

# ಮೆಥನಾಲ್ Vs ಬ್ಯಾಟರಿ

ಹೈಬ್ರಿಡ್ ವಾಹನಗಳಲ್ಲಿ ಬ್ಯಾಟರಿಗಳ ಬದಲು ಮೆಥನಾಲ್ ಬಳಕೆಗೆ ನೀತಿ ಆಯೋಗ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಲಹೆ ನೀಡಿದೆ. ಹಾಗಿದ್ದರೆ ಮೆಥನಾಲ್ ಹಾಗೂ ಲೀಥಿಯಂ ಬ್ಯಾಟರಿಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವೇನು ಎಂಬುದನ್ನು ತಿಳಿಯೋಣ.

## ಮೆಥನಾಲ್

- ಇದು ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಶಕ್ತಿಯ ಉಲಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ.
- ಸಿಂಥೆಟಿಕ್ ಮೆಥನಾಲ್ ಉತ್ಪಾದಿಸಲು ಆಫ್‌ಗೈಡ್ ಸೋಲಾರ್, ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ ಮಾಡಬಹುದು.
- ಮೆಥನಾಲ್ ಉತ್ಪಾದಿಸಲು ನೈವಿಕ ಶಕ್ತಿಯ ಮೂಲಗಳನ್ನು ಬಳಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇದರಿಂದ ಕಂಠನ ಮಾಲಿನ್ಯ ಕಡಿಮೆಯಾಗುತ್ತದೆ.



## ಬ್ಯಾಟರಿ

- ಬ್ಯಾಟರಿಗಳ ಉತ್ಪಾದನೆಗೆ ವ್ಯಾಪಕ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯಗಳ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಿದೆ.
- ಲೀಥಿಯಂ ಬ್ಯಾಟರಿಗಳು ನಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಮಲಾರಿ.
- ಲೀಥಿಯಂ ಬ್ಯಾಟರಿಗಳ ಚೀನಾ ಆಮದು ಹೆಚ್ಚಳ



# ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಲಹೆ ನೀಡಿದ ಚಿಂತನ ಚಾವಡಿ ನೀತಿ ಆಯೋಗ ಮೆಥನಾಲ್ ಪರ್ಯಾಯ ಶಕ್ತಿ

▶ ಅಂತರ್ಜಾಲ ಪರದಿ: ಹೊಸದಿಲ್ಲಿ, 21.18.

ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಚಿಂತನ ಚಾವಡಿ ನೀತಿ ಆಯೋಗ ಹೈಬ್ರಿಡ್ ವಾಹನ ನೀತಿಗೆ ಅಂತಿಮ ರೂಪ ನೀಡುತ್ತಿದ್ದು, ಇದು ದೇಶದಲ್ಲಿ ಭಾರೀ ಹುರುಳಿನಿಂದ ಬೆಳವಣಿಗೆ ಕಾಣುತ್ತಿರುವ ಇಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ವಾಹನ ಉದ್ಯಮಕ್ಕೆ ಸವಾಲಾಗಿ ಪರಿಣಮಿಸಲಿದೆ. ಮೆಥನಾಲ್, ದೇಶಕ್ಕೆ ಉತ್ತಮ ಪರ್ಯಾಯ ಶಕ್ತಿಯ ಮೂಲ. ಲೀಥಿಯಂ ಬ್ಯಾಟರಿ ಬಳಸಲಾಗುವ ಇ-ವಾಹನಗಳಿಗಿಂತ ಇದು ಹೆಚ್ಚು ಸೂಕ್ತ ಎಂದು ನೀತಿ ಆಯೋಗ ಅಭಿಪ್ರಾಯಪಟ್ಟಿದೆ.

ಹೈಬ್ರಿಡ್ ಕಾರುಗಳಲ್ಲಿ ಬ್ಯಾಟರಿಗಿಂತ ಮೆಥನಾಲ್ ಬಳಕೆ ಮಾಡುವುದು ಉತ್ತಮ ಎಂದು ನೀತಿ ಆಯೋಗ ಸಲಹೆ ನೀಡಿದ್ದು, ಇದು ದೇಶದಲ್ಲಿ ಹೈಬ್ರಿಡ್ ಕಾರು ಉದ್ಯಮವನ್ನು ಪ್ರೇರೇಪಿಸಲಿದೆ. ಪ್ರಧಾನಿ ನರೇಂದ್ರ ಮೋದಿ ಅವರು 2030ಕ್ಕೆ ಸಂಪೂರ್ಣ ದೇಶವನ್ನು ಇಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ವಾಹನಕ್ಕೆ ಬದಲಾಯಿಸುವ ಗುರಿ ಹೊಂದಿದ್ದಾರೆ. ಆದರೆ ನೀತಿ ಆಯೋಗದ ಹೈಬ್ರಿಡ್ ಕಾರುಗಳ ಮೇಲಿನ ನಿರ್ಣಯ ಈ ಗುರಿಗೆ ಸವಾಲೊಡ್ಡುವುದು ಬಹುತೇಕ ಖಚಿತವಾಗಿದೆ.

ಇ-ವಾಹನ ವೆಚ್ಚ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಿಲ್ಲ; ಇಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ವಾಹನಗಳು ವೆಚ್ಚ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯೂ ಅಲ್ಲ, ಸಮರ್ಥ ಸಸನೀಯವೂ ಅಲ್ಲ ಎಂದು ನೀತಿ ಆಯೋಗ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಕಾರಣ ನೀಡಿದೆ. ರಾಸಾಯನಿಕ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಶಕ್ತಿಯಿಂದ ವಾಹನ ಚಲಿಸುತ್ತದೆ ಎಂಬುದನ್ನು ಮೆಥನಾಲ್ ಆಧಾರಿತ ಹೈಬ್ರಿಡ್ ವಾಹನಗಳು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸುತ್ತವೆ ಎಂದು ಬೆಳವಣಿಗೆ ತಿಳಿದಿರುವ ಹಿರಿಯ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಧಿಕಾರಿಯೊಬ್ಬರು ತಿಳಿಸಿದ್ದಾರೆ.

ನೀತಿ ಆಯೋಗದ ನೇತೃತ್ವದ ಈ ಹೊಸ ಬೆಳವಣಿಗೆ ದೇಶದಲ್ಲಿ ಇಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ವಾಹನಗಳ ಬೇಡಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ



- ದೇಶದಲ್ಲಿ ಲೀಥಿಯಂ-ಅಯಾನ್ ಬ್ಯಾಟರಿ ತಜ್ಜರಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದ ಚೀನಾ ಆಮದಿನ ಮೇಲೆ ಅವಲಂಬಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ
- ಬ್ಯಾಟರಿಗಿಂತ ಮೆಥನಾಲ್ ಹೆಚ್ಚು ವಿದ್ಯುತ್ ಚಲನಶೀಲನೆ, ದಕ್ಷತೆ ನೀಡಬಲ್ಲದು ಮತ್ತು ಮಾಲಿನ್ಯದ ಭಯವಿಲ್ಲ
- ಇ-ವಾಹನ ಜಾರಿಯಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೊರತೆ ಸಮಸ್ಯೆ ಹೆಚ್ಚಾಗುವ ಭೀತಿ. ಇದಕ್ಕೆ ಹೆಚ್ಚು ಮೂಲಸೌಕರ್ಯಗಳ ಅಗತ್ಯವಿದೆ
- ಮೆಥನಾಲ್ ಪರ್ಯಾಯ ಶಕ್ತಿಯ ಮೂಲವಾಗಲಿದೆ. 2030ಕ್ಕೆ ವಾರ್ಷಿಕ ತೈಲ ಆಮದು 100 ಶತಕೋಟಿ ಡಾಲರ್ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಬಹುದು

ಒತ್ತಡವನ್ನು ಹೇರಿದೆ. ಇನ್ನೊಂದು ಆತ್ಮಂತ ಪ್ರಾಮುಖ್ಯತೆ ಇರುವ ಕಾರಣವೆಂದರೆ ಪಟ್ಟೋಲಿಯಂ ಜಾಗಕ್ಕೆ ಮೆಥನಾಲನ್ನು ತಕ್ಷಣವೇ ಬದಲಾವಣೆ ಮಾಡಬಹುದಾಗಿದೆ. ಯಾಕೆಂದರೆ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಶಕ್ತಿಯಿಂದ ಮೆಥನಾಲ್ ಉತ್ಪಾದಿಸಬಹುದು. ಮೆಥನಾಲ್‌ನಿಂದ ಯಾವುದೇ ಮಾಲಿನ್ಯವಿಲ್ಲ; ಮೆಥನಾಲ್ ಬಳಕೆಯಿಂದ ಯಾವುದೇ ಮಾಲಿನ್ಯದ ಭಯವಿಲ್ಲ; ಹೆಚ್ಚಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಚಲನಶೀಲತೆ ಹಾಗೂ ದಕ್ಷತೆಯನ್ನು

ಹೊಂದಿದೆ. ಇಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ವಾಹನಗಳ ದಕ್ಷತೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ಚಲನ ಶೀಲನೆಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಮೆಥನಾಲ್ ಬಳಕೆಯ ಹೈಬ್ರಿಡ್ ಕಾರುಗಳು ನೀಡುವುದಾದರೆ ಇವು ಬೇಡಿಕೆ ಇಳಿಕೆಯಾಗುವುದು ಸಹಜ. ಲೀಥಿಯಂ ಬ್ಯಾಟರಿ ಆಧಾರಿತ ಇ-ವಾಹನಗಳ ವಿಶೇಷತೆಗಳಿಂದ ವಿಭಿನ್ನವಾಗಿ ಇರುವುದು ಮೆಥನಾಲ್ ಬಳಸಿದ ಹೈಬ್ರಿಡ್ ಕಾರುಗಳ ವಿಶೇಷತೆಯಾಗಿದೆ. ಮೆಥನಾಲ್ ಬಳಕೆ ಯಿಂದ ದೇಶದಲ್ಲಿ ಮಾಲಿನ್ಯ ಕಡಿಮೆಯಾಗಲಿದೆ ಹಾಗೂ ಪೌರಯುಳಿಕೆ ಇಂಧನಗಳನ್ನೇ ಅವಲಂಬಿಸುವುದನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಬಹುದು.

ಲೀಥಿಯಂ; ಸಮರ್ಥನೀಯ ಪರಿಹಾರವಲ್ಲ; ಲೀಥಿಯಂ ಸುಲಭದಲ್ಲಿ ಲಭಿಸುವ ಸಂಪನ್ಮೂಲವಲ್ಲ. ಇಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ವಾಹನಕ್ಕಾಗಿ ಎಲ್ಲಾ ರಾಷ್ಟ್ರಗಳ ಲೀಥಿಯಂ -ಅಯಾನ್ ಬ್ಯಾಟರಿ ಮೊರೆಹೋದರೆ, ಜಗತ್ತು ಮೂಲಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣ ಕಳೆದುಕೊಳ್ಳಲಿದೆ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಲೀಥಿಯಂ -ಅಯಾನ್ ಬ್ಯಾಟರಿ ಒಂದು ಸಮರ್ಥನೀಯ ಪರಿಹಾರವಲ್ಲ ಎಂದು ಅಧಿಕಾರಿಯೊಬ್ಬರು ತಿಳಿಸಿದ್ದಾರೆ.

ಚೀನಾವನ್ನು ಅವಲಂಬಿಸಬೇಕಾದೀತು : ಲೀಥಿಯಂ-ಅಯಾನ್ ಬ್ಯಾಟರಿ ತಯಾರಿಸಲು ಬೇಕಾದ ತಜ್ಜರನ್ನು ಭಾರತ ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಇಂತಹಾ ಬ್ಯಾಟರಿಗಾಗಿ ಭಾರತ, ಚೀನಾದ ಮೇಲೆ ಅವಲಂಬಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಚೀನಾದಿಂದ ಆಮದು ಮಾಡಿದ್ದನ್ನು ದೇಶದಲ್ಲಿ ಜೋಡಿಸಿ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಗೆ ಬಿಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇದರಿಂದ ದೇಶದಲ್ಲಿ ಉತ್ಪನ್ನದ ಮೇಲೆ ಶೇ.15 ರಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವೆಚ್ಚ ಬೀಳುತ್ತದೆ. ಇದು ವ್ಯಾಪಾರದ ಕೊರತೆಯನ್ನು ಚೀನಾದ ಪರವಾಗಿ ವಿಸ್ತರಿಸುತ್ತದೆ.

ಪ್ರಸ್ತು ಪರಿಸ್ಥಿತಿಯಿಂದ ಇ-ವಾಹನಗಳಿಗೆ ಬದಲಾವಣೆ ತರಬೇಕಾದರೆ ದೊಡ್ಡ-ದೊಡ್ಡ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯಗಳ ನಿರ್ಮಾಣದ ಅಗತ್ಯ ಬರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಮುಖವಾಗಿ ದೇಶಾದ್ಯಂತ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ ಬಹಳ ಅಗತ್ಯವಿರುತ್ತದೆ. ಅಲ್ಲದೇ ದೇಶದಲ್ಲಿ ಈಗ ವಿದ್ಯುತ್‌ಗಿರುವ ಬೇಡಿಕೆ ಇ-ವಾಹನ ಜಾರಿಗೆ ತರುವುದರಿಂದ ಮತ್ತಷ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮಸ್ಯೆ ಉಲ್ಬಣಗೊಳ್ಳುವ ಸಾಧ್ಯತೆಯಿದೆ ಎಂದು ಹಿರಿಯ ಅಧಿಕಾರಿ ತಿಳಿಸಿದರು.



ಉದ್ಘಾಟನೆ ಮಾಡಿದ ಶ್ರೀ ಕುಸ್ತೂಭಜನಿ  
ಶ್ರೀ ಸಿದ್ದರಾಮಯ್ಯ



# ಜಿಂಗಳೂರು ಬಿಡ್ಯುಟ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

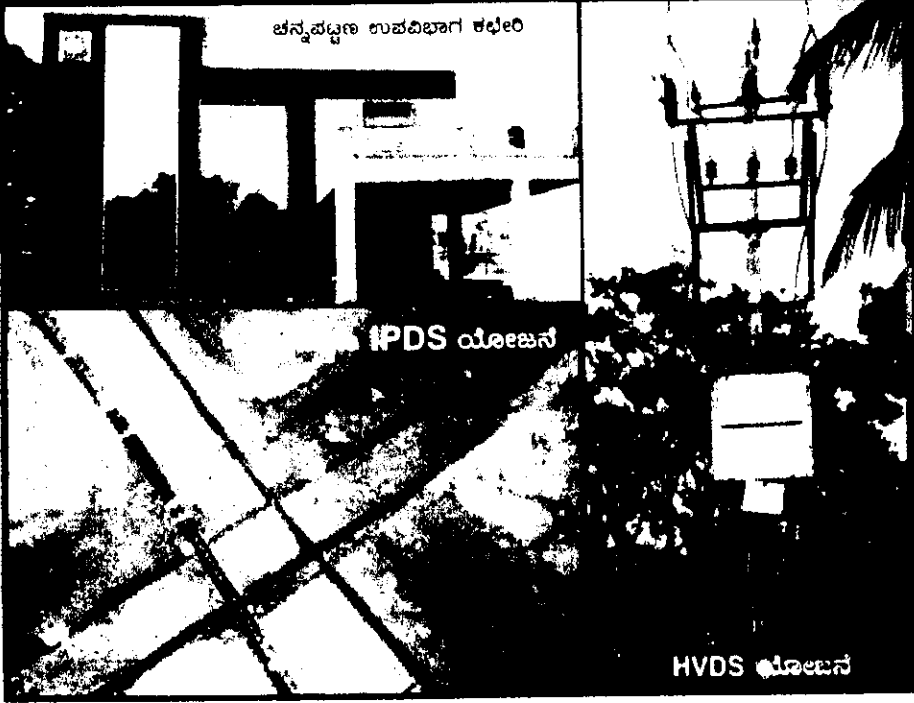


## ತಾನ ಉಪಸ್ಥಿತ

ಶ್ರೀ ಕೆ.ಎಂ. ರವಿಶ್ಯ  
ಪ್ರಾಂತ್ಯೀಕ ಸಚಿವರು

## ಅಧ್ಯಕ್ಷತೆ

ಶ್ರೀ ಕೆ.ಸಿ. ಬೋಲೋಳ್ಳೆ  
ಪ್ರಾಂತ್ಯೀಕ ಅಧ್ಯಕ್ಷರು  
ಪನ್ನಪಟ್ಟಣ ವಿಧಾನಸಭಾ ಕ್ಷೇತ್ರ



ಪನ್ನಪಟ್ಟಣ ಉಪವಿಭಾಗ ಕಛೇರಿ

IPDS ಯೋಜನೆ

HVDS ಯೋಜನೆ



### ನವ ಕರ್ನಾಟಕ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕೆ

ಸದಾ ಸಿದ್ಧ ಸರ್ಕಾರ



ದೇಶದ ಕಾಡು, ವನ್ಯಹಿವು, ನದಿಗಳು ಸೇರಿ ಪರಿಸರ ಉಳಿಸಿ ಬೆಳೆಸುವುದು  
ಇದು ಪ್ರಕೃತಿಯೊಳ್ಳು ಬಾಂಧವಿಯಾದ ನಮ್ಮವರಾದ್ದು ಮೂಲಭೂತ ಕರ್ತವ್ಯ



ಎಲ್ಲರಿಗೂ ಆದರದ ಸ್ವಾಗತ  
ಬಿ.ಬಿ.ಕಂ. ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಮತ್ತು ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವರ್ಗ

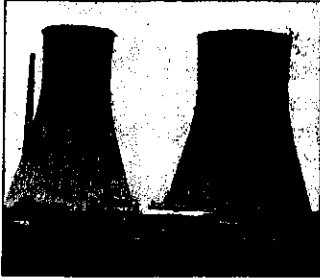
# ಬೇಸಿಗೆಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಬೇಡಿಕೆ ನೀಗಿಸಲು ತಯಾರಿ

■ **ಬೆಂಗಳೂರು ಅರ್.ಬೇಸಾಯ**  
ರಾಯಚೂರು

ಬೇಸಿಗೆಯ ದಿನಗಳು ಸಮೀಪಿಸುತ್ತಿದ್ದಂತೆ ರಾಜ್ಯದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬೇಡಿಕೆ ನಿಧಾನಗತಿಯಲ್ಲಿ ಏರಿಕೆಯಾಗುತ್ತಿದ್ದು, ಕೊರತೆಯನ್ನು ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿ ಎದುರಿಸಲು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ (ಕೆಪಿಸಿ) ಭರದ ಸಿದ್ಧತೆ ನಡೆಸಿದೆ.

ಫೆಬ್ರವರಿ ಆರಂಭವಾಗುತ್ತಿದ್ದಂತೆ ಶಾಲಾ ಕಾಲೇಜುಗಳ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳು ಎದುರಾಗಲಿವೆ. ಮತ್ತೊಂದೆಡೆ ರಾಜ್ಯ ವಿಧಾನಸಭೆ ಚುನಾವಣೆಯೂ ಸಮೀಪಿಸುತ್ತಿದೆ. ಮುಂದಿನ ದಿನಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಬೇಡಿಕೆ ಗಣನೀಯ ಹೆಚ್ಚಳವಾಗಲಿದೆ. ಬೇಡಿಕೆಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಒದಗಿಸಲು ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ಘಟಕಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಗೊಳಿಸುವ ಕಾರ್ಯ ಮುಕ್ತಾಯ ಹಂತದಲ್ಲಿದೆ. ಕಳೆದ ವರ್ಷ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಮುಂಗಾರು ವೈಫಲ್ಯದಿಂದ ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿದಷ್ಟು ನೀರು ಲಭ್ಯವಾಗಿರಲಿಲ್ಲ. ಇದೀಗ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ಘಟಕಗಳನ್ನೇ ನೆಚ್ಚಿಕೊಳ್ಳುವುದು ಅನಿವಾರ್ಯವಾಗಿದೆ. ಈ ಘಟಕಗಳನ್ನು ಸುತ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಇರಿಸುವ ಉದ್ದೇಶದೊಂದಿಗೆ ಕೆಪಿಸಿ, ಕಳೆದ ಆಕ್ಟೋಬರ್‌ನಿಂದಲೇ ಆರಂಭಿಸಿದ್ದ ಘಟಕಗಳ ಆಧುನೀಕರಣ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಮುಕ್ತಾಯ ಹಂತದಲ್ಲಿದೆ. ಬೇಡಿಕೆಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಒದಗಿಸಲು ಸಿದ್ಧತೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

**ಘಟಕಗಳ ಆಧುನೀಕರಣ:** 30 ವರ್ಷಗಳನ್ನು ಹಳೆಯದಾಗಿರುವ ಅಲ್ಟಿಮಾನ್‌ನ 1 ಮತ್ತು



● **ಬೇಸಿಗೆಯಲ್ಲಿ ಎದುರಾಗುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿ ಸರಿದೂಗಿಸಲು ಕೆಪಿಸಿ ಸಜ್ಜಾಗಿದೆ. ಫರ್ಮಲ್ ಘಟಕಗಳನ್ನು ಸುತ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಇರಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಅಗತ್ಯ ತಾಂತ್ರಿಕ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೆ ಚಾಲನೆ ಕೊಟ್ಟಿದ್ದು ಮುಕ್ತಾಯ ಹಂತದಲ್ಲಿದೆ.**

-**ಬಿ.ಕುಮಾರ್ ನಾಯಕ,**  
ಎಂ.ಡಿ., ಕೆಪಿಸಿ, ಬೆಂಗಳೂರು

2ನೇ ಘಟಕಗಳನ್ನು ತೆರವುಗೊಳಿಸಿ, ಹೊಸ ಘಟಕಗಳ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕೆ ಸರಕಾರ ಈ ಮೊದಲು ಆಲೋಚಿಸಿತ್ತು. ಆದರೆ, ಘಟಕಗಳ ಆಧುನೀಕರಣವೇ ಸೂಕ್ತ ಎಂದು ನಂತರ ತನ್ನ ನಿರ್ಧಾರ ಬದಲಿಸಿತು. 2016ರಲ್ಲಿ ಒಂದನೇ ಘಟಕದ ಆಧುನೀಕರಣ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿತ್ತು. 2017ರಲ್ಲಿ 2ನೇ ಘಟಕದ ಆಧುನೀಕರಣ ಕಾಮಗಾರಿ

ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ಚಾಲನೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. 1ನೇ ಘಟಕದಲ್ಲಿ ಕಳೆದ ಬಾರಿ ಆಧುನೀಕರಣ ಕೈಗೊಂಡ ವೇಳೆ ಬಾಕಿ ಕಾಮಗಾರಿ ಸೇರಿ ವಾರ್ಷಿಕ ನಿರ್ವಹಣೆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೆ ಕಳೆದ ನವೆಂಬರ್‌ನಿಂದ ಚಾಲನೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಅದೇ ರೀತಿ 2ನೇ ಘಟಕವನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣ ಆಧುನೀಕರಣ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೊಳಿಸುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಆಕ್ಟೋಬರ್‌ನಲ್ಲಿಯೇ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಶುರುವಾಗಿದೆ.

**ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಸಂಗ್ರಹ ಅತಾದಾಯಕ:** 2ನೇ ಘಟಕದ ಆಧುನೀಕರಣ ಕಾಮಗಾರಿಯು ಜ.15ರ ಹೊತ್ತಿಗೆ ಪೂರ್ಣಗೊಳ್ಳಲಿದ್ದು, ಉತ್ಪಾದನೆಗೆ ಸಜ್ಜಾಗಲಿದೆ. 1ನೇ ಘಟಕವನ್ನು ಫೆಬ್ರವರಿ ಮೊದಲ ವಾರದಲ್ಲಿ ಉತ್ಪಾದನೆಗೆ ಸನ್ನದ್ಧಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕೆಪಿಸಿ ಎಂ.ಡಿ. ಕುಮಾರನಾಯಕ ಅವರು ಕಳೆದ ತಿಂಗಳು, ಸಿಂಗರೇಣಿ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಗಣಿ ಕಂಪನಿ ಮತ್ತು ರೈಲ್ವೆ ಅಧಿಕಾರಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಿಕ್‌ದ್ವಾಬಾದ್‌ನಲ್ಲಿ ನಡೆಸಿದ ಸಭೆಯ ಫಲವಾಗಿ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಪೂರೈಕೆ ಸ್ವಲ್ಪಮಟ್ಟಿಗೆ ಏರಿಕೆಯಾಗಿದೆ.

ಅಲ್ಟಿಮಾನ್‌ನಲ್ಲಿ ಸದ್ಯ 60ಸಾವಿರ ಮೆಟ್ರಿಕ್ ಟನ್ ಮತ್ತು ವೈಟಿಎಸ್‌ನಲ್ಲಿ 55ಸಾವಿರ ಮೆಟ್ರಿಕ್ ಟನ್ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ದಾಸ್ತಾನಿದೆ. ನಿತ್ಯ ಆರಂಭದ ಏಳು ರೆಕ್ಕುಗಳಲ್ಲಿ ಶಕ್ತಿನಗರದ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಆಗಮಿಸುತ್ತಿದೆ. ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ತುರ್ತಾಗಿ ಕೆಳಗಿಳಿಸಿ ಮರಳಿಸುವ ಪದ್ಧತಿ ಪಾಲಿಸುತ್ತಿರುವುದು ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಸಂಗ್ರಹ ಹೆಚ್ಚಳಕ್ಕೆ ದಾರಿಯಾಗಿದೆ.

## ಕೂಡಗಿ: ಎನ್‌ಟಿಪಿಸಿ 2ನೇ ಘಟಕ ಶುರು

■ **ವಿಕ ಸುದ್ದಿಗೋಷ ವಜಯಪುರ**

ಬೆಳ್ಳಿಯ ಬಸವನಬಾಗೇವಾಡಿ ತಾಲೂಕಿನ ಕೂಡಗಿಯ ಎನ್‌ಟಿಪಿಸಿ ಉಷ್ಣವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರದಲ್ಲಿ 800 ಮೆಗಾವ್ಯಾಟ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ 2ನೇ ಘಟಕದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ಕಾರ್ಯ ಭಾನುವಾರ ರಾತ್ರಿಯಿಂದಲೇ ಆರಂಭಗೊಂಡಿದೆ. ಎನ್‌ಟಿಪಿಸಿ ಯೋಜನೆಯ ಸೂಪರ್ ಕ್ರಿಟಿಕಲ್ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಹಾಗೂ ಅತಿ ಹೆಚ್ಚು ಸಾಮರ್ಥ್ಯವಿರುವ ರಾಜ್ಯದ ಮೊದಲ ಸ್ಥಾವರ ಇದಾಗಿದ್ದು ಒಟ್ಟು 4000 ಮೆಗಾವ್ಯಾಟ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ಮಾಡುವ ಗುರಿ ಹೊಂದಿದೆ. 2ನೇ ಘಟಕದಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ಕಾರ್ಯಕ್ಕೆ ಅಧಿಕೃತ ಚಾಲನೆ ಸಿಕ್ಕಿದ ಎಂದು ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ತಿಳಿಸಿದ್ದಾರೆ.

2017ರ ಜುಲೈ 31ರಿಂದ ಮೊದಲ ಘಟಕ (800 ಮೆಗಾವ್ಯಾಟ್) ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ಕಾರ್ಯ ನಡೆದಿದ್ದು ಈಗ 2ನೇ ಘಟಕದ ಕಾರ್ಯಾರಂಭದಿಂದಾಗಿ ಸದ್ಯಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು 1600 ಮೆಗಾವ್ಯಾಟ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ಕಾರ್ಯ ನಡೆದಿದೆ. 800 ಮೆಗಾವ್ಯಾಟ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ 3ನೇ ಘಟಕದ ಕಾಮಗಾರಿ ನಡೆದಿದ್ದು ಮಾರ್ಚ್ ವೇಳೆ ಆ ಘಟಕದಿಂದಲೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ನಡೆಯಲಿದೆ ಎಂದು ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ತಿಳಿಸಿದ್ದಾರೆ. **ರಾಜ್ಯಕ್ಕೆ ಶೇ.54ರಷ್ಟು:** ಸ್ಥಾವರದಿಂದ ಉತ್ಪಾದನೆಯಾಗುವ ವಿದ್ಯುತ್‌ನಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಕ್ಕೆ ಶೇ.54ರಷ್ಟು ಪೂರೈಕೆಯಾಗಲಿದೆ. ಉಳಿದ ಶೇ.46ರಷ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ತಮಿಳುನಾಡು, ಕೇರಳ, ಆಂಧ್ರಪ್ರದೇಶ, ತೆಲಂಗಾಣ ರಾಜ್ಯಗಳಿಗೆ ಕೇಂದ್ರದ ಗ್ರಿಡ್ ಮೂಲಕ ಪೂರೈಕೆಯಾಗಲಿದೆ. ಒಟ್ಟು 4000 ಮೆಗಾವ್ಯಾಟ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರದಲ್ಲಿ ತಲಾ 800 ಮೆಗಾವ್ಯಾಟ್‌ನ 5 ಘಟಕಗಳು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಿಸಲಿವೆ. ಇನ್ನಳದಂತೆ 2 ಘಟಕಗಳ ಕಾಮಗಾರಿಯೂ ನಡೆದಿದೆ.

**ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಸಾಗಣೆಗೆ ಜೋಡಿವಾರ್ಗ:** ಕೂಡಗಿ ಉಷ್ಣ



● **ಡಿ.31ರ ರಾತ್ರಿಯಿಂದ ಸ್ಥಾವರದ 2ನೇ ಘಟಕದಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ಕಾರ್ಯ ಆರಂಭವಾಗಿದೆ. ಮಾರ್ಚ್ ಅಥವಾ ಏಪ್ರಿಲ್‌ನಲ್ಲಿ 3ನೇ ಘಟಕ ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಲಿದೆ.**  
- **ಪಿ.ಎ.ಜಾಕ್** ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸಂಪರ್ಕಾಧಿಕಾರಿ, ಎನ್‌ಟಿಪಿಸಿ ಕೂಡಗಿ

ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಸಾಗಣೆಗೆ ಜೋಡಿ ರೈಲ್ವೆ ಮಾರ್ಗದ ಅಗತ್ಯವಿದ್ದು ಹೊಟಗಿ-ವಜಯಪುರ- ಗದಗ ಜೋಡಿ ಮಾರ್ಗ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ಹಿಂದೆಯೇ ಮಂಜೂರಾಗಿ ಕಾಮಗಾರಿ ಆರಂಭಗೊಂಡಿದೆ. ಹೊಟಗಿ-ಕೂಡಗಿ ತನಕ ಜೋಡಿ ಮಾರ್ಗಕ್ಕೆ ಎನ್‌ಟಿಪಿಸಿ ತನ್ನ ಪಾಲಿನ ಹಣವನ್ನು ಪಾವತಿಸಿದೆ. ಈಗಾಗಲೇ ಮುಖ್ಯ ರೈಲ್ವೆ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಸ್ಥಾವರ ಸ್ಥಳಕ್ಕೆ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಸಾಗಣೆಗೆ ಆಂತರಿಕ ಮಾರ್ಗ ನಿರ್ಮಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಕಾರ್ಯ ಪೂರ್ಣಗೊಳ್ಳುವ ಅವಧಿಗೆ ಎಲ್ಲಾ ಘಟಕಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿದೆ ಎಂದು ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ತಿಳಿಸಿದರು.

# 640 ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ವಾಹನಗಳಿಗೆ ಕೇಂದ್ರದ ಗ್ರೀನ್ ಸಿಗ್ನಲ್

► ದಿಗಂತ ವರದಿ: ಬೆಂಗಳೂರು, ಜ.1

ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಫೇಮ್ ಇಂಡಿಯಾ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಬೆಂಗಳೂರಿಗೆ 640 ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ವಾಹನಗಳನ್ನು ಖರೀದಿಸಲು ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿದೆ.

ನೂತನ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತ ವಾಹನ ಮತ್ತು ಇಂಧನ ಸಂಗ್ರಹಣೆ ನೀತಿ (ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ವೆಹಿಕಲ್ ಅಂಡ್ ಎನರ್ಜಿ ಸ್ಟೋರೇಜ್ ಪಾಲಿಸಿ) ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಫೇಮ್ ಇಂಡಿಯಾ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರಕ್ಕೆ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ವಾಹನಗಳನ್ನು ಪರಿಚಯಿಸಲು ಮುಂದಾಗಿದೆ.

ಈ ಮೂಲಕ ದೇಶದ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ಮೊಬಿಲಿಟಿ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿ ಮೈಲಿಗಲ್ಲು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಹೊರಟಿರುವ



ಕರ್ನಾಟಕವು, ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ, ಪರಿಸರ ಸಂರಕ್ಷಣೆ ಹಾಗೂ ಉದ್ಯೋಗ ಸೃಷ್ಟಿಯ ದ್ವೇಯೋದ್ದೇಶಗಳನ್ನು ಸಾಧಿಸಲು ಅಡಿಯುಟ್ಟಿದೆ. ಇದಕ್ಕೆ ಪೂರಕವಾಗಿ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಫೇಮ್ ಇಂಡಿಯಾ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರಕ್ಕೆ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ಬಸ್‌ಗಳು,

- ◆ ಈ ಪರಿಸರ ಸ್ನೇಹಿ ವಾಹನಗಳ ಖರೀದಿಗೆ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಶೇ. 60 ರಷ್ಟು ಸಬ್ಸಿಡಿ
- ◆ ಬಸ್, ಕಾರು ಮತ್ತು ಆಟೋ ಖರೀದಿಗೆ ಉತ್ತೇಜನ
- ◆ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ಯೋಜನೆಗೆ ಸಮ್ಮತಿ ಸೂಚಿಸಿದ ಕೇಂದ್ರ

ನಾಲ್ಕು ಚಕ್ರ ವಾಹನಗಳು ಮತ್ತು ತ್ರಿಚಕ್ರ ವಾಹನಗಳಿಗೆ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಸಹಾಯಧನ ಕೋರಿ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ ಸಲ್ಲಿಸಿತ್ತು. ಈ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗೇಗ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿದೆ. 640 ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ವಾಹನ ಖರೀದಿ: ಆ ಪ್ರಕಾರ ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರದಲ್ಲಿ 40 ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ಬಸ್‌ಗಳು,

100 ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ನಾಲ್ಕು ಚಕ್ರದ ವಾಹನಗಳು ಹಾಗೂ 500 ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ತ್ರಿಚಕ್ರ ವಾಹನಗಳನ್ನು ಪ್ರಾಯೋಗಿಕವಾಗಿ ಓಡಿಸಲು ಮತ್ತು ಇವುಗಳಿಗೆ ಬಾರ್ಜಿಂಗ್‌ಗಾಗಿ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯಗಳ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮಾಡಲು ಸೂಕ್ತ ಅನುದಾನವನ್ನು ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ನೀಡಲಿದೆ. ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸಿಗಲಿಡ ಸಹಾಯಧನ: ಈ ಯೋಜನೆ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರತೀ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ಬಸ್‌ಗಾಗಿ ಖರೀದಿ ದರದ ಶೇ. 60 ರಷ್ಟು ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರವೇ ನೀಡಲಿದ್ದು, ಬಾರ್ಜಿಂಗ್ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯಕ್ಕೂ ಸಹಾಯಧನ ನೀಡಲಿದೆ. ನಾಲ್ಕು ಚಕ್ರದ ವಾಹನಗಳಿಗೆ ಪ್ರತೀ ವಾಹನಕ್ಕೆ ಅಂದಾಜು 1.24 ಲಕ್ಷ ರೂ., ತ್ರಿಚಕ್ರ ವಾಹನಗಳಿಗೆ 61 ಸಾವಿರ ರೂ. ವರೆಗೆ ಸಹಾಯಧನ ಸಿಗಲಿದೆ.

**ಸಮ ಮೆಟ್ರೋ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸೌಕರ್ಯ**  
ರಾಜ್ಯದ ಒಟ್ಟಾರೆ ಮೆಟ್ರೋ ಯೋಜನೆಯ ಮೆಟ್ರೋ ಧೈಯಗಳನ್ನು 6 ಮೆಟ್ರೋ ಸಿಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿವರ್ತಿಸಲು ಮುಂದಾಗಿದೆ. ಬೆಂಗಳೂರು ಮೆಟ್ರೋ ಧೈಯ ನಿಗಮವು, ಈ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಬೆನ್ನಲ್ಲೇ ಸದ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ಧೈಯಗಳನ್ನೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಓಡಿಸಲು ನಿರ್ಧರಿಸಿದೆ. ಜ.2 ರ ಮಂಗಳವಾರದಿಂದ ನಾಯಂಡಹಳ್ಳಿ-ಧೈಯ ಪುನಹಳ್ಳಿ ನಡುವಿನ ನೇರಳೆ ಮಾರ್ಗದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ 10 ಟ್ರಸ್ಟ್ ಹಾಗೂ ನಾಗರಂದ್ರ-ಯಲಚೇನಹಳ್ಳಿ ನಡುವಿನ ಹಸಿರು ಮಾರ್ಗದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ 3 ಟ್ರಸ್ಟ್ ಸಂಚರಿಸಲಿದೆ. ಇದರೊಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಚಾರದ ಅವಧಿಯನ್ನೂ ಹೆಚ್ಚಿಸಿದ್ದು, ನೇರಳೆ ಮಾರ್ಗದಲ್ಲಿ 3.5 ನಿಮಿಷಕ್ಕೊಮ್ಮೆ ಮತ್ತು ಹಸಿರು ಮಾರ್ಗದಲ್ಲಿ 6 ನಿಮಿಷಗಳ ಅವಧಿಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಲಾಗಿದೆ.



ಖರೀದಿಗೆ ಕೇಂದ್ರ ಒಪ್ಪಿಗೆ

ಬೆಂಗಳೂರು: 'ಫೇಮ್ ಇಂಡಿಯಾ' ಅಡಿ ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರಕ್ಕೆ ಎದ್ದು ಬಸ್‌ಗಳು, ನಾಲ್ಕು ಚಕ್ರ ವಾಹನಗಳು ಮತ್ತು ತ್ರಿಚಕ್ರ ವಾಹನಗಳಿಗೆ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಸಹಾಯ ಧನ ನೀಡಬೇಕೆಂಬ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ಪ್ರಸ್ತಾವಕ್ಕೆ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ಈಗ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿದೆ ಎಂದು ಕೈಗಾರಿಕೆ ಸಚಿವ ಆರ್. ವಿ. ದೇಶಪಾಂಡೆ ತಿಳಿಸಿದ್ದಾರೆ. ಈ ಕುರಿತು ಪತ್ರಿಕಾ ಪ್ರಕಟಣೆ ನೀಡಿರುವ ಅವರು, ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರದಲ್ಲಿ 40 ಎದ್ದು ಬಸ್‌ಗಳು, 100 ನಾಲ್ಕು ಚಕ್ರದ ವಾಹನಗಳು ಹಾಗೂ 500 ತ್ರಿಚಕ್ರ ವಾಹನಗಳನ್ನು ಫೈನಾನ್ಸ್ ಗೆ ಮಾಡಿ ಒಡೆತಲು ಮತ್ತು ಇವುಗಳಿಗೆ ಸರ್ಕಾರಿ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡುವ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ನಿರೀಕ್ಷೆ ಎಂದಿದ್ದಾರೆ. ಈ ಯೋಜನೆ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರತಿ ಎದ್ದು ಬಸ್ ಗಾಗಿ ಖರೀದಿ ದರದ ಶೇ. 60ರಷ್ಟು ಸಹಾಯಧನ, ನಾಲ್ಕು ಚಕ್ರ ವಾಹನಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿ ವಾಹನಕ್ಕೆ ಅಂದಾಜು 1.24 ಲಕ್ಷದವರೆಗೆ ಸಹಾಯ ಧನ ಹಾಗೂ ತ್ರಿಚಕ್ರ ವಾಹನಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿ ವಾಹನಕ್ಕೆ 61 ಸಾವಿರ ರು.ಗಳವರೆಗೆ ಸಹಾಯಧನ ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅಲ್ಲದೆ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯಗಳಿಗಾಗಿಯೂ ಸಹ ಸಹಾಯ ಧನವನ್ನು ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ನೀಡುತ್ತದೆ ಎಂದು ಹೇಳಿದ್ದಾರೆ. ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರ ಇತ್ತೀಚೆಗಷ್ಟೇ ಎಲೆಕ್ಟಿಕ್ ವಾಹನಗಳು ಹಾಗೂ ಎದ್ದು ಬಸ್ ಸಂಗ್ರಹ ನೀತಿಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಿ, ದೇಶದಲ್ಲೆ ಮೊಟ್ಟಮೊದಲ ರಾಜ್ಯವಾಗಿ ಹೊರಡಿಸಿತ್ತು. ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಫೈನಾನ್ಸಿಸುವುದರಲ್ಲದೆ ಪಂಚರ ಸಂರಕ್ಷಣೆ ಹಾಗೂ ಉದ್ಯೋಗ ಸೃಷ್ಟಿಯ ಧೈಯೋದ್ದೇಶಗಳನ್ನು ಸಾಧಿಸಲು ಎಲ್ಲಾ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಎಂದು ಸಚಿವರು ತಿಳಿಸಿದ್ದಾರೆ.

ರೈತರಿಗೆ ಉಚಿತ ಎದ್ದು ಬಸ್

ಹೈದರಾಬಾದ್: ತೆಲಂಗಾಣ ರೈತರ ಹಾಗೂ ರಾಜ್ಯದ ಜನತೆಗೆ ಹೊಸ ವರ್ಷಚರಣೆ ಸಂಭ್ರಮಕ್ಕೆ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರ ಬಹುದೊಡ್ಡ ಕೊಡುಗೆ ನೀಡಿದೆ. ಈ ಬಗ್ಗೆ ತೆಲಂಗಾಣ ಸರ್ಕಾರ ಅಧಿಕೃತ ಘೋಷಣೆ ಹೊರಡಿಸಿದ್ದು, ತೆಲಂಗಾಣ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿರುವ ಒಟ್ಟು 23 ಲಕ್ಷ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾಗುವ ಎದ್ದು ಬಸ್ ಅನ್ನು ಉಚಿತವಾಗಿ ನೀಡಲು ಸರ್ಕಾರ ನಿರ್ಧರಿಸಿದೆ. ಅಂತೆಯೇ ರಾಜ್ಯದ ನಿವಾಸಿಗಳಿಗೆ ವಾರ ಪೂರ್ತಿ ದಿನದ 24 ಗಂಟೆಯೂ ನಿರಂತರ ಎದ್ದು ಬಸ್ ನೀಡುವುದಾಗಿಯೂ ಘೋಷಣೆ ಮಾಡಿದೆ.

ಟ್ರಿಂಗಳೂರಿಗೆ ಎದ್ದು ಬಸ್ ವಾಹನ ಭಾಗ್ಯ

ನವದೆಹಲಿ: ದೇಶದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸಾರಿಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಎದ್ದು ಬಸ್ ವಾಹನಗಳ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸಲು ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ಮುಂದಾಗಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ 11 ಪ್ರಮುಖ ನಗರಗಳ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಬೆಂಗಳೂರು ಮಹಾನಗರವೂ

ಎದ್ದು ಬಸ್ ಪ್ರವಹಿಸಿ ಲೈನ್ ಮನ್ ಸಾವು

ಆಶೀರ್ವ: ಎದ್ದು ಬಸ್ ಸಂಪರ್ಕ ಸರಿಪಡಿಸಲು ನಿರ್ಮಾಪಕ ಇದ್ದ ಕೆಲ ಹಕ್ಕಿದ್ದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಲೈನ್ ಮನ್ ಎದ್ದು ಬಸ್ ಪ್ರವಹಿಸಿದ ಪರಿಣಾಮ ತಂತಿಗಳ ನಡುವೆ ಸಿಲುಕಿ ದಾರುಣವಾಗಿ ಮೃತಪಟ್ಟಿದ್ದಾರೆ.

ಬೆಂಗಳೂರಿನ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕೆಲಸ ಮಾಡುತ್ತಿದ್ದ ಬದರಗಿ ಗ್ರಾಮದ ರಾಮಾಂಜಿ (50) ಮೃತರು. ಬದರಗಿ ಹಾಗೂ ಮಾರನಾಯಕನಹಳ್ಳಿ ಮಧ್ಯಯುರುವ ತೋಟದಲ್ಲಿ ಎದ್ದು ಬಸ್ ಇರಲಿಲ್ಲ.

ತೋಟದ ಮಾಲೀಕರು ಈ ವಿಚಾರವನ್ನು ಲೈನ್ ಮನ್ ಗೆ ತಿಳಿಸಿದ್ದು, ಸ್ಥಳಕ್ಕೆ ಬಂದ ರಾಮಾಂಜಿ ಕೆಲವು ಹಕ್ಕಿ ಸಂಪರ್ಕ ಸರಿಪಡಿಸುತ್ತಿದ್ದರು. ಈ ವೇಳೆ ಬೆಂಗಳೂರು ಎದ್ದು ಬಸ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಲೈನ್ ಕ್ಲಿಯರ್ (ಎಲ್ ಸಿ) ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿತ್ತು ಎನ್ನಲಾಗಿದೆ. ಮೇಲೆ ಹಕ್ಕಿ ಕೆಲಸ ಮಾಡುತ್ತಿದ್ದಾಗ ಹೈಟೆನ್ಸ್ ತಂತಿಯಲ್ಲಿ 11 ಕೆವಿ ಎದ್ದು ಬಸ್ ಪ್ರವಹಿಸಿ, ಶಾಕ ತಗಲಿದ

ಲೈನ್ ಮನ್ ಆಯತಪ್ಪಿ ಕೆಳಗೆ ಬೀಳುವಾಗ ಎದ್ದು ಬಸ್ ಪರಿವರ್ತಕ(ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್)ಕ್ಕೆ ಸಂಪರ್ಕ ನೀಡಿದ್ದು 11 ಕೆವಿ ಎದ್ದು ಬಸ್ ತಂತಿಗಳ ಮಧ್ಯೆ ಸಿಲುಕಿಕೊಂಡಿದ್ದರಿಂದ ದೇಹ ಸಂಪೂರ್ಣ ಸುಟ್ಟುಹೋಗಿದೆ.

ಸ್ಥಳಕ್ಕೆ ಬಂದ ಸಂಬಂಧಿಗಳು ಇಲಾಖೆಯ ವಿರುದ್ಧ ಆಕ್ರೋಶ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಿದ್ದಾರೆ. ಲೈನ್ ಕ್ಲಿಯರ್ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಕೆಲಸ ಮಾಡುತ್ತಿದ್ದಾಗ ಇದ್ದಷ್ಟಿದ್ದಂತೆ ಎದ್ದು ಬಸ್ ಹರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಬಗ್ಗೆ ಸೂಕ್ತ ತನಿಖೆಯ ಜತೆ ಪರಿಹಾರ ನೀಡಬೇಕೆಂದು ಸಂಬಂಧಿ ಕರು ಪಟ್ಟು ಹಿಡಿದಿದ್ದಾರೆ. ಸುದ್ದಿ ತಿಳಿದು ಬೆಂಗಳೂರು ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಸ್ಥಳಕ್ಕೆ ಭೇಟಿ ನೀಡಿ ಪರಿಶೀಲನೆ ನಡೆಸಿದ್ದಾರೆ. ಆದರೆ ರಾಮಾಂಜಿ ಕೆಲವು ಹಕ್ಕಿ ಸಂಪರ್ಕ ಲೈನ್ ಕ್ಲಿಯರ್ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರಲಿಲ್ಲವೆಂದು ಹೇಳಲಿಟ್ಟಿದ್ದಾರೆ ಅಧಿಕಾರಿ ತಿಳಿಸಿದ್ದಾರೆ.

ಘಟನೆ ನಡೆದ ನಂತರ ಆನೆಕಲ್ ಪಟ್ಟಣ ಸೇರಿದಂತೆ ಸುತ್ತಲಿನ ಹಳ್ಳಿಗಳಲ್ಲಿ ಎದ್ದು ಬಸ್ ತೆಗೆಯಲಾಗಿತ್ತು.

ವರ್ಷವಿಡೀ ತೆಲಂಗಾಣ ರೈತರಿಗೆ ಉಚಿತ ಎದ್ದು ಬಸ್

ಹೈದರಾಬಾದ್: ತನ್ನ ರಾಜ್ಯದ ರೈತರಿಗೆ ದಿನದ ಇಪ್ಪತ್ತಾಲ್ಪು ಗಂಟೆಗಳಿಗೂ ಉಚಿತ ಎದ್ದು ಬಸ್ ನೀಡುವುದಾಗಿ ಘೋಷಿಸಿರುವ ತೆಲಂಗಾಣ ಸರ್ಕಾರ, ಈ ಮೂಲಕ ಹೊಸ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಅನ್ವದಾತನಿಗೆ ದೊಡ್ಡ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ನೀಡಿದೆ. ಈ ಬಗ್ಗೆ ವಿವರಣೆ ನೀಡಿದ ಸಿಎಂ ಚಂದ್ರಶೇಖರ್ ರಾವ್ "2017ರ ಡಿ.31ರೊಳಗೆ, 23 ಲಕ್ಷ ರೈತರ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಗಳಿಗೆ ಉಚಿತ ಎದ್ದು ಬಸ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ದಿನದ 24 ಗಂಟೆಗಳೂ ಉಚಿತವಾಗಿ ಗುಣಮಟ್ಟದ, ಉಚಿತ ಹಾಗೂ ಅಡೆತಡೆಯಿಲ್ಲದ ಎದ್ದು ಬಸ್ ನೀಡುವ ಮೂಲಕ ತೆಲಂಗಾಣ ಸರ್ಕಾರ ಇಂಥ ವಿಶಿಷ್ಟ ಕೊಡುಗೆ ನೀಡಿದ ದೇಶದ ಮೊದಲ ರಾಜ್ಯವಾಗಿ ಇತಿಹಾಸ ಬರೆದಿದೆ.

ಸೇರಿದೆ. ಸಿಂಚು ಕೈಗಾರಿಕೆ ಮೀಸಲಿಡಲಾಗಿದೆ. ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಸೌಲಭ್ಯ ಬೃಹತ್ ಕೈಗಾರಿಕೆ ಮತ್ತು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ಥಾಪನೆಗಾಗಿ 40 ಕೋಟಿ ರೂಗಳ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಉದ್ಯಮ ಸಚಿವಾಲಯ 'ಫೇಮ್ ಇಂಡಿಯಾ' ನೆರವು ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಈ ಎದ್ದು ಬಸ್ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಹೈಬ್ರಿಡ್ ಮತ್ತು ಎದ್ದು ಬಸ್ ವಾಹನಗಳ ಶೀಘ್ರ ಅಳವಡಿಕೆಯನ್ನು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸಲು ನಿರ್ಧರಿಸಿದೆ. ಈ ನಗರಗಳಲ್ಲಿ ಎದ್ದು ಬಸ್ ಜಾಲಿತ ಬಸ್, ಟ್ಯಾಕ್ಸಿ, ಆಟೋ-ರಿಕ್ಷಾ ಸೇರಿದಂತೆ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ವಾಹನಗಳ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ರಾಜ್ಯಗಳಿಗೆ ಸಹಾಯಧನ ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಫೇಮ್ ಯೋಜನೆಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ದೆಹಲಿ, ಅಹಮದಾಬಾದ್, ಹೈದರಾಬಾದ್, ಮುಂಬೈ, ಲಕ್ನೋ, ಹೈದರಾಬಾದ್, ಇಂದೋರ್, ಕೊಲ್ಕತ್ತಾ, ಜಮ್ಮು ಮತ್ತು ಗೌಹಾಟಿ ನಗರಗಳನ್ನೂ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅಯ್ಯಿಯಾದ ನಗರಗಳಿಗೆ ಎದ್ದು ಬಸ್ ಗಳ ಖರೀದಿ ಮತ್ತು ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಸೌಕರ್ಯ ಸ್ಥಾಪನೆಗೆ ತಕ್ಷಣ ಟೆಂಡರ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸಲು ಸೂಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಎಲೆಕ್ಟಿಕ್ ಬಸ್‌ಗಳಿಗೆ 75 ಲಕ್ಷದಿಂದ 1 ಕೋಟಿ ರೂ. (ಶೇ.60), ಟ್ಯಾಕ್ಸಿಗಳಿಗೆ 1.24 ಲಕ್ಷ ರೂ. (ಶೇ.10-15) ಸಬ್ಸಿಡಿ ದೊರೆಯಲಿದ್ದು ಇದಕ್ಕಾಗಿ 437 ಕೋಟಿ ರೂಗಳನ್ನು







**NOTIFICATION**

**BEFORE THE KARNATAKA ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION,  
6TH & 7TH FLOOR, MAHARAJI CHAMBERS, M.G. ROAD, BANGALORE - 560 001**

No. BESCOM/DGM(RA)/BC-19/F-1001

Date: 02.01.2018

**IN THE MATTER OF:**

An Application for approval of Truing up of FY-17, Annual Revenue Requirement (ARR) & Expected Revenue from Charges (ERC) for Wire and Supply Business for FY-19 and Retail Supply Tariff for FY-19 of Bangalore Electricity Supply Company Limited (BESCOM), Bangalore 560 001 under Section 27 of the Karnataka Electricity Reform Act, 1999 and under Section 61 & 62 of Electricity Act, 2003, read with relevant KERC (Tariff) Regulations including KERC (Terms and Conditions for Determination of Tariff for Distribution and Retail sale of electricity) Regulations 2006 and MYT Order No. D.O/16, Dated 31.05.2006.

Bangalore Electricity Supply Company Limited (BESCOM),  
K.R. Circle, Bangalore 560 001

PETITIONER'S

**NOTICE**

Bangalore Electricity Supply Company (BESCOM), has filed a Petition before the Hon'ble Commission for Truing up of FY-17, Annual Revenue Requirement (ARR) & Expected Revenue from Charges (ERC) for Wire and Supply Business for FY-19 and Retail Supply Tariff for FY-19 under Section 27 of the Karnataka Electricity Reform Act, 1999 and under Section 61 & 62 of Electricity Act, 2003, read with relevant KERC (Tariff) Regulations including KERC (Terms and Conditions for Determination of Tariff for Distribution and Retail sale of electricity) Regulations 2006 and MYT Order No. D.O/16, Dated 31.05.2006. The details of ERC filing are as under:

**1. NEED FOR REVISION:**

Revenue deficit arises due to mismatch between Annual Revenue Requirement (ARR) and Revenue Receipts from existing tariff of BESCOM as detailed below:

Year	Revenue Receipts	Revenue Requirement	Revenue Deficit
2016-17*	15,861.18	18,890.14	1,028.99
2018-19**	17,377.41	18,651.33	2,362.62

\* Proposed for True up \*\* Modified estimate with FY17 deficit carried forward

Based on the above ARR, the estimated Average Cost of Supply of power is more than the Average Rate of Realization as detailed below:

Year	Average Cost of Supply (Rs/unit)	Average Rate of Realization (Rs/unit)	Deficit
2016-19	7.03	6.21	0.82

Hence, the revision in tariff is required. BESCOM plans to recover Rs. 2302.62 Crs. in FY-19 from the proposed revision of Tariff.

2. **PROPOSED TARIFF INCREASE:** Estimated deficit of FY-18 will be taken up at the time of Truing up of FY-18. The deficit up to FY-17 along with Regulatory Asset of Rs. 581.30 Crs and carrying cost Rs.86.41 Crs and estimated deficit for FY-19 is proposed to be recovered by Tariff increase. The tariffs applicable to various categories of consumers are shown in Annexure-1.

3. Ready Reckoner showing the monthly bill as per existing tariff and bill as per the proposed tariff for different categories of consumers is shown as Annexure-2. Application filed before Commission is also available at all O&M Circle Offices (Offices of the Superintending Engineers, (E), C, O&M, Bangalore (North), Bangalore (South), Bangalore (East), Bangalore (West), Bangalore (Rural), Tumakuru, Kolar, Davangere and Ramnagara) and BESCOM Corporate Office, K.R. Circle, Bangalore - 560 001.

4. Pursuant to Regulation-5 of KERC (Tariff) Regulations 2000, it is hereby notified that the persons who are interested in filing their objections to the above petition may file the same with the Receiving Officer, O/O the Secretary, Karnataka Electricity Regulatory Commission, 6<sup>th</sup> & 7<sup>th</sup> Floor, Maharaja Chambers, M.G. Road, Bangalore - 560001, along with the documents on which they want to rely upon. In six sets, duly supported by an affidavit within thirty days from the date of first publication of this Tariff Notification and also indicate whether they want to be heard in person. A copy of the objection may be marked to General Manager (RA), Ground Floor, 2nd BLOCK, Corporate office, BESCOM, K.R. Circle, Bangalore - 560 001 for furnishing replies to the objections.

5. For reference of those who are interested, copies of the petition are available for inspection at all Circle Offices (Offices of the Superintending Engineers(E), C, O&M, Bangalore (North), Bangalore (South), Bangalore (East), Bangalore (West), Bangalore (Rural), Tumakuru, Kolar, Davangere and Ramnagara).

6. They may also obtain copies of the required portion of the petition by paying photocopying charges.

7. Further, full set of petition together with supporting material will also be made available to the interested persons by the Superintending Engineer, E., C, O&M Circle as in para 3, on payment of Rs.400/- and the same is also available for sale at BESCOM Corporate Office, K.R. Circle, Bangalore - 560 001.

8. The soft copy of the ERC/Tariff application can be viewed on the website of BESCOM ([www.bescom.org](http://www.bescom.org)).

For Bangalore Electricity Supply Company Limited

Deputy General Manager (RA)

**Existing Tariff and Proposed Tariff (Annexure-1)**

Sl. No.	Tariff Category	Type of Installation	Existing Particulars	Rs.	Proposed Particulars	Rs.			
1	LT-1	Shyva Jyoti / Kulk Jyoti	Minimum charges per installation Subject to a monthly minimum of Rs.30 per installation per month. Note: Gok has to pay subsidy in advance to provide free power supply to these categories. In case of non release of the subsidy in advance, CDT subject to monthly minimum of Rs. 30/- per installation per month shall be demanded and collected from these Consumers.	30	Minimum charges per installation Subject to a monthly minimum of Rs.30 per installation per month. Note: Gok has to pay subsidy in advance to provide free power supply to these categories. In case of non release of the subsidy in advance, CDT subject to monthly minimum of Rs. 30/- per installation per month shall be demanded and collected from these Consumers.	30			
2	LT-2(a) Domestic Lighting / Combined Lighting, All Electric Homes (AEH)	LT-2(a)(i) Applicable to areas coming under Bruhat Bangalore Mahanagara Palike (BBMP), Municipal Corporation and all areas coming under Urban Local Bodies.	Fixed charges/month	Rs.	Fixed charges/month	Rs.			
			First KW or part thereof per month of sanctioned load	40	First KW or part thereof per month of sanctioned load	40			
			For additional KW or part thereof per month of sanctioned load	50	For additional KW or part thereof per month of sanctioned load	50			
			Energy Charges (Rs./Unit) for units consumed in a month		Energy Charges (Rs./Unit) for units consumed in a month				
			For the first 30 units	3.25	For the first 30 units	4.07			
			For the next 70 units	4.70	For the next 70 units	5.02			
			For the next 100 units	6.25	For the next 100 units	7.07			
			For the 201-300 units	7.30	For the 201-300 units	8.11			
			For the 301-400 units	7.35	For the 301-400 units	8.11			
			For the consumption in excess of 400 units	7.40	For the consumption in excess of 400 units	8.22			
3	LT-2(b) Private Professional educational institutions including aided & unaided, Nursing Homes and Private Hospitals with lighting or combined lighting & heating and motive power	LT-2(b)(i) Applicable to areas under Bruhat Bangalore Mahanagara Palike (BBMP), Municipal Corporation and all areas coming under Urban Local Bodies	Fixed charges/month	Rs.	Fixed charges/month	Rs.			
			Rs.55 Per KW subject to a minimum of Rs.45/Installation/PM	85	Rs.55 Per KW subject to a minimum of Rs.45/Installation/PM	85			
			PLUS		PLUS				
			Energy Charges (Rs./Unit)		Energy Charges (Rs./Unit)				
			For the first 200 units	6.50	For the first 200 units	7.32			
			For consumption in excess of 200 units	7.75	For consumption in excess of 200 units	8.57			
			4	LT-3 Commercial Lighting, Heating and Motive Power, Private Hospitals, Clinics, IT Enabled Services, etc.	LT-3(i) Applicable to areas coming under Bruhat Bangalore Mahanagara Palike (BBMP), Municipal Corporation and all areas coming under Urban Local Bodies.	Fixed charges/month	Rs.	Fixed charges/month	Rs.
						Rs. Per KW of sanctioned load	60	Rs. Per KW of sanctioned load	60
						PLUS		PLUS	
						Energy Charges (Rs./Unit)		Energy Charges (Rs./Unit)	
For the first 50 Units	7.50	For the first 50 Units				8.32			
For the balance units	8.50	For the balance units				9.32			
Demand based (optional)		Demand based (optional)							
Load >= 50 KW/month	75	Load >= 50 KW/month				75			

Sl. No.	Tariff Category	Type of Installation	Existing Particulars	Rs.	Proposed Particulars	Rs.			
5	LT-3(a) Applicable to areas coming under village panchayat	LT-3(a) Applicable to areas coming under village panchayat	Energy Charges (Rs./Unit) as above		Energy Charges (Rs./Unit) as above				
			Fixed charges/month	Rs.	Fixed charges/month	Rs.			
			Rs. Per KW of sanctioned load	50	Rs. Per KW of sanctioned load	50			
			PLUS		PLUS				
			Energy Charges (Rs./Unit)		Energy Charges (Rs./Unit)				
			For the first 50 Units	7.00	For the first 50 Units	7.82			
			For the balance units	8.00	For the balance units	8.82			
			Demand based (optional)		Demand based (optional)				
			Load >= 50 KW/month	65	Load >= 50 KW/month	65			
			PLUS		PLUS				
6	LT-3(b) Industrial, Non-Industrial, Heating & Motive Power incl. Lighting.	LT-3(b) Industrial, Non-Industrial, Heating & Motive Power incl. Lighting.	Energy Charges (Rs./Unit) as above		Energy Charges (Rs./Unit) as above				
			Fixed Charges Rs./HP	50	Fixed Charges Rs./HP	50			
			Energy Charges Rs./Unit	3.00	Energy Charges Rs./Unit	3.82			
			Fixed Charges Rs./HP	40	Fixed Charges Rs./HP	40			
			Load >= 50 HP/month	45	Load >= 50 HP/month	45			
			Load >= 40 HP/month	60	Load >= 40 HP/month	60			
			Load >= 67 HP/month	120	Load >= 67 HP/month	120			
			PLUS		PLUS				
			Energy Charges (Rs./Unit)		Energy Charges (Rs./Unit)				
			Cons. < 500 Units/month	5.25	Cons. < 500 Units/month	6.07			
Cons. > 500 Units/month	6.50	Cons. > 500 Units/month	7.32						
Demand based (optional)		Demand based (optional)							
Load >= 50 HP/month	65	Load >= 50 HP/month	65						
Load >= 40 HP/month	80	Load >= 40 HP/month	80						
Load >= 67 HP/month	170	Load >= 67 HP/month	170						
PLUS		PLUS							
7	LT-3(c) Applicable to all areas other than those covered under LT-3(a)	LT-3(c) Applicable to all areas other than those covered under LT-3(a)	Energy Charges (Rs./Unit) as above		Energy Charges (Rs./Unit) as above				
			Fixed Charges Rs./HP	50	Fixed Charges Rs./HP	50			
			Energy Charges Rs./Unit	3.00	Energy Charges Rs./Unit	3.82			
			Fixed Charges Rs./HP	40	Fixed Charges Rs./HP	40			
			Load >= 50 HP/month	45	Load >= 50 HP/month	45			
			Load >= 40 HP/month	60	Load >= 40 HP/month	60			
			Load >= 67 HP/month	120	Load >= 67 HP/month	120			
			PLUS		PLUS				
			Energy Charges (Rs./Unit)		Energy Charges (Rs./Unit)				
			Cons. < 500 Units/month	5.00	Cons. < 500 Units/month	5.82			
Cons. > 500 < 1000 Units/month	5.50	Cons. > 500 < 1000 Units/month	6.32						
Cons. > 1000 Units/month	6.25	Cons. > 1000 Units/month	7.02						
Demand based (optional)		Demand based (optional)							
Load >= 50 HP/month	55	Load >= 50 HP/month	55						
Load >= 40 HP/month	80	Load >= 40 HP/month	80						
Load >= 67 HP/month	160	Load >= 67 HP/month	160						
PLUS		PLUS							
8	LT-3(d) Industrial & Non-Industrial & Non-commercial Purpose	LT-3(d) Industrial & Non-Industrial & Non-commercial Purpose	Energy Charges (Rs./Unit) as above		Energy Charges (Rs./Unit) as above				
			TOU Tariff (Optional)-applicable to LT-3(a) & (b)		TOU Tariff (Optional)-applicable to LT-3(a) & (b)				
			Time of Day Increase (+) / reduction (-) in energy charges over the normal tariff applicable		Time of Day Increase (+) / reduction (-) in energy charges over the normal tariff applicable				
			06.00 Hrs to 10.00 Hrs - (+)	(+)100 paise per unit	06.00 Hrs to 10.00 Hrs - (+)	(+)100 paise per unit			
			10.00 Hrs to 18.00 Hrs - 0	0	10.00 Hrs to 18.00 Hrs - 0	0			
			18.00 Hrs to 22.00 Hrs - (+)	(+)100 paise per unit	18.00 Hrs to 22.00 Hrs - (+)	(+)100 paise per unit			
			22.00 Hrs to 06.00 Hrs - (-)	(-)100 paise per unit	18.00 Hrs to 22.00 Hrs - (+)	(-)100 paise per unit			
			9	HT-1	HT SUPPLY - 11 KV & ABOVE	Monthly Demand Charges (Rs./KVA)	200	Monthly Demand Charges (Rs./KVA)	200
						PLUS		PLUS	
						Energy Charge (Rs./Unit)	4.85	Energy Charge (Rs./Unit)	5.67
TOU Tariff (Optional)		TOU Tariff (Optional)							
Time of Day Increase (+) / reduction (-) in energy charges over the normal tariff applicable		Time of Day Increase (+) / reduction (-) in energy charges over the normal tariff applicable							
06.00 Hrs to 10.00 Hrs - (+)	(+)100 paise per unit	06.00 Hrs to 10.00 Hrs - (+)				(+)100 paise per unit			
10.00 Hrs to 18.00 Hrs - 0	0	10.00 Hrs to 18.00 Hrs - 0				0			
18.00 Hrs to 22.00 Hrs - (+)	(+)100 paise per unit	18.00 Hrs to 22.00 Hrs - (+)				(+)100 paise per unit			
22.00 Hrs to 06.00 Hrs - (-)	(-)100 paise per unit	18.00 Hrs to 22.00 Hrs - (+)				(-)100 paise per unit			
10	HT-2(a) Industrial & Non-Industrial & Non-commercial Purpose	HT-2(a) Industrial & Non-Industrial & Non-commercial Purpose				Monthly Demand Charges (Rs./KVA)	210	Monthly Demand Charges (Rs./KVA)	210
			PLUS		PLUS				
			Energy Charge (Rs./Unit)	5.85	Energy Charge (Rs./Unit)	7.47			
			For the first 1 lakh units/month	5.85	For the first 1 lakh units/month	7.77			
			For the balance units/month	6.20	For the balance units/month	7.02			
			For Railway Traction and Effluent Treatment Plants- Demand Charges of Rs.210 per KVA	6.20	For Railway Traction and Effluent Treatment Plants- Demand Charges of Rs.190 per KVA	7.02			
			Monthly Demand Charges (Rs./KVA)	200	Monthly Demand Charges (Rs./KVA)	200			
			PLUS		PLUS				
			Energy Charge (Rs./Unit)		Energy Charge (Rs./Unit)				
			For the first 1 lakh units/month	6.60	For the first 1 lakh units/month	7.42			
For the balance units/month	6.80	For the balance units/month	7.62						
For Railway Traction and Effluent Treatment Plants other than B'gion metro areas - Demand Charges of Rs.210 per KVA	6.20	For Railway Traction and Effluent Treatment Plants other than B'gion metro areas - Demand Charges of Rs.190 per KVA	7.02						

Bangalore Metropolitan Railway Corporation Ltd. (BMRL)		Monthly Demand Charges (Rs./kVA)	210	Monthly Demand Charges (Rs./kVA)	210
HT Commercial		PLUS		PLUS	
Energy Charge (Rs./u)		6.00		Energy Charge (Rs./u)	6.62
HT-2(b)(ii): Applicable to areas under Bruhat Bangalore Mahanagara Palike (BBMP) and Municipal Corporation		Monthly Demand Charges (per kVA)	230	Monthly Demand Charges (per kVA)	230
PLUS				PLUS	
Energy Charge (Rs./unit)				Energy Charge (Rs./unit)	
For first 2 Lakh Units / month		8.45		For first 2 Lakh Units / month	
For the balance units in the month		8.55		For the balance units in the month	
HT-2(b)(iii): Applicable to areas other than those covered under HT2(b)(i)		Monthly Demand Charges (per kVA)	220	Monthly Demand Charges (per kVA)	200
PLUS				PLUS	
Energy Charge (Rs./unit)				Energy Charge (Rs./unit)	
For first 2 Lakh Units / month		6.25		For first 2 Lakh Units / month	
For the balance units in the month		6.35		For the balance units in the month	
Monthly Demand Charges (per kVA)		200		Monthly Demand Charges (per kVA)	200
PLUS				PLUS	
Energy Charge (Rs./unit)				Energy Charge (Rs./unit)	
For first 1 Lakh Units / month		6.40		For first 1 Lakh Units / month	7.22
For the balance units in the month		6.80		For the balance units in the month	7.82
HT-2(c)(i): Applicable to Hospitals, Nursing Homes, and Educational Institutions		Monthly Demand Charges (per kVA)	200	Monthly Demand Charges (per kVA)	200
PLUS				PLUS	
Energy Charge (Rs./unit)				Energy Charge (Rs./unit)	
For first 1 Lakh Units / month		7.40		For first 1 Lakh Units / month	6.22
For the balance units in the month		7.80		For the balance units in the month	6.82
TOD Tariff applicable to HT 2(a), HT2(b) and HT2(c) category				TOD Tariff applicable to HT 2(a), HT2(b) and HT2(c) category	
Time of Day Increase (+) / reduction (-) in energy charges over the normal tariff applicable				Time of Day Increase (+) / reduction (-) in energy charges over the normal tariff applicable	
08.00 Hrs to 10.00 Hrs. (-)		(+) 100 paise per unit		08.00 Hrs to 10.00 Hrs. (-)	(+) 100 paise per unit
10.00 Hrs to 18.00 Hrs. 0		0		10.00 Hrs to 18.00 Hrs. 0	0
18.00 Hrs to 22.00 Hrs. (-)		(+) 100 paise per unit		18.00 Hrs to 22.00 Hrs. (-)	(+) 100 paise per unit
22.00 Hrs to 06.00 Hrs. (-)		(-) 100 paise per unit		18.00 Hrs to 22.00 Hrs. (-)	(-) 100 paise per unit
HT 3(a) LIR Irrigation Schemes/Societies		Subject to an annual minimum of Rs.1240/- per HP of sanctioned load	2.25	Subject to an annual minimum of Rs.1120/- per HP of sanctioned load	3.07
HT-3(a)(i): Applicable to Private LIR Irrigation Schemes and LIR Irrigation Societies		Fixed Charges Rs./HP/month of ad load	50	Fixed Charges Rs./HP/month of ad load	50
Energy Charges Rs./Unit		2.25		Energy Charges Rs./Unit	3.07
HT-3(a)(ii): Applicable to Private LIR Irrigation Schemes and LIR Irrigation Societies		Fixed Charges Rs./HP/month of ad load	30	Fixed Charges Rs./HP/month of ad load	30
Energy Charges Rs./Unit		2.25		Energy Charges Rs./Unit	3.07
HT 3(b) Irrigation & Agricultural farms, Govt. Horticulture Farms, Private Horticulture Nurseries, Coffee, Tea, Coconut & Arecanut Plantations.		Subject to an annual minimum of Rs.1240/- HP of sanctioned load	4.25	Subject to an annual minimum of Rs.1120/- HP of sanctioned load	5.07
HT 4 Residential apartments and colonies availing power supply independently		Monthly Demand Charges (per kVA)	120	Monthly Demand Charges (per kVA)	120
PLUS				PLUS	
Energy Charge (Rs./u)		6.2		Energy Charge (Rs./u)	7.02
HT 5 Temporary supply		HT5 Applicable to all categories		HT5 Applicable to all categories	
If sanctioned load is 87 HP & above		Energy Charges/ unit	10.00	If sanctioned load is 87 HP & above	10.82
Fixed Charges of Rs.240/- per HP per month in addition to the energy charges as above				Fixed Charges of Rs.220/- per HP per month in addition to the energy charges as above	
HT5(a) Applicable to Bangalore International Exhibition Centre		Fixed charges	0	Fixed charges	0
Energy Charges/ unit		11.00		Energy Charges/ unit	11.82

READY RECKONER Annexure-2						
Category	Type of Installation	Consumption level (kWh) per month (units)	Monthly bill as per existing Tariff (Rs.)	Monthly bill as per proposed Tariff (Rs.)	%age of Increase (without tax)	
LT-1	Bhagya Jyothi / Kuttira Jyothi (fully subsidized by Govt)	140 units	20	130	146	12.31
		40	259	262		12.74
LT2a(i)	AEN/Aplicable to areas coming under Bruhat Bangalore Mahanagara Palike (BBMP), Municipal Corporation and Urban Local bodies	up to 1 KW	50	232	273	17.67
		100	467	549	17.56	
		3 KW	200	1192	1356	13.78
		300	1822	2188	12.80	
		400	2657	2985	12.34	
LT2a(ii)	AEN/Aplicable to areas under Village Panchayats	up to 1 KW	50	208	249	19.71
		100	428	510	19.16	
		3 KW	200	1103	1267	14.87
		300	1465	1629	11.19	
		400	2466	2796	13.29	
LT2b(i)	Pvt. Educational Institutions/Areas under BBMP Areas, City Corporation and all areas coming under Urban Local bodies	up to 1 KW	100	735	817	11.16
		3 KW	200	1465	1629	11.19
		300	2240	2486	10.98	
		400	3015	3343	10.88	
LT2b(ii)	Pvt. Educational Institutions/Aplicable in areas under Village Panchayats	up to 1 KW	100	665	747	12.33
		3 KW	200	1325	1489	12.38
		300	2045	2291	12.03	
		400	2765	3083	11.86	
LT3(i)	Applicable to areas under Bruhat Bangalore Mahanagara Palike (BBMP), Municipal Corporation and all areas under Urban Local Bodies	for 1 KW	50	435	476	9.43
		100	860	942	9.53	
		For 5 KW	100	1100	1182	7.46
		300	2600	3046	8.79	
		500	4500	4910	9.11	
		100	1400	1482	5.86	
		300	3100	3346	7.91	
400	4800	5210	8.54			
LT3(ii)	Applicable in areas under village panchayats	for 1 KW	50	400	441	10.25
		100	800	862	10.25	
		100	1000	1082	8.20	
		300	2600	2846	9.48	
		500	4200	4610	9.76	

For 10 KW		100	1250	1332	6.56	
		300	2850	3086	8.63	
		500	4450	4850	9.21	
Industrial, Non-Industrial Heating and Motive power including Lighting/Applicable to areas under Bangalore Metropolitan area						
LT-4a	Irrigation Pumps less than 10HP (fully subsidized by Govt)	10HP and below	885	2221	2766	24.54
		11 HP	375	1675	1983	18.39
		10 HP	284	1262	1485	18.61
		10 HP	284	1352	1585	17.23
		5 HP	200	1250	1414	13.12
		300	1775	2021	13.86	
		500	2625	3235	14.51	
		800	3725	4217	13.21	
		1000	5025	5661	13.05	
		1500	6325	7145	12.98	
10 HP	1500	10025	11255	12.27		
	2000	13275	14915	12.35		
	3000	19775	22235	12.44		
	3000	21875	24335	11.25		
	4000	28375	31655	11.56		
50 HP	7000	47875	53615	11.99		
	4000	29275	32555	11.20		
	5000	35775	39875	11.46		
65 HP	10000	68275	76475	12.01		
	7000	53875	59615	10.65		
75 HP	8000	66875	74255	11.04		
	11000	79875	88895	11.29		
Industrial, Non-Industrial Heating and Motive power including Lighting/Applicable to areas other than Bangalore Metropolitan area						
LT5 (PL)	Street Light/Public Lighting Installations	5 KW	200	1175	1339	13.96
		300	1675	1921	14.69	
		500	2675	3085	15.33	
		800	3490	3982	14.10	
		800	4670	5326	14.05	
		1000	5850	6670	14.82	
		1500	9350	10580	13.16	
		2000	12450	14090	13.17	
		3000	18850	21110	13.19	
		3000	20800	23080	11.94	
50 HP	4000	26800	30080	12.24		
	7000	45400	51140	12.64		
	4000	27825	30906	11.87		
	5000	33825	37925	12.12		
	10000	64825	73025	12.65		
75 HP	7000	50600	58640	11.28		
	8000	63300	70680	11.66		
11000	75700	84720	11.82			
LT5 (M) Water Supply and Sewerage pumping Installations						
HT 1	Water supply and Sewerage Installations	3 HP	500	2290	2700	17.90
		5 HP	1000	4525	5345	18.12
		10 HP	2000	9050	10690	18.12
HT2(a)(i)	Industrial/Bangalore Metropolitan Area of BBMP and City Municipal Council	100 KVA	9000	58650	66030	12.58
		10000	63500	71700	12.91	
		11000	66350	77370	13.20	
		10000	53500	60170	8.77	
		14000	112900	124380	10.17	
		20000	142000	158400	11.55	
		100000	683900	773700	13.20	
		130000	780500	887100	13.86	
		180000	877300	1000500	14.82	
		500000	2840000	3188000	11.56	
600000	3325000	3735000	12.33			
800000	3810000	4302000	12.91			
HT2(a)(ii)	Commercial/Bangalore Metropolitan Area of BBMP and City Municipal Council	300 KVA	12000	127950	136890	7.74
		15000	147000	156300	6.37	
		20000	180250	196850	9.10	
		110000	781750	871950	11.54	
		1000000	7617500	8437900	10.78	
2000000	13817500	15457900	11.67			
HT2(b)(i)	Commercial/Bangalore Metropolitan Area of BBMP and City Municipal Council	100 KVA	6000	67950	72870	7.24
		10000	101750	108950	6.06	
		14000	135550	147030	6.47	
		100000	679500	728700	7.24	
		1000000	10175000	10995000	8.06	
210000	1548000	2120200	8.84			
HT2(b)(ii)	Commercial/Aplicable to areas other than Bangalore Metropolitan Area	100 KVA	8000	96000	70920	7.45
		10000	96000	107200	8.28	
		14000	132000	143480	8.70	
		100000	680000	709200	7.45	
		1000000	9900000	10720000	8.28	
210000	1886500	2070700	9.07			
HT2(c)(i)	Govt. Hospitals and Hospitals run by Charitable Institutions and ESI Hospitals, Govt. Universities, Educational Institutions, Local bodies, aided institutions and Hostels of all educational institutions	100 KVA	8000	53400	58320	9.21
		10000	79000	87200	10.38	
		14000	104600	116080	10.98	
		100000	534000	583200	9.21	
		1000000	7900000	8720000	10.38	
210000	1538000	1710200	11.20			
HT2(c)(ii)	Applicable to Hospitals and Educational Institutions other than those covered under HT-3(c)(i)	100 KVA	8000	59400	64320	8.26
		10000	89000	97200	9.21	
		14000	118600	130080	9.66	
		100000	594000	643200	8.26	
		1000000	8900000	9720000	9.21	
210000	1748000	1920200	9.85			
HT4	Residential Apartments/Colonies/ Applicable to all areas	100 KVA	8000	46200	51120	10.65
		10000	71000	78200	11.55	
		12000	83400	93240	11.80	
		60000	482000	511200	10.65	
		1000000	7100000	7820000	11.35	
120000	834000	932400	11.80			

NOTE: In addition to the above, taxes levied/leviable by the State Government from time to time shall be applicable