125542.37**
14.1887	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಸಿಟಿ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಭರಿಸಿದ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ	1042229420.00	840676703.00	1215636504.00	667269619.00
14.1897	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಮಾದರಿ ಗ್ರಾಮ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಭರಿಸಿದ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ	10993330.56	265553299.24	252189290.81	24357338.99
14.1907	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ–ಸ್ವಯಂ ಮರುಹಂಚಿಕೆ & ವಿಭಾಗೀಕರಣ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಭರಿಸಿದ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ	648738.00	193279189.00	140891610.50	53036316.50
14.1907	ಬಡ್ಡಿಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ		8819221.00		8819221.00
14.1907	**ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಬಡ್ಡಿಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಸೇರಿದಂತೆ ಸ್ವಯಂ ಮರುಹಂಚಿಕೆ & ವಿಭಾಗೀಕರಣ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಭರಿಸಿದ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ**	**648738.00**	**202098410.00**	**140891610.50**	**61855537.50**

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20 ರ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ತೋರಿಸುವ ಹೇಳಿಕೆ ಪಟ್ಟಿ

ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ

ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ವಿವರಣೆ	01/04/2019 ರಂದು ಇದ್ದ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ್ದು	31/03/2020 ರಂದು ಇದ್ದ ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು
1	2	3	4	5	6
14.1917	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಇಂದಿರಾನಗರ ವಿಭಾಗಕ್ಕೆ ಸಿಸ್ಟಮ್ ಸುಧಾರಣೆ ಯೋಜನೆಗಳು	0.00	295102532.00	247453079.00	47649453.00
14.1927	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ದೃಢವಾದ ಸಂವಹನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್‌ಗಳೊಂದಿಗೆ ಆಪ್ಟಿಕಲ್ ಫೈಬರ್ ಕೇಬಲ್‌ಗಳನ್ನು ಹಾಕುವ ಕೆಲಸಕ್ಕೆ ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ	0.00	276211312.78	0.00	276211312.78
14.1937	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ–ಸಮಗ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆ–ಐಟಿ ಹಂತ 2ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ವೆಚ್ಚ	0.00	3718574.00	0.00	3718574.00
14.2107	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಆರ್‌ಜಿಜಿವಿವೈ ಯೋಜನೆ	3271538.00	0.00	0.00	3271538.00
14.2167	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ	2108536376.68	1586736132.48	2116404814.25	1578867694.91
14.2167	ಬಡ್ಡಿಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ		726770940.00		726770940.00
14.2167	**ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಬಡ್ಡಿಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಸೇರಿದಂತೆ ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ**	**2108536376.68**	**2313507072.48**	**2116404814.25**	**2305638634.91**
14.2177	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಉನ್ನತೀಕರಣ ಯೋಜನೆ(ಡಿಎಎಸ್) ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	2091255507.60	9893974.40	1889004400.00	212145082.00
14.2187	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – 12ನೇ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಆರ್‌ಜಿಜಿವಿವೈ ಯೋಜನೆ	65379142.48	-24067739.54	3354311.00	37957091.94
14.2197	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಗ್ರಿಡ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	63078100.00	-2590109.00	0.00	60487991.00
14.2207	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಎಸ್‌ಪಿಎ ಯೋಜನೆಗಳು	734221.19	128000.00	0.00	862221.19
14.2217	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ – ಒಂದು ಬಾರಿ ನಿರ್ವಹಣೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	47830930.20	0.00	0.00	47830930.20
14.2227	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ ಸಮಗ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ (ಐಪಿಡಿಎಸ್)	1292144167.68	1789320877.24	2738421704.99	343043339.93
14.2227	ಬಡ್ಡಿಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ		91053966.00		91053966.00
14.2227	**ಬಡ್ಡಿಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಸೇರಿದಂತೆ ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ ಸಮಗ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ (ಐಪಿಡಿಎಸ್)**	**1292144167.68**	**1880374843.24**	**2738421704.99**	**434097305.93**
14.2237	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ ದೀನ ದಯಾಳ್ ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಉಂಟಾದ ವೆಚ್ಚ (ಡಿಡಿವೈಜಿವೈಎ)	973016011.50	1364921842.15	1667456476.27	670481377.38
14.2237	ಬಡ್ಡಿಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ		57768709.00		57768709.00
14.2237	**ಬಡ್ಡಿಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಸೇರಿದಂತೆ ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ ದೀನ ದಯಾಳ್ ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಉಂಟಾದ ವೆಚ್ಚ (ಡಿಡಿವೈಜಿವೈಎ)**	**973016011.50**	**1422690551.15**	**1667456476.27**	**728250086.38**
14.2407	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ (ಆರ್‌ಇಸಿ)	2567744.20	0.00	0.00	2567744.20
14.3007	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ–ಗ್ರಾಮಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣ (ಜಿ.ಪಿ)	1159854.39	0.00	0.00	1159854.39
14.3017	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ–ಗ್ರಾಮಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣ (ಯೋಜನೇತರ)	46300.00	-39438.00	6862.00	0.00
14.3207	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡುವ ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳು (ಜಿ.ಪಿ)	4500774.83	4937666.78	4666962.44	4771479.17
14.3217	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ–ಸ್ವ ಹಣಕಾಸು ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡುವ ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳು	260393.00	-22046.00	0.00	238347.00
14.3227	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಪಿ/ಎಸ್ ಯುಕೆಪಿ ಪುನರ್ವಸತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಡಿಯಲ್ಲಿ ಅದೇ ಗ್ರಾಹಕರ ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳನ್ನು ಹೊಸ ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳೊಂದಿಗೆ ವಿಲೀನಗೊಳಿಸುವುದು	3073117.17	36462.00	123682.00	2985897.17
14.3237	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ತತ್ಕಾಲ್ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡುವ ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳು	16142658.00	7590502.00	23733160.00	0.00

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20 ರ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ತೋರಿಸುವ ಹೇಳಿಕೆ ಪಟ್ಟಿ

ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ

ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ವಿವರಣೆ	01/04/2019 ರಂದು ಇದ್ದ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ್ದು	31/03/2020 ರಂದು ಇದ್ದ ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು
1	2	3	4	5	6
14.3257	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – "ಸ್ವಂತ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕ (ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್)ಗಳನ್ನು ಹೊಂದುವ (ಒವೈಟಿ) ಯೋಜನೆ" ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೊಸ ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು–ಎಡಿಆರ್‌ಪಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	237797.67	0.00	0.00	237797.67
14.3267	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – "ಸ್ವಂತ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕ (ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್)ಗಳನ್ನು ಹೊಂದುವ (ಒವೈಟಿ) ಯೋಜನೆ" ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅನಧಿಕೃತ ಐಪಿ ಸೆಟ್ ಸ್ಥಾಪನಗಳನ್ನು ಸಕ್ರಮಗೊಳಿಸಿ ಅಂತಹ ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು – ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	478304447.58	3486628975.74	3468798135.18	496135288.14
14.3267	ಬಡ್ಡಿಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ		600007037.00		600007037.00
14.3267	**ಬಡ್ಡಿಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಸೇರಿದಂತೆ ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ –"ಸ್ವಂತ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕ (ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್) ಗಳನ್ನು ಹೊಂದುವ(ಒವೈಟಿ) ಯೋಜನೆ" ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅನಧಿಕೃತ ಐಪಿ ಸೆಟ್ ಸ್ಥಾಪನಗಳನ್ನು ಸಕ್ರಮಗೊಳಿಸಿ ಅಂತಹ ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು –** ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	**478304447.58**	**4086636012.74**	**3468798135.18**	**1096142325.14**
14.3277	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – "ಸ್ವಂತ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕ (ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್) ಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರಿ (ಒವೈಟಿ) ಯೋಜನೆ" ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡ ಗ್ರಾಹಕರ ಹಾಲಿ ಇರುವ ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು	254684.67	25158.00	20798.00	259044.67
14.3327	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ–ತತ್ಕಾಲ್ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಐಪಿ ಸೆಟ್ ಸ್ಥಾಪನಗಳಿಗೆ 25ಕಿ.ವ್ಯಾನ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು	12301154.94	194928154.14	193251283.72	13978025.36
14.3407	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ–ಆದಿವಾಸಿ ಪ್ರದೇಶದ ವಿದ್ಯುದ್ಧಿಕರಣ (ಜಿ.ಪಿ)	488702.16	0.00	0.00	488702.16
14.3417	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಕರ್ನಾಟಕ ಆದಿವಾಸಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮ (ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ) (ಟಿಎಸ್‌ಪಿ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳ ಚೇತನಗೊಳಿಸುವಿಕೆ	18894255.08	10260270.18	29042717.00	111808.26
14.3517	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ–ಹಾಲಿ ಇರುವ ಬಿ.ಜೆ ಸ್ಥಾಪನಗಳ ಮಾಪಕ	1971191.10	0.00	0.00	1971191.10
14.3607	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ–ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಗಳು	1005632.00	0.00	0.00	1005632.00
14.3667	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ–ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಕುಟೀರಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಗಳು, ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ಆರ್‌ಜಿಆರ್‌ಹೆಚ್‌ಸಿಎಲ್, ಆಶ್ರಯ, ಅಂಬೇಡ್ಕರ್ & ಇಡಬ್ಲ್ಯೂಎಸ್ ಯೋಜನೆಗಳು	70793.84	0.00	0.00	70793.84
14.4007	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕಗಳು	304837264.30	944426447.95	910029202.72	339234509.53
14.4017	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – 10 ಹೆಚ್‌ಪಿ ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕಿಂತ ಕೆಳಗೆ ಇರುವ ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳ ಮಾಪಕ	60565.00	-60565.00	0.00	0.00
14.5027	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಕಟ್ಟಡಗಳು	223412627.33	785942037.58	606692469.25	402662195.66
14.6077	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ವಾಹನಗಳು	0.00	6044834.00	6044834.00	0.00
14.7087	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ–ಪೀಠೋಪಕರಣ & ಜೋಡಣೆಗಳು	202172.00	7453205.78	6525542.78	1129835.00
14.8097	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳು	15160642.87	82340364.56	92575065.02	4925942.41
14.8107	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ–ಸಾಧನಗಳು ಮತ್ತು ಟ್ಯಾಕಲ್ಸ್‌ಗಳು	19871380.37	82621204.16	77161177.15	25331407.38
14.8117	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಮೊಬೈಲ್ ಫೋನ್‌ಗಳು	49578.80	1482684.64	1532263.44	0.00
14.8127	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಸುರಕ್ಷಾ ಕ್ರಮಗಳ ನಿಧಿ	16191766.98	-6263231.18	2961498.92	6967036.88
14.8147	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಐಟಿ ಉಪಕ್ರಮಗಳು (ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಮಾತ್ರ)	220617187.00	19286194.96	166949184.96	72954197.00
ಒಟ್ಟು	**ಒಟ್ಟು–ಎ**	**12537775490.22**	**24378700678.29**	**29040765554.01**	**7875710614.50**
	ಬಡ್ಡಿಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ– ಒಟ್ಟು ಬಿ		**2064756848.00**		**2064756848.00**
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ಎ+ಬಿ)	**12537775490.22**	**26443457526.29**	**29040765554.01**	**9940467462.50**

ಟಿಪ್ಪಣಿ : ಕಾಲಂ 6ರಲ್ಲಿ ಇರುವ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತವು ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.4, ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ 1ರ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ತಾಳೆಯಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20 ರಲ್ಲಿ ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಗೆ ಭರಿಸಿದ ವಿವರವನ್ನು ತೋರಿಸುವ ಪಟ್ಟಿ

ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ

ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ವಿವರ	01/04/2019 ರಂದು ಇದ್ದ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ	ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಸಾಲಗಳು / ಅನುದಾನಗಳು	31/03/2020 ರಂದು ಇದ್ದ ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು
47.3087	ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆ–ಕರ್ನಾಟಕ ಹಿಂದುಳಿದ ವರ್ಗಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಠೇವಣಿಗಳು	1242941941.01	189854573.52	34259758.53	1398536756
47.3097	ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆ – ಕರ್ನಾಟಕ ಅಲ್ಪಸಂಖ್ಯಾತರ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಠೇವಣಿಗಳು	344184747.96	45693973.35	3681756.14	386196965.2
47.3107	ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆ – ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಎಸ್‌ಸಿ/ಎಸ್‌ಟಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಠೇವಣಿಗಳು	2835975387.92	433743743.42	62356379.13	3207362752
47.3417	ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆ–ಕರ್ನಾಟಕ ಆದಿವಾಸಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಠೇವಣಿಗಳು (ಟಿಎಸ್‌ಪಿ)	898966970.34	176791578.50	19281375.99	1056477173
ಒಟ್ಟು	**ಒಟ್ಟು–47 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎಸ್**	**5322069047.23**	**846083868.84**	**119579269.79**	**6048573646.28**
	ಒಟ್ಟು–47 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎಸ್&14 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎಸ್	**17859844537.45**	**27289541395.13**	**29160344823.80**	**15989041108.78**

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20 ರಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಸರಾಸರಿ ಸ್ವೀಕೃತಿ ದರ

ಮೊತ್ತ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಬಳಕೆ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರ	ಸ್ವೀಕೃತಿ ದರ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರಾಟವಾದ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು		ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ಸರಾಸರಿ ಸ್ವೀಕೃತಿ ದರ (ಗಳಲ್ಲಿ)	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು–ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡದಿರುವುದಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ ಲೆಕ್ಕಸಂಕೇತ 23.4	ವ್ಯವಸ್ಥೆ (ಸಿಸ್ಟಮ್) ಪ್ರಕಾರ ನಿವ್ವಳ ರೆವಿನ್ಯೂ ಬೇಡಿಕೆ	ಎಫ್‌ಎಸಿ	ಬಡ್ಡಿ	ರೆವಿನ್ಯೂ ಬೇಡಿಕೆ	ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡದಿರುವುದಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ ಮತ್ತು ನಿವರ್ತನೆನ ದಲ್ಲಿನ ನಿವ್ವಳ	ಲೆಕ್ಕಗಳ ಪ್ರಕಾರ ನಿವ್ವಳ ರೆವಿನ್ಯೂ ಬೇಡಿಕೆ	ಎಫ್‌ಎಸಿ& ಬಡ್ಡಿ ಸೇರಿದಂತೆ ಒಟ್ಟು ಬೇಡಿಕೆ	ರೆವಿನ್ಯೂ ಸಂಗ್ರಹಣೆ	ಹೆಚ್‌ಒ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು/ ಹಿಂತೆಗೆತಗಳು	ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡ ಸಂಗ್ರಹಣೆ	ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು ಖಾತೆ 23.1 ಮತ್ತು 23.2	ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು–ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡದಿರುವುದಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ–ಲೆಕ್ಕಸಂಕೇತ 23.4
			ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು (ಕಿ.ವ್ಯಾ.ಗಂ. ಗಳಲ್ಲಿ)	ಯೂನಿಟ್‌ಗಳ ಶೇಕಡಾವಾರು														
1	2	3	4	5	6=(9/4) *100	7	8	9	10	11	12=9-10-11	13	14=12+13	15(9+13)	16	17	18=16+17)	19=7+15-13-18	20=(8+13)
ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ (40 ಯೂನಿಟ್‌ಗಳವರೆಗೆ)	ಎಲ್‌ಟಿ1	798170	177654015	0.64%	7.27	761062883	85358122	1440404845	45475208	85959173	1308970464	-17043476	1291926987	1423361368	1375693462	138802573	1514496035	686971693	68314646
ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ (40 ಯೂನಿಟ್‌ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು)		46057	46777674	0.17%	5.45	399297931	19392866	273547127	2234	31773069	241771824	13300229	255072052	286847355	79854580	-131560763	-51706184	724551241	32693094
ದೀಪದ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮತ್ತು ಎಇಹೆಚ್	ಎಲ್‌ಟಿ2	8285969	7342388672	26.38%	6.81	1368215791	3352460661	51737112197	1597023941	207549706	49932538551	78701080	50011239631	51815813277	51616457807	28378320	51644836127	1460491861	3431161741
ವಾಣಿಜ್ಯ ದೀಪದ ವ್ಯವಸ್ಥೆ	ಎಲ್‌ಟಿ3	1143767	2240819517	8.05%	9.79	184656502	1516945107	22959038661	489804678	80817641	22388416341	-454243808	21934172534	22504794853	22718669817	11658455	22730328272	413366891	1062701299
31–07–2008ರವರೆಗೆ ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳ(10ಹೆಚ್‌ಪಿ ಮತ್ತು ಕೆಳಗೆ) ಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸಿದ ಶುಲ್ಕ				0.00%		13675726021					0		0	0		114700143	114700143	13561025878	0
ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳು (10 ಹೆಚ್‌ಪಿ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು	ಎಲ್‌ಟಿ4ಬಿ	255	1349967	0.00%	5.50	35036838	641189	9766510	276470	2008498	7481542	-51577	7429965	9714933	3458967	238265	3697232	41106115	589612
ಖಾಸಗಿ ತೋಟಗಾರಿಕಾ ನರ್ಸರಿಗಳು, ಕಾಫಿ ಮತ್ತು ಟೀ ತೋಟ	ಎಲ್‌ಟಿ4ಸಿ	1756	5669249	0.02%	4.93	29965812	2323101	31875428	1162783	2465146	28247499	-307822	27939677	31567606	24739710	-4214397	20525313	41315927	2015279
ಎಲ್‌ಟಿ ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳು	ಎಲ್‌ಟಿ5	218866	1217671066	4.37%	7.93	48362755	644395402	10195989047	262535969	38154553	9895298525	-235326811	9659971715	9960662237	9997274373	2915716	10000190089	244161714	409068592
ನೀರು ಸರಬರಾಜು	ಎಲ್‌ಟಿ6ಎ	84209	1317378422	4.73%	5.41	16337457805	592747910	9497651044	273236428	2029180133	7195234483	-71269989	7123964494	9426381054	2976858906	-405951128	2570907778	23264201070	521477921
ಬೀದಿ ದೀಪಗಳು	ಎಲ್‌ಟಿ6ಬಿ	68016	524639837	1.88%	7.40	2702939528	277363101	4517379234	113289277	469505946	3934584011	-53731135	3880852876	4463648099	3857409849	-369034178	3488375671	3731943091	223631966
ತಾತ್ಕಾಲಿಕಸರಬರಾಜು(ಎಲ್‌ಟಿ)	ಎಲ್‌ಟಿ7ಎ	762299	204437754	0.73%	19.71	-249100537	143690399	4001549429	42274697	5060867	3954213864	74942121	4029155985	4076491549	4584292574	-230644093	4353648481	-601199590	218632520
ತಾತ್ಕಾಲಿಕಸರಬರಾಜು(ಎಲ್‌ಟಿ)	ಎಲ್‌ಟಿ7ಬಿ	4216	1014202	0.00%	14.04	1260537	689772	14403864	210836	224221	13968807	275349	14244156	14679213	14659358	-4	14659353	1005048	965121
ವಿದ್ಯುತ್‌ಖರೀದಿ(ಪೂರಕ ಬಳಕೆ) ಎಲ್‌ಟಿ ಮತ್ತು ಎಸ್‌ಆರ್‌ಪಿಟಿಪಿ				0.00%		97140805854					0		0	0			0	971408059	0
ಒಟ್ಟು ಎಲ್‌ಟಿ	**I**	**11413580**	**13079800374**	**46.99%**	**7.51**	**36266289925**	**6636007628**	**104678717385**	**2825292520**	**2952698954**	**98900725911**	**-664755839**	**98235970072**	**104013961546**	**97249369404**	**-844711093**	**96404658310**	**44540349000**	**5971251790**
ನೀರುಸರಬರಾಜುಮತ್ತು ಒಳಚರಂಡಿ ಪಂಪಿಂಗ್	ಹೆಚ್‌ಟಿ1	268	762041421	2.74%	5.78	538888705	358158138	4615118529	160080882	70346910	4384690738	22908711	4407599448	4638027240	4476831638	-1258486	4475573152	678434082	381066849
ಹೆಚ್‌ಟಿಕೈಗಾರಿಕೆಗಳು	ಹೆಚ್‌ಟಿ2ಎ	7419	4139154034	14.87%	9.42	545801527	3284013226	40647894299	904881975	101421497	39641590826	-637825472	39003765354	40010068827	40636128993	10610542	40646739535	546956291	2646187754
ಹೆಚ್‌ಟಿ ವಾಣಿಜ್ಯ	ಹೆಚ್‌ಟಿ2ಬಿ	7521	2345623733	8.43%	12.05	-85178512	2419642882	29312066064	551977666	82116564	28677971834	-401660843	28276310991	28910405221	29363844505	3476396	29367320901	-140433350	2017982039
ಹೆಚ್‌ಟಿ ಆಸ್ಪತ್ರೆಗಳು	ಹೆಚ್‌ಟಿ2ಸಿ	833	331514938	1.19%	9.05	14277414	266025618	3112083622	74770104	11148325	3026165193	-26777414	2999387779	3085306208	3150865211	37064	3150902275	-24541240	239248204
ಹೆಚ್‌ಟಿ ಏತನೀರಾವರಿ ಸೊಸೈಟಿಗಳು	ಹೆಚ್‌ಟಿ3ಎ	43	57092163	0.21%	3.28	233652864	9145279	226480882	11265978	33392957	181821947	5658665	187480612	232139547	79243093	594880	79837973	380295772	14803944
ಹೆಚ್‌ಟಿ ಏತ ನೀರಾವರಿ ಯೋಜನೆಗಳು ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆ	ಹೆಚ್‌ಟಿ3ಬಿ	16	1327834	0.00%	5.23	376434	735788	7302706	266472	88394	6947840	1872	6949712	7304578	6710692	-1	6710690	968450	737659
ಹೆಚ್‌ಟಿ ವಸತಿ ಅಪಾರ್ಟ್‌ಮೆಂಟ್‌ಗಳು	ಹೆಚ್‌ಟಿ 4	412	78298597	0.28%	7.86	9649428	48496117	631937578	17362756	3478451	611096371	4658196	615754568	636595775	603982260	-446326	603535935	38051072	53154313
ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಸರಬರಾಜು (ಹೆಚ್‌ಟಿ)	ಹೆಚ್‌ಟಿ 5	1413	89484450	0.32%	13.29	-151174902	110888934	1235281097	19589062	432051	1215259985	-26028007	1189231978	1209253090	1241796630	4	1241796634	-157690438	84860927
ಒಟ್ಟು ಹೆಚ್‌ಟಿ	**II**	**17925**	**7804537169**	**28.04%**	**9.83**	**1106292958**	**6497105983**	**79788164777**	**1740194893**	**302425150**	**77745544734**	**-1059064292**	**76686480442**	**78729100485**	**79559403022**	**13014073**	**79572417095**	**1322040640**	**5438041691**
ಒಟ್ಟು 1 (ಎಲ್‌ಟಿ+ಹೆಚ್‌ಟಿ+ತಾತ್ಕಾಲಿಕ)	**III**	**11431505**	**20884337543**	**75.03%**	**8.38**	**37372582883**	**13133113611**	**184466882162**	**4565487414**	**3255124103**	**176646270645**	**-1723820131**	**174922450514**	**182743062031**	**176808772425**	**-831697020**	**175977075405**	**45862389640**	**11409293480**

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20 ರಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಸರಾಸರಿ ಸ್ವೀಕೃತಿ ದರ

ಮೊತ್ತ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಬಳಕೆ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರ	ವರ್ಗೀಕೃತ ವರ್ಗ	ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರಾಟವಾದ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು		ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ಸರಾಸರಿ ಸ್ವೀಕೃತಿ ದರ (ಗಳಲ್ಲಿ)	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು–ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡದಿರುವುದಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ ಲೆಕ್ಕಸಂಕೇತ 23.4	ವ್ಯವಸ್ಥೆ (ಸಿಸ್ಟಮ್) ಪ್ರಕಾರ ನಿವ್ವಳ ರೆವಿನ್ಯೂ ಬೇಡಿಕೆ	ಎಫ್‌ಎಸಿ	ಬಡ್ಡಿ	ರೆವಿನ್ಯೂ ಬೇಡಿಕೆ	ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡದಿರುವುದಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ ಮತ್ತು ನಿವರ್ತನದಲ್ಲಿನ ನಿವ್ವಳ	ಲೆಕ್ಕಗಳ ಪ್ರಕಾರ ನಿವ್ವಳ ರೆವಿನ್ಯೂ ಬೇಡಿಕೆ	ಎಫ್‌ಎಸಿ& ಬಡ್ಡಿ ಸೇರಿದಂತೆ ಒಟ್ಟು ಬೇಡಿಕೆ	ರೆವಿನ್ಯೂ ಸಂಗ್ರಹಣೆ	ಹೆಚ್‌ಒ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು/ ಹಿಂತೆಗೆತಗಳು	ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡ ಸಂಗ್ರಹಣೆ	ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು ಖಾತೆ 23.1 ಮತ್ತು 23.2	ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು–ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡದಿರುವುದಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ–ಲೆಕ್ಕಸಂಕೇತ 23.4
			ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು (ಕಿ.ವ್ಯಾ.ಗಂ. ಗಳಲ್ಲಿ)	ಯೂನಿಟ್‌ಗಳ ಶೇಕಡಾವಾರು															
1	2	3	4	5	6=(9/4) *100	7	8	9	10	11	12=9-10-11	13	14=12+13	15(9+13)	16	17	18=16+17)	19=7+15-13-18	20=(8+13)
ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳು (10 ಹೆಚ್‌ಪಿ ಮತ್ತು ಕೆಳಗೆ) 01–08–2008 ರಿಂದ ಉಚಿತ ದೀಪದ ವ್ಯವಸ್ಥೆ (ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಹಾಯಧನ ಬಾಕಿ ಇದೆ)	ಎಲ್‌ಟಿ4ಎ	933908	6916363948	24.85%	3.87	16576827388	2430962505	28199877371	1325935871	0	26873941500	-131158701	26742782799	28068718670	28253957394	-4189662295	24064295099	20712409660	2299803805
ಒಟ್ಟು -2		**12365413**	**27800701491**	**100%**	**7.25**	**53949410271**	**15564076116**	**212666759533**	**5891423285**	**3255124103**	**203520212144**	**-1854978831**	**201665233313**	**210811780702**	**205062729819**	**-5021359315**	**200041370504**	**66574799300**	**13709097285**
ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ (Auxillary cons.) & SRTPV			33899211.43	0.12%	6.02	18498968		204871135	0	842896	204028239		204028239	204871135	189803481		189803481	33566622	
ಒಟ್ಟು– 3		**12365413**	**27834600702**	**100%**	**7.25**	**53967909239**	**15564076116**	**212871630668**	**5891423285**	**3255966999**	**203724240383**	**-1854978831**	**201869261552**	**211016651837**	**205251690404**	**-5021359315**	**200231173985**	**66608365922**	**13709097285**
ಕಳೆದು: ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ಹಿಂಪಡೆಯಲು ಅವಕಾಶ											172058246			172058246					
ಕಳೆದು : ರೆವಿನ್ಯೂ ಬೇಡಿಕೆಯಹಿಂತೆಗೆತಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ											203093794			203093794					
ಕಳೆದು : ಬಾಕಿ ವರ್ಗಾವಣೆ ಪದ್ಧತಿ ಮೂಲಕ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ											476350149			476350149					
ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಆದಾಯ											1541799053			1541799053					
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		**12365413**	**27834600702**	**100%**	**7.25**	**53967909239**	**15564076116**	**212871630668**	**5891423285**	**3255966999**	**204414537247**	**-1854978831**	**201869261552**	**211706948701**	**205251690404**	**-5021359315**	**200231173985**	**66608365922**	**13709097285**

ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2.10 : ವ್ಯವಹರಣೆ –ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು–ಇದಕ್ಕೆ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ

(ಮೊಬಲಗು ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರ	ಆ.ವ.2019-20	ಆ.ವ.2018-19
1	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಎಲ್.ಟಿ ಹಾಗೂ ಎಚ್.ಟಿ. ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬಾಕಿ	6660.84	5396.78
2	ಎಲ್.ಟಿ ಹಾಗೂ ಎಚ್.ಟಿ. ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಬಾಕಿ	387.69	166.52
3	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ನಿಮಿತ್ತ ಬಾಕಿದಾರರು(ದೇಣೀದಾರರು)	50.07	3.22
4	ಎಲ್.ಟಿ. ಹಾಗೂ ಎಚ್.ಟಿ. ಪ್ರವರ್ಗದಲ್ಲಿ ಬಿಲ್ ಮಾಡಿರದಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ (23.4)	1370.91	1556.41
5	ವಸೂಲಾಗದ ಹಾಗೂ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ (23.900)	-1203.21	-1144.59
6	ಎಲ್.ಟಿ. ಹಾಗೂ ಎಚ್.ಟಿ. ಪ್ರವರ್ಗದಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವ ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯಲು ಅವಕಾಶ (23.800, 23.801)	-20.40	-19.93
7	ಎಲ್.ಟಿ. ಹಾಗೂ ಎಚ್.ಟಿ. ಪ್ರವರ್ಗದಲ್ಲಿ ಖಾಯಂ ಆಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿರುವ ಸ್ಥಾಪನಗಳಿಂದ ಬಾಕಿ (23.5)	100.99	90.87
8	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	185.36	156.97
9	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಸಹಾಯ ಧನ ನೆರವು	1023.61	1023.61
10	47 ನೇ ಶ್ರೇಣಿ ಅಮಾನತ್ತಿನಲ್ಲಿರುವ ಕಂದಾಯ ಮೊಬಲಗು(47.6)	-106.54	-74.27
11	ಒಟ್ಟು 1 ರಿಂದ 10	**8449.31**	**7155.60**
12	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2.10 – ಒಟ್ಟು ವ್ಯವಹರಣೆ – ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	8525.20	7194.85
13	ವ್ಯತ್ಯಾಸ 11–12	75.89	-39.25
14	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2.24 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಸ್ಥಾಪನಗಳ ಮುಂಗಡ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ ಶುಲ್ಕ (ಮೇಲಿನ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ 1 ರಲ್ಲಿ ಸೇರಿರುತ್ತದೆ ಅದರ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2.24 ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ)	-75.89	39.25
	ಒಟ್ಟು ನಿವ್ವಳ	**8525.20**	**7194.85**

10 ಎಚ್.ಪಿ.ವರೆಗಿನ ನೀ.ಪಂ. ಸೆಟ್ಟು/ತಿಂಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿ ಸ್ಥಾಪನಕ್ಕೆ 40 ಯೂನಿಟ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಪಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೊತಿ/ಕುಟೀರಜ್ಯೊತಿ ಸ್ಥಾಪನಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಿದ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ 2019–20ಕ್ಕೆ ಪಡೆದ ಸಹಾಯ ಧನದ ವಿವರ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರ	ಸ್ಥಾಪನಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ (ದಶ ಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳಲ್ಲಿ)	ಬೇಡಿಕೆ (ಮೂಲ ಭಾಗ ಮಾತ್ರ) (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	2019–20ಕ್ಕೆ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದ ಸಹಾಯ ಧನ
1	10 ಎಚ್.ಪಿ.ವರೆಗಿನ ನೀ.ಪಂ.ಸೆಟ್ಟುಗಳಿಗೆ	933908	6916.36	2806.87	2392.16
2	ಪ್ರತಿ ಸ್ಥಾಪನಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳಿಗೆ ಭಾ.ಜ್ಯೋತಿ/ ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ ಸ್ಥಾಪನಗಳಿಗೆ 40 ಯೂನಿಟ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು	798170	177.65	133.74	144.04
	ಒಟ್ಟು	**1732078**	**7094.02**	**2940.61**	**2536.20**

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ನೀ.ಪಂ.ಸೆಟ್ಟು/ಭಾ.ಜ್ಯೋತಿ/ಕು.ಜ್ಯೋತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಸಹಾಯ ಧನದ ಪ್ರಗತಿ ವಿವರ

(ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವರ್ಷ	ಬೇಡಿಕೆ		ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಸಹಾಯ ಧನ		ಎಚ್.ಓ.ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು		ಬಾಕಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು	
		ನೀ.ಪಂ.ಸೆಟ್ಟು	ಭಾ.ಜ್ಯೋತಿ	ನೀ.ಪಂ.ಸೆಟ್ಟು	ಭಾ.ಜ್ಯೋತಿ	ನೀ.ಪಂ.ಸೆಟ್ಟು	ಭಾ.ಜ್ಯೋತಿ	ನೀ.ಪಂ.ಸೆಟ್ಟು	ಭಾ.ಜ್ಯೋತಿ
1	2008-09	169.21		94.62				74.59	
2	2009-10	346.44		214.39				206.64	
3	2010-11	705.28	28.58	569.78	22.06			342.14	6.52
4	2011-12	709.22	30.70	573.08	34.00			478.28	3.22
5	2012-13	738.34	35.68	615.30	31.00			601.32	7.90
6	2013-14	781.81	31.06	948.62	18.00			434.51	20.96
7	2014-15	1358.83	41.40	1087.61	31.33	57.58	-41.71	648.15	72.74
8	2015-16	1585.26	30.81	1466.95	57.46	32.30	46.09	734.16	0.00
9	2016-17	2049.60	34.83	1860.51	34.36	-0.92	0.47	924.17	0.00
10	2017-18	2145.98	96.50	1785.16	84.48	-5.31	12.02	1290.30	0.00
11	2018-19	2733.24	127.94	2144.83	124.57	221.03	3.37	1657.68	0.00
12	2019-20	2806.87	133.74	2392.16	144.04	1.15	-10.30	2071.24	0.00

ಟಿಪ್ಪಣಿ : ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ಬೇಡಿಕೆಯು ಇಂಧನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ.

ಪ್ರವರ್ಗ	ವರ್ಷ	ಇಸಿ	ಎಫ್‌ಎಸಿ	ಒಟ್ಟು
ಐಪಿ	2018-19	2686.99	46.25	2733.24
ಬಿ.ಜೆ.		117.09	10.85	127.94
ಐ.ಪಿ.	2019-20	2674.28	132.59	2806.87
ಬಿ.ಜೆ.		129.19	4.55	133.74

18th Annual Report
2019 - 20

ಬೆವಿಕಂ

BESCOM

Bangalore Electricity Supply Company Limited

Table of Contents

1. Board of Directors 4
2. 18th AGM Notice 5
3. Appointing Proxy 11
4. Chairman's Message 12
5. Director's Report 13
6. Comments of C & AG of India 62
7. Secretarial Auditors' Report 63
8. Independent Auditors' Report 71
9. Addendum to Director's Report 77
10. Accounting Policies for BESCOM (Ind AS based) 87
11. Balance Sheet 95
12. Profit and Loss Account 96
13. Cash Flow 97
14. Statement of Changes in Equity 98
15. Notes 99

BOARD OF DIRECTORS & COMPANY SECRETARY

(As on the date of AGM)

Sl. No.	Sriyuths/Smt	Board
01	Sri. Kapil Mohan, IAS.,	Chairman
02	Dr. Ekroop Caur, IAS.,	Director
03	Dr. N.Manjula, IAS.,	Director
04	Sri. M.B.Rajesh Gowda, IAS.,	Managing Director
05	Dr. R.C.Chetan, IRS.,	CFO & Director (Finance)
06	Sri. G.Ashok Kumar, BE.,	Director (Technical)
07	Sri. T.R.Ramakrishnaiah	Director
08	Sri. T.M.Shivaprakash	Director
09	Sri. Thyagaraj. K.	Nominee Director of GoK
10	Sri. S.B.Vishwanath	Nominee Director of GoK
11	Sri. K.T.Hiriyanna, FCS	Company Secretary

STATUTORY AUDITORS

M/s. VAITHISVARAN & CO., LLP

Chartered Accountant, Bengaluru.

SECRETARIAL AUDITORS

Mr. SHARATH, H.P, PCS.

Practicing Company Secretaries,
Bengaluru.

COST AUDITORS

M/s. PKR & ASSOCIATES, LLP.,

Cost Accountants, Bengaluru.

Registered Office : Corporate Office, K.R.Circle, Bengaluru-560 001, Karnataka

Bangalore Electricity Supply Company Limited

(Wholly owned Government of Karnataka Undertaking)
(CIN- U04010KA2002SGC030438)
Registered Office : Corporate Office, K.R.Circle, Bengaluru – 560 001

Telephone No. : 080-22266011 / 22266033, Fax No. 080-22354925
Website: https://bescom.karnataka.gov.in/ E-mail : cs@bescom.co.in

NOTICE OF 18th ANNUAL GENERAL MEETING

Notice is hereby given that the **18th Annual General Meeting (AGM) of the members of the "Bangalore Electricity Supply Company Limited" will be held on Tuesday, the 29th December 2020 at 4:00p.m. at Board room, BESCOM, Corporate Office, K.R.Circle, Bengaluru-560001 (at a shorter notice)** and Directors/ members/Auditors may also participate through video conference and other audio visual means (VC) to transact the following business :

(A) ORDINARY BUSINESS:

(1) Item No.1: Consideration/adoption of financial statements and the reports of the Board of Directors and auditors.

To receive, consider and adopt the financial statement of the Company for the year ended 31st March 2020 including the audited Balance Sheet as at 31st March 2020, the statement of Profit & Loss for the year ended on that date and report of the Board of Directors and Auditors report together with the comments received from the Comptroller & Auditor General of India under Section 146 (6) of the Companies Act, 2013.

(2) Item No.2 : To consider appointment of Statutory Auditors and to fix their remuneration and in this regard to consider, if thought fit, to pass with or without modification(s), the following resolution: (as approved by the Board at its 106th meeting).

RESOLVED THAT, pursuant to the provisions of section 139 (5) of the Companies Act, 2013 and pursuant to the recommendations of Comptroller and Auditor General of India, the appointment of M/s. A.Raghavendra Rao & Associates, (BA0469), 52, 19th Main, 2nd block, Rajajinagar, Opposite Health and glow, Bengaluru-560010 be and is hereby approved as the Statutory Auditors of the Company, for the FY 2020-21, to hold the office from the conclusion of 18th Annual General Meeting (AGM) till the conclusion of next AGM at the remuneration, as recommended by the Board, total Rs.12.00 lakhs (Rupees twelve lakhs only) as Statutory Audit fees plus applicable service tax plus re-imbursement of reasonable out of pocket expenses."

(B) SPECIAL BUSINESS:

(1) Enhancement of borrowing limit of term loan from Rs.10,000 crores to Rs.14,000 crores.

To consider and if thought fit, to pass the following resolution as a special resolution:

RESOLVED THAT, pursuant to the provisions of Section 180(1)(C) of the Companies Act, 2013, and in supersession of the Special Resolution passed by the Members in 2nd Extra-Ordinary General Meeting held on 8th February 2019, the Company hereby accords its consent to the Board of Directors borrowing from time to time all such sums of monies as it may deem requisite or proper for the purpose of the business of the Company notwithstanding that monies to be borrowed together with the monies already borrowed by the Company(apart from Cash Credit and temporary loans obtained from the Company's Bankers in the ordinary course of business)exceed the aggregate of the Paid-up Capital of the Company and its free Reserves, that is to say, reserves not set apart for any specific purpose provided that the total amount upto which monies may be borrowed by the Board of Directors(apart from Cash Credit and temporary loan obtained from the Company's Bankers in the ordinary course of business) shall not exceed the sum of Rs.14,000 Crores(Rs. Fourteen thousand crores only)."

RESOLVED FURTHER THAT, Board be and is hereby authorized to do all acts, deeds and things and take all such steps as may be necessary, proper or expedient to give effect to this resolution and also for and on behalf, in best interest of the Company."

By order of the Board of Directors

For Bangalore Electricity Supply Company Limited

Sd/-
(K.T.HIRIYANNA, FCS)
Company Secretary

To:

1. All Shareholders- by name
2. All the Directors – by name
3. The Statutory Auditors – by name
4. The Secretarial Auditors – by name
5. The Cost Auditors – by name

Copy to: CS's file/AGM(B)/MF/Records/OC:F-22/A-1

Notes :

1. Considering the present Covid-19 pandemic, the Ministry of Corporate Affairs ("MCA") has vide its circular dated May 5, 2020 read together with circulars dated April 8, 2020 and April 13, 2020 (collectively referred to as "MCA Circulars") permitted convening and holding the Annual General Meeting ("AGM"/ "Meeting") through Video Conferencing ("VC") or Other Audio Visual Means ("OAVM"), without the physical presence of the members at a common venue. In accordance with the MCA Circulars, provisions of the Companies Act, 2013 ('the Act'), the AGM of the Company is being held through VC / OAVM. The venue for the AGM shall be Board room, BESCOM, Corporate Office, K.R.Circle, Bengaluru-560001.
2. Relevant Statement pursuant to Section 102 of the Companies Act, 2013, relating to the Special Business is annexed hereto. The Board of Directors have considered and decided to include the item, Enhancement of borrowing limit of term loan from Rs.10,000 crores to Rs.14,000 crores as Special Business in the forthcoming AGM, as they are unavoidable in nature.
3. Pursuant to the Circular No. 14/2020 dated April 08, 2020 issued by the Ministry of Corporate Affairs, the facility to appoint proxy to attend and cast vote for the members is not available for this AGM who is attending through VC.
4. In view of the massive outbreak of the COVID-19 pandemic, social distancing is to be a pre-requisite and pursuant to the Circular No. 14/2020 dated April 08, 2020, issued by the Ministry of Corporate Affairs, physical attendance of the Members to the AGM venue is not required. Hence, Members may attend and participate in the ensuing AGM though VC/OAVM.
5. Those Shareholders whose email IDs are not registered, are requested to register their email ID with Company at cs@bescom.co.in or aaocs.bescom@gmail.com.
6. The Members can join the AGM in the VC/OAVM mode 15 minutes before the scheduled time of the commencement of the Meeting.
7. The attendance of the Members attending the AGM through VC/OAVM will be counted for the purpose of reckoning the quorum under Section 103 of the Companies Act, 2013.
8. The Members will be allowed to pose questions during the course of the Meeting. The queries can also be given in advance at cs@bescom.co.in or aaocs.bescom@gmail.com.
9. The register of Directors and Key Managerial Personnel and their Shareholding maintained under section 170 of Act, the register of contracts of arrangement in which the Directors are interested, maintained under section 189 of the Act, the Annual Report and Annual Accounts of the subsidiary companies whose Annual Accounts have been consolidated with that of the Company and other documents referred to in the Notice, are open for inspection at the Registered Office of the Company on all working days, except Sunday and other holidays, between 10.00A.M. to 5.30P.M. up to the date of the Annual General Meeting. Members seeking to inspect such documents can send an email to cs@bescom.co.in or aaocs.bescom@gmail.com with the subject line "BESCOM AGM". However, the same will be available electronically for inspection by the members during the AGM.
10. In line with the Ministry of Corporate Affairs (MCA) Circular No. 17/2020 dated April 13, 2020, the Notice calling the AGM has been uploaded on the website of the Company at https://bescom.karnataka.gov.in/
11. AGM has been convened through VC/OAVM in compliance with applicable provisions of the Companies Act, 2013 read with MCA Circular No. 14/2020 dated April 08, 2020 and MCA Circular No. 17/2020 dated April 13, 2020.
12. Note: Attendees who require technical assistance to access and participate in the meeting through VC are requested to contact Mr.Navaneeth Krishnan, Technical Assistant to Managing Director, BESCOM on Mobile No. 9449844874

By order of the Board of Directors
For Bangalore Electricity Supply Company Limited

Sd/-
(K.T.HIRIYANNA,FCS)
Company Secretary

ANNEXURE TO NOTICE

EXPLANATORY STATEMENT U/S 102 OF THE COMPANIES ACT, 2013

AGENDA ITEM: Enhancement of borrowing limit of term loan from Rs.10,000 crores to Rs.14,000 crores.

(1) Bangalore Electricity Supply Company Limited (BESCOM) was incorporated on 30.04.2002 and commenced its activities with effect from 01.06.2002.

(2) In terms of Article 27 of the Article of Association of BESCOM, the Directors may from time to time, borrow or secure the payment of any sum or sums of money for the purpose of the Company provided that the total amount borrowed at any time together with the monies already borrowed by Company (apart from temporary loans obtained from the Company's Bankers in the ordinary course of business) shall not exceed, without the approval of the shareholders in the General Meeting.

(3) As per the Companies Act,2013 Borrowing Powers under section 180(1) (c), Companies are allowed to borrow any sums of monies up to the paid-up share capital and free reserves of the Company. Any borrowings in excess of the combination of these two limits i.e. paid up share capital and free reserves requires an approval of the members in the general meeting by way of special resolution. The Authorized Share Capital of BESCOM is Rs.2,000 Crores and Paid-up Share Capital of BESCOM is Rs.1343.54 crores respectively as on 31-03-2020. The accumulated loss as on 31.03.2020 is Rs. 1.16 Crores and Net worth of the Company is 1342.38 crores.

(4) The shareholders have authorized long term borrowing up to Rs.10,000 Crores at 2nd Extra-ordinary General Meeting of BESCOM held on 08.02.2019. So far, the total borrowing is Rs. 11108.97 Crores of which Long Term Loan availed is Rs. 7607.71 Crores as on 30.09.2020.

(5) The GoK vide order No.Energy 308 PSR 2020 dated 01.10.2020 has accorded approval for availing Special long term loan of Rs.1925.00 crores from the Nationalised Banks under liquidity injection package which is approved on 01.10.2020 @ 51st Borrowing Committee meeting & availed over Rs.875 crores from State Bank of India and Rs.1050 crores from Canara Bank on 29.10.2020 & 18.11.2020 respectively.

(6) BESCOM has taken up the CAPEX programme of Conversion of 11KV/LT Overhead lines into Underground/ Aerial Bunched cables along with Optic Fiber Cable in a phased manner. DPR cost of the project along with the OFC cost is Rs.5325.22 Crores. Out of the total project cost, ADB has proposed to sanction sovereign loan of 100 Million USD, Non- sovereign loan of 90 Million USD for which terms are agreed by BESCOM and SBI has sanctioned Rs.1576.00 Crores. For remaining loan amount of Rs.668.10 Crores tie-up is under process with Commercial Banks

(7) The Board, at its 106th meeting held on 08.12.2020 vide its Agenda No: BoDM 106/05 had resolved to place the proposal before shareholders at AGM to enhance the Long-term loan limit from existing Rs.10,000 crores to Rs. 14,000 crores amounting to an addition of Rs.4000 Crore.

Particulars	**Amount (Rs. In Crores)**
Total term loan outstanding as on 30.09.2020	7607.71
Term loan sanctioned by SBI and Canara Bank (875.00 Crores +1050.00 Crores)	1925.00
UG cable loan sanctioned by SBI	1576.00
UG cable pending sanction –Enquiry floated (The sanction denied by UBI)	668.10
UG cable ADB loan	
Sovereign loan 100 Million USD	740.00
Non- Sovereign loan 90Million USD	666.00
Total	**13182.81**
Proposed Enhancement for AGM	4000.00

Accordingly, the agenda item is submitted by CFO & D(F) and GM(F&R), BESCOM for the approval of Members. In compliance with the General circular number 20/2020 issued by the MCA, this item is considered unavoidable and forms part of this Notice.

No director, key managerial personnel or their relatives, is interested in or concerned with the resolution in agenda item.

The Board recommends the resolution set forth in agenda item for the approval of members.

BY ORDER

Sd/-
COMPANY SECRETARY
BESCOM

General guidelines for VC participation:

(1) Members may note that the AGM of the Company will be convened through VC in compliance with the applicable provisions of the Companies Act, 2013, read with the Circulars. The facility to attend the meeting through VC will be provided by the Company.

(2) The facility of joining the AGM through VC / OAVM will be opened 15 minutes before the scheduled start-time of the AGM.

(3) Members can participate in the AGM through their desktops / smartphones / laptops etc. However, for better experience and smooth participation, it is advisable to join the meeting through desktops / laptops with high-speed internet connectivity.

(4) Please note that participants connecting from mobile devices or tablets, or through laptops via mobile hotspot may experience audio / video loss due to fluctuation in their respective networks. It is therefore recommended to use a stable Wi-Fi or LAN connection to mitigate any of the aforementioned glitches.

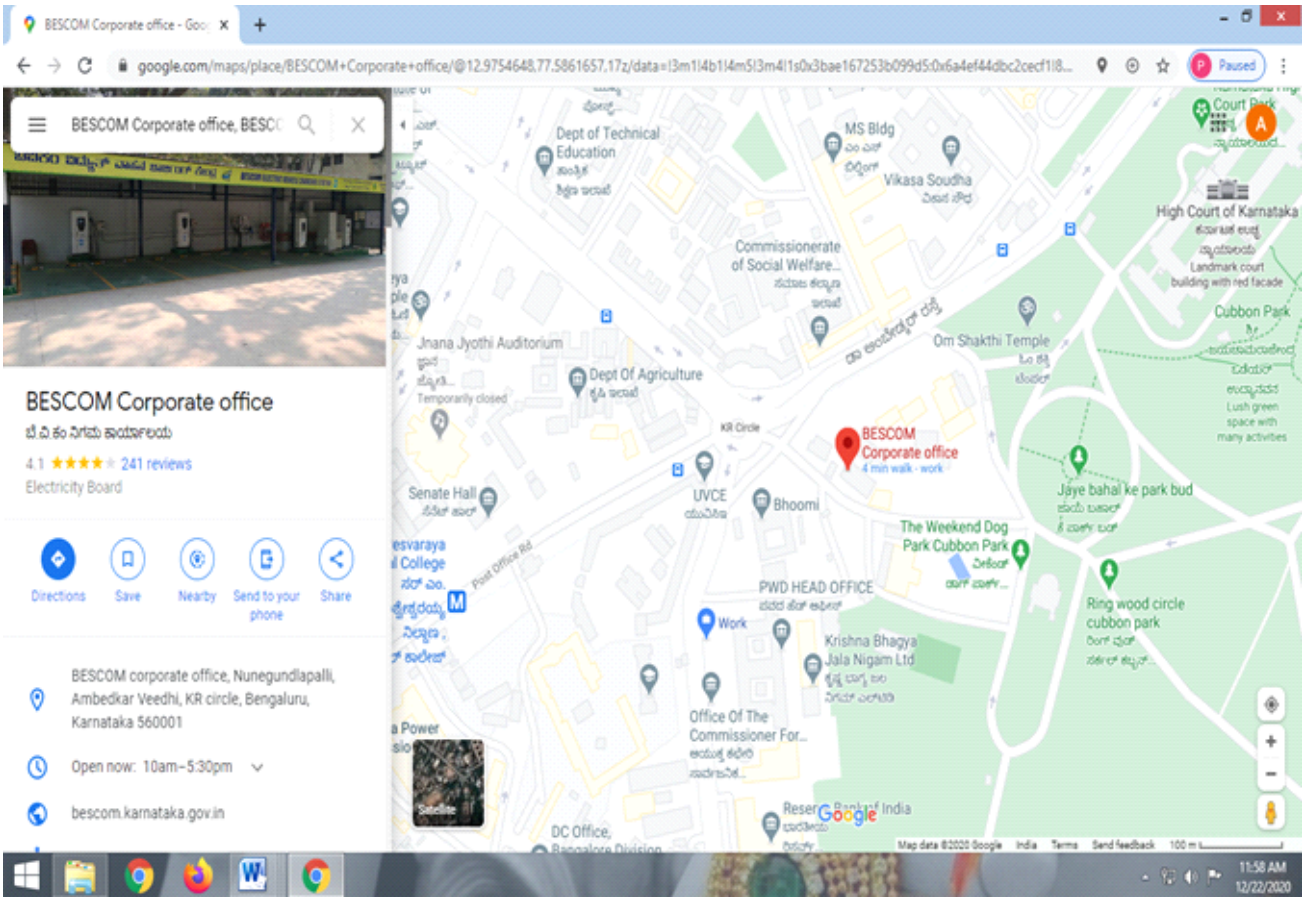
BY ORDER

Sd/-
COMPANY SECRETARY
BESCOM

Route Map to the Venue of Annual General Meeting

Bangalore Electricity Supply Company Limited

Address : Board room, BESCOM, Corporate Office, K.R.Circle, Bengaluru-560001



FORM OF PROXY

I/We ..... being a member/members of the above mentioned Company hereby appoint ..... as my/our proxy to vote for me/us on my/our behalf at the 18th Annual General Meeting to be held on ..... the and at any adjournment thereof.

Signed this ..... day of December 2020.

Signature
[Shareholder]

Note:

(1) This instrument of proxy shall be deposited at the Regd. Office of the Company not less than 48 (Forty Eight) hours before the time of holding the aforesaid meeting.

(2) A Proxy need not be a member of the Company.

CHAIRMAN'S MESSAGE

Dear Shareholders, Directors,

Welcome to 18th Annual General Meeting of the Company.

Bangalore Electricity Supply Company Ltd; has successfully completed its 18th year of journey towards achieving its vision and mission. Management of BESCOM is putting forth its efforts to achieve sustainable growth and creation of long term value for both society and stakeholders serving more than 207 lakhs consumers. BESCOM has taken many new initiatives in the area of demand side management, operations, implementation of high voltage distribution systems, Niranthara Jyothi Yojana, Integrated Power Distribution system.

Company has also taken up new initiatives to enhance the consumer services, IT infrastructure up gradation, IT security implementation and implementation of Mobile App, new design for transformer structure, operating centre for excellence, operating LED street lighting and establishing integrated 24X7 consumer helpline etc.,

The key issue is the support of the State Government and State Regulator. The commitment of Company to reduce losses depends on substantive upgradation of the existing distribution infrastructure. Infusion of capital expenditure is the pre-requisite for infrastructure development.

It is a pleasure to mention that BESCOM is also notified as the State Nodal Agency "by Govt. of Karnataka for setting up of changing infrastructure for electric vehicles in the state".

Going forward, our goal must be timely and high quality service to the consumers by supplying uninterrupted and quality power, reducing losses and to make the company more competitive & stronger in Indian economy.

The Government is focussing on continuous progress in making BESCOM technologically advanced and financially strong utility in the country.

I would like to take this opportunity to thank our employees, whose hardworking and commitment helped to complete one more milestone. I would also like to thank all Stakeholders for continued support in our journey for sustainable growth, contributing to State and Indian economy with more & more value addition.

Date: 29.12.2020
Place: Bengaluru

Chairman

DIRECTOR'S REPORT

Dear Members,

Board of Directors of Bangalore Electricity Supply Company Limited (BESCOM) has pleasure in presenting the Eighteenth Annual Report, for the year 2019-20 and the audited financial statements of the Company for the financial year ended on 31st March 2020 pursuant to Section 134 of Companies Act, 2013.

(1) Bangalore Electricity Supply Company Limited was incorporated on 30th April 2002 under the Companies Act, 1956 and commenced its operations with effect from 1st June 2002.

(2) The Company has successfully completed eighteen years in the "Distribution of Electricity". The Company having its headquarters at Bangalore City has its jurisdiction comprising the districts of Bangalore Urban, Bangalore Rural, Kolar, Ramanagara, Chikkaballapura, Tumkur, Davanagere and Chitradurga.

(3) During the year 2019-20, the Company took various initiatives for rendering best services in line with Government's objectives and Policies. The Company had set its agenda for quality service in "Distribution of Electricity" to its consumers by strengthening the network system and improved efficiency measures in the field of information technology also.

(4) BESCOM continued its pursuit of higher level goals in the direction of increased metered sales, increased revenue Collection, meaningful energy audit at 11 KV & below and increased customer care activities using information Technology by reducing human intervention etc. All these have been ably supported by the employees and the result is reflected in present improved position of the Company.

The Progress of the Company on different parameters is enumerated here under:

I. STRATEGY AND VISION OF THE COMPANY:

The vision of BESCOM is to become Number One in customer satisfaction in South Asia in Power distribution. In order to achieve this vision, the Company has drawn up a strategy with focus on customer satisfaction, regulatory compliances and meeting stakeholders expectations etc.

II. MISSION :

The Mission of BESCOM is to ensure absolute consumer satisfaction and continuous profit in business by:

(a) Ensuring total employee satisfaction.

(b) Developing infrastructure commensurate with growth, thus ensuring reliable and quality power supply.

(c) Using best technology in communication and best practices in power sector.

III. PERSPECTIVE :

BESCOM covers a contiguous area of 41,092 Sq. Kms with a population of 207 Lakhs and serves more than 123.60 Lakhs customers. The total asset is worth Rs. 29,376.70 Crores as on 31st March 2020.

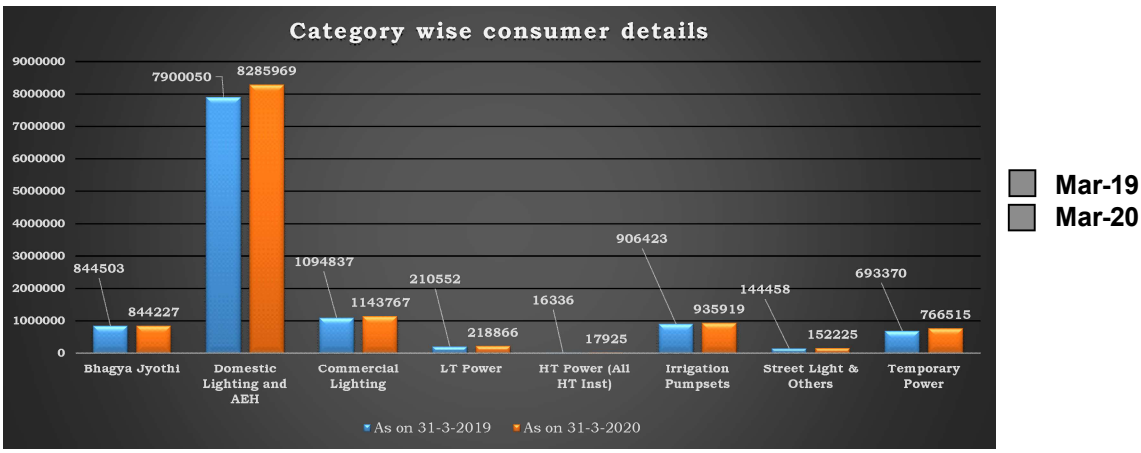
1	Area	41,092 Sq.Kms
2	District	8
3	Population	20.7 Millions
4	Consumers	12.36 millions
5	No. of DTCs	3,81,103
6	HT Line length	1,14,640.23
7	LT Line length	1,74,580.60
8	**Employee Strength**	
	Sanctioned	24,715
	Working	15,361
9	Total Assets	29,376.70 Crores

(a) Consumer Population:

Consumer Population served by BESCOM is steadily increasing and recorded an increase of 4.70% in FY 2019-20 over previous year. The number of consumers existing as on 31.03.2020 stands at:

Category wise consumer details

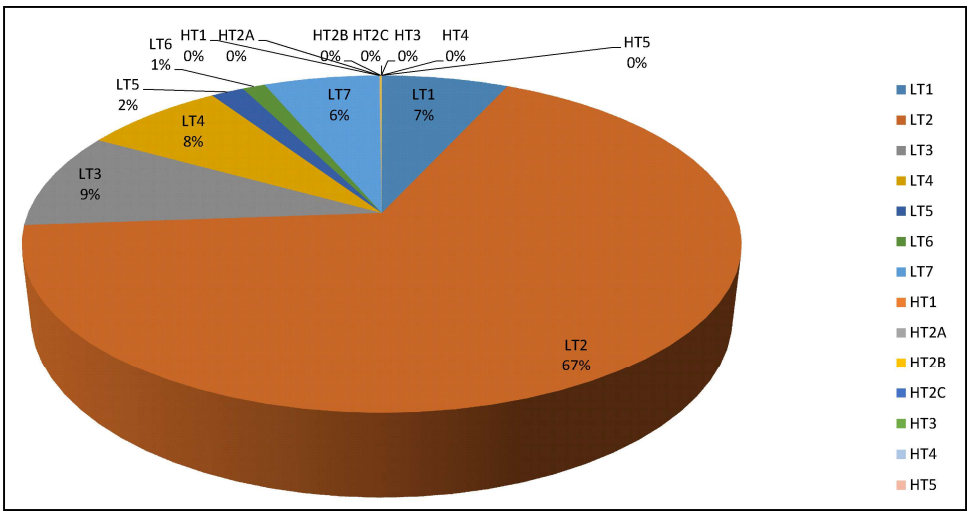
Sl. No.	Category	As on 31-03-2019	**As on 31-03-2020**	%of Increase
1	Bhagya Jyothi	844503	844227	-0.03
2	Domestic Lighting and AEH	7900050	8285969	4.89
3	Commercial Lighting	1094837	1143767	4.47
4	LT Power	210552	218866	3.95
5	HT Power (All HT Inst)	16336	17925	9.73
6	Irrigation Pumpsets	906423	935919	3.25
7	Street Light & Others	144458	152225	5.38
8	Temporary Power	693370	766515	10.55
	TOTAL	**11810529**	**12365413**	**4.70**



(b) Tariff wise number of consumers & its proportion to the total as on 31/3/2020

Tariff	LT1	LT2	LT3	LT4	LT5	LT6	LT7
Number of consumers	844227	8285969	1143767	935919	218866	152225	766515
% to Total	6.83	67.01	9.25	7.57	1.77	1.23	6.20

Tariff	HT1	HT2A	HT2B	HT2C	HT3	HT4	HT5	Total
Number of consumers	268	7419	7521	833	59	412	1413	12365413
% to Total	0.14							100.00%



Tariff wise consumers contribution

IV. FINANCIAL PERFORMANCE :

Statement of Profit and Loss for the period ended 31st March 2020

Amount Rs. in Crs.

Sl. No.	Particulars	Note No.	Year Ended on 31st March 2020 (Ind AS)	Year Ended on 31st March 2019 (Ind AS)
I	**Income**			
	Revenue from operations	2.28	21,170.69	19,538.74
	Other Income	2.29	480.23	584.65
	Total Income		**21,650.92**	**20,123.39**
II	**Expenses**			
	Purchase of Power	2.30	19,345.35	18,714.60
	Other Operating expenses	2.31	113.83	128.87
	Employee benefits expenses	2.32	1,513.41	1,364.83
	Finance costs	2.33	902.50	802.09
	Depreciation and amortisation expenses	2.34	753.53	530.18
	Other Expenses	2.35	459.91	346.30
	Total Expenses		**23,088.53**	**21,886.88**
III	**Profit/loss before exceptional items**		**(1,437.60)**	(1,763.49)
	Exceptional Items	2.36	-	0.00
IV	**Profit/loss before tax**		**(1,437.60)**	(1,763.49)

Sl. No.	Particulars	Note No.	Year Ended on 31st March 2020 (Ind AS) Rs.	Year Ended on 31st March 2019 (Ind AS) Rs.
V	**Tax expenses**			
	Current Tax		25.60	9.30
	Deferred Tax liability		(19.77)	221.11
VI	**Profit for the period before movement in Regulatory deferral account balance**		**(1,443.43)**	**(1,993.90)**
	Net Movement in Regulatory deferral account balances related to profit or loss	2.37	1,589.94	2078.67
	Profit for the period and movement in Regulatory deferral account balance		**146.51**	**84.77**
	Attributable to:			
	Equity holders of the Parent		**146.51**	**84.77**
	Non-controlling interests			
	Other comprehensive income:			
	Items that will not be reclassified subsequently to profit or loss :			
	Remeasurement of the net defined benefit liability			
VII	**Total Other comprehensive income / (loss) for the period, net of tax**		0.00	**0.00**
VIII	**Total Comprehensive income for the period**		**146.51**	**84.77**
IX	**Earnings per share excluding net movement of Regulatory (In Rupees)**			
	Basic		(15.27)	(36.46)
	Diluted			
X	**Earnings per share (In Rupees)**			
	Basic		1.55	1.55
	Diluted			

V. SUB STATIONS :

BESCOM is receiving energy through the following Transmission Network & Electrical Sub Stations.

Voltage Class of Stations	No. of Sub Stations
220 KV	52
110 KV	30
66 KV	409
Total	**491**

VI. POWER PURCHASE :

1. BESCOM is purchasing power from power generators as per Government of Karnataka Order No. EN 131 PSR 2003 dated 10.5.2005 w.e.f., 10.6.2005 subsequent orders issued from time to time. The purchase of power from various sources such as Hydel, Thermal, Biomass, Co generation,Wind, Solar etc., is allocated by the Government of Karnataka vide its order dated 31.3.18.

   The power is procured from,

   (a) Central Generating Stations like NPTC, NLC, NTECL, Kaiga, Kudankulam, MAPS, NTPL and DVC.

   (b) State owned generating stations of KPCL- Hydel, Thermal, Solar and Wind.

(c) Major Independent power producer - Udupi Power Corporation Ltd.

(d) Independent power producers of Non-conventional energy sources like Wind, Cogeneration, Biomass, Solar and Mini-hydel

The firm capacity available from various sources is as below:

Sources	Capacity in MW.
Hydel	251.48
Thermal	6246.6
Atomic	382.32
Non-Conventional Projects	4595.04
Total	**11475.44**

2. The share of allocation for various power projects as per Government of Karnataka Notifications and average power purchase cost per Kwh are as follows.

Sl. No.	Source	Share of allocation	Av. Power Purchase Cost in paise/KWh.
1(a)	**KPCL Hydel:**	4.3552/8.5/10%	91.72
(b)	**KPCL Thermal:**		
	RTPS 1 to 7	66.7854%	494.70
	RTPS VIII	66%	530.80
	BTPS Unit I	66%	933.82
	BTPS Unit II	66%	667.23
	BTPS Unit III	66%	725.72
	RPCL	66%	619.33
2.	**Central Generating Stations:**		
(a)	NTPC	53.6741%	547.00
	NTPC Vallur	53.6741%	757.00
(b)	NLC	53.6741%	382.17
	NTPL	53.6741%	566.99
	DVC	53.6741%	444.95
(c)	Kaiga	53.6741%	349.29
d)	MAPS	53.6741%	179.73
	KKNP	53.6741%	409.58
3.	**Major IPPs**		
	Udupi Power Corporation Ltd.	67.3886%	706.01
4.	**Minor IPPs (NCE Projects)**		
	Co generation		481.05
	Biomass		548.86
	Mini Hydel		318.33
	Wind		379.95
	Solar		435.33

3. **Transmission Charges:-**

BESCOM is making payment of transmission charges to KPTCL and PGCIL. The transmission charges being paid to KPTCL is on MW basis as approved by KERC and for PGCIL, it is as approved by CERC.

4. **Energy Charges:-**

(a) The total energy purchased at generation point, energy drawn at IF point and cost thereon, are as follows.

Total Energy purchased in MUs.	Total Energy drawn at IF points in MUs.	Power Purchase cost (Rs. in Crore)	Average Power Purchase cost (Rs./unit)	
			At Gen. point	At IF point
32392.69	31625.73	19145.36	5.91	6.04

(b) Comparison of Source-wise power purchase cost during 2018-19 and 2019-20

Sl. No.	Source	2019-20		2018-19	
		ENERGY PURCHASED IN MUs	AMOUNT IN CRORES	CONSUMPTION IN MUS	AMOUNT IN CRORES
1	Hydel Power	1543.69	265.83	1245.46	239.38
2	Thermal Power	17445.36	9928.19	20029.31	10468.44
3	Lignite Power	1532.28	584.79	1424.2	521.87
4	Atomic Energy	2457.57	922.87	1669.97	671.78
6	Non-conventional Energy	5557.7	2494.91	4101.32	2063.78
7	Wind Mill Energy	2788.48	1059.37	2996.37	1083.08
8	Diesel Generating	-	-	-	-0.53
9	Unscheduled Inter Change Charges	-20.06	3.90	-22.95	10.23
10	OA charges of shortterm sale	-	3.49	482.92	197.03
11	Tr. Charges(KPTCL/{GCIL)	-	3371.95	-	2791.28
I	POSOCO Charges			-	1.35
ii	SLDC O&M Expenses	-	9.81	-	15.03
iv	PCKL Rev. Expenses	-	4.82	-	4.24
v	Posoco		1.44	-	-
13	Energy Balancing	1702.86	706.74	1319.73	481.00
14	Inter ESCOM	20.58	8.66	13.65	4.71
15	Tangendco	-	0.14	-	0.34
16	Legal Exp	-	0.43	-	0.57
16	(Prior period expenses)	-	72.79	-	123.5
17	Prior period income	-	-138.99	-	-16.11
18	**Solar rooftop**	**90.67**	**44.64**	**92.18**	**53.64**
	IEX Sale	**-726.43**	**-200.41**	**-391.50**	**-164.98**
	TOTAL	**32392.69**	**19145.36**	**32960.66**	**18549.63**

(c) Statement showing the details of power purchased, power purchase cost (P.P.Cost) and cost per unit from various sources and transmission charges and other charges for the year 2019-20.

Sl. No.	Name of the Company	Consumption in MUs.	Amount Billed (Rs. in crore)	P.P Cost (Rs./Kwh)
1	**Central projects**			
	NTPC	4371.23	2392.63	5.47
	NLC	1532.15	584.79	3.82
	MAPS	65	11.68	1.80
	KAIGA	1140.59	398.4	3.49
	VALLUR	290.74	220.16	7.57
	KUDANKULAM	1251.98	512.79	4.09
	DVC	1498.37	666.7	4.45
	NTPL	489.55	277.57	5.67
	NTPC BUNDLED POWER(coal)	882.67	374.95	4.25
	CGS Total			
	UI CHARGES	-20.06	3.90	
	TBHE	17.13	0.54	
	Jurala	84.29	31.48	
	IEX	-726.43	-200.41	
2	**State Projects**			
	KPCL- HYDEL	995.93	91.72	0.92
	KPCL-DG			
	KPCL-THERMAL	7866.49	4549.90	5.78
4	**Private Producers**			
	UPCL	2046.3	1446.27	7.06
5	**NCE Projects**			
a	**Non Solar**			
	Co generation	751.96	361.73	4.81
	Bio-Mass	70.32	38.6	5.49
	Mini-Hydel	446.34	142.08	3.18
	Wind	2781.29	1056.76	3.8
	KPCL Wind	7.19	2.61	3.63
	Banked energy	42.1	5.03	
	Sec 11(RE Source)			
b	**Solar**			
	Solar other than KPCL	4039.24	1758.39	4.35
	KPCL Solar	4	2.41	6.00
	NTPC BUNDLED POWER(solar) VVNL	51.92	57.11	10.94
	NTPC BUNDLED POWER(solar) NSM 2	598.16	271.64	4.54
	SUB-TOTAL(I)			

Sl. No.	Name of the Company	Consumption in MUs.	Amount Billed (Rs. in crore)	P.P Cost (Rs./KWh)
6	**Short term sale OA charges**		3.49	
7	**Transmission Charges**			
	PGCIL Tr.Charges		1630.14	
	KPTCL Tr. Charges		1741.81	
	SUB-TOTAL(II)			
8	**INTER ESCOM EXCHANGE OF POWER**			
	GESCOM	2.24	1.01	
	MESCOM			
	HESCOM	18.34	7.65	
	CESC			
9	**ENERGY BALANCING CHARGES**			
	GESCOM	171.92	77.73	
	MESCOM	184.27	73.68	
	HESCOM	951.04	395.03	
	CESC	395.64	160.3	
	OTHER CHARGES			
	SLDC O&M EXP		9.81	
	POSOCO charges		1.44	
	Tangendco		0.14	
	PCKL Rev. Expenses		4.82	
	Legal expenses		0.43	
	SUB-TOTAL(III)			
	Prior period Exp		72.79	
	Prior period income		-138.99	
	GRAND TOTAL			
	Solar roof top	90.67	44.64	
	TOTAL	**32392.69**	**19145.36**	**5.91**

(d) The surplus power available is sold through IEX from April 19 to Mar 20. The quantum of energy purchased and amount paid for short term contracts and amount realized from sale of power through IEX are furnished as below:

Statement showing the details of energy sold through IEX in 2019-20

	Energy (in MUs.)	Rate (Rs./unit) as per PPA	Amount (Rs./Crore)
IEX Sale	**-726.43**	**2.76**	**-200.41**

(5) Peak Load:

The details of peak load of BESCOM and energy input for year 2019-20 is as furnished below:

Month	Maximum	Minimum	Wheeled Energy in KWh MUs.	Input Energy of BESCOM in MUs.
	BESCOM (in MW)	BESCOM (in MW)		
Apr-19	6156	3184	278.96	3046.41
May-19	5730	2027	356.63	2838.16
Jun-19	5465	2104	351.70	2601.16
Jul-19	5291	2805	362.84	2707.49
Aug-19	5066	2168	344.60	2407.05
Sep-19	5224	2149	362.66	2310.22
Oct-19	4653	1897	354.43	2044.29
Nov-19	5252	1995	347.25	2295.89
Dec-19	5844	2163	349.01	2583.34
Jan-20	5869	3027	368.61	2916.73
Feb-20	5802	3469	380.16	2877.18
Mar-20	6031	3187	368.61	2997.87
Total			**4225.46**	**31625.73**

6. Energy at IF points:-

The total energy drawn at IF points 31625.73 MU. The energy drawn at IF point during previous years and percentage of increase in each year are as follows.

Sl. No.	Year	Energy MUs at IF points	% increase over previous year	Energy available for Sale (MUs)	% increase over previous year	Distribution Loss (%)	AT & C Loss
1	FY 2006	15321	4.55	11613.69	5.15	24.20	34.25
2	FY 2007	18522	20.89	14126.45	21.64	23.73	26.55
3	FY 2008	18665	0.77	14933.57	5.71	19.99	26.15
4	FY 2009	19566	4.83	16310.48	9.22	16.64	17.42
5	FY 2010	20329	3.9	17251.60	5.77	15.14	17.54
6	FY 2011	21909	7.77	18736.12	8.60	14.48	18.54
7	FY 2012	24584	10.88	21029.95	12.24	14.46	19.50
8	FY 2013	26569	8.07	22796.00	8.40	14.20	19.22
9	FY 2014	26786	8.10	23065.37	1.18	13.89	16.97
10	FY 2015	28256	5.20	24436.08	5.94	13.52	16.76
11	FY 2016	27893.40	-1.30	24538.19	0.42	12.03	13.07
12	FY 2017	30227.64	7.72	26239.25	6.93	13.19	14.81*
		30227.64	7.72	26239.25	6.93	13.19	14.88**
13	FY 2018	29906.78	-1.07	25967.26	-1.04	13.17	10.12*
		29906.78	-1.07	25967.26	-1.04	13.17	10.28**
14	FY 2019	31616.53	5.41	27736.05	6.38	12.27	14.74*
		31616.53	5.41	27736.05	6.38	12.27	15.92**
15	FY 2020	31625.73	0.029	27800.70	0.23	12.49	14.78
		31625.73	0.029	27800.70	0.23	12.49	17.62

Note : (*) AT&C loss calculation as per prudent practice of considering only collection efficiency without having bearing of movement in closing balance. Demand and Collection information is available under table IX.

(**) AT&C Loss calculation as per CEA guidelines issued vide CEA/DPD/AT&C losses/2017/677-757 dated 02.06.2017 and details furnished in the table (6A).

Renewable power Obligation (RPO):

BESCOM has to procure 12 % Non solar renewable energy and 7.25% of solar energy out of total energy procured from various sources as per KERC (Procurement of Power from renewable Sources) regulations 2019 for the Financial year 2019-20

The details of total energy procured, RPO actually achieved against targets set by KERC, as finalized by SLDC after reconciliation among ESCOMs are as furnished below:

RPO COMPLIANCE FOR 2019-20

Total Energy	**30689.83**
Add : Energy Balancing	1702.86
Net Energy	
Less : Hydel Energy	1354.98
Net energy for calculation of RPO	31037.71

	Solar RPO	Non solar RPO
	31037.71	31037.71
Target @ 7.25% for Solar & 12% for Non solar	2250.23	3724.53
Total RPO to be achieved		
Actual Energy Procured	4732.45	4092.18
Surplus Solar & Non solar energy	-2482.22	-367.65
Non solar RPO Achieved	4732.45	13.18%
Solar RPO achieved	4092.18	15.25%

(6A) Quantitative details of Power Purchase, Distribution Loss and Transmission Loss (As complied and certified by the Management)

Distribution Loss :

In MUs.

Sl.No.	Particulars	FY 2019-20
1	Total Energy at Interface Point (From 1-04-2019 to 31-03-2020)	31625.73
2	Total Metered Sales	20884.34
3	Total Un-metered sales	6916.36
4	Total Sales (2+3)	27800.70
5	Distribution Loss (1-4)	3825.03
6	Percentage of Distribution Loss (5/1)	12.09%

Transmission Loss:

In MUs.

Sl.No.	Particulars	FY 2019-20
1	Total Energy purchased at Generation Point (From 1-04-2019 to 31-03-2020)	32392.69
2	Total Energy at Interface Point (From 1-04-2019 to 31-03-2020)	31625.73
3	Transmission Loss (1-2)	766.96
4	Percentage of Transmission Loss (3/1)	2.37%

Method proposed by Central Electricity Authority			FY-20	
Sl. No.	**Particulars**	**Description in detail**	**MUs and Amount in Crores**	**Remarks**
A	Input Energy (MU) (MKWh)	Energy Generated- Auxiliary consumption+ Energy purchased (Gross) - Energy traded/Inter state sales		At Gen. point not calculated
B	Transmission Lossess (MU)(MKWh)			
C	Net Input Energy ((MU)(MKWh))		**31625.73**	At IF Point (Gross Energy available for Sale)
D	Energy Sold (MU) (MKWh)	Energy sold to all categories of consumers excluding units of Energy Traded/Inter-State Sales	27800.70	Energy sold including Agricultural assessed sales - Refer ARR (Col4) item under row **"Total -3"**
E	Revenue from Sale of Energy (Rs. Crs.)	Revenue from Sale of Energy to all categories of consumers (including Subsidy booked) but excluding Revenue from Energy Traded/Inter-State Sales	21101.67	Revenue from sale of power - Refer ARR Revenue demand (Col.15) and Row **"Total -3"**
F	Adjusted Revenue from Sale of Energy on Subsidy received basis (Rs. Crs.)	Revenue from Sale of Energy(same as E above) minus Subsidy Booked plus Subsidy Received against subsidy booked during the year	20697.26	Revenue from sale of power on subsidy received basis
G	Opening Debtors for sale of Energy (Rs. Crs)	Opening debtors for Sale of Energy as shown in Receivable Schedule (without deducting provisions for dobutful debtors). Unbilled Revenue shall not be considered as Debtors	3566.96	Refer ARR Opening balance (Col.7) item row "Total 2" Movement of subsidy resulting in balance is not reckoned since demand is considered on subsidy received basis
H	Closing Debtors for sale of Energy	i) Closing debtors for Sale of Energy as shown in Receivable schedule (Without deductings provisions for doubtful debts). Unbilled Revenue shall not be considered as Debtors. (ii) Any amount written of during the year directly from(i).	4489.10	Refer ARR Closing balance (Col.19) item row "Total 3" Movement of subsidy resulting in balance is not reckoned since demand is considered on subsidy received basis
I	**Adjusted Closing Debtors for sale of Energy (Rs. Crs.)**	**H(i+ii)**	**4489.10**	Formula
J	**Collection Efficiency (%)**	**(F+G-I)/E*100**	**93.71**	
K	**Units realized MU= [Energy sold* Collection Efficiency**	**D*j/100**	**26053.02**	
L	**Units unrealized (Mu)=[Net Input Energy- units realized]**	**C-K**	**5572.71**	
M	**AT&C Loss (%)=[{Units unrealized/Net input Energy}*100]**	**L/C*100**	**17.62**	

VII. METERED CONSUMPTION :

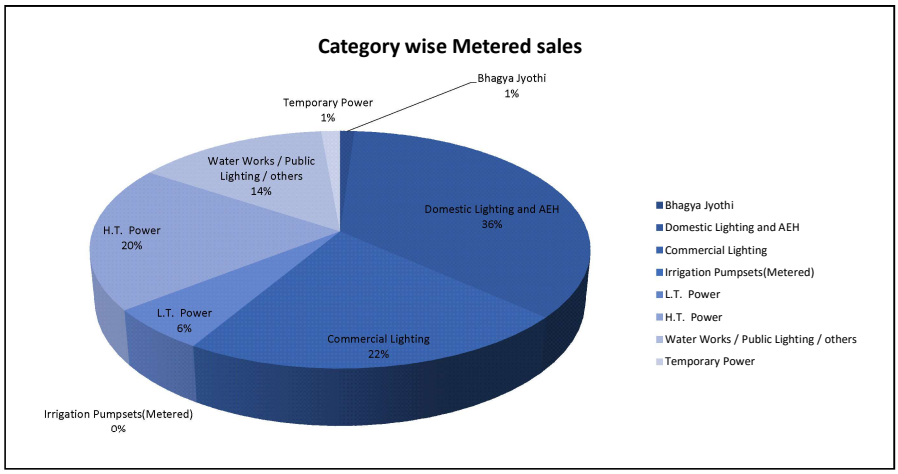
Year	Energy Input (MU)	Consumption by Metered Category	% Increase over previous year
FY-06	15321	8307.06	15.58
FY-07	18522	9717.36	16.98
FY-08	18665	11283.82	16.12
FY-09	19566	12205.78	8.17
FY-1	20329	12940.32	6.02
FY-11	21909	14263.2	10.22
FY-12	24584	15675.92	9.90
FY-13	26568	17069.13	8.89
FY-14	26786	17827.25	4.44
FY-15	28256	18676.96	4.77
FY-16	27893	18348.38	-1.76
FY-17	30228	18953.78	3.30
FY-18	29907	19678.23	3.82
FY-19	31616	20533.71	4.35
FY-20	31626	20884.34	1.71

VIII. SALE OF ENERGY :

During FY 20, 27800.70 MUs. Were sold to various categories of consumers, out of which 20884.34 MUs (Including Inter ESCOMs) were under metered category and the balance of 6916.36 MUs was accounted under un metered category. The distribution loss for the year is assessed at 12.49% and AT & C loss is assessed at 14.78 MUs.

a) Metered Energy Sales :

Sl. No.	Category	In MUs.
1	Bhagya Jyothi	224.43
2	Domestic Lighting and AEH	7420.69
3	Commercial Lighting	4586.44
4	Irrigation Pumpsets(Metered)	7.02
5	L.T. Power	1217.67
6	H.T. Power	4139.15
7	Water Works/Public Lighting/others	2993.99
8	Temporary Power	294.94
	TOTAL	**20884.34**

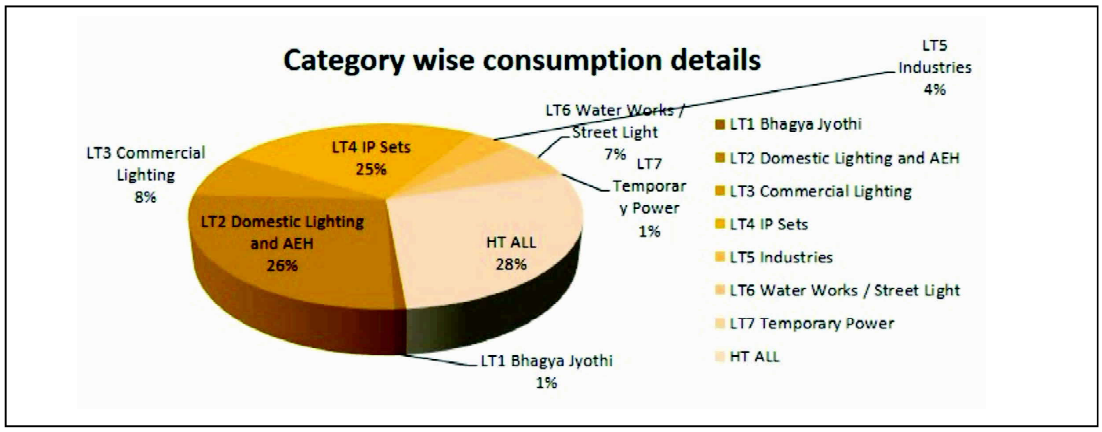


b) Un-Metered Energy Sales :

Sl. No.	Category	In MUs.
1	Irrigation Pumpsets (LT4A)	6916.36
	TOTAL	**6916.36**

c) Category wise energy sold 2019-20 :

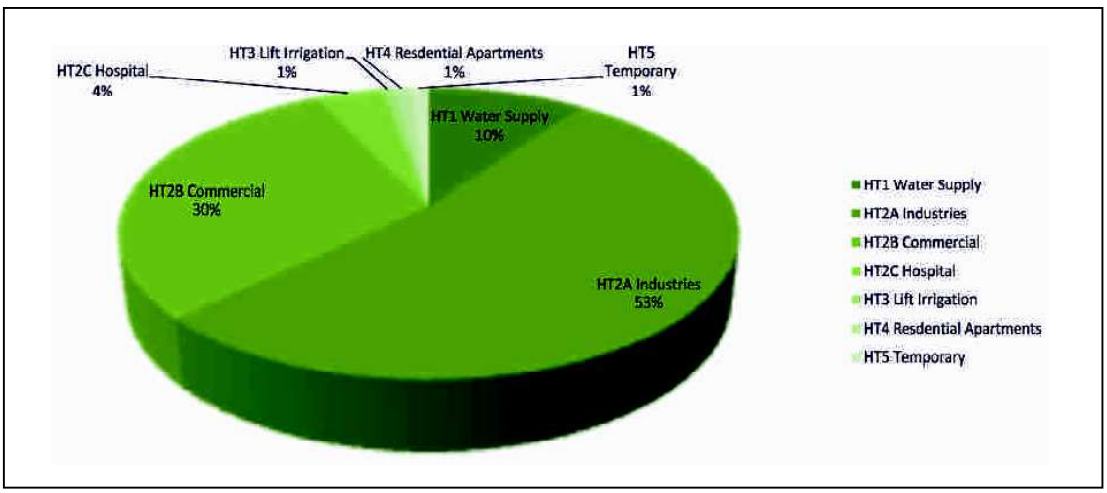
Tariff	LT1	LT2	LT3	LT4	LT5	LT6	LT7	HT	TOTAL
Category	Bhagya Jyothi	Domestic Lighting and AEH	Commer-cial Lighting	IP Set	Indust ries	Water Works & Street Light	Temporary Power	All	
Energy Sold in Mus	224.43	7342.39	2240.82	6923.38	1217.67	1842.02	205.45	7804.54	27800.70
Energy Sold in%	1%	26%	8%	25%	4%	7%	1%	28%	100%



d) Break up of HT sales:

Tariff	HT1	HT2A	HT2B	HT2C	HT3	HT4	HT5	TOTAL
Category	Water Supply	Industries	Commercial	Hospital	Lift Irrigation	Residential Apartments	Temporary	
Energy sold in Mus	762.04	4139.15	2345.62	331.51	58.42	78.30	89.48	**7804.54**

Break up of HT sales:



IX. REVENUE DEMAND AND COLLECTION:

(a) The revenue demand consequent to the growth in consumers numbers and tariff has increased over the years as follows:

Financial Year	Demand (Rs.in crores)	Collection (Rs.in crores)
2010-11	8246 Crs.	7855 Crs.
2011-12	9348 Crs.	8794 Crs.
2012-13	10724 Crs.	10096 Crs.
2013-14	11560 Crs.	11147 Crs.
2014-15	13385 Crs.	12884 Crs.
2015-16	14218 Crs.	14049 Crs.
2016-17	15838 Crs.	15543 Crs.
2017-18	18042 Crs.	18677 Crs.
2018-19	18892 Crs.	18361 Crs.
2019-20	21171 Crs.	20525 Crs.

(b) Revenue from the consumers is being collected through the following systems.

Online payment cell deals with monitoring and reconciliation of collection of electricity bills through various modes such as cash, cheque, DD, Debit card, credit card, net banking, NEFT/ RTGS and mobile wallet through various vendors such as BBPS, BESCOM Mitra, BESCOM portal, post office, IMI, Bangalore one and Karnataka one counters and portal, khajane 2, mobile apps, bank websites etc.

Following are the vendors for the financial year 2019-20:

Sl. No.	Vendor Name	Modes of Collection	No. of Transactions	Amount collected in Crores
1	BILL DESK ONLINE	Debit card/credit card/ net banking	3825163	3740.63
2	BESCOM MITRA	Debit card/credit card/ net banking	700229	123.44
3	VIJAYA BANK PG	Debit card/credit card/ net banking	123702	274.05
4	TECH PROCESS PG	Debit card/credit card/ net banking	52972	40.63
5	AXIS BANK PG	Debit card/credit card/ net banking	325422	76.89
6	IDBI PG	Debit card/credit card	17145	4.89
7	KARNATAKA ONE	Cash/Cheque/DD/debit card/ credit card/net banking	246564	17.08
8	BANGALORE ONE	Cash/Cheque/DD/debit card/ credit card/net banking	13883227	1481.81
9	NEFT	NEFT/RTGS	67489	4423.32
10	KHAJANE II (Govt. installations only)	NEFT/RTGS	46418	70.23
11	IMI	Debit card/credit card/ net banking/wallets	42372	6.13

Sl. No.	Vendor Name	Modes of Collection	No. of Transactions	Amount collected in Crores
12	POST OFFICE	Cash	302444	21.56
13	NATIONAL AUTOMATED CLEARING HOUSE(NACH)/ECS	Auto debit from consumer account	530474	197.71
14	VIJAYA BANK BBPS	Debit card/credit card/ net banking/wallets/auto debit	22066092	2428.49
15	CANARA BANK BBPS	Debit card/credit card/ net banking/wallets/auto debit	115825	13.95

(c) Progress of total collection at online payment cell from past 5 years:

Year	Number of transactions	Collections amount in Rs. Crores
2015-2016	2,68,98,448	2,682.65
2016-2017	3,03,05,693	8,105.07
2017-2018	3,32,52,869	10,370.38
2018-2019	3,74,60,140	11,280.78
2019-2020	4,23,45,538	12,920.81

X. DEMAND SIDE MANAGEMENT (DSM) / ENERGY CONSERVATION MEASURES :

The following DSM measures were adopted in the year 2019-20 in BESCOM towards Energy Conservation:

(1) Implementation of Solar Rooftop system in BESCOM:

(a) The Government of Karnataka has announced the Solar Policy 2014-21 for grid connected Solar rooftop system under net-metering basis on 22.05.2014 with revised target of 2400MW to be achieved by 2022.

(b) KERC is issuing the tariff order and other operational clarification from time to time, related to SRTPV on multiple SRTPV installations/ Government buildings etc.

(c) The applications are invited from all the consumers of BESCOM with solar proposed capacity from 1kW to 2MW. The SRTPV capacity should be equivalent to 100% of the sanctioned load.

(d) The online application for grid connectivity, KERC orders/ Notifications/Guidelines/timelines and standard format of application, power purchase agreement and other formats of SRTPV plants are made available in the BESCOM website.

(e) The programme encourages installation of rooftop solar photovoltaic power generation plant for self-consumption as well as supply/sale of electricity to the grid under net/gross metering arrangements.

(f) Mandatory use of BESCOM empanelled grid tied inverters and bi-directional meters.

(g) Empanelment of Grid tied inverters manufactures and facilitators for the benefits of consumers and are as follows;

(i) Empanelled Grid tied inverter manufacturers -21 nos.

(ii) Empanelled Facilitators-07 nos.

(h) Under IPDS scheme for installation of SRTPV plants on rooftop of BESCOM owned buildings, 51 nos. of installations with capacity of 673.8kWp has been commissioned.

(i) Under the GoI funds of 13th Finance Commission, it is proposed to install Solar on Government buildings with a total capacity of 10MW.

(j) The commissioned SRTPV installations from 07.11.2014 to 31.03.2020 are 2333nos. with capacity of 136.39MW.

(2) Implementation of Soura Gruha Yojana in BESCOM:

(a) Ministry of New & Renewable Energy (MNRE), GoI vide order dated 08.03.2019 has launched phase-II grid connected Solar Roof top program for achieving cumulative capacity of 40GW from Rooftop Solar Projects by the year 2022.

(b) The program provides Central Finance Assistance (CFA) for setting up of rooftop solar for individual residential consumers and Group Housing Societies/Residential Welfare Associations.

(c) The CFA pattern is detailed below:

Type of Residential sector	CFA (as percentage of bench mark cost or cost discovered through competitive process whichever is lower)
Residential sector (Maximum upto 3kW capacity)	40% of benchmark cost
Residential sector (above 3kW capacity and upto 10kW capacity)	40% upto 3kW Plus 20% for RTS system above 3kW and upto 10kW
Group Housing Societies/ Residential Welfare Associations (GHS/RWA) etc for common facilities up to 500 kWp (@10kWp per house), with the upper limit being inclusive of individual rooftop plants already installed by individual residents in that GHS/RWA at the time of installation of RTS for common activity	20%

(d) MNRE has allocated 30MW to BESCOM for FY 2019-20 vide order dated 04.10.2019.

(e) Online Applications are invited from residential consumers and GHS/RWAs upto their sanctioned load of the installation and the applications will be shortlisted based on first come first serve basis for a capacity of 30MW (Residential for 20MW & GHS/RWA for 10MW) subject to Technical feasibility.

(f) Consumer has to deposit the amount excluding CFA to BESCOM before execution of the Contract agreement (i.e Tri-partite) and Power Purchase Agreement within the stipulated time period as intimated by BESCOM.

(g) BESCOM will empanel Engineering, Procurement & Construction (EPC) contractors called as a Service Providers through Competitive bidding process for “Design, Supply, Installation & Commissioning of Solar RTPV Grid connected power plants on Net-metering concept including Annual Maintenance Contract for a period of five years”.

(h) The SRTPV installation and Commissioning will be carried by BESCOM empanelled Service providers within six months from the date of PPA/ Approval.

(3) Surya Raitha Scheme:

Govt. of Karnataka has announced "Surya Raitha" scheme vide order dtd: 20.09.2014, a novel scheme for the welfare of farmers. The scheme proposes to provide net metered, grid connected solar water pump systems.

BESCOM has implemented a pilot project, which is first of its kind in India where farmers irrigate through Solar powered IP sets. The pilot project is taken up for 310 no. of IP sets on Harobele 11kV feeder of Kanakapura taluk by replacing existing inefficient irrigation pumpsets with energy efficient pumpsets and energizing these IP sets with solar power and feed in excess energy to the grid on net-metering concept.

The excess energy fed into the grid will be paid back to the farmers as per the tariff fixed by KERC resulting in additional income to the farmers apart from the income earned through crops. The total cost of the project is Rs.24.36 Crores.

The scheme has been financed by a combination of farmer investment, GoK subsidy, MNRE subsidy and BESCOM investment through soft loans to the farmers that will be repaid by the farmer through net metering tariff revenues in the initial years. The net metering revenues will be deposited into an escrow account and will be diverted first to the loan account and, if in surplus, to the farmer's account.

As on May-2018, all 310 systems are commissioned and connected to the grid.

Benefits from Surya Raitha scheme:

(a) To Govt. of Karnataka:-

- (i) Permanent stoppage of subsidized energy to agricultural customers with opportunity to deploy in other revenue generating segments.
- (ii) Energy saved from agricultural customers and delivered from net-metering can be used to bridge energy deficit in the state.
- (iii) Improved ground water ecology and agricultural output.

(b) To BESCOM:-

- (i) Reduction in demand and energy consumption.
- (ii) Reduction of technical loss.
- (iii) Savings on infrastructure cost.
- (iv) Reduction in failure of DTCs.
- (v) Savings on high cost energy.

(c) To Farmers:-

- (i) Enhance quality of irrigation.
- (ii) Assured day time power supply.
- (iii) Steady income from solar generation.
- (iv) Source of income during drought year.

(4) Unnat Jyoti by Affordable LEDs for All (UJALA):

BESCOM has taken up an action to promote the latest and more efficient technology of Light Emitting Diode (LED) based bulbs and tube lights among the consumers of BESCOM under "Hosa Belaku" program in Phase-I and Phase-II. Widespread use of these may lead towards realizing one of

the load management objectives of reducing the peak demand. The program is implemented through M/s. Energy Efficiency Services Limited (EESL).

(a) Phase-I - LED bulbs:

This program enables distribution of high quality LED bulbs at a cost much lower than the market price as replacement for Incandescent Lamps (ICLs) and Compact Fluorescent Lamps (CFLs) for energy savings. Consumers can purchase the LED bulbs at a cost of Rs.70/- based on their sanctioned load i.e., upto 2kW, 5 no.s and more than 2kW, 10 nos.

6,45,827 no. of LED bulbs were sold during FY 2019-20 and the annual savings energy savings is 158.65MUs.

(b) Phase-II - LED tube lights:

BESCOM under Phase-2 of Hosa Belaku is distributing 20W LED tube lights at a unit cost of Rs.220/- on upfront basis to the consumers in BESCOM jurisdiction. 11,567 no. of 20W LED tube lights were sold during FY 2019-20 and the annual energy savings is 3.62 MUs.

Warranty:

One year warranty for LED bulbs and Three year warranty for LED tube lights, at free of cost commencing from the date of distribution to the consumers, for replacement of the faulty bulb/tube lights due to technical defects (excludes physical damage, outdoor applications etc.,).

(5) PAVAN Scheme - BEE 5 star rated Ceiling Fan:

BESCOM under PAVAN scheme is distributing BEE 5 star rated Ceiling Fans at a unit cost of Rs.1110/- on upfront basis to the domestic consumers in BESCOM jurisdiction. M/s Energy Efficiency Services Limited (EESL) is the implementing agency. 7,670 no. of BEE 5 star rated Ceiling Fans were sold during FY 2019-20 and the annual savings is 0.56 MUs.

Warranty:

Two and half years warranty at free of cost commencing from the date of distribution of BEE 5 star rated Ceiling Fans to the consumer for replacement of the faulty BEE 5 star rated Ceiling Fans due to technical defects (excludes physical damage, outdoor applications etc.,).

Benefits of UJALA & PAVAN programs:

(i) Reduction in the evening peak load.

(ii) Mitigate the power deficit.

(iii) Reduction in power purchase cost.

(iv) Reduction in power consumption of domestic consumers.

(6) Implementation of Mandatory use of Solar Water Heaters:

As a Demand Side Management program, BESCOM has made mandatory use of Solar Water Heaters. Total No. of Solar Water Heaters installed during 2019-20 in BESCOM is 43,873.

Energy savings*	MUs
Annual Energy savings for 43,873 nos. of SWH	43.43
Per day Energy savings for 43,873 nos. of SWH	0.13

* By considering avg. 2kW for 1½ hrs per day per SWH system, for 330 days.

(7) Providing timer switches to the street light installations:

BESCOM has requested BBMP and other local municipal bodies to install timer switches to street lights resulting in energy savings and reduces evening peak hour load on grid.

The status of timer switches provided to street lights in BESCOM area is as follows:

Sl. No.	Zone	No. of Str. light existing as on Mar-20	No. of timer switches fixed as on Mar-20	No. of timer switches in working condition as on Mar-20	No. of timer switches not in working condition as on Mar-20	Balance no. of timer switches to be fixed as on Mar-20
1	BMANZ	8984	6556	4870	1686	4114
2	BMASZ	12452	7645	5534	2111	6918
3	BRAZ	21266	3123	2738	385	18528
4	CTAZ	16239	203	43	160	16196
	Grand Total	**58941**	**17527**	**13185**	**4342**	**45756**

(8) Solar off-grid pump set programme through KREDL:

The GoK has initiated a programme to provide Solar off-grid pump sets for the welfare of the farmers. KREDL is the nodal agency and BESCOM is the implementing agency. The programme involves supply, installation, commissioning of IP sets along with the maintenance of 5 years. The eligibility criteria for the programme is; maximum pumpset capacity shall be 5HP with maximum depth of water 233ft/70mtr. The beneficiaries are identified on first come first basis. New/Existing pumpsets are also eligible for the programme. The cost of the system, for the beneficiaries belonging to SC/ST will be free and for the beneficiaries belonging to general category shall be Rs.One lakh for the programme.

Total 723 nos. of Solar off grid pump set systems are commissioned under the scheme.

(9) Energy Awareness Program:

Communication modes utilized through:

(a) Advertisements in Newspapers, Magazines, Souvenir etc.

(b) Through stalls.

(c) On Hoardings.

(d) Jingles in Doordarshan, AIR, Big FM etc.

(e) Posters, Pamphlets, Brochures, etc.

(f) Through customer interaction meetings by Section Officers/Sub Division officers with Grama Panchayath and Zilla Parishat offices.

(g) Through Interaction meetings at Taluk development/District development meetings.

(10) Earth Hour:

Earth Hour-2020 was observed on 28th March 2020 between 8.30pm to 9.30pm by BESCOM Officers/Employees and the consumers, by switching 'OFF' unnecessary lights.

XI. IMPORTANT PROJECTS / TECHNOLOGY ABSORPTION :

(A) Conversion of 11kV OH line into UG cable system, Running of new feeder for bifurcation of load & Conversion of LT OH line into UG/AB cable system and laying of Optic Fiber cable (OFC) along with UG cable in 52 sub divisions in the jurisdiction of BMAZ area, BESCOM-Reg.

SUMMARY:

The Energy Department, Govt. of Karnataka has directed BESCOM to submit DPR for the works of Conversion of 11KV Over Head (OH) lines into UG cable system & LT OH line into UG/AB Cable system in the jurisdiction of BMAZ area under the Annual Budget program for the Financial year 2018-19.

NATURE OF WORKS:

- Conversion of HT Overhead lines by UG cable & providing RMUs.
- Running of New 11kV line by UG cable for bifurcation of load on the existing overloaded feeder.
- Conversion of LT Overhead lines by Under Ground (UG)/Aerial Bunched (AB) cable.
- Laying of OFC along with UG cable.
- Laying of LT UG cable & termination at Consumer premises.
- Conversion of DP/TP structure into Spun pole for erection of existing Transformers.
- Releasing of Overhead lines & DP structures.
- Returning of released materials to BESCOM stores.

OBJECTIVES OF PROJECT:

- Improve the reliability of Power Supply – Reduction in Interruptions.
- Reduce the electrical accidents – Contact of OH Lines avoided
- Reduction in power failure – Trees/Animals coming in contact with OH line.
- Reduction in interruption - due to heavy wind, rain & storm.
- Line Clearance – Reduction in taking multiple feeders Line Clearance for safety.
- To improve the aesthetic view of Bangalore city.

PROJECT BENEFITS:

- Better quality and reliability of power supply to consumers.
- Reduction in T & D and AT & C losses & improved load management.
- Reduction in the failure rate of distribution transformers due to LT line short circuit.
- Reduction in Unauthorized connections by tampering.
- The fatal accidents due to snapping of OH line conductors & inadequate OH line to ground clearances due to conductor sagging can be completely prevented.
- Reduction in number and duration of interruptions.
- Lower maintenance costs, smaller voltage drops and lower chances of developing faults.

Providing Optic Fiber cable for Communication System for BESCOM:

- Optical Fiber's intrinsic EMI/ RFI immunity makes it ideal for harsh electrical environments.
- Optical Fiber's includes its easy field connector termination, easy testing with visible light, damage resistant cable, and electrical isolation.
- Greater Bandwidth & Faster Speed and Less signal degradation & Long Lifespan.
- Revenue generation - The additional Optic Fiber can be leased out to other department and agencies.

The Gist of the detailed project are as under:

- TOTAL NO. OF SUB DIVISIONS IN BMAZ AREA : 63 Sub Divisions
- **SUB-DIVISIONS COVERED : 52 Sub Divisions**
- **TOTAL ESTIMATE COST : Rs. 4590.71 Crores**
- **TOTAL PROJECT U=INCLUDING OFC : Rs. 5325.23 Crores**
- CONVERSION OF HT LINE : 6868.38 KM's
- **HT WORK ESTIMATE COST : Rs. 3368.26 Crores.**
- RUNNING OF NEW 11KV FEEDER : 283.35KM's
- **NEW FEEDER ESTIMATE COST : Rs. 145.17 Crores**
- CONVERSION OF OH LT LINE
  - INTO UG CABLE : 1624.36 KM's
  - INTO AB CABLE : 11112.50 KM's
  - TOTAL : 12736.86 KM's
- **LT WORK ESTIMATE COST : Rs. 1077.27 Crores.**
- **OFC Cost : Rs. 734.51 Crores**

KERC has accorded in principle approval for taking up the proposed works.

BUDGET PROVISION:

In order to implement the project, BESCOM has requested the various financial institutions for financial assistance to the proposed work.

- M/s KUIDFC –INR 400 Cr. (Sanctioned) -6.5% per annual/Loan term- 10 years.
- M/s ADB –INR 700 Cr. under Sovereign (In process)- Approx. 3% per annual /Loan term- 15 years.
- M/s ADB –INR 630 Cr. under Non-Sovereign (In process) - Approx.8% per annual /Loan term- 15 years.
- M/s SBI – INR 1892.06 Cr. (In process) -8.25% per annual/Loan term- 15 years.
- M/s UBI– INR 668.10 Cr. (In process) -8.10% per annual/Loan term- 15 years.

The Rate contracts have been issued to the following agency under PHASE-I, PHASE-II & PHASE-III:

Sl. No.	Name of Agency	Name of the S/D	Award cost (Rs.in Crores)	Remarks
1)	M/s. Asian Fab Tech Limited, Bangalore	S-20	100.98	Rate Contracts issued on 15.07.2020 under Phase-I. Works under progress
2)	M/s. Larson & Toubro Limited, Chennai	E-6 & E-10	219.47	
3)	M/s. Asian Fab Tech Limited, Bangalore	N-5 & N-7	322.83	
4)	M/s. Larson & Toubro Limited, Chennai	C-1, C-2, & C-6	109.06	
5)	M/s. Asian Fab Tech Limited, Bangalore	N-1, N-2, N-3, N-6, N-8 & N-10	315.75	
6)	M/s. Asian Fab Tech Limited, Bangalore	S-1, S-2, S-6, S-14 & S-15	308.33	Rate Contracts issued on 15.07.2020 under Phase-II. Works under progress.
7)	M/s. Kumar Electricals, Bangalore	W-1, W-2, W-6, W-7 & W-8	186.71	

Sl. No.	Name of Agency	Name of the S/D	Award cost (Rs.in Crores)	Remarks
8)	M/s. Asian Fab Tech Limited, Bangalore	E-1 & E-5	188.75	
9)	M/s. NCC Limited, Hyderabad	E-11	230.20	
10)	M/s. Larson & Toubro Limited, Chennai	C-7	223.31	
11)	M/s. Asian Fab Tech Limited, Bangalore	C-8	97.94	
12)	M/s. NCC Limited, Hyderabad	S-5 & S-9	116.00	Rate contracts issued on 30.04.2020 under Phase-III. Works under progress
13)	M/s. Aravinda Electricals, Bangalore	S-18	249.62	
14)	M/s. NCC Limited, Hyderabad	K-1 & K-4	219.58	
15)	M/s. Asian Fab Tec Limited, Bangalore	C-4 & C-5	142.62	
16)	M/s. NCC Limited, Hyderabad	K-2	193.61	
17)	M/s. Asian Fab Tec Limited, Bangalore	C-9	248.60	
18)	M/s. Larson & Toubro Limited, Chennai	E-9	97.94	
		GRAND TOTAL	**3672.08**	

Completion period : The entire assigned work shall be completed and commissioned in all aspects within **18 months** from the date of issue of Rate Contract including monsoon period.

Expenditure incurred as on 30.09.2020 is Rs. 248.74 crores.

Status of conversion of OH line into UG/AB cable under proposed under Phase-IV.

Sl. No.	Name of the sub division	DPR Cost (Rs.in Crores)	Present Status
1.	S-4, S-7 & S-17 Sub divisions of KORAMANGALA division, Bangalore SOUTH Circle, BMAZ (SOUTH), BESCOM	245.85	Sub divisions earmarked for ADB Sovereign loan. Technical bids are opened & sent for ADB approval. Tendering is under process.
2.	S-8 & S-11 Sub divisions of HSR division, Bangalore SOUTH Circle, BMAZ (SOUTH), BESCOM	254.77	
3.	S-12 Sub division of HSR division, Bangalore SOUTH Circle, BMAZ (SOUTH), BESCOM	205.29	
4.	E-4 Sub division of WHITEFEILD division, Bangalore EAST Circle, BMAZ (NORTH), BESCOM	229.58	
5.	E-7 & E-12 Sub divisions of WHITEFEILD division, Bangalore EAST Circle, BMAZ (NORTH), BESCOM	223.60	Techno-commercial bids are opened on 05.10.2020. Tendering is under process.
6.	S-3 & S-16 Sub divisions of KORAMANGALA division, Bangalore SOUTH Circle, BMAZ (SOUTH), BESCOM	150.92	
7.	C-3 & N-9 Sub divisions of JALAHALLI division, Bangalore NORTH Circle, BMAZ (NORTH), BESCOM	173.20	
	Total	**1483.20**	

(B) DAS under Bengaluru Distribution Up-gradation Project

Bengaluru Electricity Supply Company Limited (BESCOM), is implementing Distribution Automation System for 11kV distribution network in Bengaluru Metropolitan Area Zone under the Bengaluru Distribution Up-gradation Project for efficient monitoring, control and operation of the network by providing suitable control and communication equipment, to provide assured quality and reliability of power supply in Bangalore City (BMAZ area).

The total cost of the project is Rs563.7 Crs. The project is being funded by JICA (Japan International Cooperation Agency – Govt. of Japan) to an extent of Rs. 417.1 Crs. and balance from BESCOM funding.

The project envisages two integrated remote monitoring & automation operation control centers for 11 KV distribution network in Bengaluru, BMAZ area facilitated with distribution automation system presently covering more than 104 Nos. sub stations, 1516 Nos. 11kV feeders. The DAS system includes following advanced DMS application along with distribution SCADA:

(a) Outage Management System (OMS).

(b) Fault Detection, Isolation, and Restoration (FDIR).

(c) Switching Management System (SMS).

(d) Distribution State Estimation (DSE).

(e) Distribution Load Forecasting.

(f) Crew Management.

(g) Optimum Feeder Reconfiguration.

(1) The scope of the project includes:

(a) Upgrading and/or replacing existing 11kV overhead lines and underground cables of 11 kV distribution network.

(b) Providing 1590 Nos. of RMU's at various location in BMAZ and Remote Terminal Units (RTU) with communication facility at all RMU locations.

(c) Providing 795 Nos. Line Recloser units and 745 Nos. Load Break Switches.

(d) Providing communication facility and required hardware and software supporting DAS system.

(2) Objectives:

(a) To automate the Distribution network for monitoring, supervisory control and operation of the 11 kV network in the Bangalore City.

(b) To ensure uninterrupted power supply to consumers.

(c) To avoid loss of time for fault location and restoration due to manual operation.

(d) Providing assured quality and reliability of power supply.

(e) To improve Network Control management.

(3) Benefits of Distribution Automation System:

(a) Real time control over the 11 kV network, reducing down time in restoration of power supply by quick fault detection.

(b) Improved efficiency in operation.

(c) Better reliability in power supply, planned control actions.

(d) Optimum power factor.

(e) Enables generation of MIS reports.

(4) Status of the Project:

(a) Two control Centre's with all hardware/software equipment for remote monitoring & automation operation of 11kV distribution network are established.

(b) Licensed Communication network (Microwave and UHF) dedicated for DAS operation has been established by commissioning 10 Master towers across various locations in BMAZ area with last mile connectivity to remote devices through UHF radios. Integration testing between remote field devices and DAS system is in progress.

(c) Distribution network upgraded with 11kV Overhead lines with Coyote conductor 698.6kMs, AB cable 254.6kMs and Underground cable 228kMs to meet automation requirement.

(d) DAS remote field equipment LRC & LBS totaling 795 & 745 Nos respectively and RMUs & RTU's totaling 1590 Nos each installed and connected to live network, 2918 remote field equipment's Integration testing completed and are being monitored, integration testing of other field equipment's is in progress.

(e) Integrated network management system established and is in use.

(f) Data acquisition from KPTCL SCADA is in progress.

(g) Operators are trained internally for remote operations.

(h) 11kV Distribution Network Operations for Twelve (HSR, Vidhanasoudha, Jayanagar, Koramangala, Rajarajeshwarinagar, Malleshwaram, Indiranagar, Rajajinagar, Shivajinagar, Peenya, Hebbal and Kengeri) out of fourteen divisions are being carried out from control center on 24x7 mode.

(i) Division wise roll out of DAS operations is scheduled and completed.

B. STRENGHTENING OF THE NETWORK SYSTEM :

(1) The strengthening of the distribution network is a continuous process. During the year 2019-20 HT & LT lines are as follows were added to the system

Particulars	Added during year 2019-20 OH +ABC (rkm)	Added during year 2019-20 UG (rkm)	Total added during year 2019-20 (in rkm)	As on 31-03-2020		Total (in rkm)
				OH+ABC (in rkm)	UG (rkm)	
HT line	9860.00	673.28	10533.28	108518.79	6121.44	**114640.23**
LT line	5442.31	227.90	5670.21	172777.13	1803.47	**174580.60**

(2) Capacity wise Distribution Transformers added during the year FY 2019-20

Company	10 KVA		15KVA		25 KVA		50 KVA		63 KVA		100 KVA		160 KVA		200 KVA	
BESCOM	U	R	U	R	U	R	U	R	U	R	U	R	U	R	U	R
	0	0	0	0	509	28989	0	0	1104	821	739	467	1	0	3	4

250 KVA		300 KVA		400 KVA		500 KVA		750 KVA		990 KVA		1000KVA		10 KVA			10 KVA		Grand Total
U	R	U	R	U	R	U	R	U	R	U	R	U	R	500 KVA	750 KVA	990 KVA	U	R	
1023	63	0	1	0	0	283	35	4	1	0	0	0	0	1	6	18	3691	30391	34082

(3) Capacity wise Distribution Transformers existing as at the end of March 2020

10 KVA		15 KVA		25 KVA		50 KVA		63 KVA		100 KVA		160 KVA		200 KVA		250 KVA		300 KVA	
U	R	U	R	U	R	U	R	U	R	U	R	U	R	U	R	U	R	U	R
1	0	1158	1665	7343	219117	18	21	13204	48955	26598	1278	54	3	583	168	23370	1253	237	9

400 KVA		500 KVA		750 KVA		990 KVA		1000 KVA		Compact Sub Division			Total		Grand Total
U	R	U	R	U	R	U	R	U	R	100/250/ 500 KVA	750 KVA	990 KVA	U	R	
4	0	5286	310	8	2	8	0	17	0	40	117	276	78322	302781	381103

(4) Details of Capacity wise distribution transformer failed during 2019-20

10/15/25 kVA		50/63/75 kVA		100/160 kVA		200/250 kVA		300/400/500 kVA		Above 500 kVA		Total		Total	% Failure
U	R	U	R	U	R	U	R	U	R	U	R	U	R		
248	10558	446	10133	833	7905	449	125	52	2	0	0	2028	28723	30751	8.07

XII. GOK Sponsored programme:

(A) GANGA KALYANA SCHEME:

- Ganga Kalyana Scheme started during 1983. Ganga Kalyana scheme is one of the social responsibility of Government of Karnataka in which IP sets of farmers' belonging to SC, ST, Backward class, Minority & Vishwakarma Community category IP sets are energized.
- During the year 2019-20, with total 4571 Nos. of application (opening balance of 1498 Nos. and 3073 Nos. of registered application), BESCOM has energized 3442 Nos. IP sets under Ganga Kalyana Scheme as against target of 8000 Nos. A target of 6000 Nos. of IP sets has been setup by BESCOM for energisation during 2020-21 under Ganga Kalyana Scheme.

(B) SPECIAL COMPONENT PLAN:

- During the year 2019-20, under this plan, BESCOM has energized 368 Nos. IP sets under Ganga Kalyana scheme as against the target of 428 Nos. As against the amount of Rs. 644.00 lakhs released from GoK, an expenditure of Rs. 644.00 lakhs has been booked.

(C) TRIBAL SUB PLAN:

- During the year 2019-20 under this plan, BESCOM has energized 91 Nos. IP sets under Ganga Kalyana Scheme as against the target of 100 Nos. As against the amount of Rs. 152.00 lakhs released from GoK, an expenditure of Rs. 152.00 lakhs has been booked.

(D) ENERGISATION OF IRRIGATION PUMP SETS:

During the year 2019-20, the Number of IP sets have been energized are as below:

(a) Ganga Kalyana – 3442

(b) The target for 2019-20 is as below:-

(c) Ganga Kalyana –8000

XIII. IPDS IT enablement

(A) IPDS IT Phase-2 Project :-

(1) Govt. of India launched Integrated Power Development Scheme (IPDS) for the urban areas having population more than 5000 with the following objectives.

a. Strengthening of sub-transmission and distribution network.

b. Metering of distribution transformers /feeders / consumers.

c. IT enablement of distribution sector and strengthening of distribution network.

(2) MoP has launched Integrated Power Development Scheme (IPDS) for the urban areas having population more than 5000.

(3) R-APDRP will get subsumed in this scheme and continued as a separate component of IPDS.

(4) Power Finance Corporation (PFC) is the nodal agency for IPDS IT Enablement.

(5) 20 Towns in BESCOM, total 124 towns across all Escoms in Karnataka are covered under the project.

(6) PFC has approved DRP cost of Rs. 61.98 Crores for all ESCOMs of Karnataka.

(7) As per the guidelines maximum 75% of the DPR cost will be sanctioned by PFC as grants.

(8) The project awarded in the month of March-2020.

Details of work under the project:

(1) Refresh of hardware in Datacenter.

(2) The existing Software solution of RAPDRP, involving 17 integrated modules will be replaced with new solution covering 98 RAPDRP towns and 124 IPDS towns in all ESCOMs.

(3) Hosting Disaster Recovery Centre(DRC) on Cloud (MEITY Empanelled)

(4) GIS based Asset Mapping, Survey and Digitization and Integration of Consumer Indexing.

(5) Supply and fixing Modems in IPDS towns

(6) Supply and installation of IT infrastructure in the IPDS towns

Timeline for implementation:

The implementation period for RAPDRP and IPDS towns is 18 and 24 months respectively.

Financial status of IPDS IT Phase-2 (Amount in Crores):

ESCOM	No. of Towns	Total Project Cost	DPR Cost approved by PFC	Grant Approved by PFC	Total Expenditure Incurred		
					From PFC Funds	From Own Funds	Total
BESCOM	20	216.7	61.98	37.19	-	-	-

(B) Enterprise Resource Planning (ERP) under IPDS:

- Under Integrate Power Development System (IPDS), GoI Flagship project funded by Power Finance Corporation (PFC), BESCOM is implementing Enterprise Resource Planning (ERP) for back office operations with an objective of a scalable and standardized business processes across BESCOM.
- Modules Covered in ERP are:
  1. Finance and Accounts.
  2. Human Resource Management System.
  3. Material Management (Purchase and Stores).

4. Power Purchase Module.
5. Document Management System and Work Flow Management.
6. Project Management.

- PFC has sanctioned DPR for a total cost of Rs. 51.05 Crores for this project vide sanction letter dated 01.02.2018, with 60% grant of Rs. 30.63 Crores and additional 15% grant will be sanctioned if project is completed project time line of 24 months.
- The project has been awarded for execution on 30.03.2020.

(C) Build of Tier-3 Standard Data Center by BESCOM:

- BESCOM has adopted Information Technology as a paradigm tool to achieve its business objectives and has been using various IT applications for day to day works.
- To host services/applications on a consolidated common infrastructure to ease out integration and efficient management, ensuring computing resources and support connectivity infrastructure, BESCOM has built Tier-3 Standard Own Data Center at BESCOM integrated Control Centre(BICC-1),H.S.R Layout Bengaluru capable to host more than 60 racks with a Total area 1100 Sq. Mtrs.
- Data Centre commissioning is in Progress.

XIV. Restructured Accelerated Power Development and Reforms Programme (R-APDRP) in KARNATAKA :

(R-APDRP) Part-B

The works with respect to R-APDRP Part-B, in jurisdiction of BESCOM were completed by 30th June 2016.

XV. NIRANTARA JYOTHI SCHEME :

Niranthara Jyothi Project is a prestigious scheme of Government of Karnataka intends to provide 24 hrs 3 phase power supply to non-agricultural loads like domestic, commercial, water supply, street light, rural industries, milk dairies etc., in rural areas by segregating the rural loads in to agricultural and nonagricultural loads.

Objectives of NJY scheme:

(1) 24 X 7 power supply to non-agricultural loads in rural areas.
(2) Better quality and reliable power supply.
(3) Reduction in Transformer failure.
(4) Reduction in Technical loss.
(5) Increase in consumption of metered category.
(6) Assessment of agriculture energy consumption.
(7) Improvement in rural economy.

NJY project is implemented across BESCOM in three phases.

<u>Phase I :</u>

(1) No of 11KV feeders:- 271 feeders.
(2) Project cost : Rs 349.66 cr.
(3) Expenditure booked : Rs 331.01crs.
(4) Date of Completion: March-2014.

Phase II :

(1) No of 11KV feeders:-281 feeders.

(2) Project cost: Rs 633.18 cr.

(3) Expenditure booked : Rs 571.57 crs.

(4) Date of Completion: Feb-2017.

NJY phase-3 details:

(1) No. of feeders proposed: 414.

(2) Total Project cost : Rs.1022.07 crs (including leftout village works).

(3) Expenditure booked : Rs.940.39 crs.

(4) Date of Completion : July - 2019.

(5) The left out village works approved in the 92nd BOD meeting are completed.

NJY physical and Financial Progress as on May-2020.

NJY Phase	No of Feeders proposed	No of Feeders completed	Project Cost in Crs	Expenditure Booked (in Crs)
I	271	271	349.66	331.01
II	281	281	633.18	571.57
III	414	414	1022.07	940.39

XVI. Integrated Power Development Scheme

Government of India, Ministry of Power, have sanctioned for implementation of IPDS towards strengthening of Distribution Network in the interest of Supplying good quality of Power to the consumers of Urban area.

Objectives are:

1. Providing reliable and quality power supply in an efficient manner in urban areas.
2. Efficient management of Distribution sector with adequate metering arrangements in urban areas.
3. AT & C loss reduction as per trajectory finalized by MOP.

Scope of works:

(1) Strengthening of distribution networks in the urban areas.

(2) Metering of feeders, DTC & all category consumers in the urban areas.

(3) Providing Solar roof top on the Government buildings.

Project Financing:

The Government of India is funding 60% of the total sanctioned project cost as grant through M/s. PFC New Delhi, 30% of the total sanctioned cost as loan from financial Institutions like REC/ FIs/ Banks and remaining 10% of the total sanctioned cost from BESCOM own funds.

Additional Grants of 15% from Government of India on achievement of prescribed following milestones,

(1) Timely completion of the scheme as per laid down milestones.

(2) ii. Reduction in AT&C losses as per trajectory finalized by MOP in consultation with state Governments (Discom-wise).

(3) iii. Upfront release of admissible revenue subsidy by state Govt. based on metered consumption.

Physical Progress:

The works of all 5 circles & BMAZ area have been completed by March-2019.

Financial Progress:

Awarded Amount (System strengthening works)	:	Rs.479.02 Crores.
Awarded Amount (metering works)	:	Rs.15.31 Crores.
Awarded Amount (Solar RoofTop works)	:	Rs.7.9 Crores.
Total awarded Cost	:	Rs.502.23 Crores
Total expenditure booked as on 30.06.2020	:	Rs.458.32 Crores.

XVII.Deena Dayal Upadhyaya Grama Jyothi Yojana (DDUGJY):

Deena Dayal Upadhyaya Grama Jyothi Yojana (DDUGJY) scheme is a central government scheme for rural electrification. The main objective is electrification of rural households by creating infrastructure (like extension of HT/LT lines, installation of new DTCs) at free of cost. The other work includes feeder separation, system strengthening and metering.

Scope of works:

a) Strengthening of sub-transmission and distribution system.

b) Rural electrification - Already sanctioned projects under RGGVY 12th plan to be completed and balance works are to be taken up under DDUGJY.

c) All the works under Sansad Adarsh Grama Yojana (SAGY).

d) Metering works.

Project Financing:

The central Government is funding 60% of the total sanctioned project cost as grant from M/s REC, New Delhi. 30% of the sanctioned cost as loan from financial institution like REC/PFC/Banks and remaining of the total sanctioned cost from BESCOMs own fund. The time target fixed for completion of the project is 24 months from the date of issue of Detailed Work Award. M/s REC, New Delhi has given extension of time for completion of works under DDUGJY scheme as MARCH 2020. M/s REC, New Delhi has sanctioned Rs.235.36 crores to BESCOM for carrying out works under DDUGJY scheme.

Details of DDUGJY works carried out in BESCOM:

(1) Free electricity connection given to 1,05,107 nos of un-electrified BPL households.

(2) 2578 KMs of new 11 KV line are executed.

(3) 1343 KMs of new LT lines are executed.

(4) 2559 Nos of new distribution transformers are executed.

(5) 305 Nos of HT consumer metering is replaced.

(6) Works under Sansad Adarsh Grama Jyothi yojana.

Present Status of DDUGJY scheme in BESCOM:

As per the guidelines of REC all the identified works under DDUGJY scheme are competed as at the end of MARCH-2020.

Financial Details:

The total expenditure incurred under the scheme as at the end of JUNE-2020 is Rs.246.66 crores.

Rajiv Gandhi Grameen Vidhyuthikaran Yojana (RGGVY) 12th Plan:

Present status in BESCOM:

RGGVY 12th plan scheme is implemented in 5 districts of BESCOM namely Bangalore Rural, Kolar, Chikkaballapura, Ramanagara and Davanagere. All the works are completed during JUNE-2017 and closure proposals are submitted to REC for acceptance. M/s REC has conveyed approval to closure proposals of Kolar, Chikkaballapura and Bangalore Rural districts. Remaining closure proposals for Davanagere and Ramanagra districts is yet to be accorded.

Under the scheme 97752 nos of un-electrified BPL households are electrified. The expenditure incurred under the scheme is Rs.61.96 crores as at the end of MAR-2020.

XVIII. HIGH VOLTAGE DISTRIBUTION SYSTEM (HVDS):

(1) The Karnataka Electricity Regulatory Commission has issued various directives to reduce high levels of technical and commercial losses in the distribution system. Implementation of High Voltage Distribution System is one such important directive.

(2) Concept of HVDS: High voltage Distribution System (HVDS) envisages running of 11 kV lines right up to one or a cluster of two pump sets, employ small capacity of 25 kVA 3 star rated (instead of 63/100 kVA) distribution transformers and extend supply to these one or two pump sets with least (or almost nil) LT lines, preferably by insulated overhead cables (Aerial Bunched Cables) system. Due to use of smaller rating 3 phase transformers, length of LT lines is considerably reduced or eliminated and power is distributed mainly through HV (11 kV) lines.

(3) Scope of works:

a) Conversion of LT line to 11KV HT OH /AB Cable and Extension of NEW 11KV Line.

b) Commissioning of 25KVA Distribution Transformers with removal of existing 63/100/250 KVA transformers.

c) Running of LT AB Cable (where ever required).

(4) Funding mechanism:

- Availing loan from M/s. REC, New Delhi for 90% of sanctioned cost for Phase-2 work.
- Availing loan from Canara Bank for 90% of sanctioned cost for Phase-3 work.

(5) Benefits:

(a) Better quality and reliability of power supply to IP consumers.

(b) Reduction in T & D and AT & C losses & Improved load management.

(c) The failure rate of distribution transformers due to LT line short circuit and unauthorized IP set connection will be reduced.

(d) Facilitates to prevent unauthorized IP set connections & their easy identification if, connected.

(e) The fatal non-departmental accidents occurring in rural areas due to snapping of LT line conductors & inadequate LT line ground clearances due to conductor sagging will be completely prevented.

Status of HVDS Phase-I:

(1) High Voltage Distribution System (HVDS) is a technology where the Electricity is distributed to the consumer at Higher Voltage Level (11KV) instead of Low Voltage (400V/240V). Normally in the present distribution network, the 11KV HT line is drawn to the DTC (Distribution Transformer Center) and from there lengthy LT lines (400/240V) are drawn to give supply to different installations.

(2) In HVDS system by converting the existing LT line to HT line or by drawing new HT line up to the IP set installation premises and there it is stepped down through a Distribution transformer to give supply to IP set installations through service main.

(3) Implementation of HVDS scheme in Tumkur RSD-1 (25 feeders), Tumkur RSD-2(23 feeders) and Kyathasandra S/D (5 feeders) at a cost of Rs.537.15 crores, Doddaballapura (9 feeders) at a cost of Rs. 87.64 crores and Chikkaballapura (6 feeders) at a cost of Rs. 74.62 crores, the Works awarded on Total turnkey (TTK) basis under Rate Contract.

(4) HVDS scheme Phase-I for all 68no's of agricultural feeders have been completed and commissioned during Nov-2015.

(5) Government of Karnataka provides 25% equity for one pilot project as per G.O No EN 53 PSR 2013, Dated: 03.10.2013

(6) DWA was issued to M/s. N-Arc Consulting, New Delhi for Third Party Inspection Agency (TPIA) to carry out Pre and Post Analysis for completed feeders in Tumkur, Nelamangala and Chikkaballapura divisions.

(7) Third Party Inspection Agency (TPIA) M/s N-Arc Consulting, New Delhi, has submitted the pre & post analysis report and same has been submitted to the Hon'ble KERC in the month of July -2017.

Physical & Financial Progress of HVDS works under Phase-I

Sl. No.	Name of the Sub Division	Name of the Firm	No. of feeders proposed	Revised Project Cost (Rs. in Crores)	No. of agricultural feeders completed & Commi-ssioned	Expenditure incurred (Rs. in Crores)	Status of the Project
1	Tumkur RSD-1	M/s. Asian Fab Tech Limited, Bangalore	25	537.15	25	445.03	Completed & Commi-ssioned November 2015.
2	Tumkur RSD-2		23		23		
3	Kyathasandra		5		5		
4	Chikkaballapura		6	74.62	6	57.54	
5	Doddaballapura		9	87.64	9	87.63	
	Total		**68**	**699.41**	**68**	**590.20**	

Status of HVDS Phase-II:

(1) KERC has accorded approval for the DPRs prepared under HVDS scheme for 49no's of agricultural feeders in Kanakapura division & 12no's of agricultural feeders in Huliyurdurga hobli of Kunigal RSD, Tumkur division, BESCOM.

(2) Implementation of HVDS scheme under phase- II, tenders are invited on partial turnkey basis (PTK) and DWA has been issued to the successful bidders, BESCOM will supply the 25KVA DTC and the work is under progress.

(3) The target date fixed for completion of the project is 12 months from the date of issue of DWA. Further, the completion period is extended up to 31.03.2018 and work is under progress.

(4) DWA has been issued to M/s CPRI, Bangalore as Third Party Inspection Agency (TPIA) for Evaluation of pre and post analysis of HVDS (High Voltage Distribution System) scheme under Phase-II in Kanakapura Division (49 feeders) and Huliyurdurga sub division, Tumkur division(12 feeders).

Physical & Financial Progress of HVDS works under Phase-II as on May-2020

Sl. No.	Name of Division	Name of the Sub Division	Name of the firm	Project Cost (Rs. in Crores)			DWA issued on	No. of feeders Proposed	No. of Feeders Com-pleted & Commis-sioned	Expendi-ture Incurred (Rs. in Crores)	Remarks
				BESCOM portion	DWA Cost (Agency)	Total					
1	Kanakapura	Kanakapura Urban	M/s. SPR Construction, Hyderabad	20.44	26.37	46.81	04.12.15	14	14	45.84	Works completed March 2018
2		Kanakapura Rural	M/s. Raja Electricals, Tumkur	15.64	22.33	37.97	20.11.15	10	10	36.69	Works completed March 2018
3		Harohally	M/s. Shiva-chetana Electricals, Sindhanur	14.68	20.03	34.71	06.10.15	14	13	31.56	Work under Progress
4		Sathnur	M/s. Sri Manju Electricals, Tumkur	12.28	19.68	31.96	06.10.15	11	6	31.55	Work under Progress
5	Tumkur	Huliyur-durga	M/s. Sri. Lakshmi narasimha Electricals, Tumkur	10.48	19.57	30.05	06.10.15	12	11	26.89	Work under Progress
Total				**73.52**	**107.98**	**181.50**		**61**	**54**	**172.53**	

Status of HVDS Phase-III:

(1) KERC has accorded approval for the DPRs prepared under HVDS scheme for 23no's of agricultural feeders in Ramanagara RSD, 23no's of agricultural feeders in Channapatna RSD, 14no's of agricultural feeders in Channapatna USD & 5no's of agricultural feeders in Bidadi sub division of Ramanagara division Ramanagara circle, BESCOM.

(2) Implementation of HVDS scheme under Phase- III, tenders are invited on total turnkey basis (TTK) and DWA has been issued to the successful bidders,

(3) The target date fixed for completion of the project is 12 months from the date of issue of DWA. Further, the completion period is extended up to 25.05.2019 and work is under progress.

(4) DWA have been issued to M/s. N-Arc consulting, New Delhi & appointed as "TPIA for Monitoring, Concurrent Evaluation and post work evaluation of HVDS schemes in Channapatna Rural, Ramanagara Rural, Channapatna Urban and Bidadi sub divisions of Ramanagara division BESCOM".

Physical & Financial Progress of HVDS works under Phase-III as on May-2020

Sl. No.	Name of Division	Name of the Sub Division	Name of the firm	Awarded Cost (Rs. in Crores)	DWA issued on	No. of feeders Proposed	No. of Feeder works Complete & yet to be com-missioned	Expendi-ture Incurred (Rs. in Crores)	Remarks
1	Ramanagara	Ramanagar Rural	M/s. KGN Electricals, Tumkur	59.91	03.06.2017	23	23	55.08	Work is completed during June 2019
2		Channapatna Rural	M/s. Rajashree Electricals, Davanagere in JV with M/s. BVG India Ltd.	75.20	03.06.2017	23	17	72.30	Work is completed during June 2019
3		Channapatna Urban	M/s. Ramalingam Constructions Co. Pvt Ltd, Bangalore in JV with	62.17	26.10.2017	14	13	50.00	Work is under progress
4		Bidadi	M/s. Inte-grated Lighting Technologies Pvt. Ltd.			5	4		
Total				**197.28**		**65**	**63**	**177.38**	

Status of HVDS Phase-IV:

(1) KERC has accorded approval for the DPRs prepared under HVDS scheme for 17no's of agricultural feeders in Magadi sub division, 19no's of agricultural feeders in Kudur sub division of Ramanagara division, Ramanagara circle and 24no's of agricultural feeders in Huliyurdurga (Kunigal RSD) & 22no's of agricultural feeders in Kunigal USD sub division of Tumkur division Tumkur circle, BESCOM.

(2) Implementation of HVDS scheme under Phase- IV, tenders are invited on partial turnkey basis (PTK) and DWA has been issued to the successful bidders and the work is under progress.

(3) Tenders have been invited on Partial Turnkey (PTK) basis & 4 star rated 25kVA Distribution Transformers required for execution of HVDS works under Phase-IV for all 4 sub-divisions will be supplied by BESCOM and the DWA have been issued to the successful bidders, the work is under progress.

(4) The target date fixed for completion of the project is 12 months from the date of issue of DWA & in respect of Kunigal USD due to delay in submission of Bank Guarantee by Agency the target date for completion of the project is 326 days from the date of issue of DWA.

Physical & Financial Progress of HVDS works under Phase-IV (as on May-2020)

Sl. No.	Name of Division	Name of the Sub Division	Name of the firm	Bescom Portion in crores	Awarded Cost Excluding 25 KVA DTC (Rs. in Crores)	DWA issued on	No. of feeders Proposed	No. of Feeders completed & Commissioned	Expenditure incurred (Rs. in Crores)	Remarks
1	Ramanagara	MAGADI	M/s. Sri Lakshmi narasimha Electricals, Tumkur	22.02	23.63	20.03.2018	17	10	15.37	Work under Progress
2		KUDUR (PACKAGE-1)	M/s. Sri Balaji Cables, Bangalore in JV with M/s. Prakash Motors, Davanagere	8.2	11.77	20.03.2018	11	05	18.53	Work under Progress
3		KUDUR (PACKAGE-2)	M/s. Sri Shilpa Electricals, Ramanagara in JV with M/s. Shishaila Electricals India (Pvt) Ltd., Bangalore	8.41	14.74	20.03.2018	8	06	18.98	Work under Progress
4	Tumkur	KUNIGAL URBAN	M/s.Rajashree Electricals, Davanagere in JV with M/s. V.R Patil Vividh Vidyuth Nirman Pvt. Ltd., Koppal	23.53	39.30	16.05.2018	22	18	43.62	Work under Progress
5		HULIYUR DURGA	M/s. Raja Electricals, Tumkur	33.92	43.80	20.03.2018	24	19	42.18	Work under Progress
		TOTAL		**96.08**	**133.24**		**82**	**58**	**138.68**	

XIX.Various Consumer Initiatives were taken during this financial year. The details are :

Integrated 24x7 Helpline and Public Grievance Redressal System

To facilitate redressal of consumers grievances, BESCOM has established a well–integrated 24x7 Customer Helpline through the latest technology & software developments along with in-built automatic call transfer system. Consumers can call on the Customer Helpline Number 1912 which has 60 concurrent lines with Multi Channel Complaint Registration Facility (Phone, SMS, Online, E-mail, Facebook and Twitter).

All the consumer complaints are being registered in the Web enabled IPGRS (Integrated Public Grievance Redressal System) application. Whenever any consumer registers complaint, they will be provided with the Docket Number, using which they can track their complaint status through Helpline or BESCOM Website. For the speedy redressal of complaints, BESCOM has established Circle control rooms in all the Circles. In Circle Control Rooms, the Executives makes follow up of complaints pertaining to their Circle till resolution.

In order to facilitate consumers to register their complaints through SMS, BESCOM has developed and deployed a SMS Complaint Management System. Consumer can send SMS to 58888 to register their complaints. Once the SMS is received, consumer gets back the acknowledgement message along with docket number. The application forwards complaint message to the concerned Sub Divisional AEE, EE for necessary action. After resolving the complaints the concerned field staff will inform the circle control room to close the complaint docket. The executives at circle control rooms confirm with the complainant and then only they will close the docket.

The well Customized IPGRS application generates various MIS reports indicating the number of complaints, nature of complaints received, complaints attended, complaints pending and reasons for not attending the complaints. The IPGRS application also includes Escalation Matrix, Technical Dash Board & SMS Gateway Facility.

Social Media Network:

The official Facebook page "BESCOM" and twitter handle @ "NammaBescom" has been linked followed by many consumers. With the large presence on Social Media we are able to reach out to consumers who are active on various Social Media Channels. This has effectively helped in communicating to larger masses and to resolve complaints faster.

Customer Interaction Meeting

Conducting Consumer Interaction Meetings in the O&M Sub Division for redressal of Consumer Complaints:

BESCOM has initiated Consumer Interaction Meetings during the year 2012 as per the directives from Hon'ble KERC and the aforesaid Meetings are being conducted at all Sub Divisions on third Saturday of every month from 3.00pm to 5.30pm with all proper preparations. Assistant Executive Engineers are conducting the Consumer Interaction Meetings at the Sub Divisions pertaining to their jurisdiction. Jurisdictional Superintending Engineers and Executive Engineers are chairing the Consumer Interaction Meetings at the Sub Divisions pertaining to their jurisdiction on rotation basis and they have been directed to chair Consumer Interaction Meetings at two different Sub-Divisions in a month. The Consumer Interaction Meetings are being monitored byGM(Customer Relations Section), Corporate Office, BESCOM.

Implementation of Standards of Performance

BESCOM has prescribed minimum Standard of service as per the directives from Hon'ble KERC with reference to quality, continuity and reliability of Service. BESCOM is always meticulous in delivering better services to its consumers.

Standards of Performance specified in Schedule-I relates to Standards of Performance for which Consumers are eligible for payment of an amount in the manner provided in the Schedule-I in case,

BESCOM fails to achieve the Standards of Performance. The SoP parameters have been displayed in all the Sub Divisions and O&M sections. The details are:

Implementation of Standards of Performance (SoP) :

No. of Sub Divisions	No. of Sub Divisions where SoP is displayed	No.of O&M sections	No. of O&M sections where SoP is displayed
148	148	535	535

Web enabled Line Clear System :

Earlier all the LC requests of KPTCL were sent through e-mail, letter correspondence and fax. Most of the LC requests sent were not in prescribed manner without complete information and giving short notice for taking decision. As a result, we were not able to reach Consumers well in advance. To solve this problem, a Web enabled LC Application was developed and implemented for the process of LC concurrence from BESCOM to all KPTCL Station or Line works. The procedure is as follows:-

- Through this software, The concerned Superintending Engineers of KPTCL will log on to the application (www.bescom.org/lcr_new) and will upload the LC request with the required details before 15 days in advance.
- Application forwards the request to the next level i.e., concerned Chief Engineer of the Zone, BESCOM for further updation of the required data.
- Application forwards the completed LC request to CGM (Operations) to view the details.
- Application forwards the request to GM (CR) for initial approval.
- Finally, the request will be forwarded to MD, BESCOM for Final Approval.
- The details of approved Line Clear for scheduled interruptions are linked to BESCOM Website and is available online.

XX. BESCOM Technology Innovation Centre :

(1) Mobile application for Consumers and Employees of BESCOM – BESCOM Mithra.

BESCOM with an intention to successfully establish a relationship with consumers has created a Virtual Relationship Manager in the form of Mobile App.

Objective:

Providing Android & iOS based Mobile Application to the consumers and employees of BESCOM.

Features of mobile application:

Consumers faced:

(a) Generic information about BESCOM (Tariff, Policies, schemes, offices etc.)

(b) Information on scheduled and unscheduled power outages.

(c) Registration to 1 or More accounts/installations.

(d) Consumption, Billing and Payment history.

(e) Online bill payment.

(f) Complaint registration, status tracking, GPS based tracking of restoration team and Rating.

(g) Participate in surveys and get personalized recommendations.

(h) Consumer specific services (Integration of Analytics).

(i) Display BESCOM Facebook and Twitter page.

Employee faced:

(a) Display RR no. wise list of payment dues.

(b) Complaints status tracking, updating and closure.

(c) Scheduled and un-scheduled power outage information.

Status: Completed. The App was officially launched to consumers on 12.12.2017.

Usage statistics:
No. of Downloads: 4,50,000.
Average No. of payment transactions per month: 85,00.
Average Collection per month Rs. 18 crores.

(2) Supply and installation of HRC Fuse switch based LT Feeder pillar box.

Objective:

On an average, there are 10 departmental and 100 non departmental fatalities due to electrical accidents every year and it is imperative for BESCOM to give prime importance to the safety of the Linemen and public. This HRC fuse switch based LT feeder pillar box forms an ideal solution for the safety of operators as well as public. Apart from safety, there are a number of additional beneficial features like compact dimensions, provision for advertisement, group operating switches and padlocking system.

The advertising facility will be a source of revenue to BESCOM. Further, the advertising agencies will ensure the surroundings of the pillar box are kept clean, thus improving the overall aesthetics and contributing for a cleaner environment.

Scope of Work:

Supply and installation of 10,000 numbers of HRC fuse switch based LT feeder pillar box for a period of 2 years on total turnkey basis under percentage quoting

Status : Implementation in progress.
Completion period: 2 years

(3) Creation of Centre of Excellence for BESCOM

Objective:

The concept for the creation of Centre of Excellence for BESCOM was discussed during the 5th Technology Innovation Council meeting. Centre of Excellence enables proper risk management while implementing any new technology. It helps test and analyse any new technology in a controlled environment, without the implementation of new technology on pilot basis, thereby reducing the cost of investment in pilot projects. It also fosters professional growth, development and hands on experience of real time scenarios to the employees.

Scope of Work:

1. Replicate HT and LT distribution network on digital multi-screen displays for small scale model for One Urban Sub Division and One Rural Sub Division.
2. Smart City reduced model focused on incorporating Smart Grid with Conventional and Renewable Energy Sources with state-of-the-art supporting technology infrastructure.
3. Testing: Establish small scale sub-system test infrastructure and component test infrastructure.

Completion period: 1 year.
Status: Implementation in progress.

(4) Implementation of Distribution Transformer Life cycle Management Software

Objective:

Distribution Transformer is the heart of electrical distribution system. BESCOM has initiated this project to track and monitor the Lifecycle of the Transformer which includes issue of Transformers from Store, Erection of transformer, failure, repair, replacement, enhancement, preventive maintenance, scrapping of transformers.

Scope of Work:

1. Design, Development and implementation of Web-based Distribution Transformer Lifecycle management Software (DTLMS), generation of unique IDs, TIMS/DTC, Location Code etc.
2. Creation of DTRs and DTCs Master data.
3. Preparation of SS plate (Stainless Steel) and punching of Unique ID Nos. and Unique ID Nos. i.e., Alphanumeric code with a gap and Serial number as per the BESCOM standard with black enameled paint on the punched letters/Numbers and "Fixing using VHB adhesive "of Unique ID Number plate on all the existing energized DTRs in BESCOM at field, repair centers and also in stores/Transformer Bank.

Completion period: 1 year
Status: Completed.

(5) Cyber Security related Activities:

(a) Deputy General Manager, TIC is nominated as the Chief Information Security Officer (CISO) for BESCOM vide OM No. BESCOM/ BC31/65/2019-20/91 dated 20.05.2019.

(b) Data sharing policy for BESCOM is issued.

(c) Vulnerability Assessment, Penetration testing (VAPT), Network Analysis & Cyber Forensic Assessment to identify malicious activity in the RAPDRP IT system.

(d) Cyber security awareness lecture is provided to all Group-A and Group-B officers of BESCOM in coordination with M/s. Center for Development of Advanced Computing (CDAC) vide OM No. BESCOM/BC-01/DGM(TIC)/ 2019-20/CYS-6 dated 03.10.2019 & BESCOM/BC-01/DGM(TIC)/ 2019-20/256 dated 25.10.2019.

(e) Identification of Critical Information Infrastructure (CII) in coordination with National Critical Information Infrastructure Protection Centre (NCIIPC).

(f) Showcase the capability of Deception technologies as a Proof of Concept (PoC) is carried out for real-time threat detection (including zero-day threats) and Active Directory Secure.

(g) Vulnerability Assessment, Penetration testing (VAPT), Network Analysis & Cyber Forensic Assessment to identify malicious activity for other IT/OT systems of BESCOM.

XXI. SMART GRID AND ELECTRIC VEHICLE CELL, BESCOM

(1) Electric Vehicle Charging Stations:

(a) Karnataka Electric vehicle & Energy Storage (EV&ES) Policy 2017 was issued by Government of Karnataka, in view of shifting to electric mobility due to the fast depletion of fossil fuels, increase in energy costs, impact of transportation on the environment and concerns over climate change.

(b) In view of promoting the usage of Electric Vehicle, BESCOM has hired 05 Electric Vehicles for Corporate use at Energy Department, KERC & BESCOM.

(c) BESCOM has established 12 Nos. DC Fast Charging Electric Vehicle Stations and 100 Nos. Electric Vehicle Charging units in Bengaluru by utilising the grants provided by Transport Department, GoK. These EV chargers are available for public usage.

(d) Karnataka Electricity regulatory Commission (KERC) vide order dated 14.05.2018 has approved separate tariff for the supply of power to Electric Vehicle Charging Stations under LT and HT supply and Energy Charges of Rs. 5.00/-.

(e) The Electric Vehicle Charging Rates for charging stations established by BESCOM – "Cost to Serve" is as below:

Connector Details		Cost per kWh
1	AC Slow Charger (IEC Connector)	Rs. 7.30
2	DC Charger (GB/T Connector)	Rs. 7.42
3	DC Fast Charger (CCS/CHAdeMo connector)	Rs. 7.99

(f) Proposal was sent to Urban Development Department for making appropriate provisions in the Building Bye-Laws for the following:

I. All High rise buildings, shopping malls, Apartment complex to make appropriate provision for dedicated mandatory Electric Vehicle charging Points at the parking space.

II. To make provision for keeping dedicated space for Electric Vehicle Charging Points in City Master Plans.

(g) BESCOM is notified as the "State Nodal Agency" for setting up of Charging Infrastructure for Electric Vehicles in the Karnataka state.

(h) BESCOM has launched branding "Logo" for EV Charging Stations in Karnataka.

(2) Electric Vehicle Charging Stations implementation under FAME-II scheme:

(a) Department of Heavy Industry, GoI under FAME – II scheme has approved establishing 150 Nos. Electric Vehicle Charging Stations in Bengaluru city.

(b) To establish these EV charging stations, BESCOM has executed MoU with NTPC Ltd and Rajasthan Electronics & Instruments Ltd.

(3) Smart Grid:

(1) Study Smart Grid Pilot project at Chandapura: A study Smart Grid pilot project has been taken up at Chandapura Sub-Division, BESCOM, implemented by IIT-BHU with project funding by Department of Science & technology (DST), GoI.

Scope of Work of the pilot project:

(a) Deployment of Smart Meters of 1200 Nos. which includes Single Phase, Three Phase and CT operated meters.

(b) Installation and Commissioning of HES, MDMS and PLM.

Implementation is in progress.

(2) Advanced Metering Infrastructure:

BESCOM proposes to Implement Advanced Metering Infrastructure across its entire jurisdiction to ensure Energy Auditing, Revenue enhancement, enabling time of day pricing through utilizing Bi-directional communication meters and improving consumer interaction while ensuring quality and reliable power supply to all its consumers.

(4) Fast Track New Connection (FTNC):

(a) BESCOM has initiated Fast Track New Connection with an objective to simplify the procedure and to make it consumer friendly for arranging of power supply to domestic & commercial consumers up to 7.5 KW within 24 working hours (3 working days) subject to conditions. Consumers can apply ONLINE or OFFLINE for availing the services. Apart from this, FTNC also facilitates Name change, Tariff change & Addition / Reduction of load within 24 working hours.

(b) FTNC cell is established in all the subdivisions of BESCOM. The Cell is managed by trained resources who will be interacting & supporting the consumers at HELP DESK to avail BESCOM Services.

BESCOM FTNC PROGRESS as on 31-03-2020

Type	Total Applications Registered	Total Applications Completed	Total Applications Rejected for non-compliance
New Connection	113368	83038	28060
Name Change	183953	164426	16829
Tariff Change	22380	20207	1528
Load Reduction	1534	1046	355
Load Enhancement	6451	4571	1274

XXII. QUALITY STANDARDS & SAFETY :

- QS&S section is entrusted with works of maintaining quality of the materials, revising and updating the standards to ensure safety.
- In order to ensure supply of quality materials to BESCOM, all material inspections are carried out for the purchase orders placed by procurement section, project section etc.
- Vendor approvals are being accorded to the firms only after ascertaining the capability of the firm to manufacture and supply of good quality material required for BESCOM works. Factory inspections are carried out by QS&S officers and third party inspection by M/s CPRI, Bangalore for both Technical and financial analysis. Only after ensuring that the materials confirms to BESCOM specification/IS standards vendor approval is accorded for manufacture/supply of materials to BESCOM works.
- Standardization of the technical specification and drawing in respect of the materials which are being procured and adopt revised specification in all ESCOM has reviewed and digitalized for easy reference of ESCOM Staff. In order to reduce the outages due to loose connection in the GOS, the copper tubular GOS (Rotating type) has introduced and field trails found satisfactory.
- BESCOM intends to bring the electrical accident levels to zero. In order to achieve the same BESCOM have taken up various remedial measures and provided all safety materials such as Safety Helmets with induction tester, Safety Belts, 11kV live line tester, Earthing Rods, Hand Gloves, Reflective Jackets, Rain Wear, FRP ladders, Safety Shoes, Torches, Insulated cutting pliers and Screw drivers to the maintenance staff.

- Apart from issuing safety materials, random inspections are done by the officers at works spot to ensure the usage of safety materials by maintenance staff. Also safety meetings are being conducted at the sub division/section offices to create the awareness among the maintenance staff regarding the importance of usage of safety materials in day to day routine works.
- BESCOM has taken up a drive to conduct awareness on Electrical safety measures to be followed by public. In order to have larger impact on general public & to intensify the safety awareness, have taken up various modes to reach Public such as, telecasting of Safety Videos in all Kannada Television channels, audio Messages and audio jingles were broadcasted in various FM Radio channels regarding safety measures to be exercised by public. Detailed advertisements regarding dos and don'ts in matters relating to handling of electricity along with pictorial representation were published in various daily newspapers. Safety videos were projected on screens of all Cinema Theatres in BESCOM Jurisdictional Area. Posters/Pamplets were distributed to each and every household in BESCOM jurisdiction regarding safety measures along with monthly bill. To create awareness among children, essay and painting competitions were organised at Govt. schools/PU colleges in coordination with Education Dept. on topic of electrical safety. The best paintings and essay got cash reward. Street plays with experienced artists were demonstrated in various locations

XXIII. HRD WING :

Cadre wise Training conducted during the Year 2019-20:

Sl. No.	Year	EEs and above/ DCAs and above	AEs and AEEs /AAOs and AOs	Others (C&D group)	Total
1.	2019-20	08	27	679	714

XXIV. INTERNAL AUDIT:

(1) Internal Audit wing in BESCOM is headed by CGM(I/A) and functioning Independently under the control of Managing Director, BESCOM.

(2) The CGM(I/A), DGM(I/A) & 6 AGMs(I/A) are functioning at corporate office and looking after the audit of : Purchase orders, power purchase bills, pre audit of establishment matter, correspondence relating to AG Paras & COPU paras. Supervision/Monitoring the audit work related to Revenue/ Cash/ Stores etc., of the audit section of Division/Circle/Zone.

(3) Verification of Purchase orders, Establishment related issues, stores audit, Revenue/Cash/Voucher audit will be done at Divisions, Circles and Zonal offices.

(4) All the activities relating to the accounting aspects of the company as stated above, coming under the purview of internal audit is being carried out/done as per the guide lines prescribed in Audit manual/other codal rules/ circulars/ orders issued periodically from the company.

(5) List of Activities of Internal audit wing :

(a) Revenue Section: The Internal Audit section will verify the accounts of all categories of consumers billing accuracy and the procedural lapses if any in maintaining the consumer accounts.

Due to Shortage of staff, the services of Retired Senior Assistants and Graduate Assistants are being utilized to conduct audit work as per action plan and to complete the same.

The internal audit has pointed out Rs.30.39 crores of Audit Short Claim during the FY 2019-20 and collected ASC of Rs.34.68 crores (including previous years balance).

(b) Cash Audit: To ensure proper accounting of cash collected/ recovered from consumers and remittance to head office bank account BRS & Cash accounts are being checked for their correctness and irregularities to prevent cash defalcation/ Misappropriation. During the course of the audit if any irregularities/ misappropriation are noticed the same will be brought to the knowledge of the Management.

(c) Voucher Audit: Every month, the voucher audit is being carried out at Corporate, Zone, Circle and Division level. Excess payment of Rs.1.43 crores has been Pointed out during this FY year and out of that Rs.1.43 crores has been recovered including previous year balance Similarly Rs.2.91 crores of irregular expenditure has been pointed out and Rs.2.96 crores has been regularized including previous year balance of Rs.2.73 crores.

(d) Store Audit: The test audit of stores transactions will be conducted in each quarter and report will be issued to the concerned Divisional officer for the irregularities observed like excess issue of materials, un-accounting of materials received, the difference in the balances of pricing and numerical ledgers etc.

At the time of audit of stores, it will be verified whether the annual counting of stores is done during December/ January and the final orders are passed and differences if any will be reported to next higher authorities.

(e) AG Paras: There are 27 paras pending relating to COPU till the financial year 2019-20.

(f) Special Audit: 2 No.s of special audit proposals have been received for the FY" 2019-20, amounting to Rs.274-26 lakhs and 2 reports are under progress.

XXV. VIGILANCE :

- BESCOM Vigilance is headed by the Superintendent of Police and functioning through 11 Vigilance Police Stations in BESCOM jurisdiction, along with supporting staff of one Deputy General Manager (Ele,.), one Deputy Superintendent of Police, one Assistant General Manager (F&C), 11 Inspectors, 11 Asst. Executive Engineer(Ele,.) and more than eighty staff and officers.
- The Vigilance is functioning directly under the control of Managing Director, BESCOM. The main activities of Vigilance is to take action as per the provision of Electricity Act-2003 and to control theft, pilferage, misuse of electricity and unauthorized extension of power.
- The Vigilance has conducted around 8 consumer vigilance awareness meeting at various Vigilance Police Stations coming under BESCOM jurisdiction during 2019-20.
- The performance of Vigilance Wing for the year from FY 2016-17 to 2019-20 are detailed below:

Sl. No.	Year	No.of Installations Inspected	No.of Cognizable cases	BBC & CC Preferred (Rs. In Lakhs)	No.of Non-Cognizable cases	BBC Preferred (Rs. In Lakhs)
1	2016-17	37487	1784	1455.87	1722	2199.44
2	2017-18	28884	2098	1535.44	1815	1533.07
3	2018-19	30396	2917	2099.57	1601	1765.34
4	2019-20	15732	2748	1966.48	175	127.09

XXVI. CORPORATE GOVERNANCE :

Corporate Governance is a set of systems and practices to ensure that the affairs of the company are being managed in a way which ensures accountability, transparency and fairness in all its transactions in the widest sense and meeting its stakeholder's aspirations and societal expectations.

It is the company's constant endeavor to adopt the best Corporate Governance practices. The Board of BESCOM believes and supports Corporate Governance practices of a high standard, ensuring observance of these principles in all its dealings. All the directors take active part in the proceeding of Board and Sub-Committee meeting which add value in the decision making process. The non-functional directors receive sitting fees for Board/Sub-Committee meeting attended by them. Company has complied with various statutory requirements prescribed under the Companies Act 2013, labour laws and other corporate laws wherever applicable for the FY 2019-20 without any default/violations.

(a) Board of Directors:

The meetings of the Board of Directors are scheduled in advance for which notice is served to each Director in writing/email. The agenda and other relevant notes are circulated to the Directors in advance. The prescribed secretarial standards are followed.

Following are the Directors of BESCOM as on the Date of AGM:

Sl.No	Name of Director	Position in Board
01	Sri. Kapil Mohan, IAS.,	Chairman
02	Dr. Ekroop Caur, IAS.,	Director
03	Dr. N.Manjula, IAS.,	Director
04	Sri. M.B.Rajesh Gowda, IAS.,	Managing Director
05	Dr. R.C.Chetan, IRS.,	CFO & Director (Finance)
06	Sri. G.Ashok Kumar, BE.,	Director (Technical)
07	Sri. T.R.Ramakrishnaiah	Director
08	Sri. T.M.Shivaprakash	Director
09	Sri. Tyagaraj K	Nominee Director of GoK
10	Sri. S.B.Vishwanath	Nominee Director of GoK

During FY 2019-20, Seven Board meetings took place as detailed below:

Sl. No.	Meeting No.	Held on
1	96th	18.07.2019
2	97th	28.05.2019
3	98th	07.08.2019
4	99th	23.09.2019
5	100th	14.10.2019
6	101st	06.11.2019
7	102nd	18.01.2020

(b) Board Sub-Committees:

The Sub-Committees of the Board were constituted to give more focused attention on important issues.

(1) Central Purchase Committee:

Central Purchase Committee was formed to consider all cases of purchase whether for Projects or award of Station/Line works or any other works and all matters relating to such purchases as per prevailing delegation of financial powers.

The composition of the Central Purchase Committee as on date of AGM is as below:

Sl.No	Name	Position
01	M.B.Rajesh Gowda, IAS., MD, BESCOM	Chairman
02	Dr. R.C.Chetan, IRS., Director (CFO & Finance), BESCOM	Member
03	G.Ashok Kumar, Director(Technical), BESCOM	Member
04	Company Secretary, BESCOM	Convener

During FY 2019-20, Central Purchase Committee met as below:

Sl. No.	Meeting No.	Held on
1	106th	06.07.2019
2	107th	13.08.2019
3	108th	18.02.2020

(2) Borrowing Sub Committee:

The Borrowing Sub-Committee has been delegated certain specific powers to borrow Long term Loans from Banks/financial institutions on behalf of the Board from time to times subject to ceiling approved by the Shareholder at the General Meeting.

Composition of Borrowing Sub-Committee as on date of AGM is as below:

Sl.No	Name	Position
01	M.B.Rajesh Gowda, IAS., MD, BESCOM	Chairman
02	Dr. R.C.Chetan, IRS., Director (CFO & Finance), BESCOM	Member
03	G.Ashok Kumar, Director (Technical), BESCOM	Member
04	Company Secretary, BESCOM	Convener

During the FY 2019-20 the Borrowing Sub-Committee met as below:

Sl. No.	Meeting No.	For availing finance assistance from	Amount of Crores	Held on
1	41st Borrowing Sub Committee	REC	602.17 crores	24.05.2019
2	42nd Borrowing Sub Committee	KUIDEC	400.00 crores	18.06.2019
3	43rd Borrowing Sub Committee	Bank of Maharashtra	339.00 crores	25.06.2019
4	44th Borrowing Committee meeting	SBI	157.50 crores	23.09.2019
5	45th Borrowing Committee meeting	Canara Bank	137.97 crores	29.02.2020
6	46th Borrowing Committee meeting	Union Bank of India	200.00 crores	24.03.2020

(3) Audit Committee:

Audit Committee was formed to consider and recommend the financial results to the Board. Statutory Auditors & Cost Auditors are invited to attend the meeting. The committee also invites the Chief General Manager (F&C) and Chief General Manager(I/A) to be present at the meeting. Audit Committee has adequate powers and terms of reference to play an effective role as mentioned in

Companies Act 2013 which includes discussion with the Auditors periodically about Internal Control System and the scope of audit including observations of the Auditors.

(1) Review of the Annual Financial statements before submission to the Board.

(2) Ensure compliance of internal control systems

(3) Investigation into any of the matters as may be referred to by the Board.

(4) Financial and Risk Management Policies and Fraud and Fraudulent Risks.

(5) Review of annual capital, revenue and store budgets before being placed before the Board for approval.

(6) Review of programmes of finalization of annual accounts for timely completion of audit and approval.

(7) Review of adequacy of internal controls to review reports on inventory, completion reports of capital works, standard and specifications wherever applicable.

(8) Review of Internal Audit paras.

(9) Review of AG Audit paras.

(10) Review of disciplinary cases.

(11) Review of vigilance activities. MRT, TAQC Wings and write offs

(12) Review of power purchase cost.

(13) Review of borrowings.

(14) Discussions with Statutory Auditors and cost Auditors regarding their reports.

(15) Any other matters as may be referred to by the Board.

The Composition of the Audit Committee as on date of AGM is as below:

Sl.No	Name	Position
01	Dr. Ekroop Caur, IAS., Secretary to Govt., (B&R), FD, GoK	Chairperson
02	Dr. N.Manjula, IAS., MD, KPTCL	Member
03	G. Ashok Kumar, D(T), BESCOM	Member
04	Company Secretary, BESCOM	Convener

During FY 2019-20 the 32nd Audit Committee was held on 07.08.2019.

(4) Nomination and Remuneration Committee:

The composition of the Nomination and Remuneration Committee as on date of AGM is as below:

Sl.No	Name	Position
1	Dr.Ekroop Caur, IAS., Secretary to Govt., (B&R), FD, GoK	Chairperson
2	M.B.Rajesh Gowda,IAS., MD, BESCOM	Member
3	Dr. R.C.Chetan,IRS., Director(CFO & Finance), BESCOM	Member
4	G.Ashok Kumar, Director(Technical), BESCOM	Member
5	Company Secretary, BESCOM	Convener

Note : No cases of nomination & remuneration have come up before the committee during the FY 2019-20.

(5) Corporate Social Responsibility Committee:

As stipulated under section 135 of the Companies Act 2013 every Company having a net worth of rupees five hundred crores or more, or turnover of rupees one thousand crores or more or net profit of rupees five crores or more during any financial year shall constitute of Corporate Social Responsibility Committee of the Board consisting of three or more Directors, out of which at least one director shall be an independent director. According to the said provisions under Companies Act 2013, BESCOM is required to constitute the CSR Committee since the net worth of BESCOM exceeded the minimum limit prescribed under the Companies Act 2013.

The following investment was made during last three years towards CSR:

Liability for FY	Activities	Approved at BODM and Date	Amount spent
2016-17	Deputy Commissioner, Ramanagara for CSR activities	85Th BoDM dated 06.12.2017	Rs. 2.35 Crores
2017-18	Bowring & Lady Curzon Hospital	92nd BoDM dated 17.11.2018	Rs.75 Lakhs
	Institute of Gastroenterology Sciences & Organ Transplant for construction of additional floor for increase of beds of hospital (as per the proposal forwarded by Addl. Secretary to Govt., of Karnataka D.O.letter No. HFW (ME)/228/ACS/2018 dated 13.07.2018)		Rs.2.00 Crores
2018-19	Smart lighting project of Cubbon park, Bengaluru under CSR activity "Ensuring environmental sustainability.	99th BoDM dated 23.09.2019	Rs.2.53 Crores
Total during three years			**Rs.7.63 Crores**

During FY 2019-20, the CSR Committee met on 23.09.2019.

The Board of every company referred to in section 135 sub-section (1), shall ensure that the company spends, in every Financial Year, at least two percent of the average net profits of the company made during the three immediately preceding financial year, in pursuance of its Corporate Social Responsibility Policy. Since the resultant average of immediately preceding three year is at loss, there is no liability to company towards CSR activities in FY 2019-20. However, the unspent balance of Rs.2.53 crores of FY 2018-19 was set off towards smart lighting project of Cubbon Park, Bengaluru as approved at 99th BoDM of BESCOM held on 23th September 2019. At 103rd Board of directors meeting approval was accorded for forming CSR Funds investment monitoring committee. Accordingly, the following committee is in existence as on the date of AGM.

Sl.No	Officer's	Position
1	Chief General Manager (CA)	Chairman
2	Chief General Manager (I/A)	Member
3	Chief General Manager(F&C)	Member
4	General Manager(F&R)	Member-Convener

The scope of the Committee includes:

(1) The Committee shall ensure release of funds after necessary recommendation of CSR committee and approval of the Board from time to time.

(2) The Committee shall monitor the expenditure for the amount released from time to time.

(3) The Committee shall correspond with the respective authority to whom the funds are released and monitor utilization certificate.

(4) To provide necessary details and information's from time to time to Company Secretary/CSR Committee/Board whenever/wherever required for necessary decisions and compliances under CSR policy and Companies Act 2013 & rules thereon from time to time.

(5) The Committee shall meet at the required intervals, as decided by the Chairman of the monitoring committee, from time to time.

I. A brief outline of the company's CSR policy, including overview of projects or programs proposed to be undertaken and a reference to the web-link to the CSR policy and projects or programs.

The CSR policy is published on the company's website. The link is www.bescom.karnataka.gov.in.

II. The composition of the CSR Committee.

The Chairman and Members of the Committee are as follows:

Sl.No	Officers (Sriyuthas)	Position in the Committee
1	Sri.Kapil Mohan, IAS	Chairman
2	Dr.Ekroop Caur, IAS	Member
3	Sri.M.B.Rajesh Gowda, IAS	Member
4	Dr. Sri. R.C.Chetan, IRS	Member
5	Sri. K.T.Hiriyanna, Company Secretary	Convener

III. Average net profit of the company for last three financial years.

Average net profit for last three financial years of the company is negative. Budget for the FY 2018-19 carried forward to FY 2019-20: Rs.2.53 Crores

IV. Prescribed CSR Expenditure (two per cent. of the amount as in item 3 above) – NIL

V. Details of CSR spent during the financial year:

(a) Total amount to be spent for the financial year: NIL

(b) Amount unspent ,if any: NIL

(c) Manner in which the amount spent during the financial year is detailed below:

1	2	3	4	5	6	7	8
Sl. No.	CSR project or activity identified	Sector in which the project is covered	Projects or programs (1) Local area or Other (2) Specify the state and district where projects or programs was undertaken.	Amount outlay (budget) project or programs wise	Amount spent on the projects or programs Subheads: (1) Direct expenditure on projects or programs. (2) Overheads:	Cumulative expenditure Upto to the reporting period	Amount spent: Direct or through implementing agency
1	Smart Lighting Project of Cubbon Park	Ensuring environmntal sustainability	Bangalore, Karnataka	2.53	2.53	2.53	Through implementing agency
	TOTAL			**2.53***	**2.53**	**2.53**	

*The unspent balance of Rs.2.53 crores of FY 2018-19 was set off towards Smart Lighting Project of Cubbon Park, Bengaluru. The details of CSR spent till date is as below:

CSR fund allocated & spent till date

Liability for FY	Activities	Approved at BODM and Date	Amount spent
2016-17	Deputy Commissioner, Ramanagara for CSR activities	85Th BoDM dated 06.12.2017	Rs. 2.35 Crores
2017-18	Bowring & Lady Curzon Hospital	92nd BoDM dated 17.11.2018	Rs.75 Lakhs
	Institute of Gastroenterology Sciences & Organ Transplant for construction of additional floor for increase of beds of hospital (as per the proposal forwarded by Addl. Secretary to Govt., of Karnataka D.O.letter No. HFW (ME)/228/ACS/2018 dated 13.07.2018)		Rs.2.00 Crores
2018-19	Smart lighting project of Cubbon park, Bengaluru under CSR activity "Ensuring environmental sustainability.	99th BoDM dated 23.09.2019	Rs.2.53 Crores
Total during three years			**Rs.7.63 Crores**

*Implementing agency: M/s.Bilva Infra, Bengaluru

VI. In case the company has failed to spend the two per cent of the average net profit of the last three financial years or part thereof, the company shall provide the reasons for not spending the amount in its Board report. – NA

VII. A responsibility statement of the CSR Committee that the implementation and monitoring of CSR policy, is in compliance with CSR objectives and policy of the company.

Implementation of CSR activities is in compliance with Companies Act, 2013.

(6) Staff Welfare & Industrial Relations:

Several steps were taken in the area of staff welfare during the year. The company had taken up a number of initiatives for ensuring health of the employees and their dependents by a way of inclusion of reputed hospitals in its approved list of hospitals and health awareness is created among the employees. The Company also maintained cordial and harmonious relations at all levels.

(7) Disclosure under Sexual Harassment of Woman at Workplace (Prevention, Prohibition & Reddressal) Act 2013:

The Company has put in place Anti Sexual Harassment Policy in line with the requirements of the Sexual Harassment of Women at Work place (Prevention, Prohibition & Reddressal) Act 2013. Internal Complaints Committee (ICC) has been set up to redress complaints received regarding sexual harassment. All employees (Permanent, contractual, temporary, trainees are covered under that policy). During the FY 2019-20, complaints received were 'Nil'.

(8) Statutory Auditors:

The C&AG of India has appointed M/s.Vaithisvaran & Co., LLP, Bangalore as Statutory Auditors to auditing the accounts of BESCOM for the FY 2019-20 as per the provisions of Companies Act 2013. The said auditors have completed the audit and have submitted their report as per statutory requirement.

(9) Cost Auditors:

The Board of BESCOM has appointed M/s. PKR & Associates, LLP, Regd. Office, Plot No.289 & 290, Flat No.101 K.S.Kovela Apartment, Bhagyanagar Phase III, Kukatpally, Hyderbad-500 085 as Cost Auditors for auditing the cost accounts of BESCOM for the Financial Year FY 2019-20 as per the provisions of Companies Act 2013. The said auditors have completed the audit and have submitted their report as per statutory requirement.

(10) Secretarial Auditors:

The Board of BESCOM has appointed Mr.Sharath Hirenallur Prabhukumar, Company Secretary in Practice, 117/13, 2nd Floor,7th Main, Diagonal Road, 4th Block, Jayanagar (West), Bengaluru-560011 as Secretarial Auditors for auditing the accounts of BESCOM for the Financial Year FY 2019-20 as per provisions of Companies Act 2013.

(11) Directors' Responsibility Statement:

Pursuant to the requirement under Section 134 sub section (3) of the Companies Act 2013 with regard to "Directors Responsibility Statement", it is hereby confirmed that:

(1) In the preparation of the Annual Accounts, the applicable be accounting standards have been followed along with the proper explanation relating to material departures:

(2) Accounting policies have been selected and applied consistently and judgments and estimates are made that are responsible and prudent so as to give and fair view of the state of affairs of the company at the end of the Financial Year and of the profit or loss the Company for that period.

(3) Proper and sufficient care has been taken 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 frauds and other irregularities and

(4) Annual accounts have been prepared on a going concern basis.

(5) All the returns/e-filing which are required to be made under various provision laid down under relevant, applicable sections of Companies Act 2013 have been filed with Registrar of Companies Government of India within the stipulated time frame.

(6) Mandatory requirement to publish various information related to company in Company's Website is fulfilled and transparency is maintained in the affairs of the Company.

(7) The Directors have devised proper system to ensure compliance with the provisions of all applicable laws and those systems are adequate and operating effectively.

(12) Dividend:

Since the Company has earned net profit taking into consideration regulatory deferral income, the declaration of dividend on equity shares did not arise until company earns actual operational profit.

GENERAL:

Board would like to place on record its appreciation for all the assistance and guidance extended by the Government of India, Government of Karnataka, Karnataka Power Transmission Corporation Limited, CERC, KERC, Ministry of Corporate Affairs, Registrar of Companies, Karnataka and Consumers of BESCOM for their Co-operation and support to BESCOM in its endeavor to serve the public. Board would also like to place on record its appreciation for the dedicated and committed service rendered by the employees of the company and co-operation extended by the Union and Associations.

Sd/-	Sd/-	Sd/-
(G.ASHOK KUMAR .BE.,)	**(DR. R.C.CHETAN, IRS)**	**(M.B.RAJESH GOWDA, IAS)**
DIRECTOR (TECH)	CFO & D(F)	MANAGING DIRECTOR

COMMENTS OF THE COMPTROLLER AND AUDITOR GENERAL OF INDIA UNDER SECTION 143(6) (b) OF THE COMPANIES ACT, 2013 ON THE FINANCIAL STATEMENTS OF BANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED, BANGALORE, FOR THE YEAR ENDED 31st MARCH 2020

The preparation of financial statements of **Bangalore Electricity Supply Company Limited, Bangalore** for the year ended **31st March 2020** 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 auditors appointed by the Comptroller and Auditor General of India under section 139 (5) of the Act 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 Revised Audit Report dated **08.12.2020** which supersedes their earlier Audit Report dated 21.08.2020.

I, on behalf of the Comptroller and Auditor General of India, have conducted a supplementary audit of the financial statements of **Bangalore Electricity supply Company Limited, Bangalore** for the year ended **31st March 2020** under section 143(6) (a) of the Act. The supplementary audit has been carried out independently without access to the working papers of the statutory auditors and is limited primarily to inquiries of the statutory auditors and company personnel and a selective examination of some of the accounting records.

In view of the revisions made in the financial statements by the management, as indicated in **Note No. 28** of the financial statements, and revision to **Auditor's Report** to give effect to some of my audit observations and raised during supplementary audit, I have no further comments to offer upon or supplement to the statutory auditors' report under section 143(6)(b) of the Act.

For and on behalf of the
Comptroller & Auditor General of India

Sd/-
(ANUP FRANCIS DUNGDUNG)
ACCOUNTANT GENERAL
(AUDIT-II)
KARNATAKA, BENGALURU

Bengaluru
Date : 17.12.2020

SHARATH HIRENALLUR PRABHUKUMAR
COMPANY SECRETARY IN PRACTICE

117/13, 2nd floor, 7th main Diagonal road,
4th Block, Jayanagar (West) Bengaluru - 560011
Mobile : +91 99164 85087 Email: sharathhp@live.in

FORM NO. MR-3

SECRETARIAL AUDIT REPORT

FOR THE FINANCIAL YEAR ENDED 31ST MARCH, 2020

[Pursuant to section 204(1) of the Companies Act, 2013 and rule No.9 of the Companies (Appointment and Remuneration of Managerial Personnel) Rules, 2014]

To,
The Members,
Bangalore Electricity Supply Company Limited
Registered Office: KR Circle,
Bengaluru – 560 001

I have conducted the secretarial audit of the compliance of applicable statutory provisions and the adherence to good corporate practices by **Bangalore Electricity Supply Company Limited** (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.

Based on my verification of the Company's books, papers, minute books, forms and returns filed and other records maintained by the company and also the information provided by the Company, its officers, agents and authorized representatives during the conduct of secretarial audit, I hereby report that in my opinion, the company has, during the audit period covering the financial year ended on, complied with the statutory provisions listed hereunder and also that the Company has proper Board-processes and compliance mechanism in place to the extent, in the manner and subject to the reporting made hereinafter:

I have examined the books, papers, minute books, forms and returns filed and other records maintained by the Company for the financial year ended 31st March,2020, according to the provisions of:

(1) The Companies Act, 2013 (the Act) and the rules made thereunder;

(2) The Securities Contracts (Regulation) Act, 1956 ('SCRA') and the rules made thereunder; (**Not applicable to the Company being a unlisted public Government company, wholly owned by the Government of Karnataka)**

(3) The Depositories Act, 1996 and the Regulations and Bye-laws framed thereunder; **(Not applicable to the Company being a unlisted public Government company, wholly owned by the Government of Karnataka)**

(4) Company has not carried out any transactions under 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 for the period under review, and does not call for reporting;

(5) The following Regulations and Guidelines prescribed under the Securities and Exchange Board of India Act, 1992 ('SEBI Act') **are not applicable, as Company being a unlisted public Government company, wholly owned by the Government of Karnataka :-**

(a) The Securities and Exchange Board of India (Substantial Acquisition of Shares and Takeovers) Regulations, 2011;

(b) The Securities and Exchange Board of India (Prohibition of Insider Trading) Regulations, 1992;

(c) The Securities and Exchange Board of India (Issue of Capital and Disclosure Requirements) Regulations, 2009

(d) The Securities and Exchange Board of India (Employee Stock Option Scheme and Employee Stock Purchase Scheme) Guidelines, 1999;

(e) The Securities and Exchange Board of India (Issue and Listing of Debt Securities) Regulations, 2008;

(f) The Securities and Exchange Board of India (Registrars to an Issue and Share Transfer Agents) Regulations, 1993 regarding the Companies Act and dealing with client;

(g) The Securities and Exchange Board of India (Delisting of Equity Shares) Regulations, 2009; and

(h) The Securities and Exchange Board of India (Buyback of Securities) Regulations, 1998;

(6) I further report that based on the information, explanations and representations received, the Company has, in my opinion, complied with the provisions including the Industry Specific Laws as applicable which are mentioned under **"Annexure-II"** attached to this report.

(7) I also report that based on the information, explanations and representations received the Company has developed and implemented adequate systems and processes which are in place to monitor and ensure compliances with the General Laws mentioned under **"Annexure-II"** attached to this report and the same is commensurate with its size and extent of operations, to effectively ensure compliance with applicable laws, rules, regulations and guidelines.

I have also examined compliance with the applicable clauses of the Secretarial Standards issued by The Institute of Company Secretaries of India.

I further report that:

- The Board of Directors of the Company is duly constituted with proper balance of Executive Directors, Non-Executive Directors and Independent Directors. The changes in the composition of the Board of Directors that took place during the period under review were carried out in compliance with the provisions of the Act.
- Adequate notice is given to all directors to schedule the Board Meetings, agenda and detailed notes on agenda were sent at least seven days in advance subject to observations under this report, 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.
- All decisions were carried through unanimously and there were no dissenting views emanated from the Board and Committee meetings which were recorded as part of the minutes.
- I further report that as per the explanations given to me and the representations made by the management there are adequate systems and processes in the company commensurate with the size and operations of the company to monitor and ensure compliance with applicable laws, rules, regulations and guidelines.
- I further report that during the audit period the company has specific events / actions having a major bearing on the company's affairs in pursuance of the above referred laws, rules, regulations, guidelines, standards, and the same are as follows:

  The company has allotted 79,66,20,000 (Seventy-Nine crore sixty-six lakhs twenty thousand only) Equity shares of Rs.10/- (Rupees ten only) each aggregating to Rs.796,62,00,000/- (Seven hundred and ninety-six crores sixty-two lakhs only).

Observations / qualifications:

During the period under review the Company has complied with the provisions of the Act, Rules, Regulations, Guidelines, Standards, etc. mentioned above subject to the following observations:

1. With respect to issue of Board meeting notice pertaining to meetings held on 07/08/2019; 23/09/2019; 14/10/2019;06/11/2019 & 18/01/2020, Company has not complied with Section 173(3) of Companies Act,2013 and Secretarial standards 1 issued by ICSI.

2. With respect to issue of notice of Central Purchase Committee Meetings held on 06.07.2019 and 18.08.2019, Company has not complied with Secretarial standards 1 issued by ICSI.

3. With respect to 17th Annual General meeting notice, Company has not complied with Secretarial standards 2 issued by ICSI.

4. Updating of Statutory Registers as required under the of Companies Act,2013 has not been complied with.

5. Company has delayed in filing several e-forms required to be submitted with the Registrar of Companies by payment of additional filing fees.

6. Company has not complied with Section 137 of Companies Act,2013 where Copy of Financial Statement including Consolidated Financial Statements to be Filed with Registrar in Extensible Business Reporting Language (XBRL) format.

7. Company has not disclosed certain specific information which are required to be made in a report by its Board of Directors under Section 134(3) of Companies Act,2013.

8. Company has not disclosed an extract of Annual return in Form MGT-9 in report by its Board of Directors under Section 92(3) of Companies Act,2013. However, company has placed a copy of Form MGT-9 in website of company.

9. As per Section 204(3) of Companies Act,2013 wherein the Board of Directors, in their report made in terms of sub-section (3) of section 134, shall explain in full any qualification or observation or other remarks made by the company secretary in practice in Secretarial Audit report. Company has not complied with the same.

10. Company has not complied with Section 117(3)(g) of Companies Act,2013 for filing of resolutions passed in pursuance of section 179(3) with regard to approval of financial statement including consolidate financial statements and the Board's report and appointment of Secretarial Auditors.

11. Company has not created and adopted policies under Section 134(3)(n) of the Companies Act,2013 with respect to risk management policy; Section 149(8) SCH (IV) of the Companies Act,2013 with respect to code of Independent Directors.

12. Whereas in terms of the provisions of section 138 of the Companies Act, 2013 the Company has not appointed Internal Auditor during the year.

13. Company has passed a special resolution for Alteration of MOA & AOA in AGM held on 30/09/2019. However, only AOA has been amended and e-form has been filed with respect to Alteration of AOA only.

14. Company in its 89th Board meeting held on 23/06/2018 had accorded its approval for conversion of share deposit to share capital of the company to the extent of Rs.609.70 crores. However, in the 17th AGM held on 30.09.2019 approval has been accorded by the members of the company for Rs.796.62 crores. Hence, for variance of Rs. 168.92 Board approval has not been accorded.

15. The company has allotted 79,66,20,000 (Seventy-Nine crore sixty-six lakhs twenty thousand only) Equity shares of Rs.10/- (Rupees ten only) each aggregating to Rs.796,62,00,000/- (Seven hundred and ninety-six crores sixty-two lakhs only). In this regard, I am unable to comment on compliances carried out, as the relevant details were not been furnished to me.

16. During the year under review, it is observed that no meeting of the NRC committee was held.

Place: Bengaluru
Date:02/12/2020
UDIN: A050560B001376324

Signature:
SHARATH HIRENALLUR PRABHUKUMAR
ACS No: 50560 | C P No: 21516

Note : This report is to be read with our letter of even date which is annexed as **"Annexure I"** and forms an integral part of this report.

SHARATH HIRENALLUR PRABHUKUMAR
COMPANY SECRETARY IN PRACTICE

117/13, 2nd floor, 7th main Diagonal road,
4th Block, Jayanagar (West) Bengaluru - 560011
Mobile : +91 99164 85087 Email: sharathhp@live.in

Annexure-I

To,
The Members,
Bangalore Electricity Supply Company Limited
Registered Office: KR Circle,
Bengaluru – 560 001

Our report (2019-20) of even date is to be read along with this letter.

1. Secretarial Audit was conducted on a random test check basis which was necessitated in view of the prevailing COVID-19 circumstances.
2. 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 our audit.
3. I have followed the audit practices and processes as were appropriate to obtain reasonable assurance about the correctness of the contents of secretarial records. The verification was done on test basis to ensure that correct facts are reflected in the secretarial records. I believe that the processes and practices, we followed provide a reasonable basis for my opinion.
4. I have not verified the correctness and appropriateness of any of the financial records and Books of Accounts of the Company including the records pertaining to Goods and Service Taxes, Income Tax, Customs and other related enactments applicable to the Company.
5. Wherever required, I have obtained Management Representation about the compliance of laws, rules and regulations and happening of events etc.
6. The compliance of the provisions of Corporate and other applicable laws, rules, regulations, standards is the responsibility of the management. Our examination was limited to the verification of procedures on test basis.
7. 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.

Place: Bengaluru
Date:02/12/2020
UDIN: A050560B001376324

Signature:
SHARATH HIRENALLUR PRABHUKUMAR
ACS No: 50560 | C P No: 21516

SHARATH HIRENALLUR PRABHUKUMAR
COMPANY SECRETARY IN PRACTICE

117/13, 2nd floor, 7th main Diagonal road,
4th Block, Jayanagar (West) Bengaluru - 560011
Mobile : +91 99164 85087 Email: sharathhp@live.in

Annexure-II

I. Industry Specific Laws:

1. Karnataka Electricity act and rules made thereunder.
2. Electricity Act, 2003 and the Rules made there under and particular the Annual performance review and regulatory mechanism with the Karnataka Electricity Regulatory Commission.
3. Central Electricity Authority (Technical Standards for Construction of Electrical ants and Electric Lines) Regulations, 2010.
4. Central Electricity Authority (Measures relating to safety and Electricity supply) Regulations 2010 (as amended in 2015)
5. Central Electricity Authority (Safety requirements for construction, operations, and maintenance of electrical plants and electrical lines) Regulations 2011
6. Indian Electricity Grid Code Regulations 2010
7. Energy Conservation Act, 2011
8. KERC (General & Conduct of Proceedings) Regulations 2000
9. KERC (Licensing) Regulations 2000
10. KERC (Fee) Regulations 2016
11. KERC (Tariff) Regulations 2000
12. KERC (Recovery of Expenditure for supply of Electricity) Regulations 2004
13. KERC (Electricity Supply) Code 2004
14. Karnataka (Electricity Supply) Code 2004
15. Karnataka Electricity Board employees' service regulations
16. Conditions of supply of Electricity on Distribution Licensees in the State of Karnataka Gazette notification dated 17.06.2006.
17. KERC Notification No KERC/COS/D/07/10 dated 01.07.2016
18. Karnataka Electricity Board Recruitment and Promotion Regulations, employees (Probation) Regulation and Employees (Seniority) Regulations.
19. Right to Information Act,2005 and Karnataka Right to Information Rules,2005.

117/13, 2nd floor, 7th main Diagonal road,
4th Block, Jayanagar (West) Bengaluru - 560011
Mobile : +91 99164 85087 Email: sharathhp@live.in

II. General Laws:

1. Air (Prevention and Control of Pollution) Act, 1961
2. Water (Prevention and Control of Pollution) Act, 1974
3. The Water (Prevention and Control of Pollution) Cess Act, 1977
4. Environment (Protection) Act, 1986
5. Sexual Harassment of Women at Workplace (Prevention, Prohibition and Redressal) Act, 2013.
6. Consumer Protection Act, 1986
7. Apprentices Act, 1961
8. Factories Act 1948 and Rules
9. Industrial Disputes Act, 1947
10. Maternity Benefit Act (Applicable to Woman Employees who are outside the purview of the ESI Act)
11. Contract Labour (Regulation & Abolition) Act 1970
12. Contract Labour (Regulation and Abolition) Karnataka Rules 1974
13. Payment of Bonus Act, 1965
14. Payment of Wages Act, 1936
15. Workmen's Compensation Act, 1923
16. Employee's State Insurance Act, 1948
17. Employee's Provident Funds & Miscellaneous Provisions Act, 1952
18. Payment of Gratuity Act, 1972
19. Employment Exchanges Act, 1959
20. Equal Remuneration Act, 1976
21. Minimum Wages Act, 1947
22. The Indian Stamp Act, 1899
23. Property Tax
24. Forest (Conservation) Act, 1980
25. Indian Contract Act

REPLIES TO SECRETARIAL AUDITORS REPORT

for the year 31st March 2020

Replies offered on the observation/ comments of the Statutory Auditors on the accounts of the company for the year 2019-20 are as follows:

Sl.No.	Particulars	Management's Replies
1.	With respect to issue of Board meeting notice pertaining to meetings held on 07/08/2019; 23/09/2019; 14/10/2019; 06/11/2019 & 18/01/2020, Company has not complied with Section 173(3) of Companies Act,2013 and Secretarial standards 1 issued by ICSI.	The meetings of Board of Directors are arranged with the prior permission of Chairman (Additional Chief Secretary of Energy Department, GoK) and the dates are finalized depending upon the availability of Chairman. Hence, most of the meetings are conducted at shorter notice.
2.	With respect to issue of notice of Central Purchase Committee Meetings held on 06.07.2019 and 18.08.2019, Company has not complied with Secretarial standards 1 issued by ICSI.	Central Purchase Committee Meetings are conducted as and when the requirement arise and depends on Govt. approval. Hence, the meetings are conducted at shorter notice.
3.	With respect to 17th Annual General meeting notice, Company has not complied with Secretarial standards 2 issued by ICSI.	While issuing the 17th Annual General Meeting notice the same have been complied and consent of shareholders for shorter period notice is obtained.
4.	Updating of Statutory Registers as required under the of Companies Act,2013 has not been complied with.	The data is available in electronic form. The physical Registers are being updated, will be completed.
5.	Company has delayed in filing several e-forms required to be submitted with the Registrar of Companies by payment of additional filing fees.	The e-forms require authorization of Board for signature. Hence at few occasions delay was inevitable as Board meetings were not scheduled during the period.
6.	Company has not complied with Section 137 of Companies Act, 2013 where Copy of Financial Statement including Consolidated Financial Statements to be Filed with Registrar in Extensible Business Reporting Language (XBRL) format.	Noted. It will be adopted from FY 2020-21.
7.	Company has not disclosed certain specific information which are required to be made in a report by its Board of Directors under Section 134(3) of Companies Act, 2013.	Noted for future guidance.
8.	Company has not disclosed an extract of Annual return in Form MGT-9 in report by its Board of Directors under Section 92(3) of Companies Act, 2013. However, company has placed a copy of Form MGT-9 in website of company.	An extract of MGT-9 has been attached to the annual report 2019-20 and same is published in website in compliance to duties 92(3) of Companies Act 2013.
9.	As per Section 204(3) of Companies Act, 2013 wherein the Board of Directors, in their report made in terms of sub-section (3) of section 134, shall explain in full any qualification or observation or other remarks made by the company secretary in practice in Secretarial Audit report. Company has not complied with the same.	Noted for future guidance.

Sl.No.	Particulars	Management's Replies
10.	Company has not complied with Section 117(3)(g) of Companies Act,2013 for filing of resolutions passed in pursuance of section 179(3) with regard to approval of financial statement including consolidate financial statements and the Board's report and appointment of Secretarial Auditors.	Noted for future guidance.
11.	Company has not created and adopted policies under Section 134(3)(n) of the Companies Act,2013 with respect to risk management policy; Section 149(8) SCH (IV) of the Companies Act,2013 with respect to code of Independent Directors.	Most of the directors of Board of BESCOM are senior/ IAS officers of GoK with the qualification of IAS, also representing GoK at various important post/portfolios. Hence, there is no need of their performance evaluation by the Board.
12.	Whereas in terms of the provisions of Section 138 of the Companies Act, 2013 the Company has not appointed Internal Auditor during the year.	The company has its own Internal Audit wing headed by Chief General Manager. The Agenda notes are placed before Board only after the scrutiny of Internal Audit wing and other aspects of the company are audited by the Internal Audit Wing.
13.	Company has passed a special resolution for Alteration of MOA & AOA in AGM held on 30/09/ 2019. However, only AOA has been amended and e-form has been filed with respect to Alteration of AOA only.	The e-form with regard to amendment in MoA was filed on 03.12.2019. However, the changes made in MoA was once again brought to the notice of shareholders for information at 17th AGM & only alteration of AoA was filed with RoC separately.
14.	Company in its 89th Board meeting held on 23/ 06/2018 had accorded its approval for conversion of share deposit to share capital of the company to the extent of Rs.609.70 crores. However, at the 17th AGM held on 30.09.2019 approval has been accorded by the members of the company for Rs.796.62 crores. Hence, for variance of Rs. 168.92 Board approval has not been accorded.	The variance of Rs.186.92crore was allotted by GoK during the FY 2018-19 which was also included for approval of shareholders.
15.	The company has allotted 79,66,20,000 (Seventy-Nine crore sixty-six lakhs twenty thousand only) Equity shares of Rs.10/- (Rupees ten only) each aggregating to Rs.796,62,00,000/- (Seven hundred and ninety-six crores sixty-two lakhs only). In this regard, I am unable to comment on compliances carried out, as the relevant details were not been furnished to me.	Discussed with statutory auditors. Necessary compliances are made.
16.	During the year under review, it is observed that no meeting of the NRC committee was held.	BESCOM is a company wholly owned by Government of Karnataka. The whole time directors are on the payroll of the company & other non-executive directors represent their GoK/KPTCL and receive remuneration from GoK/ KPTCL respectively. Hence, to abide by the provisions of Section 178 the Nomination and Remuneration Committee is constituted, however no cases of fixing or declaring remuneration has arisen. The committee is constituted among the available directors, appointed by Government of Karnataka.

Sd/-
AGM (B)
BESCOM

Sd/-
COMPANY SECRETARY
BESCOM

Independent Auditors' Report

TO THE MEMBERS OF BANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Report on the Audit of the Standalone Financial Statements

Pursuant to the observations made by the Comptroller and Auditor General of India, under section 143(7) of the Companies Act, the accounts approved by the Board of Directors on 15/10/2020 have been revised. This report supersedes our earlier report date 21/08/2020. The report is mainly revised to incorporate the observations made by the Comptroller and Auditor General of India on Financial statements and books of accounts of the company. The impact of the revision in the accounts of the company stated in note number 28.

OPINION

We have audited the standalone financial statements of **BANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED** ("the company") which comprise the Balance Sheet as at 31st March 2020, and the Statement of Profit and Loss, including the statement of other comprehensive income, and the Statement of Cash Flows, and the Statement of Changes in Equity for the year then ended, and notes to the standalone financial statements, including a summary of significant accounting policies and other explanatory information (hereinafter referred as "the standalone financial statements").

In our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us, except for the effects of the matter described in the 'Basis for Qualified Opinion' section of our report, the aforesaid standalone financial statements, give the information required by the Companies Act, 2013 ("the Act") in the manner so required and give a true and fair view in conformity with the accounting principles generally accepted in India, of the state of affairs of the Company as at 31st March 2020, its profit including other comprehensive income, its cash flows and the changes in equity for the year ended on that date.

BASIS FOR QUALIFIED OPINION

1 ***Accrual system: As per section 128(1) of the Companies Act, 2013, proper books of accounts shall not be deemed to be kept if such books are not kept on accrual basis and according to the double entry system of accounting. As stated in Significant accounting policy no.2, the company recognizes the transactions pertaining to grants and subsidies from the Government in respect of capital assets on receipt basis, which is contrary to the accrual system of accounting as essential under section 128(1) of the Companies Act, 2013.***

2 ***The Company has charged depreciation as per KERC/CERC rules. Consequently, following deviations are noted:***

   I. Depreciation rates are based on rates adopted by KERC/CERC for tariff fixation and not based on useful life of the asset as required under Companies Act 2013.

   II. Residual value taken at 10% of original cost as adopted by KERC/CERC instead of maximum of 5% required under Companies Act 2013.

   III. Depreciation on additions during the year to fixed assets are provided from the month of addition instead of pro-rata basis required under Companies Act 2013.

   The impact of the above deviation from the accounting standard is not ascertainable.

3 ***Deviations from Accounting Standards***

   a) Indian Accounting Standard 2 requires the Company to value its inventories at lower of cost or net realizable value. However, the company values its inventories at standard

rates. The company does not consider the net realizable value of its inventories. Also the difference between the actual cost and standard cost is fully adjusted in material cost variance account without any apportionment to the inventories. The impact of such deviations from the accounting standard is not ascertainable

b) Indian Accounting Standard 16 requires the cost of dismantling to be estimated and included in arriving at the cost of the item for capitalisation. Company has not included the estimated cost of dismantling for capitalisation.

Further IndAs– 16 requires only costs that are directly attributable to bringing the asset to the location and condition necessary for it to be capable of operating in the manner intended by the management to be capitalized but company has capitalized admin expenses relating to projects in contrary to the Ind As.

c) Indian Accounting Standard 17 – Leases: The company has taken land and buildings on lease for which premium of Rs 5,95,90,238/- has been paid in the earlier years. This has been accounted and being amortized as intangible asset instead of treating the same as lease under Ind AS 17.

d) Indian Accounting Standard 19 - Employee Benefits:

i. The Company has provided for retirement benefits as per actuarial valuation made up to 31.03.2017 in the financial year 2017-18. Retirement benefits for subsequent years (FY 2018-19 onwards) have been accounted as per general notes 7.2(a) to the accounts. Also provision for leave encashment is accounted as per general note 7.3 No actuarial valuation has been done for financial year 2019-20 which is contrary to Indian Accounting Standard-19 - Employee Benefits, which requires the actuarial valuation to be made.

ii. No provision for Gratuity and Family Pension made for employees covered under New Defined Contributory Pension Scheme (NDCPS) referred in note 7.2(b).

iii. The impact of above deviation from the accounting standard is not ascertainable.

e) Indian Accounting Standard 21- The Effects of Changes in Foreign Exchange Rates: Foreign currency assets and liabilities are to be valued on the balance sheet date as per IND AS 21 paragraph 23, which has not been carried out by the company regarding JICA Loan of Yen 6975554909

f) Balance Confirmation/ Reconciliation: The Company has not obtained confirmation and reconciled the balances as on 31.03.2020 from/to KPTCL, KPCL, other ESCOMs and PCKL, sundry debtors, sundry creditors, advances, deposits from/to suppliers / contractors / government authorities/consumers/ employees, loans and other receivables from various parties. Pending reconciliation of Balances between major suppliers and peers, the impact of difference in balances between parties and Bescom on financials is not ascertainable.

4 Company has changed the accounting policy in respect of disclosure of prior period income / expenses. Under the revised policy prior period income/expenses are disclosed and accounts restated only if total quantum of net income/ expense exceed 1% of turnover. Consequently, the net impact of Rs.69.28 Crs in expenses has been absorbed in current year profits without restating prior year financials. (See Accounting policy No 24 & General note no.18)

5 Details of dues to MSME required to be disclosed under sec 22 of Micro, Small and Medium Enterprises Development Act 2006 are not available in notes to Accounts

We conducted our audit of the standalone financial statements in accordance with the Standards on Auditing (SAs), as specified under section 143 (10) of the Act. Our responsibilities under those Standards are further described in the Auditor's Responsibilities for the audit of the Financial Statements section of

our report. We are independent of the Company in accordance with the Code of Ethics issued by the Institute of Chartered Accountants of India together with the ethical requirements that are relevant to our audit of the financial statements under the provisions of the Act and the rules there under, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements and the ICAI's Code of ethics. We believe that the evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our qualified opinion on the standalone financial statements.

Information other than the Financial Statements and Auditor's Report thereon;

The Company's management and Board of Directors are responsible for the other information. The other information comprises the information included in the Company's annual report, but does not include the standalone financial statements and our auditors' report thereon.

Company's Annual Report is expected to be made available to us after the date of this auditor's Report. Our opinion on the standalone financial statements does not cover the other information and we do not express any form of assurance conclusion thereon.

In connection with our audit of the standalone financial statements, our responsibility is to read the other information and, in doing so, consider whether such other information is materially inconsistent with the standalone financial statements or our knowledge obtained in the audit or otherwise appears to be materially misstated.

Management's Responsibility for the Standalone Financial Statements;

The Company's Board of Directors and management is responsible for the matters stated in section 134(5) of the Act, with respect to the preparation of these standalone Ind AS financial statements that give a true and fair view of the state of affairs, profit/ loss including other comprehensive income, changes in Equity and cash flows 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 the Companies(Indian Accounting Standards) Rules 2015, as amended.

This responsibility also includes the maintenance of adequate accounting records in accordance with the provisions of the Act for safeguarding of the assets of the Company and for preventing and detecting frauds and other irregularities; selection and application of appropriate implementation and maintenance of accounting policies; making judgments and estimates that are reasonable and prudent; 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 standalone Ind AS financial statements that give a true and fair view and are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the standalone financial statements, management and Board of Directors are responsible for assessing the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the Company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

Board of Directors is also responsible for overseeing the Company's financial reporting process.

Auditor's Responsibility;

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with SAs will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.

As part of an audit in accordance with SAs, we exercise professional judgment and maintain professional skepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the Standalone Financial Statements, whether due to fraud or error ,design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than forgone resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances. Under section 143(3)(i) of the Act, we are also responsible for expressing our opinion on whether the Company has adequate internal financial controls system in place and the operating effectiveness of such controls.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the Standalone Financial Statements, including the disclosures, and whether the Standalone Financial Statements represent the underlying transactions and events in a manner that achievesfair presentation.

We communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

We also provide those charged with governance with a statement that we have complied with relevant ethical requirements regarding independence, and to communicate with them all relationships and other matters that may reasonably bethought to bear on our independence, and where applicable, related safeguards.

Emphasis of Matters

We draw attention to the following matters in the General Notes to the financial statements:

a) General Note No.2.1 regarding amount of Rs.273.44Crs received from Government of Karnataka during the year 2019-20 towards share application money kept under share deposit pending allotment of shares even though 60 days have elapsed since the receipt of money. The share application money has not been refunded as required under Section 62 of Companies Act 2013.

b) GeneralNoteNo.3.1 regarding certain loans availed by KPTCL transferred to BESCOM are reflected as loans in the books of the company.

c) General Note No.4.5 regarding transfer of certain land and buildings from KPTCL have been recorded on the basis of the notification by GOK but title deeds relating to such assets are not available.

d) Amount spent by the company beyond Rs.50000/(ceiling fixed by GOK) for providing Infrastructure under Ganga kalyana Works is shown as receivables from respective GOK controlled corporation pending decision of Government of Karnataka on reimbursement of expenditure beyond the Ceiling and reconciliation with respective corporations (note 6.3 of General notes).

e) Pending reconciliation of transaction between accounting units and Head office, and amount of Rs.6.01 Crores is shown as liabilities towards NDCPS contribution – Note 7.2(c).

f) General Note no. 8.1 regarding estimation of contingent liabilities/ assets on contracts remaining to be executed are not ascertained.

g) General Note No. 8.4 regarding Interest claimed Rs.2475.94 Crs by KPCL. Company has requested Government to waive off the interest of KPCL and has not provided for same.

h) General Note No. 8.6-The difference in amount claimed by KPCL and amount admitted in BESCOM on account of moisture correction and other disallowances for supplies from RTPS units 1-7, RTPS 8 and BTPS unit 1, 2& 3 is not provided for in the Books.

i) General Note No.8.7 - Amount payable on account of overdrawal of 47 Mu / under drawl of 141 Mu of power in respect of supply from Global Energy Pvt Limited is not quantified since the rate for over drawl / under drawl is not yet fixed.

j) General Note No.8.11 regarding various claims by KPCL on power supply which are disputed and disallowed by BESCOM amounting to Rs.3770.01 crores for the period 2005-06 to 2019-20.

k) General Note No.8.12 regarding the amount paid to APGENCO towards Priyadarsini Jurala Hydro Electric Project is shown as loans and advances in the books pending reply from PCKL regarding accounting treatment.

l) Genaral Note No.8.13 M/s NLCIL claim for Security and water charges at Rs.102.78 Crs for 2019-20 is not provided pending issue of CERC regulation for Computation of input price.

m) General Note No.8.15 regarding non provision of interest and penal interest amounting to Rs.43.36 crores on RAPDRP Part B loan as the same is expected to be converted into grant.

n) General Note No.8.20 regarding demand to the tune of Rs. 7.77 Crores (From FY 2002-03 to 2017-18) from KPTCL towards Rent of the Store building of BESCOM which was disputed by BESCOM and hence not provided in the books.

o) General Note No.8.23 regarding Service tax demand of Rs. 22.93Crs on supervision charges which BESCOM has remitted and accounted it as recoverable from customers. Against this Rs. 6.57Crs has been collected as on 31/03/2020. Company is in the process of recovering the balance amounts from customers and hence no provision made.

p) General Note No.8.25 Funds in transit account in HO and accounting units is not reconciled to the extent of Rs.5.39 Crs.

q) General Note No.9 regarding Inter Unit Accounts are subject to reconciliation/adjustments to the extent of Rs36.32Crores (Credit), Previous Year Rs. 19.54Crore (Credit).

r) General Note No.12- Disclosure on Related party transaction is limited to the transaction among ESCOMs, KPTCL, KPCL& PCKL only.

s) General Note No.18 – Consequent to modification to Accounting Policy, the profits are not restated for prior period Incomes/expenses since the same is less than 1% of Turnover

t) General Note No.30- The fair value of security deposits received from contractors and retention money is not estimated, as expected realisation date is not available.

Our opinion is not qualified in respect of the above stated emphasis of matters.

Report on other Legal and Regulatory Requirements

1. As required by the Companies (Auditor's Report) Order, 2016("the Order"), issued by the Central Government of India in terms of sub-section (11) of Section 143 of the Act, we give in the Annexure-A a statement on the matters specified in paragraphs 3 and 4 of the Order, to the extent applicable.

2. As required by section 143(3) of the Act, we report that:

   a) We have sought and obtained all the information and explanations which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purposes of our audit.

   b) In our opinion proper books of account as required by law have been kept by the Company so far as it appears from our examination of those books and proper returns adequate for the purposes of our audit have been received from the Divisions not visited by us.

   c) the Balance Sheet, the Statement of Profit and Loss, the Statement of Cash Flows and the Statement of Changes in Equity dealt with by this Report are in agreement with the books of account and with the returns received from the Divisions not visited by us.

   d) in our opinion, the aforesaid standalone Ind AS financial statements comply with the Accounting Standards specified under Section 133 of the Act read with Rule 7of the Companies (Accounts) Rules 2014, except for the matter described in the 'Basis for Qualified Opinion' paragraph above.;

   e) Section 164 (2) companies Act, 2013 regarding disqualifications of board of directors is not applicable to Government companies as per MCA notification G.S.R 463(E) dated 05.06.2015.

   f) With respect to the adequacy of the Internal Financial Controls over Financial Reporting of the Company and the operating effectiveness' of such controls, refer to our separate report in "Annexure B". Our report expresses a modified opinion on the adequacy and operating effectiveness of the company's internal financial controls over financial reporting.

   g) With respect to the other matters to be included in the Auditor's Report in accordance with Rule 11 of Companies (Audit and Auditors) Rules, 2014. in our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us,

   i. The company has disclosed the impact of pending litigations on its financial positions in its financial statements - refer various sub notes under note no.8

   ii. The Company did not have any long-term contracts including derivative contracts for which there were any material foreseeable losses.

   iii. There were no amounts which were required to be transferred to the Investor Education and Protection Fund by the Company.

3. Compliance to directions issued by C&AG of India u/s 143(5) of the Act are given in the Annexure C of the auditor's report.

For VAITHISVARAN& CO LLP.
Chartered Accountants
Firm's Reg. No. 004494S/S200037

Sd/-
CA VAIDYANATHAN S
Partner
Membership No.021627

Place : Bengaluru
Dated : 08-12-2020
UDIN : 20021627AAAADI7725

ADDENDUM TO DIRECTORS REPORT

for the year 31st March 2020

Replies offered on the observation/ comments of the Statutory Auditors on the accounts of the company for the year 2019-20 are as follows:

Sl.No.	Observations of the Statutory Auditors	Management's Reply
1.	Accrual system: As per section 128(1) of the Companies Act, 2013, proper books of accounts shall not be deemed to be kept if such books are not kept on accrual basis and according to the double entry system of accounting. As stated in Significant accounting policy no.2, the company recognizes the transactions pertaining to grants and subsidies from the Government in respect of capital assets on receipt basis, which is contrary to the accrual system of accounting as essential under section 128(1) of the Companies Act, 2013.	Factual, Grants and subsidies received from the Government in respect of capital assets is accounted on receipt basis only because company cannot quantify or asses the capital grant /Capital Subsidy for taking into books and also Government is communicating the quantum which will be accounted on accrual basis.
2) I. II. III.	The Company has charged depreciation as per KERC/CERC rules. Consequently, following deviations are noted: Depreciation rates are based on rates adopted by KERC/CERC for tariff fixation and not based on useful life of the asset as required under Companies Act 2013. Residual value taken at 10% of original cost as adopted by KERC/CERC instead of maximum of 5% required under Companies Act 2013. Depreciation on additions during the year to fixed assets are provided from the month of addition instead of pro-rata basis required under Companies Act 2013. The impact of the above deviation from the accounting standard is not ascertainable.	The Company is following the method of Depreciation on monthly prorate basis instead of date of asset put into use and governed by CERC guidelines for Depreciation provision since inception and KERC has approved the same while approving the tariff orders regularly. The depreciation methodology as per INDAS stipulates that Company needs to be judgemental for charging depreciation, as such BESCOM has adopted CERC (Central Electricity Regulatory Commission) guidelines which significantly covers the asset classification pertaining to power distribution sector which is also relevant to the Company. Apart from this, the largeness quantity or No. of transaction relating to Assetisation is voluminous and process is carried manually reckoning monthly prorated instead of day wise pro ration. This aspect will be contemplated under ERP because it involves concurrent action of all parameters considered.
3) a)	Deviations from Accounting Standards Indian Accounting Standard 2 requires the Company to value its inventories at lower of cost or net realizable value. However, the company values its inventories at standard rates. The company does not consider the net realizable value of its inventories. Also the difference between the actual cost and standard cost is fully adjusted in material cost variance account without any apportionment to the inventories. The impact of such deviations from the accounting standard is not ascertainable	As per prudent practice, the Company values its inventory as per Standard rate arrived by taking present market rate and Standard rates are revised periodically on regular basis. The required accounting treatment for the difference in purchase value and Standard value is dealt in the Books (Material Cost Variance) as per stipulated procedure. Net realizable value of each item cannot be arrived due to largeness in the volume of items receipted and issued in the store house. The Company is having a robust system of accounting of difference between Purchase and Standard rate in the books of accounts. Hence, implementation of AS 2 may not be possible due to volume of work involved in day to day receipt and issue

Sl.No.	Observations of the Statutory Auditors	Management's Reply
		which is very high and also involves individual items of different nature like Insulators, Pot Heads, bolts, Nuts, structural, etc., anyhow Company is contemplating for implementation of ERP solutions, as such procedure for implementation of AS 2 will be taken on roll out of ERP under inventory module.
b)	Indian Accounting Standard 16 requires the cost of dismantling to be estimated and included in arriving at the cost of the item for capitalisation. Company has not included the estimated cost of dismantling for capitalisation. Further Ind AS– 16 requires only costs that are directly attributable to bringing the asset to the location and condition necessary for it to be capable of operating in the manner intended by the management to be capitalized but company has capitalized admin expenses relating to projects in contrary to the Ind AS.	Factual, Arriving at the estimated cost for dismantling of PPE during capitalisation is not possible as it involves voluminous task and also in the absence of system legacy data for arriving at such cost component involved for dismantling is not readily available under various instances. Administrative & General expenses pertaining to project section are exclusively maintained separately duly distinguishing from other normal expenses happening. The Project section is exclusively monitoring different projects and its activity is segregated from other normal activity. As such the expenditure incurred at Project section is directly attributable to specialised Projects/schemes. Hence it is also capitalised against such projects.
c)	Indian Accounting Standard 17 – Leases: The company has taken land and buildings on lease for which premium of Rs 5,95,90,238/- has been paid in the earlier years. This has been accounted and being amortized as intangible asset instead of treating the same as lease under Ind AS 17	Factual, As a prudence practice the premium paid towards Land and Buildings was amortized under intangible assets.
d) i.

Sl.No.	Observations of the Statutory Auditors	Management's Reply
e)	Indian Accounting Standard 21- The Effects of Changes in Foreign Exchange Rates: Foreign currency assets and liabilities are to be valued on the balance sheet date as per IND AS 21 paragraph 23, which has not been carried out by the company regarding JICA Loan of Yen 6975554909	Factual,
f)	Balance Confirmation/ Reconciliation: The Company has not obtained confirmation and reconciled the balances as on 31.03.2020 from/ to KPTCL, KPCL, other ESCOMs and PCKL, sundry debtors, sundry creditors, advances, deposits from/to suppliers / contractors government authorities /consumers/Employees, loans and other receivables from various parties. Pending reconciliation of Balances between major suppliers and peers, the impact of difference in balances between parties and Bescom on financials is not ascertainable.	Transactions pertaining to ESCOMS, KPTCL and PCKL are taken to the books by the Company as a prudent practice based on notifications, orders and letters from notified authorities for the said purposes. Obtaining of confirmation for all the transactions involves certain things that are clearly outside the control of the Company. However, the Company is making consistent effort to obtain the confirmation. In relation to others i.e., sundry creditors, advances, deposits from/to suppliers /contractors / government authorities / consumers /employees, loans and other receivables from various parties , transactions are taken to books based on orders, awards, notification for which correctness is authenticated, checked and counter checked by all the competent authorities. Also it may not be physically possible to obtain the confirmation for such transactions as it involves largeness in its volume.
4)	Company has changed the accounting policy in respect of disclosure of prior period income / expenses. Under the revised policy prior period income/expenses are disclosed and accounts restated only if total quantum of net income/ expense exceed 1% of turnover. Consequently, the net impact of Rs.73.37Crs in expenses has been absorbed in current year profits without restating prior year financials. (See Accounting policy No 24 & General note no.18)	Factual. Materiality concept is adopted
1.	Details of dues to MSME required to be disclosed under sec 22 of Micro, Small and Medium Enterprises Development Act 2006 are not available in notes to Accounts.	Factual, The macro level data pertaining to Micro, Small and Medium Enterprises is not readily available. The disclosure with regards to dues to MSME required to be disclosed under sec 22 of Micro, Small and Medium Enterprises Development Act 2006 is made available in notes to Accounts accordingly.

Replies offered on the observation/ comments of the Statutory Auditors on the INTERNAL FINANCIAL CONTROLS of the company for the year 2019-20 are as follows:

Sl.No.	Observations of the Statutory Auditors	Management's Reply
a)	The company does not have an appropriate internal control system with regard to Capitalisation of fixed assets, charging of depreciation, updation of fixed asset registers, etc. We have come across situations where there is delayed capitalization resulting in Excess/ Short depreciation provision in the books.	Factual, Capitalisation is not happening periodically due to voluminous task involved in creating fixed assets. Majority of Asset are resultant of assemblage done and classified against Transformer and lines majorly and other classification such as building, Vehicles and Office equipment contributing little, the capitalisation process involves rugged administrative process manually i.e., categorisation depends on Technical certificate/ Completion Report/ Final bill based on Measurements book etc., Significant fixed asset accounting also happened at the time of corporatisation (bifurcation of Discoms from parent entity KPTCL) with book adjustment happening under GOK notification. IFC will be strengthened on ERP implementation since reconciliation and verification for prospective assetisation will have check and review mechanism concurrently and will assist to have those aspects accounted paralley to books.
b)	Physical verification of Plant & Machinery and Lines & Cables and reconciliation of same with books of account are not done at regular intervals.	Factual, The major asset base, consists of various transformers (different capacities) conductors, cables & Structural addition to the existing infrastructure. There is a tracking of additions made in the year. Due to voluminous task involved physical verification is not happening.
c)	The company does not have an appropriate internal control system with regard to maintenance of accounts as internal audit has noticed revenue leakage and excess payments and payment without proper approval during the transaction audit of divisions and corporate office.	The existing Internal audit by itself is for the internal control. The existing setup is to find out the irregularities and brought to the notice of the Competent authority. The same is being carried out by the internal audit. At head office, divisional internal audit reports are being reviewed by the functional directors and appropriate action is being initiated for excess payment and irregular expenditure.
d)	The Company does not have suitable computerised system in respect of Financial accounting, Payroll, Inventory, Capex etc., impacting reliability, grouping and adequate disclosure of financial transactions.	Factual, Company will contemplate to introduce ERP in phases
e)	There was no evaluation of internal financial controls and risk management systems by Audit Committee of the Company as required by section 177 (4) (vii) of Companies Act 2013.	Factual, Company will contemplate for risk management as per Sec-177 (4) (vii) of Companies Act 2013.
f)	The Company does not have the procedure of getting balance confirmation from parties in respect of Debtors, Creditors, Advances, Recoverable etc.,	Debtors, Creditors and advances, deposits from/to suppliers/ contractors/ government authorities/consumers / employees, loans and other receivables from various party's transactions are taken to books based on orders, awards, notification for which correctness is authenticated, checked and counter checked by all the competent authorities. Also it may not be physically possible to obtain the confirmation for such transactions as it involves largeness in its volume.

Sd/-	Sd/-	Sd/-
General Manager (A&RT)	**CFO & Director (Finance)**	**Managing Director**
BESCOM	BESCOM	BESCOM

ANNEXURE A TO THE INDEPENDENT AUDITORS' REPORT

With reference to the Annexure A referred to in the Independent Auditor's Report (Referred to in paragraph 1 under 'Report on other Legal and Regulatory Requirements' section of our report of even date) to the members of BANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED ("the Company") for the year ended 31st March 2020, we report the following;

i) In respect of Fixed Assets:

a. In the fixed assets records, particulars like quantity and locations of all the fixed assets are not maintained. The Company is yet to obtain title deeds / relevant documents of certain lands / buildings reflected in the Note 2.3 in relation to fixed assets. Also, we are informed that the Company is still in the process of obtaining details of the identification, location, situation, description and the extent of transfer of titles in its favour in respect of movable, immovable and leased assets transferred from Govt/ KPTCL.

b. As explained to us, the company has physically verified items falling under category of Office Equipment, T&P materials (Almirahs, Chairs, Tables etc.), Computer and Peripherals, Vehicles, Buildings and Civil works at regular intervals. The reconciliation between the physical verification and books of account is reported to be pending.

The company has not conducted a physical verification in respect of plant & machinery and lines & cables during the year. Hence, we are unable to comment on the adequacy or otherwise of the regularity of physical verification of such assets.

c. Transfer of certain land and buildings from KPTCL have been recorded on the basis of the notification by GOK but title deeds relating to such assets are not available.

ii) In respect of its inventories:

As explained to us, inventories lying in the stores of the company have been physically verified by the management during the year. In our opinion, frequency of verification is reasonable and the discrepancies noticed on physical verification and the books of accounts were not material.

iii) According to the information and explanation given to us, the company has not granted any loans, secured or unsecured to companies, firms, Limited Liability Partnerships or other parties covered in the register maintained under section 189 of the Companies Act, 2013. Accordingly, the provisions of clause 3 (iii) (a), (b), (c) of the order are not applicable to the company.

iv) The Company has not given loans, guarantees, security and made investment in respect of section 185 and 186 of the Companies Act, 2013.

v) According to the information and explanation given to us, the company has not accepted any deposits from the public within the meaning of the directives issued by the Reserve Bank of India, provisions of Section 73 to 76 of the Companies Act, 2013, any other relevant provisions of the Act and the rules framed there under.

vi) Based on the information and explanations provided to us, maintenance of cost records has been prescribed by the Central Government for the company. We have broadly reviewed the books of account maintained by the company pursuant to the Rules made by the Central Government for the maintenance of cost records under section 148 (1) of the Companies Act 2013 and are of the opinion that prima-facie, the prescribed accounts and records have been made and maintained. We have, however not made a detail examination of the cost records with a view to determine whether they are accurate or complete.

vii) In respect of statutory dues:

a. According to the information and explanations given to us and on the basis of our examination of the books of the company, amounts deducted/ accrued in the books of account in respect of undisputed amount payable dues including Provident Fund, Income Tax, Goods and Services

Tax, duty of customs, cess, and other material statutory dues have been regularly deposited during the year by the Company with the appropriate authorities.

According to the information and explanations given to us, no undisputed amounts payable in respect of Provident fund, Income tax, Goods and Services tax, duty of customs, cess and other statutory dues were in arrears as at 31st March 2020, for a period of more than six months from the date they become payable.

b. According to the information and explanations given to us, the company has not deposited the following statutory dues on account of disputes:

Name of the Statute	Nature of the dues	Amount of tax involved (Rs. in crore)	Period to which the amount relates	Forum of dispute
Income tax Act, 1961	TDS	0.49	AY 2009-10	DCIT, Bangalore
Income tax Act, 1961	TDS	0.30	AY 2010-11	CIT, Appeals(I),
Income tax Act, 1961	Income tax	49.03	AY 2020-21	CIT, Appeals(I),
Total		**49.82**		

viii) Based on our audit and according to the information and explanations given to us, we are of the opinion that nonpayment of interest by the Company to Power Finance Corporation on RAPDRP Part A and RAPDRP Part B referred to in General Notes to financial Statement No 8.15 amounts to default in repayment of loans or dues to financial institutions, bank and Government.

ix) The company has not raised moneys by way of initial public offer or further public offer (including debt instruments) and term loans were applied for the purposes for which those are raised.

x) To the best of our knowledge and according to the information and explanation given to us no fraud by the company or any fraud on the Company by its officers or employees has been noticed or reported during the year.

xi) Section 197 of Companies Act 2013 is not applicable to Government Company as per Notification GSR 463 (E) dated 05.06.2015.

xii) In our opinion, the company is not a Nidhi Company as prescribed under section 406 of the act and hence not commented upon.

xiii) According to the information and explanations given to us and based on our examination of the records of the Company, all transactions with the related parties are in compliance with Sections 177 and 188 of the Companies Act, where applicable, and details of such transactions have been disclosed in note no.12 & 12.1 of general notes to financial statements of the standalone Ind AS financial statements as required by the applicable accounting standards.

xiv) To the best of our knowledge and according to the information and explanation given to us the company has not made any preferential allotment or private placement of shares or fully or partly convertible debentures during year. Accordingly, clause (xiv) of paragraph 3 of the order is not applicable to the company.

xv) According to the information and explanation given to us and based on our examination of the records of the company, the company has not entered into any non-cash transactions with directors or persons connected with him during year. Accordingly, clause (xv) of paragraph 3 of the order is not applicable to the company.

xvi) The Company is not required to be registered under section 45-IA of the Reserve Bank of India Act, 1934.

For VAITHISVARAN& CO LLP.
Chartered Accountants
Firm's Reg. No. 004494S/S200037

Sd/-
CA VAIDYANATHAN S
Partner
Membership No.021627

Place : Bengaluru
Dated : 08-12-2020

ANNEXURE B TO THE INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT OF EVEN DATE ON THE STANDALONE FINANCIAL STATEMENTS OF BANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Report on the Internal Financial Controls under Clause (i) of Sub-section 3 of Section 143 of the Companies Act, 2013.

We have audited the internal financial controls over financial reporting of BANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED as of March 31, 2020 in conjunction with our audit of the standalone financial statements of the Company for the year ended on that date.

Management's Responsibility for Internal Financial Controls

The Company's management is responsible for establishing and maintaining internal financial controls based on "the internal control over financial reporting criteria established by the Company considering the essential components of internal control stated in the Guidance Note on Audit of Internal Financial Controls Over Financial Reporting issued by the Institute of Chartered Accountants of India". 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 over financial reporting with reference to these standalone financial statements based on our audit. We conducted our audit in accordance with the Guidance Note on Audit of Internal Financial Controls Over Financial Reporting (the "Guidance Note") and the Standards on Auditing as specified under section 143(10) of the Companies Act, 2013, to the extent applicable to an audit of internal financial controls, both issued by the Institute of Chartered Accountants of India. 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 over financial reporting with reference to these standalone 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 over financial reporting and their operating effectiveness. Our audit of internal financial controls over financial reporting included obtaining an understanding of internal financial controls over financial reporting with reference to these standalone 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 standalone 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 system over financial reporting with reference to these standalone financial statements.

Meaning of Internal Financial Controls over Financial Reporting

A company's internal financial control over financial reporting is a process designed to provide reasonable assurance regarding the reliability of financial reporting and the preparation of financial statements for external purposes in accordance with generally accepted accounting principles. A company's internal financial control over financial reporting includes those policies and procedures that (1) pertain to the maintenance of records that, in reasonable detail, accurately and fairly reflect the transactions and dispositions of the assets of the company; (2) provide reasonable assurance that transactions are recorded as necessary to permit preparation of financial statements in accordance with generally

accepted accounting principles, and that receipts and expenditures of the company are being made only in accordance with authorizations of management and directors of the company; and (3) provide reasonable assurance regarding prevention or timely detection of unauthorized acquisition, use, or disposition of the company's assets that could have a material effect on the financial statements.

Inherent Limitations of Internal Financial Controls Over Financial Reporting

Because of the inherent limitations of internal financial controls over financial reporting, 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 over financial reporting to future periods are subject to the risk that the internal financial control over financial reporting may become inadequate because of changes in conditions, or that the degree of compliance with the policies or procedures may deteriorate.

Qualified Opinion

According to the information and explanations given to us and based on our audit, the following material weaknesses have been identified as at March 31, 2020:

a) The company does not have an appropriate internal control system with regard to Capitalisation of fixed assets, charging of depreciation, updation of fixed asset registers, etc. We have come across situations where there is delayed capitalization resulting in Excess/ Short depreciation provision in the books.

b) Physical verification of Plant & Machinery and Lines & Cables and reconciliation of same with books of account are not done at regular intervals.

c) The company does not have an appropriate internal control system with regard to maintenance of accounts as internal audit has noticed revenue leakage and excess payments and payment without proper approval during the transaction audit of divisions and corporate office.

d) The Company does not have suitable computerised system in respect of financial accounting, Payroll, Inventory, Capex etc., impacting reliability, grouping and adequate disclosure of financial transactions.

e) There was no evaluation of internal financial controls and risk management systems by Audit Committee of the Company as required by section 177 (4) (vii) of Companies Act 2013.

f) The Company does not have the procedure of getting balance confirmation from parties in respect of Debtors, Creditors, Advances, Recoverable etc.,

In our opinion, except for the possible effects of the material weaknesses described above on the achievement of the objectives of the control criteria, the Company has maintained, in all material respects, adequate internal financial controls over financial reporting and such internal financial controls over financial reporting were operating effectively as of March 31, 2020, based on "the internal control over financial reporting criteria established by the Company considering the essential components of internal control stated in the Guidance Note on Audit of Internal Financial Controls Over Financial Reporting issued by the Institute of Chartered Accountants of India".

We have considered the material weaknesses identified and reported above in determining the nature, timing, and extent of audit tests applied in our audit of the March 31, 2020 standalone financial statements of the Company, and these material weaknesses does not affect our opinion on the standalone financial statements of the Company.

For VAITHISVARAN & CO LLP.
Chartered Accountants
Firm's Reg. No. 004494S/S200037

CA VAIDYANATHAN S
Partner
Membership No.021627

Place : Bengaluru
Dated : 08-12-2020

ANNEXURE C TO THE AUDITORS' REPORT

Directions under section 143(5) of Companies Act 2013

Sl. No	Directions
1	**Whether the Company has system in place to process all the accounting transactions through IT system? If yes, the implications of processing of accounting transactions outside IT system on the integrity of the accounts along with the financial implications, if any, may be stated.** *As such the company does not have any IT System to process accounting transactions, entire transactions are processed manually and then those will be recorded in a cloud-based accounting software.*
2	**Whether there is any restructuring of an existing loan or cases of waiver/ write off to debts/loans/ interest etc. made by a lender to the company due to the company's inability to repay the loan? If yes, the financial impact may be stated.** *We have not come across any cases of restructuring of existing loans or any cases of Waiver / Write off debts / Loans/ Interest during FY 2019-20*
3	**Whether funds received/receivable for specific schemes from Central/ State agencies were properly accounted for/utilized as per its terms and conditions? List the cases of deviation.** *We have not come across any such deviations during the FY 2019-20*

Additional Company Specific Directions:

a) **Report on the efficacy of the system of billing and collection of revenue in the Company. Whether tamper proof meters have been installed for all consumers? If not then, examine how accuracy of billing was ensured.**

As per code on distribution of energy issued by KERC, BESCOM is having all the installations metered except Irrigation Pump sets which is monitored at Feeder/DTC level metering. Meters are of Electromechanical & Electrostatic nature. Billing and Collection system is tamper proof with identity management wherein all activities concerning demand and collection is password protected and system driven with built-in validation for rates etc.

b) **Whether the reconciliation of receivables and payables between the generation, distribution and transmission companies has been completed. The reasons for difference may be examined.**

There is a periodical reconciliation on power purchase activity. Reconciliation of Inter ESCOM receivables and payables i.e., between BESCOM and other ESCOMs in respect of material and other transfer is not being carried out periodically. Confirmation of balance is pending from other ESCOMS.

c) **Whether the Company recovers and accounts, the State Electricity Regulatory Commission (SERC) approved Fuel and Power Purchase Adjustment Cost (FPPCA)?**

KERC has put in quarterly mechanism for arriving at FAC for each quarter based on sales mix and the Company maintains separate accounting code for recovery and accounted as approved by KERC.

d) **How much tariff roll back subsidies have been allowed and booked in the accounts during the year? Whether the same is being reimbursed regularly by the State Government?**

There is no roll back of any subsidy (Both revenue and Capital) for Current Year.

e) **If the audited entity has computerized its operations or part of it, assess and report, how much of the data in the company is in electronic format, which of the area such as accounting, sales, personnel information, pay roll, inventory etc. have been computerized and the company has evolved proper security policy for data/software/hardware?**

Presently, billing and collection is computerized up to the level of generation of MIS report. BESCOM utilizes this core report for accounting & recognizing the revenue.

The other areas such as payroll, Inventory, Capex, Cash Management etc., are yet to be computerized. Security policy for data/software/hardware protection is covered under IDAM (identity management).

For VAITHISVARAN & CO LLP.
Chartered Accountants
Firm's Reg. No. 004494S/S200037

CA VAIDYANATHAN S
Partner
Membership No.021627

Place : Bengaluru
Dated : 08-12-2020

Accounting Policies for BESCOM (Ind AS based)

1. Company overview

Bangalore Electricity Supply Company Limited ('BESCOM' or 'the company') is a company registered under the Companies Act, 1956 incorporated on 30th April, 2002 and commenced its operations from 1st June, 2002. BESCOM is responsible for power distribution in eight districts of Karnataka (namely Bangalore Urban, Bangalore Rural, Ramanagara, Chickkaballapura, Kolar, Tumkur, Chitradurga and Davanagere).

The KERC vide letter dated 30th Sep 2008 has intimated that as per first provision of section 14 of the Electricity Act 2003, BESCOM has become a Deemed Licensee valid for a period of 25 years from 10th June 2004.

The Government of Karnataka published vide their order No. DE 14 PSR 2002 dated 31-05-2002, the 2nd Transfer Scheme called Karnataka Electricity Reform (transfer of undertakings of KPTCL and its personnel to electricity distribution and retail supply Companies Rules, 2002) giving effect to the approval of distribution undertakings, assets and liabilities and provisional opening Balance Sheet of KPTCL and BESCOM based on the Annual Accounts of KPTCL as on 31-03-2001. As per the provisions of 2nd Transfer Scheme, after the stipulated period of one year i.e., by 31-05-2003, the same became final. Opening Balance Sheet earlier approved and published vide G.O. and Government notification dated 31-05-2002 read above were provisional and thereafter Government had approved and issued final opening Balance Sheet of BESCOM as at 01-06-2002 vide their order No. DE 48 PSR 2003 dated 31-05-2003/No.DE 48 PSR 2003, dated 07-10-2004.This has been notified and published as final. The changes effected after the audit by KPTCL in the "transfer scheme" have been incorporated in the accounts of the Company as per Annexure – 2 to Government Order NO.DE48 PSR 2003 dated 07-10-2004.BESCOM being successor entity to the erstwhile KEB/ KPTCL formed on 01.06.2002 vide G.O. no. DE48 PSR 2003/Dtd 31.05.2003/No.DE48 PSR 2003 dtd 07.10.2004, prudently following the Policies / Practices specified in the Manuals / Volumes / Regulations of KEB/KPTCL in relation to the financial controls and Administrative controls till rescinded or amended.

2. BASIS OF PREPARATION OF FINANCIAL STATEMENTS

The financial statements are prepared on accrual basis of accounting under historical cost convention except as otherwise provided in the policy and in accordance with **Indian Accounting Standard (Ind- AS)** as notified by Ministry of Corporate Affairs under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 and subsequent amendments **thereof as well as with the additional requirements applicable to financial statements as set forth in Companies Act 2013 and the provisions of the Electricity Act, 2003 to the extent applicable.**

All items having a material bearing on the financial statements are recognized on accrual basis except the following, which are accounted on receipt basis:

- Grants and subsidies from Government in respect of capital assets
- Insurance claims.

3. USE OF ESTIMATES AND JUDGEMENTS

The preparation of the financial statements requires management to make judgments, estimates and assumptions that affect the reported amount of assets, liabilities, revenue and expenses during the reporting period. Although such estimates and assumptions are made on reasonable and prudent basis taking into account all available information, actual results could differ from these estimates. Estimates and underlying assumption are reviewed on an ongoing basis and revisions to accounting estimates are recognized prospectively.

4. GRANTS AND SUBSIDIES

Grants/subsidies received from the government or other authorities towards capital expenditure as well as consumer's contribution to capital works are treated initially under deferred income and taken to fixed asset based on commissioning of the asset (put into use) and depreciation is charged in accordance to the class of asset it belongs.

The proportion equivalent to % of depreciation charged for plant & Machinery /Line & cables are reckoned as basis for arriving at depreciation write back against such quantum received over the year including current FY under Grants/subsidy/Consumer contribution and the same is charged back as income and shown distinctively in depreciation schedule (Note) in the statement of profit & loss

Revenue grants/Tariff subsidies from the government and other agencies are recognized as income only when there is reasonable assurance that the conditions attached to them shall be complied with, and the grants will be received and accounted on accrual basis.

All Government loan which are received at concessional rate or without rate of interest, shall be classified as financial liability and company shall apply the requirement of Ind AS 109 "financial instrument" and shall recognise the corresponding benefit of the government loan at a below-market rate of interest as a government grant considering MCLR rate.

5. INVENTORIES

Stores, spares and loose tools are valued at scheduled standard rates (standard rates are determined on the basis of previous purchases and prevailing market rates).The difference between realizable value (Purchase cost) and Scheduled standard rates is charged to P&L account under Material cost variance account (both Debit and credit)

FIXED ASSETS AND CAPITAL WORK IN PROGRESS

6. PROPERTY PLANT AND EQUIPMENTS

Property, Plant and Equipment are stated at cost, net of accumulated depreciation and impairment loss, if any. Such costs comprises of purchase price and any directly attributable cost of bringing the assets to its working condition for intended use but does not include any estimate of the cost of dismantling and removing the item and restoring the site on which it is located. Cost includes cost of land, material, labour and other appropriate overheads.

The company depreciates property, plant & equipment using the straight line method and depreciation is charged at the rate prescribed & notified by Central Electricity Regulatory Commission (CERC). The company does not charge depreciation as per the rates prescribed under the Schedule II of the companies Act, 2013.

In case there is a revision in the rates prescribed and notified by the CERC, the company applies the revised rates prospectively from the date of change notified by the CERC.

The residual value of all the assets is 10 % as per CERC guidelines, against 5% as per Companies act 2013.

Any addition to the asset base or deletion to the asset base, depreciation is charged in proportion to month of addition or deletion

Released assets intended for reuse is continued to be depreciated in accordance with depreciation percentage of its classification i.e., Line, cables, Networks, Plant & Machinery & Vehicles etc., to which it pertaining to.

Advance paid towards the acquisition of property, plant & equipment outstanding at each Balance sheet date is classified as capital advance under other non-current assets

Expenditure on renovation and modernization of fixed assets resulting in increased life and/or efficiency of an existing asset is added to the cost of related assets.

7. INTANGIBLE ASSETS

Intangible assets including Software rights and lease hold lands/ building are recorded at the consideration paid/incurred for acquisition of such assets and are carried at cost less accumulated amortization and impairment in proportion to period of agreement or licensee term and in the absence of licensee (Software) the cost is amortised in 4 years period.

8. Non-current Assets (or disposal groups) held for Sale

Non-current assets (or disposal groups) are classified as assets held for sale when their carrying amount is to be recovered principally through a sale transaction and a sale is considered highly probable. The sale is considered highly probable only when the asset or disposal group is available for immediate sale in its present condition, it is unlikely that the sale will be withdrawn and sale is expected within one year from the date of the classification. Disposal groups classified as held for sale are stated at carrying amount (Written down value). Property, plant and equipment and intangible assets are not depreciated or amortised once classified as held for sale. Assets and liabilities classified as held for sale are presented separately in the statement of financial position.

9. IMPAIRMENT OF ASSETS

The carrying amounts of assets are reviewed by management whenever events or changes in circumstances indicate that the carrying amount may not be recoverable. An impairment loss is recognized whenever the carrying amount of an asset or its cash-generating unit exceeds its recoverable amount. Impairment losses, if any, are recognized in the statement of profit & loss as a component of depreciation and amortization expense.

An impairment loss is only reversed to the extent that the asset's carrying amount does not exceed the carrying amount that would have been determined net of depreciation or amortization, if no impairment loss had previously been recognized.

10. CAPITAL WORK IN PROGRESS

Materials issued to capital works-in-progress are accounted at cost of purchase or scheduled standard rates (standard rates are determined on the basis of previous purchases and prevailing market rates)

Administrative and general overhead expenses accounted under designated Project Sections which are attributable to construction of fixed assets till they are ready for their intended use are identified and allocated on a systematic basis to the cost of the related assets.

Contracts are capitalized on receipt of final completion report or technical commissioning reports.

11. BORROWING COST

Borrowing costs consist of interest and other costs that the Company incurs in connection with the borrowing of funds. Borrowing costs directly attributable to the acquisition, construction or production of an asset that necessarily takes a substantial period of time to get ready for its intended use or sale, are capitalized as part of the cost of the respective assets. All other borrowing costs are expensed in the period in which they occur.

Borrowing cost are capitalized by effective interest rate after Adjustment of transaction costs, premiums/ discounts, to be made while capitalizing borrowing costs.

12. TRANSACTIONS IN FOREIGN CURRENCY

Transactions in foreign currencies are recorded at the exchange rate prevailing on the date of

transaction. Foreign currency denominated monetary assets and liabilities are translated into the functional currency at exchange rate in effect at the end of each reporting period.

The gains or losses resulting from such transactions or settlement are recognized in Statement of Profit & Loss.

Non-monetary assets and non-monetary liabilities denominated in foreign currency and measured at historical cost are translated at the exchange rate prevailing at the date of transaction.

13. REVENUE RECOGNITION

REVENUE FROM OPERATIONS

1. Sale of power is accounted on accrual basis at the tariff rates approved by the Karnataka Electricity Regulatory Commission (KERC). Revenue dues from consumers whose ledger accounts are yet to be opened are accounted on an estimated basis. The company accounts/discloses revenues net off electricity taxes in its statement of profit and loss.
2. Revenue for the year is adjusted by estimating un-billed revenue demand for sale of power to HT category on actual basis and 75 % on LT category for the current year.
3. Sale of power under Irrigation Pump sets below 10 HP are on estimation. Estimation is based on the quantum recorded under exclusive Agri Feeders provided for the purpose and extrapolated across all the Irrigation pump sets of below 10 HP.

   Per HP consumption on each Agri feeder is arrived on deducting 10% energy loss on the input of that feeder and dividing it by total connected load. Revenue corresponding to estimated sales is recognised as per Commission Determined Tariff.
4. Regulatory asset is recognized when it is probable that the future economic benefits associated with it will flow to the entity as a result of the actual or expected actions of the regulator (KERC) under the applicable regulatory framework and the amount can be measured reliably.

   The probable quantum of deferred Asset/liability for the current FY which is expected to flow to the entity as a result of the actual or expected actions passed by the Hon'ble KERC while assessing Annual performance Review of the concerned Financial year filed along with Annual Revenue requirement of different years is recognized as Regulatory asset/Liability on accrual basis but limiting the quantum of Regulatory Asset recognition to the extent of Return on Equity conservatively which in all probability KERC will admit in true up order (Annual performance review)

OTHER INCOME

1. Income from services rendered is accounted based on the agreements/arrangements with the concerned parties
2. Rebate earned on Power Purchases prompt payments are accounted as and when the related dues are settled.
3. Interest income is recognized on a time proportion basis taking into account the amount outstanding and rate applicable.

14. PROVISION FOR BAD AND DOUBTFUL DEBTS

The provision for bad & doubtful debts is maintained at 4% on the balance of sundry debtors (exclusive of receivables from BJ/KJ installations and IP sets) for sale of power of LT category outstanding as at the year-end and on HT consumers specifically identified on a case-to-case basis.

The provision for bad and doubtful debts in respect of arrears of IP sets and BJ/KJ installations is maintained in the following pattern:

- Dues outstanding for 2 years and above-75%
- Dues outstanding between 1 year and 2 years-50%
- Dues outstanding less than 1 year-Nil

15. EMPLOYEE BENEFITS

Pension & Gratuity are provided based on the rates prescribed by 'KPTCL & ESCOMs Pension & Gratuity Trusts'.

Leave encashment is provided on the basis of estimates made by the company and not on the basis of actuarial valuation.

All expenses excluding re-measurements of the net defined benefit liability (asset), in respect of defined benefit plans are recognized in the statement of profit and loss as incurred.

Re-measurements, comprising actuarial gains and losses and the return on the plan assets (excluding amounts included in net interest on the net defined benefit liability (asset)), are recognized immediately in the statement of financial position with a corresponding debit or credit to retained earnings through other comprehensive income in the period in which they occur. Re-measurements are not reclassified to statement of profit and loss in subsequent periods.

16. PROVISIONS AND CONTINGENT LIABILITIES

A provision is recognized when the company has a present obligation as a result of past event 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 based on technical valuation and past experience. However where the effect of time value of money is material, provision are determined and maintained by discounting the expected future cash flow, wherever applicable. Where discounting is used the increase in the provision due to the passage of time is recognized as finance cost.

Contingent liabilities are disclosed on the basis of judgment of management. These are reviewed at each balance sheet date and adjusted to reflect current estimate of the management.

17. TAXES ON INCOME

Income tax expense comprises current tax and deferred tax. Income tax expense is recognized in statement of profit & loss except to the extent that it relates to items recognized in other equity through other comprehensive income.

Current tax is the expected tax payable on the taxable income for the year, using tax rates (tax laws) enacted or substantively enacted by the end of the reporting period and includes adjustment on account of tax in respect of previous years.

Deferred tax is recognized using the balance sheet method, providing for temporary difference between the carrying amount of an asset or liability in the balance sheet and its tax base.

Deferred tax is measured at the tax rates that are expected to apply when the temporary differences are either realized or settled, based on the laws that have been enacted or substantively enacted by the end of reporting period.

A deferred tax asset is recognized to the extent that it is probable that future taxable profit will be available against which the temporary difference can be utilized.

The carrying amount of deferred tax assets are reviewed at each reporting period and are reduced to the extent that it is no longer probable that the related tax benefit will be realized.

18. STATEMENT OF CASH FLOWS

Cash flow are reported using indirect method, whereby profit/(loss) before tax is adjusted for the effect of transactions of non-cash nature, any deferrals or accruals of past or future operating cash

receipts or payments and item of income or expenses associated with investing of financing cash flows from operating, investing and financing activities of the company are segregated.

19. FINANCIAL INSTRUMENTS

Financial Instrument

Non Derivative Financial Instruments are classified as:-

Financial asset measured at

- Amortized Cost
- Fair Value through profit & loss
- Fair Value through other comprehensive income

Financial liability measured at

- Amortized Cost
- Fair Value through profit & loss

Initial Recognition and Measurement

Financial assets and financial liabilities are recognized in the Company's statement of financial position when the company becomes a party to the contractual provisions of the instrument. The Company determines the classification of its financial assets and liabilities at initial recognition. All financial assets and liabilities are initially recognized at fair value plus directly attributable transaction costs except for those financial instruments measured at fair value through profit & loss. Financial assets and liabilities carried at fair value through profit & loss are initially recognized at fair value, and transaction costs are expensed in the income statement.

Subsequent measurement

The subsequent measurement of financial assets depends on their classification as follows:

A. Financial assets/ Financial liabilities carried at amortized cost

A financial asset or financial liabilities are subsequently measured at amortized cost if it is held within a business model whose objective is to hold the asset in order to collect contractual cash flows and the contractual terms of the financial asset give rise on specified dates to cash flows that are solely payments of principal and interest on the principal amount outstanding.

B. Financial assets at fair value through other comprehensive income

A financial asset is subsequently measured at fair value through other comprehensive income if it is held within a business model whose objective is achieved by both collecting contractual cash flows and selling financial assets and the contractual terms of the financial asset give rise on specified dates to cash flows that are solely payments of principal and interest on the principal amount outstanding.

C. Financial assets/Financial liabilities at fair value through profit & loss

A financial asset or financial liabilities which are not classified in any of the above categories are subsequently fair valued through profit & loss.

De-recognition

Financial Assets

The Company derecognizes a financial asset only when the contractual rights to the cash flows from the asset expires or it transfers the financial asset and substantially all the risks and rewards of ownership of the asset.

Financial Liabilities

A financial liability is derecognized when the obligation under the liability is discharged or cancelled or expires. When an existing financial liability is replaced by another from the same lender on

substantially different terms, or the terms of an existing liability are substantially modified, such an exchange or modification is treated as a de-recognition of the original liability and the recognition of a new liability, and the difference in the respective carrying amounts is recognized in the income statement.

20. LEASES

Operating lease

As a lessee

Leases, where the lessor effectively retains substantially all the risks and benefits of ownership of the leased item, are classified as operating leases. Operating lease payments are recognized as an expense in the statement of profit and loss on a straight-line basis over the lease term except where the increment in lease rentals is in line with general rate of inflation.

Finance lease

As a lessee

Lessee shall recognise finance leases as assets and liabilities in their balance sheets at amounts equal to the fair value of the leased property or, if lower, the present value of the minimum lease payments, each determined at the inception of the lease. Any initial direct costs of the lessee are added to the amount recognised as an asset. Minimum lease payments shall be apportioned between the finance charge and the reduction of the outstanding liability. A finance lease gives rise to depreciation expense for depreciable assets as well as finance expense for each accounting period.

21. PURCHASE OF POWER

The Power Purchase cost is recognized based on the Government of Karnataka Order No. EN 131 PSR 2003 Dated 10th May 2005 and subsequent orders issued from time to time for accounting the cost of power based on the billings made by Power Generators Pool allocated to BESCOM by the Government of Karnataka. The Company recognizes the quantum of power exported at the generating plant as per allocation given by Government of Karnataka as per order dated 24.03.2010.

The Transmission cost on power purchase is recognized on the basis of total generating capacity allocated to BESCOM as per Government of Karnataka order dated 24.03.2010.

The Company has recognized the following as interface points for transmission of power:

a) For EHT consumers, consumption recorded at EHT consumer installations (66KV and above).

b) Readings recorded at 11 KV banks (interface points) existing in various sub-stations.

As per policy decision of the Government and in terms of Power Purchase Agreement, KERC and CERC tariff order, the related power purchase cost figures including interest for belated payments, publication charges and income tax paid are shown on the basis of billing on “Delivered Energy” basis.

The supply of energy to the Company includes EHT supply at more than 66 KV voltages at the interconnection points for transfer of power for billing by the Company. The Company does not recognize any transmission loss on EHT power in its books on purchase from KPTCL.

The Company accounts the power purchase from 10-6-2005 directly from Power Generators Pool Account as per the energy allocation/assignment by the Government of Karnataka as per the Government order No. EN 131 PSR 2003 dated 10-05-2005 and subsequent orders issued from time to time. The rates followed for the allocated/assigned power purchases are based on the commercial rates/predetermined rates as approved by PPA/CERC/KERC/Government of Karnataka.

The Transmission losses arising on account of Power Purchase from Generation Point till interface point of Transmission are accounted by the Company as per the information provided by PCKL / SLDC, KPTCL based on the proportionate energy consumed. This is as per the said Government order.

22. DIVIDEND

Dividend paid/payable are recognized in the year in which the related dividends are approved by the shareholders or Board of Directors as appropriate.

23. EARNINGS PER SHARE

The earnings considered in ascertaining the Company's Earnings per Share ('EPS') comprise the net profit after tax attributable to equity shareholders. The number of shares used in computing basic EPS is the weighted average number of shares outstanding during the year. The weighted average number of equity shares outstanding during the year are adjusted for events of bonus issue; bonus element in a rights issue to existing shareholders; share split; and reverse share split (consolidation of shares).The diluted EPS is calculated on the same basis as basic EPS, after adjusting for the effects of potential dilutive equity shares unless impact is anti-dilutive.

24. Prior Period Income / Expenses.

The prior period Income / Expenditure are accounted in the current period only if the total amount of prior period incomes / expenditure does not exceed 1% of turnover of the company for the year and earlier period accounts will not be restated for same.

Bangalore Electricity Supply Company Limited
Corporate Office, 4th Floor, K.R. Circle, Bangalore-560001
(CIN:U04010KA2002SGC030438)

Balance Sheet As at 31st March 2020

Amount Rs. in Crs.

Sl. No.	Particulars	Note No.	As at 31st March 2020	As at 31st March 2019
	ASSETS			
1	**Non-current assets**			
(a)	Property, plant and equipment	2.3	12,910.83	10,663.51
(b)	Capital work-in-progress	2.4	1,010.50	1,276.76
(c)	Intangible assets	2.3	22.46	69.51
(d)	Financial Assets			
(i)	Investment-In PCKL	2.5	0.01	10.01
(ii)	Loans	2.6	907.89	844.96
(f)	Deferred Tax Assets (Net)	2.7	-	-
(g)	Other non-current assets	2.8	417.09	602.33
	Total (1)		**15,268.78**	**13,467.08**
2	**Current assets**			
(a)	Inventory	2.9	241.23	218.47
(b)	Financial Assets			
(i)	Trade receivables	2.10	8,525.20	7,194.85
(ii)	Cash and Cash equivalents	2.11	73.59	118.56
(iii)	Other balances with Bank	2.11 A	102.48	107.18
(iv)	Others Receivables	2.12	1,139.03	1,705.50
(d)	Other Current Assets	2.13	26.00	21.89
	Total (2)		**10,107.53**	**9,366.45**
3	Asset held for sale	2.14	42.99	37.88
	Total (3)		**42.99**	**37.88**
4	**Total assets (1+2+3)**		**25,419.31**	**22,871.41**
5	Regulatory Deferral Assets	2.15	3,957.39	2,367.44
	Total Assets and regulatory account balance (4+5)		**29,376.70**	**25,238.86**
II	**EQUITY AND LIABILITIES**			
1)	**Equity**			
(a)	Equity Share capital	2.16	1,343.54	546.92
(b)	Other Equity		-1.16	-147.67
(c)	Share Application Money pending allotment		273.44	796.62
	Total (1)		**1,615.82**	**1,195.87**
2)	**Non-current liabilities**			
(a)	Financial Liabilities			
(i)	Long Term Loans	2.17	5,493.62	4,356.20
(ii)	Other financial liabilities	2.18	4,582.21	4,239.61
(b)	Long Term Provisions	2.19	83.95	75.05
(c)	Deferred Income	2.20	3,603.74	3,247.23
(d)	Deferred Tax Liability (Net)	2.7	269.77	289.54
(e)	Other Non-Current liabilities	2.21	266.95	255.17
	Total (2)		**14,300.23**	**12,462.80**
3)	**Current liabilities**			
(a)	Financial Liabilities			
(i)	Short Term loans	2.22	4,836.01	3,953.42
(ii)	Trade and Other Payables	2.23	7,062.04	6,269.44
(iii)	Other financial liabilities	2.24	945.52	818.49
(b)	Short Term Provisions	2.25	15.40	14.07
(c.)	Deferred Income	2.20	241.21	202.80
(d)	Current Tax Liabilities	2.26	37.35	37.64
(e)	Other Current Liabilities	2.27	323.12	284.31
	Total (3)		**13,460.64**	**11,580.18**
4.	**Total liabilities (2+3)**		**27,760.88**	**24,042.99**
5.	**Total Equity and liabilities (1+4)**		**29,376.70**	**25,238.86**

For **Vaithisvaran & Co. LLP.**
Chartered Accountants
FRN 004494S/S200037
Sd/-
(CA S.Vaidyanathan)
Partner
M.No.021627

Place : Bengaluru
Date : 08-12-2020

For and on behalf of the Board of Directors

Sd/-
(K.T.Hiriyanna)
Company Secretary

Sd/-
(Dr. Chetan R C)
CFO & Director (Finance)
(DIN:07536608)

Sd/-
(M.B.Rajesh Gowda)
Managing Director
(DIN:06917336)

Bangalore Electricity Supply Company Limited
Corporate Office, 4th Floor, K.R. Circle, Bangalore-560001
(CIN:U04010KA2002SGC030438)

Statement of Profit and Loss for the period ended 31st March 2020

Amount Rs. in Crs.

Sl. No.	Particulars	Note No.	Year Ended on 31st March 2020 (Ind AS)	Year Ended on 31st March 2019 (Ind AS)
I	**Income**			
	Revenue from operations	2.28	21,170.69	19538.74
	Other Income	2.29	480.23	584.65
	Total Income		**21,650.92**	**20,123.39**
II	**Expenses**			
	Purchase of Power	2.30	19,345.35	18,714.60
	Other Operating expenses	2.31	113.83	128.87
	Employee benefits expense	2.32	1,513.41	1,364.83
	Finance costs	2.33	902.50	802.09
	Depreciation and amortisation expense	2.34	753.53	530.18
	Other Expenses	2.35	459.91	346.30
	Total Expenses		**23,088.53**	**21,886.88**
III	**Profit/loss before exceptional items**		**(1,437.60)**	**(1,763.49)**
	Exceptional Items	2.36	**-**	**0.00**
IV	**Profit/loss before tax**		**(1,437.60)**	**(1,763.49)**
V	**Tax expenses**			
	Current Tax		**25.60**	**9.30**
	Deferred Tax liability		**(19.77)**	**221.11**
VI	**Profit for the period before movement in Regulatory deferral account balance**		**(1,443.43)**	**(1,993.90)**
	Net Movement in Regulatory deferral account balances related to profit or loss	2.37	1,589.94	2,078.67
	Profit for the period and movement in Regulatory deferral account balance		**146.51**	**84.77**
	Attributable to:			
	Equity holders of the Parent		**146.51**	**84.77**
	Non-controlling interests			
	Other comprehensive income:			
	Items that will not be reclassified subsequently to profit or loss :			
	Remeasurement of the net defined benefit liability			
VII	**Total Other comprehensive income / (loss) for the period, net of tax**		**0.00**	**0.00**
VIII	**Total Comprehensive income for the period**		**146.51**	**84.77**
IX	**Earnings per share excluding net movement of Regulatory (In Rupees)**			
	Basic		(15.27)	(36.46)
	Diluted			
X	**Earnings per share (In Rupees)**			
	Basic		1.55	1.55
	Diluted			

For **Vaithisvaran & Co. LLP.**
Chartered Accountants
FRN 004494S/S200037
Sd/-
(CA S.Vaidyanathan)
Partner
M.No.021627

For and on behalf of the Board of Directors

Sd/-
(K.T.Hiriyanna)
Company Secretary

Sd/-
(Dr. Chetan R C)
CFO & Director (Finance)
(DIN:07536608)

Sd/-
(M.B.Rajesh Gowda)
Managing Director
(DIN:06917336)

Place : Bengaluru
Date : 08-12-2020

Statement of Cash Flows for the period ended 31st March 2020

Amount Rs. in Crs.

Particulars	Year Ended on 31st March 2020 (Ind AS)	Year Ended on 31st March 2019 (Ind AS)
Cash Flow from Operating Activities		
Net Profit before Tax	152.34	315.18
Adjustments for:		
Depreciation	994.74	732.98
Finance cost	870.11	704.26
Change in Provision for Trade Receivables	58.62	8.83
Reversal of Depreciation on Grants Asset (Deferred income)	(241.21)	(202.80)
Other Income		
Income Tax	(5.83)	(230.41)
Operating Profit before working capital changes	**1,828.77**	**1,328.04**
Adjustments for		
Changes in Inventories	(22.76)	(22.75)
Changes in Trade Receivables	(1,388.97)	(1,113.03)
Changes in Loans and other non current assets	122.30	(42.87)
Changes in Other balances with Bank	4.70	(22.10)
Changes in Other Current Assets and Other receivables	(1,032.69)	(1,718.31)
Changes in Current Liabilities	38.51	(120.58)
Changes in Non Current Liabilities	(7.99)	293.49
Trade Payable	792.60	2,606.98
Other current liabilities	42.02	56.83
Changes in Short term Provisions	1.32	(3.51)
Changes in Long term Provisions	8.89	3.73
Changes in Other Long-Term Liabilities	342.60	529.86
Operating Profit after working capital changes	**729.31**	**1,775.78**
Extraordinary items- Trueup Subsidy		
Net Cash inflow from Operating Activities	**729.31**	**1,775.78**
Cash Flow from Investment Activities		
Changes in Fixed Assets (Net)	(2,953.80)	(2,552.06)
Changes in Capital Work in Progress	266.26	(87.96)
Investments	10.00	-
Net Cash Outflow from Investment Activities	**(2,677.54)**	**(2,640.02)**
Cash Flow from Financing Activities		
Changes in Capital/Share Deposit Account	273.44	140.20
Changes in Long-Term Borrowings	1,137.42	603.10
Changes in Short-Term Borrowings	882.58	188.70
Change in Current maturities of long term debts/Current liabilities	85.01	144.58
Finance cost	(870.11)	(704.26)
Contributions from Consumers Asset	394.91	493.82
Net Cash available from Financing Activities	**1,903.26**	**866.14**
Net Change in Cash and Cash equivalents - Surplus Cash [(A) + (B) +(C)]	**(44.97)**	**1.90**
Add: Opening Cash and Cash equivalents	118.56	116.66
	73.59	118.56
Closing Cash and Cash equivalent :	**73.59**	**118.56**

For **Vaithisvaran & Co. LLP.**
Chartered Accountants
FRN 004494S/S200037

For and on behalf of the Board of Directors

Sd/-
(CA S.Vaidyanathan)
Partner
M.No.021627

Sd/-
(K.T.Hiriyanna)
Company Secretary

Sd/-
(Dr. Chetan R C)
CFO & Director (Finance)
(DIN:07536608)

Sd/-
(M.B.Rajesh Gowda)
Managing Director
(DIN:06917336)

Place : Bengaluru
Date : 08-12-2020

Bangalore Electricity Supply Company Limited
Corporate Office, 4th Floor, K.R. Circle, Bangalore-560001
(CIN:U04010KA2002SGC030438)

Statement of Changes in Equity for the year ended on 31st March 2020

A. Equity Share Capital

Amount Rs. in Crs.

	Balance as at 31st March 2020	Balance as at 31st March 2019
	1,343.54	546.92

B. Other Equity

(Amount in Crs.)

	Reserve & Surplus	**Share Application Money pending allotment**	**Total**
	Retained Earnings		
Restated balance at the beginning of the reporting period	(147.67)	796.62	648.95
Total Comprehensive Income for the year	146.51	273.44	419.95
Share Application Money Received		-	-
Equity Share Capital Issued		(796.62)	(796.62)
Dividends		-	-
Receivable from government		-	-
Transfer to General Reserve		-	-
Balance as on 31st March 2020	**(1.16)**	**273.44**	**272.28**

For **Vaithisvaran & Co. LLP.**
Chartered Accountants
FRN 004494S/S200037

Sd/-
(CA S.Vaidyanathan)
Partner
M.No.021627

For and on behalf of the Board of Directors

Sd/-
(K.T.Hiriyanna)
Company Secretary

Sd/-
(Dr. Chetan R C)
CFO & Director (Finance)
(DIN:07536608)

Sd/-
(M.B.Rajesh Gowda)
Managing Director
(DIN:06917336)

Place : Bengaluru
Date : 08-12-2020

Note 2.3 : Property, Plant & Equipment

A. Property, Plant & Equipment

Amount in Crs.

		Tangible Assets										Released Assets intended for use		Intangible Assets		
Particulars	Asset Group	Land & Rights	Build-ings	Civil Works (Pipeline, Sewage, Drainage, Water supply)	Other Civil Works	Plant & Machi-nery	Lines Cable Net-works	Ve-hicles	Furni-ture & Fix-tures	Office Equip-ments	Total	Plant & Machin-ery, lines & cables, vehicles etc.	Total	Land & Rights	Soft-ware & Soft-ware Rights	Total
	A/c Code	**10.1**	**10.2**	**10.3**	**10.4**	**10.5**	**10.6**	**10.7**	**10.8**	**10.9**		**16.2**		**10.1**	**18.1**	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Gross Carrying Value	**Opening Balance As at 1-4-2019**	**12.01**	**257.79**	**5.65**	**4.35**	**3,029.15**	**11,140.57**	**33.93**	**19.55**	**18.70**	**14,521.71**	**64.59**	**14,586.30**	**5.96**	**183.88**	**189.84**
	Additions	2.62	58.31	1.62	0.69	1017.13	2283.27	1.26	1.47	1.25	3367.63	7.11	3374.74	0.00	16.14	16.14
	Deductions	0.00	0.01	0.00	0.00	237.02	86.96	0.87	0.48	0.25	325.58	0.00	325.58	0.00	7.85	7.85
	Closing Balance As at 31-3-2020	**14.62**	**316.10**	**7.27**	**5.04**	**3809.27**	**13336.88**	**34.32**	**20.55**	**19.70**	**17635.45**	**71.70**	**17635.45**	**5.96**	**192.16**	**198.12**
Depreciation	A/c Code	12.1	12.2	12.3	12.4	12.5	12.6	12.7	12.8	12.9	Total		Total	12.1	18	Total
	Opening Balance As at 1-4-2019	0.00	37.59	2.30	0.51	780.52	3066.72	17.72	8.10	6.41	3919.86	0.00	3919.86	4.00	116.32	120.33
	Additions	0.00	8.92	0.37	0.16	208.44	631.80	1.93	1.05	1.13	853.80	2.72	856.53	0.01	64.62	64.63
	Deductions	0.00	0.16	0.00	0.00	15.41	35.47	0.20	0.43	0.10	51.76	0.00	51.76	0.00	9.30	9.30
	Closing Balance As at 31-3-2020	**0.00**	**46.35**	**2.67**	**0.66**	**973.55**	**3663.05**	**19.45**	**8.72**	**7.44**	**4721.91**	**2.72**	**4724.63**	**4.01**	**171.64**	**175.66**
Net Block	At March 31, 2020	14.62	269.74	4.60	4.37	2835.72	9673.83	14.87	11.82	12.26	12841.85	68.98	12910.83	1.94	20.52	22.46
Net Block	At March 31, 2019	12.01	220.20	3.35	3.85	2248.63	8073.86	16.21	11.46	12.29	10601.85	64.59	10666.43	1.96	67.55	69.51

NOTE:

1. Buildings includes shared assets as per KPTCL's intimation
2. Addition includes released assets after reconditioning
3. Deduction includes transfer of assets for reconditioning.
4. Additions / deletions of assets and depreciation thereon include:
   a) Items pending reconciliation relating to inter unit transfers and related assets.

Note 2.4 : Capital Work in Progress

Notes to financial statements for the year ended March 31, 2020

Amount Rs. in Crs.

Sl. No.	Particulars	As at 31st March 2020	As at 31st March 2019
1	Capital Work in Progress	994.05	1,253.78
2	Contracts in Progress	2.79	2.94
3	Provision for works.	13.67	20.04
	TOTAL	**1,010.50**	**1,276.76**

Note 2.5 : Investment

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2020 (Ind AS)	As at 31st March 2019 (Ind AS)
Non-Trade Investments-Investment in equity share-Company is having a share of 100 No of 1000 Rupees face value as investment made to PCKL	0.01	10.01
Total	**0.01**	**10.01**

Note 2.6 : Loan

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2020 (Ind AS)	As at 31st March 2019 (Ind AS)
Unsecured, Considered Good		
a) Security Deposits with Railways and Others	44.24	44.90
b) Security Deposit from Suppliers & Contractors other than cash.	-	-
c) Deposit with Jurala Hydro Electric Project	14.00	14.00
d) Loans and Advances - Others	849.65	786.06
Total	**907.89**	**844.96**

Note 2.7 Deferred Tax Liability

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2020 (Ind AS)	As at 31st March 2019 (Ind AS)
Deferred Tax Liability	269.77	289.54
Total	**269.77**	**289.54**

Note 2.8 Other Non Current Assets

Amount Rs. in Crs.

Particulars		As at 31st March 2020 (Ind AS)	As at 31st March 2019 (Ind AS)
a)	Advances to Suppliers	14.03	8.49
b)	Advances to Contractors	333.19	526.55
c)	Amount paid to IT under protest	69.87	67.29
	Total	**417.09**	**602.33**

Note 2.9 Inventories

Amount Rs. in Crs.

Particulars		As at 31st March 2020 (Ind AS)	As at 31st March 2019 (Ind AS)
1)	**Stores, spares and loose tools**		
	(Stocks are valued at standard cost)		
a)	Material Stock Account	220.81	204.84
	Add/(Less) :(Excess) /Shortage on physical verification	2.62	2.75
b)	Material imprest Account	12.46	7.03
c)	Other Material Account	5.34	3.85
	Total	**241.23**	**218.47**

Note 2.10 Trade Receivables

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2020 (Ind AS)	As at 31st March 2019 (Ind AS)
Secured, considered good	4,345.39	3,358.96
Unsecured, considered good	4,179.81	3,835.89
Doubtful	1,203.21	1,144.59
Total	**9,728.41**	**8,339.44**
Less : Provision for doubtful debt	1,203.21	1,144.59
TOTAL	**8,525.20**	**7,194.85**

Note 2.11 Cash and Cash Equivalents

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2020 (Ind AS)	As at 31st March 2019 (Ind AS)
Cash and Cash Equivalents		
i) Balance with banks		
On current Account	33.32	36.08
Cash in Hand	3.42	29.15
ii) Other Bank Balance		
Term Deposit		
Deposits with maturity period of less than three months	36.84	53.30
iii) Stamp on hand	**0.02**	**0.02**
Total(i)+(ii)+(iii)	**73.59**	**118.56**

Note 2.11 A Other balances with Bank

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2020 (Ind AS)	As at 31st March 2019 (Ind AS)
1) Deposits with maturity period of more than three months	102.48	107.18
Total	102.48	107.18

Note 2.12 Other Receivables

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2020 (Ind AS)	As at 31st March 2019 (Ind AS)
Amounts recoverable from employees		
Amount Recoverable from Current Employees	1.33	2.34
Amounts recoverable from ex-employees	3.79	3.80
Cash found short due theft etc., Pending Investigation	1.13	1.16
Amount recoverable from exployees - unused materails not returned/excess materials drawn.	12.45	7.86
Transformers / Meters etc. issued for repairs the Corporation personnel	0.01	0.59
Sub total	**18.70**	**15.76**
Less:- Provision for Doubtful of recovery from ex-employees	14.44	6.41
Total	**4.26**	**9.35**
Cash Receivables from Associates - KPTCL / ESCOMS	635.85	691.68
Interest accrued but not due on deposits (including Bank Deposits)	16.68	18.56
Remittance Head Office In Transit Account	(5.39)	(5.49)
Transfers from Head Office In Transit Account - Canara Bank	0.42	
Other Receivables	60.63	45.78
Inter ESCOMs Energy balancing & Energy charges at IF point	426.59	945.62
Total	**1,139.03**	**1,705.50**

Note 2.13 Other Current Assets

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2020 (Ind AS)	As at 31st March 2019 (Ind AS)
Short term loan and Advance (Unsecured considered good)		
Loans and advances staff - Advance of pay		
Loans and advances staff - Travel advance	0.22	0.21
Loans and advances staff - Medical advance	2.77	2.24
Advances staff against expenses	1.12	5.27
Loans and advances staff - Festival advance	4.50	0.99
Other loans and advances staff	-	0.03
Sub total	**8.61**	**8.74**
Receivables from Pension / Gratuity Trust	14.88	13.02
Prepaid expenses	2.51	0.13
TOTAL	**26.00**	**21.89**

Note 2.14 Assets Held for sale (scraped assets)

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2020 (Ind AS)	As at 31st March 2019 (Ind AS)
a) Value of scraped assets	42.99	37.88
TOTAL	**42.99**	**37.88**

Note 2.15 Regulatory Deferral Assets

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2020 (Ind AS)	As at 31st March 2019 (Ind AS)
Regulatory Deferral account debit balance	3,957.39	2,367.44
TOTAL	**3,957.39**	**2,367.44**

Note 2.16 Equity Share Capital

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2020 (Ind AS)	As at 31st March 2019 (Ind AS)
Authorized Share Capital		
Equity Shares		
200,00,00,000 (Previous Year - 100,00,00,000) equity shares of Rs 10 each	2,000	1,000
Issued, Subscribed and fully paid-up shares		
1343535100 (March 31,2019: 54,69,15,100) equity shares of Rs.10/- each Fully paid up	1,343.54	546.92
Total	**1,343.54**	**546.92**

Further Notes:

1. Terms/ rights attached to equity shares: There is no specific terms and rights attached to equity shares.

2. Details of shareholders holding more than 5% shares in the Company.

Amount in Rs.

Particulars	As at 31st March 2020		As at 31st March 2019	
	No.of shares	%of holding	No.of shares	% of holding
Equity shares of Rs.10/- each fully paid				
Hon'ble Governor, State of Karnataka (GoK)	1,34,35,35,100	99.99%	54,68,65,100	99.99%
Principal Secretary Energy Department	-	-	-	-

3. Reconciliation of Number and amount of share capital outstanding at the beginning and at the end of the reporting period.

Amount in Rs.

Particulars	As at 31st March 2020		As at 31st March 2019	
	No.of shares	Amount	No.of shares	Amount
Shares outstanding at the beginning of the year	54,69,15,100	5,46,91,51,000	54,69,15,100.00	5,46,91,51,000
Shares Alloted during the year	79,66,20,000	7,96,62,00,000	-	-
Shares bought back during the year			-	-
Shares outstanding at the end of the year	**1,34,35,35,100**	**13,43,53,51,000**	**54,69,15,100.00**	**5,46,91,51,000**

Note 2.17 Long Term Loans

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2020 (Ind AS)	As at 31st March 2019 (Ind AS)
SECURED LOANS		
Term Loans From		
- Banks (Refer Note 2.17A below)	1,913.61	1,580.87
- Others (Refer Note 2.17A below)	2,840.39	2,353.46
Sub-Total	**4,754.00**	**3,934.33**
UNSECURED LOANS		
Term Loans From		
- Banks (Refer Note 2.17B below)		
- Others (Refer Note 2.17B below)	739.62	421.87
Sub-Total	**739.62**	**421.87**
Total	**5,493.62**	**4,356.20**

2.17 A : Term Loans from Banks

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2020 (Ind AS)	As at 31st March 2019 (Ind AS)
State Bank of India loan 1. Repayment within 13 years (including moratorium period of three years) payble in 40 quarterly instalment of Rs. 2.50 Crore each. Interest to be paid as and when due. Present ROI is 8.55% p.a. First instalment paid on 30.06.2018 **Hypothecation of fixed assets of the company valued at Rs.110 Crs** 2. Repayment within 10 years (including moratorium period of two years) repayble in 32 quarterly instalment of Rs.6.25 Crore. First quarterly instalment paid on 30.06.2017. Interest to be paid as & when due. Present ROI is 8.55% p.a.] **Exclusive charge on fixed asset of Bescom @ 135% of T.L** 3. Repayment within 10 years (including moratorium period of two years) repayble in 32 quarterly instalment of Rs.14.0625 Crore each. Interest to be paid as & when due.First instalment paid on 31.03.2018. Present ROI is @ 8.55%. P.a **Exclusive charge on fixed asset of Bescom @ 135% of T.L** 4. Repayment within 10 years (including moratorium period of 26 months) payable in 31 quarterly installments of Rs.4.92 Crs each & last installment of Rs.4.98 crs. Interest to be paid as & when due. Present ROI is 8.65% p.a . First installment due on December 2021. **Exclusive charge on the project specific assets created out of above loan.**	547.70	528.38
Canara Bank 1. Repayment within 13 years (including moratorium period of three years) payable in 40 quarterly instalment of Rs. 10 Crore each. First instalment paid on 23.09.2013. Interest to be paid as & when due. ROI is @ 8.70% p.a **Hypothecation of fixed assets of the company valued at Rs. 457.62 Crs.**	949.61	899.67

2.17 A : Term Loans from Banks

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2020 (Ind AS)	As at 31st March 2019 (Ind AS)
2. Repayment within 13 years (including moratorium period of three years) payable in 40 quarterly instalment of Rs. 9.25 Crore each. Interest to be paid as & when due. ROI is @ 8.70% with annual reset.First Instalment paid on 24.01.2017. **Hypothecation of fixed assets of the company project Assets at Rs. 417.09 Crs** 3. Repayment within 10 years (including moratorium period of two years) payable in 31 quarterly instalment of Rs. 4.56 Crore each and last installment of Rs.2.28 Crores. Interest to be paid as & when due. ROI is @ 8.60% p.a . First installment due on July 2020. **Hypothecation of assets created out of the praposed Term Loan of Rs.159.60 Crs.** 4. Repayment within 10 years (no moratorium period) payble in 120 monthly instalment of Rs. 2.50 Crore each. Interest to be paid as & when due. ROI i.e 8.40% p.a. First installment paid on Nov 2018. **Hypothecation of assets created out of the Project of Rs.350.00 crores.** 5. Repayment within 13 years (including moratorium period of three years) payable in 119 monthly instalment of Rs.2.22 Crore each & last installment of Rs.2.59 crores. Interest to be paid as & when due. ROI is @ 9% p.a. First installment due on March 2022. **Hypothecation of assets created out of the Project 299.75 Crores.** 6. Repayment within 10 years (without moratorium period) payable in 119 equal monthly instalment of Rs. 1.15 Crore each and last installlment of Rs.1.12 Crores . Interest to be paid as & when due. Present ROI is 8.50% p. a. First Instalment due on April 2020. **Hypothecation of project assets created out of proposed term loan.**		
Bank of Maharastra The term of repayment in 28 quarters, 27 quaterly instalment of Rs.4.47 Crs per quarter and Rs.4.31 Crs in 28th quarter after intial moratorium period 18 months. First instalment paid on 27.06.2014. Present ROI is 8.85% p.a. The tenure of loan will be 11 years (including 1 year moratorium period). The term of repayment in 40 quarterly installment of Rs.4.975 crs each. Interest to be paid as and when due. Present ROI is 9.00% p.a. First installment due on September 2020. The term of repayment in 28 quarters, 27 quarterly instalment of Rs.9.82 Crs per quarter and Rs.9.86 Crs in 28th quarter after intial moratourium period of 18 months. First instalment paid on 18.11.2014. Present ROI is 8.85% p.a. The tenure of loan will be 11 years (including 1 year moratorium period). The term of repayment in 40 quarterly installment of Rs.3.50 crs each. Interest to be paid as and when due. Present ROI is 9.00% p.a. First installment due on September 2020. **Securities : Exclusive 1st charge on all fixed assets to be purchased out of the loan**	282.63	76.65

2.17 A : Term Loans from Banks

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2020 (Ind AS)	As at 31st March 2019 (Ind AS)
Bank of Baroda The term of repayment in 36 quarter, 35 quaterly instalment of Rs.3.36Crs per quarter and Rs.3.30Crs in 36th quarter after intial moratourium period of 24 months first instalment due on 31.03.2020. ROI 1 year MCLR @8.25%.p.a. The tenure of loan will be 13 years including 3 year moratorium period. The term of repayment in 40 equal quarterly installment of Rs. 2.2865 Crores. Interest to be serviced as & when due. Present ROI is @8.65% p.a." First charge on the assets to be created out of the project cost of Rs.101.63 Crore with margin of 10%	133.67	76.17
Sub-Total	**1,913.61**	**1,580.87**
Term Loans from Others		
Loans from Rural Electrification Corporation Limited, New Delhi. -APDRP (Secured by Hypothecation of all existing unencumbered moveable properties including machinery, equipments, machinery spares, tools, implements, and accessories installed / created / erected and all future movable including machinery, equipments, machinery spares, tools, implements and accessories installed/created/erected in future and its stocks of materials equipments bought or to be bought of the loan amount at 11.00% interest rates. First principal Rs.0.58 crores payment made in November - 2010.	-	0.17
RAPDRP PFC (B) **PFC-RAPDRP (Part-B)** The tenure of loan will be 20 years including moratorium period of 5 years. The interest and interest tax on the said loan shall be borne by the Utility and shall begin to accrue from the date of release of loan by Ministry of Power to PFC.If the distribution utilities achive the target of 15% AT&C loss on a sustained basis for a period of 5 years in the project area and the projected is completed with in time schedule fixed by the steering commitee loan will be convertable into grant **Secured by way of hypothecation on the newly finance assets under the project as securities for loan.**	58.73	58.73
RAPDRP PFC (B) (Counter part Funding) The loan shall be repaid in 60(SIXTY) equal quarterly instalments .The first instalment of Rs.2.60 crore was paid on 15.10.2015 and current installment amounts to Rs.2.99 crs. ROI at 10.50% p.a	113.84	125.82
REC (TL) NJY Phase 2 Repayment with in 13years (including moratorium period of 3 years) principal instalment is repayable in annual instalments. First instalment of Rs.25.61 crores was paid on 15.03.2018.The rate of interest @ 11.00% P A.	171.86	179.31
REC (TL) DTC Metering Repayment with in 13years (including moratorium period of 3 years) principal instalment is payable in annual instalments and on 15 th of the month in which the first disbursement was made. First installment of Rs.15.39 crores was paid on 15.03.2018. The rate of interest @11.00% P A. **Secured by way of hypotecation of all assets created under the loan.**	92.34	107.73

2.17 A : Term Loans from Banks

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2020 (Ind AS)	As at 31st March 2019 (Ind AS)
REC (TL) HVDS Repayment with in 13years (including moratorium period of 3 years) principal instalment is payable in equal annual instalments. First instalment of Rs.7.87 crores paid on April 2018. The rate of interest @ 11.00% P A. Secured by way of hypothecation of all assets created under the loan.	159.75	169.35
REC (TL) UAIP Repayment with in 13years (including moratorium period of 3 years) principal instalment is payable in equal annual instalments.First instalment of Rs.23.80 crores paid on Sept 2018. The rate of interest @11.00% PA Secured by way of hypothecation of all assets created under the loan.	176.95	190.43
REC (TL) General Capex Repayment with in 13 years (including moratorium period of 3 years) principal instalment is payable in equal annual instalments First instalment of Rs.29.76 crores paid on Nov 2018.The rate of interest @ 11 % P A Secured by way of hypothecation of all assets created under the loan.	226.72	259.11
REC (TL) Static meter Repayment with in 13years (including moratorium period of 3 years) principal instalment is payable in equal annual instalments.First instalment due in December 2019. The rate of interest @ 11.00% P A Secured by way of hypothecation of all assets created under the loan.	84.66	95.24
REC RGGVY 12th Plan Repayment with in 20 years (including moratorium period of 5 years) principal instalment is payable in equal annual instalments First instalment due in October 2020. The rate of interest @ 10.25% P A Secured by way of hypothecation of all assets created under the loan.	2.91	1.14
REC-(TL) NJY Phase 3 Repayment with in 13 years (including moratorium period of 3 years) principal instalment is payable in equal annual instalments First instalment due on December 2020. The rate of interest @ 10.25 %. Secured by way of hypothecation of all assets created under the loan.	646.18	640.35
REC-(TL) HVDS Phase 2 Repayment with in 13 years (including moratorium period of 3 years) principal instalment is payable in equal annual instalments and on 15 th of the month in which the first disbursement was made. First instalment due on December 2020. The rate of interest @ 10.10 % Secured by way of hypothecation of all assets created under the loan.	151.40	151.40
REC-(TL) IPDS Project Repayment with in 13 years (including moratorium period of 3 years) principal instalment is payable in equal annual instalments. The rate of interest @ 10.1146%P A. First instllment due on March 2023. Secured by way of hypothecation of all assets created under the loan.	137.40	36.77

2.17 A : Term Loans from Banks

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2020 (Ind AS)	As at 31st March 2019 (Ind AS)
REC-(TL) UNIP Project Repayment with in 13 years (including moratorium period of 3 years) principal instalment is payable in equal annual instalments. The rate of interest @ 11.15 % p.a. First installment due on Jan 2023. Secured by way of hypothecation of all assets created under the loan.	747.04	299.46
REC-(TL) DDUGJY Project Repayment with in 13 years (including moratorium period of 3 years) principal instalment is payable in equal annual instalments. The rate of interest @10.1684% p.a. First installment due on Dec 2022. Secured by way of hypothecation of all assets created under the loan.	70.60	38.44
Sub-Total	**2,840.39**	**2,353.46**
Total	**4,754.00**	**3,934.33**

2.17 B : Unsecured Loans

Term Loans From **Loan from Government** **Loans from Government - PMGY** (The repayments to be made in 20 annual equal instalments together with interest at the rate 12% on the outstanding balance commencing from 2002-2003 pertaining to Rs.45,33,130 and commencing from 2005-06 pertaining to Rs.87,50,000. However, 50% of loan will enjoy 5 years initial grace period after witch repayment of these loans will be effected in 15 annual equal instalments.	0.11	0.22
Loans from Government - APDRP (The repayments to be made in 20 annual equal instalments together with interest at the rate 12% on the outstanding balance commencing from 2003-2004. However, 50% of loans will enjoy 5 year initial grace period after which repayment of these loans will be effected in 15 annual equal instalments	8.34	12.51
GOK Interest free Loan Government of Karnataka has released interest free loan to BESCOM towards payment to power suppliers for supply of power to State Grid during 2008-09. Repayment :No terms & Condition given	0.94	0.94
Loan from Government (through REC) - RGGVY (The total repayment period will be 15 years inclusive of Five Years moratorium period (First installment starts from 15.03.2012) together with interest at the rate of 9.75% -10.75% with quarterly Interest.)	0.94	4.90
Loan from GoK (against credit line from JICA (Japan International Co-Operative Agency) The bank agrees to lend the company an amount not exceeding YEN 10643000000 as Principal for DAS under relevance laws & Regulation of Japan.The Company repay principal amount in accordance with amortization schedule setforth in the agreement.The Company shall pay the interest semiannually at the rate of 0.85% p.a	229.29	403.29
Interest free loan from GoK The interest free unsecured loan released against power purchase dues payable to KPC. Tenure of the loan is 7 years including moratorium period of 2 years. Principal is repayable over a period of 5 years after moratorium period.	500.00	
Sub-Total	**739.62**	**421.87**

Note 2.18 Other Financial Liabilities

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2020 (Ind AS)	As at 31st March 2019 (Ind AS)
Security Deposit from consumers		
Other Deposits from Consumers	174.31	138.80
Security Deposit from consumers:	4,179.81	3,835.89
Advance Power charges	201.72	241.58
Deposit for new service connections	26.36	23.34
Total	**4,582.21**	**4,239.61**

Note 2.19 Long Term Provisions

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2020 (Ind AS)	As at 31st March 2019 (Ind AS)
Provision for Employee Benefits		
Provision for Gratutiy,Pension,Leave encashment, PF & Family Benefit Fund	83.95	75.05
Total	**83.95**	**75.05**

Note 2.20 Deferred Income

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2020 (Ind AS)	As at 31st March 2019 (Ind AS)
Contributions and grants towards cost of Capital assets		
Opening Balance	**2,705.08**	**2,410.54**
Add: Additions during the year	611.08	444.57
	3,316.16	2,855.11
Less: Reversal of depreciation	175.09	150.03
Closing Balance	**3,141.06**	**2,705.08**
Subsidies received from REC towards RGGVY scheme		
Opening Balance	**94.35**	**100.16**
Add: Additions during the year	-	
	94.35	100.16
Less: Reversal of depreciation	4.98	5.81
Closing Balance	**89.37**	**94.35**
Grants towards cost of Capital Assets/regularisation of unauthorised IP set installations received from Government		
Opening Balance	106.90	109.96
Add: Additions during the year	-	-
Less: Reversal of GoK Order	-	-
	106.90	109.96
Less: Reversal of depreciation	2.50	3.06
Closing Balance	**104.40**	106.90

Note 2.20 Deferred Income

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2020 (Ind AS)	As at 31st March 2018 (Ind AS)
Subsidies / Grants released by GOI through REC for executing RGGVY scheme (12th Plan)		
Opening Balance	29.77	29.77
Add: Additions during the year	-	-
	29.77	29.77
Less: Reversal of depreciation	-	-
Closing Balance	**29.77**	**29.77**
Grant received from GOI for implementation of Solar rooftop units on government buildings in BESCOM area.		
Opening Balance	67.66	67.66
Add: Additions during the year	-	-
	67.66	67.66
Less: Reversal of depreciation	-	-
Closing Balance	**67.66**	**67.66**
Grants received towards IPDS Project		
Opening Balance	248.72	81.98
Add: Additions during the year	-	166.74
	248.72	248.72
Less: Reversal of depreciation		
Closing Balance	**248.72**	**248.72**
Grants received towards DDUGJY		**-**
Opening Balance	102.70	
Add: Additions during the year	25.05	61.91
Less: Reversal of depreciation		
Closing Balance	**127.75**	**102.70**
Grants received towards RAPDRP part –A Project		
Opening Balance	94.85	115.36
Add: Additions during the year	-	23.40
Less: Reversal of depreciation	58.64	43.90
Closing Balance	**36.21**	**94.85**
Total Deferred Income	**3,844.95**	**3,450.03**
Deferred Income- Current	**241.21**	**202.80**
Deferred Income- Non-Current	**3,603.74**	**3,247.23**
Total Deferred Income	**3,844.95**	**3,450.03**

Note 2.21 Other Non Current Liabilities

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2020 (Ind AS)	As at 31st March 2019 (Ind AS)
Deposit Contribution Work		
i) Deposit Contribution Work (Local bodies, Various development Corporations)	214.67	214.89
ii) Deposit Works (Consumers)	52.27	40.27
Total	**266.95**	**255.17**

Note 2.22 Short Term Loans

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2020 (Ind AS)	As at 31st March 2019 (Ind AS)
Secured **Short term loan** **Bank of Baroda** STL for a period of 1 year (roll over every 3months) and to be repaid in one single bullet instalment at the end of 3 months from the date of first drawal and interest to be serviced monthly. Present ROI is 7.80% p.a. Overdraft converted to Working capital demand loan for 3 months . Rollover/ repayable at the end of every 3 months. Interest to be serviced monthly. Present ROI is 7.85% p.a. **Securities : Floating charge on Book debts of the Company with 10% Margin**	1,250.00	750.00
Union Bank of India (erstwhile Corporation Bank) To meet mismatch in cash flow for working capital interest to be specified at each availment. Bullet payment at the end of one year . Interest to be serviced monthly. Present ROI is 9.25% p.a To meet mismatch in cashflow for working capital Interest to speficied at each availment. Bullet payment at the end of one year. Interest to be serviced monthly. Present ROI is 9.20% p.a **Securities Floating charge on book debts of the Company with 10% margin**	249.95	350.00
Union Bank of India To meet working capital requirement. The tenure of loan is 13 months including one month moratorium. Repayable in 11 equal monthly installment of Rs.16.67 Crores & last installment of Rs.16.63 Crores.First installment due on April 2020. Interest to be serviced monthly.Present ROI is 8.25% p.a.Pari passu Charge on Current assets of the company. To meet working capital requirment. The tenure of loan is 13 months including one month moratorium. Repayable in 11 equal monthly installment of Rs.4.17 Crores & last installment of Rs.4.13 Crores.First installment paid on January 2020. Interest to be serviced monthly. Present ROI is 8.25% p.a. Pari passu Charge on Current assets of the company.	237.49	-

Note 2.22 Short Term Loans

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2020 (Ind AS)	As at 31st March 2019 (Ind AS)
Bank of India To mitigate liquidity problems due to mismatch between receipts and payments.The term of repayment is 2 years 1 month including one month moratorium, repayable in 23 equal monthly installment of Rs.16.66 crs & last installment of Rs.16.82 Crs. First installment paid on September 2019.Interest to be serviced monthly. Present ROI is @ 8.90 % p.a **Securities : Floating charges on book debts of the Company with 10% margin**	300.01	-
State Bank of India 1.Overdraft converted to Working capital demand loan for 3 months. Rollover/repayable at the end of every 3 months. Interest to be serviced monthly and present ROI is 7.95% p.a. 2.For payment of power purchase dues. The term of repayment is 24 months including one month moratorium, repayable in 22 equal monthly installment of Rs.13.05 Crs & last installment of Rs.12.90 Crs.First installment paid on October 2019. Interest to be serviced monthly. Present ROI is @8.60% p.a. Charge on Current assets. 3.For payment of power purchase dues. The term of repayment is 24 months including one month moratorium. Repayable in 22 equal monthly installment of Rs.4.35 Crs & last installment of Rs.4.30 Crs. First installment paid on February 2020.Interest to be serviced monthly. Present ROI is @8.35% p.a. Charge on Current assets **Securities: Floating charge on Book debts of the Company with 10% Margin.**	730.38	-
Canara Bank For shoring up of net working capital. The term of repayment in 24 months, 23 equal monthly installments of Rs.8.33 Crs and last installment of Rs.8.41 Crs. The first installment paid on July 2019. Interest to be serviced monthly, present ROI is 9.00% PA. Charge on Current assest.	125.03	100.03
REC STL To meet working capital requirements. Repayable in 12 equal monthly installment of Rs.12.50 crs each.First installment paid on June 2019. Interest to be serviced monthly @ 11.75 %pa Charge on Current assets	25.00	75.00
Overdrafts		
Bank of Baroda - OD limit Rs 300 crore	287.23	189.56
Vijaya Bank - OD limit Rs 600 crore	-	590.70
Canara Bank - OD limit Rs 1000 crore	996.21	981.76
Syndicate Bank - OD limit Rs 350 crore	347.78	324.92
Bank of India - OD limit Rs 200 crore	198.85	176.78
State Bank of Mysore - OD limit Rs 400 crore	-	377.18
State Bank of India - OD limit Rs 100 crore	88.08	37.50
All overdrafts Secured by receivables specifically Hypothicated	-	-
Total	**4,836.01**	**3,953.42**

Note 2.23 Trade & Other Payables

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2020 (Ind AS)	As at 31st March 2019 (Ind AS)
Sundry Creditors for Purchase of Power	6,117.83	5,485.22
Inter ESCOM, Cost of Banked Energy, SLDC Charges & PCKL Revenue Expenditure	-	-
Creditors/Liabilities for supplies / works	684.81	560.47
Outstanding Liability	**-**	**-**
- for Expenses	240.19	204.50
Payable to other ESCOMs	19.20	19.26
Total	**7,062.04**	**6,269.44**

Note 2.24 Other Financial Liabilities

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2020 (Ind AS)	As at 31st March 2019 (Ind AS)
Current maturities of long term debts	**608.10**	**523.09**
Interest due on loans from commercial banks	**24.65**	
Interest accrued but not due on loans	20.86	13.42
Deposits from Suppliers, Contractors Etc.		
Security Deposits in cash from Suppliers / Contractors	41.39	50.39
Security deposit other than in cash from suppliers / contractors	0.15	0.15
Advance consumption charges LT & HT	75.89	39.25
Other Payables		
Stale Cheques	0.93	0.77
Retention Money - Bill amount retained	119.20	127.81
Draught relief fund.	0.67	0.81
Miscellaneous Deposits/GST & Other liabilities	53.60	62.71
Contribution received by BESCOM against compensation to the victims of Electrical accidents .	0.07	0.07
(a) Interest amount earned from unutilised portion of RGGVY 12th plan funds - payable to REC	-	0.00
(b) Interest amount earned from unutilised portion of IPDS funds -payable to PFC	-	(0.00)
(c)Interest earned from unutilised portion of DDUGJY fund - Payable to REC	-	0.01
Total	**945.52**	**818.49**

Note 2.25 Short Term Provisions

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2020 (Ind AS)	As at 31st March 2019 (Ind AS)
Provision for Employee Benefits	**-**	**-**
Unpaid Salaries	0.00	0.00
Unpaid Bonus	0.00	0.00
Salary payable	3.86	3.39
Bonus payable	1.77	1.53
Ex-gratia payable	9.77	9.15
Total	**15.40**	**14.07**

Note 2.26 Current Tax Liabilities

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2020 (Ind AS)	As at 31st March 2019 (Ind AS)
Provision for Income-Tax	115.71	90.11
Advance Tax (Various Years)	73.33	48.73
TDS Receivables	5.02	3.73
Total	**78.36**	**52.46**
Net Current Tax Liability	**37.35**	**37.64**

Note 2.27 Other Current Liabilities

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2020 (Ind AS)	As at 31st March 2019 (Ind AS)
Levies / fees payable to GoK	(14.73)	(11.93)
Excess credit under reconciliation with Bank	2.45	6.36
Interest on consumer security deposits	299.08	270.34
Inter Unit Accounts	36.32	19.54
Total	**323.12**	**284.31**

Note 2.28 Revenue from operations

Amount Rs. in Crs.

Particulars	For the year ended on 31st March 2020 (Ind AS)	For the year ended on 31st March 2019 (Ind AS)
Sale of Power LT category	12,506.84	11,478.33
Sale of Power HT category	7,680.09	7,602.16
Total (A)	**20,186.93**	**19,080.49**
Other Operating Income		
Fuse charges	-	0.00
Reconnection Fee (D & R)	0.00	0.02
Public Lighting Maintenance Charges	0.01	0.01
Service Connection	71.48	70.45
Other Receipts from consumers	16.19	21.62
Delayed payment charges from consumers	325.60	254.26
Registration fee towards SRTPV connection (Solar rooftop PV system	0.38	0.35
Facilitation fee towards SRTPV connection (Solar rooftop PV system)	0.03	0.03
Fuel Adjustment Charges	589.14	169.94
Recoveries for theft of power	52.19	5.19
Meter Rent Collected from Prepaid Consumer	13.90	1.07
Total (B)	**1,068.92**	**522.94**
Total (A)+(B)	**21,255.85**	**19,603.43**
Less : Provision for withdrawal of Revenue Demand	17.21	21.86
Less : Withdrawal of revenue demand as credit adjustment.	20.31	6.84
Less :Credit Adjustment through Balance Transfer system	47.64	35.99
Grand Total	**21,170.69**	**19,538.74**

Note 2.29 Other Income

Amount Rs. in Crs.

Particulars	For the year ended on 31st March 2020 (Ind AS)	For the year ended on 31st March 2019 (Ind AS)
Interest Income :	9.17	7.97
Other non-operating income		
Profit/(Loss) on sale of stores	0.26	0.00
Losses/gain relating to Fixed Assets	(11.01)	(4.05)
Rent	3.19	3.36
Incentives received	122.35	209.36
Excess provision made in prior period which is no longer required	-	-
Value of materials found excess duirng physical verification	0.14	0.12
Miscellaneous	148.66	165.69
Interest subsidy received under National Electricity Fund Scheme	-	30.82
Rebate at 0.5% for collection of Electricity Duty	7.05	6.35
Revenue from sale of power through Indian Energy Exchange (IEX)	200.41	165.04
Supervision charges collected from Cable Operators :One time charges	-	-
Rental income from cable operators : One time charges	0.00	-
Total	**480.23**	**584.65**

Note 2.30 Purchase of Power

Amount Rs. in Crs.

Particulars	For the year ended on 31st March 2020 (Ind AS)	For the year ended on 31st March 2019 (Ind AS)
Power Purchase Cost	19,345.35	18,719.13
Less:- Energy balancing between ESCOMs	**-**	**-**
Revenue from sale of power - HESCOM -Energy balancing at IF point and above 33KV	-	-
Revenue from sale of power - GESCOM -Energy balancing at IF point and above 33KV	-	-
Revenue from sale of power - MESCOM -Energy balancing at IF point and above 33KV	-	-
Revenue from sale of power - CESC -Energy balancing at IF point and above 33KV	-	-
Revenue from Inter Escom exchange of energy charges 11KV - LT - HESCOM	-	-
Revenue from Inter Escom exchange of energy charges 11KV - LT - GESCOM	-	-
Revenue from Inter Escom exchange of energy charges 11KV - LT - MESCOM	-	-
Revenue from Inter-ESCOM exchange of energy cahrges 11KV & LT - CESC	-	4.53
Grand Total	**19,345.35**	**18,714.60**

Note 2.31 Other Operating Expenses

Amount Rs. in Crs.

Particulars	For the year ended on 31st March 2020 (Ind AS)	For the year ended on 31st March 2019 (Ind AS)
Repairs and maintenance - plant and machinery	**70.63**	**77.59**
Buildings	2.46	2.42
Civil works (Pipeline, Seweage, drainage and water supply)	0.42	0.42
Repairs and maintenance - buildings	**2.88**	**2.84**
Lines, Cable Net Work Etc.	28.21	30.30
Vehicles	0.59	0.58
Furniture and Fixtures	0.02	0.00
Office Equipments.	3.49	1.05
R & M charged to Capital Works (Credit account)	-	-
Repairs and maintenance - others	**32.31**	**31.94**
Computer Rentals/maintenance charges	-	-
Vehicle running expenses	3.77	3.78
Freight charges	-	-
Material cost variance	4.23	12.72
Total	**113.83**	**128.87**

Note 2.32 Employee benefits expenses

Amount Rs. in Crs.

Particulars	For the year ended on 31st March 2020 (Ind AS)	For the year ended on 31st March 2019 (Ind AS)
A) Salaries and Wages	**-**	
Salaries	753.73	700.94
Over Time	15.12	9.99
Dearness Allowance	76.99	102.59
Other Allowances	147.78	162.19
Payment to helpers/employees of Monsoon gang	2.14	3.66
Sub total	**995.78**	**979.38**
B) Bonus	**11.25**	**11.70**
C) Terminal Benefits	**399.58**	**296.72**
D) Staff Welfare		
Medical Expenses reimbursement	11.86	10.31
Leave travel assistance	0.01	0.02
Earned Leave Encashment - For employees covered under Contributory Pension Scheme.	35.14	22.19
Earned leave encashment	37.07	22.28
E.L.Encashment - Retirement / Deceased Employees	21.74	21.24
Staff Welfare expenses	6.21	5.66
Sub total	**112.02**	**81.69**
E) Workmen compensation		
Payment under workmens compensation Act	0.06	0.25
Total	**1,518.68**	**1,369.74**
Less:- Employees cost charged to capital works (Credit Account)	(5.27)	(4.91)
TOTAL	**1,513.41**	**1,364.83**

Note 2.33 Finance Cost

Amount Rs. in Crs.

Particulars	For the year ended on 31st March 2020 (Ind AS)	For the year ended on 31st March 2019 (Ind AS)
Interest on Loans	869.53	703.67
Guarantee Commission to GoK	0.59	0.59
Interest capitalised on capital borrowings	(206.48)	(112.73)
Interest to Consumers and Others	238.87	210.56
Total	**902.50**	**802.09**

Note 2.34 Depreciation and Amortization Expense

Amount Rs. in Crs.

Particulars	For the year ended on 31st March 2020 (Ind AS)	For the year ended on 31st March 2019 (Ind AS)
Depreciation on Buildings	9.40	7.99
Depreciation on Civil works (pipeline, seweage, drainage, water supply etc.,)	0.37	0.27
Depreciation on Other Civil Works	0.16	0.13
Depreciation on Plant and Machinery	253.97	166.15
Depreciation on lines, cable, network etc.,	661.49	503.81
Depreciation on Vehicles	1.93	1.52
Depreciation on furniture, fixtures	1.03	0.90
Depreciation on Office equipments	1.12	0.98
Depreciation on intangible assets	62.55	48.31
Depreciation charged on released material intended to re use	2.72	2.92
Total	**994.74**	**732.98**
Less: Depreciation Withdrawn from contributions / subsidies as per Ind AS 20	241.21	202.80
Depreciation for the year	**753.53**	**530.18**

Note 2.35 Other Expenses

Amount Rs. in Crs.

Particulars	For the year ended on 31st March 2020 (Ind AS)	For the year ended on 31st March 2019 (Ind AS)
Rent	28.06	21.58
Postage stamps & Telephone charges	8.57	9.53
Remuneration to contract agencies	242.13	206.95
Professional, legal and consultancy	4.40	4.38
Conveyance & Travel expenses	53.40	49.57
Fees & Subscriptions	6.06	5.05
Printing & Stationery	5.62	5.42
Advertisement Expenses	4.48	3.31
Computer stationary and floppies	0.59	0.60
Contributions	0.33	0.32
Electricity Charges	4.06	2.70
Miscellaneous including provisions		
Rates & Taxes	1.13	0.52
Water Charges	0.54	0.54
DSM Expenses	0.39	0.95
Miscellaneous expenses	9.34	5.47
Details of Payments to Auditors (including legal & Professional charges)		-
a) Audit Fees		-
- Statutory Audit Fees	0.12	0.12
- Tax Audit Fees	0.02	0.02
- GST	-	-
Expenses towards CSR- (Corporate Social Responsibilities)	3.00	2.75
Less:-Other Expenses charged to capital works (Credit Account)	(0.64)	(0.61)
Sub total -1	**371.60**	**319.17**
Small & Low value items Written off	0.56	0.20
Asset decommissioning cost	1.01	1.47
Sub total -2	**1.57**	**1.67**
Bank charges	19.91	8.92
Interest on Security Deposits from staff	-	0.00
Interest paid to service tax department	-	0.60
Stamp duty	1.80	1.42
Sub total -3	**21.71**	**10.93**
Provision Against ex-employee recoverable	-	-
Provision against receivables	8.03	(2.28)
Miscellaneous losses and Write offs including provisions	(1.66)	7.60
Bad Debts written off	-	0.00
Loss of materials by pilferage, etc.,	-	-
Provision for Loss on obsolescence of stores, etc in stock	0.05	-
Sub total -4	**6.42**	**5.32**
Interest on belated payment for electricity tax	-	-
Provision for Bad & doubtful debts	58.62	9.21
Sub total -5	**58.62**	**9.21**
Total (Sub total 1+2+3+4+5)	**459.91**	**346.30**

Note 2.36 Exceptional Item

Amount Rs. in Crs.

Particulars	For the year ended on 31st March 2020 (Ind AS)	For the year ended on 31st March 2019 (Ind AS)
Proposed Networth transfer from KPTCL as per orders of GoK	-	-
TOTAL	**-**	**-**

Note 2.37 Net Movement in Regulatory deferral account balances related to profit or loss

Amount Rs. in Crs.

Particulars	For the year ended on 31st March 2020 (Ind AS)	For the year ended on 31st March 2019 (Ind AS)
Regulatory deferral account	1,589.94	2,078.67
TOTAL	**1,589.94**	**2,078.67**

General Notes to Financial Statement

1 Share Capital

1.1 Government of Karnataka has disbursed Rs. 1343.54 crores since the incorporation of the company towards Share Capital : **(Refer - Statement of Change in Equity "A")**

Year	Amount (in crore)	Reference
2002-03	205.95	Equity transferred through Opening Balance sheet vide G.O. DE 14 PSR 2002 dated 31.05.2002
2004-05	0.01	GO DE48 PSR 2003/424 dated 15/06/2004
2009-10	32.00	GO EN95 PSR 2008 Dated 01/09/2009
2009-10	118.00	GO EN67 PSR 2009 Dated 01/03/2010
2009-10	60.00	GO EN 67 PSR 2009 Dated 31/03/2010
2010-11	25.00	GO EN 13 PSR 2010 Dated 22/12/2010
2010-11	63.46	GO EN 13 PSR 2010 Dated 30/03/2011
2011-12	22.50	GO EN 20 PSR 2011 Dated 21/09/2011 (P3 Part I)
2011-12	20.00	GO EN 20 PSR 2011 Dated 21/09/2011(P3 Part II)
2012-13	37.50	GO EN 30 PSR 2012 Dated 16/07/2012
	20.00	GO EN 22 PSR 2012 Dated 29/01/2013
2013-14	40.00	GO EN 17 PSR 2012 Dated 30/03/2013
2014-15	21.58	GO EN 10 PSR 2013 Dated 06/09/2013
	14.00	GO EN PSR 2013 Dated 23/09/2013
	10.00	GO EN 56 PSR 2014 Dated 27.12.2014
	8.00	GO EN 56 PSR 2014 Dated 07.03.2015
2015-16	94.82	Released under various G.O. FY2015-16
2016-17	218.68	Released under various G.O. FY2016-17
2017-18	191.84	Released under various G.O. FY2017-18
2018-19	140.20	Released under various G.O. FY2018-19
Total	**1343.54**	

2 Share application money:

2.1 Government of Karnataka has disbursed Rs. 273.44 Crs (Released under various G.O. FY 2019-20) towards equity investment and accounted as Share application money which will be converted to Share Capital on completion of procedure: **(Refer - Statement of Change in Equity "B")**

2.2 Share application money to the extent of Rs 796.62 Crs (Share application money outstanding as at the end of FY18-19) is converted to Paid up share capital in the current year against the authorized capital of **Rs. 2000** crores. Rs 273.44 Crs was released during FY 19-20 and accounted under share application money.

3 Loans:

3.1 Secured loans obtained from REC – APDRP received in the earlier years by KPTCL have been allocated by KPTCL to BESCOM. The said loan is not availed in the name of the company, instead loan availed by KPTCL from REC have been transferred to BESCOM and are reflected in the books of the company. The interest rates on such loans are also accounted based on intimation given by KPTCL. Loans availed by the Company is maintained distinctively and shown separately under **Note.no. 2.17 item no.1.under Term loan from others.**

3.2 Japan International Co-operative Agency (JICA) is funding for Bangalore distribution automation system. Loan is accounted as per JICA disbursement schedule in accordance with MOU made among GOI, GOK, BESCOM and JICA. Repayment of Principal and Interest is carried by GOI to JICA as per the agreement executed by GOI with JICA. BESCOM shall re-imburse the loan to GOK in accordance with agreement executed by BESCOM with GOK and in turn GOK will repay to GOI as per agreement between GOK & GOI. **(Refer Note.no. 2.17B item no.5 under Loan from government)**

4 Property, Plant & Equipment: (Refer Note.no. 2.3):

4.1 The fixed assets are accounted vide Government of Karnataka Notification mentioned in the company overview at cost of assets in Gross Block and accumulated depreciation on such assets till the date of transfer.

4.2 The company has considered the period of fixed assets utilized by KPTCL for computing the remaining useful life of the fixed assets transferred from KPTCL.

4.3 The company has not reassessed the revised useful life of the assets. Based on the notification of the CERC (Notification no. L-7/145/160/2008-CERC dt.19.01.2009) stipulating the revised depreciation rates, the company charges depreciation based on the rates notified by the CERC prospectively.

4.4 The Company is still in the process of obtaining details of the identification, location, situation, description and the extent of transfer of titles in its favour in respect of movable, immovable and leased assets transferred from Govt. / KPTCL.

4.5 The Assets that have been recorded as assigned specifically by KPTCL, by transfer order, certain Lands and buildings are notified but title deeds relating to land (Including Lease Hold) are not available / transferred in favour of the company. Further, the related costs that the company may incur with regard to such transfer of titles are not ascertainable and not provided for by the company.

4.6 During the year an amount of **Rs. 241,21,16,824/-** representing the amount of depreciation computed on the cost of assets funded through government grants and from Consumers contribution is arrived by taking 5.28 % on the closing balance as at the end of the financial year and adjusted from grants shown under Deferred Income **Note.no.2.20**

4.7 Depreciation is provided on straight line method on the gross carrying amount.

4.8 Fixed Assets are hypothecated to various financial institution as mentioned in **Note.no. 2.17.**

4.9 Depreciation rate as per CERC notification as below :

As per CERC (Notification No. L-7/145/160/2008-CERC dated 19/01/2009)

Particulars	Percentage (%)
Land	NIL
Buildings	
a) Hydro Electric/ Stream Electric/Diesel /Dams/Cooling towers.	5.28
b) Offices & Show Rooms	3.34
Civil Works (Pipeline, Sewerage, Drainage, Water supply)	3.34
Other Civil Works	5.28
Plant & Machinery	
a) Transformers	5.28
b) Communication Equipment	6.33
c) Computers	15
Lines Cable Networks	5.28
Vehicles	9.5
Furniture & Fixtures	6.33
Office Equipment	6.33

4.10 Land held under lease (Refer Note No. 2.3) :

Accounting units	Amount in Rs.
West Circle, Bangalore	4,04,911.00
Indiranagar Division, Bangalore	3,26,530.00
Vidhana Soudha Division, Bangalore	71,960.00
Ramanagara Division, Bangalore	14,38,557.00
Malleshwararam Division, Bangalore	1,71,40,030.00
Shivajinagar Division, Bangalore	2,50,663.00
Koramangala Division, Bangalore	9,22,106.00
Total	**2,05,54,757.00**

5 Sundry Debtors: (Refer Note No.2.10) :

5.1 The break-up of the provision for bad and doubtful debts as against the total receivables as on 31-03-2020 is as under:

(Rs. in Crores)

Sl. No.	Particulars	2019-20	2018-19
1	Provision against permanently disconnected installations	101.36	91.24
2	On account of 4% provisioning as per Accounting Policy – LT category and others.	128.29	79.79
3	Provision on account of identified HT -consumers. -Long disconnected installations		
4	On account of arrears of IP set installations.	973.56	973.56
	Total	**1203.21**	**1144.59**

6 Inventories, Stores and Spares (Refer Note no. 2.9):

6.1 Schedule of rate are basis for accounting receipts and issues of materials in the stores. Net differences between the purchase rates and standard rates of materials debited or credited to material cost variance account taken to Statement of Profit and Loss as at the end of the year this was Debit Rs.4.23 crores (Previous year Debit Rs. 12.72 Crores). This amount comprises both the nature of expenses, as such the expenses towards Capital or Revenue is not ascertainable.

6.2 On physical verification of inventories, Company accounts Excesses/ Shortages distinctively. Rs.1.64 crs is accounted under excess. Rs.4.26 crs is accounted under shortages resulting in net balance of Rs.2.62crs.

6.3 The amount spent beyond Rs 50000/ (as per GOK norms) for providing infrastructure to beneficiary is treated as receivables under various GOK controlled corporations like Dr.B.R.Ambedkar Development Corp, Karnataka Maharshi Valmiki Development Corp, Dr.DevarajUrs backward class Development Corp,Karnataka Minority Development Corp and Karnataka Vishwakarma Community Development Corp, pending decision from GoK and reconciliation of accounts with respective Corporations for service connection(ASD/MSD/Meter cost etc).

7 Indian Accounting Standard (IND AS)-19 'Employee Benefits' :

7.1 Deputation from KPTCL: All the employees of the Company are on deputation from KPTCL except appointments made by the BESCOM. For the purpose of terminal benefits, all the employees are members of KPTCL and ESCOM's Pension & Gratuity Trusts.

7.2 A) Defined Benefit Plan:- Gratuity: All employees of BESCOM are covered under KPTCL & ESCOMs' Pension and Gratuity Trust rules by investing the gratuity funds with identified fund manager and contributions in respect of such scheme are recognized as part of employee cost. The liability as at the Balance Sheet date is provided for based on the actuarial valuation carried out by an independent actuary as per Order No. KPTCL &ESCOMs P&G TRUSTS/ KCO123/P7/2018-19/CYS-07 dated 22nd Nov-2018. The rate of contribution is 42.53% of basic and D.A. in the case of pension and 6.08% of basic in the case of Gratuity with effect from 01/04/2016 and onwards.

b) Further, employees who were appointed on or after 01.04.2006 are covered under New Defined Contributory Pension Scheme (NDCPS). Under this scheme, 10 per cent of basic pay, dearness pay and dearness allowance shall be deducted from the pay which is remitted to the Trust along with matching contribution by the employer which was increased to 14 per cent w.e.f. 01.04.2019.

The GoK vide order dt. 23.06.2018 extended the benefit of gratuity and family pension to the employees covered under NDCPS. The maximum amount of gratuity was fixed at Rs. 20.00 lakh. As on 31.03.2020, the Company had 8898 employees covered under the above scheme. In the absence of rate of contribution or actuarial valuation by KPTCL & ECSOM's Pension and Gratuity trust for NDPCS employees no provision has been made and this will be provided on communication from Trust.

c) A balance of Rs 6.01 Crores liability towards NDCPS contribution is carried in HO since FY2014 (earlier to formation of exclusive BESCOM Pension section) which needs reconciling of transactions among the Accounting units and H.O of BESCOM.

7.3 Other Long Term Employee Benefits: Leave Encashment: Provision for Leave Encashment has been made on the basis of average expenditure of last 3 yrs and it is amounts to Rs.45.43 crores for FY 2019-20 (Previous year Rs. 36.08 crores) (Refer Note.no.2.32)

7.4 Description of Risk Exposures: Valuations are based on certain assumptions, which are dynamic in nature and vary over time. As such company is exposed to various risk as follows.

a) Salary Increases: Actual Salary increases will increase the Plan's liability. Increase in salary increase rate assumption in future valuations will also increase the liability.

b) Investment Risk- If Plan is funded, then assets liabilities mismatch & actual investment return on assets lower than the discount rate assumed at the last valuation date can impact the liability.

c) Discount Rate- Reduction in discount rate in subsequent valuations can increase the plan's liability.

d) Mortality & Disability- Deaths & disability cases proving lower or higher than assumed in the valuation can impact the liabilities.

e) Withdrawals- Actual withdrawals proving higher or lower than assumed withdrawals and change of withdrawal rates at subsequent valuations can impact Plan's liability.

f) Financial & Demographic Assumptions- The Financial & Demographic assumption on annual basis used for valuation as at the valuation date are not available for want of actuarial valuation report for the year 2018-19, thereby the present value of defined benefit obligation as at the date is not available.

g) No actuarial valuation has been made in respect of any employee benefits for the financial year 2019-20.

h) The amounts provided in respect of Pension, Gratuity and leave encashment have not been fully funded during the year.

8 Contingent Liability/Asset:

8.1 The company is unable to ascertain the estimated amount of contracts remaining to be executed on capital works due to the large volume of transactions of the company.

8.2 Income tax demand disputed in appeals amounting to Rs. 49.82 Crs is shown as under: (Previous year Rs. 286.78 Crs).

Sl. No.	Period	Issue	Petitioner	Respo-ndents	Pending Before	Amount Dispute (in Crores)	Amount Paid (in Crores)	Balance Amount (in Crores)
1	AY2003-04	Against the decision of the Honorable High court of Karnataka on addition of provision for bad and doubtful debts after reducing the same from Sundry Debtors held as unascertained liability for computation of income u/s 115JB of the Income Tax Act,1961	BANGALORE ELECTRICITY SUPPLY CO LTD	COMMIS-SIONER OF INCOME TAX	Assessee's Appeal before Honorable Supreme Court(SLP Civil CC NO 17862 of 2014 and diary No 31797/2014	0.24	0.24	_
2	AY2003-04	Against the deletion of Provision for Dismantled Assets & Scrapped Assets which was reduced from assets in the balance sheet as unascertained liability for computation of income u/s 115JB of the Income Tax Act,1961	THE COMMISSIONER OF INCOME TAX	BANGA-LORE ELEC-TRICITY SUPPLY CO LTD	Departmental Appeal Before High court of Karnataka. ITA 336/2013	0.25	0.25	_
3	AY 2005-06	Deduction u/s 80IA(iv)(c) of Income Tax Act 1961 in respect of substantial renovation & modernization of existing network of transmission or distribution lines. Addition of WIP was not treated as addition to fixed assets.	BANGLORE ELECTRICITY SUPPLY CO. LTD	THE DEPUTY COMMIS-SIONER OF INCOME-TAX	Assessee's Appeal before Honorable High Court of Karnataka in IT appeal in ITA No:ITA204/2013	61.07	61.07	_
4	AY 2008-09	Addition confirmed by CIT(A) in respect of provision for bad and doubtful debts after reducing the same from Sundry Debtors held as unascertained liability for computation of income u/s 115JB of the Income Tax Act,1961	BANGLORE ELECTRICITY SUPPLY CO. LTD	DY COMMIS-SIONER OF INCOME TAX	Assessee's Appeal before Honorable ITAT –Bangalore in IT appeal in ITA No:260/B/2018	0.53	0.53	_
5	AY 2008-09	Against the deletion of Provision for Dismantled Assets & Scrapped Assets which was reduced from assets in the balance sheet as unascertained liability for computation of income u/s 115JB of the Income Tax Act,1961	COMMISSIONER OF INCOME TAX	M/S BANGA-LORE ELEC-TRICITY SSUPPLY CO LTD	Departmental Appeal Before High court of Karnataka. ITA 334/2013	0.41	0.41	_
6	AY 2009-10	In relation to non deduction of TDS on interest payment to REC-Rectification application for mistake in calculation of interest	THE DEPUTY COMMISSIONER OF INCOME-TAX	BANGLORE ELEC-TRICITY SUPPLY CO. LTD	Before DCIT(TDS-Bangalore)	0.49	_	0.49

Sl. No.	Period	Issue	Petitioner	Respo-ndents	Pending Before	Amount Dispute (in Crores)	Amount Paid (in Crores)	Balance Amount (in Crores)
7	AY2010-11	In relation to non deduction of TDS on interest payment to REC-Rectification application for mistake in calculation of interest	THE DEPUTY COMMISSONER OF INCOME-TAX	BANGLORE ELEC-TRICITY SUPPLY CO. LTD	Before DCIT(TDS-Bangalore)	0.3	_	0.3
8	AY2010-11	Against the addition confirmed by CIT(A) in respect of provision for bad and doubtful debts after reducing the same from Sundry Debtors held as unascertained liability for computation of income u/s 115JB of the Income Tax Act,1961	BANGLORE ELECTRICITY SUPPLY CO. LTD	THE DEPUTY COMMIS-SIONER OF INCOME-TAX	Assessee's Appeal before ITAT Bangalore in ITA No:261/B/2018	17.21	17.21	_
9	AY 2010-11	Against the deletion of adhoc provision for erosion in value of faulty & dismantled assets which was reduced from assets in the balance sheet as unascertained liability for computation of income u/s 115JB of the Income Tax Act,1961	THE DEPUTY COMMISSONER OF INCOME-TAX	BANGLORE ELEC-TRICITY SUPPLY CO. LTD	Departmental Appeal Before ITAT Bangalore in ITA No:344/B/2018			
10	AY 2011-12	Against the addition confirmed by CIT(A) in respect of provision for bad and doubtful debts after reducing the same from Sundry Debtors held as unascertained liability for computation of income u/s 115JB of the Income Tax Act,1961	BANGLORE ELECTRICITY SUPPLY CO. LTD	THE DEPUTY COMMIS-SIONER OF INCOME-TAX	Assessee's Appeal before ITAT Bangalore in ITA No:262/B/2018	0.37	0.37	_
11	AY 2011-12	Against the deletion of adhoc provision for erosion in value of faulty & dismantled assets which was reduced from assets in the balance sheet as unascertained liability for computation of income u/s 115JB of the Income Tax Act,1961	THE DEPUTY COMMISSONER OF INCOME-TAX	BANGLORE ELEC-TRICITY SUPPLY CO. LTD	Departmental Appeal Before ITAT Bangalore in ITA No:345/B/2018			
12	AY 2012-13	Against the addition of provision for scraped assets and dismantled assets amounting to Rs.3,73,02,330/-.(MP No: 4/B/2019, d1.07.06.2019) which was reduced from assets in the balance sheet as unascertained liability for computation of income u/s 115JB of the Income Tax Act,1961	BANGLORE ELECTRICITY SUPPLY CO.	The Deputy Commis-sioner of Income Tax Circle-1(1)(2)	Assessee's Appeal Before High court of Karnataka	6.96	6.96	-

Sl. No.	Period	Issue	Petitioner	Respo-ndents	Pending Before	Amount Dispute (in Crores)	Amount Paid (in Crores)	Balance Amount (in Crores)
13	2013-14	Against the Disallowance of material pilferage &CSR expenses	BANGLORE ELECTRICITY SUPPLY CO. LTD	THE DEPUTY COMMIS-SIONER OF INCOME-TAX	Assessee's Appeal before ITAT Bangalore in ITA No:ITA/252/BANG/ 2019	–	–	–
14	2014-15	i) Against the Disallowance of expenses towards CSR under normal computation. ii) Provision for bad and doubtful debts after reducing the same from Sundry Debtors held as unascertained liability for computation of income u/s 115JB of the Income Tax Act,1961	BANGLORE ELECTRICITY SUPPLY CO. LTD	DY COMMIS-SIONER OF INCOME TAX	Assessee's Appeal before ITAT Bangalore in ITA No:ITA/253/BANG/ 2019	–	–	–
15	2017-18	Appeal against the additions made in the Assessment order	BANGLORE ELECTRICITY SUPPLY CO. LTD	DY COMMIS-SIONER OF INCOME TAX	Assessee's appeal before CIT (Appeals)	51.61	2.58	49.03
		Total				**139.44**	**89.62**	**49.82**

8.3 UPCL has claimed late payment surcharge of Rs 142.36 crore on infirm power against which Appeal has been filed by BESCOM and is pending before APTEL and hence no provision created.

8.4 KPCL has claimed Rs.2475.94 crs. Towards interest. BESCOM has requested for waiver of interest to KPCL which is also owned by GOK & hence it is not provisioned in the accounts. BESCOM has to receive Rs 686.25 crore from other Escoms towards energy balancing and other dues and not claimed interest on other Escom dues.

8.5 Letter of Credits given in favor of power generators during FY-2020 is Rs 966.87 Crores to avail eligible rebate as per PPA/Regulations (previous year Rs 839.93 Crore).

8.6 The tariff of KPCL's thermal stations RTPS 1 to 7, RTPS-8 and BTPS unit 1 & 2 is comprising of fixed cost and variable cost. The variable cost is paid as per formula in the Power Purchase Agreements duly arriving the weighted average rate of various grade of coal. While calculating the weighted average rate of coal, the moisture content is to be admitted as agreed in Power Purchase Agreements and Fuel supply Agreements between KPCL and coal supplier, normally at a ceiling limit of 12%, 15% etc. If the moisture content is beyond the ceiling limit, the quantity of coal and base price of coal are to be proportionately reduced. But, KPCL is reducing only the quantity of coal but not base price. Hence, BESCOM is reducing the moisture correction in both quantity and base price. The difference in amount claimed by KPCL and amount admitted in BESCOM on account of moisture correction is not accounted in Books of BESCOM.

8.7 BESCOM was having a short term contract for procurement of 75 Mw – 110 Mw power at Rs 4.85 per unit through 220 Kv Chikkodi – Kholapur line initially for the period July-2014 to December-2014 with M/s Global Energy Pvt Limited. Later the quantity had enhanced/reduced through Supplemental Power Purchase Agreements (SPPA) for the period up to August-2016. As per the contract, the payments were made for scheduled energy certified by SLDC. The difference between scheduled energy and actual energy is to be settled through "Final Balancing Settlement Mechanism (FBSM) of Maharashtra" as per PCKL's letter dated 19.11.2014. The applicability of (FBSM) to

M/s Global Energy Pvt Limited is under dispute in the Appeals filed by PCKL before Appellate Tribunal for Electricity and Petition filed by BESCOM before KERC. As such, the amount for over drawal of 47 Mu and under drawal of 141 Mu is not quantified and provision is not made in Books of Accounts of BESCOM.

8.8 Transmission Charges payable to KPTCL for FY-2006-07 has been recognized at 19.42 paisa per Kwh, KPTCL had initially claimed transmission charges at 26.23 paisa per Kwh and the company had also paid the transmission charges at 26.23 paisa. However, KERC has disallowed 26.23 paise and directed to restrict at 19.42 paise towards transmission charges. KPTCL had got favourable orders in Appeal filed before APTEL. KERC had challenged this before Hon'ble Supreme Court. Hon'ble Supreme Court vide order dated 11.04.2018 had disposed the Appeal directing KERC to relook into the matter. KPTCL has filed Application for re determination of tariff before KERC and is yet to be final order issued.

8.9 Interest is not charged against inter ESCOM receivable outstanding balance of Rs 686.35 Crores (previous FY Rs 1365.17 Crore).

8.10 Government of Karnataka had invoked Section-11 of Electricity Act-2003 during the period September 2015 (from 16th) to May 2016 vide order dated 16.09.2015 at a provisional rate of Rs 5.08 per unit which is subject to final determination of tariff by KERC. Accordingly BESCOM had paid it's share of amount duly availing eligible rebate. Hon'ble KERC vide order dated 18.08.2016 had determined a tariff of Rs 4.67 per unit and directed ESCOMs to raise demand notice for amount paid in excess of Rs 4.67 per unit. As such, BESCOM had raised demand notice for Rs 68 Crore. Against Hon'ble KERC order M/s BMM Ispat Limited and M/s Star Metallics Pvt Limited had filed Writ Petition before Hon'ble High Court of Karnataka and Hon'ble High Court of Karnataka had quashed the KERC order dated 18.08.2016 and reverted the case back to KERC for fresh consideration. KERC and BESCOM have filed Writ Appeals before Division Bench of Hon'ble High Court of Karnataka and Writ Appeals are admitted. The order of Hon'ble High Court is stayed, the final orders in Writ Appeals are awaited.

8.11 BESCOM has noticed and informed KPCL about excess claims in invoices raised by KPCL and requested to withdraw the said excess claims and furnished supporting documents showing excess claims by KPCL. But KPCL has not considered the BESCOM's request and continue to charge excess claims. As such, BESCOM has not considered the excess claims of KPCL and the excess claim raised by KPCL for the period 2005-06 to 2019-20 is Rs 3770.01 Crore, which includes the disallowance of penalty paid by KPCL to Coal India Limited as per Hon'ble Supreme Court order and difference in debt and equity ratio as per AG Audit observation to KPCL in case of BTPS Unit-1. Reconciliation of dues between BESCOM and KPCL is under process as per the directions of GOK. The yearwise breakup details towards the differences between KPCL claims and BESCOM admittance have been furnished to KPCL which is being verified by KPCL.

8.12 GOK had paid Rs 70 Crore to Jurala Hydro Project and distributed among ESCOMs at Rs 14 Crore to each ESCOM and directed to treat as equity investment. Accordingly the amount of Rs 14 Crore is accounted as equity investment in BESCOM. GOK had addressed a DO Letter to TSGENCO vide Letter No. EN 49 PSR 2018 dated 10.5.2018 and requested to issue share certificates to ESCOMs, TSGENCO vide Letter No. FA&CCA (Res)/DGM, CCA (Res)/SAO(PB)/ D.000 26/8 dated 10.05.2018 had informed that the amount is collected towards cost of power blocks ie., cost of intake arrangement made in the dam and APGENO had treated the amount as liability to Government in it's books of accounts. Hence, TSGENCO has denied the issue of share certificates. The issue is referred to PCKL.

8.13 M/s NLCIL has claimed Security and water charges and Lignite transfer price of Rs 102.782 Crore for 2019-20. But CERC is yet to issue Regulation for computation of input price and to determine the lignite price. Hence the same will be considered after receipt of CERC Regulation/Order.

8.14 Vigilance cases are pending in respect of customers installations in various Forums and the amount is not ascertainable at this stage.

8.15 Interest liability including penal interest on borrowing on RAPDRP Part B to the extent of Rs.43.36 Crs is not provided for the reasons that is convertible to Grant and extension is awarded. RAPDRP Part A loan has been converted to grant as per MOP Minutes of the meeting dated 18.06.18 with regards to interest against RAPDRP Part A loan, decision is not received from GoI. Hence interest is not recognised.

8.16 Grant to the extent of Rs.2.20crs received towards Surya Raitha Scheme from GoK is accounted under deferred income and the same is pending for adjustment against Capital expenditure.

8.17 BESCOM has entered into the Power Purchase Agreements (PPA) with various Solar Power developers for procurement of solar PV Power under various schemes like land owned farmer scheme, Talukawise scheme etc. As per terms and conditions agreed in PPA for delay in commissioning the projects and for not achieving the condition precedent, the liquidated damages is to be recovered. Accordingly, BESCOM has recovered Rs 116.10 Crores towards liquidated damages and effect the reduction in tariff for delay in commissioning the projects aggrieved by this most of the solar developers have filed Petitions before KERC and the orders are in favour of BESCOM in most of the cases. Against KERC orders the Generators have filed Appeals in APTEL which are pending.

8.18 Liability to the extent of Rs. 17.17 crs is not provided as guarantee commission towards loan availed by PCKL for Rs.1797.36 crore pertaining to BESCOM transferred to PCKL against charge free securitization of GP dues and PCKL availed and accounted the loan portion in their books. BESCOM has written to GoK seeking waiver of Guarantee Commission.

8.19 The tariff difference in Rate/Kwh between BESCOM and SECI had been pending before Hon'ble Supreme Court vide Civil Appeal No 9502/2019. Hon'ble Supreme Court had granted stay on APTEL Order. The amount of Rs. 58,298,507 due to above rate difference is not provided.

8.20 At the time of formation of Escoms, GoK vide its order notified BESCOM Store building as shared asset (among Escoms and KPTCL) and value formed as a part of opening balance sheet under Fixed Assets in the BESCOM books. Subsequently during FY2017-18 claim amounting to Rs.7.77 crs was made from KPTCL towards rental for Store Building. Since the Asset value existing in the books, further to certain assets notified under “shared asset”, value of such assets belonging to KPTCL/Escoms is in the books of BESCOM since formation of BESCOM therefore the amount of Rs.7.77 crs is not provided.

8.21 The Details of Zone-wise Consumer appeal cases pending as at 31-3-2020 are as follows:

Name of the Office	**Current year**		Previous year	
	No. of Appeal cases pending as on 31-03-2020	**Amount involved (Rs. in Lakhs)**	No. of Appeal cases pending as on 31-03-2019	Amount involved (Rs. in Lakhs)
BMAZ North	188	672.62	109	2126.8
BMAZ South	76	2684.12	121	1502
BRAZ	24	1577.85	12	1497
CZ	19	51.42	25	33.36
Corporate office	59	2390.41	155	2481
Total	**366**	**7376.42**	**422**	**7640.16**

8.22 Receivable to the extent of Rs.22.44 crs due from BBMP towards infrastructure development is notionally taken to Assets and proportionate depreciation is charged. The said amount is remaining under debit account in the Divisional books and as a Credit amount in the Head Office books to have a track of BBMP receivable.

8.23 Service Tax Department has raised a demand of Rs 22.93 Crs on BESCOM towards service tax on supervision charges pertaining to earlier period and the same has been remitted by BESCOM and accounted it as recoverable from Customers. Out of which Rs 6.57 Crs has been collected as on 31-03-2020. Company is in the process of recovering the balance amounts from customers and hence no provision made.

8.24 Based on the instruction from GST Cell, BESCOM has paid 19.21 Crs towards GST on supporting services and accounted the same as recoverable from customers out of which Rs. 5.22 crs is collected as on 31-03-2020.

8.25 Funds remittance made to Head office in Transit Account needs reconciliation to the extent of Rs.5.39 crs at accounting unit level.

9 Inter Unit Accounts (IUA) (Refer Note.no – 2.27):

Inter unit accounts are subject to reconciliation/adjustments to the extent of Rs. 36.32 crs (Credit), (Previous year Rs.19.54 crs (Credit). The exact impact distinctively on the Statement of Profit and Loss and Balance Sheet is not readily ascertainable.

10 Rebate:(Refer Note.no – 2.29):

Rebate for having collected electricity tax from consumers amounting to Rs.7.05 crore (previous year Rs. 6.35 crore) at 0.5% with effect from 01.01.2010 as per G.O No. EN06PSR 2009 dated 22.02.2010 has been accounted in Other Non-operating Income, which is to be received from Government of Karnataka.

11 Managerial Remuneration (Refer Note.no.2.32):

Managerial remuneration is included in employee costs and other expenses and the details are as follows:

Amount in Rs.

Expenses	For the year 2019-20			For the year 2018-19		
	Managing Director	**Director (Technical)**	**Director (Finance)**	Managing Director	Director (Technical)	Director (Finance)
Salaries and allowances	17,73,619	29,65,175	28,45,568	12,85,019	19,77,619	17,86,989
Ex-Gratia	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000
Others (House Orderly Allowances)	-	3,91,896	-	2,41,025	3,53,948	47,640
Medical & Other Allowances	8,24,460	2,28,951	2,10,353	2,10,611	2,62,759	4,94,610
TOTAL	**26,05,079**	**35,93,022**	**30,62,921**	**17,43,655**	**26,01,326**	**23,36,239**

12 Related Party Transactions:

Disclosure on Related party transaction is limited to transactions occurred among ESCOMs, KPTCL & KPCL as they are also owned by GoK and having significant bearing on BESCOM. Company cannot ascertain or assess the quantum of transactions for any other GoK owned establishment. Consequent to disinvestment PCKL accounts are not consolidated with BESCOM and the transactions are disclosed in Related Party Transactions.

Related party transaction pertaining to KPTCL, KPCL and ESCOMS is disclosed as under:

Payments to Key Management Personnel :

Amount in Rs.

Sl. No.	Particulars	2019-20	2018-19
1	Salaries & Allowances	75,84,362	50,49,627
2	Other Benefits	16,76,660	16,31,593
	Total	92,61,022	66,81,220

12.1. Balances with related Parties (Refer Note No.2.10 & 2.23)

Amount in Crs.

Sl. No.	Name of the Related Party	Nature of Payment	FY 2019-20	FY 2018-19
1	KPTCL	Transmission charges & others	215.39	215.42
2	HESCOM	Energy balancing & Others	417.98	795.68
3	GESCOM	Energy balancing & Others	276.43	333.77
4	MESCOM	Energy balancing & Others	119.22	189.54
5	CESCO	Energy balancing & Others	26.68	59.88
6	KPCL	Power purchase & Others	443.10	443.10
7	PCKL	Others	0.01	10.01

13 Small and Medium Enterprises:

Amount due to Small and Medium Enterprises as required under the Micro, Small and Medium Enterprises Development Act, 2006 are not ascertained due to lack of information. The company has not received any confirmation from registered suppliers as of date, in respect of which disclosures are required to be made under the said Act. Thus, the company has not provided for any interest pertaining to sums that may be payable to SMEs, if any.

14 Deferred Tax:

The Company has recognised deferred tax liability of Rs. 269.77 crs as at 31.03.2020

15 A) The revenue from retail consumers are recognized based on KERC Tariff orders in force.

B) The variation in opening balance and closing balance to the extent of Rs. 1.95 crs. due to migration/de migration/bifurcation of consumer records is not recognised in the books under Sundry debtors account.

C) Rs.97.14 crs. is carried under Account code 23.898 (Pending for reconciliation of Sundry Debtors) and classified under trade receivable for the cases falling under vigilance/ BBC/Audit claims etc., not captured in the system but continued manually and for pending reconciliation. **(Refer Note 2.10)**

16 True-up Tariff Subsidy/Regulatory Asset (Refer Note 15):

A sum of Rs.1589.94 crs (Previous year Rs.2367.44 crs.) is accounted as “Regulatory Assets” being the deferred expenses expected to flow to the company subsequently on determination of

tariff by Hon'ble KERC during Annual Performance Review and Annual revenue requirement are recognized as Revenue on accrual basis in the current year **(Refer table below)**

Amount in Crs.

Sl. No.	Actual Input (In Mus)	Approved rate (In Rs.)	Approved Amount in Crs	Actual @ approved Rate (In Rs)	Actual Amount in Crs.	Regulatory Asset
1	32392.69	5.3887	17455.45	5.9721	19345.35	1889.90
Sl. No.	**Actual Sales (in Mus)**	**Approved rate (in Rs.)**	**Approved Annual revenue requirement (Amount in Crs).**	**Actual Rate (in Rs.)**	**Actual Amount in Crs.**	**Regulatory Asset**
2	27800.70	7.19	20759.92	7.27	20186.93	572.99
3	Net Regulatory deferral account balance available for FY2019-20					2462.89
4	Surplus carried forward as per Tariff order 2019					
5	**Total regulatory Asset available for passing on to consumers**					2462.89
6	Regulatory Assets accounted in FY2018-19					2312.77
7	Gross Movement in Regulatory deferral account balances related to profit or loss					4775.66
8	Less : Regulatory Assets passed in FY19 treated as recovered and Reversed					0.00
9	Regulatory Assets deferral remaining unrecovered (FY 2017-18 - Rs.54.67 +FY 2018-19 - Rs. 2312.77)					2367.44
10	Movement in Regulatory deferral account to be accounted (Un controllable Power purchase (Regulatory assets) - Revenue recovered in excess (Regulatory liability)) and Gap carried over as per Tariff order **10= 7-8**					4775.66
11	Regulatory Asset accounted during FY2019-20					1589.94
12	**Accounting of Regulatory up to the level of Return on Equity (Refer Note 2.15)** **(12= 9+11)**					3957.38
13	**Net movement Regulatory deferral account balance accounted 13=(12-8-9) (Refer Note 2.37)**					**1589.94**

As per company policy, regulatory deferral assets are recognized in accounts only to the extent of 15.5% of ROE. Year wise amount forgone by the company consequent to above policy is as under.

Break up is under:

Amount in Crs.

FY	Quantum Available	Quantity Booked to keep the level upto 15.5% of ROE	Unutilised
FY16-17	1229.15	230.33	998.82
FY17-18	1119.18	-483.52	1602.7
FY18-19	2678.70	2078.67	600.03
FY19-20	2462.89	1589.94	872.95
Total	**7489.92**	**3415.42**	**4074.50**

17 The company has not obtained confirmation of balances as on 31.03.2020 from other ESCOMS, KPTCL, KPCL, PCKL, sundry debtors, sundry creditors, deposits from suppliers/contractors/ government authorities, etc, advances to contractors/suppliers, deposits and advances from consumers, loans and advances to employees (past and current employees), and other receivables / payable from / to various parties and balances are subject to reconciliation/adjustments, if any. Further the Company is not in a position to settle the KPTCL and Inter-Escom's Receivables/ Payables for want of completion of reconciliation process among co- companies and also nod from government in such matter.

18 Restatement of account – Consequent to modification in accounting policy referred to in item 24 of Accounting policies for BESCOM, the profits are not restated for prior period income/ expenses since net impact of same is less than 1% of turnover of the entity. If restated, the current year profit would be more to the extent of Rs.69.28 crs being the expenditure absorbed in current year profit pertaining to earlier years.

Breakup is as under

Particulars	Amount in Crs
As at the beginning of FY16-17	-
As at the end of FY 16-17	3.22
As at the end of FY 17-18	17.99
As at the end of FY 18-19	48.07
Total	**69.28**

19 Disclosure in respect of IND AS-17 "Leases"

Operating lease payments are recognized as an expense in the Statement of Profit and Loss is Rs.2,05,54,757/- (Previous year : Rs.2,05,54,757/-)

20 Finance leases: "Nil"

21 Disclosure in respect of IND AS-21"The effects of change in Foreign Exchange rates". The effect of Foreign Exchange fluctuation during the year is Nil.

22 **Disclosure in respect of IND AS-23 "Borrowing Cost":**

Capitalization: The amount of borrowing costs capitalised during the period Rs.206.48 Crs (Previous year Rs. 112.73 Crs.)

23 Disclosure in respect of IND AS - 33: Earning per Share:

Amount in Rs.

Particulars	**As at 31.03.2020**	As at 31.03.2019
Profit after tax as per Statement of Profit and Loss (Used as Numerator)	**146,50,98,905**	**84,77,18,405**
-Number of Equity Shares (Face value of `10/- each)	134,35,35,100	54,69,15,100
-Weighted Average number of equity shares for calculating	134,35,35,100	54,69,15,100
Basic Earnings Per Share **(In Rupees)**	**1.55**	**1.55**
Earnings per share excluding net movement of Regulatory Assets (In Rupees)	**-15.48**	**-36.46**
-Weighted Average number of equity shares for calculating	134,35,35,100	54,69,15,100
Diluted Earnings Per Share		

24 Disclosure in respect of IND AS - 38: Intangible Assets :

The company has disclosed the details of Intangible Assets to the extent possible under Note.No. 2.3 distinctively. Amortisation is done as narrated in Significant Accounting policy.

25 Operating segment (Ind AS 108):

a) The company neither has more than one business segment nor more than one geographical segment. The Company operates within India and does not have operations in economic environments with different risks and returns. Hence, it is considered operating in single geographical segment.

b) Information about major customers: - No single customer contributed 10% or more to the company's revenue for both year ended on 31-03-2020 and year ended on 31-03-2019.

26 Accounting of Government Grants and Disclosure of Government Assistance (Ind AS 20):

Monetary Grant (Government grant/consumer contribution grant):

Depreciation and Amortization Expense includes Rs.241.21 crs (Previous Year Rs.202.80 crs) being the amount transferred from Grants-in-aid received.

27 Non-Monetary Grant (Land):

List of land with nominal value are given below. The reason for not measuring them at fair value was that the value of these land have been recorded as assigned specifically by KPTCL by transfer order and certain Lands are notified but title deeds relating to land (Including Lease Hold) are not available / transferred in favour of the company.

Name of the Accounting unit	Amount in Rs.
Harihara	7.00
Hiriyur	10.00
Koramangala	3.00
Hebbal	3.00
HSR Layout	6.00
Total	**29.00**

28 Pursuant to the observations made by Comptroller and Auditor General of India under relevant section of the Companies Act, 2013 the accounts approved by the Board of Directors in 20.08.2020 have been revised. The accounts are revised to incorporate the observations made by the Comptroller and Auditor General of India on the Financial Statements and books of account of the company. The impact of the revision in the accounts to the company is stated below :

Rs. In Crs.

Sl.No.	Particulars	Debit	Credit
	P & L Statement		
1	Increase in Expenditure/ Decrease in Income	225.26	0.00
2	Decrease in Expenditure/ Increase in Income		243.76
	Total	**225.26**	**243.76**
3	Net Increase in Profit		18.50
	Balance Sheet		
4	Increase in Liability		43.25
5	Decrease in Liability	9.57	
6	Increase in Asset	251.39	
7	Decrease in Asset		199.21
	Total	**260.96**	**260.96**

B) GST/ Deferred tax/Others

Rs. In Crs.

Sl.No.	Particulars	Debit	Credit
	P & L Statement		
1	Increase in Expenditure/ Decrease in Income		
2	Decrease in Expenditure/ Increase in Income		19.95
	Total	**0.00**	**19.95**
3	Net Increase in Profit		19.95
	Balance Sheet		
4	Increase in Liability		
5	Decrease in Liability	19.77	
6	Increase in Asset	0.18	
7	Decrease in Asset		0.00
	Total	**19.95**	**19.95**

D) Regulatory asset impact

Sl.No.	Particulars	Rs. In Crs.
1	Regulatory deferral Account balance	3995.85
2	Increase in Regulatory deferral Account balance	-38.46
3	Revised Regulatory deferral account balance	3957.39

Further, Company has effected revision to comply with statutory obligations which is shown under table B & C above.

29 Fair Value Measurement:

A number of the Company's accounting policies and disclosures require the determination of fair value, for both financial as well as non-financial assets and liabilities. Fair value is the price that would be received to sell an asset or paid to transfer a liability in an orderly transaction between market participants at the measurement date. A fair value measurement assumes that the transaction to sell the asset or transfer the liability takes place either in the principal market for the asset or liability or in the absence of a principal market, in the most advantageous market for the asset or liability. The principal market or the most advantageous market must be accessible to the Company.

The fair value of an asset or a liability is measured using the assumptions that market participants would use while pricing the asset or liability, assuming that market participants act in their economic best interest.

All assets and liabilities for which fair value is measured or disclosed in the financial statements are categorised within the fair value hierarchy based on the lowest level input that is significant to the fair value measurement as a whole. The fair value hierarchy is described as below:

Level 1 : unadjusted quoted prices in active markets for identical assets and liabilities.

Level 2 : Inputs other than prices included within Level 1 that are observable for the asset or liability, either directly or indirectly.

Level 3 : Unobservable inputs for the asset or liability.

For the purpose of fair value disclosures, the Company has determined classes of assets and liabilities on the basis of the nature, characteristics and risks of the asset or liability and the level of fair value hierarchy.

30 Security Deposits & Retention Money:

The fair value of security deposits & retention money is not estimated as expected realization date is not available.

31 Financial Instruments by Category:

The carrying value and fair value of financial instruments by each category as at March 31, 2020 are as follows:

Amount in Crs.

Particulars	Financial assets/liabilities at amortised cost	Financial assets/ liabilities at FVTPL	Financial assets/ liabilities at FVTOCI	Total carrying value	Total fair value
Assets					
Investment-In PCKL	0.01			0.01	0.01
Loans	907.89			907.89	907.89
Trade receivables	8525.20			8525.20	8525.20
Cash and Cash equivalents	73.59			73.59	73.59
Others Receivables	1139.03			1139.03	1139.03
Liabilities					
Long Term Loans	5493.62			5493.62	5493.62
Short Term loans	4836.01			4836.01	4836.01
Trade payables	7062.04			7062.04	7062.04
Other financial liabilities	4582.21			4582.21	4581.21

The carrying value and fair value of financial instruments by each category as at March 31, 2019 were as follows:-

Amount in Crs.

Particulars	Financial assets/liabilities at amortised cost	Financial assets/ liabilities at FVTPL	Financial assets/ liabilities at FVTOCI	Total carrying value	Total fair value
Assets					
Investment-In PCKL	10.01			10.01	10.01
Loans	844.96			844.96	844.96
Trade receivables	7194.85			7194.85	7194.85
Cash and Cash equivalents	118.56			118.56	118.56
Others Receivables	1705.50			1705.50	1705.50
Liabilities					
Long Term Loans	4356.20			4356.20	4356.20
Short Term loans	3953.42			3953.42	3953.42
Trade payables	6269.44			6269.44	6269.44
Other financial liabilities	4239.61			4239.61	4239.61

Interest Income/(expenses) recognized on financial assets and liabilities:

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at March 31, 2020	As at March 31, 2019	Year ended March 31, 2018
Financial assets at amortised cost			
Interest income on bank deposits	Rs. 8.72	Rs.5.29	Rs.6.09
Interest income on other financial assets	Rs. 0.45	Rs.2.68	Rs.0.98
Interest expenses on other financial assets	Rs. 238.87	Rs.210.56	Rs.195.15
Financial assets at Fair Value through Profit or Loss (FVTPL)	-	-	-
Financial assets at Fair Value through Other Comprehensive Income(FVTOCI)	-	-	

32 Financial Risk Management:

BESCOM, A GOK owned organisation functions under the ambit of various statutory acts and regulations. As per Electricity Act 2003, Tariff filing for each year is carried by the Company for Annual Performance Review (APR) and Revision in Annual Revenue Requirement (ARR) with KERC.

Each of its activity attributable to Credit risk, Liquidity risk and Market risk undergoes consistent monitoring by a Regulator (KERC) annually.

Trade receivable majorly comprises sundry debtors for sale of power from various class of consumers and Receivable from other ESCOMs. Risk element involving sundry debtors is adequately covered by security deposit held against such consumers by way of collection of 2 MMD (as per mandatory stipulation of regulatory governance). Other major contributor of receivable is from Interescom balancing, all being sovereign government flagship organisations risk element of turning those to NPA is not foreseen.

Loans and Trade payable is adequately covered by securitisation of Assets and Receivables. Major contributor of Trade payable is for KPC against power purchase.

KERC, in the course of tariff filing, petition were called and each of the item involving risk factors were reviewed.

The company has exposure to the following risk from its use of financial instrument:-

1. Credit Risk
2. Liquidity Risk
3. Market Risk

The board of director has overall responsibility for the establishment & oversight of the company's risk management framework. The Board of director has established a risk management policy to identify and analyze the risks faced by the Company, to set appropriate risk limits and controls, and to monitor risk and adherence to limits. Risk management system are reviewed periodically to reflect changes market conditions and the company's activities. The audit committee oversees how management monitors compliances with the company's risk management policies and procedures, and reviews the risk management framework. The audit committee is assisted in its oversight role by Internal Audit. Internal Audit undertakes reviews of risk management controls and procedures, the results of which are reported to the Audit Committee.

32.1 Credit Risk

Credit risk is the risk of financial losses to the company if a customer or counterparty to a financial instrument fails to meet its contractual obligation and arises principally from the company's trade receivables, employee loans and other activities that are in the nature of leases.

Exposure to credit risk:

The gross carrying amount of financial assets, net of any impairment losses recognized represents the maximum credit exposure. The maximum exposure to credit risk as at March 31 2020, March 31, 2019 & March 31, 2018 were as follows:-

Amount in Crs.

	As at March 31, 2020	
	Gross Carrying Value	**Net Value after Impairment**
Trade receivables	8525.20	8525.20
Others Receivables	1139.03	1139.03
	As at March 31, 2019	
	Gross Carrying Value	**Net Value after Impairment**
Trade receivables	7194.85	7194.85
Others Receivables	1705.50	1705.50
	As at March 31, 2018	
	Gross Carrying Value	**Net Value after Impairment**
Trade receivables	6090.65	6090.65
Others Receivables	2074.50	2074.50

Financial assets that are past due but not impaired

Long term loan, Trade Receivables, Cash and cash equivalents and other assets are neither past due nor impaired.

32.2 Liquidity Risk:

Liquidity risk is the risk that the company will encounter difficulty in meeting the obligations associated with its financial liabilities that are settled by delivering cash or another financial asset. The company's approach to managing liquidity is to ensure, as far as possible, that it will always have sufficient liquidity to meet its liabilities when due, under normal and stressed conditions, without incurring unacceptable losses or risking damage to the company reputation, typically the company ensures that it has sufficient cash on demand to meet expected operational expenses, servicing of financial obligations.

The following are the contractual maturities of financial liabilities, including estimated interest payments and excluding the impact of netting agreements:

As at March 31, 2020

Amount in Crs.

	Carrying Amount (Ind AS)	Contractual Cash flows (I GAAP)	0-12 Months	1-3 Years	More than 3 year
Non derivative financial liabilities					
Long Term Loans	5493.62	5493.62			5493.62
Short Term loans	4836.01	4836.01	4836.01		
Trade payables	7062.04	7062.04	7062.04		
Other financial liabilities	5527.73	5527.73			

As at March 31, 2019

Amount in Crs.

	Carrying Amount (Ind AS)	Contractual Cash flows (I GAAP)	0-12 Months	1-3 Years	More than 3 year
Non derivative financial liabilities					
Long Term Loans	4356.20	4356.20			4356.20
Short Term loans	3953.42	3953.42	3953.42		
Trade payables	6269.44	6269.44	6269.44		
Other financial liabilities	5058.10	5058.10			

33 Market Risk:

Market risk is the risk of loss of future earnings or fair values or future cash flows that may result from a change in the price of a financial instrument. The value of a financial instrument may change as a result of changes in the interest rates, foreign exchange rates and other market changes that affect market risk sensitive instruments. Figures have been rounded off to nearest crores.

For **Vaithisvaran & Co. LLP.**
Chartered Accountants
FRN 004494S/S200037

For and on behalf of the Board of Directors

Sd/-
(CA S.Vaidyanathan)
Partner
M.No.021627

Sd/-
(K.T.Hiriyanna)
Company Secretary

Sd/-
(Dr. Chetan R C)
CFO & Director (Finance)

Sd/-
(M.B.Rajesh Gowda)
Managing Director

Place : Bengaluru
Date : 08-12-2020

STATEMENT SHOWING CAPITAL EXPENDITURE INCURRED FOR FY 2019-20

(Amount in Rs.)

Account code	Description	Opening Balance as on 01.04.2019	Expenditure incurred during the year	Categorised during the year	Closing Balance on 31.03.2020
1	2	3	4	5	6
14.1107	CWIP - Transmission lines -(GP).	8732880.25	650024.56	5294886.56	4088018.25
14.1227	CWIP - Step-down Station - KPP – II	0.00	80122.00	0.00	80122.00
14.1407	CWIP - Transmission Lines, Transformers etc. - Extension (GP)	515311.89	76426.00	59576.00	532161.89
14.1427	CWIP-Promoter vanished layouts - 11KV lines, Transformers, LT lines / S.C etc., (G.P)	867612.49	1175320.84	481367.15	1561566.18
14.1437	CWIP 11kv and below distribution works under APDP works.	65949151.62	640424481.40	531628290.59	174745342.43
14.1447	CWIP-Providing additional DTC's enhancement of DTC's	92059772.96	449840731.00	469470053.03	72430450.93
14.1457	CWIP- Reconductoring of LT lines & strengthening of UG cable network	117769635.58	909592070.02	924846071.16	102515634.44
14.1467	CWIP-Providing of ABB cable	29363239.86	71857748.00	94883304.02	6337683.84
14.1477	CWIP -HT reconductoring works (Other than SDP)	60510564.22	782206508.06	665660313.83	177056758.45
14.1487	CWIP- Local planning (Safety/Hazardous) related works	49501795.10	111406139.74	115120537.48	45787397.36
14.1497	CWIP- Local planning -Capital nature of Extension & improvement works like providing intermediate poles, Spacers & other etc.,	167414401.79	600505849.58	569840134.72	198080116.65
14.1507	CWIP - Transmission Lines -Transformers etc. Improvements - (GP)	14070453.69	21901654.74	34069039.85	1903068.58
14.1517	CWIP - Transmission lines, Transformers etc., Improvements Non-Plan.	19168781.60	76578.65	12142923.50	7102436.75
14.1547	CWIP - Urban Distribution Improvement Scheme ADB	20687.00	0.00	0.00	20687.00
14.1557	CWIP - Additional Street Lights / Street Lights in cities / wns / Villages	646269.63	0.00	65588.79	580680.84
14.1577	CWIP_Improvement distribution system under APDRP Works-Ring main unit &U.G cable.	11430.00	-11430.00	0.00	0.00
14.1587	CWIP - metering of existing Sreetlight installation.	2698774.61	613823.84	1029888.55	2282709.90
14.1597	CWIP-Metering of DTC's	6728822.41	40000545.43	23276393.09	23452974.75
14.1607	CWIP - Reduction of Losses in Lines	46785037.91	4338342.99	37352379.04	13771001.86
14.1707	CWIP-Replacement of distribution Transformers by similar capacities	75509956.79	1611930237.59	1571513238.32	115926956.06
14.1727	Construction of feeder through 11 kv feeders from newly formed MUSS	6115239.85	494001469.38	488528597.03	11588112.20
14.1757	All applicable Civil works pertains to restoration.	0.00	7121919.00	7121919.00	0.00
14.1767	CWIP RAPDRP works	-851325.87	6674820.00	6674820.00	-851325.87
14.1777	Replacement of existing electro mechanical meters/faulty meters by Electro static meters.	295838690.91	140619863.14	220914515.01	215544039.04

STATEMENT SHOWING CAPITAL EXPENDITURE INCURRED FOR FY 2019-20

(Amount in Rs.)

Account code	Description	Opening Balance as on 01.04.2019	Expenditure incurred during the year	Categorised during the year	Closing Balance on 31.03.2020
1	2	3	4	5	6
14.1787	CWIP- Expenditure incurred on PFC loan for RAPDRP (IT implementation) works - Part -A	0.24	19809081.00	20945477.32	-1136396.08
14.1797	CWIP - Expenditure incurred on PFC Loan for RAPDRP (System Improvement) - Part-B	15967467.64	84081371.00	105736077.87	-5687239.23
14.1807	CWIP - Emergency Restoration of Power Supply - Calamity.	20482751.04	80454497.41	83502816.48	17434431.98
14.1817	CWIP -Cost incurred for procurement of any materials for creation of Consumer Awareness programmes on safety measures, energy conservation and demand side management - Capital	51168220.74	18667234.00	2447510.00	67387944.74
14.1837	CWIP - High Voltage Distribution System (HVDS) works	1358834515.51	1395431237.87	1914866179.19	839399574.19
14.1837	Interest Capitalisation		154257405.00		154257405.00
14.1837	**CWIP - High Voltage Distribution System (HVDS) works incl interest Capitalisation**	**1358834515.51**	**1549688642.87**	**1914866179.19**	**993656979.19**
14.1847	CWIP - Technology Innovative Centre. Note: If any project is conceived out of this TICs innovative ideas, the cost booked under this account code will be absolved against such project.	226696488.00	23172291.00	0.00	249868779.00
14.1867	CWIP- Erection of Distribution transformer centre using 11 mtrs spun poles with pre-fabricated structure under safety and improvement works.	121935112.59	412945372.41	465256427.80	69624057.20
14.1867	Interest Capitalisation		99860287.00		99860287.00
14.1867	**CWIP- Erection of Distribution transformer centre using 11 mtrs spun poles with pre-fabricated structure under safety and improvement works incl interest Capitalisation.**	**121935112.59**	**512805659.41**	**465256427.80**	**169484344.20**
14.1877	CWIP – Capital expenditure incurred to Model Sub division project	642463581.00	4222552877.60	4807110199.23	57906259.37
14.1877	Interest Capitalisation		326219283.00		326219283.00
14.1877	**CWIP – Capital expenditure incurred to Model Sub division project incl Interest Capitalisation**	**642463581.00**	**4548772160.60**	**4807110199.23**	**384125542.37**
14.1887	CWIP – Capital expenditure incurred to Smart City project	1042229420.00	840676703.00	1215636504.00	667269619.00
14.1897	CWIP – Capital expenditure incurred to Model Village project	10993330.56	265553299.24	252189290.81	24357338.99
14.1907	CWIP – Capital expenditure incurred to Auto reclosure & sectionalizer project	648738.00	193279189.00	140891610.50	53036316.50
14.1907	Interest Capitalisation		8819221.00		8819221.00
14.1907	**CWIP – Capital expenditure incurred to Auto reclosure & sectionalizer project incl interest Capitalisation.**	**648738.00**	**202098410.00**	**140891610.50**	**61855537.50**

STATEMENT SHOWING CAPITAL EXPENDITURE INCURRED FOR FY 2019-20

(Amount in Rs.)

Account code	Description	Opening Balance as on 01.04.2019	Expenditure incurred during the year	Categorised during the year	Closing Balance on 31.03.2020
1	2	3	4	5	6
14.1917	CWIP- System improvement works to Indiranagar Division	0.00	295102532.00	247453079.00	47649453.00
14.1927	CWIP-expenditure incurred under laying of Optical Fiber cable along with UG cable for Robust communication system	0.00	276211312.78	0.00	276211312.78
14.1937	CWIP-expenditure incurred under Integrated Power Development Scheme - IT Phase-II	0.00	3718574.00	0.00	3718574.00
14.2107	CWIP-RGGVY Scheme	3271538.00	0.00	0.00	3271538.00
14.2167	CWIP- Niranthara jyothi yojane	2108536376.68	1586736132.48	2116404814.25	1578867694.91
14.2167	Interest Capitalisation		726770940.00		726770940.00
14.2167	**CWIP- Niranthara jyothi yojane incl interest capitalisation**	**2108536376.68**	**2313507072.48**	**2116404814.25**	**2305638634.91**
14.2177	CWIP - Bangalore Distribution Up gradaition Project(DAS) works	2091255507.60	9893974.40	1889004400.00	212145082.00
14.2187	CWIP - RGGVY Scheme under 12th Plan	65379142.48	-24067739.54	3354311.00	37957091.94
14.2197	CWIP - Smart Grid works	63078100.00	-2590109.00	0.00	60487991.00
14.2207	CWIP - SPA Schemes	734221.19	128000.00	0.00	862221.19
14.2217	CWIP expenditure incurred - One time Maintenance Works	47830930.20	0.00	0.00	47830930.20
14.2227	CWIP expenditure incurred under Integrated Power Development Scheme (IPDS)	1292144167.68	1789320877.24	2738421704.99	343043339.93
14.2227	Interest Capitalisation		91053966.00		91053966.00
14.2227	**CWIP expenditure incurred under Integrated Power Development Scheme (IPDS) incl Interest Capitalisation**	**1292144167.68**	**1880374843.24**	**2738421704.99**	**434097305.93**
14.2237	CWIP expenditure incurred under Deena Dayal Upadhyaya Grama Jyothi Yojanna (DDYGYA)	973016011.50	1364921842.15	1667456476.27	670481377.38
14.2237	Interest Capitalisation		57768709.00		57768709.00
14.2237	**CWIP expenditure incurred under Deena Dayal Upadhyaya Grama Jyothi Yojanna (DDYGYA) Incl Interest Capitalisation**	**973016011.50**	**1422690551.15**	**1667456476.27**	**728250086.38**
14.2407	CWIP - System Improvement (REC)	2567744.20	0.00	0.00	2567744.20
14.3007	CWIP - Village Electrification (G.P)	1159854.39	0.00	0.00	1159854.39
14.3017	CWIP - Village Electrification (Non Plan)	46300.00	-39438.00	6862.00	0.00
14.3207	CWIP - Power Supply IP sets (G.P.)	4500774.83	4937666.78	4666962.44	4771479.17
14.3217	CWIP - Power supply IP sets under self financing scheme	260393.00	-22046.00	0.00	238347.00
14.3227	CWIP - P/S new IP sets submerged IP sets of same consumer under UKP rehabilitation programme	3073117.17	36462.00	123682.00	2985897.17

STATEMENT SHOWING CAPITAL EXPENDITURE INCURRED FOR FY 2019-20

(Amount in Rs.)

Account code	Description	Opening Balance as on 01.04.2019	Expenditure incurred during the year	Categorised during the year	Closing Balance on 31.03.2020
1	2	3	4	5	6
14.3237	CWIP - Power supply IP sets under Tathkal Scheme	16142658.00	7590502.00	23733160.00	0.00
14.3257	CWIP - Power supply to New IP set under "Own your Transformers (OYT) Scheme - ADRP works	237797.67	0.00	0.00	237797.67
14.3267	CWIP - Power supply to IP set Regularisation of Unauthorised IP set installation under "Own your Transformers" (OYT) Scheme- APDRP works	478304447.58	3486628975.74	3468798135.18	496135288.14
14.3267	Interest Capitalisation		600007037.00		600007037.00
14.3267	**CWIP - Power supply to IP set Regularisation of Unauthorised IP set installation under "Own your Transformers" (OYT) Scheme- APDRP works incl Interest Capitalisation**	**478304447.58**	**4086636012.74**	**3468798135.18**	**1096142325.14**
14.3277	CWIP - Power supply to existing IP consumers for installingTransformers under "Own your Transformers" Scheme (OYT)	254684.67	25158.00	20798.00	259044.67
14.3327	CWIP - Providing 25KVA Transformer to IP set installation serviced under Tatkal scheme	12301154.94	194928154.14	193251283.72	13978025.36
14.3407	CWIP - Tribal Area Electrification (G.P.)	488702.16	0.00	0.00	488702.16
14.3417	CWIP-Energisation of IP set under Karnataka Tribal Dev.Corp.(Ganga kalyana) (TSP)	18894255.08	10260270.18	29042717.00	111808.26
14.3517	CWIP -Metering of existing B.J Installations	1971191.10	0.00	0.00	1971191.10
14.3607	CWIP - Kuteera jyothi Schemes	1005632.00	0.00	0.00	1005632.00
14.3667	CWIP-Kuteera Jyothi schemes State Govern ment's RGRHCL, Ashraya, Ambedkar &EWS Schemes under GOI'S Kutir Jyothi scheme.	70793.84	0.00	0.00	70793.84
14.4007	CWIP - Service Connections	304837264.30	944426447.95	910029202.72	339234509.53
14.4017	CWIP - Metering of IP sets of 10HP and Below	60565.00	-60565.00	0.00	0.00
14.5027	CWIP – Buildings	223412627.33	785942037.58	606692469.25	402662195.66
14.6077	CWIP – Vehicles	0.00	6044834.00	6044834.00	0.00
14.7087	CWIP - Furniture and Fixtures	202172.00	7453205.78	6525542.78	1129835.00
14.8097	CWIP - Office equipment	15160642.87	82340364.56	92575065.02	4925942.41
14.8107	CWIP - Tools and Tackles	19871380.37	82621204.16	77161177.15	25331407.38
14.8117	CWIP -Mobile phones	49578.80	1482684.64	1532263.44	0.00
14.8127	CWIP-Safety measures fund	16191766.98	-6263231.18	2961498.92	6967036.88
14.8147	CWIP-IT initiatives (Software Only)	220617187.00	19286194.96	166949184.96	72954197.00
Total	**Total -A**	**12537775490.22**	**24378700678.29**	**29040765554.01**	**7875710614.50**
	Interest Capitalisation - Total B		**2064756848.00**		**2064756848.00**
	Grand Total (A+B)	**12537775490.22**	**26443457526.29**	**29040765554.01**	**9940467462.50**

Note : Grand Total Col 6 tallies with Note 2.4, Sl.No 1

STATEMENT SHOWING DETAILS OF GANGA KALYANA EXPENDITURE INCURRED FOR FY 2019-20

(Amount in Rs.)

Account code	Description	Opening Balance as on 01.04.2019	Expenditure incurred	Credits/Grants Received	Closing Balance on 31.03.2020
47.3087	Ganga Kalyana Scheme - Deposits received Karnataka Backward Classes Development Corporation	1242941941.01	189854573.52	34259758.53	1398536756.05
47.3097	Ganga Kalyana Scheme - Deposits received from Karnataka Minorities Development Corporation	344184747.96	45693973.35	3681756.14	386196965.27
47.3107	Ganga Kalyana Scheme - Deposits received from Karnataka State SC / ST Development Corporation	2835975387.92	433743743.42	62356379.13	3207362752.21
47.3417	Ganga Kalyana Scheme - Deposits received from Karnataka Tribal Dev.Corp.(TSP).	898966970.34	176791578.50	19281375.99	1056477172.85
Total	**Total- 47 Srs (Ganga Kalyana)**	**5322069047.23**	**846083868.84**	**119579269.79**	**6048573646.28**
	Grand Total - 14 Srs & 47 Srs	**17859844537.45**	**27289541395.13**	**29160344823.80**	**15989041108.78**

AVERAGE REALISATION RATE FROM SALE OF POWER FOR FY 2019-20

Amount in Rupees & Consumption in Units

DESCRIPTION	TARIFF	No of Consu-mers	UNITS SOLD		Aver-age Reali sation Rate Per Unit (In`)	Opening Balance	Opening Balance Unbilled provision A/c 23.4	Net Revenue Demand as per System (Including FAC & Interest)	FAC	Interest	Net Revenue Demand (Excluding FAC & Interest)	Net of Unbilled provision & reversal	Net Revenue Demand after Unbilled reversal & Unbilled	Gross Demand including FAC & Ineterst	Revenue Collection	HO Adjustments & withdrawals	Collection including Adjustments	Closing Balance A/c 23.1 & 23.2	Closing Balance - Unbilled provision A/c. 23.4
			Units (in KWH)	% of Units															
1	2	3	4	5	6=(9/4) *100	7	8	9	10	11	12=9-10-11	13	14=12+13	15(9+13)	16	17	18=16+17)	19=7+15-13-18	20=(8+13)
BJ/KJ (Upto 40 Units)	LT 1	798170	177654015	0.64%	7.27	761062883	85358122	1440404845	45475208	85959173	1308970464	-17043476	1291926987	1423361368	1375693462	138802573	1514496035	686971693	68314646
BJ/KJ (Above 40 Units)		46057	46777674	0.17%	5.45	399297931	19392866	273547127	2234	31773069	241771824	13300229	255072052	286847355	79854580	-131560763	-51706184	724551241	32693094
Lighting and AEH	LT 2	8285969	7342388672	26.38%	6.81	1368215791	3352460661	51737112197	1597023941	207549706	49932538551	78701080	50011239631	51815813277	51616457807	28378320	51644836127	1460491861	3431161741
Commercial Lighting	LT 3	1143767	2240819517	8.05%	9.79	184656502	1516945107	22959038661	489804678	80817641	22388416341	-454243808	21934172534	22504794853	22718669817	11658455	22730328272	413366891	1062701299
IPSets(10HP & BELOW) FREEZED BALANCE Upto 31-07-2008				0.00%		13675726021					0		0	0		114700143	114700143	13561025878	0
I.P.Sets (10HP & Above)	LT 4B	255	1349967	0.00%	5.50	35036838	641189	9766510	276470	2008498	7481542	-51577	7429965	9714933	3458967	238265	3697232	41106115	589612
Pvt. Hortl, Nuris, Coffee & Tea Plant	LT 4C	1756	5669249	0.02%	4.93	29965812	2323101	31875428	1162783	2465146	28247499	-307822	27939677	31567606	24739710	-4214397	20525313	41315927	2015279
LT Industires	LT 5	218866	1217671066	4.37%	7.93	48362755	644395402	10195989047	262535969	38154553	9895298525	-235326811	9659971715	9960662237	9997274373	2915716	10000190089	244161714	409068592
Water Supply	LT 6 A	84209	1317378422	4.73%	5.41	16337457805	592747910	9497651044	273236428	2029180133	7195234483	-71269989	7123964494	9426381054	2976858906	-405951128	2570907778	23264201070	521477921
Street lights	LT 6 B	68016	524639837	1.88%	7.40	2702939528	277363101	4517379234	113289277	469505946	3934584011	-53731135	3880852876	4463648099	3857409849	-369034178	3488375671	3731943091	223631966
Temporary Supply (LT)	LT 7A	762299	204437754	0.73%	19.71	-249100537	143690399	4001549429	42274697	5060867	3954213864	74942121	4029155985	4076491549	4584292574	-230644093	4353648481	-601199590	218632520
Temporary Supply (LT)	LT 7B	4216	1014202	0.00%	14.04	1260537	689772	14403864	210836	224221	13968807	275349	14244156.09	14679213	14659358	-4	14659353	1005048	965121
Pending for reconcillation of Sundry debtors				0.00%		97140805854					0		0	0			0	971408059	0
LT TOTAL	**I**	**11413580**	**13079800374**	**46.99%**	**7.51**	**36266289925**	**6636007628**	**104678717385**	**2825292520**	**2952698954**	**98900725911**	**-664755838.6**	**98235970072**	**104013961546**	**97249369404**	**-844711093**	**96404658310**	**44540349000**	**5971251790**
Water Supply & Sewerage Pumping	HT 1	268	762041421	2.74%	5.78	538888705	358158138	4615118529	160080882	70346910	4384690738	22908711	4407599448	4638027240	4476831638	-1258486	4475573152	678434082	381066849
HT Industires	HT 2A	7419	4139154034	14.87%	9.42	545801527	3284013226	40647894299	904881975	101421497	39641590826	-637825472	39003765354	40010068827	40636128993	10610542	40646739535	546956291	2646187754
HT Commercial	HT 2B	7521	2345623733	8.43%	12.05	-85178512	2419642882	29312066064	551977666	82116564	28677971834	-401660843	28276310991	28910405221	29363844505	3476396	29367320901	-140433350	2017982039
HT Hospitals	HT 2C	833	331514938	1.19%	9.05	14277414	266025618	3112083622	74770104	11148325	3026165193	-26777414	2999387779	3085306208	3150865211	37064	3150902275	-24541240	239248204
HT Lift Irrgtn Socities	HT 3A	43	57092163	0.21%	3.28	233652864	9145279	226480882	11265978	33392957	181821947	5658665	187480612	232139547	79243093	594880	79837973	380295772	14803944
HT Lift Irrig Schemes & Govt Hort.	HT 3B	16	1327834	0.00%	5.23	376434	735788	7302706	266472	88394	6947840	1872	6949712	7304578	6710692	-1	6710690	968450	737659
HT Residential Apartment	HT 4	412	78298597	0.28%	7.86	9649428	48496117	631937578	17362756	3478451	611096371	4658196	615754568	636595775	603982260	-446326	603535935	38051072	53154313
Temporary Supply (HT)	HT 5	1413	89484450	0.32%	13.29	-151174902	110888934	1235281097	19589062	432051	1215259985	-26028007	1189231978	1209253090	1241796630	4	1241796634	-157690438	84860927
HT TOTAL	**II**	**17925**	**7804537169**	**28.04%**	**9.83**	**1106292958**	**6497105983**	**79788164777**	**1740194893**	**302425150**	**77745544734**	**-1059064292**	**76686480442**	**78729100485**	**79559403022**	**13014073**	**79572417095**	**1322040640**	**5438041691**
TOTAL 1 (LT + HT+Temporary)	**III**	**11431505**	**20884337543**	**75.03%**	**8.38**	**37372582883**	**13133113611**	**184466882162**	**4565487414**	**3255124103**	**176646270645**	**-1723820131**	**174922450514**	**182743062031**	**176808772425**	**-831697020**	**175977075405**	**45862389640**	**11409293480**

AVERAGE REALISATION RATE FROM SALE OF POWER FOR FY 2019-20

Amount in Rupees & Consumption in Units

DESCRIPTION	TARIFF	No of Consu-mers	UNITS SOLD		Aver-age Reali sation Rate Per Unit (In`)	Opening Balance	Opening Balance Unbilled provision A/c 23.4	Net Revenue Demand as per System (Including FAC & Interest)	FAC	Interest	Net Revenue Demand (Excluding FAC & Interest)	Net of Unbilled provision & reversal	Net Revenue Demand after Unbilled reversal & Unbilled	Gross Demand including FAC & Ineterst	Revenue Collection	HO Adjustments & withdrawals	Collection including Adjustments	Closing Balance A/c 23.1 & 23.2	Closing Balance - Unbilled provision A/c. 23.4
			Units (in KWH)	% of Units															
1	2	3	4	5	6=(9/4) *100	7	8	9	10	11	12=9-10-11	13	14=12+13	15(9+13)	16	17	18=16+17)	19=7+15-13-18	20=(8+13)
IPSets (10HP & BELOW) FREE LIGHTING From 01-08-2008 (Subsidy Due for GOK)	LT 4A	933908	6916363948	24.85%	3.87	16576827388	2430962505	28199877371	1325935871	0	26873941500	-131158701	26742782799	28068718670	28253957394	-4189662295	24064295099	20712409660	2299803805
Total -2		**12365413**	**27800701491**	**100%**	**7.25**	**53949410271**	**15564076116**	**212666759533**	**5891423285**	**3255124103**	**203520212144**	**-1854978831**	**201665233313**	**210811780702**	**205062729819**	**-5021359315**	**200041370504**	**66574799300**	**13709097285**
Power Purchase (Auxillary cons.) & SRTPV			33899211.43	0.12%	6.02	18498968		204871135	0	842896	204028239		204028239	204871135	189803481		189803481	33566622	
Total -3		**12365413**	**27834600702**	**100%**	**7.25**	**53967909239**	**15564076116**	**212871630668**	**5891423285**	**3255966999**	**203724240383**	**-1854978831**	**201869261552**	**211016651837**	**205251690404**	**-5021359315**	**200231173985**	**66608365922**	**13709097285**
Less : Provision for withdrawal of Revenue Demand											172058246			172058246					
Less : Withdrawal of revenue demand as credit adjustment.											203093794			203093794					
Less :Credit Adjustment through Balance Transfer system											476350149			476350149					
Other Operating Income											1541799053			1541799053					
Grand Total		**12365413**	**27834600702**	**100%**	**7.25**	**53967909239**	**15564076116**	**212871630668**	**5891423285**	**3255966999**	**204414537247**	**-1854978831**	**201869261552**	**211706948701**	**205251690404**	**-5021359315**	**200231173985**	**66608365922**	**13709097285**

Analysis for Note No 2.10 - Trade Receviables

Amount Rs. in Crs.

Sl. No.	Particulars	FY 2019-20	FY 2018-19
1	Sundry debtors for sale of power from LT & HT Consumers (For break up refer ARR Sheet)	6660.84	5396.78
2	Sundry Debtors for electricity tax LT & HT (23.3)	387.69	166.52
3	Sundry debtors for Misc receipts 23.7	50.07	3.22
4	Provision for unbilled demand LT & HT (23.4)	1370.91	1556.41
5	Provision for bad & doubtful (23.900)	-1203.21	-1144.59
6	Provision for withdrawal of revenue demand LT & HT (23.800, 23.801)	-20.40	-19.93
7	Dues from permanently disconnected LT & HT (23.5)	100.99	90.87
8	Other receivables	185.36	156.97
9	Tariff receivables from Gok	1023.61	1023.61
10	47 series Revenue suspense (47.6)	-106.54	-74.27
11	**Total (1 to 10)**	**8449.31**	**7155.60**
12	Note 2.10 Total - trade receivable	8525.20	7194.85
13	Differences (11)-(12)	75.89	-39.25
14	Note 2.24 Advance consumption charges from Temporary Installation (included under item No. 1 above but depicted in Note No. 2.24)	-75.89	39.25
	Net Total	**8525.20**	**7194.85**

Subsidy received from GOK in FY 2019-20 towards power supply to IP Sets upto 10 HP & BJKJ upto 40 units

Sl. No.	Particulars	No. of Installations	Consumption (in MUs)	Demand (in Crs.)	Subsidy released for 2019-20 (Rs. In Crs.)
1	IP sets upto 10 HP	933908	6916.36	2806.87	2392.16
2	BJ/KJ upto 40 units	798170	177.65	133.74	144.04
	Total	1732078	7094.02	2940.61	2536.20

Progressive Details of IP Sets & BJ/KJ reimbursement by GOK

Amount in Crores

Sl. No.	Year	Demand		Reimbursment		HO Adjustments		Balance	
		I.P	B.J	I.P	B.J	I.P	B.J	I.P (A/c 28.627)	B.J (A/c 28.626)
1	2008-09	169.21		94.62				74.59	
2	2009-10	346.44		214.39				206.64	
3	2010-11	705.28	28.58	569.78	22.06			342.14	6.52
4	2011-12	709.22	30.70	573.08	34.00			478.28	3.22
5	2012-13	738.34	35.68	615.30	31.00			601.32	7.90
6	2013-14	781.81	31.06	948.62	18.00			434.51	20.96
7	2014-15	1358.83	41.40	1087.61	31.33	57.58	-41.71	648.15	72.74
8	2015-16	1585.26	30.81	1466.95	57.46	32.30	46.09	734.16	0.00
9	2016-17	2049.60	34.83	1860.51	34.36	-0.92	0.47	924.17	0.00
10	2017-18	2145.98	96.50	1785.16	84.48	-5.31	12.02	1290.30	0.00
11	2018-19	2733.24	127.94	2144.83	124.57	221.03	3.37	1657.68	0.00
12	2019-20	2806.87	133.74	2392.16	144.04	1.15	-10.30	2071.24	0.00

Category	YEAR	EC	FAC	TOTAL
IP	2018-19	2686.99	46.25	2733.24
BJ		117.09	10.85	127.94
IP	2019-20	2674.28	132.59	2806.87
BJ		129.19	4.55	133.74

Tips to Save electricity

Domestic :

- Switch off lights, fans and other electrical gadgets when not required.
- Use LED's/compact fluorescent lamps/tube lights instead of incandescent lamps.
- Use solar water heaters and use star-rated electrical appliances.
- Avoid keeping the refrigerator door open unnecessarily.
- Use low wattage CFLs in corridors and other less important areas.
- Use drapes and curtains of light shades in the interiors.

Public places :

- Switch off lights (except security lights) in parks and gardens after public exit.
- Switch off alternate street lights in densely lighted areas.
- Use only one third of high mast lighting systems.
- Switch on street lights after 6.30 p.m. and switch off before 5.30 a.m.

Commercial :

- Use air conditioners only when necessary.
- Reduce the use of decorative lights.
- Avoid operating downward escalators.
- Reduce lighting in car park and passages.
- Reduce lights for hoardings, boards and other advertising illuminations.

Industries :

- Avoid unnecessary use of lights and other electrical equipment.
- Switch off machinery when not in use.
- Use solar power wherever possible.
- Use capacitor banks for reactive power compensation.

Bangalore Electricity Supply Company Ltd.

(Wholly owned Government of Karnataka undertaking)

K.R.Circle, Bengaluru-560 001.