

## ಕರ್ನಾಟಕ ವಿಧಾನ ಪರಿಷತ್ತು

ಚುಕ್ಕೆ ಗುರುತಿಲ್ಲದ ಪ್ರಶ್ನೆ ಸಂಖ್ಯೆ : 1103  
 ಸದಸ್ಯರ ಹೆಸರು : ಶ್ರೀ ಮಂಜುನಾಥ್ ಭಂಡಾರಿ  
 (ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಕ್ಷೇತ್ರ)  
 ಉತ್ತರಿಸಬೇಕಾದ ದಿನಾಂಕ : 17-03-2025  
 ಉತ್ತರಿಸುವ ಸಚಿವರು : ಮಾನ್ಯ ಇಂಧನ ಸಚಿವರು

\*\*\*

	ಪ್ರಶ್ನೆ	ಉತ್ತರ									
ಅ)	<p>ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ ವಿದ್ಯುತ್ ಶಕ್ತಿ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮಗಳು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಶುಲ್ಕ ನಿರ್ಧರಿಸುವ ನಿಯಮಗಳೇನು; ದಕ್ಷಿಣ ಕನ್ನಡ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಕೆಲವು ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತಿಗಳಿಗೆ ಕುಡಿಯುವ ನೀರಿನ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಮಂಜೂರಾತಿ ಹೊರಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಹೊರೆಯೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಪ್ರತಿ ಸ್ಥಾವರದ ಮೇಲೆ 500-2000/ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳಿಗೆ ದಂಡವನ್ನು ಯಾವ ನಿಯಮಗಳಡಿ ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ;</p>	<p>ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ, ಬೆಂಗಳೂರು Karnataka Electricity Regulatory Commission (Multi Year Transmission, Distribution and Retail Supply Tariff) Regulations, 2024 dtd: 24.06.2024 ರ ಪ್ರಕಾರ ರಾಜ್ಯದ ವಿದ್ಯುತ್ ಜಕಾತಿಗಳನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸುತ್ತದೆ.</p> <p>ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕದ ಕರಾರು ಪತ್ರದ ಅನ್ವಯ ಮಂಜೂರಾದ ಹೊರಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಹೊರೆಯನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಿದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಟ್ರೈವೆಕ್ಟರ್ ಮಾಪಕ/Static ಮಾಪಕದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಹೊರೆ ದಾಖಲಾದಲ್ಲಿ Conditions of Supply Karnataka Gazette dated 17.06.2006 ರಲ್ಲಿರುವ ನಿಯಮ 42.01 ರಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವಂತೆ ಸಾಮಾನ್ಯ ದರದ ಎರಡು ಪಟ್ಟು ನಿಗದಿತ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ದಾಖಲಾಗಿರುವ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಹೊರಗೆ ದಂಡದ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.</p> <p>ಮಂಜೂರಾದ ಹೊರಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಹೊರೆ ದಾಖಲಾಗಿರುವ ಗ್ರಾಹಕರು ಸದರಿ ಹೊರೆಯನ್ನು ಕ್ರಮಬದ್ಧಗೊಳಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p>									
ಆ)	<p>ರಾಜ್ಯದ ವಿದ್ಯುತ್ ಶಕ್ತಿ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮಗಳು ವಿವಿಧ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವೆಷ್ಟು; ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿಧಿಸುವ ವೆಚ್ಚವೆಷ್ಟು; ಟಿ&amp;ಡಿ ನಷ್ಟ ಪ್ರಮಾಣವೆಷ್ಟು; ಅದರ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಹೇಗೆ ಭರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ; (ವಿವರ ನೀಡುವುದು)</p>	<p>ರಾಜ್ಯದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ವಿವಿಧ ಉತ್ಪಾದನಾ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಖರೀದಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಿರುವ ವೆಚ್ಚದ ವಿವರಗಳನ್ನು <b>ಅನುಬಂಧ-1</b> ರಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.</p> <p>ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗವು ನಿರ್ಧರಿಸಿರುವ ಜಕಾತಿಯನ್ವಯ ವಿದ್ಯುತ್ ದರಗಳನ್ನು ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ವಿವಿಧ ಗ್ರಾಹಕ ಪ್ರವರ್ಗಗಳಿಗೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2024-25ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಕನಿಷ್ಠ ಶುಲ್ಕ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ ಶುಲ್ಕದ ವಿವರಗಳನ್ನು <b>ಅನುಬಂಧ-2</b> ರಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.</p> <p>ಕಳೆದ 2 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟದ ಶೇಕಡವಾರು ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ:</p> <table border="1" style="margin-left: auto; margin-right: auto; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th>ಕ್ರ. ಸಂ</th> <th>ವರ್ಷ</th> <th>ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟ (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td style="text-align: center;">1.</td> <td style="text-align: center;">2022-23</td> <td style="text-align: center;">2.977</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">2.</td> <td style="text-align: center;">2023-24</td> <td style="text-align: center;">2.966</td> </tr> </tbody> </table>	ಕ್ರ. ಸಂ	ವರ್ಷ	ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟ (%)	1.	2022-23	2.977	2.	2023-24	2.966
ಕ್ರ. ಸಂ	ವರ್ಷ	ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟ (%)									
1.	2022-23	2.977									
2.	2023-24	2.966									

ಕಳೆದ 2 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟದ ಶೇಕಡವಾರು ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಕ್ರ. ಸಂ	ಕಂಪನಿ	ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ (%)	
		2022-23	2023-24
1	ಬೆಸ್ಕಾಂ	9.28	9.13
2	ಮೆಸ್ಕಾಂ	8.42	8.63
3	ಸೆಸ್ಕಾಂ	10.22	9.38
4	ಹೆಸ್ಕಾಂ	15.32	14.81
5	ಜೆಸ್ಕಾಂ	10.49	9.56

ಇ) ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಶಕ್ತಿ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮಗಳು ಖಾಸಗಿ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಮತ್ತು ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಫಲಕ ಅಳವಡಿಸಿದ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಖರೀದಿಸುವ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮಗಳಿಗೆ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ವೆಚ್ಚವೆಷ್ಟು; ಅದೇ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ವೆಚ್ಚವೆಷ್ಟು;

ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದ ಹೊಂದಿರುವ ಖಾಸಗಿ ಸೋಲಾರ್ ಘಟಕಗಳಿಂದ ಖರೀದಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಿರುವ ದರ ಹಾಗೂ ವೆಚ್ಚದ ಕಂಪನಿವಾರು ವಿವರಗಳನ್ನು **ಅನುಬಂಧ-3ರಲ್ಲಿ** ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಸೌರ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಅಳವಡಿಸಿದ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಖರೀದಿಸುವ ವಿದ್ಯುತ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸುವ ಖರೀದಿ ದರವನ್ನು ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಯಿಂದ ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟ್‌ಗೆ ಕಾಲ ಕಾಲಕ್ಕೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಸೋಲಾರ್ ರೂಫ್‌ಟಾಪ್ ಯೋಜನೆಗೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2024-25 ಕ್ಕೆ ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಿರುವ ದರದ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ:

- 1 ರಿಂದ 10 ಕಿ. ವ್ಯಾಟ್ ವರೆಗೆ (ವಸತಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ)- ರೂ. 3.79/- ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ (ಸಬ್ಸಿಡಿ ರಹಿತ).
- 1 ರಿಂದ ಮಂಜೂರಾತಿ ಲೋಡ್ ವರೆಗೆ (ಅನ್ಯ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ)- ರೂ. 3.20/- ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ (ಸಬ್ಸಿಡಿ ರಹಿತ).
- ಪಿ ಎಂ ಸೂರ್ಯಫರ್ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ 1 ರಿಂದ 2 ಕಿ. ವ್ಯಾಟ್ ವಸತಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ- ರೂ. 2.25/- ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ (ಸಬ್ಸಿಡಿಯೊಂದಿಗೆ)
- ಪಿ ಎಂ ಸೂರ್ಯಫರ್ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ 2 ರಿಂದ 3 ಕಿ. ವ್ಯಾಟ್ ವಸತಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ- ರೂ. 2.43/- ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ (ಸಬ್ಸಿಡಿಯೊಂದಿಗೆ)
- ಪಿ ಎಂ ಸೂರ್ಯಫರ್ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ 3 ಕಿ. ವ್ಯಾಟ್ ಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ವಸತಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ- ರೂ. 2.62/- ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ (ಸಬ್ಸಿಡಿಯೊಂದಿಗೆ)

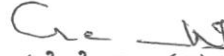
ಮುಂದುವರೆದು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಸುವ ದರವನ್ನು ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಯಿಂದ ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟ್ ಗೆ ಕಾಲ ಕಾಲಕ್ಕೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು, ಆಯಾ ಸ್ಥಾವರದ ಜಕಾತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ದರ ಪ್ರಕಾರ ಬಿಲ್ಲು ನ್ನು ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ವಿವರಗಳನ್ನು **ಅನುಬಂಧ-2** ರಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಈ) ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಫಲಕ ಅಳವಡಿಸುವ ಗ್ರಾಹಕ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಶಕ್ತಿ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮಗಳ ನಡುವೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುವ ಒಪ್ಪಂದಗಳ ನಿಯಮಗಳೇನು ಮತ್ತು ವಿಧಿಸಿರುವ ಷರತ್ತುಗಳೇನು;

ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಫಲಕ ಅಳವಡಿಸುವ ಗ್ರಾಹಕರು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ನಡುವೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದ ಒಡಂಬಡಿಕೆಯನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗದಿಂದ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ standard ನಮೂನೆ ಅನ್ವಯ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು, ಸದರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದ (ಪಿ.ಪಿ.ಎ) ನಮೂನೆಗಳನ್ನು **ಅನುಬಂಧ-4**ರಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

<p>೧೦) ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಫಲಕ ಅಳವಡಿಸುವ ಗ್ರಾಹಕ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಶಕ್ತಿ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮಗಳ ನಡುವೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುವ ದೀರ್ಘಕಾಲಿಕ ಒಪ್ಪಂದಗಳಲ್ಲಿ ಕೆಲವು ಕ್ಲಿಷ್ಟಕರ ತಾಂತ್ರಿಕ ಷರತ್ತುಗಳನ್ನು ತಿಳಿಯದ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿದ್ದು ಅವು ಗ್ರಾಹಕ ವಿರೋಧಿಯಾಗಿದ್ದು ಅದನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಸರ್ಕಾರ ಯೋಚಿಸಿದೆಯೇ; ಈ ಕುರಿತು ಇಲಾಖೆಯ ಗಮನಕ್ಕೆ ಬಂದ ಪ್ರಕರಣಗಳೆಷ್ಟು; ಗ್ರಾಹಕ ಸ್ನೇಹಿಯಾಗಿ ಅವುಗಳನ್ನು ಮಾರ್ಪಡಿಸಲು ಕೈಗೊಂಡ ಕ್ರಮಗಳೇನು?</p>	<p>ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಫಲಕ ಅಳವಡಿಸುವ ಗ್ರಾಹಕ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ನಡುವೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುವ ದೀರ್ಘಕಾಲಿಕ ಒಪ್ಪಂದಗಳ ವಿರೋಧಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಪ್ರಕರಣಗಳು ವರದಿಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>
---	---

ಸಂಖ್ಯೆ: ಎನರ್ಜಿ 63 ಇಬಿಎಸ್ 2025

  
 (ಕೆ.ಬಿ.ಜಿ.ಜಿ.)  
 ಇಂಧನ ಸಚಿವರು

ವಿಧಾನ ಪರಿಷತ್ತು ಮಾನ್ಯ ಸದಸ್ಯರಾದ ಶ್ರೀ ಮಂಜುನಾಥ್ ಭಂಡಾರಿ ರವರ ಚುಕ್ಕೆ ಗುರುತಿಲ್ಲದ ಪ್ರಶ್ನೆ  
ಸಂಖ್ಯೆ:1103ಕ್ಕೆ

ಅನುಬಂಧ-1

ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು 2024-25ರ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಖರೀದಿಸಿರುವ  
ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ಹಾಗೂ ಖರೀದಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಗೆ ಪಾವತಿಸಿರುವ ದರ ಹಾಗೂ ವೆಚ್ಚದ ವಿದ್ಯುತ್  
ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿವಾರು ವಿವರಗಳು

ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

ಕ್ರಮ. ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೂಲಗಳು	2024-25 (ಜನವರಿ 2025 ರ ವರೆಗೆ)		
		ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ಮಿ. ಯೂ	ಪಾವತಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತ ರೂ ಕೋಟಿ	ದರ ರೂ/ಯೂ
1	ಸರ್ಕಾರಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವದ ಘಟಕಗಳು			
2	ಕೆ ಪಿ ಸಿ ಎಲ್ ಹೈಡೆಲ್	3627.29	430.48	1.19
3	ಕೆ ಪಿ ಸಿ ಎಲ್ ಥರ್ಮಲ್	10011.79	6598.91	6.59
4	ಕೆ ಪಿ ಸಿ ಎಲ್ ವಿಂಡ್	5.11	2.43	4.76
5	ಕೆ ಪಿ ಸಿ ಎಲ್ ಸೋಲಾರ್	2.81	1.69	6.00
6	ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕಗಳು	11905.89	7281.25	6.12
7	ಜುರಾಲ	51.44	16.17	3.14
9	ಒಟ್ಟು	<b>25604.33</b>	<b>14330.92</b>	
10	ಖಾಸಗಿ ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕಗಳು			
11	ಯೂ ಪಿ ಸಿ ಎಲ್	2109.39	858.43	4.07
12	ವಿಂಡ್	2045.78	803.69	3.93
13	ಸೋಲಾರ್	4256.45	1951.65	4.59
14	ಕೋಜೆನ್			
15	ಮಿನಿಹೈಡೆಲ್	550.02	191.24	3.48
16	ಬಯೋಮಾಸ್	0	0	
17	ಸೆಕ್ಟನ್ II	198.85	114.42	5.75
18	ಒಟ್ಟು	<b>9160.50</b>	<b>3919.44</b>	
20	ಎನರ್ಜಿ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸಿಂಗ್.ಐಇ ಎಕ್ಸ್. ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕ ಹಾಗೂ ಇತರೆ	-1327.58	4212.02	
21	ಒಟ್ಟು	<b>33437.25</b>	<b>22462.38</b>	



**ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಮಿತ**

ಕ್ರಮ. ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೂಲಗಳು	2024-25 (ಜನವರಿ 2025 ರ ಅಂತ್ಯದ ವರೆಗೆ)(Provisional)		
		ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಪ್ರಮಾಣ (ಮಿ.ಯು ಗಳಲ್ಲಿ)	ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ(ಕೋಟಿ ರೂ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಸರಾಸರಿ ದರ (ರೂ ಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ (ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್)	1096.81	125.23	1.14
2	ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ (ಧರ್ಮಲ್)	935.08	581.12	6.21
3	ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ -ವೈಟಿಪಿಎಸ್	204.89	180.63	8.82
4	ಸಿಜಿಎಸ್	1884.39	994.21	5.28
5	ಮೆ/ ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ (ಪಡುಬಿದ್ರೆ) (ಮೇಜರ್ ಐ.ಪಿ.ಪಿ)	401.20	294.55	7.34
6	ಜುರಾಲ ಪವರ್, ತೆಲಂಗಾಣ	13.54	2.86	2.12
7	ಅಲ್ಲಾವಧಿ	0.00	0.00	0.00
8	ಸೆಕ್ಷನ್ 11 ಮುಖಾಂತರ ಖರೀದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ (w.e.f 16.10.2023)	36.62	21.08	5.76
9	ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್	229.28	82.03	3.58
10	ಕಿರುಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	367.27	131.61	3.58
11	ಸಹ ಉತ್ಪಾದನೆ (ಕೋ-ಜೆನ್)	0.00	0.46	0.00
12	ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್	604.10	276.25	4.57
13	ಸೌರ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ	11.22	2.50	2.23
14	ಯು.ಐ ಚಾರ್ಜ್‌ಗಳು	4.33	10.93	25.22
15	ಎನರ್ಜಿ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸಿಂಗ್ - ಓವರ್ ಡ್ರಾನ್	0.00	0.00	0.00
16	ಎನರ್ಜಿ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸಿಂಗ್ - ಅಂಡರ್ ಡ್ರಾನ್	0.00	0.00	0.00
17	ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚ	0.00	364.37	0.00
18	ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್ ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚ	0.00	153.99	0.00
19	ಇತರೆ	-142.62	-15.79	1.11
	<b>ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ</b>	<b>5646.13</b>	<b>3206.03</b>	

**ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ**

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಉತ್ಪಾದನ ಘಟಕಗಳು	FY2024-25 (Upto Jan-25 Provisional)		
		ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ಎಂ.ಯು)	ಐರಿಡಿ ವೆಚ್ಚ (ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ದರ (ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.)
<b>A</b>	<b>ಸರ್ಕಾರಿ ಸಹಭಾಗಿತ್ವದ ಘಟಕಗಳು</b>			
1	ಕೆಪಿಸಿಎಲ್-ಹೈಡಲ್	1888.55	424.85	2.25
2	ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ಘಟಕಗಳು	2137.77	1418.12	6.63
3	ಸಿ.ಜಿ.ಎಸ್	2683.53	1350.52	5.03
4	ಪ್ರಿಯದರ್ಶಿನಿ ಜುರಾಲ ಹೈಡ್ರೋ ಪ್ಲಾಂಟ್	19.27	4.42	2.29
5	ಟಿ.ಬಿ.ಹೆಚ್.ಇ	0.00	0.55	0.00
6	ಕೆ.ಎಸ್.ಇ.ಬಿ	0.89	0.80	0.89
	<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>6730.01</b>	<b>3199.26</b>	
<b>B</b>	<b>ಖಾಸಗಿ ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕಗಳು</b>			
1	ಉಡುಪಿ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿ	367.11	267.17	7.28
2	ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್	162.31	56.75	3.50
3	ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್	775.82	337.09	4.34
4	ಸಹ ಉತ್ಪಾದನ	33.87	22.07	6.52
5	ಕಿರು ಜಲ ವಿ.ಉ.ಘ	203.01	66.52	3.28
6	ಜೈವಿಕ ಉತ್ಪಾದನ	0.00	0.00	0.00
7	ಸೆಕ್ಷನ್ 11	45.42	26.34	5.80
8	ಮೀಡಿಯಂ ಟರ್ಮ್ (ಸಹ ಉತ್ಪಾದನ)	0.00	0.00	0.00
	<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>1587.54</b>	<b>775.94</b>	
1	ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕ	0.00	699.92	0.00
2	ಎನರ್ಜಿ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸಿಂಗ್, ಐಇ ಎಕ್ಸ್ ಹಾಗೂ ಇತರೆ	-89.48	43.46	-4.86
	<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>-89.48</b>	<b>743.38</b>	
	<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>8228.07</b>	<b>4718.58</b>	

## ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

ಕ್ರಮ. ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೂಲಗಳು	2024-25 (Upto Dec-2024)		ದರ
		ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಪ್ರಮಾಣ (ಮಿ.ಯು ಗಳಲ್ಲಿ)	ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ(ಕೋಟಿ ರೂ ಗಳಲ್ಲಿ)	
1	ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ (ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್)	2963.85	299.85	1.01
2	ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ (ಥರ್ಮಲ್)	1105.12	691.29	6.26
3	ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ (ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್)	1.06	0.63	6.00
4	ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ -ವೈಟಿಡಿಎಸ್	342.18	278.86	8.15
5	ಟಿ ಬಿ ಎಚ್ ಇ	4.40	0.00	0.00
6	ಸಿಜಿಎನ್	3774.60	2147.64	5.69
7	ಮೆ/ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ (ಮೇಜರ್ ಐ.ಪಿ.ಪಿ)	484.21	343.53	7.09
8	ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್	1587.39	666.19	4.20
9	ಕಿರುಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	46.55	14.18	3.05
10	ಸಹ ಉತ್ಪಾದನೆ (ಕೋ-ಜೆನ್)	164.12	107.08	6.52
11	ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್	1304.73	622.16	4.77
12	ಎನರ್ಜಿ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸಿಂಗ್	0.00	0.00	0.00
13	ಇತರೆ	-359.96	877.00	-24.36
	<b>ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ</b>	<b>11418.24</b>	<b>6048.42</b>	

ಗುಲಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

ಮೂಲಗಳು	2024-25 ( upto Jan-25 Prov)		
	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ಮಿ. ಯೂ	ಪಾವತಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತ ರೂ ಕೋಟಿ	ದರ ರೂ/ಯೂ
ಸಂಪ್ರದಾಯಕ			
ಕೆ ಪಿ ಸಿ ಎಲ್ ಹೈಡೆಲ್	1041.53	127.06	1.22
ಕೆ ಪಿ ಸಿ ಎಲ್ ಥರ್ಮಲ್	1462.73	970.75	6.64
ಕೆ ಪಿ ಸಿ ಎಲ್ ವಿಂಡ್			
ಕೆ ಪಿ ಸಿ ಎಲ್	1.74	1.04	6.00
ಸಿ ಜೆ ಎಸ್	3549.33	1812.46	5.11
ಯೂ ಪಿ ಸಿ ಎಲ್	376.42	264.39	7.02
ಜುರಾಲ	43.11	8.92	2.07
ಟಿ ಬಿ ಎಚ್ ಇ	2.55	0.00	0.00
ಅಲ್ಟಾವದಿ ಖರೀದಿ			
ಐ ಈ ಎಕ್ಸ್ (ಖರೀದಿ)	267.82	199.74	7.46
(ಮಾರಾಟ)	-477.19	-238.63	5.00
ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕ			
ಪಿ ಜಿ ಸಿ ಎಲ್	0.00	235.09	0.00
ಕೆ ಪಿ ಟಿ ಸಿ ಎಲ್	0.00	571.42	0.00
ಯೆಸ್ ಎಲ್ ಡಿ ಸಿ	0.00	0.00	0.00
ಪೇಸೋಕೊ	0.00	0.00	
ಇತರೆ ( ಎನರ್ಜಿ			
ಯೂ ಐ ಚಾರ್ಜಿಸ್	17.84	4.31	2.42
ಅಂಡರ್ ಸಕ್ಷನ್ -11	52.67	30.66	5.82
ಇತರೆ	-71.83		0.00
ಒಟ್ಟು	<b>6266.71</b>	<b>3987.20</b>	
ಅಸಂಪ್ರದಾಯಕ			
ವಿಂಡ್	1212.55	476.78	3.93
ಸೋಲಾರ್	892.29	406.67	4.56
ಕೋಜೆನ್	43.94	26.87	6.12
ಮಿನಿಹೈಡೆಲ್	143.97	46.98	3.26
ಬಯೋಮಾಸ್	8.16	3.30	4.05
ಒಟ್ಟು	<b>2300.91</b>	<b>960.60</b>	
ಒಟ್ಟು	<b>8567.62</b>	<b>4947.81</b>	

ವಿಧಾನ ಪರಿಷತ್ತು ಮಾನ್ಯ ಸದಸ್ಯರಾದ ಶ್ರೀ ಮಂಜುನಾಥ್ ಭಂಡಾರಿ ರವರ ಚುಕ್ಕೆ ಗುರುತಿಲ್ಲದ  
ಪ್ರಶ್ನೆ ಸಂಖ್ಯೆ:1103ಕ್ಕೆ ಅನುಬಂಧ-2

ವಿವಿಧ ಗ್ರಾಹಕ ಪ್ರವರ್ಗಗಳಿಗೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2024-25ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಕನಿಷ್ಠ ಶುಲ್ಕ ಮತ್ತು  
ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ ಶುಲ್ಕದ ವಿವರಗಳು:

Category	Category Description	Unit (KW/HP/KVA)	As Approved by The Commission			
			Fixed Charges (In Rupees)		Energy Charges (Paise/Unit)	
			Slab-1	Slab-2		
LT-1(*1)	Domestic	Per KW(#1)	120	210	590	
LT-2(*2)	Educational Institutions / Hospitals, etc.	Per KW(#1)	180	250	725	
LT-3a	Commercial Commercial-Demand Based Tariff	Per KW(#1)	210	300	800	
LT-3b	Commercial-Advertisement / Hoardings, etc.	Per KW	220	320	1,050	
LT-4a	IP Sets with Santioned Load 10HP & below	Per HP	-	-	BESCOM	565
			-	-	HESCOM	690
			-	-	CESC	740
			-	-	HESCOM	740
			-	-	GESCOM	745
LT-4b	IP Sets with Santioned Load above10HP	Per HP	135	-	410	
LT-4c	Horticultural Nurseries/Farms, etc.	Per HP	135	-	425	
LT-5	Industrial	Per HP (#2)	140	250	610	
	Industrial-Demand Based Tariff		190	300		
LT-6a	Water Supply	Per HP (#3)	180	275	550	
LT-6b	Public Lighting	Per KW	180	-	700	
	Public Lighting-With LED/Induction lighting		600			
LT-6c	EV-Charging	Per KW(#1)	70	170	450	
LT-6c/HT	EV-Charging	Per KVA	200	-	1,150	
LT-7	Temporary Power Supply	Per KW	200	-		
HT-1	Water Supply	Per KVA	340	-	625	
HT-2a	Industrial	Per KVA	340	-	Others	690
			300	-	BMRL	525
			340	-	Railway	650
			340	-	Eff.Plants	650
HT-2b	Commercial	Per KVA	365	-	800	
HT-2ci	Govt. Educational Institutions / Hospitals, etc.	Per KVA	290	-	710	
HT-2cii	Other Educational Institutions / Hospitals, etc.	Per KVA	340	-	810	
HT-3	Lift Irrigation-Other than Governemnt	Per HP	150	-	150	
HT-4	Residential Apartments / colonies, etc.	Per KVA	290	-	725	
HT-5	Temporary Power Supply	Per HP	400	-	1,150	
HT-6	Horticultural Nurseries/Farms, etc.	Per HP	150	-	550	
HT-7	Lift Irrigation- Governemnt	Per HP	150	-	475	

ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದ ಹೊಂದಿರುವ ಖಾಸಗಿ ಸೋಲಾರ್ ಘಟಕಗಳಿಂದ ಖರೀದಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಗೆ ಪಾವತಿಸಿರುವ ದರ ಹಾಗೂ ವೆಚ್ಚದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿವಾರು ವಿವರಗಳು  
ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ

ಕ್ರ ಸಂ	ಜಿಲ್ಲೆ	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಮೆ ವ್ಯಾ	2023-24		2024-25 ( ಜನವರಿ 2025 ರವರೆಗೆ)		ದರ ರೂ ಯೂನಿಟ್	
			ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ಮಿ. ಯೂ	ಪಾವತಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತ ರೂ ಕೋಟಿ	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ಮಿ. ಯೂ	ಪಾವತಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತ ರೂ ಕೋಟಿ		
<b>ಸೋಲಾರ್</b>								
1	ಜಿಂದಾಲ್ ಅಲುಮಿನಿಯಮ್	ಯಾದಗಿರಿ	10	16.43	13.55	10.95	9.04	8.25
2	ಯುನೈಟೆಡ್ ಚಲಿಕಾಂ	ಕೋಲಾರ್	3	4.45	3.77	3.97	3.36	6.46
3	ಬೋರೋಕ ಪವರ್	ಹಿರಿಯೂರು	10	15.12	10.67	11.88	8.38	7.06
4	ಆಜುರ್ ಪವರ್ ಕರ್ನಾಟಕ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	10	15.95	13.58	11.77	10.02	8.52
5	ಆಜುರ್ ಪವರ್ ಇಂಡಿಯಾ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	10	18.46	10.00	13.25	7.18	5.42
6	ಎಸ್ ಇ ಸಿ ಐ	ಮಂಡ್ಯ	10	11.74	6.46	9.13	5.03	5.50
	ಎಸ್ ಇ ಸಿ ಐ	ಪಾವಗಡ	480	1048.27	509.46	787.55	394.39	4.86
7	ಯುನೈಟೆಡ್ ಸೂರ್ಯ ಎನರ್ಜಿ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	3	8.88	5.78	3.68	2.39	6.51
8	ವೆಲ್ ಸ್ಪನ್ - 36	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	36	54.07	33.98	42.11	26.47	6.28
9	ವೆಲ್ ಸ್ಪನ್ - 16	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	16	34.12	20.42	21.56	12.90	5.98
10	ವೆಲ್ ಸ್ಪನ್ - 50	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	50	82.72	54.36	67.27	44.21	6.57
11	ಫೋಟಾನ್ ಸೂರ್ಯ ಕಿರಣ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	10	15.51	10.46	12.16	8.21	6.75
12	ಮಲ್ಲಿಗೆ ಎಜುಕೇಷನ್	ಎಸ್ ಡಿ ಹಳ್ಳಿ	1	2.10	1.76	1.22	1.03	8.40
13	ವಿ ಆರ್ ಪಾಟೀಲ್	ಕೊಪ್ಪಳ	3	5.25	4.41	3.87	3.25	8.40
14	ಸಂಯಮ ಜ್ಯೋತಿ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	3	4.94	4.15	3.39	2.85	8.40
15	ಎಸ್ ಜಿ ಟಿ ಆರ್ ಎಸ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	3	5.28	4.44	4.26	3.58	8.40
16	ಶರಣ್ ಗೌಡ	ಕೊಪ್ಪಳ	1	1.73	1.45	1.22	1.03	8.40
17	ನ್ಯೂಲೆಟ್	ಮೈಸೂರ್	1	1.77	1.48	1.25	1.05	8.40
18	ಶಿವನ ಗೆರೆ	ಶಿರಾ	1	2.07	1.74	1.40	1.17	8.40
19	ಸುರಗಿ	ಮೈಸೂರ್	2	3.66	3.08	2.81	2.36	8.40
20	ರಾಮವಾರೀ	ಮೈಸೂರ್	1	1.77	1.48	1.28	1.08	8.40
21	ಪ್ರತೀಭಾ	ಕೊಪ್ಪಳ	1	1.63	1.37	1.18	0.99	8.40
22	ಬಂದ್ರಗಿರಿ ಪವರ್	ಕೊಪ್ಪಳ	1	1.71	1.44	1.21	1.02	8.40
23	ಗುಟ್ಟೂರು ಸೋಲಾರ್	ಕೊಪ್ಪಳ	1	3.00	2.52	1.31	1.10	8.40
24	ಹಾಲೋ ಎನರ್ಜಿ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	2	3.29	2.76	2.46	2.07	8.40
25	ಹಾಲೋ ಎನರ್ಜಿ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	2	3.28	2.75	2.45	2.06	8.40
26	ಹಾಲೋ ಎನರ್ಜಿ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	2	3.30	2.77	2.45	2.06	8.40
27	ಬಾನಕ್ಷಿ ರಿನಿವಾಬಲ್	ಮಂಡ್ಯ	2	2.68	2.25	1.61	1.35	8.40
28	ಪಿ ವಿ ಪವರ್	ಪೂನಪೇಟೆ	1	2.08	1.74	1.37	1.15	8.40
29	ರಾಮಪ್ರಿಯ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	1	3.29	2.76	2.49	2.09	8.40
30	ವ್ಯಾಮಾ ವಿಜಯೇಂದ್ರ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	1	2.08	1.75	1.24	1.04	8.40
31	ಸೋಮಚಂದ್ರ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	3	5.36	4.51	4.40	3.69	8.40



ಕ್ರ.ಸಂ	ಜಿಲ್ಲೆ	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಮೆ ಪ್ಯಾ	2023-24		2024-25 (ಜನವರಿ 2025 ರವರೆಗೆ)		ದರ ರೂ- ಯೂನಿಟ್	
			ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ಮಿ. ಯೂ	ಪಾವತಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತ ರೂ ಕೋಟಿ	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ಮಿ. ಯೂ	ಪಾವತಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತ ರೂ ಕೋಟಿ		
32	ಎ ಡಿ ಸಿ	ರಾಯಚೂರು	3	5.05	4.24	3.59	3.02	8.40
33	ನಿಕೇತನ್ ಸೋಲಾರ್	ಹೊಸಪೇಟೆ	3	5.03	4.23	4.09	3.43	8.40
34	ಅಸ್ಕಾರ್ ಆರ್ಯ ಸೋಲಾರ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	1	1.64	1.38	1.18	0.99	8.40
35	ರಂಗದೋಲ್ ಸೋಲಾರ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	1	1.71	1.43	1.28	1.07	8.40
36	ರಾಯಪ್ಪ ಪೋಬರ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	1	1.82	1.53	1.34	1.13	8.40
37	ಬರ್ನಿಕ್ ಸೋಲಾರ್	ಜಮಖಂಡಿ	1	1.62	1.36	1.12	0.94	8.40
38	ಸ್ಕಾಲ್ಟ್ ಎನರ್ಜಿ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	1	1.93	1.62	1.23	1.04	8.40
39	ಬಿ ಎಲ್ ಡಿ ಇ ಆಸೋಸಿಯೆಟ್ಸ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	3	4.97	4.18	3.72	3.13	8.40
40	ಬಿ ಎಲ್ ಡಿ ಇ ಯುನಿವರ್ಸಿಟಿ	ವಿಜಯಪುರ	3	4.96	4.17	7.37	6.19	8.40
41	ಕುಮಾರ್ ಎನರ್ಜಿ	ವಿಜಯಪುರ	3	5.16	4.33	3.24	2.72	8.40
42	ಸರೀಂ ಎನರ್ಜಿ	ಹೊಸಪೇಟೆ	3	5.66	4.75	4.11	3.45	8.40
43	ಮುಲುಗುನಂದ ಎನರ್ಜಿ	ಹೊಸಪೇಟೆ	3	5.41	4.54	3.92	3.30	8.40
44	ಎರೇಟ ಎನರ್ಜಿ	ಬೈಹೋಂಗಲ	2	4.13	3.47	3.18	2.68	8.40
45	ವೆಂಕಟ್ ಎನರ್ಜಿ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	2	4.85	3.16	3.64	2.37	6.51
46	ಬಸವರಾಜಯ್ಯ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	2	2.79	1.82	2.09	1.36	6.51
47	ರಾಜ್‌ಜಿಟ್ ಎನರ್ಜಿ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	3	2.17	1.41	1.25	0.82	6.51
48	ಸೋವಿಯ ಸೌರ	ಶಿಕಾರಿಪುರ	3	5.56	4.67	4.30	3.61	8.40
49	ಪಂಚಜ್ವರಿ ಪವರ್	ಶಿಕಾರಿಪುರ	1	1.56	1.02	1.21	0.78	6.51
50	ಬಸವರಾಜಯ್ಯ ಸುನೀಶ್ ಸೌರ	ರಾಮನಗರ	2	1.75	1.14	1.15	0.75	6.51
51	ಎಲ್‌ಆರ್ ಸೌರ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	3	3.34	2.80	2.53	2.13	8.40
52	ಎಲ್‌ಡಿ ಸೌರ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	2	3.19	2.68	2.58	2.17	8.40
53	ರಿನಿವ್ ಪವರ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಪ್ರೈವಿಟ್	ಹುಕ್ಕೇಬಾದ್	10	38.22	18.54	28.30	13.72	4.85
54	ರಿನಿವ್ ಪವರ್ ಎಮ್ ಆರ್ ಪೋರ್	ಯಾದಗಿರಿ	10	37.12	17.97	28.98	14.02	4.84
55	ತರುಣ್ ಕಿರಣ್ ಭೂಮಿ	ಕಲ್ಬುರ್ಗಿ	10	36.03	17.51	27.87	13.54	4.86
56	ವಿ ಕೇರ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	2	1.49	1.25	1.01	0.85	6.51
57	ಹುನ್ನಂಕೋಡಿಲ್ಲಿ ಸೌರ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	3	4.34	3.64	2.86	2.40	8.40
58	ಎಮ್ ಎನ್ ಆರ್ ಸೋಲಾರ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	3	3.17	2.66	2.58	2.17	8.40
59	ಸಾಕೇಶಾ ಸೌರ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	2	1.78	1.50	1.20	1.01	8.40
60	ಬ್ಲಿಸ್ಸರ್ ಸೌರ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	1	3.31	2.78	2.48	2.08	8.40
61	ಸ್ಟಾರ್ಬ್ ಸೌರ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	2	5.01	4.21	3.91	3.28	8.40
62	ಪ್ಲಾಂಟ್ ಸೋಲಾರ್	ಕನಕಪುರ	3	4.72	3.97	3.56	2.99	8.40
63	ಟಾರಿಡ್ ಸೋಲಾರ್ ಪ್ರೈವಿಟ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	3	3.70	3.11	2.59	2.18	8.40
64	ವೆಟ್ಟಾಲಾ ಬಳ್ಳಾರಿ	ಮುನಿರಬಾದ್	2	3.72	3.12	4.00	3.36	8.40
65	ಸ್ಕ್ವಾಂಗ್ ಎನರ್ಜಿ	ಹೊಸಪೇಟೆ	2	3.18	2.67	2.70	2.27	8.40
66	ಅಲ್ಪ್ ಸೌರ	ಸೋಮನಹಳ್ಳಿ	2	1.67	1.40	2.50	2.10	8.40
67	ಆರ್ ಗಾಯತ್ರಿ ಸೌರ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	2	3.02	1.97	1.02	0.66	6.51
68	ಪೂರ್ವಾಜ್ ಸೌರ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	2	5.01	4.21	2.57	2.16	8.40
69	ಟಿ ಗೌರನ್ನಾ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	3	1.57	1.32	3.78	3.18	8.40
70	ಚೌಡೇಶ್ವರಿ ಸೌರ	ಚಿಂತಮಣಿ	1	1.68	1.41	1.06	0.89	8.40
71	ಆಧಾರ್ಯತ್ ಪವರ್	ದಾವಣಗೆರೆ	1	3.47	2.91	1.16	0.97	8.40

ಕ್ರ ಸಂ	ಜಿಲ್ಲೆ	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಮೆ ವ್ಯಾ	2023-24		2024-25 ( ಚನವರಿ 2025 ರವರೆಗೆ)		ಒಟ್ಟು ಯೂನಿಟ್	
			ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ಮಿ. ಯೂ	ಪಾವತಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತ ರೂ ಕೋಟಿ	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ಮಿ. ಯೂ	ಪಾವತಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತ ರೂ ಕೋಟಿ		
72	ಚೌಡೇಶ್ವರಿ ಸೌರ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	2	2.72	2.28	2.28	1.91	8.40
73	ಶ್ರೀ ಉಗ್ರಪ್ಪ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	1	5.53	4.65	3.58	3.01	8.40
74	ಬೆನ್ನಮನಗತಿಹಳ್ಳಿ ಸೌರ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	2	5.32	4.46	3.78	3.18	8.40
75	ಹಿರೇಹಳ್ಳಿ ಸೌರ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	3	4.66	3.91	3.12	2.62	8.40
76	ಚಿಕ್ಕಹಳ್ಳಿ ಸೌರ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	3	4.74	3.98	3.07	2.58	8.40
77	ಸಾಯಿ ಅದಿತಿ	ತುಮಕೂರು	30	54.35	35.38	41.66	27.12	6.51
78	ಸಾಯಿ ಭಿಮ್	ತುಮಕೂರು	30	53.28	34.69	41.34	26.91	6.51
79	ಸಾಯಿ ದೈಮಂಡ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	30	53.94	35.11	40.11	26.11	6.51
80	ಸೂರ್ಯ ಶಕ್ತಿ	ತುಮಕೂರು	30	50.51	32.88	41.42	26.96	6.51
81	ಮಂಜುನಾಥ ಆರ್ ಕಬಾಡಿ	ಗದಗ	2	0.28	0.24	0.75	0.63	8.40
82	ಬೆರಸ್ತಾಯಿ ಸೂರ್ಯ 20 ಮೆವ್ಯಾ	ಕೋಲಾರ	20	19.01	12.38	21.59	14.05	6.51
83	ಕ್ಲೀನ್ ಸೋಲಾರ್ 20 ಮೆವ್ಯಾ	ತುಮಕೂರು	20	37.97	17.81	27.95	13.11	4.69
84	ಕ್ಲೀನ್ ಸೋಲಾರ್ 20 ಮೆವ್ಯಾ	ತುಮಕೂರು	20	37.05	17.38	27.24	12.78	4.69
85	ಜಯಮಹಲ್ 2 ಮೆವ್ಯಾ	ತುಮಕೂರು	20	2.75	1.20	2.21	0.96	4.36
86	ಬಿ ಆರ್ ಟಿ ಜುವೆಲ್ಸ್	ಕನಕಪುರ	20	29.98	14.93	26.29	13.09	4.98
87	ಈಎಸ್ ಸನ್ ಎನರ್ಜಿ	ತುಮಕೂರು	20	35.09	21.41	64.28	39.21	6.10
88	ಲಕ್ಷ್ಮಮ್ಮ	ಕನಕಪುರ	2	1.55	1.31	1.08	0.90	8.40
89	ಮುರಲಿ ಎಮ್ ಬಲದೇವ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	1	3.91	2.55	3.68	2.39	6.51
90	ಬೆರಸ್ತಾಯಿ ಸೂರ್ಯ 10 ಮೆವ್ಯಾ	ತುಮಕೂರು	10	32.86	20.04	25.80	15.74	6.10
91	ಈಎಸ್ ಎನರ್ಜಿ	ತುಮಕೂರು	10	16.77	10.23	13.98	8.52	6.10
92	ಗರೂಡ್ ಸ್ಟೀಟ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	3	8.94	3.90	7.45	3.25	4.36
93	ರಿನೀವ್ ವಿಂಡ್ (ರಾಜಸ್ಥಾನ್)	ತುಮಕೂರು	20	36.26	17.55	30.22	14.63	4.84
94	ರಿನೀವ್ ವಿಂಡ್ ಎಮ್ ಪಿ 3	ದಾವಣಗೆರೆ	20	37.86	19.08	31.55	15.90	5.04
95	ಟ್ಯೂಕೋಲನ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	3	4.57	3.84	3.81	3.20	8.40
96	ಐಸೋಲೇಷನ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	3	0.85	0.71	0.71	0.60	8.40
97	ವೊಂಡಿ ದುರ್ಗಪ್ಪ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	3	1.72	1.44	1.43	1.20	8.40
98	ಎಚ್ ರಾಮಾಂಜನೇಯ	ತುಮಕೂರು	2	4.56	3.83	3.46	2.91	8.40
99	ಶುಲಿನ್ ಸೋಲಾರ್	ತುಮಕೂರು	3	4.64	3.90	3.58	3.01	8.40
100	ಆರ್ ಜೆ ಆರ್ ಸೋಲಾರ್	ತುಮಕೂರು	3	3.86	3.24	3.43	2.88	8.40
101	ಅದಾನಿ ಗ್ರೀನ್ ಎನರ್ಜಿ( ಹೊಳೆ ನರಸೀಪುರ) 20 ಮೆವ್ಯಾ	ಹಾಸನ	20	39.48	18.91	29.43	14.10	4.79
102	ಅದಾನಿ ಗ್ರೀನ್ ಎನರ್ಜಿ( ಕೆ ಆರ್ ವೇಟಿ) 20ಮೆವ್ಯಾಟ್	ಮಂಡ್ಯ	20	40.37	19.54	31.99	35.48	4.84
103	ಅದಾನಿ ಗ್ರೀನ್ ಎನರ್ಜಿ( ತಿಪಟೂರ್) 20ಮೆವ್ಯಾಟ್	ತುಮಕೂರು	20	42.20	20.42	32.32	45.65	4.84
104	ಎಪಿಯನ್ ಪ್ಯಾಬ್ (ಗೌರಿಬಿದನೂರ್)	ಕೋಲಾರ	10	28.38	14.73	21.01	10.91	5.19
105	ಎಪಿಯನ್ ಪ್ಯಾಬ್ (ದೊಡ್ಡಬಳ್ಳಪುರ)	ಬೆಂ. ಗ್ರಾಮಾಂತರ	10	15.55	8.21	10.11	5.34	5.26
106	ಎಪಿಯನ್ ಪ್ಯಾಬ್ (ನಾಗಮಂಗಲ)	ಮಂಡ್ಯ	10	22.29	11.57	16.93	8.78	5.19
107	ಎಪಿಯನ್ ಪ್ಯಾಬ್ (ಶಿರಾ)	ತುಮಕೂರು	15	23.08	15.03	19.23	12.52	6.51
108	ಕೆ ಎನ್ ಬಿಜಾಪುರ ಸೋಲಾರ್ ಎನರ್ಜಿ	ಬಿಜಾಪುರ	20	38.15	16.63	31.79	13.85	4.76

ಕ್ರ.ಸಂ	ಹೆಸರು	ಜಿಲ್ಲೆ	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಮೆ ವ್ಯಾ	2023-24		2024-25 (ಜನವರಿ 2025 ರವರೆಗೆ)		ದರ ರೂ ಯೋನಿಟ್
				ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ಮಿ. ಯೂ	ಪಾವತಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತ ರೂ ಕೋಟಿ	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ಮಿ. ಯೂ	ಪಾವತಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತ ರೂ ಕೋಟಿ	
109	ಕೆ ಎನ್ ಇಂಡಿ ವಿಜಯಪುರ ಸೋಲಾರ್ ಎನರ್ಜಿ	ಬಿಜಾಪುರ	20	37.39	16.30	31.16	13.59	4.36
110	ಅದಾನಿ ಗ್ರೀನ್ ಎನರ್ಜಿ( ಗುಬ್ಬಿ) 20 ಮೆವ್ಯಾ	ತುಮಕೂರು	20	37.68	18.20	31.40	40.17	4.83
111	ಆದಿತ್ಯಾ ಬಿಲ್ಡ್	ಕೋಲಾರ	20	33.62	14.66	28.02	12.22	4.36
112	ಫೋರ್ಬ್ಸ್ ಸೋಲಾರ್ ಬಿ 05	ತುಮಕೂರು	50	110.25	34.07	91.87	28.39	3.09
113	ಫೋರ್ಬ್ಸ್ ಸೋಲಾರ್ ಬಿ 09	ತುಮಕೂರು	50	110.63	34.29	92.19	28.58	3.10
114	ಟಾಟ ಪವರ್ ಬಿ 15	ತುಮಕೂರು	50	111.11	31.67	92.59	26.39	2.85
115	ಟಾಟ ಪವರ್ ಬಿ 17	ತುಮಕೂರು	50	111.07	31.65	92.56	26.38	2.85
116	ಟಾಟ ಪವರ್ ಬಿ 18	ತುಮಕೂರು	50	111.11	31.67	92.59	26.39	2.85
117	ಅವಡಾ ಸೋಲಾರ್ಸ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ಲೆ. ರಿ. ಬಿ 40 ಎ	ತುಮಕೂರು	50	112.18	32.64	93.48	27.20	2.91
118	ಅವಡಾ ಸೋಲಾರ್ಸ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ಲೆ. ರಿ. ಬಿ 39	ತುಮಕೂರು	50	112.21	32.65	93.51	27.21	2.91
119	ಅವಡಾ ಸೋಲಾರ್ಸ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ಲೆ. ರಿ. ಬಿ 22	ತುಮಕೂರು	50	112.26	32.67	93.55	27.22	2.91
120	ಕ್ರೇಟಲ್ ಪಾವಗಡ ಸೋಲಾರ್ ಪಾರ್ಕ್	ತುಮಕೂರು	50	108.86	13.50	90.72	11.25	1.24
121	ತಲೆಬ್ಬು ತಾಯಿ	ತುಮಕೂರು	50	36.60	11.13	30.50	9.27	3.04
122	ಎಷಿಯನ್ ಫ್ಯಾಬ್ ಟೆಕ್	ತುಮಕೂರು	10	9.35	4.08	7.79	3.40	4.36
123	ಆಕ್ಸ್ ಕಿತ್ತೂರು	ಬೆಳಗಾವಿ	10	32.70	9.74	27.25	8.12	2.98
124	ಆಕ್ಸ್ ಶಿಡ್ಲಘಟ್ಟ	ಕೋಲಾರ	20	38.69	11.49	32.24	9.58	2.97
125	ಆಕ್ಸ್ ಗುಲದಗುಡ್ಡ	ಬೆಳಗಾವಿ	20	33.44	10.00	27.87	8.33	2.99
126	ರೆಡಿಯನ್ಸ್ ಸೋಲಾರ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	20	43.29	12.73	36.08	10.61	2.94
127	ಎಷಿಯನ್ ಫ್ಯಾಬ್ ಟೆಕ್ ಡಿ.ಬಿ.ಪುರ	ಬೆಂ. ಗ್ರಾಮಾಂತರ	10	29.96	10.01	24.97	8.34	3.34
128	ಎಷಿಯನ್ ಫ್ಯಾಬ್ ಟೆಕ್ ಚಿಂತಾಮಣಿ	ಕೋಲಾರ	20	9.66	3.08	8.05	2.57	
129	ನೋಕರ್ ರಿನಿವ್ ಪವರ್ ಬ್ಲಾಕ್‌ಹೋಂಗಲ್	ಬೆಳಗಾವಿ	20	42.56	13.79	35.47	11.49	3.24
130	ಎಷಿಯನ್ ಫ್ಯಾಬ್ ಟೆಕ್ ಕೆ.ಜಿ.ಎಫ್	ಕೋಲಾರ	2	25.83	8.37	21.52	6.97	3.24
131	ಲೈಕ್ ಸೋಲಾರ್	ದಾವಣಗೆರೆ	20	6.97	2.26	5.81	1.88	3.24
132	ಅದಾನಿ ಗ್ರೀನ್ ರಾಮನಗರ	ರಾಮನಗರ	3	38.43	16.76	32.03	13.96	4.36
133	ಕೆಂಪ್ರೇಯ ಸೋಲಾರ್	ಮಂಡ್ಯ	20	5.36	4.50	4.46	3.75	8.40
134	ಎನ್ ವಿ ಆರ್ ರಿನಿವ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	3	34.13	10.37	28.44	8.65	3.04
135	ತಲೆಬ್ಬು ತಾಯಿ	ತುಮಕೂರು	10	6.62	4.31	5.51	3.59	6.51
136	ಎಷಿಯನ್ ಫ್ಯಾಬ್ ಟೆಕ್	ತುಮಕೂರು	15	23.50	7.00	19.59	5.84	2.98
137	ಆಕ್ಸ್ ಕಿತ್ತೂರು	ಬೆಳಗಾವಿ	15	27.82	8.26	23.19	6.89	2.97
138	ಆಕ್ಸ್ ಶಿಡ್ಲಘಟ್ಟ	ಕೋಲಾರ	20	24.28	7.26	20.23	6.05	2.99
139	ಆಕ್ಸ್ ಗುಲದಗುಡ್ಡ	ಬೆಳಗಾವಿ	20	31.30	9.20	26.09	7.67	2.94
140	ರೆಡಿಯನ್ಸ್ ಸೋಲಾರ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	20	22.65	7.57	18.88	6.31	3.34
141	ಎಷಿಯನ್ ಫ್ಯಾಬ್ ಟೆಕ್ ಡಿ ಬಿ ಪುರ	ಬೆಂ. ಗ್ರಾಮಾಂತರ	5	7.02	2.28	5.85	1.90	3.24
142	ಎಷಿಯನ್ ಫ್ಯಾಬ್ ಟೆಕ್ ಚಿಂತಾಮಣಿ	ಕೋಲಾರ	20	30.89	9.85	25.74	8.21	3.19
143	ನೋಕರ್ ರಿನಿವ್ ಪವರ್ ಬ್ಲಾಕ್‌ಹೋಂಗಲ್	ಬೆಳಗಾವಿ	20	18.63	5.66	15.53	4.72	3.04
144	ಎಷಿಯನ್ ಫ್ಯಾಬ್ ಟೆಕ್ ಕೆ.ಜಿ.ಎಫ್	ಕೋಲಾರ	2	25.83	11.26	21.52	9.38	4.36

ಕ್ರ.ಸಂ	ಜಿಲ್ಲೆ	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಮೆ ವ್ಯಾ	2023-24		2024-25 (ಜನವರಿ 2025 ರವರೆಗೆ)		ವರ ರೂ ಯೂನಿಟ್	
			ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ಮಿ. ಯೂ	ಪಾವತಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತ ರೂ ಕೋಟಿ	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ಮಿ. ಯೂ	ಪಾವತಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತ ರೂ ಕೋಟಿ		
145	ಅದಾನಿ ಗ್ರೀನ್ ರಾಮನಗರ	ರಾಮನಗರ	20	38.43	16.76	32.03	13.96	4.36
146	ಕಂಬ್ಲಿಯ ಸೋಲಾರ್	ಮಂಡ್ಯ	3	4.99	2.18	4.16	1.81	4.36
147	ಎನ್ ವಿ ಆರ್ ರಿನಿವೆ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	20	44.33	14.36	36.94	11.97	3.24
148	ಎಷಿಯನ್ ಫ್ಯಾಬ್ ಟೆಕ್ ಬಂಗಾರಪೇಟೆ	ಕೋಲಾರ	20	20.45	5.95	17.04	4.96	2.91
149	ಆದ್ಯಾ ಸೋಲಾರ್ ಬ್ಲಾಕ್ 1	ಪಾವಗಡ	50	116.83	34.00	85.22	24.80	2.91
150	ಆದ್ಯಾ ಸೋಲಾರ್ ಬ್ಲಾಕ್ 3	ಪಾವಗಡ	50	116.94	34.03	85.02	24.74	2.91
151	ಆದ್ಯಾ ಸೋಲಾರ್ ಬ್ಲಾಕ್ 6	ಪಾವಗಡ	50	116.83	34.00	85.02	24.74	2.91
152	ಆದ್ಯಾ ಸೋಲಾರ್ ಬ್ಲಾಕ್ 2	ಪಾವಗಡ	50	116.15	27.30	85.02	19.98	2.35
153	ಅಕ್ಕಿ ಕೂಡ್ಲಿಗಿ	ಕೂಡ್ಲಿಗಿ	20	44.33	12.81	37.68	10.89	2.89
154	ಎನ್ ವಿವಿ ಎನ್	ಬಂಡಲ್ಕೆ ಪವರ್	35.98	42.01	43.69	37.42	38.91	10.40
155	ಎನ್ ಎಸ್ ಎಮ್	ಬಂಡಲ್ಕೆ ಪವರ್	279	607.30	295.15	338.23	163.81	4.86
156	ಎಷಿಯನ್ ಫ್ಯಾಬ್ ಟೆಕ್	ಹಾವೇರಿ	20	15.73	4.55	13.09	3.78	2.89
157	ಎಷಿಯನ್ ಫ್ಯಾಬ್ ಟೆಕ್	ಸವಣೂರು	20	33.01	9.54	26.14	7.55	2.89
158	ಎಷಿಯನ್ ಫ್ಯಾಬ್ ಟೆಕ್ (ಹನೂರು)	ಹನೂರು	20			30.63	7.08	2.31
159	ಎಷಿಯನ್ ಫ್ಯಾಬ್ ಟೆಕ್ (ಚಂದಂದೂರು)	ಚಂದಂದೂರು	20			8.17	2.36	2.89
160	ಎಷಿಯನ್ ಫ್ಯಾಬ್ ಟೆಕ್ (ಮಧುಗಿರಿ)	ಮಧುಗಿರಿ	20			12.37	3.58	2.89
			2834.98	5458.74	2417.78	4256.46	1951.86	

**ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಮಿತ**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಉತ್ಪಾದಕರ ಹೆಸರು	ಜಿಲ್ಲೆ	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ (ಮೆ.ವ್ಯಾ.)	2023-24			2024-25 (ಜನವರಿ 2025 ರ ಲಂಚ್‌ಗೆ)		
				ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್)	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ಸರಾಸರಿ ದರ ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್)	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ಸರಾಸರಿ ದರ ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ
<b>ಸೋಲಾರ್ ವಿದ್ಯುತ್</b>									
1	ಮೆ/ ಬಾಲ್ಕನ್ ಸೋಲಾರ್ ಕನ್ನಡ ಪ್ಲ. ರಿ..(ಪೋಪಟ್ 1)	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ಜಿಲ್ಲೆ	7.00	12.18	10.35	8.50	9.56	8.12	8.49
2	ಮೆ/ ಬಾಲ್ಕನ್ ಸೋಲಾರ್ ಕನ್ನಡ ಪ್ಲ. ರಿ..(ಪೋಪಟ್ 1)	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ಜಿಲ್ಲೆ	10.00	16.02	12.89	8.05	12.47	10.04	8.05
3	ಮೆ/ ಇಂಬರ್ ಓಸಿಯಾನ್ ಸಿಪಿಂಗ್ ಇಂಡಿಯಾ ಪ್ಲೈ ರಿ..	ತುಮಕೂರು ಜಿಲ್ಲೆ	3.00	4.97	3.68	7.39	3.80	2.81	<b>7.39</b>
4	ಮೆ/ ಶಾರ್ಡ್ ಕಂಸ್ಟ್ರಕ್ಷನ್ & ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಪ್ಲೈ ರಿ..	ಬೀದರ್ ಜಿಲ್ಲೆ	4.00	7.10	5.43	7.65	5.54	4.23	7.65
5	ಮೆ/ ಕೆ.ಕೆ ರಾಜ್ ಗ್ರೀನ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ಲೈ ರಿ..	ಬೀದರ್ ಜಿಲ್ಲೆ	3.00	4.91	6.27	12.77	3.76	2.70	7.17
6	ಮೆ/ ಭೋರುಕ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ರಿ..	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ಜಿಲ್ಲೆ	20.00	31.41	22.05	7.02	24.60	17.27	7.02
7	ಮೆ/ ರೀಷಾ ಸೋಲಾರ್ ಪವರ್ ಜನರೇಷನ್ ಪ್ಲೈ ರಿ..	ತುಮಕೂರು ಜಿಲ್ಲೆ	1.00	1.41	1.18	8.39	1.13	0.96	8.55
8	ಮೆ/ ವೇದಶಿ ಗ್ರೀನ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ಲೈ ರಿ..	ಬೀದರ್ ಜಿಲ್ಲೆ	2.00	3.66	3.07	8.40	2.76	2.32	8.40
9	ಮೆ/ ವೇದಾಂಗ ಸೋಲಾರ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ಲೈ ರಿ..	ದಾವಣಗೆರೆ ಜಿಲ್ಲೆ	3.00	4.93	4.14	8.40	3.87	3.31	8.54
10	ಮೆ/ ಸೆಲ್ಸಿಯಸ್ ಸೋಲಾರ್ ಸೊಲ್ಯೂಷನ್ಸ್ ಪ್ಲೈ ರಿ..	ತುಮಕೂರು ಜಿಲ್ಲೆ	10.00	18.64	13.00	6.98	14.24	10.14	7.12
11	ಪೋಪಟ್ ಸೂರ್ಯಕಿರಣ ಪ್ಲೈ ರಿ..	ತುಮಕೂರು ಜಿಲ್ಲೆ	10.00	14.08	6.14	4.36	10.82	4.72	4.36
12	ಆರ್.ಎಸ್.ಎನ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ಲೈ ರಿ..	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ಜಿಲ್ಲೆ	1.00	1.70	1.37	8.08	1.30	1.09	<b>8.40</b>
13	ಮಾರ್ಕೆಟ್ ಸೋಲಾರ್ ಪವರ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಎಲ್ ಎಲ್.ಡಿ.	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ಜಿಲ್ಲೆ	1.00	1.76	1.48	8.40	1.26	1.06	<b>8.40</b>
14	ಬನ್ನೂರ್ ಸೋಲಾರ್ ಪವರ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಎಲ್ ಎಲ್.ಡಿ.	ಬೆಳಗಾವಿ ಜಿಲ್ಲೆ	1.00	1.69	1.42	8.40	1.09	0.92	8.40
15	ಬೊಮಿ ಪ್ರಕಾಶ್ ಪ್ಲೈ ರಿ.. (ಮೆ/ ರಿನ್ವಾ ಸೋಲಾರ್ ಪವರ್ ಪ್ಲೈ ರಿ..)	ರಾಯಚೂರು ಜಿಲ್ಲೆ	20.00	39.87	18.98	4.76	30.30	14.42	4.76
16	ಇ.ಎಸ್.ಎನ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ಲೈ ರಿ..	ತುಮಕೂರು ಜಿಲ್ಲೆ	10.00	16.69	10.18	6.10	12.26	7.48	6.10
17	ಆದಾನಿ ಗ್ರೀನ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ಲೈ ರಿ..	ಕೋಲಾರ ಜಿಲ್ಲೆ	20.00	44.36	24.19	5.45	34.21	16.82	4.92
18	ಕ್ಲೀನ್ ಸೋಲಾರ್ ಪವರ್ (ತುಮಕೂರು) ಪ್ಲೈ ರಿ..	ತುಮಕೂರು ಜಿಲ್ಲೆ	20.00	37.91	18.44	4.87	28.99	15.52	5.35
19	ಸೋಲಾರ್ ಎನರ್ಜಿ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಇಂಡಿಯಾ ರಿ.. I	ಕೊಪ್ಪಳ ಜಿಲ್ಲೆ	20.00	94.03	44.69	4.75	72.39	34.41	4.75
20	ಸೋಲಾರ್ ಎನರ್ಜಿ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಇಂಡಿಯಾ ರಿ.. II	ಬೀದರ್ ಜಿಲ್ಲೆ	20.00	86.75	40.15	4.63	65.06	30.64	4.71
21	ಅವದಾ ಸೋಲಾರ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ಲೈವೇಲ್ ರಿಮಿಟೆಡ್	ತುಮಕೂರು ಜಿಲ್ಲೆ	50.00	110.91	34.83	3.14	86.79	27.27	3.14
22	ಫೋರ್ಟಮ್ ಸೋಲಾರ್ ಇಂಡಿಯಾ ಪ್ಲೈವೇಲ್ ರಿಮಿಟೆಡ್	ತುಮಕೂರು ಜಿಲ್ಲೆ	50.00	110.25	35.50	3.22	87.72	28.40	3.24
23	ನಂಜ ಸೋಲಾರ್ ಪ್ಲೈವೇಲ್ ರಿಮಿಟೆಡ್	ಮೈಸೂರು ಜಿಲ್ಲೆ	20.00	41.54	14.07	3.39	32.44	11.00	3.39
24	ಬೆ.ಆರ್.ಕೆ ಸೋಲಾರ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಪ್ಲೈವೇಲ್ ರಿಮಿಟೆಡ್	ಬಾಗಲಕೋಟೆ ಜಿಲ್ಲೆ	15.00	30.94	10.62	3.43	24.38	8.81	3.61
25	ವಿದಾನ್ಯತ್ ಸೋಲಾರ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ಲೈವೇಲ್ ರಿಮಿಟೆಡ್	ಬಿಜಾಪುರ ಜಿಲ್ಲೆ	20.00	43.49	15.40	3.54	33.34	11.80	3.54
	<b>ಒಟ್ಟು</b>			<b>781.22</b>	<b>359.53</b>	<b>4.60</b>	<b>604.10</b>	<b>276.25</b>	<b>4.57</b>



## ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಉತ್ಪಾದಕರ ಹೆಸರು	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	ಜಿಲ್ಲೆ	2023-24			2024-25		
				ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಪ್ರಮಾಣ (ಮಿ.ಯು ಗಳಲ್ಲಿ)	ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ(ಕೋಟಿ ರೂ ಗಳಲ್ಲಿ)	ದರ	ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಪ್ರಮಾಣ (ಮಿ.ಯು ಗಳಲ್ಲಿ)	ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ(ಕೋಟಿ ರೂ ಗಳಲ್ಲಿ)	ದರ
	ಸೋಲಾರ್			0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಸೋಲಾರ್	3	ಬೆಳಗಾವಿ	1.67	1.00	6.00	1.06	0.63	6.00
1	ಎನ್ಎಲ್ ಬಾಗಲಕೋಟೆ ಸೌರ	5	ವಿಜಯಪುರ	7.96	6.73	8.46	5.48	4.63	8.46
2	ಎನ್ಎಲ್ ಗುಲ್ಬರ್ಗ ಸೌರ	5	ವಿಜಯಪುರ	7.91	6.62	8.37	5.44	4.55	8.37
3	ಕೀನ್ ಸೌರ	10	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	14.91	11.14	7.47	10.43	7.79	7.47
4	ಆದಿತ್ಯ ಬಿರಾಲಾ ಸೋಲಾರ್ 06	20	ಬೆಳಗಾವಿ	33.71	16.75	4.97	22.65	11.26	4.97
5	ಆದಿತ್ಯ ಬಿರಾಲಾ ಸೋಲಾರ್ 04	20	ಗದಗ	34.33	16.89	4.92	22.88	11.26	4.92
6	ಆಗ್ನಿ ಪವರ್ ವೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಅನ್ನು ನವೀಕರಿಸಿ	20	ಬಳ್ಳಾರಿ	40.67	19.36	4.76	27.58	13.13	4.76
7	ರಿನೀವ ವಿಂಡ ಎನರ್ಜಿ (ಕರ್ನಾಟಕ-04)	20	ಬೀದರ್	39.42	19.16	4.86	26.82	13.04	4.86
8	NTPC VVNL ಸೋಲಾರ್	43		17.15	18.40	10.73	13.96	14.89	10.73
9	NTPC NSM ಸೋಲಾರ್	114	ತುಮಕೂರು	249.44	125.49	5.07	170.83	77.27	5.07
10	ಫೋಟಾನ್ ಸೂರ್ಯಕಿರಣ್ ಪೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ NKPSK-71	20	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	17.25	11.23	6.51	9.41	6.12	6.51
11	ಫೋಟಾನ್ ಸೂರ್ಯಕಿರಣ್ ಪೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ -70	10	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	24.46	15.92	6.51	18.80	12.24	6.51
12	ದೋಸಿ ರಿಯಾಲಿ ಲಿ	10	ದಾರವಾಡ	16.85	36.18	4.67	10.08	7.45	4.67
13	ಚಿರಸಾಯಿ ಸೌರ್ಯ ಲಿಮಿಟೆಡ್	17	ಕೊಪ್ಪಳ	32.75	19.98	6.10	23.20	14.33	6.10
14	ಅಜುರ ಸೋಲಾರ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ 40 MW(ರಾಜ್)	40	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	65.72	45.02	6.97	44.44	33.33	6.97
15	ಅದಾನಿ ಗ್ರೀನ್ ಎನರ್ಜಿ 03(ಬ್ಲಾಡಗಿ)	20	ಹಾವೇರಿ	42.03	21.70	4.75	28.07	13.44	4.75
16	ಅದಾನಿ ಗ್ರೀನ್ ಎನರ್ಜಿ 01 (ಚನ್ನಪಟ್ಟಣ)	20	ರಾಮನಗರ	39.44	21.24	4.79	26.28	12.59	4.79
17	SECI (KPCL)	10	ಹಾವೇರಿ	14.79	10.29	6.79	9.51	7.55	6.79
18	SECI (ವಾರ್ಡ್ 50 MW (ಯಾದಗಿರಿ) 6	50	ಯಾದಗಿರಿ	119.81	54.64	4.50	82.45	37.10	4.50
19	V	30		0.00	0.00		0.00	0.00	
20	SECI (ವಾರ್ಡ್ 40 MW ( ವಿಜಯಪುರ) 7 V	10	ವಿಜಯಪುರ	92.44	41.60	4.50	64.94	29.22	4.50
21	ACME ಕೈತಾಲ್	20	ಬೀದರ್	83.79	37.71	4.50	56.95	25.63	4.50
22		20		0.00	0.00		0.00	0.00	
23	SECI ಕೈತಾಲ್ 1*40MW (ಬಾಬದ್ರಾ)	20	ರಾಯಚೂರು	86.09	38.74	4.50	56.54	25.44	4.50
24		20		0.00	0.00		0.00	0.00	
25	ರಿಷಭ್ ಸೌರ	14	ದಾವಣಗೆರೆ	21.79	9.50	4.36	14.33	6.25	4.36
26	ಅದ್ಯಾಕ್ ಸೋಲಾರ್ ಎನರ್ಜಿ	50	ತುಮಕೂರು	116.73	36.66	3.14	78.48	25.53	3.14
27	ಮೇಫೇರ್ ರಿನೀವಬಲ್	20	ಗದಗ	37.30	21.80	5.85	25.05	12.52	5.85
28	ಕೆ ಎನ್ ಮುಧೇಬಿಹಾಳ ಸೋಲಾರ್	20	ವಿಜಯಪುರ	38.12	19.43	5.10	25.73	11.76	5.10
29	SEI ವಿನ್ಯು ಪವರ್	30	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	53.37	34.74	6.51	36.38	23.68	6.51
30	ಮಿತ್ರ ಅದತ್	20	ಗದಗ	26.09	11.51	4.41	18.23	10.02	4.41
31	ಅಜುರ ಸೋಲಾರ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ 50 MW (ಬೊಮ್ಮಿ)	50	ತುಮಕೂರು	118.36	39.56	2.95	80.87	25.28	2.95
32	ಫೋರ್ಟಮ್ ಸೋಲಾರ್	50	ತುಮಕೂರು	110.25	38.83	3.46	78.19	25.09	3.46
33	ಬಾಟಾ ಪವರ್ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಶಕ್ತಿ	50	ತುಮಕೂರು	111.03	45.21	3.96	76.77	25.63	3.96
34	ಅಕ್ಮೆ ಸುಂಡೂರ್ ಸೋಲಾರ್ ಎನರ್ಜಿ ಪೈ. ಲಿ	20	ಬಳ್ಳಾರಿ	43.41	14.63	3.04	27.71	9.26	3.04
35	JRK ಸೋಲಾರ್ ಪವರ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (RaysPIPL)	15	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	31.44	11.62	3.57	21.28	7.02	3.57
36	ಅಕ್ಮೆ ಹುಕ್ಕೇರಿ ಸೋಲಾರ್ ಎನರ್ಜಿ ಪೈ. ಲಿ	15	ಬೆಳಗಾವಿ	33.36	11.68	3.16	21.42	7.26	3.16
	ಸೋಲಾರ್ ಒಟ್ಟು			1822.19	889.96	4.88	1241.16	571.59	4.61
	ಸೌರ ಶಕ್ತಿ ರೈತರ ಯೋಜನೆ (1 ರಿಂದ 3 ಮೆಗಾವ್ಯಾಟ್)			0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1	ನಾರಾಯಣ ಸೋಲಾರ್ ಪೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಶ್ರೀ ಶ್ರೀಕಾಂತ್ ಬಿ ಕಬಾದಿ)	1	ಗದಗ	1.75	1.47	8.40	1.16	0.98	8.40
2	ಪೂರ್ವ ಸೋಲಾರ್ (ನೀತಾಲಾಯಿ ಬಿ ದೇಸಾಯಿ)	3	ಗದಗ	4.56	3.83	8.40	3.14	2.63	8.40



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಉತ್ಪಾದಕರ ಹೆಸರು	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	ಜಿಲ್ಲೆ	2023-24			2024-25		
				ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಪ್ರಮಾಣ (ಮಿ.ಯು ಗಳಲ್ಲಿ)	ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ(ಕೋಟಿ ರೂ ಗಳಲ್ಲಿ)	ದರ	ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಪ್ರಮಾಣ (ಮಿ.ಯು ಗಳಲ್ಲಿ)	ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ(ಕೋಟಿ ರೂ ಗಳಲ್ಲಿ)	ದರ
3	ವೈನೋಲ್ (ಹಂಚ್ ಫಕ್ಟೀರವು ಮರಿಯಪ್ಪ)	2	ಗದಗ	3.41	2.86	8.40	2.17	1.82	8.40
4	ಟ್ರಾಕ್ಟನ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಪಿ. ವಾಡೆ)	3	ರಾಯಚೂರು	5.99	5.03	8.40	3.61	3.03	8.40
5	ಸಂದೀಪ್ ಎನರ್ಜಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಲತಾ ಸಂದೀಪ್)	2	ಬಳ್ಳಾರಿ	3.27	2.75	8.40	2.23	1.88	8.40
6	ಶ್ರೀ ಅನುವುಕುಮಾರ್ ಕೆ ಹಂಚಿನಾಳ್	1	ಗದಗ	1.94	1.63	8.40	1.31	1.10	8.40
7	ಹಸಿರು ಪ್ರಭಾವ (ಹೂಸನಮನಿ ಶೇಖರರಾಜ್)	1	ಗದಗ	1.86	1.56	8.40	1.27	1.07	8.40
8	ರೇವತೇಶ್ವರ ಸೋಲಾರ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಅವ್ವನವ್ವ ಸೊನ್ನೆಂದ್)	2	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	3.61	3.03	8.40	2.26	1.90	8.40
9	ಲಕ್ಷ್ಮೀಬಾಯಿ ಸಾಗರವ್ವ ದಳವಾಲ್	1	ವಿಜಯಪುರ	1.93	1.62	8.40	1.30	1.09	8.40
10	ಅಜಿತಕುಮಾರ ಬಿ ಕುಚನೂರ	1	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	1.77	1.49	8.40	1.17	0.98	10
11	ಕಾಶಿಬಾಯಿ ಸೌರಶಕ್ತಿ	1	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	1.68	1.10	6.51	1.19	0.77	6.51
12	ರಾಮಣ್ಣ ಸಿದ್ದಪ್ಪ ತಳೇವಾಡ	1	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	1.66	1.40	8.40	1.10	0.92	8.40
13	ವಿನ್ಯಾರಾ ಪವರ್ ಕುರ್ತಕೋಟೆ ಪ್ಲೆ	2	ಗದಗ	2.84	1.24	4.36	1.77	1.00	4.36
14	ಕೆಂಪು ಭೂಮಿಯ ಹಸಿರು ಶಕ್ತಿ	1	ಬೆಳಗಾವಿ	1.50	1.23	8.20	1.10	0.92	8.20
15	ಹುಕ್ಕೇರಿ ಸೋಲಾರ್	2	ಬೆಳಗಾವಿ	3.66	2.78	7.62	2.39	2.01	7.62
16	ಯರಗಾವಿ (ಶ್ರೀ ಬಾಬು ಜಿ ಕಲ್ಲೂರ್)	3	ಬೆಳಗಾವಿ	4.66	3.92	8.40	3.09	2.60	8.40
17	ಕುದುಗುಂದ ಸೋಲಾರ್(ಈರವ್ವ ಆರ್ ಪಾಟೀಲ್)	3	ಬೆಳಗಾವಿ	4.85	4.08	8.40	3.10	2.60	8.40
18	ಎಸ್.ಜಿ ಅರರಕೇರಿ ಸೋಲಾರ್ (ಉಲ್ಲಾಸ್ ಸಿರಾಮಪ್ಪ)	3	ವಿಜಯಪುರ	5.40	4.53	8.40	3.63	3.05	8.40
19	ನಾಡಗೌಡ ಎನರ್ಜಿಸ್ (ರಾಜಶೇಖರ್ ಎಸ್)	3	ವಿಜಯಪುರ	4.91	4.12	8.40	3.35	2.81	8.40
20	ಮದಮಗೇರಿ ಸೋಲಾರ್ (ಗಿರಿಜಾ ಬಿ ಹಟ್ಟಿಹೊಳೆ)	3	ಬೆಳಗಾವಿ	5.18	4.35	8.40	3.41	2.87	8.40
21	ಶಿವಾಪುರ ಸೋಲಾರ್ (ಸಿದ್ದಪ್ಪ ತಿಗಡಿ)	3	ಬೆಳಗಾವಿ	5.17	4.12	7.98	3.29	2.76	7.98
22	ಜಿಗಜಿಣಿ ಜಗತಾಪ್ ಸೌರಶಕ್ತಿ (ಅನಂದ್ ಆರ್ ಜಿಗಜಿಣಿ)-39	3	ವಿಜಯಪುರ	4.22	12.90	30.57	3.07	2.58	30.57
23	ಜಿಗಜಿಣಿ ಜಗತಾಪ್ ಸೋಲಾರ್ ಎನೆಜಿ ( ರಮೇಶ್ ಸಿ ಜಿಗಜಿಣಿ)-3	3	ವಿಜಯಪುರ	4.67	13.73	29.41	3.32	2.79	29.41
24	ಬಸರಗಿ ಕಿಮೀ ಸೋಲಾರ್ (ಸಿ ಬಿ ಹಟ್ಟಿಹೊಳೆ)	3	ಬೆಳಗಾವಿ	5.07	4.26	8.40	3.28	2.76	8.40
25	ಸೋಲಾಂತ್ರಾ	3	ತುಮಕೂರು	2.27	1.90	8.40	1.77	1.48	8.40
26	ಸಿರಾರ್ ಧೋತ್ರೈ ಸೌರ	1	ವಿಜಯಪುರ	1.21	0.53	4.36	0.82	0.36	4.36
27	ಮಾವ್ಯಧೋ ವೆಂಚರ್ಸ್ ಪ್ಲೆ ಲಿ	3	ಗದಗ	5.22	2.27	4.36	3.37	1.47	4.36
28	ಸಿರಾರ್ ಸೌರ	1	ವಿಜಯಪುರ	1.07	0.47	4.36	0.50	0.22	4.36
29	ಸೇವಾಲಲ್ ಸೋಲಾರ್	1	ವಿಜಯಪುರ	0.89	0.27	3.05	0.41	0.12	3.05
	ಸೌರ ರೈತರ ಯೋಜನೆ (1 ರಿಂದ 3 ಮುಗಾವ್) ಒಟ್ಟು			96.21	94.47	9.82	63.56	50.57	7.96
	ಒಟ್ಟು ಸೋಲಾರ್ ಖರೀದಿ			1920.07	985.44	5.13	1305.78	622.80	4.77

## ಗುಲಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

ಕ್ರ.ಸಂ	ಉತ್ಪಾದನ ಘಟಕಗಳು/ಉತ್ಪಾದನ ಮೂಲಗಳು	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ (MW)	ಜಿಲ್ಲೆ	2023-24			2024-25 (ಜನವರಿ-25 ರವರೆಗೆ)		
				ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ಎಂ.ಯು)	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ರೂ.ಕೋಟಿ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಸರಾ ಸರಿ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟಿನ ದರ	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ಎಂ.ಯು)	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ರೂ.ಕೋಟಿ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಸರಾ ಸರಿ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟಿನ ದರ
<b>ಖಾಸಗಿ ಸೋಲಾರ್</b>									
1	ಮುಖೇದರ ಸೋಲಾರ್ ಪವರ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಬೇಮಲ್‌ಪೇಡಾ ಹಟ್ಟಣ ಬೀದರ ಜಿ	10	ಬೀದರ	16.11	13.63	8.46	14.11	11.93	8.46
2	ಮುಖೇ ಶಾರದಾ ಕನ್ಸ್ಟ್ರಕ್ಷನ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಚಿಟ್ಟನಾಲ್ ಹಟ್ಟಣ, ಔರಾದ ತಾ ಬೀದರ ಜಿ	6	ಬೀದರ	10.43	7.22	6.93	7.50	5.20	6.93
3	ಮುಖೇ ಶ್ರೀ ಶರಣ ಸೋಲಾರ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಪರಿವಾರ ಎಸ್.ಬಿ.ಬಿ ಕಾಲೋನಿ, ವಿದ್ಯಾನಗರ, ಗೋಕಾಕ್ -591307	2	ಯಾದಗಿರಿ	3.39	2.85	8.40	2.42	2.03	8.40
4	ಮುಖೇ ಸತ್ಯಾನಾರಾಯಣ ಪಾವರ ಎಲ್.ಎಲ್.ಪಿ., ಸಿಂಧನೂರು ರಸ್ತೆ, ದಾದೇಸೂಗೂರು ವಿಲ್ಡ್‌ಜೆ, ಸಿಂಧನೂರು ತಾಲೂಕಾ, ರಾಯಚೂರು ಜಿಲ್ಲೆ.	1	ರಾಯಚೂರು	1.92	1.61	8.40	1.48	1.25	8.40
5	ಮುಖೇ ಪಿ.ವಿ.ಆರ್. ಸೋಲಾರ್ ಎನರ್ಜಿ ಎಲ್.ಎಲ್.ಪಿ ಸಿಂಧನೂರು ರಸ್ತೆ, ದಾದೇಸೂಗೂರು ವಿಲ್ಡ್‌ಜೆ, ಸಿಂಧನೂರು ತಾಲೂಕಾ, ರಾಯಚೂರು ಜಿಲ್ಲೆ.	2	ರಾಯಚೂರು	3.95	3.32	8.40	3.01	2.53	8.40
6	ಮುಖೇ ವಿಶ್ವವರ್ಧನ ಸೋಲಾರ್ ಎನರ್ಜಿ ಎಲ್.ಎಲ್.ಪಿ ಸಿಂಧನೂರು ರಸ್ತೆ, ದಾದೇಸೂಗೂರು ವಿಲ್ಡ್‌ಜೆ, ಸಿಂಧನೂರು ತಾಲೂಕಾ, ರಾಯಚೂರು ಜಿಲ್ಲೆ.	2	ರಾಯಚೂರು	3.87	3.25	8.40	2.93	2.46	8.40
7	ಮುಖೇ ಸೂರ್ಯಾಪತಿ ಎನರ್ಜಿ ಎಲ್.ಎಲ್.ಪಿ ಸಿಂಧನೂರು ರಸ್ತೆ, ದಾದೇಸೂಗೂರು ವಿಲ್ಡ್‌ಜೆ, ಸಿಂಧನೂರು ತಾಲೂಕಾ, ರಾಯಚೂರು ಜಿಲ್ಲೆ.	3	ರಾಯಚೂರು	5.84	4.91	8.40	4.45	3.74	8.40
8	ಮುಖೇ ಪಿ.ಸುಧಾಕರ್ ಪಾವರ ಎಲ್.ಎಲ್.ಪಿ ಸಿಂಧನೂರು ರಸ್ತೆ, ದಾದೇಸೂಗೂರು ವಿಲ್ಡ್‌ಜೆ, ಸಿಂಧನೂರು ತಾಲೂಕಾ, ರಾಯಚೂರು ಜಿಲ್ಲೆ.	1	ರಾಯಚೂರು	1.92	1.61	8.40	1.46	1.22	8.40
9	ಮುಖೇ ಕ್ರೀಷ್ಣಕುಮಾರಿ ಪಾವರ ಎಲ್.ಎಲ್.ಪಿ ಸಿಂಧನೂರು ರಸ್ತೆ, ದಾದೇಸೂಗೂರು ವಿಲ್ಡ್‌ಜೆ, ಸಿಂಧನೂರು ತಾಲೂಕಾ, ರಾಯಚೂರು ಜಿಲ್ಲೆ.	1	ರಾಯಚೂರು	1.99	1.67	8.40	1.52	1.28	8.40
10	ಮುಖೇ ನೇಷನಲ್ ಎನರ್ಜಿ ಎಲ್.ಎಲ್.ಪಿ., ಪಿ ವೇಂಕಟ್ ರಾಜು, ಕಡ್ಲೂರು ವಿಲ್ಡ್‌ಜೆ, ರಾಯಚೂರು ತಾಲೂಕು & ಜಿಲ್ಲೆ	3	ರಾಯಚೂರು	5.71	4.79	8.40	4.41	3.70	8.40
11	ಮುಖೇ ದೇವಿಂದ್ರಪ್ಪಾ ಎಂ.ಬೀರಾದರ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, 'ಶ್ರುತಿ ನಿಲಯ' ಎಚ್.50/70 & 75 ಬಸವೇಶ್ವರ್ ನಗರ ಶಾಹಾಪುರ್-585223, ಯಾದಗಿರಿ ಜಿ.	2	ಯಾದಗಿರಿ	3.69	3.10	8.40	2.91	2.45	8.40
12	ಮುಖೇ ವೇನ್‌ಸೋಲ್ (ನಿರ್ಜಾ) ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಶ್ರೀನಿವಾಸ ಆರ್ 9-8-384, ಬಿ.ವಿ.ಬಿ ಕಾಲೇಜು ರೋಡ್ ಬೀದರ	3	ಬೀದರ	5.00	4.20	8.40	3.77	3.17	8.40
13	ಮುಖೇ ವೇನ್‌ಸೋಲ್ (ಬೀದರ) ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಅಶೋಕ್ ಕುಮಾರ್ 9-8-384, ಬಿ.ವಿ.ಬಿ ಕಾಲೇಜು ರೋಡ್ ಬೀದರ	3	ಬೀದರ	4.90	4.12	8.40	3.24	2.72	8.40

ಕ್ರ.ಸಂ	ಉತ್ಪಾದನ ಘಟಕಗಳು/ಉತ್ಪಾದನ ಮೂಲಗಳು	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ (MW)	ಜಿಲ್ಲೆ	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ಎಂ.ಯು)	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ರೂ.ಕೋಟಿ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಸರಾ ಸರಿ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟಿನ ದರ	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ಎಂ.ಯು)	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ರೂ.ಕೋಟಿ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಸರಾ ಸರಿ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟಿನ ದರ
14	ಮೆ. ಟಿ.ಜಿ.ಯರಿಸ್ವಾಮಿ ಆಶ್ರಯ ಕಾಲೋನಿ, ಆರ್.ಟಿ.ಓ ಕಛೇರಿ, ಕಂಟೋನ್‌ಮೆಂಟ್ ಬಳ್ಳಾರಿ.	2	ಬಳ್ಳಾರಿ	3.13	2.63	8.40	2.26	1.90	8.40
15	ಮೆ. ಎನ್.ಬಿ. ವರ್ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ಪ್ರಾವೇಜ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್., ಬಸವಕಲ್ಯಾಣ ತಾಲೂಕಾ, ಬೀದರ ಜಿಲ್ಲೆ	2	ಬೀದರ	3.80	3.19	8.40	2.84	2.38	8.40
16	ಮೆ. ಎನ್.ಹೆಚ್.ರೀನಿವೆಬಲ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರಾವೇಜ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಲೋಕೈಕೇರಿ ಪಟ್ಟಣ, ಹೋಸಹಳ್ಳಿ (ಪೋ) ಕುಡ್ಲೆಗಿ ತಾ ಬಳ್ಳಾರಿ ಜಿ	1	ಬಳ್ಳಾರಿ	1.17	0.99	8.40	0.90	0.76	8.40
17	ಮೆ. ಫೋಟಾನ್ ಸೂರ್ಯಕಿರಣ್ ಪ್ರಾವೇಜ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ವರೂರ್ ಪಟ್ಟಣ, ಚಲಕೇರಿ ತಾ. ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ಜಿ.	20	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	28.81	19.62	6.81	23.49	16.00	6.81
18	ಮೆ. ಕವಿತ ಗ್ರೀನ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರಾವೇಜ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಹುನ್ನೇಹಾಳಿಯಾಲಬುರಗಾ ತಾ. ಕೋಪ್ಪಳ	5	ಕೋಪ್ಪಳ	8.59	5.59	6.51	6.54	4.26	6.51
19	ಮೆ. ಶ್ರೀ ಮಧ್ಯ ಶೀಲಂ ಕರೆಕಲ್ಲು, ಬಳ್ಳಾರಿ ತಾ. ಜಿ.	3	ಬಳ್ಳಾರಿ	5.37	4.51	8.40	3.85	3.23	8.40
20	ಮೆ. ಸೀರ್ವಾರ ರೀನ್ಯುವೇಬಲ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರಾವೇಜ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ನಿಕಿತಾ ಮೇಡಿಕಲ್ ಶ್ವೋರ್, ಮೇನ್ ರೋಡ್ ಸೀರ್ವಾರ, ರಾಯಚೂರು	2	ರಾಯಚೂರು	3.72	3.12	8.40	2.88	2.42	8.40
21	ಮೆ. ಅಜೂರೇ ಫೋಟೋವೋಲ್ಟೈಕ್ ಪ್ರಾವೇಜ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಖಾಂದೇಕೇರಿ ಪಟ್ಟಣ, ಹೀರಿಯೂರ್ ತಾ ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ಜಿ	40	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	66.56	43.33	6.51	51.19	33.33	6.51
22	ಮೆ. ಔರಾದ ಸೋಲಾರ ಪ್ರಾವೇಜ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಜನ್ನಿಕೇರಿ ಪಟ್ಟಣ, ಔರಾದ ತಾ. ಬೀದರ ಜಿ.	3	ಬೀದರ	4.43	3.72	8.40	3.38	2.84	8.40
23	ಮೆ. ಕ್ವೀಯರ್ ಸ್ವಾಮಿ ಸೋಲಾರ ಪ್ರಾವೇಜ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಜನ್ನಿಕೇರಿ ಪಟ್ಟಣ, ಔರಾದ ತಾ. ಬೀದರ ಜಿ.	3	ಬೀದರ	4.98	4.18	8.40	3.84	3.22	8.40
24	ಮೆ. ಶ್ರೀಮತಿ ಶಾರದ ದೋಡ್ಡಿ ಎಲ್.ಐ.ಜಿ-131, ಹಮೀಲಾಪೂರ್ ವಿಲ್ಡ್ ತಾ. ಜಿ. ಬೀದರ	1	ಬೀದರ	1.58	0.69	4.36	1.21	0.53	4.36
25	ಮೆ. ಕೋಪ್ಪಳ ಸೋಲಾರ ಪಾವರ ಫೋಟೋವೋಲ್ಟೈಕ್ ಪ್ರಾವೇಜ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಶೇರಿರಿಂಗವಳ್ಳಿ, ಹೈದರಾಬಾದ ತೆಲಂಗಾಣ	2	ಕೋಪ್ಪಳ	3.01	2.52	8.40	2.06	1.73	8.40
26	ಮೆ. ಗೋಬಲ್ ಎಸ್ಕೋಟೇಂ ರೀನ್ಯುವೇಬಲ್ ಸೋಲಾರ್ ಪ್ರಾವೇಜ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್., ಆಳಂದ ಕಾಲೋನಿ, ವಜಯನಗರ ಕಲಬುರಗಿ ಜಿಲ್ಲೆ.	1	ಕಲಬುರಗಿ	1.28	1.07	8.40	1.06	0.89	8.40
27	ಮೆ. ಕುಲಗೋಡಾ ಸೋಲಾರ ಪಾವರ ಫೋಟೋವೋಲ್ಟೈಕ್ ಪ್ರಾವೇಜ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಕುಲಗೋಡಾ, ಗೋಕಾಕ್ ತಾ, ಬೆಳಗಾವಿ	1	ಬೆಳಗಾವಿ	1.84	1.55	8.40	1.28	1.08	8.40
28	ಮೆ. ತಾವಲಗೇರಾ ಸೋಲಾರ ಪಾವರ ಫೋಟೋವೋಲ್ಟೈಕ್ ಪ್ರಾವೇಜ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಚಿಕ್ಕನಂದಿ, ಗೋಕಾಕ್ ತಾ, ಬೆಳಗಾವಿ	1	ಬೆಳಗಾವಿ	1.61	1.36	8.40	1.14	0.96	8.40
29	ಮೆ. ಚಿಕ್ಕನಂದಿ ಸೋಲಾರ ಪಾವರ ಫೋಟೋವೋಲ್ಟೈಕ್ ಪ್ರಾವೇಜ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಚಿಕ್ಕನಂದಿ, ಗೋಕಾಕ್ ತಾ, ಬೆಳಗಾವಿ	1	ಬೆಳಗಾವಿ	1.62	1.36	8.40	1.16	0.97	8.40
30	ಮೆ. ಅಧಾನಿ ಗ್ರೀನ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರಾವೇಜ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಪಿರಿಯಾಪಟ್ಟಣ), ಮೈಸೂರ್ ಜಿ	20	ಮೈಸೂರು	44.27	21.99	4.97	34.54	17.03	4.93

ಕ್ರ.ಸಂ	ಉತ್ಪಾದನ ಘಟಕಗಳು/ಉತ್ಪಾದನ ಮೂಲಗಳು	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ (MW)	ಜಿಲ್ಲೆ	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ಎಂ.ಯು)	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ರೂ.ಕೋಟಿ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಸರಾ ಸರಿ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟಿನ ದರ	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ಎಂ.ಯು)	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ರೂ.ಕೋಟಿ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಸರಾ ಸರಿ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟಿನ ದರ
31	ಮೆ: ಅಧಾನಿ ಗ್ರೀನ್ ಎನ್‌ಜಿಎಫ್ ಪ್ರಾವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಬೇವರ್ಗಿ) ಶಾಖಾದ ತಾ: ಕಲಬುರಗಿ ಜಿ:	20	ಕಲಬುರಗಿ	45.13	19.68	4.36	34.74	16.10	4.6
32	ಮೆ: ವರಂಪೂಜ್ಯ ಸೋಲಾರ ಎನ್‌ಜಿಎಫ್ ಪ್ರಾವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಶೋರಾಪುರ್ ತಾ ಯಾದಗಿರಿ ಜಿ	10	ಯಾದಗಿರಿ	21.83	11.68	5.35	17.16	9.18	5.2
33	ಮೆ: ತುಂಗಾಬದ್ರ ಸೋಲಾರ ಪಾರ್ಟ್ ಪ್ರಾವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್.. ಚಿಕ್ಕೋಡಿ ತಾ: ಬೆಳಗಾವಿ ಜಿ:	20	ಬೆಳಗಾವಿ	39.41	17.18	4.36	29.99	13.07	4.3
34	ಮೆ: ಎಚ್.ಕಮಲಾಕ್ಷಿ ಸೋಲಾರ ಪಾವರ್ ಪ್ರಾವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	1	ಬಳ್ಳಾರಿ	0.50	0.22	4.36	0.44	0.19	4.3
35	ಮೆ: ಕೆ.ಎನ್.ಸಿಂದಗಿ., ಸಿಂದಗಿ ತಾ: ವಿಜಯಪುರ ಜಿ:	5	ವಿಜಯಪುರ	9.31	4.06	4.36	7.29	3.18	4.34
36	ಮೆ: ಮೈತ್ರಾ ಅಕ್ಷಯ ಎನ್‌ಜಿಎಫ್ ಪ್ರಾವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್.. ಚಿಕ್ಕೋಡಿ. ಬೆಳಗಾವಿ ಜಿಲ್ಲೆ	15	ಬೆಳಗಾವಿ	30.13	13.14	4.36	22.40	9.77	4.34
37	ಮೆ: ಕ್ಲೀನ್ ಸೋಲಾರ ಎನ್‌ಜಿಎಫ್ ಪ್ರಾವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಚಿತ್ತಾಪುರ).. ತರಕಾಸಪೇಟ್ ವಿಲ್ಡೆಜ್, ಚಿತ್ತಾಪುರ ತಾ: ಕಲಬುರಗಿ ಜಿ:	20	ಕಲಬುರಗಿ	36.80	16.05	4.36	28.14	12.92	4.59
38	ಮೆ: ಕ್ಲೀನ್ ಸೋಲಾರ ಎನ್‌ಜಿಎಫ್ ಪ್ರಾವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಗಂಗಾವತಿ).. ಕೂಕೇರಾ ವಿಲ್ಡೆಜ್ ಗಂಗಾವತಿ ತಾ: ಕೊಪ್ಪಳ ಜಿ:	20	ಕೊಪ್ಪಳ	39.56	18.56	4.69	29.85	14.00	4.69
39	ಮೆ: ಕ್ಲೀನ್ ಸೋಲಾರ ಎನ್‌ಜಿಎಫ್ ಪ್ರಾವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಶಾಹಪುರ್).. ವಡಗೇರಾ ವಿಲ್ಡೆಜ್ ಶಹಾಪುರ ತಾ: ಜಿ: ಯಾದಗಿರಿ	20	ಯಾದಗಿರಿ	37.54	16.37	4.36	28.70	13.06	4.55
40	ಮೆ: ಅವಂತಿ ಸೋಲಾರ ಎನ್‌ಜಿಎಫ್ ಪ್ರಾವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್. ಬಿಸಿಟಿಕೊಪ್ಪಾ ವಿಲ್ಡೆಜ್, ಹಿಗ್ಗಾವ್ ತಾಲೂಕಾ, ಹಾವೇರಿ ಜಿಲ್ಲೆ.	20	ಹಾವೇರಿ	38.14	16.63	4.36	27.77	13.22	4.76
41	ಮೆ: ಸೋಲಾರ್ ಎನರ್ಜಿ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ (ಕ್ಲೀನ್ ಸೋಲಾರ ಪಾವರ್ ಪ್ರಾವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್) (ಗುಲಬರ್ಗಾ 3).. ಹುಮನಾಬಾದ ತಾ: ಬೀದರ್ ಜಿ:	40	ಬಳ್ಳಾರಿ	72.24	34.00	4.71	55.85	26.38	4.72
42	ಮೆ: ಸೋಲಾರ್ ಎನರ್ಜಿ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ (ಕ್ಲೀನ್ ಸೋಲಾರ ಪಾವರ್ ಪ್ರಾವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಗುಲಬರ್ಗಾ 3) ಕಲಬುರಗಿ	40	ಬೀದರ್	72.17	33.49	4.64	56.40	26.22	4.65
43	ಮೆ: ಅವದಾ ಸೋಲಾರ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರಾವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್.. ಪಾವಗಡ ವಿಲ್ಡೆಜ್, ತುಮಕೂರ ಜಿಲ್ಲೆ	50	ತುಮಕೂರು	110.56	33.65	3.04	87.47	26.68	3.05
44	ಮೆ: ಅಧ್ಯಾ ಸೋಲಾರ ಪಾವರ್ ಪ್ರಾವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್.. ಪಾವಗಡ, ತುಮಕೂರ ಜಿಲ್ಲೆ	50	ತುಮಕೂರು	116.84	36.76	3.15	89.39	28.58	3.20
45	ಮೆ: ಟಾಟ್ ಪವರ್ ರೀನ್ವಿವೇಬಲ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರಾವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್., ಪಾವಗಡ ವಿಲ್ಡೆಜ್, ತುಮಕೂರ ಜಿಲ್ಲೆ	50	ತುಮಕೂರು	111.07	35.61	3.21	87.31	27.92	3.20
46	ಮೆ: ಎಕ್ವೆಲ್‌ಡಿ ಸನ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರಾವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್.. ಚಿಂಚೋಳಿ ತಾ: ಕಲಬುರಗಿ ಜಿಲ್ಲೆ	20	ಕಲಬುರಗಿ	35.54	12.05	3.39	29.34	9.95	3.39
47	ಮೆ: ರೀನೀವ್ ಸೋಲಾರ್ ಪವರ್ ಪ್ರಾವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್. ಬೀಳಗಿ ವಿಲ್ಡೆಜ್, ಬಾಗಲಕೋಟ್ ಜಿಲ್ಲೆ	20	ಬಾಗಲಕೋಟ್	42.46	14.86	3.50	32.00	11.20	3.50
48	ಮೆ: ಅಲಪೂರ್ ಸೋಲಾರ ಪ್ರಾವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	20	ಅಫಜಲಪುರ್	16.80	4.22	2.51	31.23	7.84	2.51
	ಒಟ್ಟು	588		1130.52	515.91	4.56	892.29	406.67	4.56

ವಿಧಾನ ಪರಿಷತ್ತು ಮಾನ್ಯ ಸದಸ್ಯರಾದ ಶ್ರೀ ಮಂಜುನಾಥ್ ಭಂಡಾರಿ ರವರ ಚುಕ್ಕೆ ಗುರುತಿಲ್ಲದ

ಪ್ರಶ್ನೆ ಸಂಖ್ಯೆ:1103ಕ್ಕೆ ಅನುಬಂಧ-4

**STANDARD FORMAT OF POWER PURCHASE AGREEMENT FOR ROOFTOP SOLAR PV  
PLANTS WITH GROSS METERING**

This Power Purchase Agreement is entered into at (place)..... on this  
.....Day of ..... between Chamundeshwari Electricity Supply  
Corporation Limited (CESC), Mysuru, a Government of Karnataka undertaking, being a  
Company formed and incorporated in India under the Companies Act, 1956, with its registered  
office at Mysuru, Karnataka State, represented by

.....  
hereinafter, referred to as the "CESC, Mysuru", (which expression shall, unless repugnant to the  
context or meaning thereof, include its successors and permitted assigns), as party of the first  
part

AND

.....(Name) the consumer of CESC, Mysuru,  
residing at (address)..... hereinafter,  
referred to as the "Seller" (which expression shall, unless repugnant to the context or meaning  
thereof, include his successors and permitted assigns), as party of the second part

Whereas,

a. The Seller intends to connect and operate the Solar Roof Top Photo Voltaic (SRTPV) system  
with CESC's HT/LT, Distribution system for sale of the Solar Power to CESC, Mysuru in  
terms of the Karnataka Electricity Regulatory Commission's (KEREC) Order No.  
..... dated: .....

b. The Seller intends to install a SRTPV system of..... kWp capacity on the existing Roof  
top of the premises, situated at.....  
and bearing RR. No.....in the same premises, under.....  
Sub-Division of CESC, Mysuru.

c. The Seller intends to sell the energy, generated from the SRTPV system to CESC, Mysuru  
on gross-metering basis, from the date of commissioning of the SRTPV system.

*Explanation: The 'Commissioning' means the stage at which the SRTPV system starts  
generating the power and injects into the grid.*

d. CESC, Mysuru intends to purchase the energy, generated by such SRTPV system, on  
gross-metering basis, at the tariff determined by the KEREC.

Now therefore, in consideration of the foregoing premises, the parties, hereto, intending to be  
legally bound, hereby, agree as under:

**1. Technical and Interconnection Requirements:**

Seller shall ensure his SRTPV system complies with the following, technical and interconnection  
requirements and shall:



- 1.1 Comply with the applicable standards and conditions, in respect of integrating the SRTPV system with the distribution system.
- 1.2 Connect and operate the SRTPV system to CESC's distribution system, in accordance with the State Grid Code, and Distribution Code as amended from time to time.
- 1.3 Install, prior to connection of SRTPV system to CESC's distribution system, an inverter with an automatic inbuilt isolation device.
- 1.4 Provide external manual isolation mechanism with suitable locking facility, so that SRTPV system will not back-feed into the CESC's network, in case of power outage of the CESC's distribution system, and it shall be accessible for CESC, Mysuru to operate, if required, during maintenance / emergency conditions.
- 1.5 Install all the equipment of the SRTPV system, compliant with relevant International (IEEE/IEC) and Indian Standards (BIS).
- 1.6 (a) The SRTPV system shall be designed, engineered and constructed and operated by the seller or any other person on his behalf, with reasonable diligence, subject to all applicable Indian Laws, Rules, Regulations as amended from time to time and orders having the force of law.  
(b) ***The Seller shall commission the SRTPV system, within six months from the date of approval of the PPA.***
- 1.7 Adhere to the following power quality measures, as per the International and Indian standards and/or such other measures, stipulated by the KERC/CESC, Mysuru:
  - a. Harmonic current: Harmonic current injections from a generation unit shall not exceed the limits specified in IEEE 519.
  - b. Voltage at the injection point should be in the operating range of 80% to 110%, of the nominal connected voltage.
  - c. Flicker: Operation of Photovoltaic system shouldn't cause voltage flicker in excess of the limits stated in the relevant sections of the IEC standards or other equivalent Indian standards, if any.
  - d. Frequency: When the system frequency exceeds the upper limit, specified in the IEGC as amended from time to time, the SRTPV system shall shift to island mode.
  - e. DC Injection: Photovoltaic system, should not inject DC power more than 0.5% of full rated output at the interconnection point or 1% of rated inverter output current into distribution system, under any operating conditions.
  - f. Power Factor: While the output of the inverter is greater than 50%, a lagging power factor of greater than 0.9, shall be maintained.



- g. The SRTPV system, in the event of voltage or frequency variations must island/disconnect itself, as per the IEGC/KEGC Regulations, within the stipulated period.

## **2. Safety:**

The Seller shall comply with the following safety measures:

- 2.1 The Seller shall comply with the Central Electricity Authority (Measures Relating to Safety and Electricity Supply) Regulations, 2010.
- 2.2 The Seller shall ensure that, the design, installation, maintenance, and operation of the SRTPV system, are in a manner, conducive to the safety of the SRTPV system, as well as, the CESC's distribution system.
- 2.3 If the Seller's SRTPV system either, causes damage to and/or produces adverse effects on the other consumers' or CESC's assets, Seller will disconnect SRTPV system immediately, from the distribution system, by himself or upon directions from the CESC, Mysuru and rectify the same at his own cost before reconnection.

## **3. Clearances and Approvals**

The Seller shall obtain CESC's and other statutory approvals and clearances, before connecting the SRTPV system to the distribution system.

## **4. Access and Disconnection**

- 4.1 CESC, Mysuru shall have access to metering equipment and disconnecting device of SRTPV system, both automatic and manual, at all times.
- 4.2 In emergency or outage situation, where there is no access to a disconnecting device either, automatic or manual, the CESC, Mysuru shall have the right to disconnect power supply to the premises.

## **5. Liabilities**

The Seller shall be solely responsible for availing any fiscal or other incentive, provided by the State/ Central government at his own expenses.

## **6. Commercial Settlement**

### **6.1 Tariff and Charges**

- a. The CESC, Mysuru shall pay the tariff for the **gross energy at Rs.....per kWh**, as determined by the KERC in the Order dated....., for the term of this agreement.
- b. If for any reason the date of commissioning is delayed, beyond the agreed commissioning date, the tariff payable by the CESC, Mysuru shall be lower of the:
- i) Tariff agreed to in this agreement.
  - OR
  - ii) Any revised tariff, determined by the Commission, prevailing on the date of commissioning.
  - OR
  - iii) 90% of the tariff agreed to in this agreement.
- c. The import energy recorded in the bi-directional meter during a billing period, shall be billed at higher of the
- i) Tariff agreed to in this agreement OR
  - ii) Prevailing retail supply tariff applicable to the category of the installation of the seller.
- d. The Seller, shall pay the Electricity tax and other statutory levies, pertaining to SRTPV generation, as may be levied from time to time.
- e. The Seller, shall not have any claim for compensation, if the solar power generated by his SRTPV system, could not be absorbed by the distribution system due to failure of power supply in the grid/ distribution system for the reasons, such as line clear, load shedding and line faults, whatsoever.

## **7. Metering:**

- 7.1 In addition to the existing consumer meter, the Seller shall arrange to install the Bi-directional meter (whole current/CT operated) at the point of interconnection to the distribution system, at a suitable place in the premises, accessible for recording export of energy, from the SRTPV system to the grid. The bi-directional meter, shall comply with the Central Electricity Authority (Installation and operation of meters) Regulations, 2006 and shall have the following features:
- i. Separate registers, for recording export and import energy with facility to download by Meter Reading Instrument (MRI).
  - ii. kVA, kW and kVAR measuring registers, for both import and export of energy.
  - iii. The Meter, shall have RS232 (or higher) communication optical port / Radio Frequency (RF) port to support Automatic Meter Reading (AMR).

## **8. BILLING AND PAYMENT:**

- 8.1 CESC, Mysuru shall issue monthly electricity bill for the gross-energy exported to the grid on the scheduled date of meter reading.
- 8.2 CESC, Mysuru shall pay for the gross energy exported as per the tariff agreed in this agreement within 30 days of issue of bill.
- 8.3 The import of energy recorded in the bi directional meter during the billing period, shall be billed as per the Clause 6.1 of this agreement and shall be deducted out of the amount payable towards gross energy exported.
- 8.4 The CESC, Mysuru shall pay interest at the rate of 0.75% per month, in case of any delay in payment, beyond 30 (thirty) days period from the date of issue of bill, for the gross-energy exported.
- 8.5 The Seller shall continue to pay the charges for the consumption of electricity to his premises as per the retail tariff bill issued to him as required.

## **9. Term and Termination of the Agreement**

- 9.1 This agreement, shall be in force for a period of 25 years from the date of commissioning of the SRTPV system, unless terminated otherwise, as provided hereunder.
- 9.2 If the CESC, Mysuru commits any breach of the terms of the Agreement, Seller shall serve a written notice specifying the breach and calling upon the CESC, Mysuru to remedy/ rectify the same, within 30 (thirty) days or at such other period and at the expiry of 30 (Thirty) days or such other period from the delivery of the notice, Seller may terminate the agreement by delivering the termination notice, if the CESC, Mysuru fails to remedy/ rectify the same.
- 9.3 If the Seller, commits any breach of the terms of the Agreement, the CESC, Mysuru shall serve a written notice specifying the breach and calling upon the seller to remedy/ rectify the same within 30 (thirty) days or at such other period and at the expiry of 30 (Thirty) days or such other period from the delivery of the notice, the CESC, Mysuru may terminate the agreement by delivering the termination notice, if the seller, fails to remedy/ rectify the same.
- 9.4 Upon termination of this Agreement, Seller shall cease to supply power to the distribution system and any injection of power shall not be paid for by the CESC, Mysuru.

## **10. Dispute Resolution:**

All the disputes, between the parties, arising out of or in connection with this agreement, shall be first tried to be settled through mutual negotiation.

The parties shall resolve the dispute in good faith and in equitable manner.

- In case of failure to resolve the dispute, either of the parties may approach the appropriate Forum
- IN WITNESS WHEREOF, the Seller and the CESC, Mysuru have entered into this Agreement to be executed as of the date and the year first set forth above.

For AND ON BEHALF OF CHAMUDESHWARI ELECTRICITY SUPPLY CORPORATION LIMITED, MYSURU	For AND ON BEHALF OF SELLER
By:	By:
Designation:	Designation:
Address:	Address:
WITNESS In Presence of Name: Designation:	WITNESS In Presence of Name: Designation:
WITNESS In Presence of Name: Designation:	WITNESS In Presence of Name: Designation:

### STANDARD FORMAT OF POWER PURCHASE AGREEMENT FOR ROOFTOP SOLAR PV PLANTS WITH NET METERING

This Power Purchase Agreement is entered into at (place) ..... on this.....day of ..... between Chamundeshwari Electricity Supply Corporation Limited (CESC), Mysuru, a Government of Karnataka undertaking, being a Company formed and incorporated in India under the Companies Act, 1956, with its registered office at Mysuru, Karnataka State, represented by ..... hereinafter referred to as the "CESC, Mysuru", (which expression shall, unless repugnant to the context or meaning thereof, include its successors and permitted assigns), as party of the first part

AND

.....(Name) the consumer of CESC, Mysuru, residing at (address) ..... hereinafter, referred to as the "Seller (which expression shall, unless repugnant to the context or meaning thereof, include his successors and permitted assigns), as party of the second part.

Whereas,

- The Seller intends to connect and operate the Solar Roof Top Photo Voltaic (SRTPV) system with CESC's HT/LT, Distribution system for sale of the Solar Power to CESC, Mysuru, in terms of the Karnataka Electricity Regulatory Commission's (KEREC) Order No. .... dated

.....  
b. The Seller intends to install a SRTPV system of.....kWp capacity on the existing roof top of the premises, situated at.....and bearing RR. No.....in the same premises, under.....Sub-Division of CESC, Mysuru.

c. The Seller intends to sell the energy, generated from the SRTPV system to CESC, Mysuru **on net-metering basis**, from the date of commissioning of the SRTPV system.

**Explanation:** The 'Commissioning' means the stage at which the SRTPV system starts generating the power for the use by the Seller and injects surplus power if any, into the grid.

d. CESC, Mysuru intends to purchase the energy, generated by such SRTPV system, on net-metering basis, at the tariff determined by the KERC.

Now therefore, in consideration of the foregoing premises, the parties, hereto, intending to be legally bound, hereby, agree as under:

**1. Technical and Interconnection Requirements:**

Seller shall ensure his SRTPV system complies with the following, technical and interconnection requirements and shall:

1.1 Comply with the applicable standards and conditions, in respect of integrating the SRTPV system with the distribution system.

1.2 Connect and operate the SRTPV system to CESC's distribution system, in accordance with the State Grid Code, and Distribution Code as amended from time to time.

1.3 Install, prior to connection of SRTPV system to CESC's distribution system, an inverter with an automatic inbuilt isolation device.

1.4 Provide external manual isolation mechanism with suitable locking facility, so that SRTPV system will not back-feed into the CESC's network, in case of power outage of the CESC's distribution system, and it shall be accessible for CESC, Mysuru to operate, if required, during maintenance/emergency conditions.

1.5 Install all the equipment of the SRTPV system, compliant with relevant International (IEEE/IEC) and Indian Standards (BIS).

1.6 (a) The SRTPV system shall be designed, engineered and constructed and operated by the seller or any other person on his behalf, with reasonable diligence, subject to all applicable Indian Laws, Rules, Regulations as amended from time to time and orders having the force of law.

**(b) The Seller, shall commission the SRTPV system, within six months from the date of approval of PPA.**

1.7 Adhere to the following power quality measures, as per the International and Indian standards and/or such other measures, stipulated by the KERC/CESC, Mysuru:

a. Harmonic current: Harmonic current injections from a generation unit shall not exceed the limits specified in IEEE 519.

b. Voltage at the injection point should be in the operating range of 80% to 110%, of the nominal connected voltage.

c. Flicker: Operation of Photovoltaic system shouldn't cause voltage flicker in excess of the limits

- stated in the relevant sections of the IEC standards or other equivalent Indian standards, if any.
- d. Frequency: When the system frequency exceeds the upper limit, specified in the IEGC as amended from time to time, the SRTPV system shall shift to island mode.
  - e. DC Injection: Photovoltaic system, should not inject DC power more than 0.5% of full rated output at the interconnection point or 1% of rated inverter output current into distribution system, under any operating conditions.
  - f. Power Factor: While the output of the inverter is greater than 50%, a lagging power factor of greater than 0.9, shall be maintained.
  - g. The SRTPV system, in the event of voltage or frequency variations must island/disconnect itself as per the IEGC/KEGC Regulations, within the stipulated period.

## **2. Safety:**

The Seller, shall comply with the following safety measures:

- 2.1 The Seller shall comply with the Central Electricity Authority (Measures Relating to Safety and Electricity Supply) Regulations, 2010.
- 2.2 The Seller shall ensure that, the design; installation; maintenance, and operation of the SRTPV system, are in a manner, conducive to the safety of the SRTPV system, as well as, the CESC's distribution system.
- 2.3 If the Seller's SRTPV system either, causes damage to and/or produces adverse effects on the other consumers' or CESC's assets, Seller will disconnect SRTPV system immediately, from the distribution system, by himself or upon directions from the CESC, Mysuru and rectify the same at his own cost before reconnection.

## **3. Clearances and Approvals:**

The Seller, shall obtain CESC's and other statutory approvals and clearances, before connecting the SRTPV system to the distribution system.

## **4. Access and Disconnection**

- 4.1 CESC, Mysuru shall have access to metering equipment and disconnecting device of SRTPV system, both automatic and manual, at all times.
- 4.2 In emergency or outage situation, where there is no access to a disconnecting device either, automatic or manual, the CESC, Mysuru shall have the right to disconnect power supply to the premises.

## **5. Liabilities**

The Seller, shall be solely responsible for availing any fiscal or other incentive, provided by the State/ Central government at his own expenses.

## **6. Commercial Settlement**

### **6.1 Tariff:**

- a. The CESC, Mysuru shall pay for the Net energy at Rs.....per kWh, as determined by the KERC in the Order dated .....for the term of this agreement.
- b. If for any reason the date of commissioning is delayed, beyond the date of commissioning agreed, the tariff payable by the ESCOM, shall be lower of the:

i. Tariff agreed to in this agreement.

OR

ii. Any revised tariff, determined by the Commission, prevailing on the date of commissioning.

OR

iii. 90% of the tariff agreed to in this agreement.

c. The Seller, shall pay the Electricity tax and other statutory levies, pertaining to SRTPV generation, as may be levied from time to time.

d. The Seller, shall not have any claim for compensation, if the solar power generated by his SRTPV system, could not be absorbed by the distribution system due to failure of power supply in the grid/distribution system for the reasons, such as line clear, load shedding and line faults, whatsoever

#### **7. Metering:**

7.1 The Seller, shall arrange to shift the existing meter to the generation side of SRTPV plant to measure solar power generation and install Bi-directional meter (whole current/CT operated) at the point of interconnection to the distribution system, at a suitable place in the premises, accessible for recording export of energy, from the SRTPV system to the grid and import of energy to the premises of the consumer from the grid. The bi-directional meter, shall comply with the Central Electricity Authority (Installation and operation of meters) Regulations, 2006 and shall have the following features:

i. Separate registers, for recording export and import energy with facility to download by Meter Reading Instrument (MRI).

ii. kVA, kW and kVAR measuring registers, for both import and export of energy.

iii. The Meter, shall have RS232 (or higher) communication optical port / Radio Frequency (RF) port to support Automatic Meter Reading (AMR).

#### **8. BILLING AND PAYMENT:**

8.1 CESC, Mysuru, shall issue monthly electricity bill for the net-energy on the scheduled date of meter reading.

8.2 In case, the exported energy is more than the imported energy, the CESC, Mysuru shall pay for the net-energy exported, as per Tariff agreed in this agreement, within 30 days from the date of issue of bill, duly adjusting the fixed charges and electricity duty, if any.

8.3 In case, the exported energy is less than the imported energy, the Seller, shall pay CESC, Mysuru for the net-energy imported, as per the prevailing retail supply tariff, determined by the Commission from time to time.

8.4 The CESC, Mysuru shall pay interest at the same rates, as is being levied on the consumers, for late payment charges, in case of any delay in payment, beyond 30 (thirty) days period from the date of issue of bill, for the Net-energy exported.

**Explanation:** Net-energy means, the difference of meter readings of energy injected by the SRTPV system into the grid (export) and the energy drawn from the grid for use by the seller (import) recorded in the bi-directional meter.

#### **9. Term and Termination of the Agreement**

9.1 This agreement, shall be in force for a period of 25 years from the date of commissioning of the