



ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ



ಇಪ್ಪತ್ತನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ

2018-19

ನಂ: 16 ಸಿ-1, ಮಿಲ್ಲರ್ ಟ್ಯಾಂಕ್ ಬೆಡ್ ಏರಿಯಾ,

ವಸಂತನಗರ, ಬೆಂಗಳೂರು-560 052

ದೂ: 080-22268677/78/79 ಫ್ಯಾಕ್ಸ್ : 080-22268667

ಇ-ಮೇಲ್ : kerc-ka@nic.in ವೆಬ್‌ಸೈಟ್ : www.karnataka.gov.in/kerc





ಪರಿವಿಡಿ

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಪುಟ ಸಂಖ್ಯೆ
1	ಮುನ್ನುಡಿ	
2	ಪರಿಚಯ	3
3	ಆಯೋಗ ಮತ್ತು ಅದರ ಕರ್ತವ್ಯಗಳು	7
4	ಆಯೋಗದ ಕಛೇರಿ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯವರ ಕರ್ತವ್ಯಗಳು	11
5	ಆಡಳಿತ	12
6	ಆಯೋಗದ ಆಯವ್ಯಯ ಹಾಗೂ ವಾಸ್ತವಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	12
7	ಮಾಹಿತಿ ಹಕ್ಕು ಕಾಯ್ದೆಯ (ಆರ್.ಟಿ.ಐ) ಜಾರಿ	13
8	ಆಯೋಗದಲ್ಲಿ ಕನ್ನಡ ಅನುಷ್ಠಾನ	14
9	ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರ-ಮೇಲ್ನೋಟ	17
10	2017-18ರ ಆಯೋಗದ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳು	26
11	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ಪ್ರಮುಖ ಘಟನೆಗಳು	37
12	ಆಯೋಗದ ಸಲಹಾ ಸಮಿತಿ	59
13	ಆಯೋಗದ ನ್ಯಾಯಾಲಯ ನಡವಳಿಗಳು	63
14	ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದು ಕೊರತೆಗಳ ನಿವಾರಣೆ	75
15	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 19ರ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ. ಮುಂಬರುವ ವರ್ಷ	79





ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ

ಶ್ರೀ ಶಂಭು ದಯಾಳ ಮೀನಾ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ. (ನಿವೃತ್ತ)
ಅಧ್ಯಕ್ಷರು

ನಂ: 16 ಸಿ-1, ಮಿಲ್ಲರ್ ಟ್ಯಾಂಕ್ ಬೆಡ್ ಏರಿಯಾ,
ವಸಂತನಗರ, ಬೆಂಗಳೂರು-560052

ಮುನ್ನುಡಿ

2003ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಅಧಿನಿಯಮದ ಕಾಯಿದೆ ಪರಿಚ್ಛೇದ 105ಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018-19ರ ಸಾಲಿನ ಇಪ್ಪತ್ತನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲು ನನಗೆ ಬಹಳ ಸಂತೋಷವಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಈ ವರದಿಯು ಆಯೋಗದ 2018-19ರ ಸಾಲಿನ ವಾರ್ಷಿಕ ಯೋಜನೆ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಅನುಷ್ಠಾನದ ಜೊತೆ ಆಯವ್ಯಯ ಅಂದಾಜು ಮತ್ತು ವಾಸ್ತವಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳ ಸಾರಾಂಶವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ವರದಿಯು ಮುಂದಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019-20ನೇ ಸಾಲಿನ ಯೋಜಿತ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದಾಗಿದೆ.

ಪ್ರಸರಣ ಕಂಪನಿ ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್; ಐದು ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳು, ಬೆವಿಸಕಂ, ಮವಿಸಕಂ, ಚಾವಿಸನಿ, ಹುವಿಸಕಂ, ಗುವಿಸಕಂ; ಎರಡು ವಿಶೇಷ ಆರ್ಥಿಕ ವಲಯಗಳು (ಎಸ್‌ಇಝುಡ್‌ಗಳು)- MSEZ & AEQUS SEZ ಮತ್ತು ಒಂದು ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಹಕಾರ ಸಂಘ, HRECS ಇವುಗಳ 2018-2019ನೇ ಸಾಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಆದೇಶಗಳನ್ನು ಆಯೋಗ ಹೊರಡಿಸಿದೆ. ಜೊತೆಗೆ ಒಂದು ಎಸ್‌ಇಝುಡ್ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಮೇಲಿನ ಎಲ್ಲಾ ಕಂಪನಿಗಳ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016-17ನೇ ಸಾಲಿನ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಸಾಧನೆ ಪುನರಾವಲೋಕನವನ್ನು ಮಾಡಿರುವ ಆದೇಶವನ್ನು ಆಯೋಗ ಮಾಡಿದೆ. ಭಾರತದ ಚುನಾವಣಾ ಆಯೋಗವು ಲೋಕಸಭೆಗೆ ಚುನಾವಣೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 18.03.2019ರ ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ಮೂಲಕ ಘೋಷಿಸಿದ್ದು, ಚುನಾವಣಾ ನೀತಿ ಸಂಹಿತೆಯು 23.05.2019ರವರೆಗೆ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿದ್ದುದರಿಂದ, ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್, ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಗಳು, ಹಾಗೂ ಇತರೆ ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರ, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018ರ ಕಾರ್ಯಸಾಧನೆ ಪುನರಾವಲೋಕನ ಹಾಗೂ ಮುಂದಿನ ನಿಯಂತ್ರಣ ಅವಧಿ 2020-22ನೇ ಸಾಲಿನ ದರ ಆದೇಶವನ್ನು 31.03.2019 ರೊಳಗೆ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಆಯೋಗವು 2018-19ನೇ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಷರತ್ತುಗಳಿಗೆ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳು; ವೆಚ್ಚದ ವಸೂಲಾತಿ ವಿನಿಯಮಗಳಿಗೆ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳು; ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಮೂಲಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ, ದರ ಆದೇಶಗಳ ಭಾಗವಾಗಿ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಹಲವು ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ನೀಡಿದೆ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಅನುಪಾಲನೆಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಮಾಡಿದೆ.

ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ನನ್ನ ಪೂರ್ವಾಧಿಕಾರಿ ಶ್ರೀ ಎಂ.ಕೆ. ಶಂಕರಲಿಂಗೇಗೌಡರು, ತಮ್ಮ ಅವಧಿಯನ್ನು ಪೂರೈಸಿ ಕಛೇರಿಯಿಂದ ನಿರ್ಗಮಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಆಯೋಗದ ಇನ್ನೂ ಇಬ್ಬರು ಸದಸ್ಯರುಗಳಾದ ಶ್ರೀ ಡಿ.ಬಿ. ಮಣಿವಲ್ ರಾಜು ಮತ್ತು ಶ್ರೀ ಹೆಚ್.ಡಿ. ಅರುಣ್ ಕುಮಾರ್ ರವರು ಸಹ ತಮ್ಮ ಅವಧಿಯನ್ನು ಪೂರೈಸಿ ಕಛೇರಿಯಿಂದ ನಿರ್ಗಮಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಅವರ ಸ್ಥಾನದಲ್ಲಿ, ಶ್ರೀ ಹೆಚ್.ಎಂ. ಮಂಜುನಾಥ ಮತ್ತು ಶ್ರೀ ಎಂ.ಡಿ. ರವಿ ರವರು ಆಯೋಗದ ಹೊಸ ಸದಸ್ಯರುಗಳಾಗಿ ಅಧಿಕಾರ ವಹಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ಹಿಂದಿನ ಆಯೋಗದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರದ ಸುಧಾರಣೆಗಾಗಿ ಹಲವಾರು ಹೊಸ ಉಪಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿತ್ತು. ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರಕ್ಕೆ ಅವರು ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಸೇವೆಯನ್ನು ಈ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಲು ಹರ್ಷಿಸುತ್ತೇನೆ.

ಆಯೋಗದ ಕರ್ತವ್ಯಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವಲ್ಲಿ, ನನ್ನ ಸಹದ್ಯೋಗಿ ಸದಸ್ಯರುಗಳು ನನಗೆ ಸಂಪೂರ್ಣ ಸಹಕಾರ ನೀಡಿರುತ್ತಾರೆ. ಅಧಿಕಾರಿಗಳು, ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮತ್ತು ಸಮಾಲೋಚಕರು ಆಯೋಗದ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವಲ್ಲಿ ನೆರವು ನೀಡಿರುತ್ತಾರೆ. ಸಲಹಾ ಸಮಿತಿಯ ಸದಸ್ಯರ, ಭಾಗೀದಾರರ ಮತ್ತು ನಿಗಮಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಅಮೂಲ್ಯ ಸಲಹೆಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುವುದನ್ನು ಶ್ಲಾಘಿಸಲು ಹರ್ಷಿಸುತ್ತೇನೆ.

ಶ್ರೀ ಶಂಭು ದಯಾಳ ಮೀನಾ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ. (ನಿವೃತ್ತ)

ಅಧ್ಯಕ್ಷರು





ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದ ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ಚರಿತ್ರೆ





2. ಪರಿಚಯ

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸುಧಾರಣೆ ಅಧಿನಿಯಮ 1999ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳಿಗನುಗುಣವಾಗಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ (ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆ)ವು 1999ರಲ್ಲಿ ರಚನೆಗೊಂಡು, ದಿನಾಂಕ: 1999ರ ನವೆಂಬರ್ 15 ರಿಂದ ತನ್ನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿತು. ತದನಂತರ, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು 2003ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಅಧಿನಿಯಮದ ಉಪಬಂಧಗಳಡಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸುತ್ತಿರುತ್ತದೆ.

2003ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪರಿಚ್ಛೇದ 105(1)ರ ಪ್ರಕಾರ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ತನ್ನ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಸಾರಾಂಶವನ್ನೊಳಗೊಂಡ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿ ಅದರ ಪ್ರತಿಗಳನ್ನು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಕಳುಹಿಸಿಕೊಡಬೇಕಿದೆ. ಅದಲ್ಲದೆ, 2003ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪರಿಚ್ಛೇದ 105(2)ರ ಪ್ರಕಾರ, ಈ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಗಳನ್ನು ರಾಜ್ಯದ ವಿಧಾನಮಂಡಲದಲ್ಲಿ ಮಂಡನೆಯಾಗಬೇಕಿರುತ್ತದೆ.

2018-19ನೇ ವರ್ಷದ ಆಯೋಗದ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಅನುಷ್ಠಾನ ಮತ್ತು 2019-20ನೇ ಸಾಲಿನ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಸಾರಾಂಶಗಳನ್ನು ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ಈ ವರದಿಯು ಆಯೋಗದ 2019-20ನೇ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಆಯವ್ಯಯ ಹಾಗೂ 2018-19ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ವಾಸ್ತವಿಕ ವೆಚ್ಚದ ವಿವರಗಳನ್ನೂ ಸಹ ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರು ಕೊನೇ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಅವರ ದರ ಅರ್ಜಿಗಳಲ್ಲಿ ಮಾರ್ಪಾಡು ಮಾಡಿದ್ದರ ಕಾರಣವಾಗಿ, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017-18ರ ದರ ಆದೇಶಗಳನ್ನು ಆಯೋಗವು 11ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್, 2017ರಂದು ಹೊರಡಿಸಿದೆ.

ಅದಲ್ಲದೆ, 2017-18ನೇ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಆಯೋಗವು ಪ್ರಸರಣ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರ-ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ (ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್), ಮತ್ತು ವಿಶೇಷ ಆರ್ಥಿಕ ವಲಯಗಳು (ಎಸ್‌ಇಝುಡ್) ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರು ಅಂದರೆ, ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ (ಬೆಸ್ಕಾಂ), ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ (ಮೆಸ್ಕಾಂ), ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ (ಸೆಸ್ಕಾಂ), ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ (ಹೆಸ್ಕಾಂ), ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ (ಜೆಸ್ಕಾಂ), ಹುಕ್ಕೇರಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಹಕಾರಿ ಸಂಘ (ಎಚ್‌ಆರ್‌ಇಸಿಎಸ್), ಮಂಗಳೂರು ವಿಶೇಷ ಆರ್ಥಿಕ ವಲಯ (ಎಂಎಸ್‌ಇಝುಡ್), ಮತ್ತು ಏಕಸ್ ವಿಶೇಷ ಆರ್ಥಿಕ ವಲಯ, ಇವರುಗಳ 2018-19ನೇ ಸಾಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಅರ್ಜಿಗಳ ಇತ್ಯರ್ಥಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಡವಳಿಗಳನ್ನು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸಿದೆ. ಆದರೆ, ಮಾರ್ಚ್, 2018ರಲ್ಲಿ ರಾಜ್ಯ ವಿಧಾನ ಸಭೆಗೆ ಸಾರ್ವತ್ರಿಕ ಚುನಾವಣೆ ಘೋಷಿಸಿ 12ನೇ ಮೇ 2018 ರಂದು ಚುನಾವಣೆ ದಿನವೆಂದು ನಿಗದಿ ಮಾಡಿ ಚುನಾವಣಾ ನೀತಿ ಸಂಹಿತೆ ಜಾರಿಗೆ ತಂದಿದ್ದರಿಂದ, ದರ ಆದೇಶಗಳನ್ನು 14ನೇ ಮೇ 2018ರಂದು ಹೊರಡಿಸಲಾಯಿತು.

ಆಯೋಗವು, ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಪರವಾನಿಗೆದಾರರ ಮತ್ತು ಉತ್ಪಾದಕರ ನಡುವಿನ ವಿವಾದಗಳಲ್ಲದೆ ಹಾಗೂ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರ ಮತ್ತು ಮುಕ್ತ ಅವಕಾಶದ ಗ್ರಾಹಕರ ನಡುವಿನ ವಿವಾದಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನ್ಯಾಯ ನಿರ್ಣಯ ಮಾಡಿ ಒಟ್ಟಾರೆ 144 ವ್ಯಾಜ್ಯ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿದೆ. ಆಯೋಗದ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಸಾರಾಂಶವನ್ನು ಮುಂದಿನ ಅಧ್ಯಾಯಗಳಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಿದೆ.



ಆಯೋಗದ ಸದಸ್ಯರು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ



ಎಚ್. ಎಂ. ಮಂಜುನಾಥ
ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಸದಸ್ಯರು



ಎಂ. ಡಿ. ರವಿ
ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಸದಸ್ಯರು



ಎಸ್. ಎಸ್. ಪಟ್ಟಣಶೆಟ್ಟಿ
ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ (ಪ್ರಭಾರ)



2003ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪ್ರಕಾರ
ಆಯೋಗದ ಕರ್ತವ್ಯಗಳು





3. ಆಯೋಗ ಮತ್ತು ಆಯೋಗದ ಕರ್ತವ್ಯಗಳು:

1.1 ಆಯೋಗ

ಆಯೋಗವು, ಅಧ್ಯಕ್ಷರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು ಮೂವರು ಸದಸ್ಯರನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಶ್ರೀ ಶಂಭು ದಯಾಳ್ ಮೀನ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ. (ನಿವೃತ್ತ), ಇವರು ಆಯೋಗದ ಅಧ್ಯಕ್ಷರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. ಶ್ರೀ ಹೆಚ್.ಎಮ್.ಮಂಜುನಾಥ್ ಮತ್ತು ಶ್ರೀ ಎಮ್.ಡಿ. ರವಿ ಇವರುಗಳು ಆಯೋಗದ ಸದಸ್ಯರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

1.2 ಆಯೋಗದ ಕರ್ತವ್ಯಗಳು:

(1) 2003ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪರಿಚ್ಛೇದ 86ರ ಪ್ರಕಾರ, ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗಗಳು ಕೆಳಕಂಡ ಕರ್ತವ್ಯಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

- (ಎ) ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿನ ಒಳಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ, ಪ್ರಸರಣ, ವಿತರಣೆ, ಸಗಟು ಮಾರಾಟ ಮತ್ತು ವೀಲಿಂಗ್‌ಗಳಿಗೆ ದೊಡ್ಡ ಪ್ರಮಾಣದ ಅಥವಾ ಚಿಲ್ಲರೆ ಮಾರಾಟಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅವಶ್ಯಕತೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ದರ ನಿಗದಿ ಪಡಿಸುವುದು;
- (ಬಿ) ರಾಜ್ಯದೊಳಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆ ಮತ್ತು ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲು ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರು, ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಅಥವಾ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರಿಂದ ಅಥವಾ ಇತರೆ ಮೂಲಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳ ಮೂಲಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಖರೀದಿಸುವ ದರವೂ ಸೇರಿದಂತೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಖರೀದಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳನ್ನು ನಿಯಂತ್ರಿಸುವುದು;
- (ಸಿ) ರಾಜ್ಯದೊಳಗೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವೀಲಿಂಗ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಸುಗಮಗೊಳಿಸುವುದು;
- (ಡಿ) ರಾಜ್ಯದೊಳಗೆ ಪ್ರಸರಣ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರಾಗಿ, ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರಾಗಿ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟಗಾರರಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸಲು ಇಚ್ಛಿಸುವ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಗೆ ಅವರ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪರವಾನಿಗೆ ನೀಡುವುದು;
- (ಇ) ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಮತ್ತು ಸಹ-ಉತ್ಪಾದನೆಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯನ್ನು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸಲು, ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಗ್ರಿಡ್‌ಗೆ ಸಂಪರ್ಕ ಒದಗಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಯಾವುದೇ ವ್ಯಕ್ತಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಸೂಕ್ತ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ರೂಪಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಒಂದು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಪರವಾನಿಗೆದಾರನ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಮೂಲಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಖರೀದಿಸಲು ಶೇಕಡಾವಾರು ಪ್ರಮಾಣವನ್ನೂ ಸಹ ಅನುಸೂಚಿಸುವುದು;
- (ಎಫ್) ಪರವಾನಿಗೆದಾರರು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕಂಪನಿಗಳ ನಡುವೆಯ ವಿವಾದಗಳ ಮೇಲೆ ನ್ಯಾಯ ನಿರ್ಣಯ ಮಾಡುವುದು ಹಾಗೂ ಯಾವುದೇ ವಿವಾದವನ್ನು ಮಧ್ಯಸ್ಥಿಕೆ ಮೂಲಕ ಪರಿಹರಿಸಲು ಒಪ್ಪಿಸುವುದು;
- (ಜಿ) ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಅಧಿನಿಯಮದ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಶುಲ್ಕ ವಿಧಿಸುವುದು;



- (ಎಚ್) ಪರಿಚ್ಛೇದ 79ರ ಉಪ-ಪರಿಚ್ಛೇದ (1)ರ ಖಂಡ(ಎಚ್)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಗ್ರಿಡ್ ಸಂಹಿತೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಗ್ರಿಡ್ ಸಂಹಿತೆಯನ್ನು ಅನುಸೂಚಿಸುವುದು;
- (ಐ) ಪರವಾನಿಗೆದಾರರು ನೀಡುವ ಸೇವೆಯ ಗುಣಮಟ್ಟ, ನಿರಂತರತೆ ಮತ್ತು ವಿಶ್ವಾಸನೀಯತೆ ಬಗ್ಗೆ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ಅನುಸೂಚಿಸುವುದು ಅಥವಾ ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವುದು;
- (ಜೆ) ರಾಜ್ಯದೊಳಗಿನ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ವ್ಯಾಪಾರಕ್ಕೆ ಮಾರಾಟ ಲಾಭ ಮಿತಿಯನ್ನು ಅವಶ್ಯಕವೆಂದಾದಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸುವುದು; ಮತ್ತು
- (ಕೆ) ಈ ಅಧಿನಿಯಮದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಬಹುದಾದ ಇತರೆ ಕರ್ತವ್ಯಗಳನ್ನು ಆಯೋಗ ನಿರ್ವಹಿಸುವುದು.
- (2) ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಎಲ್ಲಾ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ಒಂದು ವಿಷಯದ ಬಗ್ಗೆ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಲಹೆ ನೀಡಬಹುದಾಗಿದೆ, ಅಂದರೆ: -
- (i) ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಉದ್ಯಮದ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ಪರ್ಧಾತ್ಮಕತೆ, ಕಾರ್ಯದಕ್ಷತೆ ಹಾಗೂ ಮಿತವ್ಯಯ ಸಾಧಿಸಲು ಉತ್ತೇಜಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.
- (ii) ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಉದ್ಯಮದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳ ಹೂಡಿಕೆಗೆ ಉತ್ತೇಜನದ ಬಗ್ಗೆ.
- (iii) ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಉದ್ಯಮದ ಪುನರ್ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮತ್ತು ಪುನರ್‌ರಚನೆ;
- (iv) ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ, ಪ್ರಸಾರಣ, ವಿತರಣೆ ಮತ್ತು ವ್ಯಾಪಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿಷಯಗಳು ಅಥವಾ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ರಾಜ್ಯ ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ಒಪ್ಪಿಸುವ ಇತರ ಯಾವುದೇ ವಿಷಯ.
- ರಾಜ್ಯ ಆಯೋಗವು ತನ್ನ ಕರ್ತವ್ಯಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿ ಪಾರದರ್ಶಕತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರಬೇಕು/ ಕಾಪಾಡಿಕೊಳ್ಳಬೇಕು.
- ರಾಜ್ಯ ಆಯೋಗದ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿ 2003ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪರಿಚ್ಛೇದ 3ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಿದ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾರ್ಯನೀತಿ, ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಯೋಜನೆ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್‌ದರ ನೀತಿಗಳು ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿಯಾಗಿರುತ್ತವೆ.



ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯವರ ಕರ್ತವ್ಯಗಳು
ಮತ್ತು
ಆಯೋಗದ ಕಛೇರಿಯ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳು





4. ಆಯೋಗದ ಕಛೇರಿ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯವರ ಕರ್ತವ್ಯಗಳು:

4.1 ಆಯೋಗದ ಕಛೇರಿ:

2003ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪರಿಚ್ಛೇದ 84ರ ಪ್ರಕಾರ ಆಯೋಗದ ಅಧ್ಯಕ್ಷರು ಆಯೋಗದ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣಾಧಿಕಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. ಆಯೋಗದ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಗಳು ಕಾರ್ಯಸಚಿವಾಲಯದ ಮುಖ್ಯಸ್ಥರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

ಆಯೋಗದ ಕಛೇರಿಯು ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತಿರುವ ಹಿರಿಯ ಶ್ರೇಣಿಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಾದ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಜ್ಞಾತಿ), ಸಮಾಲೋಚಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ) ಮತ್ತು ಸಮಾಲೋಚಕರು (ಕಾನೂನು) ರವರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಆಯೋಗದಲ್ಲಿ ಪ್ರಸರಣ, ವಿತರಣೆ, ದರ, ಇತ್ಯಾದಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿ ಪರಿಣಿತಿ ಹೊಂದಿರುವ ಖಾಯಂ ಹಾಗೂ ನಿಯೋಜಿತ ಅಧಿಕಾರಿ/ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ನೆರವು ನೀಡುತ್ತಿದ್ದಾರೆ.

ಆಯೋಗದ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಮತ್ತು ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವರ್ಗದವರ ವಿವರಗಳನ್ನು ಈ ವರದಿಯ ಮುಂದಿನ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಕೊಡಲಾಗಿದೆ. ಆಯೋಗದ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ನಕ್ಷೆಯನ್ನು ಅನುಬಂಧ-1ರಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

4.2 ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯವರ ಕರ್ತವ್ಯಗಳು:

ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯವರು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಕರ್ತವ್ಯಗಳು ಹೀಗಿವೆ:

- (ಎ) ಆಯೋಗದ ಎಲ್ಲಾ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಮತ್ತು ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವರ್ಗದ ಕರ್ತವ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಮೇಲುಸ್ತುವಾರಿ ಮಾಡುವುದು ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗದರ್ಶನ ನೀಡುವುದು;
- (ಬಿ) ಆಯೋಗದ ಕಾರ್ಯಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಆಯೋಗದ ಮುಂದೆ ವಿವಿಧ ಕಕ್ಷಿದಾರರಿಂದ ಸಲ್ಲಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಮನವಿ ಪತ್ರಗಳ ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ಮತ್ತು ಸಾರಾಂಶಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವುದು ಅಥವಾ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗುವಂತೆ ಮಾಡುವುದು/ನೋಡಿಕೊಳ್ಳುವುದು.
- ಸಿ) ಆಯೋಗವು ಚಲಾಯಿಸಬಹುದಾದ ಅಧಿಕಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವ್ಯವಹರಣೆಗಳಲ್ಲಿ ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ನೆರವಾಗುವುದು.
- (ಡಿ) ಆಯೋಗವು ಹೊರಡಿಸುವ ಆದೇಶಗಳ ಜಾರಿಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು;
- (ಇ) ಅಧಿನಿಯಮದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಆಯೋಗವು ಸಮರ್ಥವಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ ಮಾಡಲು ಅವಶ್ಯವೆಂದು ಕಂಡುಬರುವ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಆಯೋಗವು ನಿರ್ದೇಶಿಸಿದಂತೆ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರ ಅಥವಾ ಇತರೆ ಕಛೇರಿಗಳು, ಕಂಪನಿಗಳು ಅಥವಾ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಅಥವಾ ಇತರೆ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಂದ ಪಡೆದು ಆಯೋಗದ ಮುಂದೆ ಅಂತಹ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಮಂಡಿಸುವುದು; ಮತ್ತು
- (ಎಫ್) ಆಯೋಗದ ಮೊಹರು ಹಾಗೂ ದಾಖಲೆ ದಸ್ತಾವೇಜುಗಳನ್ನು ತನ್ನ ಸುಪರ್ದಿನಲ್ಲಿ ಇರಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು.



5. ಆಡಳಿತ:

ಆಯೋಗದ ಕಛೇರಿಯು, ಖಾಯಂ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಜೊತೆಗೆ ನಿಯೋಜನೆ ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಕರ್ತವ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಅಧಿಕಾರಿ / ನೌಕರರನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಒಟ್ಟು ಮಂಜೂರಾದ ಹುದ್ದೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ 58 ಇದ್ದು, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018-19ರ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಆಯೋಗದಲ್ಲಿ ಕರ್ತವ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸದಸ್ಯರ ಸಂಖ್ಯೆ ಒಟ್ಟು 43. ಅದರ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

ಎ)	ಖಾಯಂ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು	18
ಬಿ)	ನಿಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು / ಸಿಬ್ಬಂದಿ	06
ಸಿ)	ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿರುವ ನೌಕರರು	13
ಡಿ)	ಹೊರಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿರುವ ನೌಕರರು	06
ಇ)	ಖಾಲಿ	15

6. ಆಯೋಗದ ಆಯವ್ಯಯ ಮತ್ತು ವಾಸ್ತವಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು:

2018-19ನೇ ಸಾಲಿನ ಆಯೋಗದ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಆಯವ್ಯಯ ಹಾಗೂ ವಾಸ್ತವಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕೋಷ್ಟಕದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ:

ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ.

ಪ್ರಮುಖ ವೆಚ್ಚ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಆಯವ್ಯಯ	2018-19ರ ವೆಚ್ಚ	ಆಯವ್ಯಯ ಅಂದಾಜಿನಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಯ
ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	658.46	748.74	-90.28
ಕಛೇರಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	1044.25	955.79	88.46
ಮೊತ್ತ	1702.71	1704.53	-1.82

ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018-19ರಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಿದ 452 ಲಕ್ಷ ರೂಪಾಯಿಗಳ ಅನುದಾನವನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಅನುದಾನಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಆಯೋಗ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ವಾರ್ಷಿಕ ಪರವಾನಿಗೆ / ದರ ಅರ್ಜಿಗಳ ಶುಲ್ಕ ಮತ್ತು ಇತರ ಶುಲ್ಕ / ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಂದ ಭರಿಸಲಾಗಿದೆ.

2019-20ರ ಆಯವ್ಯಯ ಅಂದಾಜಿನ ವಿವರಗಳು		
ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
1	2019-20ರ ಅಂದಾಜು ಕಂದಾಯ ವೆಚ್ಚ	1123.30
2	2019-20ರ ಅಂದಾಜಿಸಿದ ಕಂದಾಯ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	653.00
3	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಕೋರಿದ ಆಯವ್ಯಯ	470.30



7. ಮಾಹಿತಿ ಹಕ್ಕು ಕಾಯ್ದೆಯ (ಆರ್.ಟಿ.ಐ) ಜಾರಿ:

ಆರ್.ಟಿ.ಐ. ಕಾಯ್ದೆಯ ಅನುಪಾಲನೆ:

ಮಾಹಿತಿ ಹಕ್ಕು ಕಾಯ್ದೆ 2005ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, 2018-19ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ, ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಮತ್ತು ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿದ ಅರ್ಜಿಗಳ / ಮನವಿಗಳ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ:

ಸ್ವೀಕರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಅರ್ಜಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟ ಅರ್ಜಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಸೂಲಾದ ಶುಲ್ಕ ರೂ.	ಸ್ವೀಕರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಮನವಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಲಾದ ಮನವಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
70	67	3984	02	02

ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸಂಪರ್ಕಾಧಿಕಾರಿ

ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಲಾದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸಂಪರ್ಕಾಧಿಕಾರಿ ಮತ್ತು ಅವರ ವಿಳಾಸ ಮುಂದಿನಂತಿದೆ:

ಸಹಾಯಕ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ

16 ಸಿ-1, ಮಿಲ್ಲರ್ ಟ್ಯಾಂಕ್ ಬೆಡ್ ಏರಿಯಾ,

ವಸಂತನಗರ, ಬೆಂಗಳೂರು - 560052.

ದೂರವಾಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 080-22268677/78/79

ಫ್ಯಾಕ್ಸ್ ಸಂಖ್ಯೆ: 080-22268667

ಇ-ಮೇಲ್ : kerc-ka@nic.in ವೆಬ್‌ಸೈಟ್ : www.karnataka.gov.in/kerc

ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಲಾದ ಪ್ರಥಮ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ ಮತ್ತು ಅವರ ವಿಳಾಸ ಮುಂದಿನಂತಿದೆ:

ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ

16 ಸಿ-1, ಮಿಲ್ಲರ್ ಟ್ಯಾಂಕ್ ಬೆಡ್ ಏರಿಯಾ,

ವಸಂತನಗರ, ಬೆಂಗಳೂರು - 560052.

ದೂರವಾಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 080-22268677/78/79

ಫ್ಯಾಕ್ಸ್ ಸಂಖ್ಯೆ: 080-22268667

ಇ-ಮೇಲ್ : kerc-ka@nic.in ವೆಬ್‌ಸೈಟ್ : www.karnataka.gov.in/kerc



8. ಆಯೋಗದ ಆಡಳಿತದಲ್ಲಿ ಕನ್ನಡದ ಅನುಷ್ಠಾನ:

ಆಯೋಗದ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಕನ್ನಡವನ್ನು ಸಂಪರ್ಕ ಭಾಷೆಯಾಗಿ ಬಳಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯನ್ನೂ ಸಹ ಆಯೋಗವು ಕನ್ನಡ ಮತ್ತು ಇಂಗ್ಲೀಷ್ ಎರಡೂ ಭಾಷೆಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸುತ್ತಿದೆ.

ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಮಾಹಿತಿಗಾಗಿ ಪ್ರಕಟಿಸುವ ಎಲ್ಲಾ ವಿನಿಯಮಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಸೂಚನೆಗಳನ್ನು ಕನ್ನಡ ಭಾಷೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಆಯೋಗವು ಕನ್ನಡವನ್ನು ಅಧಿಕೃತ ಆಡಳಿತ ಭಾಷೆಯಾಗಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ಗಂಭೀರವಾಗಿ, ನಿರಂತರವಾದ ಪ್ರಯತ್ನ ನಡೆಸುತ್ತಿದೆ.



ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018-19ರಲ್ಲಿ ಉತ್ಪಾದನೆ, ಪ್ರಸಾರಣ
ಮತ್ತು
ವಿತರಣೆ - ಮೇಲ್ನೋಟ



9. ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರ - ಒಂದು ಮೇಲ್ನೋಟ

9.1 ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯ ಪರಿಸ್ಥಿತಿ:



ಕರ್ನಾಟಕದಲ್ಲಿ 31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ, ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳಲ್ಲಿನ ರಾಜ್ಯದ ಪಾಲು ಸೇರಿದಂತೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯ ಸ್ಥಾಪಿತ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

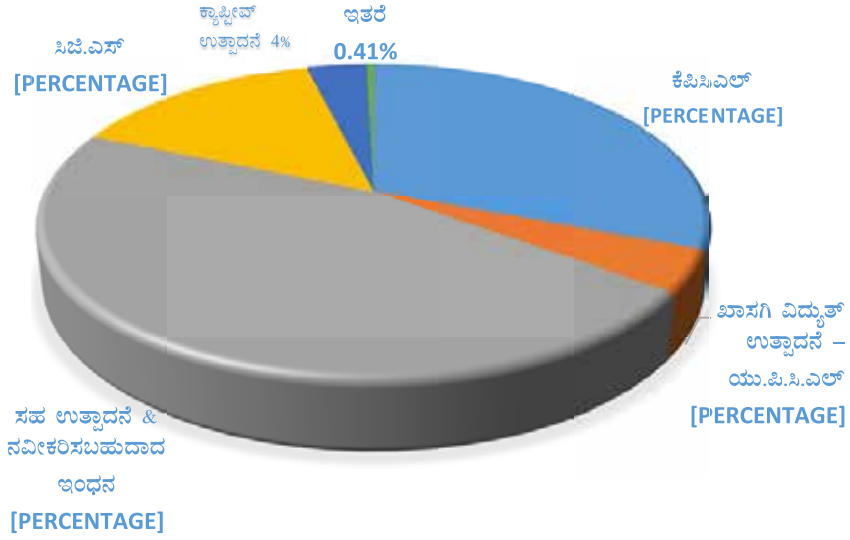
ಕರ್ನಾಟಕದಲ್ಲಿ 31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯ ಸ್ಥಾಪಿತ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ

(ಅಂಕಗಳು : ಮೆ. ವ್ಯಾಟ್‌ನಲ್ಲಿ)

ಮೂಲ	ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ	ನವೀಕರಿಸ ಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಮೂಲಗಳು	ತ್ಯಾಜ್ಯ ಪುನಸ್ಸಂಪಾದನೆ / ಅನಿಲ	ಒಟ್ಟು
ಕೆಪಿಸಿಎಲ್	3681.00	5020.00	13.55	-	8714.55
ಖಾಸಗಿ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕಂಪನಿಗಳು (ಯು.ಪಿ.ಸಿ. ಎಲ್)	-	1200.00	-	-	1200.00
ಸಹ-ಉತ್ಪಾದನೆ ಮತ್ತು ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ	-	-	13079.45	-	13079.45
ಸಿ.ಜಿ.ಎಸ್	-	4163.00	-	-	4163.00
ಕ್ಯಾಪ್ಪಿವ್ ಜನರೇಟರ್‌ಗಳು	-	-	-	983.00	983.00
ಇತರೆ	117.00	-	-	-	117.00
ರಾಜ್ಯದ ಒಟ್ಟು ಸ್ಥಾಪಿತ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	3798.00	10383.00	13093.00	983.00	28257.00

ಮೂಲ: ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ / ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್.

ಕರ್ನಾಟಕದಲ್ಲಿ 31.03.2019 ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯ ಸ್ಥಾಪಿತ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ



9.2 ಕರ್ನಾಟಕದಲ್ಲಿ ಹಸಿರು ವಿದ್ಯುತ್

ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಮಾರ್ಚ್ 2019ರ ವರೆಗೆ ಹಸಿರು (ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಮೂಲಗಳ) ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯ ಸಂಭಾವ್ಯ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ, ಸ್ಥಾಪಿತ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಮತ್ತು ಉದ್ದೇಶಿಸಿದ ಮತ್ತಷ್ಟು ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಹೆಚ್ಚಳ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

(ಅಂಕಿಗಳು ಮೆ.ವ್ಯಾಟ್‌ನಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಮೂಲಗಳು	ಹಂಚಿಕೆಯಾದ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	ಚಾಲನೆಯಾದ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	ರದ್ದಾದ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	ಕಾರ್ಯಾರಂಭಿಸದೆ ಉಳಿದಿರುವ ಹಂಚಿಕೆಯಾದ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ
1	ಪವನ	18282.97	4779.14	7927.88	5575.95
2	ಕಿರು ಜಲ	3010.05	853.46	737.51	1419.08
3	ಸೌರಶಕ್ತಿ	9336.68	6128.85	380.00	2827.83
4	ಸಹ ಉತ್ಪಾದನೆ	2177.65	1731.16	0	446.49
5	ಜೈವಿಕ ಇಂಧನ	391.18	134.03	0	257.15
6	ಮುನಿಸಿಪಲ್ ತ್ಯಾಜ್ಯದಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್	25.50	0	0	25.50
ಒಟ್ಟು		33224.03	13626.64	9045.39	10552.00

ಮೂಲ: ಕೆ.ಆರ್.ಇ.ಡಿ.ಎಲ್. ವೆಬ್‌ಸೈಟ್

9.3 ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆ:

ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣವನ್ನು ರಾಜ್ಯ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ (ಎಸ್‌ಟಿಯು) ಅಂದರೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ (ಕೆಪಿಟಿಎಲ್/ ಕವಿಪ್ರನಿ) ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.



ದಿನಾಂಕ 31-03-2018ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ರಾಜ್ಯದ ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಒಂದು ಮೇಲ್ನೋಟ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

ವೋಲ್ಟೇಜ್ ಮಟ್ಟ ಕೆ.ವಿ.ಯಲ್ಲಿ	ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗದ ಉದ್ದಳತೆ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಕಿ.ಮೀ.ಗಳಲ್ಲಿ
400	05	3568.456
220	105	11502.889
110	423	10712.139
66	657	11074.844
33 *	352	10028.280
ಒಟ್ಟು	1542	46886.608

(ಮೂಲ: ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ವೆಬ್‌ಸೈಟ್)

* ಎಸ್ಕಾಂಗಳು 33 ಕಿವಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿವೆ

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019ರಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು 29.03.2019ರಂದು 12881 ಮೆ.ವ್ಯಾಟ್‌ಗಳ ಗರಿಷ್ಠ ವಿದ್ಯುತ್ ಲೋಡನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿದೆ. ಮತ್ತು ಅತಿ ಹೆಚ್ಚು ದೈನಂದಿನ/ದಿನದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ 259 ಮಿ.ಯೂ.ಗಳನ್ನು 27.03.2019ರಂದು ದಾಖಲಾಗಿದೆ.

9.4 ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆ:

ಜಿಲ್ಲರೆ ಸರಬರಾಜು ಒಳಗೊಂಡು ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಐದು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳು (ಎಸ್ಕಾಂಗಳು) ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿವೆ. ಅದಲ್ಲದೆ, ಒಂದು ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸಹಕಾರ ಸಂಘ ಮತ್ತು ಎರಡು ವಿಶೇಷ ಆರ್ಥಿಕ ವಲಯಗಳು ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಿಗಿದಾರರಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿವೆ.

1. ಬೆಸ್ಕಾಂನ ವಿತರಣಾ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ, ಬೆಂಗಳೂರು ಗ್ರಾಮೀಣ, ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ, ಚಿತ್ರದುರ್ಗ, ದಾವಣಗೆರೆ, ಕೋಲಾರ, ರಾಮನಗರ ಮತ್ತು ತುಮಕೂರು ಜಿಲ್ಲೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.
2. ಮೆಸ್ಕಾಂನ ವಿತರಣಾ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ದಕ್ಷಿಣ ಕನ್ನಡ, ಉಡುಪಿ, ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಮತ್ತು ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು ಜಿಲ್ಲೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.
3. ಸೆಸ್ಕಾಂನ ವಿತರಣಾ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೈಸೂರು, ಹಾಸನ, ಮಂಡ್ಯ, ಚಾಮರಾಜನಗರ ಮತ್ತು ಕೊಡಗು ಜಿಲ್ಲೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.
4. ಹೆಸ್ಕಾಂನ ವಿತರಣಾ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬಾಗಲಕೋಟೆ, ಬೆಳಗಾವಿ, ವಿಜಯಪುರ, ಧಾರವಾಡ, ಗದಗ, ಹಾವೇರಿ ಮತ್ತು ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ ಜಿಲ್ಲೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.
5. ಜೆಸ್ಕಾಂನ ವಿತರಣಾ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬಳ್ಳಾರಿ, ಬೀದರ್, ಕಲಬುರಗಿ, ಕೊಪ್ಪಳ, ರಾಯಚೂರು ಮತ್ತು ಯಾದಗಿರಿ ಜಿಲ್ಲೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.
6. ಎಚ್‌ಆರ್‌ಇಸಿಎಸ್‌ನ ವಿತರಣಾ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬೆಳಗಾವಿ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಹುಕ್ಕೇರಿ ತಾಲ್ಲೂಕನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.
7. ಎಂಎಸ್‌ಇಝುಡ್, ದಕ್ಷಿಣ ಕನ್ನಡ ಜಿಲ್ಲೆ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ವಲಯದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.
8. ಏಕಸ್ ಎಸ್‌ಇಝುಡ್, ಬೆಳಗಾವಿ ಜಿಲ್ಲೆ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ವಲಯದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.

ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಪಕ್ಷಿನೋಟ ಮುಂದಿನಂತಿದೆ:



ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು (ದಿನಾಂಕ : 31-03-2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ)		ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಸೆಸ್ಕಾಂ	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಹುಕ್ಕೇರಿ ಆರ್ ಇಸಿಎಸ್	ಒಟ್ಟು
1.	ವಿಸ್ತೀರ್ಣ	ಚ.ಕಿಮೀ	41092	26222	27773	54513	43861	991	194452
2.	ಜಿಲ್ಲೆಗಳು	ಸಂಖ್ಯೆಗಳು	8	4	5	7	6	-	30
3.	ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳು	ಸಂಖ್ಯೆಗಳು	46	22	26	49	31	1	175
4.	ಜನಸಂಖ್ಯೆ	ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	207	61.55	81.59	148	121	3.99	623.13
5.	ಗ್ರಾಹಕರು	ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	112	22.84	30.598	46.06	29.456	1.24	242.194
6.	ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ	ಮಿ.ಯೂ	25967	4881.92	5798.11	10699.28	6505.16	265.63	54117.10
7.	ವಲಯ	ಸಂಖ್ಯೆಗಳು	4	1	1	2	2	-	10
8.	ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಕೇಂದ್ರಗಳು	ಸಂಖ್ಯೆಗಳು	306467	66843	116334	192575	92722	2374	777315
9.	ಆಸ್ತಿಗಳು	ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ	20320	4673.88	6817.11	11199.43	7420.24	80.84	50511.5
10.	ಹೆಚ್.ಟಿ. ಮಾರ್ಗಗಳು	ಸರ್ಕೀಟ್ ಕಿಮೀ	100120.74	36336	54768	77913.31	58444.90	1424	329006.95
11.	ಎಲ್.ಟಿ. ಮಾರ್ಗಗಳು	ಸರ್ಕೀಟ್ ಕಿಮೀ	165958.5	80609	83313	123987.15	86472.11	4241	544580.76
12.	ಒಟ್ಟು ನೌಕರರ ಸಂಖ್ಯೆ								
ಎ	ಮಂಜೂರಾಗಿರುವುದು	ಸಂಖ್ಯೆಗಳು	23315	9032	10442	17181	10309	330	70609
ಬಿ	ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವುದು	ಸಂಖ್ಯೆಗಳು	15595	5560	6920	9779	6879	277	45010
13.	ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ	ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ	18001	3190.34	3675.95	6887.55	4291.76	169.82	36208.1
14.	ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ	ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ	19084	3282.52	3680.24	6809.74	4829.45	161.50	37849.16

9.4.1 ಮೂಲವಾರು ಉತ್ಪಾದನೆ:

ಆ.ವ. 19ರಲ್ಲಿ ರಾಜ್ಯದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಪೂರೈಸಿದ ಮೂಲವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯ ವಿವರಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗೆ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಮೂಲ	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಿ. ಯೂ.*
ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್‌ನ ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	11857.17
ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್‌ನ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ	12547.029
ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಸ್ಥಾವರಗಳು	20416.66
ಪ್ರಮುಖ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಸ್ಥಾವರಗಳು	4779.65
ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಮೂಲಗಳು	17317.99
ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಖರೀದಿ	965.83
ಇತರೆ (ಕೆಪಿಸಿಎಲ್‌ನ ಟಿಬಿಎಚ್‌ಇಎಸ್, ಜುರಾಲ)	1758.171
ಒಟ್ಟು	69642.50

* ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ದತ್ತಾಂಶ ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ / ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ ಒದಗಿಸಿದಂತೆ



9.4.2 ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2014 ರಿಂದ 2018ರವರೆಗೆ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ:

ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು, ಹುಕ್ಕೇರಿ ಆರ್.ಇ.ಸಿ.ಎಸ್ ಮತ್ತು ಮಾಡಿದ ಪ್ರವರ್ಗವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ವಿವರಗಳು ಈ ಮುಂದಿನಂತಿವೆ:

ಪ್ರವರ್ಗ	ಗ್ರಾಹಕ ಪ್ರವರ್ಗ	ಅ.ಪ.14		ಅ.ಪ.15		ಅ.ಪ.16		ಅ.ಪ.17		ಅ.ಪ.18	
		ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಮಿ.ಯೂ. ನಲ್ಲಿ	ಸ್ಟಾಪನೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಮಿ.ಯೂ. ನಲ್ಲಿ	ಸ್ಟಾಪನೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಮಿ.ಯೂ. ನಲ್ಲಿ	ಸ್ಟಾಪನೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಮಿ.ಯೂ. ನಲ್ಲಿ	ಸ್ಟಾಪನೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಮಿ.ಯೂ. ನಲ್ಲಿ	ಸ್ಟಾಪನೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
ಎಲ್.ಟಿ-1	ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ	2753905	551.16	2809060	492.61	2834626	574.8	2900526	300.23	2900526	845.44
ಎಲ್.ಟಿ-2	ಗೃಹಬಳಕೆ ಎ.ಇ.ಎಚ್. ಮತ್ತು ಖಾಸಗಿ ವಿದ್ಯಾ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	12510022	9189.11	13082516	10048.1	13809568	10605.93	15062506	11409.37	15062506	11559.208
ಎಲ್.ಟಿ-3	ಪಾಲಿಟೆಕ್ನಿಕ್	1680917	2614.95	1766970	2839.28	1903128	3031.77	2103886	3207.07	2103886	3430.38
ಎಲ್.ಟಿ-4(ಎ)	ನೀ.ಪಂ.ಸೆಟ್-10 ಎಚ್.ಪಿ.ರ ವರೆಗಿನ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ್ದು	2110075	16810.87	2260411	17732.15	2400076	18924.92	2612924	21344.45	2612924	19696.019
ಎಲ್.ಟಿ-4(ಬಿ) ಮತ್ತು (ಸಿ)	ನೀ.ಪಂ.ಸೆಟ್-10 ಎಚ್.ಪಿ.ಗಿಂತ ಅಧಿಕ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ್ದು ಮತ್ತು ಶೋಟಿಂಗಾರಿಕೆ	11962	49.85	13206	55.47	13377	44.34	17841	55.21	17841	55.57
ಎಲ್.ಟಿ-5	ಎಲ್.ಟಿ. ಕೈಗಾರಿಕೆ	370168	1839.34	387471	1889.12	414198	1904.81	450217	1925.97	450217	1954.1456
ಎಲ್.ಟಿ-6	ನೀರು ಸರಬರಾಜು	127131	1054.96	138769	1037.19	146294	1068.17	179627	1401.85	179627	1712.24
ಎಲ್.ಟಿ-6	ಬೀದಿ ದೀಪ	118847	814.52	125217	876.33	130372	882.56	141212	923.22	141212	1023.3795
ಎಲ್.ಟಿ-7	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಜಾಹೀರಾತು ಫಲಕ	350997	209.32	449127	263.05	593780	241.74	770045	241.29	770045	240.02
	ಎಲ್.ಟಿ.-ಒಟ್ಟು	20034024	33134.08	21032747	35233.32	22245419	37279.04	24238784	40808.66	24238784	40516.4
ಎಚ್.ಟಿ-1	ಎಚ್.ಟಿ-ನೀರು ಸರಬರಾಜು	629	1338.12	714	1439.67	770	1476.66	949	1499.36	949	1539.51
ಎಚ್.ಟಿ-2 (ಎ)	ಎಚ್.ಟಿ.-ಕೈಗಾರಿಕೆ	8647	8484.53	9261	8196.85	10453	7901.75	11503	7430.82	11503	7709.02
ಎಚ್.ಟಿ-2 (ಬಿ)	ಎಚ್.ಟಿ.-ಪಾಲಿಟೆಕ್ನಿಕ್	6384	3288.01	6679	3235.59	7765	3089.21	8398	3114.91	8398	3068.12
ಎಚ್.ಟಿ-2 (ಸಿ)	ಎಚ್.ಟಿ.-ವಿದ್ಯಾ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು / ಆಸ್ಪತ್ರೆಗಳು	735	252.94	1070	431.17	1351	502.97	1675	557.79	1675	596.788
ಎಚ್.ಟಿ-3 (ಎ) ಮತ್ತು (ಬಿ)	ಎಚ್.ಟಿ.-ನೀರಾವರಿ ಮತ್ತು ಏತನೀರಾವರಿ ಸಂಸ್ಥೆ	488	321.25	558	333.18	623	391.33	793	403.29	793	464.715
ಎಚ್.ಟಿ-4	ನಿವಾಸಿ ವಸತಿ ಅಪಾರ್ಟ್‌ಮೆಂಟ್‌ಗಳು	336	175.17	342	175.85	395	145.61	348	156.53	348	118.65
ಎಚ್.ಟಿ-5	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್	237	90.88	399	322.84	593	107.8	1069	130.91	1069	128.8
	ಎಚ್.ಟಿ.-ಒಟ್ಟು	17456	13950.9	19023	14135.14	21950	13615.34	24734	13293.61	24734	13625.61
	ಒಟ್ಟು	20051480	47084.98	21051770	49368.43	22267369	50894.38	24263519	54102.26	24263519	54142.01



9.5 ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣ ನಷ್ಟ:

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು ರಾಜ್ಯದ ಪ್ರಸರಣ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದ್ದು, ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಗಡಿಯವರೆಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಪ್ರಸರಣ ಮಾಡುವ ಕರ್ತವ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.

ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಭಾಗವಾಗಿ ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ತಾಂತ್ರಿಕ ನಷ್ಟವಾಗುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಹೊಸ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ, ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ ಅಲ್ಲದೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ / ಮಾರ್ಗಗಳ ಉನ್ನತೀಕರಣ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 18ರಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಅನುಮೋದಿತ ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟ ಶೇ. 3.27ಕ್ಕೆ ಬದಲಾಗಿ ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟವನ್ನು ಶೇ. 3.222 ರಷ್ಟಕ್ಕೆ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುವುದಾಗಿ ವರದಿ ಮಾಡಿದೆ. ಇದು ಕಳೆದ ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಶೇಕಡಾ 0.061ರಷ್ಟು ಕಡಿಮೆಯಾಗಿರುವುದಾಗಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-19ಕ್ಕೆ ಆಯೋಗದ ದರ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಅನುಮೋದಿತ ನಷ್ಟ ಶೇ.3.27. ಆಗಿರುತ್ತದೆ.

ಕಳೆದ ಐದು ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟ ಪ್ರಮಾಣ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

ಶೇಕಡವಾರು ಅಂಕಿಗಳು

ವಿವರಗಳು	ಆ.ವ.14	ಆ.ವ.15	ಆ.ವ.16	ಆ.ವ.17*	ಆ.ವ.18	ಆ.ವ.19
ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆ.ದಿಂದ ಅನುಮೋದನೆ ಗೊಂಡಂತೆ	3.94	3.92	3.90	3.47	3.37	3.27
ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ವರದಿ ಮಾಡಿದಂತೆ	3.80*	3.67*	3.535*	3.283*	3.222*	-

* ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟಗಳು ದಕ್ಷಿಣ ವಲಯದ ನಷ್ಟವನ್ನು ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ

ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರೊಡನೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುತ್ತವೆ ಮತ್ತು ಹೀಗೆ ಖರೀದಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ವಿದ್ಯುತ್ತಿನ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ(ಮಿ.ಯೂ.) ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರಗಳ 'ಗಡಿಬಿಂದು'ವಿನಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯ ಪ್ರಸರಣ ಜಾಲದ ಮುಖಾಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ 'ಗಡಿಬಿಂದು'ಗಳವರೆಗೆ ಸಾಗಣೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಉತ್ಪಾದನಾ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಮತ್ತು ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಗಡಿಬಿಂದುಗಳಲ್ಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟ ಎಂದು ಲೆಕ್ಕ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಅವರ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಅವರ ವಿತರಣಾ ಜಾಲದ ಮುಖಾಂತರ ವಿವಿಧ ಪ್ರವರ್ಗಗಳ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆ ಮಾಡುತ್ತವೆ. ಗಡಿಬಿಂದುಗಳಲ್ಲಿ ದಾಖಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರ ಹಂತದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಾದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್‌ನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ ಎಂದು ಲೆಕ್ಕ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ವಿತರಣಾ ಜಾಲದ ಅಂತರ್ಗತ ಗುಣಗಳಿಂದಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಜಾಲದಲ್ಲಿನ ತಾಂತ್ರಿಕ ನಷ್ಟವಾಗುವುದಲ್ಲದೆ. ಮಾಪನಗಳಲ್ಲಿನ ದೋಷ ಬಿಲ್ ನೀಡಿಕೆಯಲ್ಲಿನ ದೋಷಗಳು, ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳ್ಳತನ / ಸೋರಿಕೆ ಮುಂತಾದವುಗಳಿಂದ ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟಗಳು ಸಂಭವಿಸುತ್ತವೆ.



9.5.1 ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018 ಮತ್ತು 2019ಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಅನುಮೋದಿತ ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟಗಳ ಪ್ರಮಾಣ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

ಶೇಕಡವಾರು ಅಂಕಿಗಳು

ಎಸ್ಕಾಂ ಹೆಸರು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 18ಕ್ಕೆ ಅನುಮೋದಿತ ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 19ಕ್ಕೆ ಅನುಮೋದಿತ ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ
ಬೆಸ್ಕಾಂ	12.50	12.25
ಮೆಸ್ಕಾಂ	11.05	10.95
ಸೆಸ್ಕೆ	13.00	12.75
ಹೆಸ್ಕಾಂ	15.50	14.90
ಜೆಸ್ಕಾಂ	16.00	15.00
ಹುಕ್ಕೇರಿ ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಎಸ್.	14.50	14.32

9.5.2 ಕಳೆದ ಐದು ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು, ಹುಕ್ಕೇರಿ ಮತ್ತು ಆರ್.ಇ.ಸಿ.ಎಸ್ ನ ವಾಸ್ತವಿಕ ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

ಶೇಕಡವಾರು ಅಂಕಿಗಳು

ಎಸ್ಕಾಂನ ಹೆಸರು	ಆ.ವ.14	ಆ.ವ.15	ಆ.ವ.16*	ಆ.ವ.17*	ಆ.ವ.18
ಬೆಸ್ಕಾಂ	13.89	13.53	13.51	13.19	13.17
ಮೆಸ್ಕಾಂ	11.93	11.57	11.50	11.40	11.32
ಸೆಸ್ಕೆ	14.73	13.89	17.26	13.10	13.20
ಹೆಸ್ಕಾಂ	18.05	16.74	20.92	16.02	14.76
ಜೆಸ್ಕಾಂ	17.77	18.93	18.71	17.33	16.39
ಹುಕ್ಕೇರಿ ಆರ್.ಇ.ಸಿ-ಎಸ್	15.25	15.04	15.12	14.93	14.48

ಆ.ವ.16 ಮತ್ತು ಆ.ವ.17ಕ್ಕೆ ನಷ್ಟ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವರ್ಷದ ಎಪಿಆರ್.ನಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಿದಂತೆ

9.5.3 ರಾಜ್ಯದ ಒಟ್ಟಾರೆ ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟಗಳ ಪ್ರಮಾಣ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಶೇಕಡವಾರು ಅಂಕಿಗಳು

ಆ.ವ.14	ಆ.ವ.15	ಆ.ವ.16	ಆ.ವ.17	ಆ.ವ.18*	ಆ.ವ.19*
18.92	18.63	18.97	17.68	16.61	15.82

* ಆ.ವ.18 ಮತ್ತು ಆ.ವ.19ಕ್ಕೆ ಎಆರ್.ಆರ್.ನಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಿದ ಅಂಕಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019ಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ದರ:

1ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2018ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ, ದಿನಾಂಕ: 14ನೇ ಮೇ 2018ರ ಆಯೋಗದ ದರ ಆದೇಶದ



ಪ್ರಕಾರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019ರ ಅನುಮೋದಿತ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಪ್ರಸರಣ ದರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 19ಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಸಂದಾಯ ಮಾಡಬೇಕಾದ ಅನುಮೋದಿತ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಪ್ರಸರಣ ದರದ ಮೊತ್ತಗಳು			
ವಿವರಗಳು	ಪ್ರಸರಣ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಹಂಚಿಕೆ ಮೆ.ವ್ಯಾ.ನಲ್ಲಿ	ಆ.ವ.19ಕ್ಕೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಪ್ರಸರಣ ದರ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ	ಆ.ವ.19ಕ್ಕೆ ಮಾಸಿಕ ಪ್ರಸರಣ ದರ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ
ಬೆಸ್ಕಾಂ	11003	1528.660	127.388
ಮೆಸ್ಕಾಂ	1615	224.374	18.698
ಸೆಸ್ಕೆ	2252	312.873	26.073
ಹೆಸ್ಕಾಂ	4000	555.725	46.310
ಚೆಸ್ಕಾಂ	2550	354.275	29.523
ಒಟ್ಟು (ಮೆ.ವ್ಯಾ.)	21420	2975.907	247.992
ಪ್ರಸರಣ ದರ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) - ಪ್ರತಿ ಮೆ.ವ್ಯಾ.ಗೆ ಪ್ರತಿ ಮಾಸಿಕ		115776	

ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಬಳಕೆದಾರರಿಗೆ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕ (ರೂ./ಮೆ.ವ್ಯಾ.)	
ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳು (ರೂ.ಗಳು - ಪ್ರತಿ ಮೆ.ವ್ಯಾ.ಗೆ)	ಮೊತ್ತ ರೂ./ ಮೆ.ವ್ಯಾ.
ಒಂದು ಬ್ಲಾಕ್‌ನಲ್ಲಿ ಒಂದು ದಿನದಲ್ಲಿ 12 ಗಂಟೆ ಗಿಂತ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು ಮತ್ತು 24 ಗಂಟೆಗಳ ವರೆಗೆ	951.58
ಒಂದು ಬ್ಲಾಕ್‌ನಲ್ಲಿ ಒಂದು ದಿನದಲ್ಲಿ 6 ಗಂಟೆ ಗಿಂತ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು ಮತ್ತು 12 ಗಂಟೆಗಳ ವರೆಗೆ	475.79
ಒಂದು ಬ್ಲಾಕ್‌ನಲ್ಲಿ ಒಂದು ದಿನದಲ್ಲಿ 6 ಗಂಟೆಗಳವರೆಗೆ	237.90

ಅಲ್ಲದೆ, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 19ರಲ್ಲಿ ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಕೇಂದ್ರದ (ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಡಿ) ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಿದ್ದಕ್ಕಾಗಿ ಮುಕ್ತ ಮಾರ್ಗ ಗ್ರಾಹಕರು ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಕೇಂದ್ರದ (ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಡಿ)ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಪ್ರತಿ ದಿನಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿ ಮೆ.ವ್ಯಾ.ಗೆ ರೂ.36.22 ಎಂದು ಆಯೋಗವು ನಿರ್ಧರಣೆ ಮಾಡಿದೆ.

9.6 ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 18ರಲ್ಲಿ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಮೂಲದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಧ್ಯತೆಯ ಅನುಪಾಲನೆ: ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಮೂಲದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಧ್ಯತೆ (ಆರ್‌ಪಿಓ):

2003ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪರಿಚ್ಛೇದ 86(1) (ಈ) ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಸಹ-ವಿದ್ಯುತ್ ಮತ್ತು ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಉತ್ಪಾದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯನ್ನು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸಲು ಗ್ರಿಡ್‌ನೊಂದಿಗೆ ಜೋಡಣೆಗೆ ಅಗತ್ಯ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಮತ್ತು ಒಂದು ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಿಗೆದಾರನ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿನ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಖರೀದಿಸಬೇಕಾದ ಶೇಕಡಾವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಆಯೋಗ ನಿಗದಿಪಡಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅದರ ಪ್ರಕಾರವಾಗಿ, ಆಯೋಗವು ವಿನಿಯಮಗಳ ಮೂಲಕ ಬಾಧ್ಯತಾ ಘಟಕಗಳು ಅಂದರೆ, ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರು, ಕ್ಯಾಪ್ಸಿವ್ ಗ್ರಾಹಕರು ಹಾಗೂ ಮುಕ್ತ ಮಾರ್ಗ ಗ್ರಾಹಕರು ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಖರೀದಿಸಬೇಕಾದ ಶೇಕಡಾವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 18ಕ್ಕೆ ಆಯೋಗವು ಅನುಸೂಚಿಸಿದ ಆರ್.ಪಿ.ಓ. ಈ ಮುಂದಿನಂತಿದೆ:



ಬಾಧ್ಯತಾ ಘಟಕ	ನಿಗದಿತ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಹೊರತಾದ ಆರ್‌ಪಿಟಿ-ಶೇ.	ನಿಗದಿತ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಆರ್‌ಪಿಟಿ-ಶೇ.
ಬೆಸ್ಕಾಂ	12	2.75
ಮೆಸ್ಕಾಂ	12	2.75
ಸೆಸ್ಕಾಂ	11	2.75
ಹೆಸ್ಕಾಂ	8.5	2.75
ಜೆಸ್ಕಾಂ	6.0	2.75
ಹೆಚ್‌ಆರ್‌ಇಸಿಎಸ್	8.50	2.75
ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಹೊರತಾಗಿ ಖರೀದಿಸುವ 5 ಮೆ.ವ್ಯಾ.ಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಒಪ್ಪಂದದ ಬೇಡಿಕೆ ಇರುವ ಮುಕ್ತ ಮಾರ್ಗ ಗ್ರಾಹಕರು	6.0	2.75
ಒಟ್ಟು 5 ಮೆ.ವ್ಯಾ.ಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಸ್ಥಾಪಿತ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಹೊಂದಿರುವ ಗ್ರಿಡ್ ಸಂಪರ್ಕಿತ ಹಾಗೂ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಹೊರತಾದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯನ್ನು ಉತ್ಪಾದಿಸುವ ಕ್ಯಾಪ್‌ಟಿವ್ ಗ್ರಾಹಕರು	6.0	2.75

ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 18ರಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಸಾಧಿಸಿದ ಆರ್‌ಪಿಟಿ ಅನುಪಾಲನೆ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕೋಷ್ಟಕದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ:

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 18ಕ್ಕೆ ಆರ್‌ಪಿಟಿ									
ವಿಸ್ತಾರಣೆ ಹೆಸರು	ಸೌರಶಕ್ತಿ ಹೊರತಾದ ಆರ್‌ಪಿಟಿ					ಸೌರಶಕ್ತಿ ಆರ್‌ಪಿಟಿ			
	ಖರೀದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಿ.ಯೂ	ಆರ್‌ಪಿಟಿ ಗುರಿ-ಶೇ.	ಸೌರಶಕ್ತಿ ಹೊರತಾದ ಆರ್‌ಪಿಟಿ ಗುರಿ -ಮಿ.ಯೂ.	ಒಟ್ಟು ಸೌರಶಕ್ತಿ ಹೊರತಾದ ಎಲ್ಲಾ ಇಂಧನ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಖರೀದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್-ಮಿ.ಯೂ ಅಂದರೆ, ಸಾಧಿಸಿದ ಆರ್‌ಪಿಟಿ.	ಸೌರಶಕ್ತಿ ಹೊರತಾದ ಸಾಧಿಸಿದ ಆರ್‌ಪಿಟಿ ಶೇ.	ಆರ್‌ಪಿಟಿ ಗುರಿ-ಶೇ.	ಆರ್‌ಪಿಟಿ ಗುರಿ -ಮಿ.ಯೂ.	ಖರೀದಿಸಿದ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಮಿ.ಯೂ.	ಸೌರಶಕ್ತಿ ಆರ್‌ಪಿಟಿ ಸಾಧನೆ-ಶೇ.
ಬೆಸ್ಕಾಂ	29439.29	12.00	3532.71	3532.71*	12.00	2.75	809.58	1211.00	4.11
ಮೆಸ್ಕಾಂ	4783.73	12.00	574.05	626.48	13.09	2.75	131.55	203.64	4.26
ಸೆಸ್ಕಾಂ	5442.60	11.00	598.68	598.68**	11.00	2.75	149.67	268.73	4.94
ಹೆಚ್‌ಆರ್‌ಇಸಿಎಸ್ ಒಳಗೊಂಡು ಹೆಸ್ಕಾಂ	11833.20	8.50	1005.82	2462.49	20.81	2.75	325.41***	460.07	3.89
ಜೆಸ್ಕಾಂ	6453.11	6.00	387.19	675.51	10.47	2.75	177.46	344.20	5.33
ಒಟ್ಟು	57951.93	10.52	6098.45	7895.88	13.62	2.75	1593.68	2487.64	4.29

* ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ 40.71 ಮಿ.ಯೂ ಮತ್ತು ಸೆಟ್ ಆಫ್ ಮಾಡಲಾದ ಸೌರಶಕ್ತಿ 56.48 ಮಿ.ಯೂ ಸೇರಿ
 ** ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ 27.41 ಮಿ.ಯೂ, ಮುಂದಕ್ಕೆ ಕೊಂಡೊಯ್ದು 40.02 ಮಿ.ಯೂ ಮತ್ತು ಸೆಟ್ ಆಫ್ ಮಾಡಲಾದ ಸೌರಶಕ್ತಿ 56.48 ಮಿ.ಯೂ ಸೇರಿ
 *** ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಮುಂದಕ್ಕೆ ಕೊಂಡೊಯ್ದು 8.72 ಮಿ.ಯೂ ಸೇರಿದಂತೆ, ಹೆಸ್ಕಾಂ ಸಾಧಿಸಬೇಕಿದ್ದ ಗುರಿ 334.13 ಮಿ.ಯೂ, ಸಾಧಿಸಲಾಗಿದೆ



10. ಪವನ, ಸೌರಶಕ್ತಿ, ಜೈವಿಕ-ರಾಶಿ, ಕಿರುಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಮತ್ತು ಸಹ-ಉತ್ಪಾದನೆಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಯ ದರ (Generic Tariff) ಹಾಗೂ ಕ್ರಾಸ್ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಚಾರ್ಜ್ ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸರ್ಚಾರ್ಜ್ ನಿರ್ಧರಣೆ:

10.1 ಪವನ, ಸೌರಶಕ್ತಿ, ಜೈವಿಕ-ರಾಶಿ, ಕಿರುಜಲ ವಿದ್ಯುತ್, ಸಹ-ಉತ್ಪಾದನೆಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಯ ದರದ ನಿರ್ಧರಣೆ:

ಆಯೋಗವು, ದಿನಾಂಕ 16.05.2018ರ ತನ್ನ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ, ದಿನಾಂಕ 01.04.2018ರ ನಂತರ ಕಾರ್ಯಾರಂಭಿಸಿದ ಮತ್ತು ಆದೇಶದ ದಿನಾಂಕದ ನಂತರ ಆಯೋಗದಿಂದ ಅನುಮೋದನೆ ಪಡೆದು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಎಲ್ಲಾ ಹೊಸ ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ರೂ.3.45 ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ ನಂತೆ ಸಮತಲವಾದ ದರವನ್ನು ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಆದೇಶವು 1ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2018ರಿಂದ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019ರವರೆಗೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ. ತರುವಾಯ, ಆಯೋಗವು ದಿನಾಂಕ 27ನೇ ಫೆಬ್ರವರಿ 2019ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.3.26ರಂತೆ ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳಿಂದ ದರ ಆಧಾರಿತ ಪ್ರತಿಲೋಮ ಹರಾಜು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಯ ದರದ ಮಿತಿಯನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದೆ. ಈ ಆದೇಶವು 1ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2019ರಿಂದ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020ರವರೆಗೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.

ಮುಂದುವರಿದು, ಆಯೋಗವು ದಿನಾಂಕ 14.05.2018ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಕಿರು-ಜಲ, ಕಬ್ಬಿನ ಸಿಪ್ಪೆ ಆಧಾರಿತ ಸಹ-ಉತ್ಪಾದನೆ ಮತ್ತು ಜೈವಿಕ ಇಂಧನ ಆಧಾರಿತ ಘಟಕಗಳ ದರಗಳನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದೆ. ಈ ಆದೇಶವು 01ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2018ರಿಂದ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2021ರವರೆಗೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.

ಹಾಗೂ, ಆಯೋಗವು ಸೌರಶಕ್ತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳ ದರವನ್ನು 14.05.2018ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದೆ. ಮೇಲಿನ ಆದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾದ ದರಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಇರುತ್ತದೆ:

ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನದ ಮೂಲಗಳು	ನಿಯಂತ್ರಣ ಅವಧಿ	ಅನುಮೋದಿತ ದರ ರೂ/ಯೂನಿಟ್
ಪವನ	1.04.2018 ರಿಂದ 1 ವರ್ಷ	3.45
ಪವನ	1.04.2019 ರಿಂದ 1 ವರ್ಷ	3.26
ಸೌರಶಕ್ತಿ (ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಪ್ರಮಾಣದ್ದು)	1.04.2018 ರಿಂದ 1 ವರ್ಷ	3.05
ಸಹಾಯಧನ ಹೊರತಾದ ಸೌರಶಕ್ತಿ (ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿ)	1.04.2018 ರಿಂದ 1 ವರ್ಷ	3.56
ಸಹಾಯಧನದೊಂದಿಗೆ ಸೌರಶಕ್ತಿ (ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿ)	1.04.2018 ರಿಂದ 1 ವರ್ಷ	2.67
ಜೈವಿಕ	1.04.2018 ರಿಂದ 3 ವರ್ಷ	ನೀರಿನಿಂದ ತಂಪಾಗುವುದಕ್ಕೆ: ಆ.ವ19 - 5.55 ಆ.ವ20 - 5.74 ಆ.ವ21 - 5.95 ಗಾಳಿಯಿಂದ ತಂಪಾಗುವುದಕ್ಕೆ: ಆ.ವ19 - 5.35 ಆ.ವ20 - 5.54 ಆ.ವ21 - 5.73
ಕಿರುಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	1.04.2018 ರಿಂದ 3ವರ್ಷ	3.95
ಸಹ-ಉತ್ಪಾದನೆ	1.04.2018 ರಿಂದ 3 ವರ್ಷ	3.59



10.2 ಕ್ರಾಸ್ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಸರ್ಚಾರ್ಜ್ (ಸಿ.ಎಸ್.ಎಸ್.):

2018ರ ದರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಆಯೋಗವು ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ 2016ರ ದರ ನೀತಿ 2016ರಲ್ಲಿ ಅನುಸೂಚಿಸಿದ ವಿಧಾನವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡು ಆ.ವ. 2018-19ಕ್ಕೆ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಸಿ.ಎಸ್.ಎಸ್.ಅನ್ನು ನಿರ್ಧರಣೆ ಮಾಡಿದೆ:

ಎ) ಬೆಸ್ಕಾಂಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದು:

(ಪೈಸೆ / ಯೂನಿಟ್)

ವಿವರಗಳು	66 ಕೆವಿ & ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು	ಹೆಚ್.ಟಿ ಹಂತ - 11 ಕೆವಿ / 33 ಕೆವಿ
ಹೆಚ್‌ಟಿ -1 ನೀರು ಸರಬರಾಜು	114	104
ಹೆಚ್‌ಟಿ -2ಎ (i) ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳು	157	157
ಹೆಚ್‌ಟಿ -2ಎ (ii) ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳು	169	169
ಹೆಚ್‌ಟಿ -2ಬಿ (i) ವಾಣಿಜ್ಯ	201	201
ಹೆಚ್‌ಟಿ -2ಬಿ (ii) ವಾಣಿಜ್ಯ	204	204
ಹೆಚ್‌ಟಿ -2(ಸಿ) (i)	154	154
ಹೆಚ್‌ಟಿ -2(ಸಿ) (ii)	174	174
ಹೆಚ್‌ಟಿ -3(ಎ) (i) ಏತ ನೀರಾವರಿ	0	0
ಹೆಚ್‌ಟಿ -3(ಎ) (ii) ಏತ ನೀರಾವರಿ	0	0
ಹೆಚ್‌ಟಿ -3(ಎ) (iii) ಏತ ನೀರಾವರಿ	0	0
ಹೆಚ್‌ಟಿ -3(ಬಿ) ನೀರಾವರಿ & ಕೃಷಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆ	26	0
ಹೆಚ್‌ಟಿ -4 ವಸತಿ ಅಪಾರ್ಟ್‌ಮೆಂಟ್‌ಗಳು	137	137
ಹೆಚ್‌ಟಿ -5 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ	307	307

ಬಿ) ಬೆಸ್ಕಾಂ ಅನ್ನು ಹೊರತು ಪಡಿಸಿದಂತೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದು;

(ಪೈಸೆ / ಯೂನಿಟ್)

ವಿವರಗಳು	66 ಕೆವಿ & ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು	ಹೆಚ್.ಟಿ ಹಂತ - 11 ಕೆವಿ / 33 ಕೆವಿ
ಹೆಚ್‌ಟಿ -1 ನೀರು ಸರಬರಾಜು	114	104
ಹೆಚ್‌ಟಿ -2ಎ ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳು	169	169
ಹೆಚ್‌ಟಿ -2ಬಿ ವಾಣಿಜ್ಯ	204	204
ಹೆಚ್‌ಟಿ -2(ಸಿ) (i)	154	154
ಹೆಚ್‌ಟಿ -2(ಸಿ) (ii)	174	174
ಹೆಚ್‌ಟಿ -3(ಎ) (i) ಏತ ನೀರಾವರಿ	0	0
ಹೆಚ್‌ಟಿ -3(ಎ) (ii) ಏತ ನೀರಾವರಿ	0	0
ಹೆಚ್‌ಟಿ -3(ಎ) (iii) ಏತ ನೀರಾವರಿ	0	0
ಹೆಚ್‌ಟಿ -3(ಬಿ) ನೀರಾವರಿ & ಕೃಷಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆ	26	0
ಹೆಚ್‌ಟಿ -4 ವಸತಿ ಅಪಾರ್ಟ್‌ಮೆಂಟ್‌ಗಳು	137	137
ಹೆಚ್‌ಟಿ -5 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ	307	307

10.3 ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸರ್ಚಾರ್ಜ್ :

ಆಯೋಗವು ತನ್ನ ದಿನಾಂಕ 14ನೇ ಮೇ, 2018ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ, ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನವಲ್ಲದ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ಖರೀದಿ ಮಾಡುವ ವಿದ್ಯುತ್‌ಗೆ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ 54 (ಐವತ್ತನಾಲ್ಕು) ಪೈಸೆಯಂತೆ ಮತ್ತು ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಮೂಲದ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ಖರೀದಿ ಮಾಡುವ ವಿದ್ಯುತ್‌ಗೆ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ



13 (ಹದಿಮೂರು) ಪೈಸೆಯಂತೆ ಮುಕ್ತ ಮಾರ್ಗ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸರ್ಚಾರ್ಜ್ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲು ಅನುಮತಿಸಿದೆ.

ಸ್ವ-ಬಳಕೆ ಗ್ರಾಹಕನಿಗೆ ತನ್ನ ಸ್ವ-ಬಳಕೆ ಪ್ರಮಾಣದ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸರ್ಚಾರ್ಜ್ ವಿಧಿಸುವುದು ಅನ್ವಯವಾಗತಕ್ಕದ್ದಲ್ಲ. ಮೇಲಿನ ಆದೇಶಕ್ಕೆ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಂ 260 / 2018 ಮತ್ತು ಡಿ.ಎಫ್.ಆರ್ 4770 / 18ರ ಮೂಲಕ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿ ಹಾಕಲಾಗಿದ್ದು, ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ (ಎ.ಪಿ.ಟಿ.ಇ.ಎಲ್) ಈ ವಿಚಾರದಲ್ಲಿ ಅವಕ್ಷೇಪಿಸಿದಂತೆ ನಿರ್ದೇಶಿಸಿದೆ.

10.4 ಆ.ವ. 19ಕ್ಕೆ ಚಿಲ್ಲರೆ ಸರಬರಾಜು ವಿದ್ಯುತ್ ದರ:

ಆಯೋಗದ ದಿನಾಂಕ 14ನೇ ಮೇ, 2018ರ ದರ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಕರ್ನಾಟಕದಲ್ಲಿನ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಚಿಲ್ಲರೆ ಸರಬರಾಜು ವಿದ್ಯುತ್ ದರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ (ಈ ಪರಿಷ್ಕೃತ ದರಗಳು ದಿನಾಂಕ 01.04.2018 ಅಥವಾ ಅದರ ನಂತರದ ಮೊದಲನೆಯ ಮಾಪಕ ಓದುವ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಬಳಕೆ ಮಾಡಿದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುತ್ತವೆ):

ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಪ್ರವರ್ಗ	ಪ್ರವರ್ಗದ ವಿವರಣೆ	ವಿವರಗಳು/ಸ್ಲ್ಯಾಬ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಬಳಕೆ (ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು ಅಥವಾ ಕಿ.ವ್ಯಾ ಹೆಚ್)	ಶುಲ್ಕಗಳ ವಿಧ	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಇತರೆ ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ಮತ್ತು ಹುಕ್ಕೇರಿ ಆರ್‌ಇಸಿಎಸ್
ಎಲ್‌ಟಿ-1	ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ / ಕುಟೀರಜ್ಯೋತಿ		FC	40.00	40.00
		ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳಿಗೆ 40 ಕಿ.ವ್ಯಾ.ವರೆಗೆ	EC	೦ಅಖ*	೦ಅಖ*
ಎಲ್‌ಟಿ-2(ಎ)(i)	ಬಿಬಿಎಂಪಿ, ಮುನಿಸಿಪಲ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಎಲ್ಲಾ ನಗರ ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಗೃಹಬಳಕೆ ಎಇಎಚ್	ಮೊದಲ ಕಿ.ವ್ಯಾ.ಗೆ	FC	50.00	50.00
		ಪ್ರತಿ ಹೆಚ್ಚಿನ ಕಿ.ವ್ಯಾ.ಗೆ	FC	60.00	60.00
		0-30	EC	3.50	3.45
		31-100	EC	4.95	4.95
		101-200	EC	6.50	6.50
		201-300	EC	7.55	7.55
		301-400	EC	7.60	7.55
		400 ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು	EC	7.65	7.55
ಎಲ್‌ಟಿ-2(ಎ)(ii)	ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತ್‌ಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಗೃಹಬಳಕೆ ಎಇಎಚ್	ಮೊದಲ ಕಿ.ವ್ಯಾ.ಗೆ	FC	35.00	35.00
		ಪ್ರತಿ ಹೆಚ್ಚಿನ ಕಿ.ವ್ಯಾ.ಗೆ	FC	50.00	50.00
		0-30	EC	3.40	3.35
		31-100	EC	4.65	4.65
		101-200	EC	6.20	6.20
		201-300	EC	7.05	7.05
		300 ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು	EC	7.10	7.05
ಎಲ್‌ಟಿ-2(ಬಿ)(i)	ಬಿಬಿಎಂಪಿ, ಮುನಿಸಿಪಲ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಎಲ್ಲಾ ನಗರ ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಖಾಸಗಿ ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ನರ್ಸಿಂಗ್ ಹೋಮ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಖಾಸಗಿ ಆಸ್ಪತ್ರೆಗಳು	ಪ್ರತಿ ಕಿ.ವ್ಯಾ.ಗೆ	FC	65.00	65.00
		ಕನಿಷ್ಠಕ್ಕೊಳಪಟ್ಟು	FC	90.00	90.00
		0-200	EC	6.75	6.70
		200ಕ್ಕೇ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು	EC	8.00	7.95
ಎಲ್‌ಟಿ-2(ಬಿ)(ii)	ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತ್ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಖಾಸಗಿ ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ನರ್ಸಿಂಗ್ ಹೋಮ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಖಾಸಗಿ ಆಸ್ಪತ್ರೆಗಳು	ಪ್ರತಿ ಕಿ.ವ್ಯಾ.ಗೆ	FC	55.00	55.00
		ಕನಿಷ್ಠಕ್ಕೊಳಪಟ್ಟು	FC	75.00	75.00
		0-200	EC	6.20	6.15
		200ಕ್ಕೇ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು	EC	7.45	7.40



ಎಲ್‌ಟಿ-3(i)	ಬಿಬಿಎಂಪಿ, ನಗರ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಎಲ್ಲಾ ನಗರ ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ವಾಣಿಜ್ಯ ಲೈಟಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಹೀಟಿಂಗ್	ಪ್ರತಿ ಕಿ.ವ್ಯಾಗೆ	FC	70.00	70.00
		0-50	EC	7.75	7.75
		50ಕ್ಕೆ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು	EC	8.75	8.75
ಎಲ್‌ಟಿ-3(ii)	ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತ್‌ಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ವಾಣಿಜ್ಯ ಲೈಟಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಹೀಟಿಂಗ್	ಪ್ರತಿ ಕಿ.ವ್ಯಾಗೆ	FC	60.00	60.00
		0-50	EC	7.25	7.25
		50ಕ್ಕೆ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು	EC	8.25	8.25
ಎಲ್‌ಟಿ-4(ಎ)	10 ಎಚ್‌ಪಿ ಮತ್ತು 10 ಹೆಚ್‌ಪಿ ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಹೊರೆಯ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳು			ಅಆಖಿ*	ಅಆಖಿ*
ಎಲ್‌ಟಿ-4(ಬಿ)	10 ಎಚ್‌ಪಿ ಗಿಂತ ಅಧಿಕ ಹೊರೆಯ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳು	ಪ್ರತಿ ಎಚ್‌ಪಿಗೆ	FC	60.00	60.00
			EC	3.25	3.25
ಎಲ್‌ಟಿ-4(ಸಿ)(i)	ಖಾಸಗಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆ, ನರ್ಸರಿಗಳು ಮತ್ತು ಕಾಫಿ ಮತ್ತು ಟೀ ಪ್ರಾಂಟೀಶನ್‌ಗಳು-10 ಎಚ್‌ಪಿವರೆಗೆ.	ಪ್ರತಿ ಎಚ್‌ಪಿಗೆ	FC	50.00	50.00
			EC	3.25	3.25
ಎಲ್‌ಟಿ-4(ಸಿ)(ii)	ಖಾಸಗಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆ, ನರ್ಸರಿಗಳು ಮತ್ತು ಕಾಫಿ ಮತ್ತು ಟೀ ಪ್ರಾಂಟೀಶನ್‌ಗಳು-10 ಎಚ್‌ಪಿಗಿಂತ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು	ಪ್ರತಿ ಎಚ್‌ಪಿಗೆ	FC	60.00	60.00
			EC	3.25	3.25
ಎಲ್‌ಟಿ-5(ಎ)	ಬಿಬಿಎಂಪಿ ಮತ್ತು ನಗರ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್‌ಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಹೀಟಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಮೋಟಿವ್ ವಿದ್ಯುತ್	5 ಎಚ್‌ಪಿ ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆಯಿರುವ ಪ್ರತಿ ಎಚ್‌ಪಿಗೆ	FC	45.00	45.00
		40 ಎಚ್‌ಪಿ ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಇದ್ದು 5 ಎಚ್‌ಪಿ ಇದ್ದರೆ ಪ್ರತಿ ಎಚ್‌ಪಿಗೆ	FC	50.00	50.00
		40 ಎಚ್‌ಪಿ ಗಿಂತ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು ಹಾಗೂ 67ಎಚ್‌ಪಿ ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಇರುವುದಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿ ಹೆಚ್‌ಪಿಗೆ	FC	70.00	70.00
		67 ಎಚ್‌ಪಿ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು ಇದ್ದರೆ ಪ್ರತಿ ಎಚ್‌ಪಿಗೆ	FC	130.00	130.00
		0-500	EC	5.50	5.30
		501-1000	EC	6.75	6.25
		1000 ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು	EC	6.75	6.55
ಎಲ್‌ಟಿ-5(ಬಿ)	ಎಲ್‌ಟಿ-5(ಎ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿದ ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರದೇಶಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಹೀಟಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಮೋಟಿವ್ ವಿದ್ಯುತ್	5 ಎಚ್‌ಪಿ ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಪ್ರತಿ ಎಚ್‌ಪಿಗೆ	FC	40.00	40.00
		40 ಎಚ್‌ಪಿ ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಇದ್ದು 5 ಎಚ್‌ಪಿ ಇದ್ದರೆ ಪ್ರತಿ ಎಚ್‌ಪಿಗೆ	FC	45.00	45.00
		40 ಎಚ್‌ಪಿ ಗಿಂತ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು ಹಾಗೂ 67ಎಚ್‌ಪಿ ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಇರುವುದಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿ ಹೆಚ್‌ಪಿಗೆ	FC	65.00	65.00
		67 ಎಚ್‌ಪಿ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು ಇದ್ದರೆ ಪ್ರತಿ ಎಚ್‌ಪಿಗೆ	FC	120.00	120.00
		0-500	EC	5.20	5.20
		501-1000	EC	6.10	6.10
		1000 ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು	EC	6.40	6.40



ಎಲ್‌ಟಿ-6(ಎ)	ನೀರು ಸರಬರಾಜು	ಪ್ರತಿ ಎಚ್‌ಪಿ	FC	65.00	65.00
		ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್	EC	4.40	4.40
ಎಲ್‌ಟಿ-6(ಬಿ)	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಬೀದಿ ದೀಪಗಳು	ಪ್ರತಿ ಎಚ್‌ಪಿ	FC	80.00	80.00
	ಎಲ್.ಇ.ಡಿ. ದೀಪಗಳು	ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್	FC	6.10	6.05
ಎಲ್‌ಟಿ-6(ಸಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರ (ಹೊಸ ದರ ಪ್ರವರ್ಗ)	ಎಲ್.ಟಿ. ಪ್ರತಿ ಕಿ.ವ್ಯಾಗೆ	FC	50.00	50.00
		ಎಚ್.ಟಿ. ಪ್ರತಿ ಕಿ.ವ್ಯಾಗೆ	DC	180.00	180.00
ಎಲ್‌ಟಿ-6(ಸಿ)	ಎಲ್.ಟಿ. ಪ್ರತಿ ಕಿ.ವ್ಯಾಗೆ		FC	4.85	4.85
ಎಲ್‌ಟಿ-7(ಎ)	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ/ ಪ್ರಕಟಣೆ ಮತ್ತು ಜಾಹೀರಾತು ಫಲಕಗಳು	67ಎಚ್‌ಪಿ ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ (ಇಸಿ ಮಂಜೂರಾದ ಲೋಡ್‌ನ ಪ್ರತಿ ಕಿ.ವ್ಯಾಗೆ ವಾರಕ್ಕೆ ಕನಿಷ್ಠ ರೂ.190 ಗೊಳಪಟ್ಟು	EC	10.30	10.30
ಎಲ್‌ಟಿ-7(ಬಿ)	ಶಾಶ್ವತ ಸರಬರಾಜು ಪ್ರಕಟಣಾ ಮತ್ತು ಜಾಹೀರಾತು ಫಲಕಗಳು	ಪ್ರತಿ ಕಿ.ವ್ಯಾಗೆ	FC	75.00	75.00
		ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್	EC	10.30	10.30
ಹೆಚ್‌ಟಿ-1	ಹೆಚ್‌ಟಿ ನೀರು ಸರಬರಾಜು	ಪ್ರತಿ ಕೆವಿಎ	DC	200.00	200.00
		ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್	EC	5.00	5.00
ಹೆಚ್‌ಟಿ-2(ಎ)(i)	ಬಿಬಿಎಂಪಿ ಮತ್ತು ನಗರ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್‌ಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಎಚ್‌ಟಿ ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳು	ಪ್ರತಿ ಕೆವಿಎ	DC	210.00	200.00
		ಮೊದಲ ಒಂದು ಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಿಗೆ	EC	6.90	6.75
		ಬಾಕಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಿಗೆ	EC	7.20	7.00
	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ ಮೆಟ್ರೋ ರೈಲು ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್	ಪ್ರತಿ ಕೆವಿಎ	DC	210.00	-
		ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್	EC	5.00	-
		ಪ್ರತಿ ಕೆವಿಎ	DC	210.00	210.00
ರೈಲ್ವೆ ಟ್ರಾಕ್ಟ್ ಮತ್ತು ಮಲಿನ ನೀರು ಶುದ್ಧೀಕರಣ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಪ್ರತಿ ಕೆವಿಎ	DC	210.00	210.00	
	ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್	EC	6.40	6.40	
ಹೆಚ್‌ಟಿ-2(ಎ)(ii)	ಎಚ್‌ಟಿ-2(ಎ)(ii)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದಂತೆ ಇತರೆ ಹೆಚ್‌ಟಿ ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳು	ಪ್ರತಿ ಕೆವಿಎ	DC	200.00	200.00
		ಮೊದಲ ಒಂದು ಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಿಗೆ	EC	6.80	6.75
		ಬಾಕಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಿಗೆ	EC	7.00	7.00
ಹೆಚ್‌ಟಿ-2(ಬಿ)(i)	ಬಿಬಿಎಂಪಿ ಮತ್ತು ನಗರ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್‌ಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗೆ ಒಳಪಡುವ ಹೆಚ್‌ಟಿ-ವಾಣಿಜ್ಯ	ಪ್ರತಿ ಕೆವಿಎ	DC	230.00	220.00
		ಮೊದಲ ಎರಡು ಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಿಗೆ	EC	8.70	8.45
		ಬಾಕಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಿಗೆ	EC	8.80	8.55
ಹೆಚ್‌ಟಿ-2(ಬಿ)(ii)	ಹೆಚ್‌ಟಿ -2(ಬಿ)(ii)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿದ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗೆ ಒಳಪಡುವ ಎಚ್‌ಟಿ-ವಾಣಿಜ್ಯ	ಪ್ರತಿ ಕೆವಿಎ	DC	220.00	220.00
		ಮೊದಲ ಎರಡು ಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಿಗೆ	EC	8.50	8.45
		ಬಾಕಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಿಗೆ	EC	8.60	8.55
ಹೆಚ್‌ಟಿ-2(ಸಿ)(i)	ಹೆಚ್‌ಟಿ -ಸರ್ಕಾರಿ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಧಾರ್ಮಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ನಡೆಸುವ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಇಂವೆಸ್ಟ್ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ವಿಶ್ವ ವಿದ್ಯಾಲಯಗಳು, ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ / ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಸೇರಿದ ಶೈಕ್ಷಣಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು, ಅನುದಾನಿತ ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಎಲ್ಲಾ ಶೈಕ್ಷಣಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ವಿದ್ಯಾರ್ಥಿನಿಲಯಗಳು	ಪ್ರತಿ ಕೆವಿಎ	DC	200	200
		ಮೊದಲ ಒಂದು ಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಿಗೆ	EC	6.65	6.60
		ಬಾಕಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಿಗೆ	EC	7.05	7.00



ಹೆಚ್‌ಟಿ-2(ಸಿ)(ii)	ಹೆಚ್‌ಟಿ - ಆಸ್ತುಗಳು ಮತ್ತು ಶೈಕ್ಷಣಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಎಚ್‌ಟಿ(ಸಿ)(ಎ)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದಂತೆ ಇತರೆ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಪ್ರತಿ ಕೆವಿಎ	DC	200	200
		ಮೊದಲ ಒಂದು ಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಿಗೆ	EC	7.65	7.60
		ಬಾಕಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಿಗೆ	EC	8.05	8.00
ಹೆಚ್‌ಟಿ-3(ಎ)(i)	ಸರ್ಕಾರದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಏತ ನೀರಾವರಿ ಯೋಜನೆಗಳು	ಪ್ರತಿ ಎಚ್‌ಪಿ/ಪ್ರತಿ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಕನಿಷ್ಠ ರೂ.1360 ಕ್ಕೆಳಗಿಲ್ಲದಂತೆ ಇಸಿ	EC	2.50	2.50
ಹೆಚ್‌ಟಿ-3(ಎ)(ii)	ನಗರ/ಎಕ್ಸ್‌ಪ್ರೆಸ್ ಫೀಡರ್ ಮೇಲೆ ಸಂಪರ್ಕ ಹೊಂದಿದ ಖಾಸಗಿ ಏತ ನೀರಾವರಿ ಯೋಜನೆಗಳು	ಪ್ರತಿ ಎಚ್‌ಪಿ	FC	60.00	60.00
		ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್	EC	2.50	2.50
ಹೆಚ್‌ಟಿ-3(ಎ)(iii)	ಹೆಚ್‌ಟಿ-3(ಎ)(ಬಿ)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವವುಗಳನ್ನು ಹೊರತು ಪಡಿಸಿದ ಏತ ನೀರಾವರಿ ಯೋಜನೆಗಳು	ಪ್ರತಿ ಹೆಚ್‌ಪಿ	FC	40.00	40.00
		ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್	EC	2.50	2.50
ಹೆಚ್‌ಟಿ-3(ಬಿ)	ಹೆಚ್‌ಟಿ ಕೃಷಿ/ತೋಟಗಾರಿಕೆ	ಮಂಜೂರಾದ ಲೋಡ್/ಪ್ರತಿ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿ ಎಚ್‌ಪಿಗೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಕನಿಷ್ಠ ರೂ.1360 ಗೊಳಪಟ್ಟು	EC	4.50	4.50
ಹೆಚ್‌ಟಿ-4(ಎ)	ಹೆಚ್‌ಟಿ - ವಸತಿ - ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದು.	ಪ್ರತಿ ಕೆವಿಎ	DC	120.00	120.00
		ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್	EC	6.45	6.40
ಹೆಚ್‌ಟಿ-5	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ - ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಬರುವ ಮತ್ತು 67 ಹೆಚ್‌ಪಿ ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕಿಂತ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟ ಹೊರಗೆ ಪ್ರಕಟಣಾ ಫಲಕ ಮತ್ತು ಜಾಹೀರಾತು ಫಲಕಗಳೂ ಸೇರಿದಂತೆ	ಪ್ರತಿ ಕೆವಿಎ	DC	250.00	250.00
		ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ (ಕನಿಷ್ಠ ವಾರಕ್ಕೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ)	EC	10.30	10.30
ಹೆಚ್‌ಟಿ-5(ಎ)	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ - ಬೆಂಗಳೂರು ಅಂತರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಪ್ರದರ್ಶನ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದು.	ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್	EC	11.30	-
ಎಸ್ಕಾಂ	*ಸರಬರಾಜಿನ ಸರಾಸರಿ ಬೆಲೆ (ಎಸಿಎಸ್) (ಎಚ್‌ಪಿ) ರೂ/ಯೂನಿಟ್	*ಆಯೋಗವು ನಿರ್ಧರಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ (ಸಿಡಿಟಿ) (ಎಚ್‌ಪಿ) ರೂ/ಯೂನಿಟ್			
ಬೆಸ್ಕಾಂ	6.80	3.70			
ಮೆಸ್ಕಾಂ	6.86	5.31	FC- Fixed Charges		
ಸೆಸ್ಕಾಂ	6.37	5.50	EC-Energy Charges		
ಹೆಸ್ಕಾಂ	6.80	6.24	DC-Demand Charges		
ಚೆಸ್ಕಾಂ	6.74	5.71			
ಹುಕ್ಕೇರಿ ಆರ್‌ಇಸಿಎಸ್	6.34	6.05			

* FC = ನಿಗದಿತ ಶುಲ್ಕ, EC = ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ ಶುಲ್ಕ

ಮಂಗಳೂರು ಎಸ್‌ಇಝುಡ್

ಹೆಚ್‌ಟಿ	ಹೆಚ್‌ಟಿ ಕೈಗಾರಿಕೆ	ಪ್ರತಿ ಕೆವಿಎ/ತಿಂಗಳಿಗೆ	DC	200.00
		ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ	EC	6.85
ಹೆಚ್‌ಟಿ	ಹೆಚ್‌ಟಿ ನಿರ್ಮಾಣ	ಪ್ರತಿ ಕೆವಿಎ/ತಿಂಗಳಿಗೆ	DC	240.00
		ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ	EC	10.00
ಎಲ್‌ಟಿ	ಎಲ್‌ಟಿ ಕೈಗಾರಿಕೆ	ಪ್ರತಿ ಕೆವಿಎ/ತಿಂಗಳಿಗೆ	DC	190.00
		ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ	EC	6.35
ಎಲ್‌ಟಿ	ಎಲ್‌ಟಿ ನಿರ್ಮಾಣ	ಪ್ರತಿ ಕೆವಿಎ/ತಿಂಗಳಿಗೆ	DC	240.00
		ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ	EC	10.00



ಏಕಸ್ ಎಸ್‌ಇಝುಡ್

ಎಲ್‌ಟಿ / ಹೆಚ್‌ಟಿ	ಎಲ್‌ಟಿ / ಹೆಚ್‌ಟಿ ಕೈಗಾರಿಕೆ / ಸಾಮಾನ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು	ಪ್ರತಿ ಕೆವಿಎಗೆ/ ತಿಂಗಳಿಗೆ	FC	190.00
		ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ	EC	6.50
ಎಲ್‌ಟಿ / ಹೆಚ್‌ಟಿ	ಎಲ್‌ಟಿ / ಹೆಚ್‌ಟಿ ನಿರ್ಮಾಣ	ಪ್ರತಿ ಕೆವಿಎಗೆ/ ತಿಂಗಳಿಗೆ	FC	200.00
		ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ	EC	6.00

ಟೈಂ ಆಫ್ ಡೇ (ಟಿಬಿಡಿ) ವಿದ್ಯುತ್ ದರವು 500 ಕೆ.ವಿ.ಎ. ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಬೇಡಿಕೆ ಇರುವ ಹೆಚ್‌ಟಿ-2(ಎ), ಹೆಚ್‌ಟಿ-2(ಬಿ) ಮತ್ತು ಹೆಚ್‌ಟಿ-2(ಸಿ) ಪ್ರವರ್ಗಗಳಿಗೆ ದಿನಾಂಕ: 1.09.2012ರಿಂದ ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹೆಚ್‌ಟಿ-1 ಪ್ರವರ್ಗಕ್ಕೆ ಮತ್ತು 500 ಕೆವಿಎ ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಬೇಡಿಕೆಯ ಎಲ್‌ಟಿ-(5), ಹೆಚ್‌ಟಿ-2(ಎ), ಎಚ್‌ಟಿ-2(ಬಿ) ಮತ್ತು ಹೆಚ್‌ಟಿ-2(ಸಿ) ಪ್ರವರ್ಗಗಳಿಗೆ ಐಚ್ಛಿಕ ಅಧಾರದ ಮೇಲೆ ಟಿಬಿಡಿ ವಿದ್ಯುತ್‌ದರವನ್ನು ಈ ಹಿಂದೆ ಇದ್ದಂತೆ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಮುಂದುವರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟೈಂ ಆಫ್ ಡೇ	ಅನ್ವಯವಾಗಬಹುದಾದ ಸಾಮಾನ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್‌ದರಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿಗೆ (+)/ಕಡಿಮೆ (-) ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕಗಳು
0.6.00 ಗಂಟೆಗಳಿಂದ 10.00 ಗಂಟೆಗಳ ವರೆಗೆ	ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ (+) 100 ಪೈಸೆ
10.00 ಗಂಟೆಗಳಿಂದ 18.00 ಗಂಟೆಗಳ ವರೆಗೆ	0
18.00 ಗಂಟೆಗಳಿಂದ 22.00 ಗಂಟೆಗಳ ವರೆಗೆ	ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ (+) 100 ಪೈಸೆ
22.00 ಗಂಟೆಗಳಿಂದ 6.00 ಗಂಟೆಗಳ ವರೆಗೆ	ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ (-) 100 ಪೈಸೆ

10.5 ಆ.ವ. 19ಕ್ಕೆ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿದ ಪ್ರಸರಣ ದರ:

ಆಯೋಗದ ದಿನಾಂಕ: 14.05.2018ರ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರಸರಣ ಜಾಲದ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಲು ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾದ ದರ, ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ಮತ್ತು ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನಗಳಿಂದ ಉತ್ಪಾದನೆ ಮಾಡಿ ರಾಜ್ಯದೊಳಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡುವ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 19ಕ್ಕೆ ಆರ್‌ಇಸಿ ಪ್ರಯೋಜನಗಳನ್ನು ಪಡೆಯದ ಉತ್ಪಾದಕರನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಇತರೆ ಎಲ್ಲಾ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಮುಕ್ತ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ನಿರ್ದರಣೆ ಮಾಡಿದ, ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿದ ಪ್ರಸರಣ ದರ, ಪ್ರತಿ ಮೆ.ವ್ಯಾ.ಗೆ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳಿಗೆ ರೂ.115776/-.

10.6 ಆ.ವ. 19ಕ್ಕೆ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಮುಕ್ತ ಮಾರ್ಗ (ಎಸ್‌ಟಿಪಿ) ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಪ್ರಸರಣ ದರಗಳು:

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 19ಕ್ಕೆ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಮುಕ್ತಮಾರ್ಗ (ಎಸ್‌ಟಿಪಿ) ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಆಯೋಗದ ಅನುಮೋದಿತ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿದ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳು ಮತ್ತು ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ ಶುಲ್ಕಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ.



ಮುಕ್ತ ಮಾರ್ಗದ ಅವಧಿ (ರೂ./ ಮೆ.ವ್ಯಾ.)	ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳು ರೂ. ಮೆ.ವ್ಯಾ.ಗೆ	ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಡಿ ಶುಲ್ಕಗಳು ರೂ./ ಮೆ.ವ್ಯಾ./ದಿನ
ಒಂದು ಬ್ಲಾಕ್‌ನಲ್ಲಿ ಒಂದು ದಿನದಲ್ಲಿ 12 ಗಂಟೆ ಗಿಂತ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು ಮತ್ತು 24 ಗಂಟೆಗಳ ವರೆಗೆ	951.58	36.22
ಒಂದು ಬ್ಲಾಕ್‌ನಲ್ಲಿ ಒಂದು ದಿನದಲ್ಲಿ 6 ಗಂಟೆ ಗಿಂತ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು ಮತ್ತು 12 ಗಂಟೆಗಳ ವರೆಗೆ	475.79	
ಒಂದು ಬ್ಲಾಕ್‌ನಲ್ಲಿ ಒಂದು ದಿನದಲ್ಲಿ 6 ಗಂಟೆಗಳವರೆಗೆ	237.90	

10.7 ವಿಶೇಷ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕ ಕಾರ್ಯ ಯೋಜನೆ:

ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಮತ್ತು ಎಸ್ಯಾಂಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಸುವಂತೆ ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು ಆಕರ್ಷಿಸಲು, ಆಯೋಗವು ಹೆಚ್‌ಟಿ ಪ್ರವರ್ಗಕ್ಕೆ ಈ ಮುಂದಿನಂತೆ ವಿಶೇಷ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕ ಕಾರ್ಯಯೋಜನೆಯನ್ನು ಜಾರಿಗೆ ತರಲು ತೀರ್ಮಾನಿಸಿದೆ:

- ವಿಶೇಷ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡುವ ಹೆಚ್‌ಟಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ರಾತ್ರಿ 22.00 ಗಂಟೆಗಳಿಂದ 6.00 ಗಂಟೆಗಳವರೆಗಿನ (ಮುಂದಿನ ದಿನ) ಅಗ್ರ ಅಲ್ಲದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಬಳಕೆ ಮಾಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್‌ಗೆ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.2/-ರ ವಿಶೇಷ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕ.
- ವಿಶೇಷ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡುವ ಹೆಚ್‌ಟಿ. ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ, 10.00 ಗಂಟೆಗಳಿಂದ ಮತ್ತು 18.00 ಗಂಟೆಗಳ ನಡುವಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 18ರ ಮೂಲ ಬಳಕೆಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಗೆ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.1/- ಕಡಿತದ ವಿಶೇಷ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕ.

10.8 ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ದರ:

ಆಯೋಗವು ದರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ, ಎಲ್‌ಟಿ ಮತ್ತು ಹೆಚ್‌ಟಿ ಪ್ರವರ್ಗಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ ಮಾಡಲು ಎಲ್‌ಟಿ-6 (ಸಿ)ನ ಒಂದು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಉಪಪ್ರವರ್ಗವನ್ನು ರಚಿಸಿದೆ.





**ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 18ರಲ್ಲಿ ಆಯೋಗದ
ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳು**





11 ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪ್ರಮುಖ ಘಟನೆಗಳು:

11.1 ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 19ರಲ್ಲಿ ಆಯೋಗದ ಕರ್ತವ್ಯಗಳಲ್ಲಿನ ಪ್ರಮುಖ ಘಟನೆಗಳು ಈ ಮುಂದಿನಂತಿದೆ:

- ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019ಕ್ಕೆ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್, ಎಸ್ಕಾಂಗಳು, ಹುಕ್ಕೇರಿ ಆರ್‌ಇಸಿಎಸ್, ಮಂಗಳೂರು ಎಸ್‌ಇಝುಡ್, ಏಕಸ್ ಎಸ್‌ಇಝುಡ್ ಇವುಗಳ ದರ ಅರ್ಜಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಡವಳಿಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರಾಜ್ಯ ಆಯೋಗದ ಸಲಹಾ ಸಮಿತಿಯ 3 (ಮೂರು) ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ.
- ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಗುಣಮಟ್ಟ ಸುಧಾರಣೆ ಬಗ್ಗೆ, ಆಯೋಗ ನೀಡಿದ ನಿರ್ದೇಶನಗಳ ಅನುಪಾಲನೆಯನ್ನು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲು ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ಮತ್ತು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್‌ನ 2 (ಎರಡು) ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ.
- ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರದ ವಿವಿಧ ಸಮಸ್ಯೆಗಳನ್ನು ಚರ್ಚಿಸಿ ಅವುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ತೀರ್ಮಾನ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಆಯೋಗದ 24 ಆಂತರಿಕ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ.
- ವಿವಾದಗಳ ನ್ಯಾಯ ನಿರ್ಣಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 136 ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಆಲಿಸಿ ಅಂತಿಮವಾಗಿ ಇತ್ಯರ್ಥಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 89 ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳು ಮತ್ತು 42 ಪೂರಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರ (ಆರ್.ಇ.ಸಿ.) ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ 2018-19ರ ಸರಾಸರಿ ರಾಶಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ದರ (ಎ.ಪಿ.ಪಿ.ಸಿ.)ವನ್ನು ಯಥಾರ್ಥ (Truing up) ಗೊಳಿಸುವ ಮತ್ತು 2019-20ಕ್ಕೆ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಎ.ಪಿ.ಪಿ.ಸಿ. ದರ ಅಧಿಸೂಚಿಸುವ ಕ್ರಮವಹಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ 4(ನಾಲ್ಕು) ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಅವಧಿಯ ಇಂಧನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ದರ ಅರ್ಜಿಗಳ ಆದೇಶವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
- 1 ಕಿ.ವ್ಯಾ ನಿಂದ 10 ಕಿ.ವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ದ್ಯುತಿವಿದ್ಯುಜನಕ (photovoltaic) ಘಟಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಗೃಹ ಬಳಕೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಪರಿಷ್ಕೃತ ದರ ಆದೇಶವನ್ನು ದಿನಾಂಕ 19.12.2018ರಂದು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಂದು ವರ್ಷ ಅವಧಿಯಿಂದ ಆರು ತಿಂಗಳಿಗೆ ತಗ್ಗಿಸಿ 09.01.2018ರಂದು ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಎ.ಟಿ.ಇ. ಮುಂದೆ ಇದನ್ನು ಪ್ರಶ್ನಿಸಿದ್ದು, ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ಮತ್ತೆ ಹಿಂದಿರುಗಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 14ನೇ ಮೇ 2018ರಂದು 2018-19ನೇ ಸಾಲಿನ ಸೌರಶಕ್ತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಯ ದರವನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿ ಆದೇಶಿಸಿದೆ.
- ಮುಕ್ತ ಮಾರ್ಗ (Open Access) ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸರ್ಚಾರ್ಜ್ ನಿರ್ಧರಣೆ ಸಂಬಂಧ ನಡವಳಿಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಆದೇಶಗಳನ್ನು 14ನೇ ಮೇ 2018ರಂದು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಮೂಲಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ವೀಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್ ಪರಿಷ್ಕರಣೆ ಸಂಬಂಧ ನಡವಳಿಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಆದೇಶಗಳನ್ನು 14ನೇ ಮೇ 2018ರಂದು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆ.



- 16ನೇ ಮೇ 2018ರಂದು 2018-19ನೇ ಸಾಲಿನ ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಯ ದರವನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿ ಆದೇಶಿಸಿದೆ.
- 27ನೇ ಫೆಬ್ರವರಿ 2019ರಂದು 2019-20ನೇ ಸಾಲಿನ ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಯ ದರವನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿ ಆದೇಶಿಸಿದೆ.
- 14ನೇ ಮೇ 2018ರಂದು ಕಿರುಜಲ ವಿದ್ಯುತ್, ಕಬ್ಬಿನ ಸಿಪ್ಪೆ ಆಧಾರಿತ ಸಹ ಉತ್ಪಾದನೆ ಮತ್ತು ರಾಂಕ್ಯೆನ್ ಸೈಕಲ್ ಆಧಾರಿತ ಜೈವಿಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ದರವನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿ ಆದೇಶಿಸಿದೆ.
- 5ನೇ ಜೂನ್ 2018ರಂದು ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ಪವನ ಘಟಕಗಳಿಂದ ಸ್ಪರ್ಧಾತ್ಮಕ ಬಿಡ್ಡಿಂಗ್ ಮೂಲಕ ಖರೀದಿಸುವ ವಿದ್ಯುತ್‌ಗೆ ದರ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿ ಆದೇಶಿಸಿದೆ. ಈ ಆದೇಶವನ್ನು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಎ.ಟಿ.ಇ. ನಲ್ಲಿ ಪ್ರಶ್ನಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 5ನೇ ಜೂನ್ 2018ರಂದು ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ಕಬ್ಬಿನ ಸಿಪ್ಪೆ ಆಧಾರಿತ ಘಟಕಗಳಿಂದ ಸ್ಪರ್ಧಾತ್ಮಕ ಬಿಡ್ಡಿಂಗ್ ಮೂಲಕ ಖರೀದಿಸುವ ವಿದ್ಯುತ್‌ಗೆ ದರ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿ ಆದೇಶಿಸಿದೆ. ಈ ಆದೇಶವನ್ನು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕರ್ನಾಟಕದ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರಶ್ನಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಹಲವು ಹೊಸ ವಿನಿಯಮಗಳು / ವಿನಿಯಮಗಳಿಗೆ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳನ್ನು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

11.2 2003ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪರಿಚ್ಛೇದ 86ರಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಲಾದ ಆಯೋಗದ ಕರ್ತವ್ಯಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಆಯೋಗದ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

2003ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪರಿಚ್ಛೇದ	ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಕರ್ತವ್ಯಗಳು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳು
86(1)(ಎ)	ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ಸರಬರಾಜು ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವೀಲಿಂಗ್‌ಗೆ ದರ ನಿರ್ಧರಣೆ	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ 19ಕ್ಕೆ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್‌ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಕ್ಕಾಗಿ, ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಚಿಲ್ಲರೆ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಮತ್ತು ವೀಲಿಂಗ್ ಶುಲ್ಕಗಳಿಗಾಗಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ದರ ಅರ್ಜಿಗಳ ಮೇಲೆ ನಡವಳಿಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮೆಗಾ ವ್ಯಾಟ್ ಪ್ರಮಾಣದ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ಮತ್ತು ಸೌರ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ದ್ಯುತಿ ವಿದ್ಯುಜ್ಜನಕ (ಪೋಟೋವೋಲ್ಟಾಯಿಕ್‌ಗೆ) (ಎಸ್‌ಆರ್‌ಟಿಪಿವಿ) ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವರ್ಗಾವಣೆಯ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
86(1)(ಬಿ)	ಸರಬರಾಜು ಪರವಾನಿಗೆದಾರರ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಮತ್ತು ಪಡೆಯುವಿಕೆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ನಿಯಂತ್ರಣ	ಪೂರಕ ಒಪ್ಪಂದಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ 122 ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳನ್ನು ಆಯೋಗ ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ.
86(1)(ಸಿ)	ರಾಜ್ಯದೊಳಗಿನ ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ವೀಲಿಂಗ್‌ಗಳನ್ನು ಸುಗಮಗೊಳಿಸುವುದು.	ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವೀಲಿಂಗ್ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಆದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗಿದೆ.
86(1)(ಡಿ)	ಪರವಾನಿಗೆ ನೀಡುವುದು	ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್, ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ಮತ್ತು ಹುಕ್ಕೇರಿ ಆರ್‌ಇಸಿಎಸ್ ಹಾಲಿ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರು. ಎಂಎಸ್‌ಇರ್‌ಝಡ್ ಮತ್ತು ಏಕ್ವಿಸ್ ಎಸ್‌ಇರ್‌ಝಡ್ ಪರಿಗಣಿತ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರು.



86(1)(ಇ)	ಸಹ-ಉತ್ಪಾದನೆ ಮತ್ತು ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಮೂಲಗಳಿಗೆ ಉತ್ತೇಜನ	ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ / ಸ್ವ-ಬಳಕೆ ಮತ್ತು ಮುಕ್ತ ಮಾರ್ಗದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಖರೀದಿ ಭಾದ್ಯತೆಯನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದೆ. ಈಗಾಗಲೇ, ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರವನ್ನು ಜಾರಿಗೆ ತರಲಾಗಿದೆ. ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಭಾದ್ಯತೆ ಅನುಪಾಲನೆಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
86(1)(ಎಫ್)	ವಿವಾದಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನ್ಯಾಯ ನಿರ್ಣಯ ಮಾಡುವುದು.	ಆಯೋಗವು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನ್ಯಾಯ ನಿರ್ಣಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ 254 ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ವಿಲೇ ಮಾಡಿದೆ.
86(1)(ಜಿ)	ಶುಲ್ಕವನ್ನು ವಿಧಿಸುವುದು	ಪ್ರಕಟಿಸಿರುವ ವಿನಿಯಮಗಳ ಉಪಬಂಧಗಳ ಪ್ರಕಾರ ವಿಧಿಸಲಾದ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
86(1)(ಐ)	ಗುಣಮಟ್ಟಗಳ ಜಾರಿ	ಪರವಾನಿಗೆದಾರರು ಒದಗಿಸುವ ಸೇವೆಗಳ ಗುಣಮಟ್ಟ, ನಿರಂತರತೆ ಮತ್ತು ವಿಶ್ವಸನೀಯತೆ ಬಗ್ಗೆ ನಿಯತವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲನೆ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
86(1)(ಜೆ)	ವ್ಯಾಪಾರದ ಲಾಭ ನಿಗದಿ ಪಡಿಸುವುದು	ರಾಜ್ಯದೊಳಗೆ ವ್ಯವಹರಿಸುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟಗಾರರು ಯಾರೂ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.
86(1)(ಕೆ)	ಇತರೆ ಕರ್ತವ್ಯಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ	ಅಗತ್ಯವಾದಲ್ಲಿ ಇತರೆ ಕರ್ತವ್ಯಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
86(2)	ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಲಹೆ ನೀಡುವುದು.	ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ವಿಷಯಗಳ ಮೇಲೆ ಸಲಹೆಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
86(3)	ಪಾರದರ್ಶಕತೆಯನ್ನು ಖಚಿತ ಪಡಿಸುವುದು.	ವಿದ್ಯುತ್‌ದರ ನಿರ್ಧರಣೆ ಮತ್ತು ಇತರೆ ನಡವಳಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಭಾಗಿದಾರರಿಂದ ಲಿಖಿತ ಅಭಿಪ್ರಾಯ / ಸಲಹೆಗಳನ್ನು ಆಹ್ವಾನಿಸಲಾಗಿದೆ.
86(4)	ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಾರ್ಯ ನೀತಿ ಮತ್ತು ಯೋಜನೆ ಹಾಗೂ ದರ ನೀತಿಗಳನ್ನು ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿಯಾಗಿ ಇಟ್ಟುಕೊಳ್ಳುವುದು.	ಆಯೋಗವು ತನ್ನ ಕರ್ತವ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಾರ್ಯನೀತಿ ಮತ್ತು ದರ ನೀತಿಗಳನ್ನು (ಉಪಬಂಧಗಳನ್ನು) ಗಮನದಲ್ಲಿ ಇಟ್ಟುಕೊಂಡು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.

11.3 ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಆದೇಶ:

ಆಯೋಗವು, ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್‌ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ದಿನಾಂಕ: 14ನೇ ಮೇ 2018ರ ವಿದ್ಯುತ್‌ದರ ಆದೇಶವನ್ನು 1ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2018ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಹೊರಡಿಸಿದೆ. ಆ.ವ. 17ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಸಾಧನೆ ಪುನರ್ಮನನದ ಪ್ರಕಾರ ಪರಿಷ್ಕೃತ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಅಗತ್ಯತೆ (ಎಆರ್‌ಆರ್)ಯನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಆ.ವ. 19ರ ಅನುಮೋದಿತ ಎಆರ್‌ಆರ್‌ಗೆ ಹಿಂದಿನ ಸಾಲಿನಿಂದ ಮುಂದೊಯ್ದು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ರೂ.496.69 ಕೋಟಿ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

ವಿವರಗಳು	ಅಂಕಿಗಳು ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಆ.ವ. 19
ದಿನಾಂಕ: ಮಾರ್ಚ್ 30, 2016ರ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಅನುಮೋದಿತ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಅಗತ್ಯತೆ	3472.60
ಆ.ವ. 17ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಸಾಧನೆ ಪುನರ್ಮನನದ ಪ್ರಕಾರ ಹಿಂದಿನ ಸಾಲಿನಿಂದ ಮುಂದೊಯ್ದು ಹೆಚ್ಚುವರಿ.	496.69



ಆ.ವ. 19ರ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಅನುಮೋದಿತ ಎಆರ್‌ಆರ್	2975.91
-------------------------------------	---------

11.4 ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಆದೇಶ:

ಆಯೋಗವು, ಎಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು(ಎಸ್ಕಾಂಗಳು), ಏಕಸ್ ಎಸ್‌ಇಝುಡ್ ಮತ್ತು ಮಂಗಳೂರು ಎಸ್‌ಇಝುಡ್ ಹಾಗೂ ಹುಕ್ಕೇರಿ ಆರ್.ಇ.ಸಿ.ಎಸ್.ಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ದಿನಾಂಕ: 14ನೇ ಮೇ, 2018ರಂದು ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಆದೇಶಗಳನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿದೆ. ಆಯೋಗವು, ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಸಾಧನೆ ಪುನರ್ಮನನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಆ.ವ.17ರ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿದ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಅಗತ್ಯತೆಯನ್ನು ಸಹಾ ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಆ.ವ. 19ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಅಗತ್ಯತೆಗೆ (ಎಆರ್‌ಆರ್) ಹಿಂದಿನ ಕಂದಾಯದಲ್ಲಿನ ಕೊರತೆ / ಹೆಚ್ಚುವರಿಯನ್ನು ಮುಂದೂಡಲಾಗಿದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಆ.ವ.19ಕ್ಕೆ ಕೋರಿದ ಮತ್ತು ಆಯೋಗವು ಅನುಮೋದಿಸಿದ ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯದಲ್ಲಿನ ಅಗತ್ಯತೆಯ (ಎಆರ್‌ಆರ್) ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

ಅಂಕಿಗಳು ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ಎಸ್ಕಾಂ	ಆ.ವ.19	
	ಕೋರಿದಂತೆ	ಅನುಮೋದಿಸಿದಂತೆ
ಬೆಸ್ಕಾಂ	19680.34	19236.16
ಮೆಸ್ಕಾಂ	3818.75	3245.70
ಸೆಸ್ಕೆ	4952.71	4129.32
ಹೆಸ್ಕಾಂ	8510.48	7279.54
ಜೆಸ್ಕಾಂ	5729.03	4707.08
ಹುಕ್ಕೇರಿ ಆರ್.ಇ.ಸಿ.ಎಸ್.	212.28	176.79
ಮಂಗಳೂರು ಎಸ್.ಇ.ಝುಡ್.	41.94	38.23
ಏಕಸ್ (ಎ.ಇ.ಕ್ಯೂ.ಂಝು.ಎಸ್.) ಎಸ್.ಇ.ಝುಡ್.	15.12	14.83

(ಮೇಲಿನ ಅಂಕಿಗಳನ್ನು ಹತ್ತಿರದ ಪೂರ್ಣಾಂಕಕ್ಕೆ ತರಲಾಗಿದೆ)

ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಈ ಮೇಲಿನ ಎಆರ್‌ಆರ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಆಯೋಗವು ಆ.ವ.19ಕ್ಕೆ ರೂ.1943.42 ಕೋಟಿಗಳ (ಆ.ವ.17ರ ಏಪಿಆರ್ ಪ್ರಕಾರ ರೂ. 2485.62 ಕೋಟಿಗಳ ಹಿಂದಿನಿಂದ ಮುಂದಕ್ಕೆ ಕೊಂಡೊಯ್ದ ಕೊರತೆಯೂ ಸೇರಿ) ಕಂದಾಯದಲ್ಲಿನ ಕೊರತೆಯನ್ನು ನೀಗಿಸಲು ಚಿಲ್ಲರೆ ಸರಬರಾಜು ವಿದ್ಯುತ್‌ದರದಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ 38 ಪೈಸೆಯಷ್ಟು ಬೆಸ್ಕಾಂಗೆ ಮತ್ತು ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ 30 ಪೈಸೆಯಷ್ಟು ಇತರೆ ಎಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಸರಾಸರಿ ಹೆಚ್ಚಳವನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ.

11.5 ಆಯೋಗವು ಹೊರಡಿಸಿದ ವಿನಿಯಮಗಳು / ಆದೇಶಗಳು:

ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಆಯೋಗವು, ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಪ್ರಮುಖ ವಿನಿಯಮಗಳನ್ನು / ಆದೇಶಗಳನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿದೆ:

- ಎ) ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿನ ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಷರತ್ತುಗಳು (ಸಿಓಎಸ್) (ಏಳನೆಯ ತಿದ್ದುಪಡಿ), 2018.
- ಬಿ) ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿನ ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಷರತ್ತುಗಳು (ಸಿಓಎಸ್) (ಎಂಟನೆಯ ತಿದ್ದುಪಡಿ), 2018 - ಕರಡು.
- ರಿ) ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ (ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಮೂಲಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ) (ಆರನೆಯ ತಿದ್ದುಪಡಿ) ವಿನಿಯಮಗಳು, 2018.



11.5.1 ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿನ ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಷರತ್ತುಗಳು (ಸಿಟಿಎಸ್) (ಏಳನೆಯ ತಿದ್ದುಪಡಿ) 2018

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿನ ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಷರತ್ತು (ಸಿಟಿಎಸ್) ಗಳಿಗೆ ಏಳನೆಯ ತಿದ್ದುಪಡಿಯನ್ನು 27ನೇ ಡಿಸೆಂಬರ್ 2018ರ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಅಧಿಸೂಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸರಕಾರದ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ (ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ), ಮತ್ತು ಬೆಸ್ಕಾಂ ಇವರುಗಳು ಸರಬರಾಜು ಷರತ್ತುಗಳ ಪರಿಚ್ಛೇದ 4.02, 4.03, 8.11 ಮತ್ತು 25.01 ಅನ್ನು ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಲು ಕೋರಿದ್ದರು.

ಆಯೋಗವು, ಭಾಗೀದಾರರಿಂದ ಅಭಿಪ್ರಾಯ / ಅನಿಸಿಕೆಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿದ ನಂತರ, ಮೇಲಿನವುಗಳನ್ನು ಉಪಬಂಧಿಸುವುದಕ್ಕೋಸ್ಕರ ಏಳನೆಯ ತಿದ್ದುಪಡಿಯನ್ನು ಅಧಿಸೂಚಿಸಿದೆ.

11.5.2 ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿನ ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಷರತ್ತುಗಳು (ಸಿಟಿಎಸ್) (ಎಂಟನೆಯ ತಿದ್ದುಪಡಿ), 2018 - ಕರಡು.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿನ ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಷರತ್ತು (ಸಿಟಿಎಸ್) ಗಳಿಗೆ ಎಂಟನೆಯ ತಿದ್ದುಪಡಿಯ ಕರಡನ್ನು 29ನೇ ನವೆಂಬರ್ 2018ರ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಅಧಿಸೂಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಬಹು ಮಹಡಿ ಕಟ್ಟಡಗಳಲ್ಲಿ, ಶಾಪಿಂಗ್ ಮಾಲ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ವಸತಿ ಅಪಾರ್ಟ್‌ಮೆಂಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಅಂಥಹ ಕಟ್ಟಡಗಳಲ್ಲಿನ ನಿಲುಗಡೆಯ ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹನಗಳ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಬಿಂದುಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತ ವಿನಿಯಮಗಳನ್ನು ಅಧಿಸೂಚಿಸುವಂತೆ ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ಬೆಸ್ಕಾಂ ಮನವಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿತ್ತು.

ಆಯೋಗವು, ಭಾಗೀದಾರರಿಂದ ಅಭಿಪ್ರಾಯ / ಅನಿಸಿಕೆಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿದ ನಂತರ, ಮೇಲಿನವುಗಳನ್ನು ಉಪಬಂಧಿಸುವುದಕ್ಕೋಸ್ಕರ ಎಂಟನೆಯ ತಿದ್ದುಪಡಿಯನ್ನು ಅಧಿಸೂಚಿಸಲು ಕ್ರಮ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು.

11.5.3 ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ (ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಮೂಲಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ) (ಆರನೆ ತಿದ್ದುಪಡಿ) ವಿನಿಯಮಗಳು, 2018

ಮೇಲ್ಕಂಡ ವಿನಿಯಮಗಳನ್ನು ದಿನಾಂಕ: 20.12.2018ರ ರಾಜ್ಯಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಅಧಿಸೂಚಿಸಲಾಯಿತು. ಈ ತಿದ್ದುಪಡಿಯು ಪ್ರಮುಖವಾಗಿ ಶೇಕಡವಾರು ಆರ್‌ಪಿಟಿ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಾಗಿದ್ದು, ಅದರ ವಿವರ ಈ ಮುಂದಿನಂತಿದೆ:

ಶೇಕಡವಾರು ಗುರಿ

ಭಾದ್ಯತಾ ಘಟಕ	ಸೌರಶಕ್ತಿ ಹೊರತಾದ				ಸೌರಶಕ್ತಿ			
	2018-19	2019-20	2020-21	2021-22	2018-19	2019-20	2020-21	2021-22
ಬೆಸ್ಕಾಂ	12.00	12.00	12.00	12.00	6.00	7.25	8.50	10.50
ಮೆಸ್ಕಾಂ	13.00	13.00	13.00	13.00	6.00	7.25	8.50	10.50
ಸೆಸ್ಕೆ	12.00	12.00	12.00	12.00	6.00	7.25	8.50	10.50
ಹೆಸ್ಕಾಂ	9.50	11.00	11.00	11.00	6.00	7.25	8.50	10.50
ಜೆಸ್ಕಾಂ	7.00	8.00	8.00	8.00	6.00	7.25	8.50	10.50
ಹೆಚ್‌ಆರ್‌ಇಸಿಎಲ್	9.50	11.00	11.00	11.00	6.00	7.25	8.50	10.50
ಮುಕ್ತ ಮಾರ್ಗ ಗ್ರಾಹಕರು*	7.00	10.25	10.25	10.50	6.00	7.25	8.50	10.50
ಗ್ರಿಡ್ ಸಂಪರ್ಕಿತ ಸ್ವಲ್ಪಕೆ ಗ್ರಾಹಕರು**	7.00	10.25	10.25	10.50	6.00	7.25	8.50	10.50

* 5 ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಮೀರಿದ ಒಪ್ಪಂದದ ಬೇಡಿಕೆ ಹೊಂದಿದ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಹೊರತಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಸುವ ಮುಕ್ತ ಮಾರ್ಗ ಗ್ರಾಹಕರು



** ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಹೊರತಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಿಸುವ, ಒಟ್ಟಾರೆ 5 ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಮೀರಿದ ಸ್ಥಾಪಿತ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಗ್ರಿಡ್ ಸಂಪರ್ಕಿತ ಸ್ವಲ್ಪಕೆ ಗ್ರಾಹಕರು

11.6 ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018ರಲ್ಲಿ ಹೊರಡಿಸಲಾದ ಮುಖ್ಯ ಆದೇಶಗಳು:

- (ಎ) 01.04.2018ರಿಂದ 31.03.2021ರವರೆಗಿನ ನಿಯಂತ್ರಣ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಿರುಜಲ ವಿದ್ಯುತ್, ಸಹ-ಉತ್ಪಾದನೆ ಮತ್ತು ಜೈವಿಕರಾಶಿ ಆಧಾರದ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳಿಂದ ಉತ್ಪಾದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್‌ಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಯ ದರ ನಿರ್ಧರಣೆ.
- (ಬಿ) ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಯ ದರ ನಿರ್ಧರಣೆ.
- (ಸಿ) ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ವೀಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್ ಶುಲ್ಕಗಳ ನಿರ್ಧರಣೆ.
- (ಡಿ) 1 ಕಿ.ವ್ಯಾ ನಿಂದ 10 ಕಿ.ವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಗೃಹಬಳಕೆ ಗ್ರಾಹಕರು ಅಳವಡಿಸುವ ಹೊಸ ಸೌರ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ದ್ಯುತಿವಿದ್ಯುಜನಕ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಪರಿಷ್ಕೃತ ದರ ನಿರ್ಧರಣೆ.
- (ಇ) ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ (ಭೂಮಿಯಲ್ಲಿ ನಿಲ್ಲಿಸಿದ ಮತ್ತು ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿ) ವರ್ಗಾವಣೆಯ ದರ ನಿರ್ಧರಣೆ.
- (ಎಫ್) ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರ (ಆರ್‌ಇಸಿ)ದ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ 2017-18ಕ್ಕೆ ಎಪಿಪಿಸಿ ಯಥರ್ಥಾಗೋಳಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು 2018-19ಕ್ಕೆ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಾಸರಿ ದರ (ಎಪಿಪಿಸಿ) ನಿರ್ಧರಣೆ.

ಆದೇಶಗಳ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

11.6.1 1.04.2018ರಿಂದ 31.03.2021ರವರೆಗಿನ ನಿಯಂತ್ರಣ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಿರುಜಲ-ವಿದ್ಯುತ್, ಸಹ-ಉತ್ಪಾದನೆ ಮತ್ತು ಜೈವಿಕ ಇಂಧನ ಆಧಾರಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳಿಂದ ಉತ್ಪಾದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್‌ಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಯ ದರ ನಿರ್ಧರಣೆ:

ದಿನಾಂಕ 14ನೇ ಮೇ 2018ರ ತನ್ನ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಆಯೋಗವು, ದಿನಾಂಕ 01.04.2018ರಿಂದ 31.03.2021ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಾರಂಭಿಸುವ ಮತ್ತು ಆದೇಶದ ದಿನಾಂಕದ ನಂತರ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳ, ಕಿರುಜಲ-ವಿದ್ಯುತ್, ಕಬ್ಬಿನ ಸಿಪ್ಪೆ ಆಧಾರಿತ ಸಹ-ಉತ್ಪಾದನೆ ಮತ್ತು ರಾಂಕೈನ್ ಸೈಕಲ್ ಆಧಾರಿತ ಜೈವಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ದರವನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದೆ. ಆಯೋಗವು ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಿದ ನಿರ್ಧರಣೆಯ ಮಾನಕಗಳು ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ನಿಯತಾಂಕ	ಕಿರುಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ	ಕಬ್ಬಿನ ಸಿಪ್ಪೆ ಆಧಾರಿತ ಸಹ-ಉತ್ಪಾದನಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕ	ನೀರಿನಿಂದ ತಂಪಾಗುವ ಕಂಡೆನ್ಸರ್ ಹೊಂದಿರುವ ರ್ಯಾಂಕಿನ ಸೈಕಲ್ ಆಧಾರಿತ ಜೈವಿಕ ಇಂಧನ ಘಟಕ	ಗಾಳಿಯಿಂದ ತಂಪಾಗುವ ಕಂಡೆನ್ಸರ್ ಹೊಂದಿರುವ ರ್ಯಾಂಕಿನ ಸೈಕಲ್ ಆಧಾರಿತ ಜೈವಿಕ ಇಂಧನ ಘಟಕ
ಸಾಲ: ಈಕ್ವಿಟಿ	70:30	70:30	70:30	70:30
ಬಂಡವಾಳ ಮೇಲಿನ ಲಾಭ ಆರ್‌ಟಿಇ	14%	14%	14%	14%
ವರಮಾನ ತೆರಿಗೆ ಮೇಲಿನ ಆರ್‌ಟಿಇ	ಪಾಸ್ ಥ್ರೂ	ಪಾಸ್ ಥ್ರೂ	ಪಾಸ್ ಥ್ರೂ	ಪಾಸ್ ಥ್ರೂ
ಅವಧಿ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	10.50%	10.50%	10.50%	10.50%



ಸವಕಳಿ	ಮೊದಲ 13 ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಶೇ.5.38 ಮತ್ತು ಉಳಿದಿದ್ದು ಯೋಜನೆಯ ಉಪಯುಕ್ತ ಅವಧಿಗೆ ಸಮಾನವಾಗಿ ಹರಡಿರುವುದು	ಮೊದಲ 13 ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಶೇ.5.38 ಮತ್ತು ಉಳಿದಿದ್ದು ಯೋಜನೆಯ ಉಪಯುಕ್ತ ಅವಧಿಗೆ ಸಮಾನವಾಗಿ ಹರಡಿರುವುದು	ಮೊದಲ 13 ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಶೇ.5.38 ಮತ್ತು ಉಳಿದಿದ್ದು ಯೋಜನೆಯ ಉಪಯುಕ್ತ ಅವಧಿಗೆ ಸಮಾನವಾಗಿ ಹರಡಿರುವುದು	ಮೊದಲ 13 ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಶೇ.5.38 ಮತ್ತು ಉಳಿದಿದ್ದು ಯೋಜನೆಯ ಉಪಯುಕ್ತ ಅವಧಿಗೆ ಸಮಾನವಾಗಿ ಹರಡಿರುವುದು
ಕಾರ್ಯವಾಹಿ ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	11.50%	11.50%	11.50%	11.50%
ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ ರೂ. ಕೋಟಿ / ಮೆ.ವ್ಯಾ.	6.33	4.70	5.76	5.86
ಮೂಲ ವರ್ಷದ ಬಂಡವಾಳದ ವೆಚ್ಚದ ಶೇಕಡಾವಾರಿನಂತೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚ	ಆ.ವ.19 ರಲ್ಲಿ ರೂ. 14.66 ಲಕ್ಷ / ಮೆ. ವ್ಯಾ	3%	5%	4%
ಕಾ. ಮತ್ತು ನಿ. ವೆಚ್ಚ ವಾರ್ಷಿಕ ಹೆಚ್ಚಳ	5.72%	5.72%	5.72%	5.72%
ಪಿ.ಎಲ್.ಎಫ್.	30%	60%	75%	75%
ಅಕ್ಷಿಲರಿ	1%	8.50%	10%	10%
ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಇಂಧನ ಬಳಕೆ ಕೆ.ಜಿ. / ಕಿ.ವ್ಯಾ.ಹೆಚ್	ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ	1.60	1.21	1.18
ಇಂಧನ ವೆಚ್ಚ ರೂ./ ಎಮ್.ಟಿ ಬೇಸ್ ವರ್ಷ	ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ	1039	2500	2500
ರಿಯಾಯಿತಿ ಅಂಶ (ಡಬ್ಲ್ಯು.ಎ.ಸಿ.ಸಿ)	11.55%	11.55%	11.55%	11.55%
ದರ	ಯೋಜನೆಯ ಜೀವಿತಾವಧಿಗೆ ಸಮತಲವಾದ: ರೂ.3.95 / ಯೂನಿಟ್	ನಿಗದಿತ ಶುಲ್ಕ: ಯೋಜನೆಯ ಜೀವಿತಾವಧಿಗೆ ಸಮತಲವಾದ: ರೂ.1.77 / ಯೂನಿಟ್ ವ್ಯತ್ಯಯ ಶುಲ್ಕ: ರೂ. / ಯೂನಿಟ್ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ವರ್ಷ: ಆ.ವ.19: ರೂ.1.82 ಆ.ವ.20: ರೂ.1.92 ಆ.ವ.21: ರೂ.2.03	ನಿಗದಿತ ಶುಲ್ಕ: ಯೋಜನೆಯ ಜೀವಿತಾವಧಿಗೆ ಸಮತಲವಾದ: ರೂ.2.19 / ಯೂನಿಟ್ ವ್ಯತ್ಯಯ ಶುಲ್ಕ: ರೂ. / ಯೂನಿಟ್ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ವರ್ಷ: ಆ.ವ.19: ರೂ.3.36 ಆ.ವ.20: ರೂ.3.55 ಆ.ವ.21: ರೂ.3.76	ನಿಗದಿತ ಶುಲ್ಕ: ಯೋಜನೆಯ ಜೀವಿತಾವಧಿಗೆ ಸಮತಲವಾದ: ರೂ.2.07 / ಯೂನಿಟ್ ವ್ಯತ್ಯಯ ಶುಲ್ಕ: ರೂ. / ಯೂನಿಟ್ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ವರ್ಷ: ಆ.ವ.19: ರೂ.3.28 ಆ.ವ.20: ರೂ.3.47 ಆ.ವ.21: ರೂ.3.66



ಕಿರುಜಲ-ವಿದ್ಯುತ್, ಕಬ್ಬಿನ ಸಿಪ್ಪೆ ಆಧಾರಿತ ಸಹ-ಉತ್ಪಾದನೆ ಮತ್ತು ರಾಂಕ್ಯೆನ್ ಸೈಕಲ್ ಆಧಾರಿತ ಜೈವಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಯ ದರ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ್ದ ಆಯೋಗದ ದಿನಾಂಕ 14ನೇ ಮೇ 2018ರ ಆದೇಶವನ್ನು, ಡಬ್ಲ್ಯೂ.ಪಿ 109328/19 ಮೂಲಕ ಮೈಲಾರ್ ಶುಗರ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಡಬ್ಲ್ಯೂ.ಪಿ 107861/18 ಮೂಲಕ ಬಾಲಾಜಿ ಶುಗರ್ ಮತ್ತು ಡಬ್ಲ್ಯೂ.ಪಿ 34466/18 ಮೂಲಕ ಅಥಣಿ ಶುಗರ್ ರವರು ಕರ್ನಾಟಕದ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿಯೂ, ದೂರು ಸಂ. 229/18 ಮೂಲಕ ಸಿಸ್‌ಮಾ ರವರು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಎಪಿ.ಟಿ.ಇ.ಎಲ್ ನಲ್ಲಿ ಪ್ರಶ್ನಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಆಯೋಗದ ದಿನಾಂಕ:14.05.2018ರ ಆದೇಶಕ್ಕೆ ತಡೆಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

11.6.2 ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಯ ದರ ನಿರ್ಧರಣೆ:

ಆಯೋಗವು ದಿನಾಂಕ 16.05.2018ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ, 31.03.2018ರ ನಂತರ ಕಾರ್ಯಾರಂಭಿಸುವ ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ದರವನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿತ್ತು. ಅನುಮೋದಿಸಲಾದ ನಿಯತಾಂಕಗಳ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ ದರವು ರೂ.3.45 ಆಗಿದೆ. ತರುವಾಯ, ಆಯೋಗವು ದಿನಾಂಕ 27.02.2019ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ ದರವನ್ನು ರೂ.3.26 ಗೆ ಬಿಡ್ಡಿಂಗ್‌ಗೆ ಮಿತಿಗೊಳಿಸಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದೆ. ಮೇಲಿನ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾದ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಕೆಳಗಿನ ಕೋಷ್ಟಕದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ:

ಮಾನದಂಡಗಳು	ಮಾನದಂಡಗಳು ದಿನಾಂಕ 16.05.2018ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ಮಾನದಂಡಗಳು ದಿನಾಂಕ 27.02.2019ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ ರೂ./ಮೆ.ವ್ಯಾ.	5.75	6.00
ಸಾಲ: ಈಕ್ವಿಟಿ	70:30	70:30
ಶೇ. ಸಿ.ಯೂ.ಎಫ್.	29	31
ಶೇಕಡಾವಾರಿನಲ್ಲಿ ಅವಧಿ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	10.00	10.50
ಸಾಲದ ಅವಧಿ - ವರ್ಷಗಳು	13	15
ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಂಡವಾಳ (ಡಬ್ಲ್ಯೂ.ಪಿ)	ಎರಡು ತಿಂಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	ಎರಡು ತಿಂಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು
ಶೇಕಡಾವಾರಿನಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	11.00	11.50
ಶೇಕಡಾವಾರಿನಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿ	ಮೊದಲ 13 ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಶೇ.5.38 ಮತ್ತು ಸವಕಳಿ ಉಪಯುಕ್ತ ಅವಧಿಯ ಉಳಿದ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಹರಡಿರುವುದು	ಮೊದಲ 15 ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಶೇ.4.67 ಮತ್ತು ಸವಕಳಿ ಉಪಯುಕ್ತ ಅವಧಿಯ ಉಳಿದ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಹರಡಿರುವುದು
ಶೇಕಡಾವಾರಿನಲ್ಲಿ ಆರ್‌ಓಈ	14	14
ಕಾ. ಮತ್ತು ನಿ. ವೆಚ್ಚಗಳು ರೂ.ಲಕ್ಷ / ಮೆ.ವ್ಯಾ.	10.00	8.00
ಪ್ರತಿ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹೆಚ್ಚಳವಾದ ಶೇಕಡಾವಾರು ಕಾ. ಮತ್ತು ನಿ. ವೆಚ್ಚಗಳು	5.72%	5.00%
ಆಕ್ಸಿಲರಿ ಬಳಕೆ	0.5%	0.5%



11.6.3 ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಮೂಲಗಳ ವಿದ್ಯುತ್‌ಗೆ ವೀಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್ ಶುಲ್ಕಗಳ ನಿರ್ಧರಣೆ:

ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಮೂಲಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ವೀಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಆಯೋಗವು ದಿನಾಂಕ 14.05.2018ರ ಆದೇಶದ ಮೂಲಕ ನೀಡಿದೆ. ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಯೋಜನೆಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿದಾರರು ಕರ್ನಾಟಕದ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರಶ್ನಿಸಲಾಗಿ ಈ ಆದೇಶವನ್ನು ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ಅಸಿಂಧುಗೊಳಿಸಿತ್ತು. ಆಯೋಗವು ಈ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕದ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ರಿಟ್ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ.

ದಿನಾಂಕ 09.01.2018ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಮೂಲ ಯೋಜನೆಗಳ ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್ ಅವಧಿಯನ್ನು 1 ವರ್ಷದಿಂದ 6 ತಿಂಗಳಿಗೆ ಇಳಿಸಿದ್ದನ್ನು ಸಹ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದಲ್ಲಿ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಯೋಜನೆಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿದಾರರು ಪ್ರಶ್ನಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಎ.ಟಿ.ಇ.ಯು ದಿನಾಂಕ 29ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಈ ಆದೇಶವನ್ನು ಬದಿಗಿರಿಸಿ, ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ಪುನರ್ ವಿಮರ್ಶೆಗಾಗಿ ಹಿಂದಕ್ಕೆ ಕಳುಹಿಸಿದೆ.

11.6.4 1 ಕಿ.ವ್ಯಾ ನಿಂದ 10 ಕಿ.ವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಗೃಹಬಳಕೆ ಗ್ರಾಹಕರು ಅಳವಡಿಸುವ ಹೊಸ ಸೌರ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ದ್ಯುತಿವಿದ್ಯುಜ್ಜನಕ (PHOTOVOLTAIC) ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಪರಿಷ್ಕೃತ ದರ ನಿರ್ಧರಣೆ:

- 1) ಆಯೋಗವು ದಿನಾಂಕ 19.12.2018ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಗ್ರಿಡ್‌ಗೆ ಜೋಡಿಸಲಾದ 1 ಕಿ.ವ್ಯಾ ನಿಂದ 10 ಕಿ.ವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಗೃಹಬಳಕೆ ಗ್ರಾಹಕರು ಅಳವಡಿಸುವ ಹೊಸ ಸೌರ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ದ್ಯುತಿವಿದ್ಯುಜ್ಜನಕ (PHOTOVOLTAIC) ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಯ ದರ, ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.4.15 (ನಾಲ್ಕು ರೂಪಾಯಿ ಹದಿನೈದು ಪೈಸೆ) ರಂತೆ (ಬಂಡವಾಳ ಸಹಾಯಧನ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ), ಮತ್ತು ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.3.08 (ಮೂರು ರೂಪಾಯಿ ಎಂಟು ಪೈಸೆ) ರಂತೆ (ಬಂಡವಾಳ ಸಹಾಯಧನ ಸೇರಿ) ನಿರ್ಧರಣೆ ಮಾಡಿದೆ;
- 2) ದಿನಾಂಕ 19.12.2018ರ ನಂತರ ವಾಣಿಜ್ಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಸಾಧಿಸುವ ಮತ್ತು ಆದೇಶದ ದಿನಾಂಕದ ನಂತರ ಆಯೋಗದ ಅನುಮೋದನೆ ಪಡೆದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಕ್ಕೆ ಪ್ರವೇಶಿಸುವ ಎಲ್ಲಾ ಹೊಸ ಸೌರಶಕ್ತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಈ ದರವು ಅನ್ವಯವಾಗಲಿದೆ;
- 3) ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದದ ಅವಧಿಯು ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯ ಜೀವಿತಾವಧಿಗೆ, ಅಂದರೆ 25 ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಆಗಿರುತ್ತದೆ;
- 4) ಮೇಲ್ಕಂಡ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿಲ್ಲದ ಇನ್ನಿತರೆ ಅಂಶಗಳು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿನಿಯಮಗಳು, ಆಯೋಗದ ಆದೇಶಗಳು ಮತ್ತು ಎಲ್ಲಾ ಭಾಗೀದಾರರು ಸಹಿ ಮಾಡಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಕ್ಕೆ ಒಳಪಡುತ್ತವೆ.
- 5) 19.12.2018ರ ಆದೇಶವು, ಆದೇಶದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಆಯೋಗದ ಮುಂದಿನ ಆದೇಶದವರೆಗೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.

ದಿನಾಂಕ 19.12.2018ರಲ್ಲಿ ಅಡಕವಾಗಿರುವ ಅನುಮೋದಿತ ಮಾನದಂಡಗಳು ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಇವೆ:

ಕಿ.ವ್ಯಾ ಪ್ರಮಾಣದ ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿ ಯೋಜನೆಗಳು (1 ರಿಂದ 10 ಕಿ.ವ್ಯಾ ಗೃಹಬಳಕೆ ಗ್ರಾಹಕರು)



ಕಿ.ವ್ಯಾ. ಪ್ರಮಾಣದ ಮಾನದಂಡಗಳು	
ವೆಚ್ಚ / ಕಿ.ವ್ಯಾ. - ರೂ. ಲಕ್ಷ	10 ರಿಂದ 10 ಕಿ.ವ್ಯಾ.ವರೆ ಪ್ರತಿ ಕಿ.ವ್ಯಾ.ಗೆ ರೂ.48,000/-
ಸಾಲ: ಈಕ್ವಿಟಿ	70:30
ಸಾಲ - ರೂ. ಲಕ್ಷ	0.28
ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಶೇ.	10 %
ಸಾಲ ಮರುಪಾವತಿ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	13 ವರ್ಷಗಳು
ಕಫ್ (CUF)	19%
ಈಕ್ವಿಟಿ - ರೂ. ಲಕ್ಷ	0.12
ಬಂಡವಾಳ ಮೇಲಿನ ಗಳಿಕೆ (ಆರ್‌ಓಇ) ಶೇ.	14%
ಆಕ್ವಿಲರಿ ಬಳಕೆ	00
ಕಾ. ಮತ್ತು ನಿ. ವೆಚ್ಚಗಳು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	0.006
ಪ್ರತಿ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹೆಚ್ಚಳವಾದ ಕಾ. ಮತ್ತು ನಿ. ವೆಚ್ಚಗಳು	5.72%
ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಡ್ಡಿ (ಒಂದು ತಿಂಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು)	11%
ಸವಕಳಿ ಶೇ.	ಮೊದಲ 13 ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ.5.38 ಮತ್ತು ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಘಟಕದ ಉಳಿದ ಉಪಯುಕ್ತ ಅವಧಿಗೆ ಸಮನಾಗಿ ಹರಡಿದೆ.

11.6.5 ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ (ಭೂ ಮೇಲ್ಪದರದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ಮತ್ತು (ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿ) ವರ್ಗಾನ್ವಯ ದರ ನಿರ್ಧರಣೆ:

- (i) ಆಯೋಗವು ದಿನಾಂಕ 18.05.2018ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ, 5ಮೆ.ವ್ಯಾ.ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಗ್ರಿಡ್ ಸಂಪರ್ಕಿತ ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಪ್ರಮಾಣದ ಸೌರಶಕ್ತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ. 3.05 (ಮೂರು ರೂಪಾಯಿಗಳು ಐದು ಪೈಸೆ)ರಂತೆ ಹಾಗೂ 1 ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಗ್ರಿಡ್ ಸಂಪರ್ಕಿತ ಸೌರ ಮೇಲ್ಪದರ ಫೋಟೋವೋಲ್ಟಾಯಿಕ್ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ. 3.56 (ಮೂರು ರೂಪಾಯಿಗಳು ಐದು ಪೈಸೆ) (ಬಂಡವಾಳ ಸಹಾಯಧನ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ರಂತೆ ಮತ್ತು ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.2.67 (ಎರಡು ರೂಪಾಯಿ ಅರವತ್ತೇಳು ಪೈಸೆ) (ಬಂಡವಾಳ ಸಹಾಯಧನ ಸೇರಿ)ರಂತೆ ವರ್ಗಾನ್ವಯ ದರ ನಿರ್ಧರಣೆ ಮಾಡಿದೆ;
- (ii) 01.04.2018ರಂದು ಅಥವಾ ನಂತರ ವಾಣಿಜ್ಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಸಾಧಿಸುವ ಮತ್ತು ಈ ಆದೇಶ ಹೊರಸಿಡಿದ ದಿನಾಂಕದ ನಂತರ ಸಹಿಯಾಗಿ ಆಯೋಗದಿಂದ ಅನುಮೋದಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಹೊಸ ಸೌರಶಕ್ತಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಈ ಮೇಲಿನ ದರ ಅನ್ವಯವಾಗತಕ್ಕದ್ದು;
- (iii) ಪಿಪಿಎನ ಕಾಲಾವಧಿ ಸೌರ ಯೋಜನೆಗಳ ಉಪಯುಕ್ತ ಅವಧಿಗೆ ಇರತಕ್ಕದ್ದು. ಅಂದರೆ, ಇಪ್ಪತ್ತೈದು ವರ್ಷಗಳು (25);
- (iv) ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರಿಂದ ಯಾವುದೇ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಖರೀದಿಗೆ ಮತ್ತು ಇಂತಹ ಇತರೆ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಆಯೋಗದ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದೇಶಗಳ ಅನುಸೂಚಿಸಿದಂತೆ, ಈ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ನಿರ್ಧರಣೆ ಮಾಡಿದ ವರ್ಗಾನ್ವಯ ದರ ಪಾವತಿಗೆ ಸಹಾ ಅನ್ವಯಿಸತಕ್ಕದ್ದು;
- (v) ಈ ಆದೇಶದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿಲ್ಲದ ಇತರೆ ಎಲ್ಲಾ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿನಿಯಮಗಳು



ಮತ್ತು ಆಯೋಗವು ಹೊರಡಿಸಿದ ಆದೇಶಗಳು ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಒಪ್ಪಂದಗಳು (ಪಿಪಿಎ) ಅನ್ವಯವಾಗುವುದು. ಈ ಆದೇಶವು 1ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2018 ರಿಂದ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019ರವರೆಗೆ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರತಕ್ಕದ್ದು:

ಎ) ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಪ್ರಮಾಣದ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಆಯೋಗವು ಅನುಮೋದಿಸಿದ ಮಾನದಂಡಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಪ್ರಮಾಣದ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಮಾನದಂಡಗಳು	
ವೆಚ್ಚ / ಮೆ.ವ್ಯಾ. - ರೂ. ಲಕ್ಷ	350
ಸಾಲ: ಈಕ್ವಿಟಿ	70:30
ಸಾಲ - ರೂ. ಲಕ್ಷ	245
ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	ಶೇ.10
ಸಾಲ ಮರುಪಾವತಿ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	13
ಕಫ್ (CUF)	ಶೇ.19
ಈಕ್ವಿಟಿ - ರೂ. ಲಕ್ಷ	105
ಬಂಡವಾಳ ಮೇಲಿನ ಗಳಿಕೆ (ಆರ್‌ಓಇ)	ಶೇ.14
ಆಕ್ಸಿಲರಿ ಬಳಕೆ	ಶೇ.0.25
ಕಾ. ಮತ್ತು ನಿ. ವೆಚ್ಚಗಳು- ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	4.5
ಪ್ರತಿ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹೆಚ್ಚಳವಾದ ಕಾ. ಮತ್ತು ನಿ. ವೆಚ್ಚಗಳು	ಶೇ.5.72
ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಡ್ಡಿ (ಎರಡು ತಿಂಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು)	ಶೇ.11
ಸವಕಳಿ	ಮೊದಲ 13 ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ.5.38 ಮತ್ತು ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಘಟಕದ ಉಳಿದ ಉಪಯುಕ್ತ ಅವಧಿಗೆ ಸಮನಾಗಿ ಹರಡಿದೆ

ಬಿ) ಕೆ.ವ್ಯಾ. ಪ್ರಮಾಣದ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಆಯೋಗವು ಅನುಮೋದಿಸಿದ ಮಾನದಂಡಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ (1000 ಕೆ.ವ್ಯಾ.):

ಕೆ.ವ್ಯಾ. ಪ್ರಮಾಣದ ಮಾನದಂಡಗಳು	
ವೆಚ್ಚ / ಮೆ.ವ್ಯಾ. - ರೂ. ಲಕ್ಷ	1000 ಕೆ.ವ್ಯಾ.ವರೆ ಪ್ರತಿ ಕೆ.ವ್ಯಾ.ಗೆ ರೂ.40,000/-
ಸಾಲ: ಈಕ್ವಿಟಿ	70:30
ಸಾಲ - ರೂ. ಲಕ್ಷ	0.28
ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	ಶೇ.10
ಸಾಲ ಮರುಪಾವತಿ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	13
ಕಫ್ (CUF)	ಶೇ.19
ಈಕ್ವಿಟಿ - ರೂ. ಲಕ್ಷ	0.12
ಬಂಡವಾಳ ಮೇಲಿನ ಗಳಿಕೆ (ಆರ್‌ಓಇ)	ಶೇ.14
ಆಕ್ಸಿಲರಿ ಬಳಕೆ	00
ಕಾ. ಮತ್ತು ನಿ. ವೆಚ್ಚಗಳು ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	0.006
ಪ್ರತಿ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹೆಚ್ಚಳವಾದ ಕಾ. ಮತ್ತು ನಿ. ವೆಚ್ಚಗಳು	ಶೇ.5.72
ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಡ್ಡಿ (ಒಚಿದು ತಿಂಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು)	ಶೇ.11
ಸವಕಳಿ	ಮೊದಲ 13 ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ.5.38 ಮತ್ತು ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಘಟಕದ ಉಳಿದ ಉಪಯುಕ್ತ ಅವಧಿಗೆ ಸಮನಾಗಿ ಹರಡಿದೆ



11.6.6 ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರ (ಆರ್‌ಇಸಿ)ದ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಸರಾಸರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ (APPC) ಅಧಿಸೂಚನೆ:

ಎ) ದಿನಾಂಕ 04.04.2018ರಂದು ರಾಜ್ಯ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾದ ಆಯೋಗದ 02.04.2018ರ ತನ್ನ ಅಧಿಸೂಚನೆಯಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017-18ರ ವಾಸ್ತವಾಂಶದ ಪ್ರಕಾರ, ಹಿಂದಿನ ಅನುಮೋದಿತ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ ದರವಾದ ರೂ.3.57ಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ಟಿಗೆ ರೂ.3.64ರಂತೆ ಸರಾಸರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ ದರವನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದೆ. ಅಲ್ಲದೆ, ಸದರಿ ಅಧಿಸೂಚನೆಯಲ್ಲಿ ಆಯೋಗವು, 2018-19ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ತಾತ್ಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಸರಾಸರಿ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ ದರ ರೂ. 3.64 ಎಂದಾಗಿ ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ.

ಬಿ) ದಿನಾಂಕ 05.03.2019ರಂದು ರಾಜ್ಯ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾದ ಆಯೋಗದ 05.03.2019ರ ತನ್ನ ಅಧಿಸೂಚನೆಯಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018-19ರ ವಾಸ್ತವಾಂಶದ ಪ್ರಕಾರ, ಹಿಂದಿನ ಅನುಮೋದಿತ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ ದರ ರೂ.3.64ಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ಟಿಗೆ ರೂ.3.85ರಂತೆ ಸರಾಸರಿ ದರವನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದೆ. ಅಲ್ಲದೆ, ಸದರಿ ಅಧಿಸೂಚನೆಯಲ್ಲಿ ಆಯೋಗವು, 2019-20ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ತಾತ್ಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಸರಾಸರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ ದರ ರೂ. 3.85 ಎಂದಾಗಿ ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ.

11.6.7 ಇಂಧನ ವೆಚ್ಚ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಶುಲ್ಕಗಳು (ಎಫ್.ಎ.ಸಿ.):

ಆಯೋಗವು, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019ರ ಪ್ರತಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕದ ಇಂಧನವೆಚ್ಚ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಶುಲ್ಕ (FCA) ನಿಗದಿಪಡಿಸಿ ಆದೇಶಗಳನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿದೆ.

ಎಸ್ಕಾಂಗಳು	ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:487 ದಿನಾಂಕ 27.06.2018	ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:909 ದಿನಾಂಕ 12.09.2018	ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:1264 ದಿನಾಂಕ 17.12.2018	ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:1644 ದಿನಾಂಕ 07.03.2019
ಬೆಸ್ಕಾಂ	-	14	11	18
ಮೆಸ್ಕಾಂ	-	04	-	05
ಸೆಸ್ಕಾಂ	-	05	-	07
ಹೆಸ್ಕಾಂ	-	08	04	10
ಜೆಸ್ಕಾಂ	-	05	-	09

11.7 2019ರ ಮಾರ್ಚ್‌ವರೆಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದಿಂದ ಅನುಮೋದನೆಗೊಂಡ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಮೂಲಗಳ (ಆರ್.ಇ) ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದ (ಪಿಪಿಎ)ಗಳು:



ಆಯೋಗವು ಅನುಮೋದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳ ಸಂಚಿತ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:
ಆ.ವ.19ರಲ್ಲಿ ಆಯೋಗವು ಅನುಮೋದಿಸಿದ ಆರ್ಥಿಕ ಪಿಪಿಎಗಳು

ವಿಧ	ಬೆಸ್ಕಾಂ		ಮೆಸ್ಕಾಂ		ಸೆಸ್ಕಾಂ		ಹೆಸ್ಕಾಂ		ಜೆಸ್ಕಾಂ		ಒಟ್ಟು	
	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಮೆ.ವ್ಯಾ.	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಮೆ.ವ್ಯಾ.	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಮೆ.ವ್ಯಾ.	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಮೆ.ವ್ಯಾ.	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಮೆ.ವ್ಯಾ.	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಮೆ.ವ್ಯಾ.
ಪವನ	1	8	-	-	-	-	6	50	-	-	7	58
ಸೌರಶಕ್ತಿ	35	1361.34	5	187.34	7	254.6	11	391	9	345.72	68	2540
ಸಹ ಉತ್ಪಾದನೆ	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1
ಕಿರುಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0
ಸೌರ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ	8	7.079	1	1	1	0.80	2	1.589	-	-	12	10.468
ಜೈವಿಕ	-	-	-	-	2	4	-	-	-	-	2	4
ಒಟ್ಟು	45	1377.419	6	188.34	10	259.4	19	442.589	9	345.72	89	2613.468

ಆ.ವ.19ರಲ್ಲಿ ಆಯೋಗವು ಅನುಮೋದಿಸಿದ ಪೂರಕ ಆರ್ಥಿಕ ಪಿಪಿಎಗಳು

ವಿಧ	ಬೆಸ್ಕಾಂ		ಮೆಸ್ಕಾಂ		ಸೆಸ್ಕಾಂ		ಹೆಸ್ಕಾಂ		ಜೆಸ್ಕಾಂ		ಒಟ್ಟು	
	ಪೂರಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	ಪೂರಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	ಪೂರಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	ಪೂರಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	ಪೂರಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	ಪೂರಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ
ಪವನ	5	13	2	6	-	-	13	108	5	41	25	168
ಸೌರಶಕ್ತಿ	5	13	2	17	1	2	5	23	1	3	14	58
ಸಹ ಉತ್ಪಾದನೆ	-	-	-	-	-	-	2	24	-	-	2	24
ಕಿರುಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	-	-	-	-	1	5	-	-	-	-	1	5
ಬಯೋಮಾಸ್	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0
ಒಟ್ಟು	10	26	4	23	2	7	20	155	6	44	42	255



11.8 ಆ.ವ.17 ಮತ್ತು ಆ.ವ.18ಕ್ಕೆ ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರ ಬಂಡವಾಳ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಚಾಲನಾ ನಂತರದ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ:

ಆಯೋಗವು, ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರ ಬಂಡವಾಳ ಹೂಡಿಕೆಯ ಸಾರ್ಥಕತೆ ಪರೀಕ್ಷೆಯನ್ನು ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಮತ್ತು ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ಪುನರ್ಮನನ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ನಡೆಸುತ್ತಿದೆ. ಸಾರ್ಥಕತೆ ಮಾನಕಗಳನ್ನು ಸಾಧಿಸದೇ ಇರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತ ಮತ್ತು ಸವಕಳಿಯನ್ನು ತರುವಾಯದ ವರ್ಷಗಳ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ ಪುನರ್ ಮನನ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಪರಿಷ್ಕೃತ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಅಗತ್ಯತೆಯಲ್ಲಿ, ಆಯೋಗವು ನಮಂಜೂರು ಮಾಡುತ್ತಿದೆ/ಕಡಿತಗೊಳಿಸುತ್ತಿದೆ.

ವರ್ಷ ವರ್ಷವೂ ಸಾರ್ಥಕತೆ ಪರೀಕ್ಷೆಯನ್ನು ನಡೆಸುವುದು ಒಂದು ವಾಡಿಕೆಯ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ಆಗಿರುವುದನ್ನು ಹಾಗೂ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು, ಅಸಮರ್ಪಕವಾಗಿ ದತ್ತಾಂಶ ನಿರ್ವಹಣೆ ಮಾಡಿ, ವಿವರಗಳನ್ನು ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸುವುದರಲ್ಲಿನ ವಿಳಂಬ ಆಗಿರುವುದನ್ನು ನೋಡಿದಾಗ, ಸಾರ್ಥಕತೆ ಪರೀಕ್ಷೆಯನ್ನು ನಡೆಸುವುದರ ಪ್ರಾಮುಖ್ಯತೆಯನ್ನು ಅವು ಪ್ರಶಂಸಿಸುತ್ತಿಲ್ಲವೆಂದು ಆಯೋಗವು ಗಮನಿಸಿದೆ.

ಸಾರ್ಥಕತೆ ಪರೀಕ್ಷೆಯ ಪ್ರಾಮುಖ್ಯತೆ ಬಗ್ಗೆ ಅರಿವು ಮೂಡಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ, ಈ ವಿಷಯವನ್ನು ನಿಭಾಯಿಸುವ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ ಆಗಲೇಬೇಕೆಂಬುದನ್ನು ಆಯೋಗವು ಪರಿಗಣಿಸಿತ್ತು. ಆದ್ದರಿಂದ, ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ತಮ್ಮ ತಾಂತ್ರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ವಿಭಾಗಗಳ ಮುಖಾಂತರ ಸಾರ್ಥಕತೆ ಪರೀಕ್ಷೆಯನ್ನು ನಡೆಸುವಂತೆ ಹಾಗೂ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ನಮೂನೆಗಳಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯವಾದ ಮೌಲ್ಯ ಮಾಪನ ಮಾಹಿತಿಯ ಜೊತೆಗೆ ವರದಿಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವಂತೆ ಅವರಿಗೆ ನಿರ್ದೇಶಿಸಬೇಕೆಂದು ಆಯೋಗವು ತೀರ್ಮಾನಿಸಿತು.

ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ವರದಿಗಳನ್ನು ಆಯೋಗವು ಪ್ರತಿ ಎರಡು ವರ್ಷಗಳಿಗೊಮ್ಮೆ ಯಾದೃಚ್ಛಿಕ ಮಾದರಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮೂರನೇ ಪಕ್ಷದ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮುಖಾಂತರ ಯಾದೃಚ್ಛಿಕ ಪರೀಕ್ಷೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ.

ಯಾದೃಚ್ಛಿಕ ಪರೀಕ್ಷೆ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಒಂದು ವೇಳೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಸಾರ್ಥಕತೆಯಾಗಿಲ್ಲದೆಯಿರುವುದು ಕಂಡು ಬಂದಲ್ಲಿ, ಅದರ ಮೇಲೆ ಹೂಡಿದ ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ಸಾರ್ಥಕತೆ ಮಾನಕಗಳನ್ನು ಸಾಧಿಸಿಲ್ಲವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಅಂಥ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಸವಕಳಿಯನ್ನು, ಎಆರ್‌ಆರ್‌ನಲ್ಲಿ ನಮಂಜೂರು ಮಾಡಬಹುದಾಗಿದೆ. ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಆಯೋಗವು ನಡೆಸುವ, ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣಾ ಪುನರ್ಮನನ (ಎಪಿಆರ್) ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಎಆರ್‌ಆರ್‌ನಲ್ಲಿ ಮೂರನೇ ಪಕ್ಷದ ಫಲಿತಾಂಶದ ಪ್ರಕಾರ ನಮಂಜೂರಾತಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಬಹುದಾಗಿದೆ.

ಈ ಮೇಲಿನದನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು, ಆಯೋಗವು, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಚಾಲನೆ ನಂತರದ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯನ್ನು ನಡೆಸಲು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ವಿಸ್ತೃತವಾದ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿದೆ.

ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನವನ್ನು ಸುಲಭಗೊಳಿಸಲು, ಅವರ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಅನಿಸಿಕೆಗಳನ್ನು ಪಡೆದ ನಂತರ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಯೋಜನೆಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ / ಶ್ರೇಯಾಂಕ ಮಾಪನಕ್ಕೆ ವಿಸ್ತೃತ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನೂ ಸಹ ಒದಗಿಸಲಾಗಿತ್ತು.



ಅದರ ಪ್ರಕಾರ, ಆಯೋಗವು, ಆ.ವ.17 ಮತ್ತು ಆ.ವ.18ರಲ್ಲಿ ಮುಕ್ತಾಯವಾದ ಹಾಗೂ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಚಾಲನಾ-ನಂತರದ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿ ಹಾಗೂ ಅವರುಗಳ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವಂತೆ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ನಿರ್ದೇಶಿಸಿತ್ತು. ಆದರೂ ಸಹ, ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು, ಚಾಲನೆ ನಂತರದ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ ಮೇಲಿನ ವರದಿಗಳನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದಂತೆ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಆಯೋಗವು, ಇ-ಟೆಂಡರಿಂಗ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಮೂಲಕ, ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಮತ್ತು ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಮುಕ್ತಾಯವಾದ ಹಾಗೂ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಹೂಡಿಕೆಯ ಸಾರ್ಥಕತೆ ಪರೀಕ್ಷೆಯನ್ನು ನಡೆಸಲು ಕೆಳಕಂಡ ಸಲಹೆಗಾರರನ್ನು ನೇಮಕ ಮಾಡಿದೆ.

ಸಂಸ್ಥೆ	ಯಶಸ್ವಿ ಬಿಡ್ಡರ್
ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್	ಆರ್.ಎಸ್.ಎ & ಕಂ. ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್, ಕೋಲ್ಕತ್ತಾ:
ಬಿ.ವಿ.ಕಂ.	ಪವರ್ ರಿಸರ್ಚ್ & ಡೆವಲಪ್‌ಮೆಂಟ್ ಕನ್ಸಲ್ಟಿಂಗ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ., ಬೆಂಗಳೂರು:
ಮ.ವಿ.ಕಂ.	ಆರ್.ಎಸ್.ಎ & ಕಂ. ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್, ಕೋಲ್ಕತ್ತಾ:
ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ. ಮೈಸೂರು	ಪವರ್ ರಿಸರ್ಚ್ & ಡೆವಲಪ್‌ಮೆಂಟ್ ಕನ್ಸಲ್ಟಿಂಗ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ., ಬೆಂಗಳೂರು:
ಹು.ವಿ.ಸಂ - ಹುಕ್ಕೇರಿ	ಪ್ರೈವಾಟೈಸ್‌ಕೂಪರ್ಸ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ., ಹೈದರಾಬಾದ್:
ಆರ್.ಇ.ಸಿ.ಎಸ್	
ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಎ.ಬಿ.ಪಿ.ಎಸ್ ಇನ್‌ಫ್ರಾಸ್ಟ್ರಕ್ಚರ್ ಅಡ್ವೈಸರಿ ಪ್ರೈ. ಲಿ., ಮುಂಬೈ:

ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ದತ್ತಾಂಶವನ್ನು ಅಸಮರ್ಪಕವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವುದರಿಂದಾಗಿ, ಸಲಹೆಗಾರರು ಚಾಲನಾ ನಂತರದ ಪರಿಶೀಲನೆ ನಡೆಸಿ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ ವರದಿಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವಲ್ಲಿ ವಿಳಂಬವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಎಲ್ಲಾ ನಾಲ್ಕು ಯಶಸ್ವಿ ಸಲಹೆಗಾರರು ತಾವು ನಡೆಸಿದ, ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಮತ್ತು ಎಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಆ.ವ.17 ಮತ್ತು ಆ.ವ.18ರ ಮುಕ್ತಾಯವಾದ ಹಾಗೂ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಸಾರ್ಥಕತೆ ಪರೀಕ್ಷೆಯ ತಾವು ತಯಾರಿಸಿದ ಕರಡು ವರದಿಯನ್ನು ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಆ ಪ್ರಕಾರವಾಗಿ ಕರಡು ವರದಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ವಿವರಗಳನ್ನು ತಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಲಹೆಗಾರರಿಗೆ ಒದಗಿಸುವಂತೆ ಆಯೋಗವು ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಮತ್ತು ಎಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಸೂಚನೆ ನೀಡಿರುತ್ತದೆ. ಸಲಹೆಗಾರರಿಂದ ಸಲ್ಲಿಸಲಾದ ಅಂತಿಮ ವರದಿಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ ನಂತರ ಸಾರ್ಥಕತೆ ಮಾನಕಗಳನ್ನು ಸಾಧಿಸಿಲ್ಲವೆಂದು ಕಂಡು ಬಂದಂತಹ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಮುಂದಿನ ವರ್ಷದ ಎಆರ್‌ಆರ್‌ನಲ್ಲಿ ನಮಂಜೂರ ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ ತೀರ್ಮಾನ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

11.9 ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಮತ್ತು ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ ಪರಿಶೀಲನೆ:

ಆಯೋಗವು, ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಮತ್ತು ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ ಪ್ರಗತಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಲು ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಪರಿಶೀಲನಾ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸುತ್ತಿದೆ. ಪ್ರಸರಣ ಸಂಸ್ಥೆ (ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್) ಯ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಆಯೋಗ ಗಮನಿಸಲಿರುವ ಕೆಲವು ಪ್ರಮುಖ ಮಾನದಂಡಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

1. ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಮತ್ತು ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಡಿ ಪರಿಶೀಲನೆ:

- i. ಹಿಂದಿನ ಮೀಟಿಂಗ್ ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ಕ್ರಮಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಚರ್ಚೆ.
- ii. ಆಯೋಗವು ನೀಡಿದ ನಿರ್ದೇಶನಗಳಿಗೆ ಅನುಪಾಲನೆ:
 - ಎ) ಪ್ರಸರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಲಭ್ಯತೆ(ಟಿಎಸ್‌ಎ)
 - ಬಿ) ಕೆಪಾಸಿಟರುಗಳ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಯ ಸ್ಥಿತಿ
 - ಸಿ) ವಿದ್ಯುತ್ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ



- ಡಿ) ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತಗಳ ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ.
- iii. ಎಸ್.ಎ.ಎಂ.ಎ.ಎಸ್.ಟಿ, “ಮುನ್ಸೂಚನೆ, ವೇಳಾಪಟ್ಟಿ ಮತ್ತು ಡಿ.ಎಸ್.ಮಂ” ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ಮತ್ತು ರಾಜ್ಯದೊಳಗಿನ ಲಭ್ಯತೆ ಆಧಾರದ ದರಗಳ ಅನುಷ್ಠಾನದ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ.
- iv. ಆ.ವ17 & ಆ.ವ18ರ ಸಾರ್ಥಕತೆ ಪರಿಶೀಲನೆ, ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ನ ದತ್ತಾಂಶ ಸಿದ್ಧತೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ, ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಹಾರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಮುಖ್ಯ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ:

2. ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ:

- i. ಹಿಂದಿನ ಮೀಟಿಂಗ್ ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ಕ್ರಮಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಚರ್ಚೆ,
- ii. ದರ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯ ಪರಿಣಾಮಗಳ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ,
- iii. ವಿಶೇಷ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕ ಯೋಜನೆ, ಟೈಂ ಆಫ್ ಡೇ ಮೀಟಿಂಗ್, ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ನ ಅನುಷ್ಠಾನದ ಪ್ರಸಕ್ತ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ,
- iv. ಚಾಲನೆಯಲ್ಲಿರುವ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಬತ್ತಿದ / ಉಪಯೋಗಿಸದೇ ಇರುವ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್‌ಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿರುವ ಜಿಪಿಎಸ್ ಸಮೀಕ್ಷೆಯ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ,
- v. ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್‌ಗಳನ್ನು ಕ್ರಮಬದ್ಧಗೊಳಿಸುವಿಕೆ.
- vi. ಅಡ್ಡಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು (Cross Arms) ಭೂಸಂಪರ್ಕಿಸಲು, ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ನ ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ಕ್ರಮ,
- vii. ಆಯೋಗದ ನಿರ್ದೇಶನಗಳ ಅನುಪಾಲನೆಯ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ:
 - ಎ) ಕಾ ಮತ್ತು ಪಾ ಉಪವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರೊಡನೆ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸುವುದು.
 - ಬಿ) ಆ.ವ.18ರಲ್ಲಿ, ಹೆಚ್.ಟಿ. / ಇ.ಹೆಚ್.ಟಿ. ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ 15 ನಿಮಿಷಗಳ ಸಮಯಾವಧಿಗೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ನೀಡುವುದರಿಂದ ಆದ ಪರಿಣಾಮಗಳು,
 - ಸಿ) ಇಂಧನ ಸಂರಕ್ಷಣೆ - ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ ಉಪಕರಣಗಳ ಬಳಕೆ,
 - ಡಿ) ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯ ಮಾನದಂಡಗಳ (ಎಸ.ಒ.ಪಿ) ಅನುಷ್ಠಾನ.
 - ಇ) ಲೈನ್‌ಮನ್‌ಗಳಿಂದ ಸುರಕ್ಷಾ ಉಪಕರಣಗಳ ಬಳಕೆ.
 - ಎಫ್) ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಬೀದಿ ದೀಪಗಳಿಗೆ ಟೈಮರ್ ಸ್ವಿಚ್‌ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.
 - ಜಿ) ಲೋಡ್ ಶೆಡ್ಡಿಂಗ್.
 - ಹೆಚ್) ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳನ್ನು ನಿವಾರಿಸಲು 24x7 ಸಂಪೂರ್ಣ ಸುಸಜ್ಜಿತ ಕೇಂದ್ರೀಯ ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು.
 - ಐ) ಡಿ.ಟಿ.ಸಿ. ಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸುವುದು.
 - ಜೆ) ಶಕ್ತಿ ಪರಿಶೋಧನೆ - 11 ಕೆ.ವಿ ಮಾರ್ಗಗಳ ಶಕ್ತಿ ಪರಿಶೋಧನೆ, ಡಿ.ಟಿ.ಸಿ, ಪಟ್ಟಣಗಳು, ನಗರಗಳು



ಮತ್ತು ವಿಭಾಗಗಳು ಮತ್ತು ಶೇ. 15 ಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ನಷ್ಟ ಸಾಧಿಸಲು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗವಾರು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಕ್ರಿಯಾ ಯೋಜನೆ ಸಲ್ಲಿಸುವುದು.

ಕೆ) ಎನ್.ಜೆ.ವೈ - ಮಾರ್ಗಗಳ ವಿಂಗಡಣೆ ಅನುಷ್ಠಾನ.

ಎಲ್) ವ್ಯವಸಾಯದಲ್ಲಿ ಬೇಡಿಕೆ ಕಡೆಯ ನಿರ್ವಹಣೆ.

ಎಮ್) ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಿಸಿದ ಮನೆಗಳಿಗೆ ಜೀವನಾಡಿ ಸರಬರಾಜು.

ಎನ್) ಹಣಕಾಸು ನಿರ್ವಹಣಾ ಚೌಕಟ್ಟಿನ ಅನುಷ್ಠಾನ.

ಒ) ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತಗಳನ್ನು ತಡಗಟ್ಟುವಿಕೆ.

viii. ಆ.ವ.18 & ಆ.ವ.19 ರಲ್ಲಿ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಆರ್‌ಪಿಟಿ ಅನುಪಾಲನೆಯ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ,

ix. ಆ.ವ.17 & ಆ.ವ.18ರ ಸಾರ್ಥಕತೆ ಪರಿಶೀಲನೆ, ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ದತ್ತಾಂಶ ಸಿದ್ಧತೆ.

X. ಮುಕ್ತ ಮಾರ್ಗ ಮುಖೇನ ಕ್ಯಾಪ್ಪೀವ್ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಕ್ಯಾಪ್ಪೀವ್ ಬಳಕೆಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ.

ಆಯೋಗವು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್‌ಗೆ ಕೆಳಕಂಡ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ನೀಡಿದೆ:

ಎ) ಪ್ರಸರಣಾ ಜಾಲನ್ನು ಅವಶ್ಯವಿರುವಲ್ಲಿ ವೃದ್ಧಿಸಿ, ನಿರ್ವಹಿಸಿ ಪ್ರಸರಣಾ ಜಾಲದ ಲಭ್ಯತೆ ಯನ್ನು ಖಾತ್ರಿ ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುತ್ತಾ, ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಉತ್ಪಾದನೆಯಾಗುವ ವಿದ್ಯುತ್ ನಷ್ಟವಾಗದಂತೆ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು.

ಬಿ) ಕೆಲಸ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿಲ್ಲದ ಕೆಪಾಸಿಟರ್‌ಗಳನ್ನು ರಿಪೇರಿ ಮತ್ತು ಬದಲಾಯಿಸಲು ಆದ್ಯತೆ ನೀಡುವುದು.

ಸಿ) ನಿಯಮಿತ ಕಾಲಕ್ಕೆ ಶಕ್ತಿ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮಾಡುವುದು, ಹೆಚ್ಚಿನ ನಷ್ಟ ಕಂಡುಬಂದ ಪ್ರಸರಣಾ ಜಾಲದಲ್ಲಿನ ನಷ್ಟ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು ಅಗತ್ಯ ಕ್ರಮ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು.

ಡಿ) ಅಪಘಾತಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವ ಸಲುವಾಗಿ ಎಲ್ಲಾ ಅಪಾಯಕಾರಿ ಸ್ಥಳಗಳನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸುವುದು.

ಆರ್.ಇ.ಎಮ್.ಸಿ ಮೇಲಿನ ಆಯೋಗದ ಪ್ರಶ್ನೆಗೆ, ಜನವರಿ 2019ರ ವೇಳೆಗೆ ಅದು ಕಾರ್ಯಾಚರಿಸುವುದೆಂದು ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ತಿಳಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ಆಯೋಗವು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ಕೆಳಕಂಡ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ನೀಡಿದೆ:

ಎ) ಆಯೋಗವು ದರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಸಂಯೋಜಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಲಭ್ಯತೆ ಮಟ್ಟವನ್ನು ವಿಶ್ಲೇಷಿಸಿ ಅನಿಸಿಕೆಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವುದು.

ಬಿ) ವಿಶೇಷ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ಸರಿಯಾದ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು.

ಸಿ) ಶೇ.100 ರಷ್ಟು ಟಿ.ಓ.ಡಿ ಮೀಟರಿಂಗ್ ಅನ್ನು ಸಾಧಿಸುವುದು.

ಡಿ) ಶೇ.100 ರಷ್ಟು ಎನ್.ಜೆ.ವೈ - ಮಾರ್ಗಗಳ ವಿಂಗಡಣೆ ಅನುಷ್ಠಾನ ಸಾಧಿಸುವುದು.

ಇ) ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳನ್ನು ನಿವಾರಿಸಲು 24x7 ಸಂಪೂರ್ಣ ಸುಸಜ್ಜಿತ ಕೇಂದ್ರೀಯ ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು.



ಎಫ್) ಶೇ.100 ರಷ್ಟು ಮೀಟರಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಡಿ.ಟಿ.ಸಿಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆ.

ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಒಂದು ನಗರ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಮೀಣ ಉಪವಿಭಾಗಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸುವಂತೆ ಬೆಸ್ಕಾಂ ಮತ್ತು ಜೆಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ಆಯೋಗವು ನಿರ್ದೇಶಿಸಿತು ಮತ್ತು ಆಯೋಗವು ವಿದ್ಯುತ್ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಗಳನ್ನು ಎಂ.ಐ.ಎಸ್ ವರದಿಗಳಂತೆ ಸಲ್ಲಿಸುವುದರಲ್ಲಿ ಅರ್ಥವಿಲ್ಲ ಎಂದು ಗಮನಿಸಿತು. ಮಾರ್ಗಗಳು / ಡಿ.ಟಿ.ಸಿಗಳಲ್ಲಿ ಅಸಹಜ ನಷ್ಟಗಳಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಅದನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಿ ಅವುಗಳನ್ನು ಮಾರಾಟ ಮಾಡಬಹುದಾದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವ ಸಾಧನಗಳಾಗಿ ಬಳಸುವುದು. ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದರಿಂದ, ಮಾರಾಟ ಮಾಡಬಹುದಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಹೆಚ್ಚುವುದಲ್ಲದೆ ಹಾಗೂ ಉಪವಿಭಾಗದ ಸರಾಸರಿ ಮೌಲ್ಯ ಮಾಪನ ದರವೂ ವೃದ್ಧಿಸುತ್ತದೆ. ಆದುದರಿಂದ, ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಶೇ.15 ಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ನಷ್ಟವಿರುವ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಅವಧಿಯ ಚೌಕಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಮಾರ್ಗವಾರು ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಕ್ರಿಯಾ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ರೂಪಿಸುವುದು.

ಮುಂದುವರಿದು, ಆಯೋಗವು ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್‌ಗಳನ್ನು ಕ್ರಮಬದ್ಧಗೊಳಿಸುವ, ಇಂಧನ ಸಂರಕ್ಷಣೆ - ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ ಉಪಕರಣಗಳ ಬಳಕೆ, ಲೈನ್‌ಮನ್‌ಗಳಿಂದ ಸುರಕ್ಷಾ ಉಪಕರಣಗಳ ಬಳಕೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ಅಡಚಣೆಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವ, ಮುಕ್ತ ಮಾರ್ಗ ಮೂಲಕ ಕ್ಯಾಪ್ಪಿವ್ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಕ್ಯಾಪ್ಪಿವ್ ಬಳಕೆಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹನಗಳಿಗೆ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಬಿಂದುಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವ, ಅಡ್ಡಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಭೂಸಂಪರ್ಕಿಸಿರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಮತ್ತು 11ಕೆ.ವಿ ಲೈನ್‌ಗಳ ಭೂಸಂಪರ್ಕಿಸುವ ವಿಚಾರದಲ್ಲಿ ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳ ಅನುಷ್ಠಾನ, ಸಿ.ಜಿ.ಆರ್.ಎಫ್ ನಿಂದ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ವಿಲೇವಾರಿ, ಆ.ವ.18ರಲ್ಲಿ, ಹೆಚ್.ಟಿ. / ಇ.ಹೆಚ್.ಟಿ. ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ 15 ನಿಮಿಷಗಳ ಸಮಯಾವಧಿಗೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ನೀಡುವುದು. ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಬೀದಿ ದೀಪಗಳಿಗೆ ಟೈಮರ್ ಸ್ವಿಚ್‌ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು, ಕೃಷಿ ವಲಯದಲ್ಲಿ ಬೇಡಿಕೆ ನಿರ್ವಹಣೆ, ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಿಸದ ಮನೆಗಳಿಗೆ ಜೀವನಾವಶ್ಯಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು, ಹಣಕಾಸು ನಿರ್ವಹಣಾ ಚೌಕಟ್ಟಿನ ಅನುಷ್ಠಾನ, ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತಗಳನ್ನು ತಡಗಟ್ಟುವಿಕೆ, ಆ.ವ.18 & ಆ.ವ.19 ರಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಆರ್‌ಪಿಓ ಅನುಪಾಲನೆಯ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ, ಮುಕ್ತ ಮಾರ್ಗ ಮುಖೇನ ಕ್ಯಾಪ್ಪಿವ್ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಕ್ಯಾಪ್ಪಿವ್ ಬಳಕೆಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮುಂತಾದ ವಿಚಾರಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿತು.

ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ದರ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯ ವಾಣಿಜ್ಯಿಕ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ವಿಶ್ಲೇಷಿಸದೆ ಇರುವುದರಿಂದ ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯ ವರದಿಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸದೇ ಇರುವುದನ್ನು ಆಯೋಗವು ಗಮನಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ವಿಮರ್ಶೆ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ಮೇಲಿನವುಗಳಲ್ಲದೇ, ಕೆಳಕಂಡ ಕೆಲವು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಚರ್ಚಿಸಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಿಸಲಾಯಿತು:

ಎ) ಗು.ವಿ.ಕಂ.ಯಿಂದ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಾತಿನಿಧ್ಯದ ಕೊರತೆ: ಆಯೋಗದ ಮುಂದೆ ಉತ್ಪಾದಕರು ಹೊಡಿರುವ ಮೊಕದ್ದಮೆ/ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಗು.ವಿ.ಕಂ. ಸರಿಯಾಗಿ ಪ್ರತಿನಿಧಿಸದೆ ಇರುವುದನ್ನು ಆಯೋಗವು ಗಮನಿಸಿದೆ. ಆದುದರಿಂದ ಕಾನೂನು ಸಲಹೆಗಾರರನ್ನು ನೇಮಿಸುವ ಮೂಲಕ ಅಥವಾ ಜೆಸ್ಕಾಂ ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ನಿಯೋಜಿಸುವ ಮೂಲಕ ಸರಿಯಾಗಿ ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುವುದನ್ನು ಖಾತರಿಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಂತೆ ಜೆಸ್ಕಾಂಗೆ ನಿರ್ದೇಶಿಸಲಾಯಿತು.

ಬಿ) ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರದಲ್ಲಿ ವಿತರಣಾ ಜಾಲದ ಉನ್ನತೀಕರಣ ಯೋಜನೆಯಡಿ (ಡಿ.ಎ.ಎಸ್) ಸಾಧಿಸಲಾದ ಪ್ರಗತಿಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗಿ, ಬೆಸ್ಕಾಂನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ವಿತರಣಾ ಜಾಲದ ಉನ್ನತೀಕರಣ (ಡಿ.ಎ.ಎಸ್)ನ ಪ್ರಸಕ್ತ ವಿವರಗಳನ್ನು ನೀಡಿ, ಪ್ರಮುಖವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ನ್ಯೂನತೆಗಳನ್ನು ಕೂಡಲೆ ಬಗೆಹರಿಸುವುದಾಗಿ



ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ತಿಳಿಸಿದರು.

11.10 ಪ್ರಸರಣ ಜಾಲದ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಲಭ್ಯತೆ:

ಆ.ವ18ಕ್ಕೆ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಲಭ್ಯತೆ (ಟಿಎಸ್‌ಎ)ಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಗುರಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಲಭ್ಯತೆ ಮಟ್ಟವನ್ನು ಸಾಧಿಸಲು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಗಳನ್ನು ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಸಾಧನಾ ಪುನರ್ಮನನ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕುವ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಗಳನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸುವ ಮೊದಲು, ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್‌ನಿಂದ ಸಲ್ಲಿಸಲಾದ ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಲಭ್ಯತೆ (ಟಿಎಸ್‌ಎ)ಯನ್ನು ಆಯೋಗವು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದೆ.

11.11 ಆಯೋಗದ ಸಭೆಗಳು:

ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ ಆಯೋಗವು ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರದ ಹಲವು ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಚರ್ಚಿಸಲು 24 ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿದೆ. ಆಯೋಗದ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ಚರ್ಚಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಕೆಲವು ಪ್ರಮುಖ ಸಂಗತಿಗಳು ಮುಂದಿನಂತಿವೆ:

- i. ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್‌ನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 17ರ ಎಪಿಆರ್ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 18ರ ಪ್ರಸರಣಾ ದರದ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯ ಅನುಮೋದನೆ.
- ii. ಎಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು, ಎಸ್‌ಇಝುಡ್‌ಗಳು, ಹುಕ್ಕೇರಿ ಮತ್ತು ಆರ್.ಇ.ಸಿ.ಎಸ್. ಗಳ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 17ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಸಾಧನೆ ಪುನರ್ಮನನ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 19ರ ಎಆರ್‌ಆರ್ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್‌ದರ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಗೆ ಅನುಮೋದನೆ.
- iii. ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ವಿಮರ್ಶೆ.
- iv. ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ / ಅಲ್ಪಾವಧಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗಳ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳ ಅನುಮೋದನೆ.
- v. ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್. / ಕೆಆರ್‌ಡಿಎಲ್ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿದ ಬಿಡ್ಡಿಂಗ್ ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಅನುಮೋದನೆ.
- vi. ಹೊಸ ವಿನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ವಿನಿಯಮಗಳಿಗೆ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳನ್ನು ಹೊರಡಿಸುವಿಕೆ.
- vii. ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಬಾಧ್ಯತಾ ಘಟಕಗಳ ಆರ್.ಪಿ.ಓ ಅನುಪಾಲನೆಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮತ್ತು ಪರಿಶೀಲನೆ.
- viii. ವರ್ಷದ ಪ್ರತಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕಕ್ಕೆ ಇಂಧನ ದರ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಶುಲ್ಕಗಳ (ಎಫ್‌ಎಸಿ) ಅನುಮೋದನೆ.
- ix. ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ, ವಿ.ಸ.ಕಂ.ಗಳು, ಹುಕ್ಕೇರಿ ಮತ್ತು ಹೆಚ್.ಆರ್.ಇ.ಸಿ.ಎಸ್‌ಗಳ ಬಂಡವಾಳ ಹೂಡಿಕೆ ವೆಚ್ಚಗಳ ಸಾರ್ಥಕತೆ ಪರೀಕ್ಷೆ.
- x. ರಾಜ್ಯ ಸಲಹಾ ಸಮಿತಿಗೆ ಮತ್ತು ಜಿಲ್ಲಾ ಮಟ್ಟದ ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆ ನಿವಾರಣಾ ವೇದಿಕೆಗಳಿಗೆ (ಸಿಜಿಆರ್‌ಎಫ್) ಸದಸ್ಯರ ನೇಮಕಾತಿ.
- xi. ಆಯೋಗದ ಇತರೆ ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವಿಷಯಗಳು.





**ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2018-19ರಲ್ಲಿ ಸಲಹಾ ಸಮಿತಿಯ
ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳು**





12. ಆಯೋಗದ ಸಲಹಾ ಸಮಿತಿ:

12.1 1999ರ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸುಧಾರಣಾ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪರಿಚ್ಛೇದ 34 ಹಾಗೂ 2003ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪರಿಚ್ಛೇದ 87ರಲ್ಲಿ ಅಡಕವಾಗಿರುವ ಉಪಬಂಧಗಳ ಅನುಸಾರವಾಗಿ, ಆಯೋಗವು ಕೆಳಕಂಡ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸಲಹೆ ಪಡೆಯಲು ರಾಜ್ಯ ಮಟ್ಟದ ಸಲಹಾ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಿದೆ.

- (i) ಕಾರ್ಯನೀತಿಯ ಪ್ರಮುಖ ವಿಷಯಗಳು;
- (ii) ಪರವಾನಿಗೆದಾರರು ಒದಗಿಸುವ ಸೇವೆಗಳ ಗುಣಮಟ್ಟ, ನಿರಂತರತೆ ಮತ್ತು ವ್ಯಾಪ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಂಗತಿಗಳು;
- (iii) ಪರವಾನಿಗೆದಾರರಿಂದ ಅವರ ಪರವಾನಗಿಯ ಷರತ್ತುಗಳು ಮತ್ತು ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳ ಅನುಪಾಲನೆ;
- (iv) ಗ್ರಾಹಕರ ಹಿತ ರಕ್ಷಣೆ; ಮತ್ತು
- (v) ವಿದ್ಯುತ್ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಯ ಒಟ್ಟಾರೆ ಗುಣಮಟ್ಟ.

ಸಲಹಾ ಸಮಿತಿಯ ಪ್ರಸ್ತುತ ಸದಸ್ಯರ ಹೆಸರುಗಳನ್ನು ಅನುಬಂಧ 2 ರಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

12.2 ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ಚರ್ಚಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಪ್ರಮುಖ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ಪಟ್ಟಿ:

ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಲಹಾ ಸಮಿತಿಯ ಮೂರು ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ.

(1) ದಿನಾಂಕ 18ನೇ ಜುಲೈ, 2018ರಂದು ಜರುಗಿದ 54ನೇ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಸಮಿತಿಯು ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಅವಲೋಕಿಸಿತು. ಸಮಿತಿಯ ಮುಂದೆ ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಎಲ್, ರಾಜ್ಯದೊಳಗಿನ ಲಭ್ಯತೆ ಆಧಾರದ ದರಗಳ ಅನುಷ್ಠಾನದ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ, ಬಳ್ಳಾರಿಯಲ್ಲಿನ 400ಕೆ.ವಿ ಸಂಗ್ರಹಣಾ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪನೆ ಸೇರಿದಂತೆ ಬಿಟಿಪಿಎಸ್ ಮತ್ತು ವೈಟಿಪಿಎಸ್‌ಗಳಲ್ಲಿನ ಘಟಕಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ ಹೊರಹಾಯಿಸುವ 400 ಕೆ.ವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣಾ ಮಾರ್ಗಗಳ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ, ಕೆ.ಇ.ಜಿಸಿ 2015ರ ಪ್ರಕಾರ ರಕ್ಷಣಾ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ತತ್ಸಂಬಂಧಿ ಸಮಸ್ಯೆಗಳನ್ನೂ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಿತು. ಲಭ್ಯತೆ ಆಧಾರದ ದರಗಳ ಮಾಪಕಗಳ ಖರೀದಿ ಬಗ್ಗೆ ಸಹ ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ನವರು ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ಪ್ರಾತ್ಯಕ್ಷಿಕೆಯನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಿದರು. ಸಲಹಾ ಸಮಿತಿ ಸದಸ್ಯರುಗಳು ಕೆಳಕಂಡ ಸಮಸ್ಯೆಗಳನ್ನು ಆಯೋಗದ ಗಮನಕ್ಕೆ ತಂದಿರುತ್ತಾರೆ:

- ಎ) ಮೀಟರಿಂಗ್‌ನ ಅಭ್ಯಾಸಗಳು.
- ಬಿ) ಸಿ.ಜಿ.ಆರ್.ಎಫ್ ನಿಂದ ಪ್ರಕರಣಗಳ ವಿಲೇವಾರಿ.
- ಸಿ) 40 ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವಲ್ಲಿನ ವಿಳಂಬ.
- ಡಿ) ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಷರತ್ತುಗಳ ತಿದ್ದುಪಡಿ / ಸರಳೀಕರಣವನ್ನು ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸುವುದು.
- ಇ) ಜಾಗೃತದಳದಿಂದ ಪರಿಶೀಲನೆ.
- ಎಫ್) ಎನ್.ಜೆ.ವೈ ಮಾರ್ಗಗಳಲ್ಲಿ ಎಲ್.ಟಿ ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸುವುದು.



- (2) ದಿನಾಂಕ 16ನೇ ನವೆಂಬರ್ 2018ರಂದು ಜರುಗಿದ 55ನೇ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ, ಸಮಿತಿಯು ನವೆಂಬರ್ 2018ರಿಂದ ಮೇ 2019ರ ಅವಧಿಗೆ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಅವಲೋಕಿಸಿತು. ಸಮಿತಿಯ ಮುಂದೆ ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಎಲ್, ರಾಜ್ಯದೊಳಗಿನ ಲಭ್ಯತೆ ಆಧಾರದ ದರಗಳ ಅನುಷ್ಠಾನದ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ, ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಸರಣಾ ಲೈನ್‌ಗಳ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿರುವ ಪ್ರಮಾಣಿತ ಅಭ್ಯಾಸಗಳು, ಚಿಕ್ಕನಾಯಕನಹಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿನ 400ಕೆ.ವಿ ಸಂಗ್ರಹಣಾ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಹಾಗೂ ತತ್ಸಂಬಂಧಿ ಕೆಲಸಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ, 400ಕೆ.ವಿ ಪಿ.ಜಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ನ ವಸಂತನರಸಾಪುರ ಹಾಗೂ ಯಲಹಂಕದಲ್ಲಿನ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಹೊರಹಾಯಿಸುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣಾ ಮಾರ್ಗಗಳ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವ ಕಾರ್ಯದ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ, ಗ್ರೀನ್ ಕಾರಿಡಾರ್ ಸ್ಥಾಪನೆಯ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯ ಪ್ರಾತ್ಯಕ್ಷಿಕೆಯನ್ನು ಪಸ್ತುತಪಡಿಸಿತು. ರಾಜ್ಯದೊಳಗಿನ ಲಭ್ಯತೆ ಆಧಾರದ ದರಗಳ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕೆ ಲಭ್ಯತೆ ಆಧಾರದ ದರಗಳ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ನ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ಅಳವಡಿಸುವ ಕೆಲಸದ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯನ್ನು, ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್ ಮತ್ತು ಬಿ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್ ನಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ, ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಲಭ್ಯತೆಯ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ ಮತ್ತು ವೈ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್‌ನಲ್ಲಿ ಉಳಿದ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಮತ್ತು ಇನ್ನಿತರ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸಹ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ಪ್ರಾತ್ಯಕ್ಷಿಕೆಯನ್ನು ಪಸ್ತುತ ಪಡಿಸಿತು.
- (3) ದಿನಾಂಕ 02 ನೇ ಫೆಬ್ರವರಿ 2019ರಂದು ನಡೆದ 56ನೇ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ, ಸಮಿತಿಯು, 16ನೇ ನವೆಂಬರ್ 2018ರಂದು ಜರುಗಿದ 55ನೇ ಸಲಹಾ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಯ ನಡವಳಿಯನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿತು. ದರ ಪರಿಷ್ಕರಣೆ ಅರ್ಜಿಯ ಮೇಲೆ ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಪ್ರಾತ್ಯಕ್ಷಿಕೆ ನೀಡಿತು ಮತ್ತು ವಿ.ಸ.ಕಂ.ಗಳು ಆ.ವ.18ರ ವಾ.ಆ.ಪುನರ್ ಮನನ (ಎ.ಪಿ.ಆರ್) ಅರ್ಜಿ ಮತ್ತು ಆ.ವ.20 - ಆ.ವ.22ರ ನಿಯಂತ್ರಣ ಅವಧಿಗೆ ವಾ.ಆ.ಅ. (ಎ.ಆರ್. ಆರ್) ಮತ್ತು ಆ.ವ.20ಕ್ಕೆ ಚಿಲ್ಲರೆ ಮಾರಾಟ ದರ ಪರಿಷ್ಕರಣೆ ಬಗ್ಗೆ ಸಮಿತಿಗೆ ಪ್ರಾತ್ಯಕ್ಷಿಕೆ ನೀಡಿತು. ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಮತ್ತು ವಿ.ಸ.ಕಂ.ಗಳ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗಳ ಮೇಲೆ ಸಲಹಾ ಸಮಿತಿಯ ಸದಸ್ಯರು ತಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯ / ಅನಿಸಿಕೆಗಳನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಿದರು.



**2018-19ರಲ್ಲಿ ಆಯೋಗವು ಹೊರಡಿಸಿದ
ನ್ಯಾಯಾಲಯ ಆದೇಶಗಳು**





ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಪ್ರತಿ ಮಂಗಳವಾರ ಮತ್ತು ಗುರುವಾರಗಳಂದು ಆಯೋಗವು ಪರವಾನಿಗಿದಾರರು ಮತ್ತು ಉತ್ಪಾದಕರ ನಡುವಿನ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳನ್ನು ತೀರ್ಮಾನಿಸಲು ನ್ಯಾಯನಿರ್ಣಯ ಕಲಾಪ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಹಾಗೂ ದರ ನಿರ್ಧರಣೆ, ವಿನಿಯಮಗಳನ್ನು ಮಾಡಲು ಸಮಾಲೋಚನೆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಅಂಗವಾಗಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

13.1 ವಿವಾದಗಳ ಇತ್ಯರ್ಥಕ್ಕಾಗಿ ಆಯೋಗದ ಮುಂದೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಯಾದ ಮನವಿಗಳು ಮತ್ತು ದೂರುಗಳ ವಿವರಗಳು ಮತ್ತು ಅವುಗಳ ವಿಲೇವಾರಿ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳು 31.03.2019ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಸಾರಾಂಶ

01.04.2018ಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಪ್ರಕರಣಗಳು	136
ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಲ್ಲಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ಹಿಂದಕ್ಕೆ ಕಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಪ್ರಕರಣಗಳು	136
ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿಲೇವಾರಿಯಾದ ಪ್ರಕರಣಗಳು	144
ವರ್ಷಾಂತದಲ್ಲಿ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಪ್ರಕರಣಗಳು	128

13.2 1ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2018ರಿಂದ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019ರವರೆಗಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವಿಲೇವಾರಿಯಾದ ಮನವಿಗಳು, ದೂರುಗಳು, ಪುನರ್ ಪರಿಶೀಲನಾ ಮೇಲ್ಮನವಿಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ಪ್ರಕರಣಗಳ ವಿವರಗಳು ಈ ಮುಂದಿನಂತಿವೆ:

ಆ.ವ.19ರಲ್ಲಿ ಆಯೋಗವು ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿದ ಅರ್ಜಿಗಳ ವಿವರ					
ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರಕರಣ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಲ್ಲಿಸಿದ ದಿನಾಂಕ	ಕಕ್ಷಿದಾರರು	ವಿಷಯ	ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿದ ದಿನಾಂಕ
1	OP 86/16	29.11.16	ಖಇಆಂಎ V/s ಬೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ಡಿಎಸ್‌ಎಮ್ ವಿನಿಯಮಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವುದು.	3.4.18
2	OP 146/17	05.09.17	ಉಗರ್ ಷುಗರ್ ವರ್ಕ್ಸ್ ಲಿ. (ಉಗರ್ ಖುರ್ದ್ ಯೂನಿಟ್ ಬೆಳಗಾಂ) V/s ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ & ಇತರರು	ಪಿಪಿಎಗಳ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ	3.4.18
3	OP 147/17	05.09.17	ಉಗರ್ ಷುಗರ್ ವರ್ಕ್ಸ್ ಲಿ. (ಮಲ್ಲಿ ನಾಗರಹಳ್ಳಿ, ತಾಲ್ ಜೇವರ್ಗಿ) V/s ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ & ಇತರರು	ಪಿಪಿಎಗಳ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ	3.4.18
4	OP 139/17	18.08.17	ಶ್ರೀ ಹಿರಣ್ಯಕೇಶಿ ಸಹಕಾರಿ ಸಕ್ಕರೆ ಕಾರ್ಖಾನೆ ನಿಯಮಿತ V/s ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ & ಇತರರು	ಪಿಪಿಎಗಳ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ	3.4.18
5	72/17	15.09.17	ಬನ್ನಾರಿ ಅಮ್ಮನ್ ಷುಗರ್ಸ್ ಲಿ. ಗಿ/ ಬೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ದಿನಾಂಕ:11.04.17 ರ ಆದೇಶ ಪಾಲಿಸದಿರುವ ಬಗ್ಗೆ.	3.4.18
6	73/17	18.09.17	ಅಥಣಿ ಷುಗರ್ಸ್ ಲಿ. V/s ಬೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ದಿನಾಂಕ:11.04.17 ರ ಆದೇಶ ಪಾಲಿಸದಿರುವ ಬಗ್ಗೆ.	3.4.18
7	74/17	18.09.17	ಬನ್ನಾರಿ ಅಮ್ಮನ್ ಷುಗರ್ಸ್ ಲಿ. vs ಬೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ದಿನಾಂಕ:11.04.17 ರ ಆದೇಶ ಪಾಲಿಸದಿರುವ ಬಗ್ಗೆ.	3.4.18



8	OP 105/16	29.12.16	ಇಂಟರ್ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ (ಪ್ರೈ.) ಲಿ. V/s ಬೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ದರಗಳ ನಿರ್ಧಾರ	5.4.18
9	OP 104/17	19.06.17	ರವೀಂದ್ರ ಎನರ್ಜಿ ಲಿ. V/s ಬೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	10.4.18
10	OP 1/17	30.12.16	ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ವೇರ್ ಹೌಸಿಂಗ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಗೆ/ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ & ಇತರರು	ಎಸ್‌ಆರ್‌ಟಿಪಿವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದ	12.4.18
11	OP 81/16	16.9.16/ 3.10.16	ಜೆ ಕೆ ಸಿಮೆಂಟ್ ಲಿ. V/s ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್.	ಪರಸ್ಪರ ಅನುಮೋದನೆ	24.4.18
12	OP 64/17	04.05.17	ಧ್ಯಾನಯೋಗಿ ಶ್ರೀ ಶಿವಕುಮಾರ್ ಸ್ವಾಮಿ ಪುಗರ್ನ್ ಲಿ. V/s ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್	ಒ ಅಂಡ್ ಎಮ್ ಶುಲ್ಕ	24.4.18
13	OP 118/17	13.07.17	ವಿಜಯ ನಗರ ಪುಗರ್ನ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ. V/s ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್	ಒ ಅಂಡ್ ಎಮ್ ಶುಲ್ಕ	24.4.18
14	OP 52/17	17.03.17	ಬೆಸ್ಕಾಂ V/s ಶೂನ್ಯ	ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಶುಲ್ಕ	14.5.18
15	OP 53/17	17.03.17	ಸೆಸ್ಕ್ V/s ಶೂನ್ಯ	ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಶುಲ್ಕ	14.5.18
16	OP 54/17	17.03.17	ಮೆಸ್ಕಾಂ V/s ಶೂನ್ಯ	ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಶುಲ್ಕ	14.5.18
17	OP 55/17	17.03.17	ಹೆಸ್ಕಾಂ ಗೆ/ ಶೂನ್ಯ	ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಶುಲ್ಕ	14.5.18
18	OP 56/17	17.03.17	ಜೆಸ್ಕಾಂ V/s ಶೂನ್ಯ	ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಶುಲ್ಕ	14.5.18
19	OP 28/18	27.03.18	ಐಕ್ಯಂ ಹೋಲ್ಡಿಂಗ್ಸ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ. V/s ಬೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ಪಾವತಿ	29.5.18
20	OP 148/17	06.09.17	ಶ್ರೀ ಉಗ್ರಪ್ಪ ಸೋಲಾರ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ. V/s ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಸೌರ ಪಿಪಿಎ	29.5.18
21	RP 6/18	4.4.18	ಕನಕ ರಿನಿವಬಲ್ ಲಿ. & ಇತರರು V/s ಹೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ನಿರ್ದೇಶನದ ಪುನರಾವಲೋಕನ ದಿನಾಂಕ:03.01.2018.	5.6.18
22	RP 7/18	4.4.18	ಸರೋಜ ರಿನಿವಬಲ್ ಲಿ. & ಇತರರು V/s ಹೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ನಿರ್ದೇಶನದ ಪುನರಾವಲೋಕನ ದಿನಾಂಕ:03.01.2018.	5.6.18
23	RP 8/18	4.4.18	ರಜತ್ ರಿನಿವಬಲ್ ಲಿ. & ಇತರರು V/s ಹೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ನಿರ್ದೇಶನದ ಪುನರಾವಲೋಕನ ದಿನಾಂಕ:03.01.2018.	5.6.18
24	RP 9/18	4.4.18	ಸರೋಜ ರಿನಿವಬಲ್ ಲಿ. & ಇತರರು V/s ಹೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ನಿರ್ದೇಶನದ ಪುನರಾವಲೋಕನ ದಿನಾಂಕ:03.01.2018.	5.6.18
25	RP 10/18	4.4.18	ರಜತ್ ರಿನಿವಬಲ್ ಲಿ. & ಇತರರು V/s ಹೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ನಿರ್ದೇಶನದ ಪುನರಾವಲೋಕನ ದಿನಾಂಕ:03.01.2018.	5.6.18
26	RP 11/18	4.4.18	ಸರೋಜ ರಿನಿವಬಲ್ ಲಿ. & ಇತರರು V/s ಹೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ನಿರ್ದೇಶನದ ಪುನರಾವಲೋಕನ ದಿನಾಂಕ:03.01.2018.	5.6.18



27	RP 12/18	4.4.18	ರಜತ್ ರಿನಿವಬಲ್ ಲಿ. & ಇತರರು V/s ಹೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ನಿರ್ದೇಶನದ ಪುನರಾವಲೋಕನ ದಿನಾಂಕ:03.01.2018.	5.6.18
28	RP 13/18	4.4.18	ಶೆನ್ಯೆ ರಿನಿವಬಲ್ ಲಿ. & ಇತರರು V/s ಹೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ನಿರ್ದೇಶನದ ಪುನರಾವಲೋಕನ ದಿನಾಂಕ:03.01.2018.	5.6.18
29	RP 14/18	4.4.18	ಶೆನ್ಯೆ ರಿನಿವಬಲ್ ಲಿ. & ಇತರರು V/s ಹೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ನಿರ್ದೇಶನದ ಪುನರಾವಲೋಕನ ದಿನಾಂಕ:03.01.2018.	5.6.18
30	OP 121/17	18.07.17	ಪಿನ್ ಪಾಯಿಂಟ್ ಎನರ್ಜಿ ಕೆ.ಟಿ. ಪ್ರೈ. ಲಿ. V/s ಬೆಸ್ಕಾಂ	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	12.6.18
31	OP 69/16	29.6.16	ಸೆಸ್ಕಾ V/s ಸೌತ್ ಇಂಡಿಯಾ ಪೇಪರ್ ಮಿಲ್ಸ್ ಲಿ.	ಪಿಪಿಎ ಉಲ್ಲಂಘನೆ ತೊಡಕು	12.6.18
32	OP 194/17	13.10.17	ಸೋಲಂತ್ರ ಪ್ರೈ. ಲಿ. V/s ಕ್ರೆಡಲ್ & ಇತರರು	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	12.6.18
33	OP 195/17	13.10.17	ಇನ್ಸೋಲೆಕ್ಸ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ. V/s ಕ್ರೆಡಲ್ & ಇತರರು	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	12.6.18
34	OP 90/17	25.05.17	ಸೆಸ್ಕಾ V/s ಶೂನ್ಯ	ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ, ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಗ್ರೀಡ್ ತಿದ್ದುಪಡಿ ವಿನಿಯಮಗಳು 2016 & ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಸಂಕೇತ 2004.	14.6.18
35	OP 91/17	31.05.17	ಶ್ರೀ ಮುರಲಿ ಎಂ. ಬಲದೇವ್ V/s ಕ್ರೆಡಲ್	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	14.6.18
36	OP 183/17	09.10.17	ಬಿಲ್‌ಸ್ಟರ್ ಸೋಲಾರ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರೈ. ಲಿ. V/s ಬೆಸ್ಕಾಂ	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	14.6.18
37	OP 197/17		ಹೆಲಿಯೋಕೇರ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ. V/s ಕ್ರೆಡಲ್ & ಇತರರು	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	14.6.18
38	OP 17/18	13.03.18	ಇಂಜಿನಿಯರ್ಸ್ ಪವರ್ ರಿಸೋರ್ಸ್ ಇಂಡಿಯಾ ಪ್ರೈ. ಲಿ. V/s ಶೂನ್ಯ	ದರಗಳ ನಿರ್ಧಾರ	12.6.18/ 21.6.18
39	OP 196/17		ಸೌರಶಕ್ತಿ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರೈ. ಲಿ. V/s ಸೆಸ್ಕಾ	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	21.6.18
40	OP 23/11	14.6.11	ನಂದಿ ಸಹಕಾರಿ ಎಸ್.ಕೆ.ಎನ್. V/s ಹೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ಪಾವತಿ	24.5.12/ 21.6.18
41	OP 184/17	09.10.17	ಸ್ಪಾಂಗಲ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರೈ.ಲಿ. V/s ಬೆಸ್ಕಾಂ	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	26.6.18
42	OP 186/17	09.10.17	ಫ್ಲಾಂಟ್ ಸೋಲಾರ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರೈ.ಲಿ. V/s ಬೆಸ್ಕಾಂ	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	26.6.18
43	OP 187/17	09.10.17	ಸ್ಕಾರ್ ಸೋಲಾರ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರೈ.ಲಿ. V/s ಬೆಸ್ಕಾಂ	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	26.6.18
44	OP 59/16	16.6.16	ಇಂಡಿಯನ್ ಕೇನ್ ಪವರ್ ಲಿ. V/s ಬೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ಜಕಾತಿ ದರ	11.4.17/ 26.6.18
45	OP 132/17	05.07.17	ಥಾನ್ವಿ ಸೋಲಾರ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ. V/s ಸೆಸ್ಕಾ	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	28.6.18



46	OP 137/17	21.08.17	ಹಾವೇರಿ ಬಯೋ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರೈ. ಲಿ. V/s ಬೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ದರಗಳ ನಿರ್ಧಾರ	28.6.18
47	OP 80/16	22.9.16	ಕೋರಮಂಡಲ್ ಪುಗರ್ಸ್ ಲಿ. V/s ಸೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ಪಿಪಿಎ ರದ್ದತಿ ಘೋಷಣೆ ಮತ್ತು ವರ್ಗಾವಣೆಯ ಜಕಾತಿ ದರ ಆದೇಶದ ದಿನಾಂಕ:01.01.2015 ರ ಅಳವಡಿಕೆ.	28.6.18
48	OP 136/17	21.08.17	ಟಾಟಾ ಪ್ರಸನ್ನ ಕುಮಾರ್ V/s ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಎಸ್‌ಆರ್‌ಟಿಪಿವಿ ಪ್ಲಾಂಟ್ಸ್	5.7.18
49	OP 153/17	12.09.17	ವತ್ಸಲ ಬಳ್ಳಾರಿ ಸೋಲಾರ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ. V/s ಬೆಸ್ಕಾಂ	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	10.7.18
50	OP 4/18	18.01.18	ಸೋಹನ್ ರಿನಿವಬಲ್ ಎನರ್ಜಿ ಇಂಡಿಯಾ ಪ್ರೈ. ಲಿ. V/s ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ & ಇತರರು	ವೀಲ್ಡಿಂಗ್ & ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್	10.7.18
51	OP 151/17	11.08.17	ಸೋಹಮ್ ಮನ್ಸಪಿಟ್ಲಿ ಪ್ರೈ. ಲಿ. V/s ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್	ಒ & ಎಮ್ ಶುಲ್ಕ	10.7.18
52	OP 168/17	25.09.17	ಜಿ.ಎನ್. ನಾರಾಯಣ ಸ್ವಾಮಿ V/s ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಎಸ್‌ಆರ್‌ಟಿಪಿವಿ	10.7.18
53	OP 221/17	24.11.17	ಅಜುರೆ ಪವರ್ ಇಂಡಿಯಾ ಪ್ರೈ. ಲಿ. V/s ಬೆಸ್ಕಾಂ	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	10.7.18
54	OP 62/17	25.04.17	ರೇಗೆನ್ ಪವರ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ. V/s ಸೆಸ್ಕಾಂ	ಸೌರ ಪಿಪಿಎ	12.7.18
55	OP 92/17	05.06.17	ಶ್ರೀಮತಿ ಎ. ಸುಷ್ಮಶ್ರೀ V/s ಬೆಸ್ಕಾಂ	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	19.7.18
56	OP 93/17	05.06.17	ಎಸ್.ಆರ್. ಸಿ ಕಂಪನಿ ಇನ್ಫ್ರಾ ಪ್ರೈ. ಲಿ. V/s ಜೆಸ್ಕಾಂ	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	19.7.18
57	OP 142/17	28.08.17	ಶ್ರೀಮತಿ ಲಲಿತಾ ಪ್ರಕಾಶ್ V/s ಬೆಸ್ಕಾಂ	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	24.7.18
58	OP 143/17	28.08.17	ಶ್ರೀಮತಿ ಲಲಿತಾ ಪ್ರಕಾಶ್ V/s ಬೆಸ್ಕಾಂ	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	24.7.18
59	Complaint 02/17	17.5.17	ಬೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು V/s ಸುರಾನಾ ಇಂಡಸ್ಟ್ರೀಸ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ.	ಆದೇಶ ಕಾರ್ಯಗತವಾಗದ ಬಗ್ಗೆ.	24.7.18
60	OP 119/17	14.07.17	ಅಭಿಮಾನಿ ಪಬ್ಲಿಕೇಷನ್ ಲಿ. V/s ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಎಸ್‌ಆರ್‌ಟಿಪಿವಿ	24.7.18
61	OP 134/17	16.08.17	ಮ್ಯಾಟ್ರಿಕ್ಸ್ ಪವರ್ (ವಿಂಡ್) ಪ್ರೈ. ಲಿ. V/s ಹೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ವೀಲ್ಡಿಂಗ್ & ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್	26.7.18
62	OP 83/17	18.05.17	ಸಿ.ಎಸ್. ಸುಂದರ್ ರಾಜು V/s ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ & ಇತರರು	ವೀಲ್ಡಿಂಗ್ & ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್	2.8.18
63	OP 159/17	21.09.17	ಚಿರಸ್ಥಾಯಿ ಸೌರೈ ಲಿ. V/s ಬೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ದಿನಾಂಕ	7.8.18
64	OP 65/17	04.05.17	ಮಾಡಮ್ನೇರಿ ಸೋಲಾರ್ ಪವರ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಎಲ್.ಎಲ್.ಪಿ. V/s ಹೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದದ ಸಮಯ ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.	7.8.18



65	OP 3/17	26.12.16/ 6.1.17	ಶ್ರೀ ಇಂದ್ರ ಪವರ್ ಎನರ್ಜಿಸ್ ಲಿ. V/s ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಪಾವತಿ	9.8.18
66	OP 178/17	06.10.17	ಕೃಷಿ ಸನ್ ಪವರ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ. V/s ಹೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ವಿಸ್ತರಿಸುವ	9.8.18
67	OP 158/17	18.09.17	ಎಂ.ಎನ್.ಆರ್ ಸೋಲಾರ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರೈ. ಲಿ. V/s ಬೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	21.8.18
68	OP 163/17	22.09.17	ಗವಿ ಗಂಗಾ ಸೋಲಾರ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ. V/s ಸೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	28.8.18
69	OP 164/17	22.09.17	ಚೌಡೇಶ್ವರಿ ಸೋಲಾರ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರೈ. ಲಿ. V/s ಬೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	28.8.18
70	OP 167/17	27.09.17	ಪೂರ್ವಜ್ ಸೋಲಾರ್ ಪವರ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ. V/s ಬೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	28.8.18
71	OP 217/17	15.11.17	ಆಂಜಿನಮ್ಮ V/s ಬೆಸ್ಕಾಂ	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	28.8.18
72	OP 69/17	04.05.17	ಹುಕ್ಕೇರಿ ಸೋಲಾರ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಎಲ್.ಎಲ್.ಪಿ. V/s ಹೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದದ ಸಮಯ ವಿಸ್ತ- ರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.	30.8.18
73	OP 161/17	20.09.17	ಸಾಕೇಶ ಸೋಲಾರ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರೈ. ಲಿ. V/s ಬೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	30.8.18
74	OP 66/17	03.05.17	ಬಸರ್ಗಿ ಕೆ.ಎಂ. ಸೋಲಾರ್ ಪವರ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಎಲ್.ಎಲ್.ಪಿ. V/s ಹೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದದ ಸಮಯ ವಿಸ್ತ- ರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.	4.9.18
75	OP 68/17	04.05.17	ಚೆನ್ನಮ್ಮನಗಟ್ಟಿ ಹಳ್ಳಿ ಸೋಲಾರ್ ಪವರ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಎಲ್.ಎಲ್.ಪಿ. V/s ಬೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದದ ಸಮಯ ವಿಸ್ತ- ರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.	4.9.18
76	OP 128/17	28.07.17	ಸಿರ್ವಾರ್ ರಿನಿವಬಲ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರೈ. ಲಿ. V/s ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ & ಇತರರು	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	4.9.18
77	OP 67/17	04.05.17	ಶಿವಪುರ್ ಸೋಲಾರ್ ಪವರ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ. ಎಲ್. ಎಲ್.ಪಿ. V/s ಹೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದದ ಸಮಯ ವಿಸ್ತ- ರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.	11.9.18
78	OP 97/17	12.06.17	ಕುರುಗುಂಡ ಸೋಲಾರ್ ಪವರ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಎಲ್.ಎಲ್.ಪಿ. V/s ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದದ ಸಮಯ ವಿಸ್ತ- ರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.	11.9.18
79	OP 112/17	13.06.17	ಚಿಕ್ಕನಂದಿ ಸೋಲಾರ್ ಪವರ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಎಲ್.ಎಲ್.ಪಿ. V/s ಜೆಸ್ಕಾಂ	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	11.9.18
80	OP 113/17	13.06.17	ಧಾವಲ್‌ಗೇರಿ ಸೋಲಾರ್ ಪವರ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಎಲ್.ಎಲ್.ಪಿ. V/s ಜೆಸ್ಕಾಂ	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	11.9.18



81	OP 223/17	5.12.17	ಇಂಡಿಯನ್ ಷುಗರ್ ಮ್ಯಾನುಫ್ಯಾಕ್ಚರಿಂಗ್ ಕೋ. ಲಿ. V/s ಬೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	11.9.18
82	OP 198/17	13.10.17	ರವಿ ಶಿವಪ್ಪ ಪಡಸಲಗಿ V/s ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಎನರ್ಜಿ ಡಿಪಾರ್ಟ್‌ಮೆಂಟ್ & ಇತರರು	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	11.9.18
83	OP 70/17	05.05.17	ಚಿಕ್ಕಹಳ್ಳಿ ಸೋಲಾರ್ ಪವರ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಎಲ್.ಎಲ್.ಪಿ. V/s ಬೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದದ ಸಮಯ ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.	18.9.18
84	OP 71/17	05.05.17	ಹುಣಸನಕೋಡಿಹಳ್ಳಿ ಸೋಲಾರ್ ಪವರ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಎಲ್.ಎಲ್.ಪಿ. V/s ಬೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದದ ಸಮಯ ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.	18.9.18
85	OP 72/17	05.05.17	ಹಿರೇಹಳ್ಳಿ ಸೋಲಾರ್ ಪವರ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಎಲ್.ಎಲ್.ಪಿ. V/s ಬೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದದ ಸಮಯ ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.	18.9.18
86	OP 73/17	05.05.17	ಕುಲಗೊಡ ಸೋಲಾರ್ ಪವರ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಎಲ್.ಎಲ್.ಪಿ. V/s ಬೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದದ ಸಮಯ ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.	18.9.18
87	OP 96/17	12.06.17	ಯಾರ್ಗ್ಲಿವಿ ಸೋಲಾರ್ ಪವರ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಎಲ್.ಎಲ್.ಪಿ. V/s ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದದ ಸಮಯ ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.	18.9.18
88	OP 131/17	07.08.17	ಹಿಂದುಸ್ತಾನ್ ಜಿಂಕ್ ಲಿ. V/s ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಪಾವತಿ	18.9.18
89	OP 98/16	23.12.16	ಎಸ್. ಬಸವರಾಜಪ್ಪ V/s ಬೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ಸೌರ ಪಿಪಿಎ	25.9.18
90	OP 105/17	19.06.17	ಬನ್ನೂರ ಸೋಲಾರ್ ಪವರ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಎಲ್.ಎಲ್.ಪಿ. V/s ಮೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	25.9.18
91	OP 169/17	25.09.17	ಚಂದ್ರನಂದನ್ ಎನ್. V/s ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಎಸ್‌ಆರ್‌ಟಿಪಿವಿ	25.9.18
92	OP 150/17	06.09.17	ರಾಜ್‌ಪೇಟ್ ಎನರ್ಜಿ ಎಲ್. ಎಲ್.ಪಿ. V/s ಬೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	25.9.18
93	OP 155/17	15.09.17	ನಂದಗೌಡ ಎನರ್ಜಿಸ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ. V/s ಹೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ದಿನಾಂಕ	25.9.18
94	OP 17/13	27.5.13	ಯೂಕೇನ್ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿ. V/s ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ & ಇತರರು	ವೀಲ್ಡಿಂಗ್ & ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್ ಸೌಲಭ್ಯ ಮಂಜೂರಾತಿ ಬಗ್ಗೆ.	28.11.14/ 27.9.18
95	OP 114/17	13.06.17	ಮಾರಕ್ಕ ಸೋಲಾರ್ ಪವರ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಎಲ್.ಎಲ್.ಪಿ. V/s ಮೆಸ್ಕಾಂ	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	27.9.18
96	OP 157/17	18.09.17	ಎಸ್.ಜಿ. ಅರಕೆರೆ ಸೋಲಾರ್ ಪವರ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ. V/s ಹೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	27.9.18



97	OP 165/17	25.09.17	ಎಲ್.ಆರ್.ಕೆ. ಸೋಲಾರ್ ಪವರ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ. V/s ಬೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	27.9.18
98	OP 166/17	25.09.17	ಎಲ್.ಬಿ.ಡಿ. ಸೋಲಾರ್ ಪವರ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ. V/s ಬೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	27.9.18
99	Complaint 65/17	17.08.17	ಜಿ. ರುದ್ರೇಶ್ ಜಿನೆರಲ್ ಸೆಕ್ರೆಟರಿ, ಕೆ.ಎಸ್.ಎಲ್.ಇ.ಸಿ. V/s ಬೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ಗ್ರಾಹಕರ ಸರಬರಾಜು ಕುರಿತು ಪಾಲನೆ ಮಾಡದಿರುವ ಬಗ್ಗೆ	27.9.18
100	Complaint 10/17	20.06.17	ಶ್ರೀ ಕೃಷ್ಣ ಕಿಶೋರ್ ಎಂ.ಬಿ. V/s ಎಂ.ಡಿ. ಸೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ವಿನಿಯಮಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಅಸಹಕಾರ	28.06.17/ 4.10.18
101	OP 201/17	23.10.17	ಎಷಿಯನ್ ಫ್ಯಾಬ್ ಟೆಕ್ ಲಿ. V/s ಬೆಸ್ಕಾಂ	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	9.10.18
102	OP 214/17	03.11.17	ಆದ್ಯಾರುಷ್ ಪವರ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ. V/s ಬೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	9.10.18
103	OP 222/17	28.11.17	ಶ್ರೀ ಟಿ. ಗೌರಣ್ಣ V/s ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ & ಇತರರು	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	9.10.18
104	ದೂರು 79/17	13.12.17	ಶರವಣ್ಣ ಆಲ್ಟೆ ಸ್ಟೀಲ್ಸ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ. V/s ಬೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ಸಿಜಿಆರ್‌ಎಫ್ ಆದೇಶವನ್ನು ಪಾಲಿಸದಿರುವ ಬಗ್ಗೆ.	9.10.18
105	OP 18/18	16.03.18	ಇ.ಎಸ್. ಸನ್ ಪವರ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ. & ಇತರರು V/s ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಶುಲ್ಕ ಹಾನಿ	23.10.18
106	OP 19/18	16.03.18	ಇ.ಎಸ್. ಸೋಲಾರ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ. & ಇತರರು V/s ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಶುಲ್ಕ ಹಾನಿ	23.10.18
107	OP 7/18	29.10.18	ಬೆಸ್ಕಾಂ & ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ. V/s ಕೋನಾರ್ಕ್ ಪವರ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್	ಪಾವತಿ	23.10.18
108	OP 225/17	30.11.17	ಶ್ರೀಮತಿ ಉಮಾ ಎಸ್.ಎ. V/s ಬೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು		30.10.18
109	OP 140/17	24.08.17	ವೆಲ್ವನ್ ರಿನಿವಬಲ್ಸ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರೈ. ಲಿ. V/s ಬೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	9.11.18
110	OP 133/17	17.08.17	ಗ್ಲೋಬಲ್ ಎಕ್ಸ್ಪ್ಲೋಟಿಯಂ ರಿನಿವಬಲ್ಸ್ ಸಲ್ಯೂಷನ್ಸ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ. V/s ಕ್ರೆಡೆಲ್ & ಇತರರು	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	9.11.18
111	OP 120/17	17.07.17	ಆರ್.ಎನ್.ಎಸ್. ಇನ್ಫ್ರಾಸ್ಟ್ರಕ್ಚರ್ ಲಿ. V/s ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ & ಇತರರು	ವೀಲ್ಡಿಂಗ್ & ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್	9.11.18
112	OP 101/17	16.06.17	ಶ್ರೀಮತಿ ಹೆಚ್. ಕಮಲಾಕ್ಷಿ V/s ಜೆಸ್ಕಾಂ	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	20.11.18
113	OP 156/17	18.09.17	ಕೊಪ್ಪಲ್ ಸೋಲಾರ್ ಪವರ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ. V/s ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ & ಇತರರು.	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	20.11.18



114	OP 115/17	05.07.17	ಕಲ್ಲಪ್ಪ ಲಕ್ಷ್ಮಪ್ಪ ನ್ಯಾಮಗೌಡರ್ V/s ಹೆಸ್ಕಾಂ	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	22.11.18
115	OP 200/17	19.10.17	ಅಥೆನ್ಸ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರೈ. ಲಿ. V/s ಮೆಸ್ಕಾಂ	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	22.11.18
116	OP 228/17	12.12.17	ಜಿಗಜಿನಗಿ ಜಾಪ್‌ಟಾಪ್ ಸೋಲಾರ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರೈ. ಲಿ. (1) V/s ಹೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	22.11.18
117	OP 229/17	12.12.17	ಜಿಗಜಿನಗಿ ಜಾಪ್‌ಟಾಪ್ ಸೋಲಾರ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರೈ. ಲಿ. (2) V/s ಹೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	22.11.18
118	RP 10/17	24.8.17	ನಿರಾಣಿ ಷುಗರ್ಸ್ ಲಿ. V/s ಬೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ಎಸ್‌ಆರ್‌ಟಿಪಿವಿ	22.11.18
119	OP 141/17	24.08.17	ವೆಲ್ಸನ್ ರಿನಿವಬಲ್ಸ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರೈ. ಲಿ. V/s ಬೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	27.11.18
120	OP 138/17	22.08.17	ಜಿಂದಾಲ್ ಅಲ್ಯುಮಿನಿಯಂ ಪ್ರೈ. ಲಿ. V/s ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಅಧಿಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪಾವತಿ	29.11.18
121	OP 230/17	11.12.17	ಜಯಮಲ್ ಎನರ್ಜಿ ಎಲ್. ಎಲ್.ಪಿ. V/s ಬೆಸ್ಕಾಂ	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	29.11.18
122	OP 57/17	27.03.17	ಧ್ಯಾನಯೋಗಿ ಶ್ರೀ ಶಿವಕುಮಾರ ಸ್ವಾಮಿಜಿ ಷುಗರ್ಸ್ ಲಿ. V/s ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ & ಇತರರು	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ವಿತರಣೆ ಪಾವತಿ	4.12.18
123	RP 4/17	21.02.17	ಡಾ ಸ್ಮಿತ ಮೂರ್ತಿ V/s ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಒಪ್ಪಂದ	4.12.18
124	OP 88/17	24.05.17	ಬೃಂದಾವನ ಹೈಡ್ರೋ ಪವರ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ. V/s ಬೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ಪಾವತಿ	6.12.18
125	OP 215/17	08.11.17	ಶ್ರೀ ಜಿ.ಎನ್. ನಂಜುಂಡಸ್ವಾಮಿ V/s ಸೆಸ್ಕ್	ಎಸ್‌ಆರ್‌ಟಿಪಿವಿ	14.12.18
126	ದೂರು 1/17	12.1.17	ಆರ್.ಬಿ. ಸೇತ್ ಶ್ರೀರಾಮ ನರಸಿಂಗದಾಸ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ. V/s ಹೆಸ್ಕಾಂ & ಇತರರು	ಆದೇಶ ಪಾಲಿಸದಿರುವ ಬಗ್ಗೆ	15.2.18/ 7.12.18
127	OP 42/17	06.03.17	ಶಾಂತ ಪವರ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ಸ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ. V/s ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬಾಕಿ ಪಾವತಿ	17.12.18
128	OP 235/17	18.12.17	ಶ್ರೀಮತಿ ಶಶಿಕಲಾ V/s ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಎಸ್‌ಆರ್‌ಟಿಪಿವಿ	17.12.18
129	OP 145/17	31.08.17	ತುಂಗಭದ್ರಾ ಸೋಲಾರ್ ಪಾರ್ಕ್ಸ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ. V/s ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯ ಭದ್ರತೆ	17.12.18
130	OP 95/16	22.12.16	ಪ್ರಕಾಶ್ ಸಿಲ್ಕ್ & ಸ್ಯಾರೀಸ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ. V/s ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ. & ಇತರರು	ವೀಲ್ಡಿಂಗ್	17.12.18
131	OP 96/16	22.12.16	ಬಾಬು ಸ್ಯಾರೀಸ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ. V/s ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ. & ಇತರರು	ವೀಲ್ಡಿಂಗ್	17.12.18
132	OP 162/17	21.09.17	ಅನಂತಪುರ್ ಸೋಲಾರ್ ಪಾರ್ಕ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ. V/s ಸೆಸ್ಕ್	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	17.12.18



133	OP 91/18	09.10.18	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ & ಇತರರು V/s ಹಾಸನ ಧರ್ಮಲ್ ಪವರ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ.	ಮಧ್ಯಸ್ಥಿಕೆ	17.12.18
134	OP 111/17	28.06.17	ಶ್ರೀ ರವಿ ಬಿ.ಟಿ. V/s ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ & ಇತರರು	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	19.12.18
135	OP 92/16	24.10.16/ 7.12.16	ಅಧಣಿ ಪುಗರ್ಸ್ ಲಿ. V/s ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ & ಇತರರು	ಅಕ್ರಮ ಕಡಿತಗಳು	19.12.18
136	OP 85/18	20.09.18	ಬೆಸ್ಕಾಂ V/s ಶೂನ್ಯ	ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ತಿದ್ದುಪಡಿ (ವೆಚ್ಚ ವಸೂಲಾತಿ) ವಿನಿಮಯಗಳು	31.01.19
137	OP 63/18	11.07.18	ಸೆಸ್ಕಾ V/s ಶೂನ್ಯ	ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ತಿದ್ದುಪಡಿ (ವೆಚ್ಚ ವಸೂಲಾತಿ) ವಿನಿಮಯಗಳು	31.01.19
138	OP 122/17	21.07.17	ಶ್ರೀಮತಿ ಶಾರದ ದೊಡ್ಡಿ V/s ಬೆಸ್ಕಾಂ	ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕಾಲ	21.02.19
139	OP 123/17	21.07.17	ಪಿ. ವೇಗನ್ನ್ ಶೆಟ್ಟಿ & ಸಹೋದರರು V/s ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿ	28.02.19
140	OP 124/17	21.07.17	ಎಂ.ಎಸ್.ಪಿ.ಎಲ್. ಲಿ. V/s ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿ	28.02.19
141	OP 125/17	21.07.17	ಪಿ. ವೇಗನ್ನ್ ಶೆಟ್ಟಿ & ಸಹೋದರರು V/s ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿ	28.02.19
142	OP 126/17	21.06.17	ರಾಮಗಡ ಮಿನರಲ್ಸ್ & ಮೈನಿಂಗ್ ಲಿ. V/s ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿ	28.02.19
143	OP 62/18	09.05.17	ಮಾಸ್ಟರ್ ಪವರ್ V/s ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್. & ಇತರರು	ಬ & ಎಮ್ ಶುಲ್ಕ	28.02.19
144	ದೂರು 4/16	28.7.16	ಸತೀಂದ್ರಪ್ಪಲ್ ಚೋಪ್ರ V/s ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯ (ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ) ವಿನಿಮಯಗಳು 2007 ರ ಅನುಸರಣೆ ಪಾಲಿಸಿದಿರುವ ಬಗ್ಗೆ.	07.03.19





ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಓಂಬುಡ್ಸ್‌ಮನ್
ಮತ್ತು
ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆ ನಿವಾರಣಾ ವೇದಿಕೆ





14. ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆ ನಿವಾರಣೆ:

(1) ಓಂಬುಡ್ಸ್‌ಮನ್‌ರವರ ಕಾರ್ಯಪ್ರಗತಿ:

2003ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪರಿಚ್ಛೇದ 42 (6)ರಡಿಯಲ್ಲಿನ ಉಪಬಂಧಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಒಬ್ಬ ಓಂಬುಡ್ಸ್‌ಮನ್‌ರವರನ್ನು ಆಯೋಗ ನೇಮಿಸಿದೆ. ಜಿಲ್ಲಾ ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೇದಿಕೆಗಳ (ಸಿಜಿಆರ್‌ಎಫ್) ಹಂತದಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಪರಿಹಾರವಾಗದ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳಿಗೆ ಓಂಬುಡ್ಸ್‌ಮನ್ ಸೂಕ್ತ ಪರಿಹಾರ ಒದಗಿಸುತ್ತಾರೆ.

2018-19ರ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 35 ಪ್ರಕರಣಗಳು ದಾಖಲಾಗಿದ್ದಲ್ಲದೆ, ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ 11 ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಈ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಮುಂದುವರೆಸಲಾಗಿ ಒಟ್ಟು 46 ಪ್ರಕರಣಗಳು ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿವೆ. ಇವುಗಳಲ್ಲಿ ಓಂಬುಡ್ಸ್‌ಮನ್‌ರವರು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 27 ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಿ, ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿದ್ದು, ಇನ್ನೂ 19 ಪ್ರಕರಣಗಳು ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತವೆ.

ಓಂಬುಡ್ಸ್‌ಮನ್‌ರವರು ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಪ್ರಮುಖ ವಿಷಯಗಳು ಮಾಪಕದ ತಪ್ಪು ಓದುವಿಕೆ, ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಹಿಂತಿರುಗಿಸುವಲ್ಲಿ ವಿಳಂಬ, ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕೋರಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಅರ್ಜಿ ವಿಲೇವಾರಿಯಲ್ಲಿ ವಿಳಂಬ, ಹಿಂಬಿಲ್ಲಿನ ಶುಲ್ಕಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದಾಗಿವೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018-19ರಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಓಂಬುಡ್ಸ್‌ಮನ್‌ರವರು ಕಾರ್ಯಾಗಾರಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿರುತ್ತಾರೆ, ಸಿ.ಜಿ.ಆರ್. ಎಫ್ ನ ವಿಮರ್ಶಾ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿರುತ್ತಾರೆ ಮತ್ತು ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಸಿ.ಜಿ.ಆರ್.ಎಫ್ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದು ಕೊರತೆ ಸಭೆಗಳನ್ನು ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಅಧಿಕಾರಿ / ನೌಕರರ ಒಳಿತಿಗಾಗಿ ನಡೆಸಿರುತ್ತಾರೆ:

26.07.2018	ಬೀದರ್ - ಗು.ವಿ.ಕಂ.
16.08.2018 & 18.08.2018	ಮೈಸೂರು - ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ.
07.09.2018	ತುಮಕೂರು - ಬಿ.ವಿ.ಕಂ.
22.09.2018 ರಿಂದ 24.09.2018	ಬಾಗಲಕೋಟೆ - ಹು.ವಿ.ಕಂ.
25.09.2018	ಬೆಳಗಾವಿ - ಹು.ವಿ.ಕಂ.
22.12.2018	ಮಂಗಳೂರು - ಮಂ.ವಿ.ಕಂ.
22.01.2019	ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ - ಹು.ವಿ.ಕಂ.
23.01.2019	ಬೆಳಗಾವಿ - ಹು.ವಿ.ಕಂ.
22.02.2019 & 23.02.2019	ರಾಯಚೂರು - ಗು.ವಿ.ಕಂ.
14.03.2019	ಕಾರವಾರ - ಹು.ವಿ.ಕಂ.
15.03.2019	ಶಿರಸಿ - ಹು.ವಿ.ಕಂ.

(2) ಗ್ರಾಹಕ ಕುಂದುಕೊರತೆ ನಿವಾರಣಾ ವೇದಿಕೆ(ಸಿಜಿಆರ್‌ಎಫ್)ಗಳ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಯ ಪರಿಶೀಲನೆ:

ಅಧ್ಯಕ್ಷರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು ಮೂವರು ಸದಸ್ಯರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡ ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆ ನಿವಾರಣಾ ವೇದಿಕೆಗಳನ್ನು ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಪ್ರತಿ ಕಂದಾಯ ಜಿಲ್ಲೆಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ, ಪರವಾನಿಗೆದಾರ ಕಂಪನಿಯ ಕನಿಷ್ಠ ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ಮಟ್ಟಕ್ಕೂ ಕಡಿಮೆಯಿಲ್ಲದ ಶ್ರೇಣಿಯ ಅಧಿಕಾರಿಯು ಸದರಿ ವೇದಿಕೆಯ ಅಧ್ಯಕ್ಷರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. ಇತರೆ ಸದಸ್ಯರಾಗಿ ಕನಿಷ್ಠ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ಮಟ್ಟಕ್ಕೂ ಕಡಿಮೆಯಿಲ್ಲದ



ಶ್ರೇಣಿಯ ಒಬ್ಬ ಅಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಆಯೋಗದಿಂದ ನೇಮಕಗೊಂಡ ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರದ / ಇತರೆ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳ ಗ್ರಾಹಕ ವ್ಯವಹಾರದ ಕುರಿತು ಅನುಭವ ಮತ್ತು ಜ್ಞಾನ ಇರುವ ಒಬ್ಬ ವ್ಯಕ್ತಿ ಇರುತ್ತಾರೆ.

ಪ್ರತಿ ಕಂದಾಯ ಜಿಲ್ಲೆಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದು ಕೊರತೆ ನಿವಾರಣಾ ವೇದಿಕೆ ರಚನೆ ಮಾಡಿದ್ದರಿಂದ ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ಕುಂದು ಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಜಿಲ್ಲಾ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿಯೇ ಅತಿ ಶೀಘ್ರವಾಗಿ ಪರಿಹರಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದರಿಂದಾಗಿ ಕೇಂದ್ರ ಕಛೇರಿಗಳಿಗೆ ಪ್ರಯಾಣ ಮಾಡುವುದು ತಪ್ಪಿ ಅವರಿಗೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಸಮಯ ಮತ್ತು ಹಣ ಉಳಿತಾಯವಾದಂತಾಗಿದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018-19ರಲ್ಲಿ ನಿವಾರಣೆಯಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿವಾರು ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

ವಿಸ್ತಾರ ಹೆಸರು	ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು	ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದು	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿಲೇವಾರಿಯಾದದ್ದು	ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಉಳಿದಿದ್ದು
ಬೆಸ್ಕಾಂ	70	66	84	52
ಮೆಸ್ಕಾಂ	0	18	15	03
ಸೆಸ್ಕೆ	01	10	10	01
ಹೆಸ್ಕಾಂ	14	16	28	02
ಜೆಸ್ಕಾಂ	09	29	26	12
ಒಟ್ಟು	94	139	163	70



ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 20ಕ್ಕೆ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ





15. ಮುಂಬರುವ ವರ್ಷದ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು:

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020ರಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ.

(1) ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಮತ್ತು ವಿ.ಸ.ಕಂ.ಗಳ ಕಾರ್ಯಪ್ರಗತಿಯ ಪುನರಾವಲೋಕನ:

ಆಯೋಗವು, ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು, ವಿದ್ಯುತ್ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ಅಡಚಣೆಗಳು, ಅಪಘಾತಗಳು, ನಿರ್ದೇಶನಗಳ ಅನುಪಾಲನೆಗಳನ್ನು ಸೇರಿದಂತೆ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಹಣ ಸಂಗ್ರಹ, ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಯ ಗುಣಮಟ್ಟ ಮುಂತಾದ ಮಾನದಂಡಗಳ ಕಾರ್ಯಪ್ರಗತಿಯ ಕುರಿತು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಹಾಗೂ ವಿ.ಸ.ಕಂ.ಗಳ ಪುನರಾವಲೋಕನವನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸುವುದು. ಆಯೋಗವು ಈ ಬಗ್ಗೆ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿ ಅಗತ್ಯವಿರುವಲ್ಲಿ ತಪ್ಪುಗಳನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸುವ ಕ್ರಮಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸೂಚನೆ ನೀಡಲಿದೆ. ತನ್ನ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿ ತಾನು ವ್ಯವಹರಿಸುವ ಅನೇಕ ಅಂಶಗಳ ಮೇಲೆ ಉಪಯುಕ್ತ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಪಡೆಯುವುದಕ್ಕೆ ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ಈ ಪುನರಾವಲೋಕನ ಸಭೆಗಳು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಸಲಿವೆ.

(2) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 19 ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 20ರ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಿಗಿದಾರರ ಬಂಡವಾಳ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಸಾರ್ಥಕತೆಯ ಪರೀಕ್ಷೆ:

ಆಯೋಗವು, ಈ ಹಿಂದೆ ತಾನು ಹೊರಡಿಸಿದ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಸೂತ್ರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಬಂಡವಾಳ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಸಾರ್ಥಕತೆ ಪರೀಕ್ಷೆ ನಡೆಸಲಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 19 ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 20ರಲ್ಲಿ ಅನುಮತಿಸಬಹುದಾದ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲು, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 19 ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 20ರ ಬಂಡವಾಳ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಸಾರ್ಥಕತೆ ಮತ್ತು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಖರೀದಿಯ ವಿಶ್ಲೇಷತೆಯನ್ನು ಆಯೋಗ ಮಾಡುವುದು.

(3) ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿನ ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಿಗಿದಾರರಿಗೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 18ರ ಎಪಿಆರ್ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 20ರ ಮುಂದಿನ ನಿಯಂತ್ರಣ ಅವಧಿಗೆ ವಾ.ಆ.ಅ. ನಿರ್ಧರಣೆ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಿಗಿದಾರರಿಗೆ ಚಿಲ್ಲರೆ ವಿದ್ಯುತ್ ದರದ ಪರಿಷ್ಕರಣೆ:

ಆಯೋಗವು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಸಾಧನೆ ಪುನರಾವಲೋಕನ ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸುವುದರ ಜೊತೆಗೆ ಮುಂದಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 20ರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 22ರ ವರೆಗಿನ ನಿಯಂತ್ರಣ ಅವಧಿಗೆ ಕವಿಪ್ರನಿ / ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಮತ್ತು ಎಸ್‌ಇರ್ಯುಡ್‌ಗಳ ವಾ.ಆ.ಅ.ಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಣೆ ಮಾಡಲಿದೆ. ತದನಂತರ, ಅನುಮೋದಿಸಿದ ವಾ.ಆ.ಅ. ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಆ.ವ.21ರ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ದ ಪ್ರಸರಣದರ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಿಗಿದಾರರ ಚಿಲ್ಲರೆ ಸರಬರಾಜು ವಿದ್ಯುತ್ ದರಗಳನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಿದೆ.

(4) ಕವಿಪ್ರನಿ / ವಿ.ಸ.ಕಂ.ಗಳು ಮತ್ತು ಎಸ್‌ಇರ್ಯುಡ್‌ಗಳ ಆ.ವ.19ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಸಾಧನೆ ಪುನರಾವಲೋಕನ ಮತ್ತು ಆ.ವ.21ರ ಪರಿಷ್ಕೃತ ವಾ.ಆ.ಅ. ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಿಗಿದಾರರ ಚಿಲ್ಲರೆ ಸರಬರಾಜು ವಿದ್ಯುತ್ ದರಗಳ ನಿರ್ಧರಣೆ.



(5) ಇಂಧನ ವೆಚ್ಚ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಶುಲ್ಕಗಳು:

2013ರ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆ. (ಇಂಧನ ವೆಚ್ಚ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಶುಲ್ಕಗಳು) ವಿನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಆಯೋಗವು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019-20ರ ಪ್ರತಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕಕ್ಕೆ ಇಂಧನ ವೆಚ್ಚ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧರಣೆ ಮಾಡಲಿದೆ.

(6) ಆ.ವ.20ಕ್ಕೆ ಪವನ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಮತ್ತು ತ್ಯಾಜ್ಯದಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಿಸುವ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ಹೊಸದಾಗಿ ದರ ನಿರ್ಧರಣೆ ಮತ್ತು ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪಿಪಿಎಗಳ ಅನುಮೋದನೆ.

ಆಯೋಗವು, ಹೊಸ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ವೆಚ್ಚದ ಮಾನದಂಡಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಅಗತ್ಯವಿದ್ದಲ್ಲಿ ಪವನ, ಸೌರಶಕ್ತಿ ಮತ್ತು ತ್ಯಾಜ್ಯದಿಂದ ಉತ್ಪಾದಿಸುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳ ಹೊಸ ದರ ನಿರ್ಧರಣೆಗೆ ಅಗತ್ಯ ನಡವಳಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿ, ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪಿಪಿಎಗಳನ್ನೂ ಅನುಮೋದಿಸುವ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುವುದು.

(7) ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿನ ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಷರತ್ತುಗಳಿಗೆ(ಸಿಓಎಸ್) ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳು.

ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ವಿಸ್ತರಣೆ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯವೆನಿಸಿದಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಹಾಗೂ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರ ಕೋರಿಕೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಆಯೋಗವು, ಸಿಓಎಸ್‌ನ ಹಲವು ಖಂಡಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತವಾದ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಲು ನಡವಳಿಗಳನ್ನು ಆರಂಭಿಸಲಿದೆ.

(8) ಕವಿನಿಆ (ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ವೆಚ್ಚ ವಸೂಲಿ) ವಿನಿಯಮಗಳಿಗೆ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳು.

ಆಯೋಗವು ಗ್ರಾಹಕರ ಹಾಗೂ ಪರವಾನಿಗೆದಾರರಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಕೋರಿಕೆಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಈ ವಿನಿಯಮಗಳ ಹಲವು ಖಂಡಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತವಾದ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಲು ನಡವಳಿಗಳನ್ನು ಆರಂಭಿಸಲಿದೆ.

(9) ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿನ ಹೊಸ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ದರ ಪರಿಷ್ಕರಣೆ ಹಾಗೂ ಪಿಪಿಎಗಳ ಅನುಮೋದನೆ.

ಆಯೋಗವು, ಅಗತ್ಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ನಂತರ, ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿನ ಹೊಸ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ದರ ಪರಿಷ್ಕರಣೆ ಹಾಗೂ ಪಿಪಿಎಗಳ ಅನುಮೋದನೆಯನ್ನು ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸಲಿದೆ.

(10) ಆ.ವ.21ರ ಎಪಿಪಿಸಿ ಮತ್ತು ಆ.ವ.20ರ ಎಪಿಪಿಸಿ ಯಥಾರ್ಥಗೊಳಿಸಲು ಅಧಿಸೂಚನೆ:

ಆಯೋಗವು, ದಿನಾಂಕ 05.03.2019ರ ಅಧಿಸೂಚನೆಯಲ್ಲಿ ಆ.ವ.20ಕ್ಕೆ ಮಧ್ಯಂತರ ಕ್ರಮವಾಗಿ, ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.3.85 ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದೆ. ವಾಸ್ತವದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಇದನ್ನು ಯಥಾರ್ಥಗೊಳಿಸಿ ಆ.ವ. 21ಕ್ಕೆ ಎಪಿಪಿಸಿ ನಿರ್ಧರಣೆಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಿದೆ.

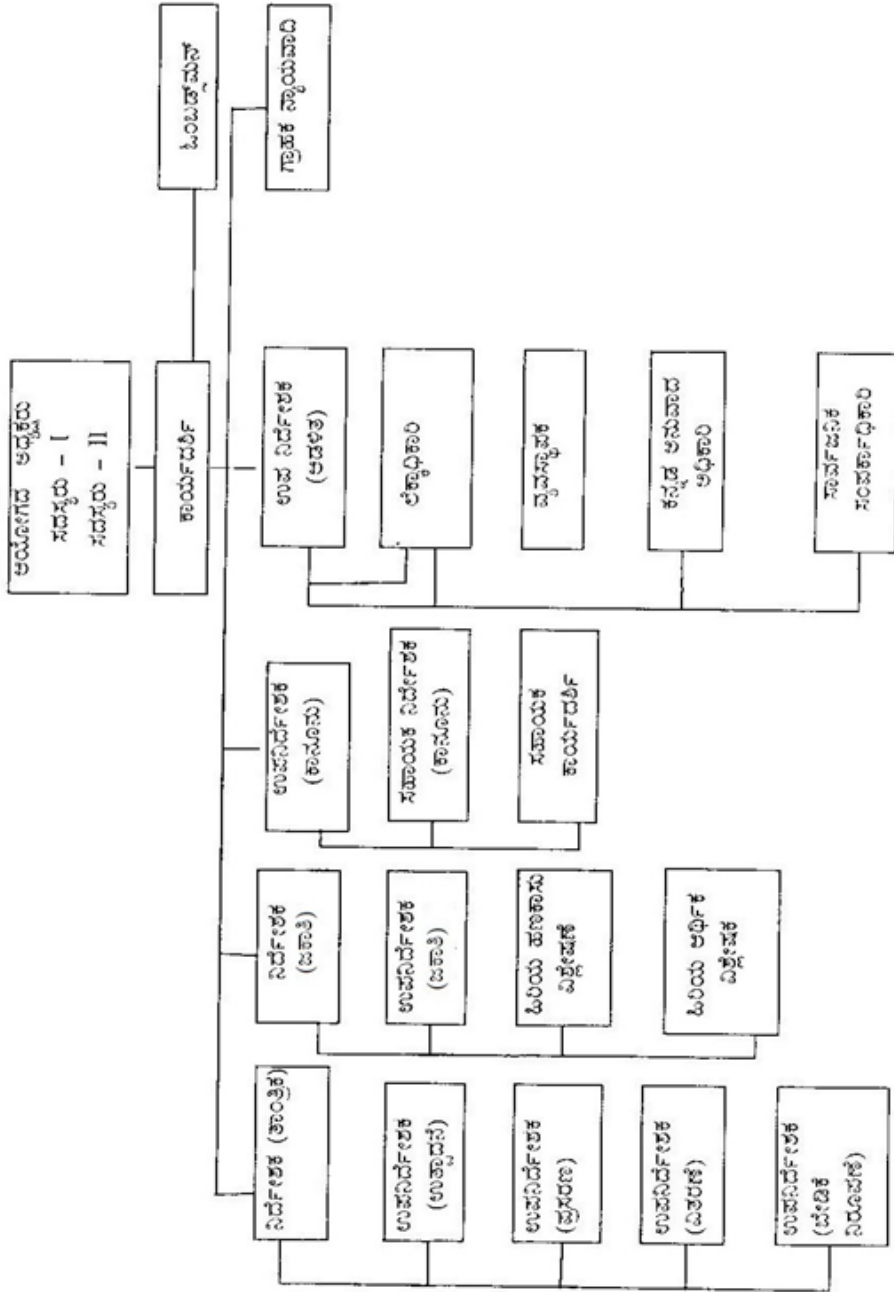
(11) ಆ.ವ.21ಕ್ಕೆ ಪವನ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ದರ ನಿರ್ಧರಣೆ.

(12) 20ವರ್ಷ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದ ಅವಧಿ ಪೂರೈಸಿರುವ ಪವನ ಮತ್ತು ಕಿರುಜಲ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ದರ ನಿರ್ಧರಣೆ.



ಅನುಬಂಧ - I

ಕೆಆರ್‌ಐಸಿ ಸಂಸ್ಥೆಯ ನಕ್ಷೆ





ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದ ರಾಜ್ಯ ಸಲಹಾ ಸಮಿತಿಯ ಸದಸ್ಯರ ಪಟ್ಟಿ

ಪದನಿಮಿತ್ತ ಸದಸ್ಯರು

1. ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ
2. ಸದಸ್ಯರು, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ
3. ಸದಸ್ಯರು, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ
4. ಸರಕಾರದ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಆಹಾರ ಹಾಗೂ ನಾಗರೀಕ ಸರಬರಾಜುಗಳು ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕ ವ್ಯವಹಾರಗಳು, ಬಹುಮಹಡಿ ಕಟ್ಟಡ, ಬೆಂಗಳೂರು 560 001, ದೂರವಾಣಿ:22259024
5. ಇತರೆ ಸದಸ್ಯರು

1	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಕಾವೇರಿ ಭವನ, ಕೆಂಪೇಗೌಡ ರಸ್ತೆ, ಬೆಂಗಳೂರು-560009. ದೂ:080-22214342/22244556	2	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಶಕ್ತಿ ಭವನ, ರೇಸ್‌ಕೋರ್ಸ್ ರಸ್ತೆ, ಬೆಂಗಳೂರು-560001 ದೂ:080-22255606/22204153
3	ಡಾ. ಅಂಶು ಭರದ್ವಾಜ್ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಸಿ - ಸ್ಟೇಪ್, 18, ಮಯೂರ ರಸ್ತೆ, 10ನೇ ಕ್ರಾಸ್, ಪಾಪಣ್ಣ ಲೇಔಟ್, ನಾಗಶೆಟ್ಟಿಹಳ್ಳಿ, ಆರ್.ಎಂ.ವಿ 2ನೇ ಹಂತ, ಬೆಂಗಳೂರು-560094	4	ಶ್ರೀ ಪಿ.ಎಸ್.ಜಗನ್ನಾಥ ಗುಪ್ತ, 94, 17ನೇ ಬಿ ಮೈನ್, 5ನೇ ಬ್ಲಾಕ್, ಕೋರಮಂಗಲ, ಬೆಂಗಳೂರು-560095.
5	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಕೆಎಎಸ್‌ಎಸ್‌ಐಎ, 2/106, 17ನೇ ಕ್ರಾಸ್, ಮಾಗಡಿ ಕಾರ್ಡ್ ರಸ್ತೆ, ವಿಜಯನಗರ, ಬೆಂಗಳೂರು-560040. ದೂ:28362178 (ಕ), 23493353 (ಮನೆ):9845031122	6	ಶ್ರೀ ವಿ.ರಾಮಕೃಷ್ಣ, ನಂ 490, 10ನೇ ಕ್ರಾಸ್, ಸದಾಶಿವನಗರ, ಬೆಂಗಳೂರು-560080 (ಮೊ.9008344948)
7	ಶ್ರೀ ದೀಪಕ್.ಜಿ. ಗಾಲ, ಅ/ಠ. ಹೈದರಾಬಾದ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಎನ್ವಿರನ್‌ಮೆಂಟ್ ಅವೇರ್‌ನೆಸ್ ಮತ್ತು ಪ್ರೊಟೆಕ್ಷನ್ ಸಂಸ್ಥೆ, ನಂ.8-142, ಆಸಿಪ್‌ಗಂಜ್, ಕಲಬುರಗಿ-585101 ದೂ: 9036191000	8	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಬೆ.ವಿ.ಕಂ, ಕೆ.ಆರ್, ಸರ್ಕಲ್, ಬೆಂಗಳೂರು-560001. ದೂ:22354929
9	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಗು.ವಿ.ಕಂ, ಸ್ಟೇಷನ್ ರಸ್ತೆ, ಕಲಬುರಗಿ-585101 ದೂ:08472 256581 ಮೊ:9449597444	10	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಎಪ್.ಕೆ.ಸಿ.ಸಿ.ಐ., ಪೆಡರೇಷನ್ ಹೌಸ್, ಕೆ.ಜಿ.ರಸ್ತೆ, ಬೆಂಗಳೂರು-560009. ದೂ: 080 22262355



11	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಕರ್ನಾಟಕ ಛೇಂಬರ್ಸ್ ಆಫ್ ಕಾಮರ್ಸ್ ಅಂಡ್ ಇಂಡಸ್ಟ್ರಿ, ಜಿ. ಮಹದೇವಪ್ಪ ಕರ್ನಾಟಕ ಛೇಂಬರ್ ಕಟ್ಟಡ, ಜಿ.ಸಿ. ನಗರ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ - 580020 ದೂ: 0836-2218234/5	12	ಉಪಾಧ್ಯಕ್ಷರು ಬಿ.ಸಿ.ಐ.ಸಿ. ಮತ್ತು ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಇಂಧನ, ಪರಿಸರ ಮತ್ತು ನೀರು ಪರಿಣಿತರ ಸಮಿತಿ, ಬೆಂಗಳೂರು ಛೇಂಬರ್ಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಸ್ಟ್ರಿ ಮತ್ತು ಕಾಮರ್ಸ್, # 3/4, 3ನೇ ಮಹಡಿ, 'ಸಿ' ಬ್ಲಾಕ್, ಯೂನಿಟಿ ಬಿಲ್ಡಿಂಗ್, ಜಿ.ಸಿ. ರಸ್ತೆ, ಬೆಂಗಳೂರು - 560002 ದೂ: 080-22223321
13	ಡಾ. ಡಿ.ಪಿ.ಬಿರಾದಾರ್ ಹಿಂದಿನ ಉಪಕುಲಪತಿ, ಕೃಷಿ ವಿಜ್ಞಾನ ವಿಶ್ವವಿದ್ಯಾಲಯ, ಧಾರವಾಡ.	14	ಶ್ರೀ ಬಿ.ಸಿ. ರೇಣುಕೇಶ್ವರ್ ಮುಖ್ಯ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ, ಕೆ.ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಸಿ, ಬೆಂಗಳೂರು - 560027
15	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಭಾರತ ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳ ಒಕ್ಕೂಟ, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಶಾಖೆ, 1086, 12ನೇ ಮೇನ್, ಹೆಚ್.ಎ.ಎಲ್ 2ನೇ ಹಂತ, ಇಂದಿರಾನಗರ, ಬೆಂಗಳೂರು - 560008 ದೂ: 25276544	16	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಮ.ವಿ.ಕಂ, ಮೆಸ್ಸಾಂ ಭವನ, ಕಾವೂರು ಅಡ್ಡರಸ್ತೆ, ಬೆಚ್ಚಿ, ಮಂಗಳೂರು-575004.
17	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಸೆಸ್ಕೋ, ನಂ.29, ವಿಜಯನಗರ 2ನೇ ಹಂತ, ಹಿನ್ನಲ್, ಮೈಸೂರು-570 017 ದೂ:0821- 2417104/110	18	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಹು.ವಿ.ಕಂ, ಪಿ.ಬಿ.ರಸ್ತೆ, ನವನಗರ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ-580025 ಮೊ:9448277614 ದೂ: (ಕ):0836-2322771; 9448277614
19	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕರ್ನಾಟಕ ರಿನ್ಯೂವಬಲ್ ಎನರ್ಜಿ ಡೆವಲಪ್‌ಮೆಂಟ್ ಲಿ. (ಕೆಆರ್‌ಇಡಿಎಲ್), #39 "ಶಾಂತಿಗೃಹ", ಪ್ಯಾಲೇಸ್ ರಸ್ತೆ ಬೆಂಗಳೂರು-560001 ದೂ:080-22207851/22208109		

ಆಹ್ವಾನಿತರು

ಸರ್ಕಾರದ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಗಳು ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ವಿಕಾಸಸೌಧ, ಬೆಂಗಳೂರು-560001, ದೂ:22252373	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಪವರ್ ಕಂಪನಿ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ ನಿ., ಕಾವೇರಿ ಭವನ, ಕೆಂಪೇಗೌಡ ರಸ್ತೆ, ಬೆಂಗಳೂರು - 560009.
ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿ), ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಕೇಂದ್ರ, ಕೆಪಿಟಿಪಿಎಲ್, ರೇಸ್ ಕೋರ್ಸ್ ರಸ್ತೆ ಬೆಂಗಳೂರು-560009 ಮೊ:9448471411 ದೂ: (ಕ): 22267034	ತಾಂತ್ರಿಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಕಾವೇರಿ ಭವನ, ಕೆಂಪೇಗೌಡ ರಸ್ತೆ ಬೆಂಗಳೂರು-560009 ದೂ:22229496





KARNATAKA ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION



TWENTIETH ANNUAL REPORT

2018-19

No16 C-1, Miller Tank Bed Area, Vasanthanagara, Bengaluru-560 052
Phone: 080-22268677/78/79 Fax: 0808-22268667
E-mail:kerc-ka@nic.in Website: www.karnataka.gov.in/kerc





CONTENTS

SL.NO.	PARTICULARS	PAGE No.
1	Foreword	
2	INTRODUCTION	3
3	The Commission & its functions	7
4	THE COMMISSION'S OFFICE & FUNCTIONS OF THE SECRETARY	11
5	ADMINISTRATION	11
6	BUDGET AND ACTUAL EXPENDITURE OF THE COMMISSION	12
7	IMPLEMENTATION OF THE RTI ACT	12
8	USE OF KANNADA IN THE COMMISSION'S ADMINISTRATION	13
9	Power Sector- An Overview	17
10	Activities of the Commission during FY19	25
11	Important events during the year	35
12	ADVISORY COMMITTEE OF THE COMMISSION	55
13	Commission's Adjudication Activities	56
14	Consumer Grievances Redressal	67
15	Programme for FY20.....Year Ahead	71





Shambhu Dayal Meena, IAS (Rtd.)
CHAIRMAN

KARNATAKA ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION

No16 C-1, Miller Tank Bed Area,
Vasanthanagara, Bengaluru-52

FOREWORD

I am happy to present this twentieth Annual Report of Karnataka Electricity Regulatory Commission for the financial year, 2018-19, in compliance with Section 105 of the Electricity Act, 2003.

The report is a summary of the activities carried out by the Commission during the financial year, 2018-19 which includes the annual budget indicating the actual receipt and expenditure for the year. The report also includes the activities planned for the ensuing financial year 2019-20.

The Commission has issued Tariff Orders in respect of Transmission licensee i.e. KPTCL and five Distribution licensees namely, BESCO, MESCOM, CESC, HESCO and GESCOM, one Rural Electric Co-operative Society-HRECS, two Special Economic Zones (SEZs) namely, MSEZ and AEQUUS SEZ, for the financial year 2018-19. During the financial year, the Annual Performance Review of all the above companies, except one SEZ for the FY: 2016-17 was also carried out. The Orders on the Annual Performance Review for FY18 and the Tariff Orders for the next Control period FY20-22 in respect of KPTCL, ESCOMs and other Distribution Licenses could not be issued within 31st March, 2019 because of announcement of General Elections to the Parliament by the Election Commission of India vide Notification dated 18.03.2019 and Election Code of Conduct is in force till 23.05.2019.

During the financial year, the Commission has issued the Regulations on, amendments to Conditions of Supply; amendments to Recovery of Expenditure, Procurement of power from RE sources and also issued various directives to all the Licenses, as a part of Tariff-orders and monitored their compliance.

During the year, my predecessor, Sri M.K. Shankaralinge Gowda has demitted office as Chairman KERC on completion of his tenure. The other two members of the Commission namely, Sri. D.B. Manivalraju and Sri H.D. Arun Kumar have also demitted their office as Members of KERC on completion of their tenure. In their place new Members namely, Sri H.M. Manjunatha and Sri M.D. Ravi have assumed charge as Members of the Commission.

During the tenure of the previous Commission, a number of new initiatives were taken for improvement of the power sector. I would like to place on record their excellent services to the sector.

My colleague Members, have been extending their full support to me in discharge of functions of the Commission. The Officers, Consultants and members of the Staff, have assisted the Commission in discharge of its functions. I would also like to place on record the valuable advice, received from Members of the Advisory Committee, Stake holders and the Utilities.

Shambhu Dayal Meena, IAS (Rtd.)
CHAIRMAN





Brief History of Karnataka Electricity Regulatory Commission





2. INTRODUCTION

The Karnataka Electricity Regulatory Commission (KERC) was established in 1999 as per the provisions of the Karnataka Electricity Reforms Act, 1999 and began functioning from 15th November, 1999. Consequent to the enactment of the Electricity Act, 2003, the KERC continued to function under the provisions of the Central Act.

As per Section 105(1) of the Electricity Act, 2003, the KERC is required to prepare an Annual Report and the copies of the Report are to be forwarded to the State Government. Further, as per Section 105(2) of the Electricity Act, 2003, the copies of the Annual Report shall be laid before the State Legislature.

The Annual Report includes summary of the activities of the Commission during the financial year 2018-19 and the proposed program for the financial year ahead i.e., 2019-20. It also contains the Budget for the financial year 2019-20 and the actual expenditure for the financial year 2018-19.

The Commission has issued the Tariff Orders for the financial year 2017-18 on 11th April, 2017, for the reason that the distribution licensees made modifications in their tariff petitions at a very late stage.

Further, during the financial year 2017-18, the Commission completed the proceedings relating to disposal of Tariff petitions for Financial Year 2018-19, filed by the Transmission Licensee - Karnataka Power Transmission Corporation Limited [KPTCL] and the Distribution Licensees including Special Economic Zones (SEZ) namely, Bangalore Electricity Supply Company Limited [BESCOM], Mangalore Electricity Supply Company Limited [MESCOM], Chamundeshwari Electricity Supply Corporation Limited [CESC], Hubli Electricity Supply Company Limited [HESCOM], Gulbarga Electricity Supply Company Limited [GESCOM], Hukkeri Rural Electric Co-operative Society [HRECS], Mangalore SEZ [MSEZ] and AEQUS SEZ. However, due to prevalence of model code of conduct relating to the declaration general election to the Legislative Assembly scheduled on 12th May, 2018, the Tariff Orders were issued on 14th May, 2018.

The Commission has disposed of 144 petitions arising out of disputes among licensees and generators as well as licensee and open access consumers during the year. The Summary of the Commission's activities is discussed in the subsequent chapters.





Functions of the Commission

...As per the Electricity Act, 2003



MEMBERS & SECRETARY OF THE COMMISSION



H. M. Manjunatha
Hon'ble Member



M. D. Ravi
Hon'ble Member



S. S. Pattannashetti
Secretary I/C



3. THE COMMISSION & ITS FUNCTIONS:

3.1 THE COMMISSION

The Commission consists of three Members including the Chairman Shri Shambhu Dayal Meena, IAS (Retd.) is the Chairman of the Commission. Shri H.M. Manjunatha and Shri M.D. Ravi are the Members of the Commission.

3.2 FUNCTIONS OF THE COMMISSION

- (1) As per Section 86 of the Electricity Act, 2003, the State Electricity Regulatory Commissions are required to discharge the following functions:
 - (a) Determine the tariff for generation, supply, transmission and wheeling of electricity, wholesale, bulk or retail, as the case may be, within the State;
 - (b) Regulate electricity purchase and procurement process of distribution licensees including the price at which electricity shall be procured from the generating companies or licensees or from other sources through agreements for purchase of power for distribution and supply within the State;
 - (c) Facilitate intra-state transmission and wheeling of electricity;
 - (d) Issue licenses to persons seeking to act as transmission licensees, distribution licensees and electricity traders with respect to their operations within the State;
 - (e) Promote cogeneration and generation of electricity from renewable sources of energy by providing suitable measures for connectivity with the grid and sale of electricity to any person, and also specify, for purchase of electricity from such sources, a percentage of the total consumption of electricity in the area of a distribution licensee;
 - (f) Adjudicate upon the disputes between the licensees, and generating companies and to refer any dispute for arbitration;
 - (g) Levy fee for the purposes of the Electricity Act;
 - (h) Specify State Grid Code consistent with the Grid Code specified under clause (h) of sub-section (1) of section 79;
 - (i) Specify or enforce standards with respect to quality, continuity and reliability of service by licensees;
 - (j) Fix the trading margin in the intra-State trading of electricity, if considered necessary; and



- (k) Discharge such other functions as may be assigned to it under this Act.
- (2) The State Commission is also required to advise the State Government on all or any of the following matters, namely: -
- (i) promotion of competition, efficiency and economy in activities of the electricity industry;
 - (ii) promotion of investment in electricity industry;
 - (iii) reorganization and restructuring of electricity industry in the State;
 - (iv) matters concerning generation, transmission, distribution and trading of electricity or any other matter referred to the State Commission by the State Government.

The State Commission is required to ensure transparency while exercising its powers and discharging its functions.

In discharge of its functions, the Commission is being guided by the National Electricity Policy, National Electricity Plan and Tariff Policy published under Section 3 of the Electricity Act, 2003.



**Functions of Secretary
&
Activities of the Office of the Commission**





4. THE COMMISSION'S OFFICE & FUNCTIONS OF THE SECRETARY:

1.1 THE COMMISSION'S OFFICE

The Chairman of the Commission is its Chief Executive as per Section 84 of the Electricity Act, 2003. The Commission is supported by a Secretariat, headed by the Secretary.

Besides, the Commission's Office has senior level officers on contract serving as Director (Tariff), Consultants (Tech) and Consultant (Legal). Further, there are Deputy Directors both on its rolls and on deputation, with expertise in specific areas of Transmission, Distribution, Tariff, etc., to assist the Commission.

The details of the Officers and members of Staff working in the Commission are mentioned later in this report. The Organizational Chart of the Commission is enclosed at **Annexure – 1**.

1.2 FUNCTIONS OF THE SECRETARY:

The functions of the Secretary are as follows:

- (a) To supervise and guide the functioning of all the Officers and Staff of the Commission;
- (b) To prepare or cause to be prepared briefs and summaries of all pleadings presented by various parties in each case before the Commission in discharge of its functions;
- (c) To assist the Commission in the proceedings relating to the powers exercisable by the Commission;
- (d) To ensure execution of the Orders passed by the Commission;
- (e) To collect from the State Government or other offices, companies or firms or any other party as may be directed by the Commission, such information as may be considered useful for the purpose of efficient discharge of the functions of the Commission under the Act and place the said information before the Commission; and
- (f) To keep in his custody, the seal and records of the Commission.

5. ADMINISTRATION:

The office consists of permanent employees, officers/officials on deputation and contract. The total sanctioned post is 58 and the working strength of the members of staff of the Commission at the end of the Financial Year 2018-19 is 43.



The break-up is as follows:

a)	Permanent Employees	18
b)	Officers/Staff on deputation	06
c)	Employees on Contract basis	13
d)	Employees on outsource basis	06
e)	Vacant	15

6. BUDGET & ACTUAL EXPENDITURE OF THE COMMISSION

The following table shows the details of budget estimates and actual expenditure for the FY 2018-19:

In Rs. lakhs

Major Expenditure Head	Budget Estimate	Expenditure for 2018-19	Variation in Budget Estimates
Establishment expenses	658.46	748.74	-90.28
Office Expenses	1044.25	955.79	88.46
Total	1702.71	1704.53	-1.82

The State Government provided a total grant of Rs.452 lakhs during the financial year 2018-19 which was fully drawn. The expenditure, in excess of grant received, was met out of the annual License/ Tariff Application fee and other fee collected during the financial year.

The Budget estimate for the financial year 2019-20 is as follows:

Details of Budget Estimates for 2019-20		
Si No	Particulars	Amount in Rs.lakhs
1	Estimated Revenue expenditure for 2019-20	1123.30
2	Estimated Revenue receipts for 2019-20	653.00
3	Budget sought from GOK	470.30

7. IMPLEMENTATION OF THE RTI ACT:

Compliance of the RTI Act:

The Status of applications and appeals received and disposed of during 2018-19 under the RTI Act, 2005:

No. of applications received	No. of applications disposed of	Fee collected in Rs.	No. of appeals received	No. of appeals disposed of during the year
70	67	3984	02	02



Public Information Officer:

The designated Public Information Officer and his address is as under:

Assistant Secretary,
No.16 C-1, Miller Tank Bed Area, Vasanthnagar,
Bengaluru-52
Phone :080-22268677/78/79 Fax:080-22268667
E-mail: kerc-ka@nic.in website:www.karnataka.gov.in/kerc

The designated First Appellate Authority and his address is as under:

Secretary,
No.16 C-1, Miller Tank Bed Area, Vasanthnagara,
Bengaluru-52
Phone :080-22268677/78/79 Fax:080-22268667
E-mail:kerc-ka@nic.in website:www.karnataka.gov.in/kerc

8. USE OF KANNADA IN THE COMMISSION'S ADMINISTRATION:

Kannada is being used as a medium of communication. The Annual Report is published both in Kannada and English languages.

All Regulations and Notices of public interest are being issued in Kannada language. The Commission is making conscious and sustained efforts for implementation of Kannada as the official language.





**Status of Generation, Transmission
&
Distribution**

Overview for 2018-19



9.0 POWER SECTOR – AN OVERVIEW

9.1 STATUS OF POWER GENERATION IN THE STATE:



The installed capacity of power generation in Karnataka as on 31.03.2019 including the share of the State in the central projects is indicated below: -

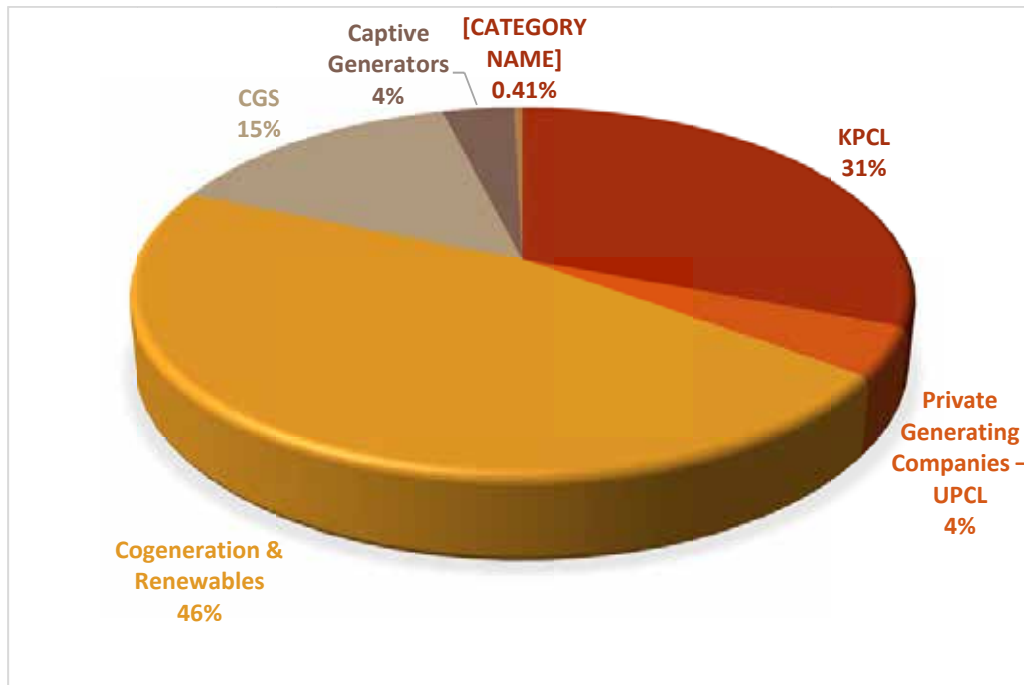
INSTALLED CAPACITY OF POWER GENERATION IN KARNATAKA AS ON 31.03.2019 (Figures in MW)

Source	Hydel	Thermal	RE Sources	Waste Re-covery/ Gas	Total
KPCL	3681	5020	13.55		8714.55
Private Generating Companies –UPCL		1200			1200.00
Cogeneration & Renewables			13079.45		13079.45
CGS		4163			4163.00
Captive Generators				983	983.00
Others	117				117.00
State Total	3798	10383	13093	983	28257

Source: SLDC/PCKL



INSTALLED CAPACITY OF POWER GENERATION IN KARNATAKA AS ON 31.03.2019



9.2 GREEN POWER IN KARNATAKA:

Following is the potential, commissioned and envisaged addition of green power capacity upto March, 2019, in the State:

POTENTIAL OF GREEN POWER IN KARNATAKA

Figures in MW

SL No	Renewable Energy Sources	Capacity Allotted	Capacity Com-missioned	Cancelled Capacity	Balance Allotted capacity to be Commissioned
1	Wind	18282.97	4779.14	7927.88	5575.95
2	Hydro	3010.05	853.46	737.51	1419.08
3	Solar	9336.68	6128.85	380.00	2827.83
4	Co-generation	2177.65	1731.16	0	446.49
5	Biomass	391.18	134.03	0	257.15
6	Municipal Solid Waste	25.50	0	0	25.50
	Total	33224.03	13626.64	9045.39	10552

Source : KREDL Website



9.3 TRANSMISSION SYSTEM IN THE STATE:

The transmission of electricity in the State is undertaken by Karnataka Power Transmission Corporation Limited [KPTCL] being the State Transmission Utility [STU].

An overview of the Transmission system in the State as on 31.03.2018 is shown below:

Voltage Level in kV	No.of Stations	Transmission Line in Ckt. Km
400	05	3568.456
220	105	11502.889
110	423	10712.139
66	657	11074.844
33*	352	10028.28
TOTAL	1542	46886.608

(Source: KPTCL Website)

* 33kV system is maintained by ESCOMs

During the FY19, the KPTCL has handled the highest peak load of 12881MW on 29.03.2019 and the highest energy consumption of 259 MU was recorded on 27.03.2019

9.4 DISTRIBUTION SYSTEM IN THE STATE:

The Distribution of Electricity, including retail supply, in the State is being undertaken by the five Distribution Companies (ESCOMs). Further, one Rural Electricity Co-operative Society and two Special Economic Zones are also operating as the Distribution Licensees.

1. The BESCOM Distribution area comprises of the districts of Bengaluru Urban, Bengaluru Rural, Chikkaballapura, Chitradurga, Davanagere, Kolar, Ramanagara and Tumakuru.
2. The MESCOM Distribution area comprises of Dakshina Kannada, Udupi, Shivamogga and Chikkamagaluru.
3. The CESC Distribution area comprises of Mysuru, Hasana, Mandya, Chamarajanagara and Kodagu
4. The HESCOM Distribution area comprises of Bagalakote, Belagavi, Vijayapura, Dharwad, Gadag, Haveri and Uttara Kannada.
5. The GESCOM Distribution area comprises of Bellary, Bidar, Kalaburagi, Koppala, Raichur and Yadgir.
6. The HRECS Distribution area comprises of Hukkeri Taluk of Belagavi district.
7. The MSEZ operates in its exclusive area under Dakshina Kannada district.
8. The AEQUS SEZ operates in its exclusive area under Belagavi district.



THE BIRD'S EYE VIEW OF THE DISTRIBUTION SYSTEM IN THE STATE AS ON 31.03.2018:

Sl. No.	Particulars (As on 31.03.2018)		BESCOM	MESCOM	CESC	HESCOM	GESCOM RECS	Hukeri	TOTAL
1	Area	Sq. km.	41092	26222	27773	54513	43861	991	194452
2	Districts	Nos.	8	4	5	7	6	0	30
3	Taluks	Nos.	46	22	26	49	31	1	175
4	Population	lakhs	207	61.55	81.59	148	121	3.99	623.13
5	Consumers	lakhs	112	22.84	30.598	46.06	29.456	1.24	242.194
6	Energy Consumption	MU	25967	4881.92	5798.11	10699.28	6505.16	265.63	54117.1
7	Zone	Nos.	4	1	1	2	2	0	10
8	DTCs	Nos.	306467	66843	116334	192575	92722	2374	777315
9	Assets	Rs. in Crores	20320	4673.88	6817.11	11199.43	7420.24	80.84	50511.5
10	HT lines	Ckt. kms	100120.74	36336	54768	77913.31	58444.9	1424	329006.95
11	LT lines	Ckt. kms	165958.5	80609	83313	123987.15	86472.11	4241	544580.76
12	Total employees strength:								
A	Sanctioned	Nos.	23315	9032	10442	17181	10309	330	70609
B	Working	Nos.	15595	5560	6920	9779	6879	277	45010
13	Demand	Rs. in Crores	18001	3190.34	3675.95	6887.55	4291.76	169.82	36208.1
14	Collection	Rs. in Crores	19084	3282.52	3680.24	6809.74	4829.45	161.50	37849.16

9.4.1 SOURCE-WISE GENERATION:

The source-wise generation to meet the demand of the ESCOMs in the State during the FY19 is indicated below:

SOURCE	Energy* in MU
KPCL Hydel	11857.17
KPCL Thermal	12547.029
Central Generating Stations	20416.66
Major IPPs	4779.65
RE sources	17317.99
Short-term	965.83
Others (TBHES, Jurala.)	1758.171
Total	69642.50

* Provisional data as furnished by SLDC/PCKL



9.4.2 ENERGY CONSUMPTION IN THE STATE FROM FY14 TO FY18:

The category-wise sales made by the ESCOMs and the Hukkeri RECS in the State are as follows:

Category	Consumer Category	FY14		FY15		FY16		FY17		FY18	
		No. of Installations	Energy Sold in MU	No. of Installations	Energy Sold in MU	No. of Installations	Energy Sold in MU	No. of Installations	Energy Sold in MU	No. of Installations	Energy Sold in MU
LT-1	BhagyaJyothi	2753905	551.16	2809060	492.61	2834626	574.8	2544654	300.23	2900526	845.44
LT-2	Domestic AEH & Pvt. Educational Institutions	12510022	9189.11	13082516	10048.1	13809568	10605.93	14771352	11409.37	15062506	11559.208
LT-3	Commercial	1680917	2614.95	1766970	2839.28	1903128	3031.77	2002068	3207.07	2103886	3430.38
LT-4a	Irrigation Pump sets-upto 10 HP	2110075	16810.87	2260411	17732.15	2400076	18924.92	2499505	21344.45	2612924	19696.019
LT-4(b) & (c)	Irrigation Pump sets-More than 10 HP & Horticulture	11962	49.85	13206	55.47	13377	44.34	16780	55.21	17841	55.57
LT-5	LT Industries	370168	1839.34	387471	1889.12	414198	1904.81	431881	1925.97	450217	1954.1456
LT-6	Water Supply	127131	1054.96	138769	1037.19	146294	1068.17	161101	1401.85	179627	1712.24
LT-6	Street Lights	118847	814.52	125217	876.33	130372	882.56	1366	923.22	141212	1023.3795
LT-7	Temporary Power & Advertising Hoardings	350997	209.32	449127	263.05	593780	241.74	667869	241.29	770045	240.02
LT- Total		20034024	33134.08	21032747	35233.32	22245419	37279.04	23231856	40808.66	24238784	40516.4
HT-1	HT- Water Supply	629	1338.12	714	1439.67	770	1476.66	828	1499.36	949	1539.51
HT-2a	HT- Industries	8647	8484.53	9261	8196.85	10453	7901.75	10791	7430.82	11503	7709.02
HT-2b	HT Commercial	6384	3288.01	6679	3235.59	7765	3089.21	7763	3114.91	8398	3068.12
HT-2c	HT- Educational Institutions / Hospitals	735	252.94	1070	431.17	1351	502.97	1514	557.79	1675	596.788
HT-3(a) & (b)	HT Irrigation & LI Schemes	488	321.25	558	333.18	623	391.33	692	403.29	793	464.715
HT-4	Residential Apartments	336	175.17	342	175.85	395	145.61	347	156.53	348	118.65
HT-5	Temporary Power	237	90.88	399	322.84	593	107.8	871	130.91	1069	128.8
HT- Total		17456	13950.9	19023	14135.14	21950	13615.34	22806	13293.61	24734	13625.61
Total		20051480	47084.98	21051770	49368.43	22267369	50894.38	23254662	54102.26	24263519	54142.01

9.5 TRANSMISSION AND DISTRIBUTION LOSSES:

The Karnataka Power Transmission Corporation Ltd., is the State Transmission utility vested with the function of transmitting power from the generating stations to the interface points with the ESCOMs. The transmission loss is due to the loss of energy for technical reasons incurred in the transmission system. In order to contain these losses, the KPTCL is augmenting existing stations / lines besides adding new stations / lines in the transmission system. The KPTCL had reported transmission loss of 3.222% for the FY18, a reduction of 0.061 percentage point from the previous year, as against the approved transmission loss of 3.27%. The approved loss level as per MYT Tariff Order for the FY19 was 3.27%.



Transmission losses of the KPTCL in the past five years are as follows:

Figures in percentage

Particulars	FY14	FY15	FY16	FY17	FY18	FY19
As approved by KERC	3.94	3.92	3.90	3.47	3.37	3.27
As reported by KPTCL	3.80*	3.67*	3.535*	3.283*	3.222*	-

* Transmission losses excluding southern region losses.

The ESCOMs enter into power purchase agreements with generators and the same is accounted as power purchase quantum in million units, at the generation bus of the generating stations. This energy is transmitted through transmission system of the KPTCL to the interface points with ESCOMs. The difference of the energy at generation bus and energy at the interface points with ESCOMs is reckoned as transmission losses. The ESCOMs distribute the energy through their distribution network to cater to the needs of different categories of consumers in their areas of operation. The difference of energy recorded at the interface points and the sum of the energy recorded at the consumer level is reckoned as distribution loss. The losses in the distribution system are due technical and commercial reasons like errors in metering, billing and theft / pilferage of electricity etc.

9.5.1 The approved distribution losses for the ESCOMs for the year FY18 and FY19 are as follows:

Figures in percentage

Name of the ESCOM	Approved distribution losses for FY18	Approved revised distribution losses for FY19
BESCOM	12.50	12.25
MESCOM	11.05	10.95
CESC	13.00	12.75
HESCOM	15.50	14.90
GESCOM	16.00	15.00
Hukeri RECS	14.50	14.32

9.5.2 The actual distribution losses of the ESCOMs and Hukeri RECs in the past five years are as follows:

Figures in percentage

Name of the ESCOM	FY14	FY15	FY16*	FY17*	FY18
BESCOM	13.89	13.53	13.51	13.19	13.17
MESCOM	11.93	11.57	11.50	11.40	11.32
CESC	14.73	13.89	17.26	13.10	13.20
HESCOM	18.05	16.74	20.92	16.02	14.76
GESCOM	17.77	18.93	18.71	17.33	16.39
Hukeri RECS	15.25	15.04	15.12	14.93	14.48

The losses for FY16 and FY17 are as approved in APR for FY19*



9.5.3 The overall transmission and distribution losses for the state are as follows:

Figures in percentage

FY14	FY15	FY16	FY17	FY18	FY19
18.92	18.63	18.97	17.68	16.61	*15.82

* As per the approved figures in the ARR for FY18 and FY19

Transmission Tariff for FY19:

The approved revised transmission tariff for FY19 as per the Commission's Tariff Order dated 14th May, 2018 effective from 1st April, 2018 is as follows:

Revised Transmission Charges payable by ESCOMs for FY19			
Particulars	Capacity Allocation in MW	Transmission charges for FY19 Rs.Crores per annum	Transmission charges for FY19 Rs.Crores per Month
BESCOM	11003	1528.660	127.388
MESCOM	1615	224.374	18.698
CESC	2252	312.873	26.073
HESCOM	4000	555.725	46.310
GESCOM	2550	354.275	29.523
TOTAL (MW)	21420	2975.91	247.992
Transmission Tariff (Rs./MW/ Month)	115776		
Transmission Charges (Rs/MW) for Short-term Users			
Transmission Charges (Rs/MW)	Amount in Rs/MW		
More than 12 Hrs&upto 24 Hrs in a day in one block	951.58		
More than 6 Hrs&upto 12 Hrs in a day in one block	475.79		
Upto 6 Hrs in a day in one block	237.90		

Further, the Commission has determined the SLDC charges of Rs.36.22 per day per MW to be paid to SLDC by open access consumers for utilizing the services of SLDC during FY19.

9.6 THE RPO COMPLIANCE OF THE ESCOMs IN THE FY18:

Renewable Energy Purchase Obligation (RPO)



Section 86(1)(e) of the Electricity Act, 2003 mandates the Commission to promote co-generation and generation of electricity from renewable sources of energy by providing suitable measures for connectivity with the grid and also specify, for purchase of electricity from such sources, a percentage of the total consumption of electricity in the area of a distribution licensee. Accordingly, the Commission has specified through Regulations, the percentage of energy to be sourced from renewable sources by the obligated entities namely the distribution licensees, captive consumers and open access consumers. The RPO specified by the Commission for FY 2017-18 is indicated below:

Obligated Entity	% Non-solar RPO specified	% Solar RPO specified
BESCOM	12.00	2.75
MESCOM	12.00	2.75
CESC	11.00	2.75
HESCOM	8.50	2.75
GESCOM	6.00	2.75
HRECS	8.50	2.75
Open Access consumers with contract demand exceeding 5 MW sourcing power from other than renewable sources of energy	6.00	2.75
Grid connected Captive consumers with total Installed capacity exceeding 5 MW and generating electricity from sources other than renewables sources.	6.00	2.75

The following table indicates the status of RPO Compliance in FY 2017-18 by ESCOMs as per audited account data:

RPO For FY18									
ESCOM	Non-Solar RPO					Solar RPO			
	Total Energy Purchased -MU	% RPO Target	Non-solar RPO Target MU	Total non-solar RE purchased from all sources -MU- i.e. RPO met	% Non-solar RPO met	% RPO Target	RPO Target MU	Solar Energy purchased -MU	% Solar RPO met
BESCOM	29439.29	12.00	3532.71	3532.71*	12.00	2.75	809.58	1211.00	4.11
MESCOM	4783.73	12.00	574.05	626.48	13.09	2.75	131.55	203.64	4.26
CESC	5442.60	11.00	598.68	598.68**	11.00	2.75	149.67	268.73	4.94
H E S C O M incl. HRECS	11833.20	8.50	1005.82	2462.49	20.81	2.75	325.41***	460.07	3.89
GESCOM	6453.11	6.00	387.19	675.51	10.47	2.75	177.46	344.20	5.33
Total	57951.93	10.52	6098.45	7895.88	13.62	2.75	1593.68	2487.64	4.29

*including previous year power purchase adjustment of 40.71 MU and setting off 56.48 MU of excess solar

**Including previous year power purchase adjustment of 27.41 MU , C/F of 40.02 and setting off 111.14MU of excess solar.

*** Including previous year C/F of 8.72 MU, HESCOM has to be met 334.13 MU, which is met



10. Determination of Generic Tariff for Wind, Solar, Bio-Mass, Mini Hydel and Co-generation, Cross Subsidy Charges and Additional Surcharge:

10.1 Determination of Generic Tariff for Wind, Solar, Bio-Mass, Mini Hydel and Co-generation

The Commission, vide its Order dated 16.05.2018, had determined levelised tariff of Rs.3.45 per unit for all the new wind power projects for which PPAs have been entered into and approved by the Commission after the date of issue of the Order and that get commissioned on or after 01.04.2018. The Order was in force from 1st April, 2018 till 31st March, 2019. Subsequently, the Commission in its Order dated 27th February, 2019 determined generic tariff of Rs. 3.26 per unit as ceiling tariff for the purpose of tariff based reverse bidding for wind power projects. The Order is effective from 1st April, 2019 till 31st March, 2020.

Further, the Commission vide its Order dated 14.05. 2018 determined the tariff for Mini-hydel, Bagasse- based cogeneration and biomass based power plants. The Order is effective from 1st April, 2018 and will be in force till 31st March, 2021.

Also, the Commission has determined the tariff for solar power plants vide Orders dated 14.05. 2018

Based on the above Orders the tariff determined is as follows:

RE Sources	Control period	Approved Tariff (Rs./Unit)
Wind	1Year from 01-04-2018	3.45
Wind	1 year from 01-04-2019	3.26
Solar(MW scale)	1Year from 01-04-2018	3.05
Solar(SRTPV) Without subsidy	1Year from 01-04-2018	3.56
Solar(SRTPV) With subsidy	1Year from 01-04-2018	2.67
Bio-Mass	3-Years from 01-04-2018	For water Cooled FY19- Rs. 5.55/unit FY20- Rs. 5.74/unit FY21- Rs. 5.95/unit For Air Cooled FY19- Rs. 5.35/unit FY20- Rs. 5.54/unit FY21- Rs. 5.73/unit
Mini-Hydel	3-Years from 01-04-2018	3.95
Co-Gen	3-Years from 01-04-2018	FY19- Rs. 3.59/unit FY20- Rs. 3.69/unit FY21- Rs. 3.80/unit



10.2 **CROSS SUBSIDY SURCHARGE (CSS):**

The CSS as determined in Tariff Order 2018 by adopting the methodology specified in the Tariff Policy 2016, applicable for FY18-19, is indicated below:

(a) **Applicable to BESCO**

Particulars	(Paise/unit)	
	66 kV & above	HT level – 11kV/33kV
HT-1 Water Supply	114	104
HT-2a(i) Industries	157	157
HT-2a (ii) Industries	169	169
HT-2b(i) Commercial	201	201
HT-2b (ii) Commercial	204	204
HT-2 (c) (i)	154	154
HT-2 (c) (ii)	174	174
HT-3 (a) (i) Lift Irrigation	0	0
HT-3 (a) (ii) Lift Irrigation	0	0
HT-3 (a) (iii) Lift Irrigation	0	0
HT-3 (b) Irrigation & Agricultural Farms	26	0
HT-4 Residential Apartments	137	137
HT-5 Temporary	307	307

(b) **Applicable to other than BESCO**

Particulars	(Paise/unit)	
	66 kV & above	HT level – 11kV/33kV
HT-1 Water Supply	114	104
HT-2a Industries	169	169
HT-2b Commercial	204	204
HT-2 (c) (i)	154	154
HT-2 (c) (ii)	174	174
HT-3 (a) (i) Lift Irrigation	0	0
HT-3 (a) (ii) Lift Irrigation	0	0
HT-3 (a) (iii) Lift Irrigation	0	0
HT-3 (b) Irrigation & Agricultural Farms	26	0
HT-4 Residential Apartments	137	137
HT-5 Temporary	307	307

1.3 **ADDITIONAL SURCHARGE:**

The Commission vide Order dated 14th May, 2018 had determined Additional Surcharge in respect of Open Access Consumers, procuring power from sources other than the RE generators at 54 (fifty-four) paise per unit and for those procuring power from the RE generators at 13 (thirteen) paise per unit.



Captive Consumers were exempted from paying additional surcharge to the extent of his captive consumption.

The above Order has been challenged in Appeal No.260 of 2018 and DFR 4770/18 and the APTEL has directed not to precipitate in the matter.

10.4 RETAIL SUPPLY TARIFF FOR FY19:

Retail Supply Tariff for Consumers in Karnataka as per the Commission's Order dated 14.05.2018 (effective for the electricity consumed from the first meter reading date falling on or after 01.04.2018)

(in Rs.)

	Category Description	Particulars/Slab of consumption (Units or KWH)	Type of charges	BESCOM	Other ES-COMs and Hukkeri RECS
LT-1	BJ/KJ		FC	40.00	40.00
		(Up to 40 Kwh per month)	EC	ACS*	ACS*
LT-2(a)(i)	Domestic AEH- coming under BBMP, Municipal Corpn and all Urban Local Bodies	For First KW	FC	50.00	50.00
		For every additional KW	FC	60.00	60.00
		0-30	EC	3.50	3.45
		31-100	EC	4.95	4.95
		101-200	EC	6.50	6.50
		201-300	EC	7.55	7.55
		301-400	EC	7.60	7.55
Above 400	EC	7.65	7.55		
LT-2(a)(ii)	Domestic AEH coming under Village Panchayats	For First KW	FC	35.00	35.00
		For every additional KW	FC	50.00	50.00
		0-30	EC	3.40	3.35
		31-100	EC	4.65	4.65
		101-200	EC	6.20	6.20
		201-300	EC	7.05	7.05
		Above 300	EC	7.10	7.05
LT-2(b)(i)	Pvt Educational Institutions and Nursing Homes & Private Hospitals coming under BBMP, Municipal Corpn and all Urban Local Bodies	For each KW	FC	65.00	65.00
		Subject to minimum of	FC	90.00	90.00
		0-200	EC	6.75	6.70
		Above 200	EC	8.00	7.95
LT-2(b)(ii)	Pvt Educational Institutions and Nursing Homes & Private Hospitals coming under Village Panchayats	For each KW	FC	55.00	55.00
		Subject to minimum of	FC	75.00	75.00
		0-200	EC	6.20	6.15
		Above 200	EC	7.45	7.40



LT-3 (i)	Commercial Lighting and heating coming under BBMP, Municipal Corpn and all Urban Local Bodies	For each KW	FC	70.00	70.00
		0-50	EC	7.75	7.75
		Above 50	EC	8.75	8.75
LT-3 (ii)	Commercial Lighting and heating coming under Village Panchayats	For each KW	FC	60.00	60.00
		0-50	EC	7.25	7.25
		Above 50	EC	8.25	8.25
LT-4 (a)	IP Sets less than 10HP			CDT*	CDT*
LT-4 (b)	IP Sets more than 10HP	For each HP	FC	60.00	60.00
			EC	3.25	3.25
LT-4 (c) (i)	Pvt Horticulture, Nurseries & Coffee & Tea plantations below 10HP	For each HP	FC	50.00	50.00
			EC	3.25	3.25
LT-4 (c) (ii)	Pvt Horticulture, Nurseries & Coffee & Tea plantations above 10HP	For each HP	FC	60.00	60.00
			EC	3.25	3.25
LT-5 (a)	Industrial heating and Motive power coming under BBMP and Municipal Corporation	Per HP for 5HP and below	FC	45.00	45.00
		Per HP for 5HP to less than 40HP	FC	50.00	50.00
		Per HP for above 40HP to less than 67HP	FC	70.00	70.00
		Per HP Above 67HP	FC	130.00	130.00
		0-500	EC	5.50	5.30
		501-1000	EC	6.75	6.25
		Above 1000	EC	6.75	6.55
LT-5 (b)	Industrial heating and Motive power coming under all areas other than those covered under LT-5(a)	Per HP for 5HP and below	FC	40.00	40.00
		Per HP for 5HP to less than 40HP	FC	45.00	45.00
		Per HP for above 40HP to less than 67HP	FC	65.00	65.00
		Per HP Above 67HP	FC	120.00	120.00
		0-500	EC	5.20	5.20
		501-1000	EC	6.10	6.10
		Above 1000	EC	6.40	6.40
LT-6(a)	Water Supply	Per HP	FC	65.00	65.00
		Per Unit	EC	4.40	4.40



LT-6 (b)	Street Lights	Per HP	FC	80.00	80.00
	LED Lighting	Per Unit	EC	6.10	6.05
		Per Unit	EC	5.10	5.05
LT-6(c)	Electric Vehicle Charging Station. (New Tariff category)	LT Per KW	FC	50.00	50.00
		HT- Per KVA	DC	180.00	180.00
			EC	4.85	4.85
LT-7 (a)	Temporary/ Hoarding & Advertising Boards	Less than 67 HP (EC subject to weekly minimum of Rs.200 per KW of the sanctioned load)	EC	10.30	10.30
LT-7 (b)	Permanent supply to Hoarding & Advertising Boards	For each KW	FC	75.00	75.00
		Per Unit	EC	10.30	10.30
HT-1	HT Water supply	Per KVA	DC	200.00	200.00
		Per Unit	EC	5.00	5.00
HT-2(a)(i)	HT Industries coming under BBMP and Municipal Corporation	Per KVA	DC	210.00	200.00
		For first one lakh units	EC	6.90	6.75
		For balance units	EC	7.20	7.00
	BMRCL	Per KVA	DC	210.00	-
		Per Unit	EC	5.00	-
	Railway Traction	Per KVA	DC	210.00	210.00
		Per Unit	EC	6.00	6.00
	Effluent Treatment Plant	Per KVA	DC	210.00	210.00
		Per Unit	EC	6.40	6.40
HT-2(a)(ii)	HT Industries other than those covered under HT-2(a) (i)	Per KVA	FC	200.00	200.00
		For first one lakh units	EC	6.80	6.75
		For balance units	EC	7.00	7.00
HT-2(b)(i)	HT commercial coming under BBMP and Municipal Corporation	Per KVA	FC	230.00	220.00
		For first two lakh units	EC	8.70	8.45
		For balance units	EC	8.80	8.55
HT-2(b)(ii)	HT Commercial other than those covered under HT-2(b)(i)	Per KVA	FC	220.00	220.00
		For first two lakh units	EC	8.50	8.45
		For balance units	EC	8.60	8.55



HT-2 (c) (i)	HT- Govt. Hospitals & Hospital run by Charitable Institutions & ESI Hospitals and Universities, Educational Institutions belonging to Govt., Local bodies, Aided Institutions and Hostels of all Educational Institutions.	Per KVA	FC	200	200
		For first one lakh units	EC	6.65	6.60
		For the balance unit	EC	7.05	7.00
HT-2 (c)(ii)	HT-Hospitals and Educational Institutions other than those covered under HT-(c) (i)	Per KVA	FC	200	200
		For first one lakh units	EC	7.65	7.60
		For the balance unit	EC	8.05	8.00
HT-3(a)(i)	LI Schemes under Govt.	EC subject to Annual minimum of Rs.1360 per HP/ Annum	EC	2.50	2.50
HT-3(a)(ii)	LI Schemes on Urban/ Express feeders	Per HP	FC	60.00	60.00
		Per Unit	EC	2.50	2.50
HT-3(a)(iii)	LI Schemes other than those covered under HT-3 (a)(ii)	Per HP	FC	40.00	40.00
		Per Unit	EC	2.50	2.50
HT-3(b)	HT Agriculture/Horticulture	EC subject to Annual minimum of Rs.1360 per HP of sanctioned load/ Annum	EC	4.50	4.50
HT-4(a)	HT Residential –Applicable to all areas	Per KVA	FC	120.00	120.00
		Per Unit	EC	6.45	6.40
HT-5	Temporary- applicable to 67 HP and above of all categories including Hoarding & Advertising Boards	Per KVA	FC	250.00	250.00
		Per Unit (Weekly minimum is not applicable)	EC	10.30	10.30
HT-5(a)	Temporary- applicable to Bangalore International Exhibition Centre	Per Unit (No weekly minimum charges)	EC	11.30	-
ESCOM	*Average Cost of Supply (ACS) Rs/Unit	*Commission Determined Tariff (CDT) Rs/Unit			
BESCOM	6.80	3.70			
MESCOM	6.86	5.31			FC- Fixed Charges
CESC	6.37	5.50			EC-Energy Charges
HESCOM	6.80	6.24			
GESCOM	6.74	5.71			
Hukeri RECS	6.34	6.05			

**MANGALORE SEZ**

HT	HT Industrial	Per KVA/month	DC	200.00
		Per Unit	EC	6.85
HT	HT Construction	Per KVA/month	DC	240.00
		Per Unit	EC	10.00
LT	LT-Industrial	Per KVA/month	FC	190.00
		Per Unit	EC	6.35
LT	LT Construction	Per HP/month	FC	240.00
		Per Unit	EC	10.00

AEQUS SEZ

L T / HT	HT Industrial / Common Facilities	Per KVA/month	FC	190.00
		Per Unit	EC	6.50
L T / HT	HT Construction	Per KVA/month	FC	200.00
		Per Unit	EC	6.00

Time of day (ToD) Tariff for HT-2(a), HT-2(b) and HT-(c) categories with a Contract demand of 500 KVA and above is mandatory from 01.09.2012 .The ToD tariff on optional basis would continue as existing earlier for HT-1 category and also for LT-5, HT-2(a), HT-2 (b) and HT-2(c) categories with CD of less than 500 KVA at following ToD tariff

Time of Day	Increase(+)/reduction (-) in energy charges over the normal tariff applicable
06.00Hrs to 10.00Hrs	(+)100 paise per unit
10.00Hrs to 18.00Hrs	0
18.00Hrs to 22.00Hrs	(+)100 paise per unit
22.00Hrs to 06.00Hrs	(-)100 paise per unit

10.5 REVISED TRANSMISSION TARIFF FOR FY19:

The revised Transmission charges determined for the use of transmission system as per Commission's Order dated 14.05.2018, is Rs.115776 per MW per Month for all the ESCOMs and all long term open access customers excluding RE based generators who generate and supply electricity within the State and are not availing the REC benefits for FY19 (effective from 01.04.2018).

10.6 TRANSMISSION CHARGES FOR SHORT-TERM OPEN ACCESS (STOP) CUSTOMERS FOR FY19:

The Commission's approved revised transmission charges and SLDC charges for short term open access (STOP) customers for FY19:



Duration of Open access (Rs/MW)	Transmission Charges in Rs/MW	SLDC Charges in Rs/MW/day
More than 12 Hrs and up to 24 Hrs in a day in one block	951.58	36.22
More than 6 Hrs and up to 12 Hrs in a day in one block	475.79	
Up to 6 Hrs in a day in one block	237.90	

10.7 SPECIAL INCENTIVE SCHEME:

The Commission in order to boost the energy sales and to attract the consumers to consume power from ESCOMs has decided to introduce Special Incentive Scheme to HT category, as follows:

- *Special Incentive of Rs.2/- per unit for the energy consumption made during night hours from 22.00 Hours to 6.00 Hours (Next Day) off-peak period, to those HT consumers who opt for special incentive scheme.*
- *For the consumption between 10.00Hrs to 18.00Hrs over and above the base consumption of FY18, a reduction of Re.1/- per unit is allowed as special incentive, to those HT consumers who opt for the special incentive scheme.*

10.8 TARIFF FOR ELECTRIC VEHICLE CHARGING STATIONS:

The Commission in the tariff order has introduced an additional sub-category of LT6(c) for the supply of power to the Electric vehicle charging stations under LT and HT categories.



Activities of the Commission

During FY19





11. IMPORTANT EVENTS DURING THE YEAR:

11.1 the following are the important events in the commission's functioning during FY19:

- Proceedings in respect of Tariff Petitions of KPTCL, ESCOMs, Hukkeri RECS, Mangalore SEZ and AEQUS SEZ for the FY19 completed;
- 3 meetings of the State Advisory Committee held during the year;
- 2 meetings held with ESCOMs and KPTCL to review quality of power supply, compliance of directives and other issues;
- 24 internal meetings of the Commission held to discuss and decide on various issues pertaining to the power sector;
- 136 Petitions filed for adjudication of disputes were heard and finally disposed of during the year;
- 89 PPAs and 42 supplemental PPAs approved;
- Truing up of APPC for the 2018-19 and notified Provisional APPC for 2019-20 for the purpose of Renewable Energy Certificate (REC) .
- Orders on four quarterly claims of Fuel Cost Adjustment Charges of all ESCOMs issued;
- Order on "Revision of tariff in respect of new Solar Rooftop Photovoltaic Units of 1kW to 10kW capacity installed by domestic consumers" on 19.12.2018.
- Order, reducing the Banking period from the existing one-year period to six months issued on 09.01.2018, Challenged before ATE and remanded back to the Commission.
- Order for determination of Generic Tariff for Solar Power Projects for 2018-19 on 14th May, 2018.
- The proceedings in respect of determination of Additional surcharge for open access consumers completed and the Orders issued on 14th May, 2018.
- Proceedings in respect of modifications of Wheeling and Banking Charges for Renewable Energy Power Projects completed and the Orders issued on 14th May, 2018.
- Order for determination of Generic Tariff for Wind Power Projects for 2018-19 on 16th May, 2018.
- Order for determination of Generic Tariff for Wind Power Projects for 2019-20 on 27th February, 2019.



- Order for determination of tariff in respect of Mini-Hydel, Bagasse based Co-Generation and Rankine cycle based Bio-mass Renewable Energy Power Projects dated 14th May, 2018.
- Order on procurement of power from wind plants by the ESCOMs through competitive bidding on 5th June 2018; Challenged before Hon'ble ATE
- Order on procurement of power from bagasse based co-generation power plants by the ESCOMs through competitive bidding on 5th June 2018; Challenged before Hon'ble High Court of Karnataka
- A Number of new Regulations/ Amendments to Regulations issued;

11.2 Following are the activities of the Commission during the year, in pursuance of its functions specified, under Section 86 of the Electricity Act, 2003.

Section of EA 2003	Functions specified	Activities during the year
86(1)(a)	Determine tariff for generation, transmission, supply and wheeling of electricity.	Completed proceedings on Tariff petitions of KPTCL for transmission charges, and of Distribution licensees for retail supply and wheeling charges for FY19. Generic Tariff Order in respect of Mega Watt scale solar power plants and Solar Roof top photovoltaic (SRTPV) has been issued
86(1)(b)	Regulate electricity purchase and procurement process of distribution licensee	122 No. of PPAs (including supplemental PPAs) approved by the Commission.
86(1)(c)	Facilitate intra state transmission and wheeling of electricity	Transmission and Wheeling charges determined in respective Tariff Orders.
86(1)(d)	Issue of license	KPTCL, ESCOMs and Hukkeri RECS are existing licensees. MSEZ and AEQUS SEZ are deemed licensees.
86(1)(e)	Promotion of co-generation and renewable sources of energy	Renewable Purchase Obligation has been specified for all the ESCOMs / captive and open access consumers. Renewable Energy Certificate (REC) mechanism already introduced. Renewable Purchase Obligation (RPO) compliance monitored.
86(1)(f)	Adjudicate upon disputes	The Commission has disposed of 254 Petitions during the year.
86(1)(g)	Levy of fee	Fee levied as per the provisions of the Regulations made is being collected.
86(1)(i)	Enforce standards	The quality, continuity and reliability of services by the licensees reviewed regularly.
86(1)(j)	Fixing trading margin	No intra-state trader exists in the State.



86(1)(k)	Discharge such other functions	Undertaken such functions whenever, required.
86(2)	Advise the State Government	Advisory on specific issues communicated to the State Government
86(3)	Ensure transparency	Public hearings and written comments / suggestions invited from stakeholders in all tariff determination and other proceedings.
86(4)	Guided by National Electricity Policy and Plan and Tariff Policy.	The Commission has taken note of the provisions of NEP and Tariff Policy in discharge of its functions.

11.3 TARIFF ORDER OF THE KPTCL:

The Commission had issued the Tariff Order dated 14th May, 2018 in respect of the KPTCL effective from 1st April, 2018. The revised Annual Revenue Requirement (ARR) as per the Annual Performance Review for FY17 was approved by the Commission and a surplus of Rs.496.69 Crores was carried forward to the approved ARR of FY19 as detailed below:

(Rs. Crores)

Particulars	FY19
Approved Annual Revenue Requirement as per Order dated 30 th March, 2016	3472.60
Surplus carried forward as per Annual Performance Review for FY17.	496.69
Revised approved ARR for FY19	2975.91

11.4 TARIFF ORDERS OF THE ESCOMS:

The Commission has issued the Tariff Orders dated 14th May, 2018 in respect of all the Electricity Supply Companies (ESCOMs), Hukkeri RECS, Mangalore SEZ and AEQUS SEZ. The Commission has also approved the ARR for FY17 based on the Annual Performance Review and has carried forward the deficit/surplus in revenue to the Annual Revenue Requirement (ARR) for FY19. The ARR sought by the ESCOMs and approved by the Commission for FY19 are as follows:

(Rs. Crores)

ESCOM	FY19	
	As filed	As approved
BESCOM	19680.34	19236.16
MESCOM	3818.75	3245.70
CESC	4952.71	4129.32
HESCOM	8510.48	7279.54
GESCOM	5729.03	4707.08
Hukkeri RECS	212.28	176.79
Mangalore SEZ	41.94	38.23
AEQUS SEZ	15.12	14.83

(Above figures are rounded off, to the nearest integer)



Based on the above ARR of ESCOMs for FY19, the Commission has allowed an average increase in retail supply tariff of 38 paise per unit for BESCOM and a tariff of 30 paise per unit for all other ESCOMs to bridge the gap in revenue of Rs.1943.42Crores for FY19 (Inclusive of carried forward deficit of Rs.2485.62 Crores as per the APR for FY17).

11.5 REGULATIONS / ORDERS ISSUED BY THE COMMISSION:

During the year the following Regulations/important Orders were issued by the Commission:

1. Conditions of supply of electricity of distribution licensees in the State of Karnataka (CoS) (Seventh Amendment) 2018.
2. Draft Conditions of supply of electricity of distribution licensees in the State of Karnataka (CoS) (Eighth Amendment) 2018
3. KERC (Procurement Of Energy From Renewable Sources) (Sixth Amendment) Regulations, 2018

The details of the Amendments are as follows:

11.5.1 CONDITIONS OF SUPPLY OF ELECTRICITY OF DISTRIBUTION LICENSEES IN THE STATE OF KARNATAKA (COS) (SEVENTH AMENDMENT) 2018.

The Seventh Amendment to Conditions of Supply of Electricity of Distribution Licensees in the State of Karnataka (CoS) were finally notified in the Karnataka Gazette on 27.12,2018.

The Additional Chief Secretary to Govt., Energy Department and BESCOM had requested the commission to amend clause 4.02, 4.03, 8.11, 25.01 of Conditions of Supply.

After eliciting the views/comments / suggestions from stakeholders, the Commission notified the Seventh amendment to CoS so as to provide for the above.

11.5.2 Draft Conditions of supply of electricity of distribution licensees in the State of Karnataka (CoS) (Eighth Amendment) 2018

The draft, Eighth Amendment to Conditions of Supply of Electricity of Distribution Licensees in the State of Karnataka (CoS) were finally notified in the Karnataka Gazette on 29.11.2018.

The BESCOM had requested the commission to notify appropriate provision for a dedicated and mandatory Electric Vehicle Charging points at the parking space of the High rise buildings, Shopping-malls, apartment complex, etc.



After eliciting the views/comments / suggestions from stakeholders, the Commission will notify the Eighth amendment to CoS so as to provide for the above.

11.5.3 KERC (PROCUREMENT OF ENERGY FROM RENEWABLE SOURCES) (SIXTH AMENDMENT) REGULATIONS, 2018

The above Regulations was notified in the Gazette on 20.12.2018. The main amendment was with respect to revision of the RPO percentages, as indicated below:

Obligated Entity	Non –Solar (%)				Solar(%)			
	2018-19	2019-20	2020-21	2021-22	2018-19	2019-20	2020-21	2021-22
BESCOM	12.00	12.00	12.00	12.00	6.00	7.25	8.50	10.50
MESCOM	13.00	13.00	13.00	13.00	6.00	7.25	8.50	10.50
CESC	12.00	12.00	12.00	12.00	6.00	7.25	8.50	10.50
HESCOM	9.50	11.00	11.00	11.00	6.00	7.25	8.50	10.50
GESCOM	7.00	8.00	8.00	8.00	6.00	7.25	8.50	10.50
HRECS	9.50	11.00	11.00	11.00	6.00	7.25	8.50	10.50
Open Access consumers*	7.00	10.25	10.25	10.50	6.00	7.25	8.50	10.50
Grid connected Captive consumers**	7.00	10.25	10.25	10.50	6.00	7.25	8.50	10.50

*with contract demand exceeding 5 MW sourcing power from other than renewable sources of energy

** with total Installed capacity exceeding 5 MW and generating electricity from sources other than renewable sources.

11.6 IMPORTANT ORDERS ISSUED DURING THE YEAR FY 19

- Determination of Generic Tariff for Electricity Generated from Mini-Hydel, Co-Generation and Biomass based Power Plants during the Control Period 01.04.2018 to 31.03.2021
- Determination of Generic tariff for Wind Power Projects,
- Wheeling and Banking Charges for Renewable Power Projects.
- Revision of tariff in respect of new Solar Rooftop Photovoltaic Units of 1kW to 10kW capacity installed by domestic consumers
- Determination of generic tariff for solar power projects (Ground mounted and SRTPV)



- (f) Truing up of APPC for 2017-18 and notifying provisional APPC for 2018-19 for the purpose of Renewable Energy Certificate (REC).

11.6.1 DETERMINATION OF GENERIC TARIFF FOR ELECTRICITY GENERATED FROM MINI-HYDEL, CO-GENERATION AND BIOMASS BASED POWER PLANTS DURING THE CONTROL PERIOD 01.04.2018 TO 31.03.2021

The Commission vide its Order dated 14th May, 2018, has determined tariff of Mini-Hydel, Bagasse based Co-Generation and Rankine cycle based Bio-mass Renewable Energy Power Projects, which are likely to be commissioned during the period from 01.04.2018 to 31.03.2021, for which PPA is entered into with ESCOMs after the date of the Order. The norms as determined by the Commission is as indicated below:

Parameter	Mini-Hydel Projects	Bagasse based Co-generation Power Plants	Rankine cycle based Biomass Power plants with Water Cooled condenser	Rankine cycle based Biomass Power Plant with Air cooled condenser
Debt: Equity	70:30	70:30	70:30	70:30
RoE	14%	14%	14%	14%
Income Tax on RoE	Pass through	Pass through	Pass through	Pass through
Interest on Term Loan	10.50%	10.50%	10.50%	10.50%
Depreciation	5.38% for first 13 years and balance spread equally over the life of the plant	5.38% for first 13 years and balance spread equally over the life of the plant	5.38% for first 13 years and balance spread equally over the life of the plant	5.38% for first 13 years and balance spread equally over the life of the plant
Interest on WC	11.50%	11.50%	11.50%	11.50%
Capital Cost Rs.Crs./MW	6.33	4.70	5.76	5.86
O & M as percentage of CC for base year	14.66 Lakhs/MW in FY19	3%	5%	4%
O & M annual escalation	5.72%	5.72%	5.72%	5.72%



PLF	30%	60%	75%	75%
Auxiliary	1%	8.50%	10%	10%
Specific Fuel consumption Kg/kWh	Not applicable	1.60	1.21	1.18
Fuel Cost-Rs./MTBase year	Not applicable	1039	2500	2500
Discount Factor (WACC)	11.55%	11.55%	11.55%	11.55%
Tariff	Levelized for life of the Projects: Rs. 3.95/unit	Fixed cost Levelized for life of the Projects: Rs.1.77/unit Variable cost [Rs/Unit] applicable to the relevant year: FY-19: Rs.1.82 FY-20: Rs.1.92 FY-21: Rs.2.03	Fixed cost Levelized for life of the Projects: Rs.2.19/unit Variable cost [Rs/Unit] applicable to the relevant year: FY-19: Rs.3.36 FY-20: Rs 3.55 FY-21: Rs.3.76	Fixed cost Levelized for life of the Projects: Rs.2.07/unit Variable cost [Rs/Unit] applicable to the relevant year: FY-19: Rs.3.28 FY-20: Rs.3.47 FY-21: Rs.3.66

The Commission's Generic Tariff Order dated 14th May, 2018, for Mini-Hydel, Bagasse based Co-Generation and Rankine cycle based Bio-mass Renewable Energy Power Projects has been challenged before the Hon'ble High Court of Karnataka by Mylar Sugar Limited in its WP 109328/19, Balaji Sugar in WP 107861/18 & Athani Sugar in WP 34466/18 and before the Hon'ble APTEL by SISMA in Appeal No. 229/18. The above said Order dated 14.05.2018 is stayed.

11.6.2 DETERMINATION OF GENERIC TARIFF FOR WIND POWER PROJECTS

The Commission has issued an Order on 16.05.2018 for determining Wind tariff for the power plants commissioned after 31.03.2018. Based on the approved parameters, the tariff worked out to Rs.3.45/kWh. Subsequently, the Commission vide Order dated 27.02.2019 has determined a tariff of Rs. 3.26/unit as the ceiling tariff for bidding. The Parameters considered in the above Orders are as indicated below:



Parameter	Parameters as per Order dated 16.05.2018	Parameters as per Order dated 27.02.2019.
Capital Cost-Rs.MW	5.75	6.00
Debt: Equity ratio	70:30	70:30
CUF in %	29	31
Interest on term loan in %	10.00	10.50
Tenure of loan (Yrs.)	13	15
Working Capital [WC]	Two-Months' receivables	Two-Months' receivables
Interest on WC in %	11.00	11.50
Depreciation in %	5.38% for first 13 years and remaining depreciation spread over balance years of the useful life.	4.67% for first 15 years and remaining depreciation spread over balance years of the useful life.
RoE in %	14	14
O & M Expenses-Rs. Lakhs/MW	10.00	8.00
O & M expenses' escalation per annum	5.72%	5.00%
Auxiliary Consumption	0.5%	0.5%

11.6.3 DETERMINATION OF WHEELING AND BANKING CHARGES FOR RENEWABLE

SOURCES OF ENERGY:

The Commission had issued an Order dated 14th May, 2018 on "Wheeling and Banking Charges for Renewable Power Projects". The Wheeling Order was challenged before the Hon'ble High Court of Karnataka by RE project developers and the High Court has quashed the Order. The Commission has filed a Writ Appeal in the matter before the Hon'ble High Court of the Karnataka.

The Banking period for RE projects was also reduced from one year to six months' vide Commission's Order dated 09.01.2018 which was also challenged by the RE project developer before the Hon'ble ATE. The Hon'ble ATE has set aside the above Order on 29th March,2019 and the matter is remitted back to the Commission with the observations



11.6.4 REVISION OF TARIFF IN RESPECT OF NEW SOLAR ROOFTOP PHOTOVOLTAIC UNITS OF 1KW TO 10KW CAPACITY INSTALLED BY DOMESTIC CONSUMERS.

- (i) In the Order dated 19.12.2018, the Commission has determined the generic tariff, for grid connected new Solar Rooftop Photovoltaic Units of 1kW to 10kW capacity installed by domestic consumers at Rs.4.15 [Four Rupees fifteen paise] only per unit (without capital subsidy) and at Rs.3.08 [Three Rupees Eight Paise] only per unit (with capital subsidy);
- (ii) The above tariff shall be applicable to all such new solar power projects, for which PPAs are entered into and approved by the Commission after the date of issue of this Order, that achieve commercial operation on or after 19.12.2018.
- (iii) The tenure of the PPA, shall be for life of the solar power projects i.e., twenty-five (25) years;
- (iv) All the other issues not covered under the above Order, shall be governed by the respective Regulations and Orders issued by the Commission and PPAs signed by the parties; and
- (v) The Order dated 19.12.2018 shall be in force with effect from date of the Order and until further Orders of the Commission.

The Parameters approved in the Order dated 19.12.2018 is as indicated below:

kW scale SRTPV projects (1 to 10kW for domestic consumers):

Parameters for Kilowatt scale	
Cost/KW- Rs. Lakhs	1 to 10 kW-Rs.48000 per kW
Debt: Equity	70:30
Debt-Rs. Lakhs	0.28
Interest charges on Debt-%	10 %
Debt Repayment in Yrs.	13 Years
CUF	19%
Equity- Rs. lakhs	0.12
ROE-%	14%
Auxiliary consumption	00
O & M expenses in Rs. lakhs	0.006
O & M Escalation p.a.	5.72%
WC interest (one month's receivables)	11%
Depreciation in %	5.38%p.a for first 13 years and remaining depreciation spread equally over balance years of the plant's useful life.



11.6.5 DETERMINATION OF GENERIC TARIFF FOR SOLAR POWER PROJECTS (GROUND MOUNTED AND SRTPV)

- (i) The Commission vide its Order dated 18.05.2018 has determined the generic tariff, for grid connected megawatt scale solar power projects of less than 5MW capacity at Rs.3.05 [Three Rupees five paise] only per unit; and for grid connected Solar Rooftop Photovoltaic projects of 1MW and below at Rs.3.56 [Three Rupees fifty-six paise] only per unit (without capital subsidy) and at Rs.2.67 [Two Rupees sixty-seven paise] only per unit (with capital subsidy);
- (ii) The above tariff shall be applicable to all such new solar power projects for which PPAs are entered into and approved by the Commission after the date of issue of this Order, that achieve commercial operation on or after 01.04.2018;
- (iii) The tenure of the PPA, shall be for life of the solar power projects i.e., twenty-five (25) years;
- (iv) The generic tariff determined in this Order shall also be applicable for payment towards any banked energy purchased by the Distribution Licensees and in such other cases as specified in the relevant orders of the Commission;
- v) All the other issues not covered under this Order, shall be governed by the respective Regulations and Orders issued by the Commission and PPAs signed by the parties; and
- vi) This Order shall be in force with effect from 1st April, 2018 and till 31st March, 2019.

a) Parameters approved by the Commission for MW scale

Solar Power Projects is as follows:

Parameters for Megawatt scale solar projects	
Cost/MW- Rs. Lakhs	350
Debt: Equity	70:30
Debt-Rs. Lakhs	245
Interest charges on Debt-%	10%
Debt Repayment in Yrs.	13
CUF	19%
Equity- Rs. lakhs	105
ROE-%	14%
Auxiliary consumption	0.25%
O & M expenses in Rs. lakhs	4.5
O & M Escalation p.a.	5.72%
WC interest (two months' re- ceivables)	11%
Depreciation in %	5.38%p.a for first 13 years and remaining deprecia- tion spread equally over balance years of the plant useful life.



b) Parameters approved by the Commission for kW scale SRTPV Projects (1 to 1000kW):

Parameters for Kilowatt scale	
Cost/KW- Rs. Lakhs	1 to 1000 kW-Rs.40000 per kW
Debt: Equity	70:30
Debt-Rs. Lakhs	0.28
Interest charges on Debt-%	10 %
Debt Repayment in Yrs.	13 Years
CUF	19%
Equity- Rs. lakhs	0.12
ROE-%	14%
Auxiliary consumption	00
O & M expenses in Rs. lakhs	0.006
O & M Escalation p.a.	5.72%
WC interest (one month's receivables)	11%
Depreciation in %	5.38%p.a for first 13 years and remaining depreciation spread equally over balance years of the plant's useful life.

11.6.6 NOTIFICATION OF POOLED COST OF PURCHASE FOR THE PURPOSE OF RENEWABLE ENERGY CERTIFICATE (REC):

1. The Commission vide its notification-dated 02.04.2018, which was published in the gazette of Karnataka on 04.04.2018, has tried up the APPC for the year 2017-18 at Rs. 3.64/unit against the earlier approved cost of Rs. 3.57/unit. Further, in the said Notification, the Commission has retained the pooled cost at Rs.3.64 per unit for 2018-19 also, as an interim measure.
2. The Commission vide its notification-dated 05.03.2019, which was published in the gazette of Karnataka on 05.03.2019, has tried up the APPC for the year 2018-19 at Rs. 3.85/unit against the earlier approved cost of Rs. 3.64/unit. Further, in the said Notification, the Commission has retained the pooled cost at Rs.3.85per unit for 2019-20 also, as an interim measure.

11.6.7 FUEL COST ADJUSTMENT CHARGES (FAC):

The Commission has issued following Orders on Fuel Cost Adjustment Charges for each quarter of the FY19.

ESCOMs	Order No:487 dated 27.06.2018	Order No:909 dated 12.09.2018	Order No:1264 dated 17.12.2018	Order No:1644 dated 07.03.2019
BESCOM	-	14	11	18
MESCOM	-	04	-	05



CESC	-	05	-	07
HESCOM	-	08	04	10
GESCOM	-	05	-	09

11.7 THE RENEWABLE ENERGY (RE) POWER PURCHASE AGREEMENTS (PPAs) APPROVED UPTO MARCH, 2019 BY THE COMMISSION:

The cumulative status of ESCOM wise abstract of PPAs approved by the Commission is as follows:

RE PPAs approved by the KERC during the FY19												
Type	BESCOM		MESCOM		CESC		HESCOM		GESCOM		Total	
	No of PPAS	Capacity MW	No of PPAS	Capacity MW	No of PPAS	Capacity MW	No of PPAS	Capacity MW	No of PPAS	Capacity MW	No of PPAS	Capacity MW
Wind	1	8	-	-	-	-	6	50	-	-	7	58
Solar	35	1361.34	5	187.34	7	254.6	11	391	9	345.72	68	2540
Co-Generation	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1
Mini Hydel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0
Sola Roof Top	8	7.079	1	1	1	0.80	2	1.589	-	-	12	10.468
Biomass	-	-	-	-	2	4	-	-	-	-	2	4
Total	45	1377.419	6	188.34	10	259.4	19	442.589	9	345.72	89	2613.468

The cumulative status of ESCOM wise abstract of SPPAs approved by the Commission is as follows:

RE SPPAs approved by the KERC during the FY19												
Type	BESCOM		MESCOM		CESC		HESCOM		GESCOM		Total	
	No of SPPAS	Capacity MW	No of SPPAS	Capacity MW	No of SPPAS	Capacity MW	No of SPPAS	Capacity MW	No of SPPAS	Capacity MW	No of SPPAS	Capacity MW
Wind	5	13	2	6	-	-	13	108	5	41	25	168
Solar	5	13	2	17	1	2	5	23	1	3	14	58
Co-Generation	-	-	-	-	-	-	2	24	-	-	2	24
Mini Hydel	-	-	-	-	1	5	-	-	-	-	1	5
Bio-mass	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0
Total	10	26	4	23	2	7	20	155	6	44	42	255

11.8 POST COMMISSIONING ANALYSIS OF CAPITAL EXPENDITURE OF TRANSMISSION AND



DISTRIBUTION LICENSEES FOR FY17 & FY18:

The Commission has been conducting prudence check of the Capital Expenditure of the Transmission and Distribution Licensees during the Annual Performance Review of KPTCL and ESCOMs. The Commission has been disallowing the amount of interest and depreciation on the works which were found to be not meeting the norms of Prudence, in the revised ARR during the Annual Performance Review of the subsequent years.

The Commission noted that conducting Prudence Check year on year basis, has become a routine exercise and that the KPTCL and ESCOMs are yet to appreciate the importance of conducting the Prudence check as could be seen from the improper data being maintained by them and the delay caused in furnishing the details to the Commission. In order to create awareness on the importance of the Prudence Check, the Commission felt that there should be a change in the approach of addressing this issue. Hence, the Commission decided to direct the KPTCL and the ESCOMs, to initially take up the prudence check through their respective Technical Audit wings and furnish the reports along with the required evaluation sheets in the prescribed formats. The reports submitted by the KPTCL and ESCOMs, could be subjected to random check by the Commission once in two years, through third party verification, on random sampling basis. In case the works are found to be imprudent during the random check, the outlay thereon could be treated as not meeting the norms of prudence and disallow the interest and depreciation in respect of such works, in the ARR. The disallowance, as per the result of the third party could be factored in the revised ARR during the Annual Performance Review (APR), conducted by the Commission for the respective years.

For implementing the above, the Commission has issued detailed guidelines to the KPTCL and the ESCOMs to conduct the Post- Commissioning analysis of the works that are categorized during the financial year. The detailed procedure with methods for evaluating / grading of the projects by the Licensees has also been circulated among the KPTCL and ESCOMs, after obtaining their comments and views to ensure ease of implementation of the guidelines. Accordingly, the Commission directed the KPTCL & ESCOMs to conduct the Post Commissioning analysis of the works which have been completed and categorized during FY17 & FY18 and submit their reports. Even with all these, ESCOMs have not furnished the details and post commissioning analysis reports as prescribed.

The Commission has appointed following Consultants through e-tendering process, for conducting prudence check of capital expenditure pertaining to completed capitalized works categorized during FY17 and FY18 pertaining to KPTCL & ESCOMs.

Organization	Successful Bidder
--------------	-------------------



KPTCL	RSA & Co. Chartered Accountants, Kolkata:
BESCOM	Power Research & Development Consultants Private Limited, Bengaluru.
MESCOM	RSA & Co. Chartered Accountants, Kolkata
CESC-Mysore	Power Research & Development Consultants Private Limited, Bengaluru
HESCOM-HRECS	PricewaterhouseCoopers Private Limited, Hyderabad
GESCOM	ABPS Infrastructure Advisory Private Limited, Mumbai

The data are not maintained properly by the ESCOMs, which is causing delay in conducting & submission of post commissioning analysis report by the Consultants. All the four successful consultants made their presentation before the Commission, on the draft report prepared by them in respect of prudence check of capital expenditure pertaining to completed capitalized works categorized during FY17 and FY18 pertaining to KPTCL & State ESCOMs and accordingly, KPTCL & ESCOMs have been directed to provide the necessary details as required by the concerned consultants along with their comments on the Draft Reports. On submission of final report by the consultants, the Commission will analyse and decide on disallowance of the amount towards interest and depreciation, on the works which were found to be not meeting the norms of Prudence, in the revised ARR of the subsequent year.

11.9 REVIEW OF PERFORMANCE OF KPTCL AND ESCOMs:

The Commission has been conducting Performance Review Meetings of Transmission utility (KPTCL) and the Distribution utilities on a quarterly basis. In respect of KPTCL, some of the key parameters monitored are as follows:

I. The KPTCL's Review: (Presentation by KPTCL)

- i. Discussion on action Taken Report on the Previous meeting.
- ii. Compliance to directives of the Commission;
 - a) Transmission System Availability- TSA,
 - b) Status of working of Capacitors,
 - c) Energy audit,
 - d) Prevention of Electrical Accidents.
- iii. Status of implementation of SAMAST, "forecasting, Scheduling and DSM" Regulation and Intra-State ABT.
- iv. Prudence Check for FY17 & FY18-Data Readiness of KPTCL

In respect of Distribution utilities, some of the key parameters monitored are as follows:

II. ESCOM's Review: (Presentation by ESCOMs)

- i. Discussion on action Taken Report on the Previous meeting.



- ii. Analysis of impact of Revision of Tariff.
- iii. Current status of Implementation of Special Incentive Scheme, ToD metering, Electric Vehicle Charging.
- iv. Status of GPS Survey to identify the live IP Set installations, dried up/in use IP sets.
- v. Regularization of IP Sets.
- vi. Action taken on KPTCL's report on earthing of cross arms
- vii. Compliance to directives of the Commission;
 - a. Conducting consumers' interaction meeting in O&M subdivisions;
 - b. Impact of preparation of energy bills on monthly bases by considering 15 Minutes time block in respect of HT/EHT consumers for FY18;
 - c. Energy conservation – Use of energy efficient equipments;
 - d. Implementation of Standards of Performance (SoP);
 - e. Use of safety gears by Linemen;
 - f. Providing Timer Switches to Streetlights by ESCOMs;
 - g. Load shedding,
 - h. Establishing a 24X7 fully equipped centralized consumer service center for Redressal of consumer complaints,
 - i. Metering of DTCs
 - j. Energy Audit-11kV feeder energy audit, DTCs, towns, cities and Divisions and also to furnish feeder specific action plan to reduce the losses within a specific time frame where the losses are above 15%.
 - k. Implementation of NJY-Feeder separation,
 - l. Demand Side Management in Agriculture,
 - m. Life line supply to Un-electrified households,
 - n. Implementation of Financial Management Framework,
 - o. Prevention of Electrical Accidents
- viii. Status of RPO compliance by the ESCOMs for FY18 and FY19,
- ix. Prudence Check for FY17 & FY18- Data Readiness of ESCOMs
- x. Monitoring captive consumption through open access from Captive generation.

The Commission has issued following directions to KPTCL:

- a) To ensure availability of the transmission network duly augmenting the network wherever necessary and also to maintain the network so as to ensure that the generation of RE is not lost. And to examine all such cases of forced outages of the



generators for want of transmission network and address them suitably.

- b) To prioritize repairs and replacements of capacitors not working.
- c) To ensure conduct of energy audit on a regular basis to take appropriate action to bring down the losses in such sections of the transmission network where, the loss is found to be on a higher side.
- d) To rectify all the hazardous locations in order to avoid accidents.

On a query by the Commission on operation of REMC, it was submitted by KPTCL that by January-2019, the same will be in operation.

The Commission has issued following directions to all the ESCOMs:

- a) To analyse the TSA and submit their comments thereon, to enable the Commission to consider incorporating the same in the Tariff Order.
- b) To take up proper measures for implementation of special Incentive Scheme.
- c) To achieve 100% ToD Metering.
- d) To achieve 100% Implementation of NJY-Feeder Separation
- e) Establishing a 24X7 fully equipped centralized consumer service centre for Redressal of consumer complaints:
- f) 100% Metering and Energy Audit of DTC's:

The Commission directed BESCO and GESCO to present their individual presentations before the Commission on Energy Audit, considering one Urban and Rural subdivisions in their area of supply and the Commission observed that the energy audit reports are not meant to be submitted as MIS reports. Instead they should be used as tools to increase saleable energy by reducing the losses in the feeders/ DTCs where the losses are abnormal. That reduction of losses would increase the saleable energy resulting in increase in the Average Realization Rate (ARR) of the sub-division. Therefore, the ESCOMs should identify the feeders having losses above 15% and formulate feeder-specific action plant to reduce the losses, with a specific time frame to achieve the loss reduction targets.

Further, the Commission reviewed the status of Regularization of IP Sets, Energy conservation – Use of energy efficient equipment's, Use of safety gears by Linemen, Minimize power interruptions, Monitoring captive consumption through open access from Captive generation, Providing Electrical charging points for Electric Vehicles, to ensure earthing of Cross Arms and to implement the REC Guidelines for earthing of 11KV lines, disposal of grievances by the CGRF, Issuance of Energy bills on monthly basis by considering 15 Minutes time block in respect of HT/EHT consumers for FY18, Providing Timer Switches to Streetlights by ESCOMs., Demand Side Management in Agriculture, Life line supply to Un-electrified households, Implementation of Financial Management Framework, Prevention of Electrical Accidents, Status of RPO compliance by the ESCOMs for FY18 and FY19, Monitoring captive



consumption through open access from Captive generation.

The Commission noted that ESCOMs have not been analyzing commercial implications of Change in revision of tariff and hence not submitting any report on it.

Apart from the above, some of the additional subjects listed below are also discussed and monitored during the Review meetings:

- a) **Lack of representation in the cases by GESCO:** The Commission pointed out that GESCO is not properly representing the cases filed by the generators before the Commission. Hence, GESCO was directed to ensure proper representation by appointing legal counsels or through representation by the GESCO officers.
- b) The Commission reviewed the progress achieved in the Distribution Automation Scheme (**DAS**), the MD, BESCO submitted the updates on DAS and expressed that the outstanding issues identified would be resolved soon.

11.10 TRANSMISSION SYSTEM AVAILABILITY:

The KPTCL has submitted the Transmission System Availability (TSA) for FY18. The Commission is examining the (TSA) submitted by the transmission licensee (KPTCL) before factoring it in the computations during the Annual Performance Review (APR) while allowing the incentives towards achieving the TSA above the target levels.

11.11. MEETINGS OF THE COMMISSION:

The Commission has held 24 meetings to discuss various issues on the power sector during the year. The following are some of the important subjects discussed in the Commission's meetings.

- i. Approval of the APR for the FY17 and revision of transmission tariff for FY19 of the KPTCL.
- ii. Approval of the APR for the FY17 and ARR for FY19 & Revision of retail supply tariff for all the ESCOMs, the Hukkeri RECS and the SEZs for the FY19.
- iii. Review of power position in the State.
- iv. Approval of medium/short-term power procurement proposals and power purchase agreements.
- v. Approval of deviations in bidding documents proposed by the PCKL /KREDL and related issues.
- vi. Issue of new Regulations and amendments to Regulations.
- vii. Monitoring and Review of compliance of Renewable Purchase Obligation by the ESCOMs and other obligated entities.
- viii. Approval of quarterly Fuel Cost Adjustment Charges (FAC).
- ix. Prudence check of capital expenditure of the KPTCL, the ESCOMs and the HRECS.
- x. Nomination of Members to the State Advisory Committee and District Level Consumer Grievance Redressal Forums [CGRF].





Advisory Committee
Activities during the year 2018-19



xi. Other administrative matters of the Commission.

1.



12. ADVISORY COMMITTEE OF THE COMMISSION

12.1 In pursuance of the provisions contained in Section 34 of the Karnataka Electricity Reforms act, 1999 and Section 87 of the Electricity Act, 2003, the commission has established a state level advisory committee to advise the commission on:

- (i) Major questions of policy;
- (ii) Matters relating to quality, continuity and extent of services provided by the Licensees;
- (iii) Compliance by the Licensees with the conditions and requirements of their License;
- (iv) Protection of consumers' interest; and
- (v) Electricity supply and overall standards of performance by utilities.

A List of the present Members of the Advisory Committee is placed in **Annexure- 2**.

12.2 BRIEF ACCOUNT OF THE IMPORTANT ISSUES DISCUSSED IN THE MEETINGS:

During the year, three meetings of the Advisory Committee were held.

(1) In the 54th meeting held on 18th July, 2018, the Committee reviewed the power position in the State. The KPTCL made their presentation to the Committee on the implementation of Intra-State ABT and status of 400 kV transmission lines including 400 kV Bellary pooling stations for evacuation of [power from YTPS and BTPS, protection audit and related issues as per the KEGC 2015. The KPCL also made their presentation to the Commission on procurement of ABT meters. The members of the Advisory Committee brought the following issues to the notice of the Commission.

- a) Metering practices**
- b) Disposal of cases by CGRF**
- c) Delay in replacement of 40 distribution transformers**
- d) Finalizing the amendments/simplification of CoS**
- e) Inspection by vigilance wings**
- f) Encouraging LT industries in NJY feeders**

(2) In the 55th meeting held on 16th November, 2018, the PCKL made a presentation on the power position for the period Nov-18 to May-19 to Committee. The KPTCL made their presentation to the Committee on the implementation of



Intra-State ABT, standard practices being followed by KPTCL in maintenance of substations and transmission lines, status of completion of 400kV pooling stations at Chickkanayakanahalli and its associated line work, status of completion of work of evacuation line from 400kV PGCL substation Vasantha Narasapura and Yelahanka and status of establishing green corridor project. The KPCL also made their presentation to the Commission on status of providing ABT meters to KPCL generating stations for implementing intra-state ABT, generation of power at RTPS & BTPS and status of availability of coal; and status of completion of remaining infrastructure work at YTPS and other additional subjects.

- (3) In its 56th Meeting held on 02nd February, 2019, the Committee confirmed the proceedings of the 55th Advisory Committee meeting held on 16th November, 2018. The KPTCL made the presentation on the tariff filed by them and also the ESCOMs made their presentation on their application on APR for FY18 and approval of ARR for the control period FY20 to FY22 and revision of retail tariff proposal for FY20. The members of the Advisory Committee made their suggestions/views on the submission made by KPTCL and ESCOMs.

13. COMMISSION'S ADJUDICATION ACTIVITIES:

The Commission generally holds hearings on Tuesdays and Thursdays of every week for adjudication of disputes between the licensees and generators and also conducts public hearings as a part of consultative process in determination of tariff, making regulations whenever necessary.

- 13.1** The Abstract of Petitions filed before the Commission during the year and their disposal, as on 31.03.2019, is indicated below:

Abstract

No. of Cases pending as on 01.04.2018	136
No. of Cases filed during the year & remanded cases	136
No. of Cases disposed during the year	144
Cases pending at the end of year	128

- 13.2** The details of Petitions, Complaints, Review Petitions and others disposed of during the period from 1stApril, 2018 to 31st March, 2019 are as follows:

Details of Petitions Disposed of by the Commission in FY 2018-19.					
Sl. No.	Case No.	Date of filing	Parties	Subject	Date of Disposal
1	OP 86/16	29.11.16	REDAK vs BESCOM & others	Implementation of DSM Regulations	3.4.18



2	OP 146/17	05.09.17	The Ugar Sugar Works Ltd (Ugar Khurd Unit Belgaum) Vs PCKL & Others	Execution of PPA	3.4.18
3	OP 147/ 17	05.09.17	The Ugar Sugar Works Ltd (Malli Nagarhalli, Tal Jewargi) Vs PCKL & Others	Execution of PPA	3.4.18
4	OP 139/17	18.08.17	Shri Hiranyakeshi Sahakari Sakkari Harkhane Niyamit Vs PCKL & Others	Execution of PPA	3.4.18
5	Complaint 72/17	15.09.17	Bannari Amman Sugars Ltd Vs BESCOM & Another	Non Compliance of Order Dt. 11.04.17	3.4.18
6	Complaint 73/17	18.09.17	Athani Sugars Ltd Vs BESCOM & Another	Non Compliance of Order Dt. 11.04.17	3.4.18
7	Complaint 74/17	18.09.17	Bannari Amman Sugars Ltd Vs BESCOM & Another	Non Compliance of Order Dt. 11.04.17	3.4.18
8	OP 105/16	29.12.16	International Power Corporation (P) Ltd vs BESCOM & another	Determination of tariff	5.4.18
9	OP 104/17	19.06.17	Ravindra Energy Ltd Vs BESCOM & Another	Extension of Time	10.4.18
10	OP 1/17	30.12.16	Karnataka State Warehousing Corporation vs GoK & others	SRTPV PPA	12.4.18
11	OP 81/16	16.9.16/ 3.10.16	J K Cement Ltd vs KPTCL	Interconnection approval	24.4.18
12	OP 64/17	04.05.17	Dnyanayogi Shri Shiv Kumar Swamiji Sugars Ltd Vs KPTCL	O&M Charges	24.4.18
13	OP 118/17	13.07.17	Vijayanagar Sugar Pvt Ltd Vs KPTCL	O&M Charges	24.4.18
14	OP 52/17	17.03.17	BESCOM Vs Nil	Additional Surcharge for Open Access Consumers	14.5.18
15	OP 53/17	17.03.17	CESC Vs Nil	Additional Surcharge for Open Access Consumers	14.5.18
16	OP 54/17	17.03.17	MESCOM Vs Nil	Additional Surcharge for Open Access Consumers	14.5.18
17	OP 55/17	17.03.17	HESCOM Vs Nil	Additional Surcharge for Open Access Consumers	14.5.18
18	OP 56/17	17.03.17	GESCOM Vs Nil	Additional Surcharge for Open Access Consumers	14.5.18
19	OP 28/18	27.03.18	Aikyam Holdings Pvt. Ltd vs BESCOM & another	Payment	29.5.18
20	OP 148/ 17	06.09.17	Sri.Urgappa Solar Pvt Ltd Vs BESCOM	Execution of PPA	29.5.18
21	RP 6/18	4.4.18	Kanak Renewable Ltd & another vs HESCOM & another	Review of direction dt. 03.01.2018	5.6.18
22	RP 7/18	4.4.18	Saroja Renewable Ltd & another vs HESCOM & another	Review of direction dt. 03.01.2018	5.6.18
23	RP 8/18	4.4.18	Rajat Renewable Ltd & another vs HESCOM & another	Review of direction dt. 03.01.2018	5.6.18



24	RP 9/18	4.4.18	Saroja Renewable Ltd & another vs HESCOM & another	Review of direction dt. 03.01.2018	5.6.18
25	RP 10/18	4.4.18	Rajat Renewable Ltd & another vs HESCOM & another	Review of direction dt. 03.01.2018	5.6.18
26	RP 11 /18	4.4.18	Saroja Renewable Ltd & another vs HESCOM & another	Review of direction dt. 03.01.2018	5.6.18
27	RP 12/18	4.4.18	Rajat Renewable Ltd & another vs HESCOM & another	Review of direction dt. 03.01.2018	5.6.18
28	RP 13 /18	4.4.18	Shanay Renewable Ltd & another vs HESCOM & another	Review of direction dt. 03.01.2018	5.6.18
29	RP 14 /18	4.4.18	Shanay Renewable Ltd & another vs HESCOM & another	Review of direction dt. 03.01.2018	5.6.18
30	OP 121/17	18.07.17	Pinpoint Energy K1 Pvt Ltd VS BESCO	Extension of Time	12.6.18
31	OP 69/16	29.6.16	CESC vs South India Paper Mills Ltd	Damages for breach of PPA	12.6.18
32	OP 194/17	13.10.17	Solantra Pvt Ltd Vs KREDL & Others	Extension of Time	12.6.18
33	OP 195/17	13.10.17	Insolexo Pvt Ltd Vs KREDL & Others	Extension of Time	12.6.18
34	OP 90/17	25.05.17	CESC Vs Nil	Amendment to KERC Smart grid Regulation 2016 & Electricity Supply Code 2004.	14.6.18
35	OP 91/17	31.05.17	Sri. Murali M Baladev Vs KREDL	Extension of Time	14.6.18
36	OP 183/17	09.10.17	Blister Solar Energy Pvt Ltd Vs BESCO	Extension of Time	14.6.18
37	OP 197/17		Heliocare Pvt Ltd Vs KREDL & Others	Extension of Time	14.6.18
38	OP 17/18	13.03.18	Engineered Power Resources India Pvt. Ltd vs Nil	Determination of tariff	12.6.18/ 21.6.18
39	OP 196/17		Sourashakthi Energy Pvt Ltd Vs CESC	Extension of Time	21.6.18
40	OP 23/11	14.6.11	Nandi Sahakari SKN vs HESCOM & another	Payment	24.5.12/ 21.6.18
41	OP 184/17	09.10.17	Spangle Energy Pvt Ltd Vs BESCO	Extension of Time	26.6.18
42	OP 186/17	09.10.17	Flaunt Solar Energy Pvt Ltd Vs BESCO	Extension of Time	26.6.18
43	OP 187/17	09.10.17	Scorch Solar Energy Pvt Ltd Vs BESCO	Extension of Time	26.6.18
44	OP 59/16	16.6.16	Indian Cane Power Ltd vs BESCO & others	Tariff	11.4.17/ 26.6.18
45	OP 132/17	05.07.17	Tanivi Solar Pvt Ltd Vs CESC	Extension of Time	28.6.18
46	OP 137/17	21.08.17	Haveri Bio Energy Pvt Ltd Vs BESCO & Another	Determination of Tariff	28.6.18



47	OP 80/16	22.9.16	Coromandel Sugars Ltd vs CESC & others	To declare cancellation of PPA & for adoption of tariff as per generic order dated 1.1.2015	28.6.18
48	OP 136/17	21.08.17	Tata Prasanna Kumar Vs BESCOM	SRTPV Plants	5.7.18
49	OP 153/17	12.09.17	Vatsala Bellary Solar Project Pvt Ltd Vs BESCOM	Extension of Time	10.7.18
50	OP 4 /18	18.01.18	Sohan Renewables Energy India Pvt.Ltd. vs KPTCL & others	Wheeling & Banking	10.7.18
51	OP 151/17	11.08.17	Soham Mannapitlu Pvt Ltd Vs KPTCL	O&M Charges	10.7.18
52	OP 168/17	25.09.17	G.N.Narayana Swamy Vs BESCOM	SRTPV	10.7.18
53	OP 221/17	24.11.17	Azure Power India Pvt. Ltd vs BESCOM	Extension of time	10.7.18
54	OP 62/17	25.04.17	Raygen Power Pvt Ltd Vs CESC	Solar PPA	12.7.18
55	OP 92/17	05.06.17	Smt A. Shushmashree Vs GESCOM	Extension of Time	19.7.18
56	OP 93/17	05.06.17	SRC Company Infra Pvt Ltd Vs GESCOM	Extension of Time	19.7.18
57	OP 142/17	28.08.17	Mrs.Lalitha Prakash Vs BESCOM	Extension of Time	24.7.18
58	OP 143/17	28.08.17	Mrs.Lalitha Prakash Vs BESCOM	Extension of Time	24.7.18
59	Complaint 02/17	17.5.17	BESCOM & another Vs Surana Industries Pvt Ltd	Non Compliance of order	24.7.18
60	OP 119/17	14.07.17	Abhimanni Publications Ltd VS BESCOM	SRTPV	24.7.18
61	OP 134/17	16.08.17	Matrix Power (Wind) Pvt Ltd Vs HESCOM & Another	Wheeling & Banking	26.7.18
62	OP 83/17	18.05.17	C.S.Sundar Raju Vs KPTCL & others	Wheeling & Banking	2.8.18
63	OP 159/17	21.09.17	Chirasthaayee Saurya Ltd Vs BESCOM & Others	Effective Date	7.8.18
64	OP 65/17	04.05.17	Madamgeri Solar Power Project LLP Vs HESCOM & Others	Solar PPA Extension of time	7.8.18
65	OP 3/17	26.12.16/ 6.1.17	Sri Indra Power Energies Ltd vs GESCOM	Payment	9.8.18
66	OP 178/17	06.10.17	Krishi Sunpower Pvt Ltd Vs HESCOM & Another	Extension of Time	9.8.18
67	OP 158/17	18.09.17	MNR Solar Energy Pvt Ltd Vs BESCOM & Others	Extension of time	21.8.18
68	OP 163/17	22.09.17	Gavi Ganga Solar Pvt Ltd Vs CESC & Others	Extension of time	28.8.18
69	OP 164/17	22.09.17	Chowdeshwari Solar Energy Pvt Ltd Vs BESCOM & Others	Extension of time	28.8.18



70	OP 167/17	27.09.17	Poorvaj Solar Power Pvt Ltd Vs BESCO & Others	Extension of time	28.8.18
71	OP 217/17	15.11.17	Anjinamma vs BESCO	Extension of time	28.8.18
72	OP 69/17	04.05.17	Hukkeri Solar Project LL.P Vs HESCO & Others.	Solar PPA Extension of time	30.8.18
73	OP 161/17	20.09.17	Saakesha Solar Energy Pvt Ltd VS BESCO & Others	Extension of time	30.8.18
74	OP 66/17	03.05.17	Basargi K.M Solar Power Projects LLP Vs HESCO & Another	Solar PPA Extension of time	4.9.18
75	OP 68/17	04.05.17	Chennamangathihalli Solar Power Projects LL.P Vs BESCO & Others.	Solar PPA Extension of time	4.9.18
76	OP 128/17	28.07.17	Sirwar Renewable Energy Pvt Ltd Vs State of Karnataka & Others	Extension of Time	4.9.18
77	OP 67/17	04.05.17	Shivapur Solar Power Project LL.P Vs HESCO & Others.	Solar PPA Extension of time	11.9.18
78	OP 97/17	12.06.17	Kurugunda Solar Power Project LL.P Vs HESCO	Solar PPA Extension of Time	11.9.18
79	OP 112/17	13.06.17	Chikkanandi Solar Power Project LL.P Vs GESCO	Extension of Time	11.9.18
80	OP 113/17	13.06.17	Tavalgeri Solar Power Project LL.P Vs GESCO	Extension of Time	11.9.18
81	OP 223/17	5.12.17	Indian Sugar Manufacturing Co.Ltd. vs BESCO & others	Execution of PPA	11.9.18
82	OP 198/17	13.10.17	Ravi Shivappa Padasalagi Vs GoK Energy Dept. & Others	Extension of Time	11.9.18
83	OP 70/17	05.05.17	Chikkahalli Solar Power Projects LL.P Vs BESCO & Another	Solar PPA Extension of time	18.9.18
84	OP 71/17	05.05.17	Hunsankodihalli Solar Power Project LL.P Vs BESCO & Another	Solar PPA Extension of time	18.9.18
85	OP 72/17	05.05.17	Hirehalli Solar Power Project LL.P Vs BESCO & Another	Solar PPA Extension of time	18.9.18
86	OP 73/17	05.05.17	Kulagoda Solar Power Project LL.P Vs GESCO & Another	Solar PPA Extension of time	18.9.18
87	OP 96/17	12.06.17	Yarganvi Solar Power Project LL.P Vs HESCO	Solar PPA Extension of Time	18.9.18
88	OP 131/17	07.08.17	Hindustan Zinc Ltd Vs HESCO	Payment	18.9.18
89	OP 98/16	23.12.16	S Basavarajappa vs BESCO & others	Solar PPA	25.9.18
90	OP 105/17	19.06.17	Bannura Solar Power Project LL.P Vs MESCO & Another	Extension of Time	25.9.18
91	OP 169/17	25.09.17	Chandranandan.N Vs BESCO	S RTPV	25.9.18



92	OP 150/17	06.09.17	Rajpet Energy LLP Vs BES-COM & Others	Extension of Time	25.9.18
93	OP 155/17	15.09.17	Nadagouda Energies Pvt Ltd Vs HESCOM & Others	Effective Date	25.9.18
94	OP 17/13	27.5.13	Yuken India Ltd vs KPTCL & others	Granting wheeling and banking facility	28.11.14/ 27.9.18
95	OP 114/17	13.06.17	Marakka Solar Power Project LL.P Vs MESCOM	Extension of Time	27.9.18
96	OP 157/17	18.09.17	S.G. Arakere Solar Power Pvt Ltd Vs HESCOM & Others	Extension of time	27.9.18
97	OP 165/17	25.09.17	LRK Solar Power Pvt Ltd Vs BESCOM & Others	Extension of time	27.9.18
98	OP 166/17	25.09.17	LPD Solar Power Pvt Ltd Vs BESCOM & Others	Extension of time	27.9.18
99	Complaint 65/17	17.08.17	G.Rudresh General Secretary, KSLEC Vs BESCOM & Others	Non-Compliance of CoS	27.9.18
100	Complaint 10/17	20.06.17	Sri. Krishna Kishore M.B. Vs MD CESC & Others	Disobedience of KERC Regulations	28.06.17/ 4.10.18
101	OP 201/17	23.10.17	Asian Fab Tech Ltd Vs BES-COM	Extension of Time	9.10.18
102	OP 214/17	03.11. 17	Aadyaarush Power Projects Pvt. Ltd Vs BESCOM & others	Extension of time	9.10.18
103	OP 222/17	28.11.17	Sri T.Gowranna vs GoK & others	Extension of time	9.10.18
104	Complaint 79/17	13.12.17	Saravanna Alloy Steels Pvt. Ltd. Vs BESCOM & another	Non-compliance of order of CGRF	9.10.18
105	OP 18 /18	16.03.18	ES Sun Power Pvt Ltd & another vs BESCOM	Levy of damages	23.10.18
106	OP 19/18	16.03.18	ES Solar Pvt. Ltd & another vs BESCOM	Levy of damages	23.10.18
107	OP 7/18	29.01.18	BESCOM & SLDC vs Konark Power Project	Payment	23.10.18
108	OP 225/17	30.11.17	Smt.Uma S.A. vs BESCOM & another	S RTPV	30.10.18
109	OP 140/17	24.08.17	Welspun Renewables Energy Pvt Ltd Vs BESCOM & Others	Extension of Time	9.11.18
110	OP 133/17	17.08.17	Globalexotium Renewables Solutions Pvt Ltd Vs KREDL & Others	Extension of Time	9.11.18
111	OP 120/17	17.07.17	RNS Infrastructure Ltd Vs KPTCL & Others	Wheeling and Banking	9.11.18
112	OP 101/17	16.06.17	Smt. H.Kamalakshi VS GES-COM	Extension of Time	20.11.18
113	OP 156/17	18.09.17	Koppal Solar power Projects Pvt Ltd Vs State of Karnataka & Others	Extension of time	20.11.18



114	OP 115/17	05.07.17	Kallappa Laxmappa Nyamagoudar Vs HESCOM	Extension of Time	22.11.18
115	OP 200/17	19.10.17	Athense Energy Pvt Ltd Vs MESCOM	Extension of time	22.11.18
116	OP 228/17	12.12.17	Jigajinagi Japtap Solar Energy Pvt. Ltd (1) vs HESCOM & others	Extension of time	22.11.18
117	OP 229/17	12.12.17	Jigajinagi Japtap Solar Energy Pvt. Ltd (2) vs HESCOM & others	Extension of time	22.11.18
118	RP 10/17	24.8.17	Nirani Sugar Ltd vs BESCOM & others	Review of order dt. 11.4.17	22.11.18
119	OP 141/17	24.08.17	Welspun Renewables Energy Pvt Ltd Vs BESCOM & Others	Extension of Time	27.11.18
120	OP 138/17	22.08.17	Jindal Aluminum Pvt Ltd Vs BESCOM	Payment for Additional Energy	29.11.18
121	OP 230/17	11.12.17	Jayamal Energy LLP vs BESCOM	Extension of time	29.11.18
122	OP 57/17	27.03.17	Dnyanayogi Shri Shivkumar Swamiji Sugars Ltd Vs KPTCL & Others	Payment for Energy Delivered	4.12.18
123	RP 4/17	21.02.17	Dr.Smitha Murthy Vs BESCOM	Solar PPA	4.12.18
124	OP 88/17	24.05.17	Brindavan Hydro Power Pvt Ltd Vs BESCOM & others	Payment	6.12.18
125	OP 215/17	08.11.17	Sri G.N.Nanjunda Swamy vs CESC	SRTPV	14.12.18
126	Complaint 1/17	12.1.17	R.B.Seth Shreeram Narsingdas Pvt Ltd vs HESCOM & another	Non Compliance of order	15.2.18/ 17.12.18
127	OP 42/17	06.03.17	BESCOM Vs Shantha Power Projects Pvt Ltd.	Payment of Arrears	17.12.18
128	OP 235/17	18.12.17	Smt.Shashikala vs BESCOM	SRTPV	17.12.18
129	OP 145/17	31.08.17	Tungabhadra Solar Parks Pvt Ltd VS GESCOM	Performance Security	17.12.18
130	OP 95/16	22.12.16	Prakash Silk & Sarees Pvt Ltd vs SLDC & others	Wheeling	17.12.18
131	OP 96/16	22.12.16	Babu Sarees Pvt Ltd vs SLDC & others	Wheeling	17.12.18
132	OP 162/17	21.09.17	Anantapur Solar Parks Pvt Ltd Vs CESC	Extension of time	17.12.18
133	OP 91/18	09.10.18	Govt. of Karnataka & another vs Hassan Thermal Power Pvt. Ltd	Arbitration	17.12.18
134	OP 111/17	28.06.17	Sri. Ravi B.T Vs State of Karnataka & Others	Extension of time	19.12.18
135	OP 92/16	24.10.16/ 7.12.16	Athani Sugars Ltd vs PCKL & others	Illegal deductions	19.12.18



136	OP 85/18	20.09.18	BESCOM vs Nil	Amendment to KERC (Recovery of expenditure) Regulations.	31.01.19
137	OP 63/18	11.07.18	CESC Vs Nil	Amendment to KERC (Recovery of Expenditure) Regulations	31.01.19
138	OP 122/17	21.07.17	Smt. Sharada Doddi Vs GES-COM	Extension of time	21.02.19
139	OP 123/17	21.07.17	P.Venganna Setty & Brothers vs MESCOM	Payment of Interest	28.02.19
140	OP 124/17	21.07.17	MSPL Ltd Vs MESCOM	Payment of Interest	28.02.19
141	OP 125/17	21.07.17	P. Venganna Setty & Brothers Vs GESCOM	Payment of Interest	28.02.19
142	OP 126/17	21.07.17	Ramgad Minerals & mining Ltd Vs GESCOM	Payment of Interest	28.02.19
143	OP 62/18	09.05.18	Master Power vs KPTCL & another	O&M charges	28.02.19
144	Complaint 4/16	28.7.16	Satinderpal Chopra vs BES-COM	Non Compliance of KERC (Security Deposit) Regulations, 2007	07.03.19





**The Electricity Ombudsman
&
Consumer Grievance Redressal Forum**





14. CONSUMER GRIEVANCES REDRESSAL:

(1) Activities of the Ombudsman:

As per the provisions under Section 42(6) of the Electricity Act 2003, Ombudsman has been appointed by the Commission. The Ombudsman provides suitable redressal to the grievances of the consumers which are not redressed at the level of the District Consumer Grievances Redressal Forum (CGRF).

During the financial year 2018-19, 35 Petitions were registered and 11 Petitions brought forward from the previous year, totaling to 46 cases. Of these, the Electricity Ombudsman conducted hearing and disposed of 27 petitions during the year, leaving a balance of 19 cases.

The grievances taken up with the Ombudsman mainly relate to wrong reading of meter, delay in refund of deposits, delay in disposal of application regarding power connection, Back Billing Charges etc.,

During the financial year 2018-19, the Electricity Ombudsman has conducted workshops, held Review Meetings of CGRFs and Consumer grievances redressal meetings as detailed below for the benefit of ESCOM officers/officials and consumers.

26-07-2018	-	Bidar GESCOM
17-08-2018 & 18-08-2018	-	Mysuru-CESC
07-09-2018	-	Tumkuru-BESCOM
22-09-2018 to 24-09-2018	-	Bagalkot-HESCOM
25-09-2018	-	Belgaum-HESCOM
22-12-2018	-	Mangalore-MESCOM
22-01-2019	-	Hubballi-HESCOM
23-01-2019	-	Belagavi-HESCOM
22-02-2019 & 23-02-2019	-	Raichur-GESCOM
14-03-2019	-	Karwar-HESCOM
15-03-2019	-	Sirsi-HESCOM

REVIEW OF THE WORKING OF CONSUMER GRIEVANCES REDRESSAL FORUMS (CGRFs):

Consumer Grievances Redressal Forums have been established by the Distribution Licensees in every Revenue District of their jurisdiction. The CGRF is chaired by an officer of the Licensee not below the rank of a Superintending Engineer and one Member being officer of the Licensee not below the rank of Executive Engineer. The KERC has nominated one Member to each CGRF from among the persons who have experience or knowledge of electricity sector/consumer affairs from various fields.



The creation of CGRFs in each revenue district has helped consumers to get their grievances redressed expeditiously at District level itself, which saves them considerable time and cost.

During the financial year 2018-19, the ESCOM-wise status of grievances redressed is as follows:

Name of ESCOM	Opening balance	Filed during the year	Disposed during the year	Balance at the end of the year
BESCOM	70	66	84	52
MESCOM	0	18	15	03
CESC	01	10	10	01
HESCOM	14	16	28	02
GESCOM	09	29	26	12
Total	94	139	163	70



Programme for FY20

.....Year Ahead





15 PROGRAMME FOR THE YEAR AHEAD

The following activities are planned for the FY20:

(1) **Review of performance of the KPTCL and the ESCOMs:**

The Commission would continue to review the performance of the KPTCL and the ESCOMs on parameters like quality of supply, energy audit, interruptions in power supply; accidents; billing & collection besides reviewing the compliance to the Directives. The Commission would hold quarterly meetings in this regard and direct them to take corrective measures wherever necessary. These review meetings would also enable the Commission to get valuable inputs on various issues dealt by it in the course of its functions.

(2) **Prudence check of capital expenditure incurred by the KPTCL and the Distribution Licensees for the FY19 and FY20:**

The Commission will conduct the prudence check of the capex as per the guidelines issued by it earlier. The prudence check of the capital expenditure and procurement of materials during FY19 and FY20 would be analyzed for considering allowance of interest on loan(s) and depreciation for the FY19 and FY20.

(3) **The Annual Performance Review (APR) for the FY18 and the determination of ARR for the next control period for the transmission and distribution licensees in the State and Revision of the Retail Supply Tariff of the Distribution Licensees for the FY20:**

The Commission will conduct and finalize Annual Performance Review (APR) for the FY19 and would determine the ARR of the KPTCL/ESCOMs and SEZs for the next control period FY20 to FY22. Subsequently, based on the approved ARR, the transmission tariff for the KPTCL and the retail supply tariff for distribution licensees FY21 would be revised.

(4) **The Annual Performance Review (APR) for the FY19 of the KPTCL/ESCOMs and SEZs and determination of -the revised ARR and Retail Supply Tariff of the Distribution Licensees for the FY21.**

(5) **Fuel Cost Adjustment Charges:** In accordance with the KERC (Fuel Cost Adjustment Charges) Regulations 2013, the Commission would determine the fuel cost adjustment charges for each quarter of the financial year 2019-20.

(6) **Fresh determination of tariff for Solar Power Projects and Waste to Energy power projects for FY 20 and approval of RE PPAs.**

The Commission will initiate proceedings for fresh determination of the tariff for Solar



and Waste to Energy power projects based if required on the new inputs on the capital cost and other cost parameters and also approve PPAs thereon.

(7) **Amendments to the Conditions of Supply of Electricity of the Distribution Licensees in the State of Karnataka (CoS)**

The Commission will initiate proceedings to amend appropriately the various Clauses of CoS, as may be necessary during the course of extension of power supply to the consumers considering the requests made by consumers and the licensees.

(8) **Amendments to the KERC (Recovery of Expenditure for supply of Electricity) Regulations**

The Commission will initiate proceedings to amend appropriately various Clauses of these Regulations considering the requests received from consumers and the licensees.

(9) **Determination of the Tariff and Approval of PPAs relating to new Thermal Stations in the State.**

The Commission will finalize determination of tariff and approval of PPAs in respect of new thermal stations in the State after due process.

(10) **Notification of the APPC for the FY21 and Truing up for FY20:**

The Commission vide Notification dated 05.03.2019 has determined the APPC for the FY20 at Rs.3.85/unit for the FY20, as an interim measure. This will be trued up based on the actuals during the year and APPC for FY21 would be determined.

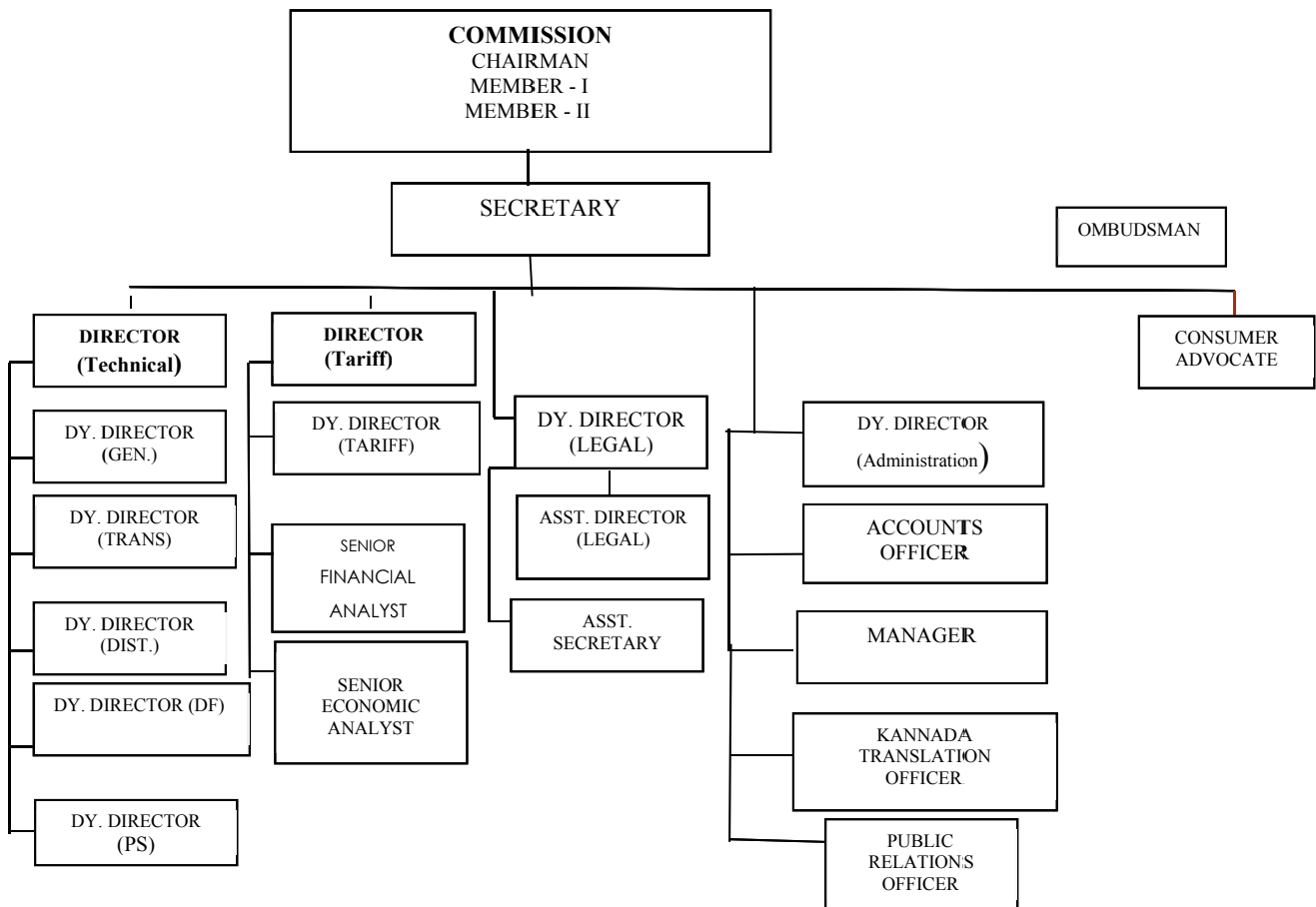
(11) **Determination of ceiling tariff for wind projects for the FY21.**

(12) **Determination of tariff for wind & Mini Hydel projects which have completed 20 years of PPA term.**



ANNEXURE - I

ORGANISATION CHART OF KERC





ANNEXURE – II

List of members of State Advisory Committee, KERC as on 31.03.2019

Ex-officio Members

1. Chairman, Karnataka Electricity Regulatory Commission,
2. Member, Karnataka Electricity Regulatory Commission,
3. Member, Karnataka Electricity Regulatory Commission,
4. The Secretary to Government of Karnataka, Dept. of Food & Civil Supplies & Consumer Affairs, M.S. Building, Bengaluru – 560 001 Ph:22259024

Other Members

1.	The Managing Director Karnataka Power Transmission Corporation. Ltd., Cauvery Bhavan, Kempe Gowda Road, Bengaluru -560 009 Ph : 080-22214342/22244556	2.	The Managing Director Karnataka Power Corporation Ltd. Shakti Bhavan, Race Course Road, Bengaluru – 560 001 Ph: 080 –22255606 /22204153
3.	Dr. Anshu Bharadwaj Executive Director, C STEP, 18, Mayura Street, 10 th cross, Papanna layout, Nagashettyhalli, RMV II stage, Bengaluru-560094	4.	Sri P S Jagannath Gupta 94, 17 th B main, V Block, Koramangala Bengaluru- 560 095
5.	President, KASSIA, No.2/106, 17 th Cross Magadi Chord Road, Vijayanagar, Bengaluru – 560 040. Ph: 28362178(O), 23493353 (R), 9845031122	6.	Sri V Ramakrishna No. 490, 10 th cross, Sadashivanagar, Bengaluru- 560 080 Ph: 9008344948
7.	Sri Deepak G.Gala C/o Hyderabad Karnataka Environment Awareness and Protection Organisation, No.8-142, Asif Ganj, Kalaburagi- 585 101. Ph: 9036191000	8.	The Managing Director BESCOM K.R.Circle, Bengaluru – 560 001 Ph: 22354929
9.	The Managing Director GESCOM, Station Road Kalaburagi -585 101 08472-256581; 9449597444	10.	The President FKCCI, Federation House, K G Road, Bengaluru- 560 009 Ph: 22262355



11.	The President, Karnatak Chamber of Commerce & Industry, G. Mahadevappa Karnataka Chamber Building, J.C. Nagar, Hubballi- 580 020. Ph: 0836-2218234/5	12.	Vice President, BCIC, and Chairman, Energy, Environment and Water Expert Committee, No. 3 / 4, 3 rd floor, C Block, Unity Buildings, J C Road, Bengaluru – 560 002. Ph: 080-22223321
13	Dr. D P Biradar, Former VC, University of Agricultural Sciences, Dharwad	14	Sri B C Renukeshwar, Chief Personnel Manager, KSRTC, Bengaluru-560027
15	The Chairman, Confederation of Indian Industry Karnataka State Branch 1086, 12 th Main HAL 2 nd Stage, Indiranagar Bengaluru – 560 008 Ph. 25276544	16	The Managing Director MESCOM, Mescom Bhavana, Kavour cross road, Bejai, Mangaluru –575 004
17	The Managing Director CESC, No.29, Vijayanagara 2 nd stage Hinkal, Mysuru-570017 Ph: 0821-2417104/110	18	The Managing Director HESCOM, P B Road, Navanagar, Hubballi – 580 025 Ph: 0836-2322771; 9448277614
19	Managing Director, Karnataka Renewable Energy Development Ltd. (KREDL), # 39, "Shanthi Gruha", Palace Road, Bengaluru - 560 001 Ph:080- 22207851		

Invitees

The Additional Chief Secretary to Government, Department of Energy, Vikasa Soudha, Bengaluru – 560 001 Ph: 22252373	Managing Director Power Company of Karnataka Ltd Cauvery Bhavan, Kempe Gowda Road, Bengaluru -560 009
The Chief Engineer(Elec) Karnataka State Load Despatch Centre, KPTCL, Race Course Road, Bengaluru-560 009. Ph. 9448471411; 22267034	Director Technical, Karnataka Power Transmission Corporation Ltd. Cauvery Bhavan, Kempe Gowda Road, Bengaluru -560 009 Ph: 22229496