

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿಧಾನ ಪರಿಷತ್ತು

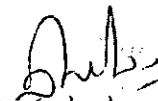
ಚುಕ್ಕೆ ಗುರುತಿಲ್ಲದ ಪ್ರಶ್ನೆ ಸಂಖ್ಯೆ : 139
 ಸದಸ್ಯರ ಹೆಸರು : ಶ್ರೀ ಎಂ.ನಾಗರಾಜು
 (ವಿಧಾನ ಸಭೆಯಿಂದ ಚುನಾಯಿತರಾದವರು)
 ಉತ್ತರಿಸಬೇಕಾದ ದಿನಾಂಕ : 19-12-2022
 ಉತ್ತರಿಸುವ ಸಚಿವರು : ಮಾನ್ಯ ಇಂಧನ ಹಾಗೂ ಕನ್ನಡ ಮತ್ತು ಸಂಸ್ಕೃತಿ ಸಚಿವರು

ಪ್ರಶ್ನೆ	ಉತ್ತರ
<p>ಅ) ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗೆ ಪೂರ್ವಭಾವಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ತಯಾರಿಸಲು ಅನುಕೂಲ ಕಲ್ಪಿಸುವಂತೆ ಬೇಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಪೂರೈಕೆಯ ಅಂತರವನ್ನು ತಿಳಿಯಲು ವಾರ್ಷಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಹೊರೆ ಪೂರ್ವಾನ್ವಯ ಅಂದಾಜು ತಯಾರಿಸಲು ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ವಿಫಲವಾಗುತ್ತಿರುವುದು ಸರ್ಕಾರದ ಗಮನಕ್ಕೆ ಬಂದಿದೆಯೇ; ಬಂದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಈ ಸಮಸ್ಯೆಯನ್ನು ಸರಿದೂಗಿಸಲು ಸರ್ಕಾರ ಕೈಗೊಂಡ ಕ್ರಮಗಳೇನು;</p>	<p>ರಾಜ್ಯದ ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂಗಳು IEGC ಕಲಂ 5.7.4 ಮತ್ತು KEGC ಕಲಂ 6.7.3 ಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಲೋಡ್ ಜನರೇಷನ್ ವರದಿಯನ್ನು ತಯಾರಿಸುತ್ತಿವೆ ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ / ಕೊರತೆಯ ಮಾರ್ಜಿನ್‌ನ್ನು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತವೆ.</p>
<p>ಆ) ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಉಷ್ಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ಸ್ವಾವರಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ತಿನ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಬಳಕೆಯಾಗದಿರುವುದಕ್ಕೆ ಪಿಪಿಎಗಳು, ಷರತ್ತು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಬದ್ಧವಾಗಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ, ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ತೊಂದರೆಯಾಗುತ್ತಿರುವುದು ಸರ್ಕಾರದ ಗಮನಕ್ಕೆ ಬಂದಿದೆಯೇ; ಬಂದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಈ ಸಮಸ್ಯೆಯನ್ನು ಸರಿದೂಗಿಸಲು ಸರ್ಕಾರ ಕೈಗೊಂಡ ಕ್ರಮಗಳೇನು;</p>	<p>ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ತಾವು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಮಾಡಿಕೊಂಡಿರುವ ವಿವಿಧ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳಲ್ಲಿ (PPA) ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಖರೀದಿ ಮಾಡುವಾಗ Merit Order Dispatch ನಿಯಮಗಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿ ಎಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜುದಾರರ ಇಂಧನ ದರದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪ ಟಿ ಯ ನು ತ ಯಾ ರಿ ಸಿ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡುವ ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆದುದರಿಂದ, ಆಮದು ಕಲ್ಪಿಸಲು ದರಗಳು ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುವ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಉಷ್ಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ವಾವರಗಳಿಂದ ಅತ್ಯಧಿಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಾಗೂ ಈ ರೀತಿ ಉಷ್ಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ವಾವರಗಳಿಂದ ಹೆಚ್ಚು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯನ್ನು ಪಡೆಯದಿರುವ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ರಾಜ್ಯದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊರೆ ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಏಕೆಂದರೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯನ್ನು ಉಷ್ಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ವಾವರದ ಇಂಧನ ದರಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ದರದ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.</p> <p>ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಸ್ವಾವರಗಳು ಲಭ್ಯವಿದ್ದಾಗ ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ಲಭ್ಯವಿದ್ದ ಪ್ರಮಾಣದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ ಮಾಡದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದದ ಅನ್ವಯ / ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಮತ್ತು ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅನ್ವಯ ಸ್ಥಿರ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p>

ಇ)	<p>ರಾಜ್ಯವು ಎಷ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯ ಗರಿಷ್ಠೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ರಾಜ್ಯದೊಳಗಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಆಧಾರಿತ ದರಪಟ್ಟಿಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ; (2019-20, 2020-21 ಮತ್ತು 2021-22 ರವರೆಗೆ ವಿವರಗಳನ್ನು ನೀಡುವುದು)</p>	<p>ವಿದ್ಯುತ್ ಅಧಾರಿತ ದರ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳ 7ನೇ ದಿನಾಂಕದಂದು ತಯಾರಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಆ ದರ ಪಟ್ಟಿಯ ಅನ್ವಯ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು SLDC, KPTCL ನಿಂದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ವಿವರಗಳನ್ನು ಅನುಬಂಧ-1 ರಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>												
ಈ)	<p>ರಾಜ್ಯವು ಕೇಂದ್ರ ಮತ್ತು ರಾಜ್ಯ ವಲಯದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕಂಪನಿಗಳನ್ನು ಅವಲಂಬಿಸಿರುವುದು ನಿಜವೇ; ಅವು ಒಟ್ಟಾರೆಯಾಗಿ ರಾಜ್ಯದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿನ ಶೇಕಡಾ ಎಷ್ಟು ಪಾಲನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ; ಕೊರತೆಯನ್ನು ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಯಾವ ಯಾವ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯಲ್ಲಿ ಯಾವ ಯಾವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ; ಸದರಿ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಸಿ.ಎ.ಜಿ. ಉಲ್ಲೇಖಗಳೇನಾದರೂ ಇವೆಯೇ; (ವಿವರಗಳನ್ನು ನೀಡುವುದು);</p>	<p>ರಾಜ್ಯವು ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಶೇ.29 ರಷ್ಟು ಉಳಿದ 71% ಭಾಗ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿತವಾಗಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕಗಳ ಮೇಲೆ ಅವಲಂಬಿತವಾಗಿರುತ್ತದೆ. (2021-22 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಅನ್ವಯ)</p> <p>ರಾಜ್ಯವು ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ವಿವಿಧ ವಿನಿಮಯ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಮಾರಾಟ ಮಾಡುತ್ತಿದ್ದು ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ತುರ್ತು ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಖರೀದಿಯನ್ನು ಕೂಡ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ವಿನಿಮಯ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಂದ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಮೂಲಗಳಿಂದ ರಾಜ್ಯವು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p> <p>ಈ ವಿಷಯವಾಗಿ ಸಿ.ಎ.ಜಿ.ಯ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>												
ಉ)	<p>ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಿಸುವವರಿಂದ ದೀರ್ಘ, ಮಧ್ಯಮ ಮತ್ತು ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಖರೀದಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಾವುವು; (ಸಂಪೂರ್ಣ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನೀಡುವುದು)</p>	<p>ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಕಳೆದ 03 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ದೀರ್ಘ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಅವಧಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಸಿದ ವಿವರವನ್ನು ಅನುಬಂಧ-2 ರಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>												
ಊ)	<p>ದೀನ್ ದಯಾಳ್ ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಎಷ್ಟು ಹಳ್ಳಿಗಳಲ್ಲಿ ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಇನ್ನು ಎಷ್ಟು ಹಳ್ಳಿಗಳಲ್ಲಿ ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಕಾರ್ಯರೂಪಕ್ಕೆ ತರಲು ಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ;</p>	<p>ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಯೋಜನೆಯಾದ ದೀನ್ ದಯಾಳ್ ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮ ಜ್ಯೋತಿ (ಡಿ.ಡಿ.ಯು.ಜಿ.ಜಿ.ವೈ) ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಕಳೆದ ಹಳ್ಳಿಗಳಲ್ಲಿ ಬಡತನ ರೇಖೆಗಿಂತ ಕೆಳಗಿರುವ ಕುಟುಂಬಗಳ ಮನೆಗಳಿಗೆ ಉಚಿತವಾಗಿ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಒದಗಿಸಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿನ ಎಲ್ಲಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ.</p> <table border="1" data-bbox="744 1624 1309 1899"> <thead> <tr> <th>ಕಂಪನಿ ಹೆಸರು</th> <th>ಯೋಜನೆ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾದ ಹಳ್ಳಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ಬೆಸ್ಕಾಂ</td> <td>5345</td> </tr> <tr> <td>ಸೆಸ್ಕಾಂ</td> <td>2632</td> </tr> <tr> <td>ಮೆಸ್ಕಾಂ</td> <td>2250</td> </tr> <tr> <td>ಹೆಸ್ಕಾಂ</td> <td>3529</td> </tr> <tr> <td>ಜೆಸ್ಕಾಂ</td> <td>196</td> </tr> </tbody> </table>	ಕಂಪನಿ ಹೆಸರು	ಯೋಜನೆ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾದ ಹಳ್ಳಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬೆಸ್ಕಾಂ	5345	ಸೆಸ್ಕಾಂ	2632	ಮೆಸ್ಕಾಂ	2250	ಹೆಸ್ಕಾಂ	3529	ಜೆಸ್ಕಾಂ	196
ಕಂಪನಿ ಹೆಸರು	ಯೋಜನೆ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾದ ಹಳ್ಳಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ													
ಬೆಸ್ಕಾಂ	5345													
ಸೆಸ್ಕಾಂ	2632													
ಮೆಸ್ಕಾಂ	2250													
ಹೆಸ್ಕಾಂ	3529													
ಜೆಸ್ಕಾಂ	196													

<p>ಬು) ಈ ಯೋಜನೆಗೆ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನವೆಷ್ಟು ಹಾಗೂ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ಮಾಡಿರುವ ವೆಚ್ಚವೆಷ್ಟು;</p>	<p>ದೀನ್ ದಯಾಳ್ ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಗೆ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ನೀಡಿರುವ ಅನುದಾನದ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದ್ದು, ಉಳಿದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳೇ ಭರಿಸುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಯಾವುದೇ ಅನುದಾನ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>												
<p>ಎ) ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಎಷ್ಟು ಕನ್ನಡ ಭವನಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸಲು ಸರ್ಕಾರವು ಉದ್ದೇಶಿಸಿದೆ? (ಯೋಜನೆಯ ವಿವರವನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು)</p>	<p>ಸದರಿ ವಿಷಯವು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಹಾಗೂ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p> <table border="1" data-bbox="765 504 1372 784"> <thead> <tr> <th>ಕಂಪನಿ ಹೆಸರು</th> <th>ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ನೀಡಿರುವ ಅನುದಾನ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ಬೆಸ್ಕಾಂ</td> <td>142.34</td> </tr> <tr> <td>ಸೆಸ್ಕಾಂ</td> <td>168.7</td> </tr> <tr> <td>ಮೆಸ್ಕಾಂ</td> <td>239.29</td> </tr> <tr> <td>ಹೆಸ್ಕಾಂ</td> <td>200.6</td> </tr> <tr> <td>ಜೆಸ್ಕಾಂ</td> <td>300.47</td> </tr> </tbody> </table>	ಕಂಪನಿ ಹೆಸರು	ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ನೀಡಿರುವ ಅನುದಾನ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಬೆಸ್ಕಾಂ	142.34	ಸೆಸ್ಕಾಂ	168.7	ಮೆಸ್ಕಾಂ	239.29	ಹೆಸ್ಕಾಂ	200.6	ಜೆಸ್ಕಾಂ	300.47
ಕಂಪನಿ ಹೆಸರು	ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ನೀಡಿರುವ ಅನುದಾನ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)												
ಬೆಸ್ಕಾಂ	142.34												
ಸೆಸ್ಕಾಂ	168.7												
ಮೆಸ್ಕಾಂ	239.29												
ಹೆಸ್ಕಾಂ	200.6												
ಜೆಸ್ಕಾಂ	300.47												

ಸಂಖ್ಯೆ: ಎನರ್ಜಿ 261 ಇಬಿಎಸ್ 2022


 (ವಿ ಸುನಿಲ್ ಕುಮಾರ್)
 ಇಂಧನ ಹಾಗೂ ಕನ್ನಡ ಮತ್ತು
 ಸಂಸ್ಕೃತಿ ಸಚಿವರು

ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಸದಸ್ಯರಾದ ಶ್ರೀ ಎಂ. ನಾಗರಾಜು ರವರ
 9ನೇ ತಿಂಗಳ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಪ್ರತಿ ಸಂಖ್ಯೆ 139ಕ್ಕೆ ಉತ್ತರಿಸಿ-1

BANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED
 Power purchase cost per unit details for the month SEPT 19

SL NO	Source	Fixed cost	Rs/Unit	
			Variable cost as per bills for SEPT 19	Total
1	CGS			
	NTPC RSTPS 1&2	0.73	2.771	3.501
	NTPC Talcher	0.72	2.391	3.111
	NTPC Stage 3	0.78	2.734	3.514
	Simhadri	1.53	3.337	4.867
	NTPC Vallur	1.788	3.775	5.563
	DVC Koderma, KTPS	1.67	2.639	4.309
	DVC MTPS	1.44	2.885	4.325
	Kudgi	1.556	3.997	5.553
	NLC TPS Expansion-1	1.03	2.416	3.446
	NLC TPS Expansion-2	2.35	2.482	4.832
	NLC TPS Stage-1	0.81	2.644	3.454
	NLC TPS Stage-2	0.83	2.644	3.474
	NTPL	1.55	3.163	4.713
2	Major IPPS			
	UPCL	1.6	3.60	5.2
3	KPCL Thermal			
	RTPS 1 to 7	1.39	3.71	5.1
	RTPS 8	1.35	3.49	4.84
	BTPS - 1	1.67		1.67 not furnished by KPCL
	BTPS - 2	1.36	3.7	5.06
	BTPS - 3	2.24	3.65	5.89
	YTPS	2.52		2.52 not furnished by KPCL
3	NCE Projects			
	Co gen			4.69
	Biomass			5.7
	Minihydel			3.19
	Wind			3.67
	Solar			4.50

cost per unit details of KPCL Hydel Stations for Sept 19

KPCL Hydel	Capacity charges Rs/unit	Primary energy charges, secondary energy charges & royalty cost Rs/unit	Total

BANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED
Power purchase cost per unit details for the month OCT 19

				Rs/Unit
SL NO	Source	Fixed cost	Variable cost as per bills for OCT 19	Total
1	CGS			
	NTPC RSTPS 1&2	0.73	2.626	3.356
	NTPC Talcher	0.72	2.126	2.846
	NTPC Stage 3	0.78	2.582	3.362
	Simhadri	1.53	3.25	4.78
	NTPC Vallur	1.788	3.758	5.546
	DVC Koderna KTPS	1.67	2.718	4.388
	DVC MTPS	1.44	2.993	4.433
	Kudgi	1.556	4.046	5.602
	NLC TPS Expansion-1	1.03	2.548	3.578
	NLC TPS Expansion-2	2.35	2.6	4.95
	NLC TPS Stage-1	0.81	2.773	3.583
	NLC TPS Stage-2	0.83	2.773	3.603
	NTPL	1.55	2.781	4.331
2	Major IPPS			
	UPCL	1.6	3.55	5.15
3	KPCL Thermal			
	RTPS 1 to 7	1.39	3.702	5.092
	RTPS 8	1.35	3.469	4.819
	BTPS - 1	1.67		1.67
	BTPS - 2	1.36	3.71	5.07
	BTPS - 3	2.24	3.588	5.828
	YTPS	2.52		2.52
3	NCE Projects			
	Co gen			4.69
	Biomass			5.7
	Minihydel			3.19
	Wind			3.67
	Solar			4.50

From 8.11.19

not furnished by t

not furnished by t

cost per unit details of KPCL Hydel Stations for oct 19

KPCL Hydel	Capacity charges Rs/unit	Primary enrgy charges, secondary energy charges & royalty cost Rs /unit	Total
------------	--------------------------	---	-------

BANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED
Power purchase cost per unit details for the month MAY 19

					Rs/Unit
SL NO	Source	Fixed cost	Variable cost as per bills for MAY 19	Compensation charges	Total
1	CGS				
	NTPC RSYPS 1&2	0.73	2.546		3.276
	NTPC Talcher	0.72	2.084		2.804
	NTPC Stage 3	0.78	2.513		3.293
	Simhadri	1.53	3.216		4.746
	NTPC Vallur	1.784	3.816		5.6
	DVC Koderma KTPS	1.67	2.095		3.765
	DVC MTPS	1.44	2.781		4.221
	Kudgi	1.552	3.734	0.059	5.345
	NLC TPS Expansion-1	1.03	2.423		3.453
	NLC TPS Expansion-2	2.35	2.481		4.831
	NLC TPS Stage-1	0.81	2.638		3.448
	NLC TPS Stage-2	0.83	2.638		3.468
	NTPL	1.562	3.452		5.014
2	Major IPPS				
	UPCL	1.89	3.7000		5.59
3	KPCL Thermal				
	RTPS 1 to 7	1.39	3.9		5.29
	RTPS 8	1.35	3.53		4.88
	BTPS - 1	1.67	4.1572		5.8272
	BTPS - 2	1.36	3.824		5.184
	BTPS - 3	2.24			2.24 No Gen
	YTPS	2.52			2.52 No Gen
3	NCE Projects				
	Co gen				4.69
	Biomass				5.7
	Minihydel				3.19
	Wind				3.67
	Solar				5.00

as approved on 10.6.19

cost per unit details of KPCL Hydel Stations for May 19

KPCL Hydel	Capacity charges Rs/unit	Primary enrgy charges, secondary energy charges & royalty cost Rs /unit	Total
STATIONS			
Sharavathi Valley Project	0.035	0.45	0.483
Kali Valley Project	0.075	0.81	0.89
Varahi Valley Project	0.114	1.29	1.40
Kadra Power House	0.308	1.40	1.71
Kodasalli Dam Power House	0.214	1.09	1.31
Gerusoppa Power House	0.360	1.19	1.55
Ghataprabha	0.169	1.63	1.79
Bhadra Power House	0.150	4.11	4.26
Ahmatli Dam	0.674	1.30	1.98
MGHE JOGFALLS	0.197	1.14	1.34

BANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED
Power purchase cost per unit details for the month JUNE 19

Sl NO	Source	Fixed cost	Variable cost as per bills for June 19	Compensation charges	Rs/Unit
					Total
1	CGS				
	NTPC RSTPS 1&2	0.73	2.559		3.289
	NTPC Falcher	0.72	1.907		2.627
	NTPC Stage 3	0.78	2.516		3.296
	Simhadri	1.53	3.187		4.717
	NTPC Vollar	1.783	4.073	0.21	5.861
	DVC Koderma KTPS	1.57	2.42		4.09
	DVC MTPS	1.44	2.754		4.194
	Kudgi	1.556	3.758	0.41	5.724
	NLC TPS Expansion-1	1.03	2.429		3.459
	NLC TPS Expansion-2	2.35	2.481		4.831
	NLC TPS Stage-1	0.81	2.639		3.449
	NLC TPS Stage-2	0.83	2.639		3.469
	NTPL	1.55	3.547		5.097
2	Major IPPS				
	UPCL				
		1.7	3.6510		5.351
3	KPCL Thermal				
	RTPS 1 to 7	1.39	3.76		5.15
	RTPS 8	1.35	3.566		4.916
	BTPS - 1	1.67	4.2001		5.8701
	BTPS - 2	1.36	3.864		5.224
	BTPS - 3	2.24			2.24 No Gen
	YTPS	2.52			2.52 No Gen
3	NCE Projects				
	Co gen				4.69
	Biomass				5.7
	Minihydel				3.19
	Wind				3.67
	Solar				5.08

cost per unit details of KPCL Hydel Stations for JUNE19

KPCL Hydel	Capacity charges Rs/unit	Primary energy charges, secondary energy charges & royalty cost Rs/unit	Total
STATIONS			
Sharavathi Valley Project	0.035	0.46	0.500
Kali Valley Project	0.075	0.94	0.92
Varahi Valley Project	0.114	1.33	1.45
Kadra Power House	0.308	1.45	1.76
Kodasalli Dam Power House	0.214	1.13	1.34
Gerusoppa Power House	0.360	1.22	1.58
Chaitrabhba	0.169	1.69	1.86
Bhadra Power House	0.150	4.27	4.42
Almatti Dam	0.674	1.32	1.99
MGHE JOGFALLS	0.197	1.19	1.39
SHIVA Shimsha	0.142	0.95	1.10
MUNIRABAD	0.066	0.95	1.01

BANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED
Power purchase cost per unit details for the month JULY 19

				Rs/Unit
Sl. NO	Source	Fixed cost	Variable cost as per bills for July 19	Total
1	CGS			
	NTPC RSTPS 1&2	0.73	2.7	3.43
	NTPC Talcher	0.72	1.816	2.536
	NTPC Stage 3	0.78	2.656	3.436
	Simhadri	1.53	3.166	4.696
	NTPC Vallur	1.788	3.906	5.694
	DVC Koderma KTPS	1.67	2.42	4.09
	DVC MTPS	1.44	2.754	4.194
	Kudgi	1.556	3.843	5.399
	NLC TPS Expansion-1	1.03	2.414	3.444
	NLC TPS Expansion-2	2.35	2.481	4.831
	NLC TPS Stage-1	0.81	2.644	3.454
	NLC TPS Stage-2	0.83	2.644	3.474
	NTPL	1.55	3.413	4.963
2	Major IPPS			
	UPCL	1.7	3.8170	5.517
3	KPCL Thermal			
	RTPS 1 to 7	1.39	3.9147	5.3047
	RTPS 8	1.35	3.728	5.078
	BTPS - 1	1.67		1.67 No Gen
	BTPS - 2	1.36	3.953	5.313
	BTPS - 3	2.24	3.683	5.923
	YTPS	2.52	3.955	6.475
3	NCE Projects			
	Co gen			4.69
	Biomass			5.7
	Minihydel			3.19
	Wind			3.67
	Solar			5.00

cost per unit details of KPCL Hydel Stations for JULY19

KPCL Hydel	Capacity charges Rs/unit	Primary energy charges, secondary energy charges & royalty cost Rs /unit	Total
STATIONS			
Sbaravathi Valley Project	0.035	0.46	0.500
Kall Valley Project	0.075	0.84	0.92
Varahi Valley Project	0.114	1.33	1.45
Kadra Power House	0.308	1.45	1.76
Kodasalli Dam Power House	0.214	1.13	1.34
Gerusoppa Power House	0.360	1.22	1.58
Ghataprabha	0.169	1.69	1.86
Bhadra Power House	0.150	4.27	4.42
Almatti Dam	0.674	1.32	1.99
MGHE JOGFALLS	0.197	1.19	1.39
SHIVA Shimsha	0.142	0.95	1.10
MUNIRABAD	0.066	0.95	1.01

BANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED
Power purchase cost per unit details for the month Aug 19

Rs/Unit

SL NO	Source	Fixed cost	Variable cost as per bills for Aug 19	Total
1	CGS			
	NTPC RSTPS 1&2	0.73	2.705	3.435
	NTPC Talcher	0.72	2.163	2.883
	NTPC Stage 3	0.78	2.657	3.437
	Simhadri	1.53	3.148	4.678
	NTPC Vallur	1.788	3.682	5.47
	DVC Koderma KTPS	1.67	2.42	4.09
	DVC MTPS	1.44	2.754	4.194
	Kudgi	1.556	3.785	5.341
	NLC TPS Expansion-1	1.03	2.418	3.448
	NLC TPS Expansion-2	2.35	2.479	4.829
	NLC TPS Stage-1	0.81	2.656	3.466
	NLC TPS Stage-2	0.83	2.656	3.486
	NTPL	1.55	3.145	4.695
2	Major IPPS			
	UPCL	1.6	3.64	5.24
3	KPCL Thermal			
	RTPS 1 to 7	1.39	3.72	5.11
	RTPS 8	1.35	3.5	4.85
	BTPS - 1	1.67	3.937	5.607
	BTPS - 2	1.36	3.62	4.98
	BTPS - 3	2.24	3.58	5.82
	YTPS	2.52		2.52
3	NCE Projects			
	Co gen			4.69
	Biomass			5.7
	Minihydel			3.19
	Wind			3.67
	Solar			5.00

cost per unit details of KPCL Hydel Stations for Aug 19

KPCL Hydel	Capacity charges Rs/unit	Primary enrgy charges, secondary energy charges & royalty cost Rs /unit	Total

BANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Power purchase cost per unit details for MOD for the month DEC 22

Rs/Unit

SL NO	Source	Fixed cost	Variable cost	Total
1	CGS			
	NTPC RSTPS 1&2	0.77	3.834	4.604
	NTPC Talcher	0.71	1.546	2.256
	NTPC RSTPS Stage 3	0.73	3.751	4.481
	Simhadri	1.52	3.802	5.322
	NTPC Vallur	1.775	3.113	4.888
	DVC Koderma KTPS	1.67	3.883	5.553
	DVC MTPS	1.44	3.193	4.633
	Kudgi	1.668	5.137	6.805
	NLC TPS Expansion-1	0.97	2.452	3.422
	NLC TPS Expansion-2	2.31	2.633	4.943
	NLC TPS Stage-1	0.71	2.793	3.503
	NLC TPS Stage-2	0.74	2.793	3.533
	NTPL	1.553	4.808	6.361
	NNTPS	1.804	2.198	4.002
	Kaiga			3.849
	MAPs			2.434
	Kudankulam			4.393
2	Major IPPS			
	UPCL	1.6	10.800	12.4
3	KPCL Thermal			
	RTPS 1 to 7	0.9	4.530	5.43
	RTPS 8	1.31	4.531	5.841
	BTSP - 1	0.85	4.864	5.714
	BTSP - 2	1.23	5.299	6.529
	BTSP - 3	1.77	4.150	5.92
	YTSP	2.1	4.087	6.19
3	NCE Projects			
	Co gen			
	Biomass			5.7
	Minihydel			3.19
	Wind			3.67
	Solar			4.20

cost per unit details of KPCL Hydel Stations for DEC 22

KPCL Hydel	Capacity charges Rs/unit	Primary energy charges, secondary energy charges & royalty cost Rs/unit	Total
STATIONS			
Sharavathi Valley Project	0.035	0.78	0.82
Kali Valley Project	0.075	1.11	1.19
Varahi Valley Project	0.114	1.67	1.78
Kadra Power House	0.308	1.75	2.06

BANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Power purchase cost per unit details for MOD for the month NOV 22

Rs/Unit

SL NO	Source	Fixed cost	Variable cost	Total
1	CGS			
	NTPC RSTPS 1&2	0.77	4.823	5.593
	NTPC Talcher	0.71	1.973	2.683
	NTPC RSTPS Stage 3	0.73	4.656	5.386
	Sinhadri	1.52	4.643	6.163
	NTPC Vallur	1.775	3.72	5.495
	DVC Koderma KTPS	1.67	3.883	5.553
	DVC MTPS	1.44	3.193	4.633
	Kudgi	1.668	5.937	7.605
	NLC TPS Expansion-1	0.97	2.451	3.421
	NLC TPS Expansion-2	2.31	2.643	4.953
	NLC TPS Stage-1	0.71	2.743	3.453
	NLC TPS Stage-2	0.74	2.743	3.483
	NTPL	1.553	4.427	5.98
	NNTPS	1.804	2.196	4.000
	Kaiga			3.849
	MAPs			2.544
	Kudankulam			4.393
2	Major IPPS			
	UPCL	1.6	11.019	12.619
3	KPCL Thermal			
	RTPS 1 to 7	0.9	4.508	5.408
	RTPS 8	1.31	4.512	5.822
	BTPS - 1	0.85	5.218	6.068
	BTPS - 2	1.23	6.437	7.667
	BTPS - 3	1.77	4.457	6.227
	YTPS	2.1	4.418	6.52
3	NCE Projects			
	Co gen			
	Biomass			5.7
	Minihydel			3.19
	Wind			3.67
	Solar			4.20

cost per unit details of KPCL Hydel Stations for Nov 22

KPCL Hydel	Capacity charges Rs/unit	Primary energy charges, secondary energy charges & royalty cost Rs /unit	Total
STATIONS			
Sharavathi Valley Project	0.035	0.78	0.82
Kali Valley Project	0.075	1.11	1.19
Varahi Valley Project	0.114	1.67	1.78
Kadra Power House	0.308	1.75	2.06

BANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Power purchase cost per unit details for MOD for the month OCT 22

Rs/Unit

SL NO	Source	Fixed cost	Variable cost	Total
1	CGS			
	NTPC RSTPS 1&2	0.77	5.100	5.87
	NTPC Talcher	0.71	2.243	2.953
	NTPC RSTPS Stage 3	0.73	5.214	5.944
	Simhadri	1.52	4.936	6.456
	NTPC Vallur	1.775	4.151	5.926
	DVC Koderma KTPS	1.67	4.601	6.271
	DVC MTPS	1.44	4.266	5.706
	Kudgi	1.668	6.357	8.025
	NLC TPS Expansion-1	0.97	2.441	3.411
	NLC TPS Expansion-2	2.31	2.629	4.939
	NLC TPS Stage-1	0.71	2.759	3.469
	NLC TPS Stage-2	0.74	2.759	3.499
	NTPL	1.553	4.387	5.94
	NNTPS	1.804	2.225	4.029
	Kaiga			3.849
	MAPs			2.528
	Kudankulam			4.092
2	Major IPPS			
	UPCL	1.6	11.019	12.619
3	KPCL Thermal			
	RTPS 1 to 7	0.9	4.530	5.43
	RTPS 8	1.31	4.532	5.842
	BTSP - 1	0.85	3.902	4.752
	BTSP - 2	1.23	3.979	5.209
	BTSP - 3	1.77	3.874	5.644
	YTPS	2.1	4.625	6.73
3	NCE Projects			
	Co gen			
	Biomass			5.7
	Minihydel			3.19
	Wind			3.67
	Solar			4.20

cost per unit details of KPCL Hydel Stations for Oct 22

KPCL Hydel	Capacity charges Rs/unit	Primary energy charges, secondary energy charges & royalty cost Rs/unit	Total
STATIONS			
Sharavathi Valley Project	0.035	0.78	0.82
Kali Valley Project	0.075	1.11	1.19
Varahi Valley Project	0.114	1.67	1.78
Kadra Power House	0.308	1.75	2.06
Kodasalli Dam Power House	0.214	1.41	1.62
Gerusoppa Power House	0.360	1.47	1.83

BANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Power purchase cost per unit details for MOD for the month Sept 22

Rs/Unit

SL NO	Source	Fixed cost	Variable cost	Total
1	CGS			
	NTPC RSTPS 1&2	0.77	4.812	5.582
	NTPC Talcher	0.71	2.382	3.092
	NTPC RSTPS Stage 3	0.79	4.853	5.583
	Simhadri	1.52	4.600	6.12
	NTPC Vallur	1.775	4.257	6.032
	DVC Koderma KTPS	1.67	4.067	5.737
	DVC MTPS	1.44	4.907	6.347
	Kudgi	1.668	6.093	7.761
	NLC TPS Expansion-1	0.97	2.441	3.411
	NLC TPS Expansion-2	2.31	2.629	4.939
	NLC TPS Stage-1	0.71	2.759	3.469
	NLC TPS Stage-2	0.74	2.759	3.499
	NTPL	1.553	4.468	6.021
	NNTPS	1.804	2.225	4.029
	Kaiga			3.849
	MAPs			2.528
	Kudankulam			4.092
2	Major IPPS			
	UPCL	1.6	11.019	12.619
3	KPCL Thermal			
	RTPS 1 to 7	0.9	4.491	5.391
	RTPS 8	1.31	4.490	5.8
	BTPS - 1	0.85	4.418	5.268
	BTPS - 2	1.23	4.402	5.632
	BTPS - 3	1.77	4.355	6.125
	YTPS	2.1	4.434	6.53
3	NCE Projects			
	Co gen			
	Biomass			5.7
	Minthydel			3.19
	Wind			3.67
	Solar			4.20

cost per unit details of KPCL Hydel Stations for Sept 22

KPCL Hydel	Capacity charges Rs/unit	Primary energy charges, secondary energy charges & royalty cost Rs/unit	Total
STATIONS			
Sharavathi Valley Project	0.035	0.78	0.82
Kali Valley Project	0.075	1.11	1.19
Varahi Valley Project	0.114	1.67	1.78

BANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Power purchase cost per unit details for MOD for the month AUG 22

Rs/Unit

SL NO	Source	Fixed cost	Variable cost	Total
1	CGS			
	NTPC RSTPS 1&2	0.77	4.994	5.764
	NTPC Talcher	0.71	2.477	3.187
	NTPC RSTPS Stage 3	0.73	3.086	3.816
	Simhadri	1.52	4.7	6.22
	NTPC Vallur	1.775	3.972	5.747
	DVC Koderma KTPS	1.67	4.294	5.964
	DVC MTPS	1.44	4.296	5.736
	Kudgi	1.668	6.276	7.944
	NLC TPS Expansion-1	0.97	2.444	3.414
	NLC TPS Expansion-2	2.31	2.59	4.9
	NLC TPS Stage-1	0.71	2.748	3.458
	NLC TPS Stage-2	0.74	2.748	3.488
	NTPL	1.553	4.142	5.695
	NNTPS	1.804	2.221	4.025
	Kaiga			3.849
	MAPs			2.528
	Kudankulam			4.092
2	Major IPPS			
	UPCL	1.6	11.019	12.619
3	KPCL Thermal			
	RTPS 1 to 7	0.9	4.490	5.39
	RTPS 8	1.31	4.490	5.8
	BTPS - 1	0.85	4.417	5.267
	BTPS - 2	1.23	4.401	5.631
	BTPS - 3	1.77	4.354	6.124
	YTPS	2.1	4.248	6.35
3	NCE Projects			
	Co gen			
	Biomass			5.7
	Minihydel			3.19
	Wind			3.67
	Solar			4.20

cost per unit details of KPCL Hydel Stations for Aug 22

KPCL Hydel	Capacity charges Rs/unit	Primary energy charges, secondary energy charges & royalty: cost Rs/unit	Total
STATIONS			
Sharavathi Valley Project	0.035	0.78	0.82
Kali Valley Project	0.075	1.11	1.19
Varahi Valley Project	0.114	1.67	1.78
Kadra Power House	0.308	1.75	2.06

BANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Power purchase cost per unit details for MOD for the month JULY 22

Rs/Unit

Sl NO	Source	Fixed cost	Variable cost	Total
1	CGS			
	NTPC RSTPS 1&2	0.77	4.824	5.594
	NTPC Talcher	0.71	1.896	2.606
	NTPC RSTPS Stage 3	0.73	3.637	4.367
	Simhadri	1.52	4.129	5.649
	NTPC Vallur	1.775	3.938	5.713
	DVC Koderma KTPS	1.67	4.18	5.85
	DVC MTPS	1.44	3.663	5.103
	Kudgi	1.668	5.231	6.899
	NLC TPS Expansion-1	0.97	2.443	3.413
	NLC TPS Expansion-2	2.31	2.583	4.893
	NLC TPS Stage-1	0.71	2.734	3.444
	NLC TPS Stage-2	0.74	2.734	3.474
	NTPL	1.553	4.043	5.596
	NNTPS	1.804	2.199	4.003
	Kaiga			3.849
	MAPs			2.528
	Kudankulam			4.092
2	Major IPPS			
	UPCL	1.6	11.019	12.619
3	KPCL Thermal			
	RTPS 1 to 7	0.9	4.690	5.59
	RTPS 8	1.31	4.692	6.002
	BTPS - 1	0.85	4.298	5.148
	BTPS - 2	1.23	4.332	5.562
	BTPS - 3	1.77	4.125	5.895
	YTPS	2.1	3.985	6.09
3	NCE Projects			
	Co gen			
	Biomass			5.7
	Minihydel			3.19
	Wind			3.67
	Solar			4.20

cost per unit details of KPCL Hydel Stations for July 22

KPCL Hydel	Capacity charges Rs/unit	Primary energy charges, secondary energy charges & royalty cost Rs/unit	Total
STATIONS			
Sharavathi Valley Project	0.035	0.78	0.82
Kali Valley Project	0.075	1.11	1.19

BANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Power purchase cost per unit details for MOD for the month June 22

Rs/Unit

SL NO	Source	Fixed cost	Variable cost	Total
1	CGS			
	NTPC RSTPS 1&2	0.77	3.272	4.042
	NTPC Talcher	0.71	1.609	2.319
	NTPC RSTPS Stage 3	0.73	3.086	3.816
	Simhadri	1.52	3.665	5.185
	NTPC Vallur	1.775	3.735	5.51
	DVC Koderma KTPS	1.67	3.842	5.512
	DVC MTPS	1.44	2.881	4.321
	Kudgi	1.668	5.113	6.781
	NLC TPS Expansion-1	0.97	2.434	3.404
	NLC TPS Expansion-2	2.31	2.586	4.896
	NLC TPS Stage-1	0.71	2.667	3.377
	NLC TPS Stage-2	0.74	2.667	3.407
	NTPL	1.553	4.029	5.582
	NNTPS	1.804	2.186	3.990
	Kaiga			3.849
	MAPs			2.528
	Kudankulam			4.092
2	Major IPPS			
	UPCL	1.6	11.019	12.619
3	KPCL Thermal			
	RTPS 1 to 7	0.9	4.600	5.5
	RTPS 8	1.31	4.601	5.911
	BTPS - 1	0.85	4.221	5.071
	BTPS - 2	1.23	4.259	5.489
	BTPS - 3	1.77	3.834	5.604
	YTPS	2.1	3.430	5.53
3	NCE Projects			
	Co gen			
	Biomass			5.7
	Minihydel			3.19
	Wind			3.67
	Solar			4.20
cost per unit details of KPCL Hydel Stations for June 22				
	KPCL Hydel	Capacity charges Rs/unit	Primary energy charges, secondary energy charges & royalty cost Rs/unit	Total
	STATIONS			
	Sharavathi Valley Project	0.035	0.78	0.82
	Kali Valley Project	0.075	1.11	1.19

BANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Power purchase cost per unit details for MOD for the month MAY 22

Rs/Unit.

SL NO	Source	Fixed cost	Variable cost	Total
1	CGS			
	NTPC RSTPS 1&2	0.77	3.087	3.857
	NTPC Talcher	0.71	1.761	2.471
	NTPC RSTPS Stage 3	0.73	3.043	3.773
	Simhadri	1.52	3.775	5.295
	NTPC Vallur	1.775	3.119	4.894
	DVC Koderma KTPS	1.67	3.098	4.768
	DVC MTPS	1.44	3.089	4.529
	Kudgi	1.668	5.103	6.771
	NLC TPS Expansion-1	0.97	2.447	3.417
	NLC TPS Expansion-2	2.31	2.595	4.905
	NLC TPS Stage-1	0.71	2.689	3.399
	NLC TPS Stage-2	0.74	2.689	3.429
	NTPL	1.553	3.86	5.413
	NNTPS	1.804	2.197	4.001
	Kaiga			3.964
	MAPs			2.528
	Kudankulam			4.092
	Major IPPS			
2	UPCL	1.6	9.950	11.55
3	KPCL Thermal			
	RTPS 1 to 7	0.9	4.551	5.451
	RTPS 8	1.31	4.501	5.811
	BTPS - 1	0.85	3.924	4.774
	BTPS - 2	1.23	3.922	5.152
	BTPS - 3	1.77	3.670	5.44
	YTPS	2.1	2.903	5.00
3	NCE Projects			
	Co gen			
	Biomass			5.7
	Minihydel			3.19
	Wind			3.67
	Solar			4.20

cost per unit details of KPCL Hydel Stations for MAY 22

KPCL Hydel	Capacity charges Rs/unit	Primary energy charges, secondary energy charges & royalty cost Rs/unit	Total
Sharavathi Valley Project	0.035	0.78	0.82
Kali Valley Project	0.075	1.11	1.19
Varahi Valley Project	0.114	1.67	1.78
Kadra Power House	0.308	1.75	2.06
Kodasalli Dam Power House	0.214	1.41	1.62

BANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Power purchase cost per unit details for MOD for the month April 22

Rs/Unit

SL NO	Source	Fixed cost	Variable cost	Total
1	CGS			
	NTPC RSTPS 1&2	0.77	3.034	3.804
	NTPC Talcher	0.71	1.725	2.435
	NTPC RSTPS Stage 3	0.73	2.981	3.711
	Simhadri	1.52	2.954	4.474
	NTPC Vallur	1.775	3.381	5.156
	DVC Koderma KTPS	1.67	2.561	4.231
	DVC MTPS	1.44	3.017	4.457
	Kudgi	1.668	4.534	6.202
	NLC TPS Expansion-1	0.97	2.439	3.409
	NLC TPS Expansion-2	2.31	2.59	4.9
	NLC TPS Stage-1	0.71	2.651	3.361
	NLC TPS Stage-2	0.74	2.651	3.391
	NTPL	1.553	3.61	5.163
	NNTPS	1.804	2.2	4.004
	Kaiga			3.964
	MAPs			2.528
	Kudankulam			4.092
	Major IPPS			
2	UPCL	1.6	8.818	10.418
3	KPCL Thermal			
	RTPS 1 to 7	0.9	4.501	5.401
	RTPS 8	1.31	4.500	5.81
	BTPS - 1	0.85	3.275	4.125
	BTPS - 2	1.23	2.971	4.201
	BTPS - 3	1.77	2.781	4.551
	YTPS	2.1	2.750	4.85
3	NCE Projects			
	Co gen			
	Biomass			5.7
	MiniHydel			3.19
	Wind			3.67
	Solar			4.20
cost per unit details of KPCL Hydel Stations for Mar 22				
	KPCL Hydel	Capacity charges Rs/unit	Primary energy charges, secondary energy charges & royalty cost Rs/unit	Total
STATIONS				
	Sharavathi Valley Project	0.035	0.78	0.82
	Kali Valley Project	0.075	1.11	1.19

BANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED
Power purchase cost per unit details for MOD for the month APRIL 21
Rs/Unit

SL NO	Source	Fixed cost	Variable cost	Total	Remarks
1	CGS				
	NTPC RSTPS 1&2	0.77	2.455	3.225	
	NTPC Talcher	0.71	1.908	2.618	
	NTPC Stage 3	0.73	2.406	3.136	
	Simhadri	1.52	2.857	4.377	
	NTPC Vailur	1.775	3.063	4.838	
	DVC Koderma KTPS	1.67	2.458	4.128	
	DVC MTPS	1.44	2.785	4.225	
	Kudgi	1.868	3.318	4.986	
	NLC TPS Expansion-1	0.97	2.424	3.394	
	NLC TPS Expansion-2	2.31	2.545	4.855	
	NLC TPS Stage-1	0.71	2.644	3.354	
	NLC TPS Stage-2	0.74	2.644	3.384	
	NTPL	1.553	2.983	4.536	
	NNTPS	1.804	2.255	4.059	
	Kaiga			3.809	
	MAPs			2.512	
	Kudankulam			4.085	
2	Major IPPS				
	UPCL	1.6	3.151	4.751	
3	KPCL Thermal				
	RTPS 1 to 7	0.9	2.950	3.85	
	RTPS 8	1.31	3.584	4.894	No generation in Mar 21. Hence variable cost billed for April 20 is considered.
	BTPS - 1	0.92	2.950	3.870	No generation in Mar 21. Hence variable cost billed for Dec 20 is considered.
	BTPS - 2	1.23	2.800	4.03	
	BTPS - 3	1.97	2.810	4.78	
	YTPS	2.1	2.758	4.86	
3	NCE Projects				
	Co gen			4.69	
	Biomass			5.7	
	Minihydel			3.19	
	Wind			3.57	
	Solar			4.00	

cost per unit details of KPCL Hydel Stations for mar21

KPCL Hydel	Capacity charges Rs/unit	Primary energy charges, secondary energy charges & royalty cost Rs /unit	Total
STATIONS			

BANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Power purchase cost per unit details for MOD for the month sept 21

Rs/Unit

SL NO	Source	Fixed cost	Variable cost	Total
1	CGS			
	NTPC RSTPS 1&2	0.77	2.560	3.33
	NTPC Talcher	0.71	1.777	2.487
	NTPC RSTPS Stage 3	0.73	2.515	3.245
	Simhadri	1.52	2.816	4.336
	NTPC Vallur	1.775	2.842	4.617
	DVC Koderma KTPS	1.67	2.758	4.428
	DVC MTPS	1.44	2.890	4.33
	Kudgi	1.668	3.556	5.224
	NLC TPS Expansion-1	0.97	2.402	3.372
	NLC TPS Expansion-2	2.31	2.576	4.886
	NLC TPS Stage-1	0.71	2.646	3.356
	NLC TPS Stage-2	0.74	2.646	3.386
	NTPL	1.553	3.033	4.586
	NNTPS	1.804	2.188	3.992
	Kaiga			3.464
	MAPs			2.521
	Kudankulam			4.085
2	Major IPPS			
	UPCL	1.6	4.357	5.957
3	KPCL Thermal			
	RTPS 1 to 7	0.9	2.900	3.8
	RTPS 8	1.31	2.900	4.21
	BTPS - 1	0.85	2.821	3.671
	BTPS - 2	1.23	2.910	4.14
	BTPS - 3	1.77	2.820	4.59
	YTPS	2.1	2.819	4.92
3	NCE Projects			
	Co gen			
	Biomass			5.7
	Minihydel			3.19
	Wind			3.67
	Solar			4.20

cost per unit details of KPCL Hydel Stations for Aug 21

KPCL Hydel	Capacity charges Rs/unit	Primary enrgy charges, secondary energy charges & royalty cost Rs/unit	Total
STATIONS			
Sharavathi Valley Project	0.035	0.78	0.82
Kali Valley Project	0.075	1.11	1.19
Varahi Valley Project	0.114	1.67	1.78
Kadra Power House	0.308	1.75	2.06
Kodasalli Dam Power House	0.214	1.41	1.62

BANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Power purchase cost per unit details for MOD for the month OCT 21

Rs/Unit

Sl NO	Source	Fixed cost	Variable cost	Total
1	CGS			
	NTPC RSTPS 1&2	0.77	2.664	3.434
	NTPC Talcher	0.71	1.666	2.376
	NTPC RSTPS Stage 3	0.73	2.629	3.359
	Simhadri	1.52	3.006	4.526
	NTPC Vallur	1.775	3.131	4.906
	DVC Koderma KTPS	1.67	2.743	4.413
	DVC MTPS	1.44	2.958	4.398
	Kudgi	1.668	3.515	5.183
	NLC TPS Expansion-1	0.97	2.409	3.379
	NLC TPS Expansion-2	2.31	2.548	4.858
	NLC TPS Stage-1	0.71	2.653	3.363
	NLC TPS Stage-2	0.74	2.653	3.393
	NTPL	1.553	2.84	4.393
	NNTPS	1.804	2.19	3.994
	Kaiga			3.464
	MAPs			2.521
	Kudankulam			4.085
	Major IPPS			
2	UPCL	1.6	0.000	1.6
			4.357	Aug-21
3	KPCL Thermal			
	RTPS 1 to 7	0.9	2.950	3.85
	RTPS 8	1.31	2.950	4.26
	BTPS - 1	0.85	2.990	3.840
	BTPS - 2	1.23	2.806	4.036
	BTPS - 3	1.77	2.625	4.395
	YTPS	2.1	2.820	4.92
3	NCE Projects			
	Co gen			
	Biomass			5.7
	Minihydel			3.19
	Wind			3.67
	Solar			4.20

cost per unit details of KPCL Hydel Stations for Sept 21

KPCL Hydel	Capacity charges Rs/unit	Primary enrgy charges, secondary energy charges & royalty cost Rs /unit	Total
STATIONS			
Sharavathi Valley Project	0.035	0.78	0.82
Kali Valley Project	0.075	1.11	1.19
Varahi Valley Project	0.114	1.67	1.78
Kadra Power House	0.308	1.75	2.06

BANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Power purchase cost per unit details for MOD for the month DEC 21

Rs/Unit

Sl NO	Source	Fixed cost	Variable cost	Total	
1	CGS				
	NTPC RSTPS 1&2	0.77	2.888	3.658	
	NTPC Talcher	0.71	1.694	2.404	
	NTPC RSTPS Stage 3	0.73	2.832	3.562	
	Simhadri	1.52	2.946	4.466	
	NTPC Vallur	1.775	3.747	5.522	
	DVC Koderma KTPS	1.67	2.743	4.413	
	DVC MTPS	1.44	2.958	4.398	
	Kudgi	1.668	3.819	5.487	
	NLC TPS Expansion-1	0.97	2.427	3.397	
	NLC TPS Expansion-2	2.31	2.553	4.863	
	NLC TPS Stage-1	0.71	2.664	3.374	
	NLC TPS Stage-2	0.74	2.654	3.404	
	NTPL	1.553	3.516	5.069	
	NNTPS	1.804	2.186	3.990	
	Kaiga			3.464	
	MAPs			2.521	
	Kudankulam			4.085	
	Major IPPS				
2	UPCL	1.6	0.000	1.6	A per UPCL invoice dt 1.12.2021
		1.6	9.095	10.695	A per UPCL letter dt 16.10.2021
3	KPCL Thermal				
	RTPS 1 to 7	0.9	3.190	4.09	
	RTPS 8	1.31	3.190	4.5	
	BTSP - 1	0.85	3.175	4.025	
	BTSP - 2	1.23	3.200	4.43	
	BTSP - 3	1.77	3.020	4.79	
	YTPS	2.1	2.923	5.02	
3	NCE Projects				
	Co gen				
	Biomass			5.7	
	Minihydel			3.19	
	Wind			3.67	
	Solar			4.20	

cost per unit details of KPCL Hydel Stations for Nov 21

KPCL Hydel	Capacity charges Rs/unit	Primary energy charges, secondary energy charges & royalty cost Rs/unit	Total
STATIONS			
Sharavathi Valley Project	0.035	0.78	0.82

BANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Power purchase cost per unit details for MOD for the month JAN 22

Rs/Unit

SL NO	Source	Fixed cost	Variable cost	Total
1	CGS			
	NTPC RSTPS 1&2	0.77	2.823	3.593
	NTPC Talcher	0.71	1.657	2.367
	NTPC RSTPS Stage 3	0.73	2.774	3.504
	Simhadri	1.52	3.036	4.556
	NTPC Vallur	1.775	3.824	5.599
	DVC Koderma KTPS	1.67	2.598	4.268
	DVC MTPS	1.44	2.926	4.366
	Kudgi	1.668	4.286	5.954
	NLC TPS Expansion-1	0.97	2.448	3.418
	NLC TPS Expansion-2	2.31	2.567	4.877
	NLC TPS Stage-1	0.71	2.751	3.461
	NLC TPS Stage-2	0.74	2.751	3.491
	NTPL	1.553	3.716	5.269
	NNTPS	1.804	2.192	3.996
	Kaiga			3.464
	MAPs			2.521
	Kudankulam			4.085
	Major IPPS			
2	UPCL	1.6	0.000	1.6
				A per UPCL invoice dt 1.01.2022
		1.6	9.095	10.695
				A per UPCL letter dt 16.10.2021
3	KPCL Thermal			
	RTPS 1 to 7	0.9	4.050	4.95
	RTPS 8	1.31	4.050	5.36
	BTPS - 1	0.85	4.020	4.870
	BTPS - 2	1.23	4.020	5.25
	BTPS - 3	1.77	3.980	5.75
	YTPS	2.1	3.952	6.05
3	NCE Projects			
	Co gen			
	Biomass			5.7
	Minihydel			3.19
	Wind			3.67
	Solar			4.20

cost per unit details of KPCL Hydel Stations for Dec 21

KPCL Hydel	Capacity charges Rs/unit	Primary enrgy charges, secondary energy charges & royalty cost Rs /unit	Total
STATIONS			
Sharavathi Valley Project	0.035	0.78	0.82
Kali Valley Project	0.075	1.11	1.19
Varahi Valley Project	0.114	1.67	1.78
Kadra Power House	0.308	1.75	2.06

BANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Power purchase cost per unit details for MOD for the month FEB 22

Rs/Unit

SL NO	Source	Fixed cost	Variable cost	Total
1	CGS			
	NTPC RSTPS 1&2	0.77	2.880	3.65
	NTPC Talcher	0.71	1.693	2.403
	NTPC RSTPS Stage 3	0.73	2.824	3.554
	Simhadri	1.52	3.023	4.543
	NTPC Vallur	1.775	3.971	5.746
	DVC Koderma KTPS	1.67	2.58	4.25
	DVC MTPS	1.44	2.825	4.265
	Kudgi	1.668	4.163	5.831
	NLC TPS Expansion-1	0.97	2.432	3.402
	NLC TPS Expansion-2	2.31	2.581	4.891
	NLC TPS Stage-1	0.71	2.688	3.398
	NLC TPS Stage-2	0.74	2.688	3.428
	NTPL	1.553	3.601	5.154
	NNTPS	1.804	2.191	3.995
	Kaiga			3.848
	MAPs			2.521
	Kudankulam			4.092
2	Major IPPS			
	UPCL	1.6	6.589	8.189
3	KPCL Thermal			
	RTPS 1 to 7	0.9	4.250	5.15
	RTPS 8	1.31	4.250	5.56
	BTSP - 1	0.85	4.300	5.150
	BTSP - 2	1.23	4.300	5.53
	BTSP - 3	1.77	3.950	5.72
	YTSP	2.1	3.900	6.00
3	NCE Projects			
	Co gen			
	Biomass			5.7
	Minihydel			3.19
	Wind			3.67
	Solar			4.20

cost per unit details of KPCL Hydel Stations for Jan 22

KPCL Hydel	Capacity charges Rs/unit	Primary energy charges, secondary energy charges & royalty cost Rs /unit	Total
STATIONS			
Sharavathi Valley Project	0.035	0.78	0.82

General Manager (GST & PP(F&C))
BESCOM

BANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Power purchase cost per unit details for MOD for the month Mar 22

Rs/Unit

SL NO	Source	Fixed cost	Variable cost	Total
1	CGS			
	NTPC RSTPS 1&2	0.77	2.961	3.731
	NTPC Talcher	0.71	1.557	2.267
	NTPC RSTPS Stage 3	0.73	2.907	3.637
	Simhadri	1.52	2.848	4.368
	NTPC Vallur	1.775	3.63	5.405
	DVC Koderma KTPS	1.67	2.637	4.307
	DVC MTPS	1.44	2.975	4.415
	Kudgi	1.668	3.636	5.304
	NLC TPS Expansion-1	0.97	2.434	3.404
	NLC TPS Expansion-2	2.31	2.582	4.892
	NLC TPS Stage-1	0.71	2.649	3.359
	NLC TPS Stage-2	0.74	2.649	3.389
	NTPL	1.553	3.6	5.153
	NNTPS	1.804	2.192	3.996
	Kaiga			3.964
	MAPs			2.510
	Kudankulam			4.092
	Major IPPS			
2	UPCL	1.6	6.589	8.189
3	KPCL Thermal			
	RTPS 1 to 7	0.9	4.502	5.402
	RTPS 8	1.31	4.501	5.811
	BTSP - 1	0.85	4.020	4.870
	BTSP - 2	1.23	4.020	5.25
	BTSP - 3	1.77	3.980	5.75
	YTPS	2.1	3.215	5.32
3	NCE Projects			
	Co gen			
	Biomass			5.7
	Minihydel			3.19
	Wind			3.67
	Solar			4.20

cost per unit details of KPCL Hydel Stations for Feb 22

KPCL Hydel	Capacity charges Rs/unit	Primary energy charges, secondary energy charges & royalty cost Rs/unit	Total
STATIONS			
Sharavathi Valley Project	0.035	0.78	0.82
Kali Valley Project	0.075	1.11	1.19
Varahi Valley Project	0.114	1.67	1.78
Kadra Power House	0.308	1.75	2.06

BANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED
Power purchase cost per unit details for MOD for the month MAY 21

Rs/Unit

SL NO	Source	Fixed cost	Variable cost	Total	Remarks
1	CGS				
	NTPC RSTPS 1&2	0.77	2.474	3.244	
	NTPC Talcher	0.71	1.914	2.624	
	NTPC RSTPS Stage 3	0.73	2.426	3.156	
	Simbardi	1.52	2.941	4.461	
	NTPC Vallur	1.775	3.063	4.838	
	DVC Koderma KTPS	1.67	2.516	4.186	
	DVC MTPS	1.44	2.732	4.172	
	Kudgi	1.668	3.602	5.27	
	NLC TPS Expansion-1	0.97	2.423	3.393	
	NLC TPS Expansion-2	2.31	2.562	4.872	
	NLC TPS Stage-1	0.71	2.643	3.353	
	NLC TPS Stage-2	0.74	2.643	3.383	
	NTPL	1.553	3.014	4.567	
	NNTPS	1.804	2.21	4.014	
	Kaiga			3.809	
	MAPs			2.521	
	Kudankulam			4.085	
2	Major IPPS				
	UPCL	1.6	3.153	4.753	
3	KPCL Thermal				
	RTPS 1 to 7	0.9	2.900	3.8	
	RTPS 8	1.31	2.900	4.21	
	BTSP - 1	0.85	2.950	3.800	No generation in Mar 21. Hence variable cost billed for Dec 20 is considered.
	BTSP - 2	1.23	2.800	4.03	
	BTSP - 3	1.77	2.750	4.52	
	YTPS	2.1	2.740	4.84	
3	NCE Projects				
	Co gen			4.69	
	Biomass			5.7	
	Minihydel			3.19	
	Wind			3.67	
	Solar			4.00	

cost per unit details of KPCL Hydel Stations for may 21

KPCL Hydel	Capacity charges Rs/unit	Primary energy charges, secondary energy charges & royalty cost Rs/unit	Total
STATIONS			
Sharavathi Valley Project	0.035	0.56	0.60
Kali Valley Project	0.075	0.84	0.92

BANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Power purchase cost per unit details for MOD for the month JUNE 21

Rs/Unit

Sl NO	Source	Fixed cost	Variable cost	Total	Remarks
1	CGS				
	NTPC RSTPS 1&2	0.77	2.576	3.346	
	NTPC Talcher	0.71	1.8	2.51	
	NTPC RSTPS Stage 3	0.73	2.542	3.272	
	Simhadri	1.52	2.828	4.346	
	NTPC Vallur	1.775	3.013	4.788	
	DVC Koderma KTPS	1.67	2.555	4.225	
	DVC MTPS	1.44	2.779	4.219	
	Kudgi	1.668	3.043	4.711	
	NLC TPS Expansion-1	0.97	2.428	3.398	
	NLC TPS Expansion-2	2.31	2.537	4.847	
	NLC TPS Stage-1	0.71	2.64	3.35	
	NLC TPS Stage-2	0.74	2.64	3.38	
	NTPL	1.553	3.104	4.657	
	NNTPS	1.804	2.199	4.003	
	Kaiga			3.809	
	MAPs			2.521	
	Kudankulam			4.085	
2	Major IPPS				
	UPCL	1.6	2.707	4.307	
3	KPCL Thermal				
	RTPS 1 to 7	0.9	2.728	3.628	
	RTPS 8	1.31	2.728	4.038	
	BTPS - 1	0.85	2.680	3.530	
	BTPS - 2	1.23	2.730	3.96	
	BTPS - 3	1.77	2.630	4.4	
	YTSP	2.1	2.725	4.83	
3	NCE Projects				
	Co gen			4.69	
	Biomass			5.7	
	Minihydel			3.19	
	Wind			3.67	
	Solar			4.00	

cost per unit details of KPCL Hydel Stations for may 21

KPCL Hydel	Capacity charges Rs/unit	Primary energy charges, secondary energy charges & royalty cost Rs /unit	Total
STATIONS			
Sharavathi Valley Project	0.035	0.56	0.60
Kali Valley Project	0.075	0.84	0.92
Varahi Valley Project	0.114	1.33	1.44

BANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Power purchase cost per unit details for MOD for the month JULY 21

Rs/Unit

SL NO	Source	Fixed cost	Variable cost	Total	Remarks
1	CGS				
	NTPC RSTPS 1&2	0.77	2.568	3.338	
	NTPC Talcher	0.71	1.902	2.612	
	NTPC-RSTPS Stage 3	0.73	2.535	3.265	
	Simhadri	1.52	2.818	4.338	
	NTPC Vallur	1.775	3.007	4.782	
	DVC Koderma KTPS	1.67	2.613	4.283	
	DVC MTPS	1.44	2.841	4.281	
	Kudgi	1.668	2.981	4.649	
	NLC TPS Expansion-1	0.97	2.408	3.378	
	NLC TPS Expansion-2	2.31	2.538	4.848	
	NLC TPS Stage-1	0.71	2.637	3.347	
	NLC TPS Stage-2	0.74	2.637	3.377	
	NTPL	1.553	3.081	4.634	
	NNTPS	1.804	2.194	3.998	
	Kaiga			3.662	
	MAPs			2.521	
	Kudankulam			4.085	
2	Major IPPS				
	UPCL	1.6	2.534	4.134	
3	KPCL Thermal				
	RTPS 1 to 7	0.9	2.670	3.57	
	RTPS 8	1.31	2.670	3.98	
	BTSP - 1	0.85	2.629	3.479	
	BTSP - 2	1.23	2.628	3.858	
	BTSP - 3	1.77	2.680	4.45	
	YTPS	2.1	2.633	4.73	
3	NCE Projects				
	Co gen			4.69	
	Biomass			5.7	
	Minihydel			3.19	
	Wind			3.67	
	Solar			4.00	

cost per unit details of KPCL Hydel Stations for june 21

KPCL Hydel	Capacity charges Rs/unit	Primary energy charges, secondary energy charges & royalty cost Rs/unit	Total
STATIONS			
Sharavathi Valley Project	0.035	0.78	0.82
Kali Valley Project	0.075	1.11	1.19
Varahi Valley Project	0.114	1.67	1.78
Kadra Power House	0.308	1.75	2.06

BANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED
Power purchase cost per unit details for MOD for the month Aug 21

Rs/Unit.

SL NO	Source	Fixed cost	Variable cost	Total
1	CGS			
	NTPC RSTPS 1&2	0.77	2.665	3.435
	NTPC Talche	0.71	1.874	2.584
	NTPC RSTPS Stage 3	0.73	2.613	3.343
	Simhadri	1.52	2.779	4.299
	NTPC Vallur	1.775	3.161	4.936
	DVC Koderma KTPS	1.67	2.702	4.372
	DVC MTPS	1.44	2.89	4.33
	Kudgi	1.668	3.187	4.855
	NLC TPS Expansion-1	0.97	2.404	3.374
	NLC TPS Expansion-2	2.31	2.566	4.876
	NLC TPS Stage-1	0.71	2.639	3.349
	NLC TPS Stage-2	0.74	2.639	3.379
	NTPL	1.553	3.084	4.637
	NNTPS	1.804	2.198	4.002
	Kaiga			3.464
	MAPs			2.521
	Kudankulam			4.085
2	Major IPPS			
	UPCL	1.6	4.676	6.276
3	KPCL Thermal			
	RTPS 1 to 7	0.9	2.650	3.55
	RTPS 8	1.31	2.650	3.96
	BTPS - 1	0.85	2.628	3.478
	BTPS - 2	1.23	2.890	4.12
	BTPS - 3	1.77	2.493	4.263
	YTPS	2.1	2.600	4.70
3	NCE Projects			
	Co gen			
	Blomass			5.7
	Minihydel			3.19
	Wind			3.67
	Solar			4.00

cost per unit details of KPCL Hydel Stations for July 21

KPCL Hydel	Capacity charges Rs/unit	Primary energy charges, secondary energy charges & royalty cost Rs /unit	Total
STATIONS			
Sharavathi Valley Project	0.035	0.78	0.82
Kali Valley Project	0.075	1.11	1.19
Varahi Valley Project	0.114	1.67	1.78
Kadra Power House	0.308	1.75	2.06
Kodasalli Dam Power House	0.214	1.41	1.62
Gerusoppa Power House	0.360	1.47	1.83
Ghataprabha	0.169	2.10	2.27
Bhadra Power House	0.150	5.13	5.28
Almatti Dam	0.674	2.34	3.01
MGHE JOGFALLS	0.197	1.58	1.78
SHIVA Shimsha	0.142	1.42	1.56
MUNIRABAD	0.066	1.39	1.46

Variable charges details for NTPC VVNL & NSM 2 Bundled power

BANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Power purchase cost per unit details for MOD for the month NOV 21

Rs/Unit

SL NO	Source	Fixed cost	Variable cost	Total
1	CGS			
	NTPC RSTPS 1&2	0.77	2.932	3.703
	NTPC Talcher	0.71	1.615	2.325
	NTPC RSTPS Stage 3	0.73	2.876	3.606
	Simhadri	1.52	2.852	4.372
	NTPC Vallur	1.775	3.238	5.013
	DVC Koderma KTPS	1.67	2.743	4.413
	DVC MTPS	1.44	2.958	4.398
	Kudgi	1.668	3.399	5.067
	NLC TPS Expansion 1	0.97	2.401	3.371
	NLC TPS Expansion-2	2.31	2.548	4.858
	NLC TPS Stage-1	0.71	2.655	3.365
	NLC TPS Stage-2	0.74	2.655	3.395
	NTPL	1.553	3.239	4.792
	NNTPS	1.804	2.185	3.989
	Kaiga			3.464
	MAPs			2.521
	Kudankulam			4.085
	Major IPPS			
2	UPCL	1.6	0.000	1.6
				A per UPCL invoice dt 2.11.2021
		1.6	9.095	10.695
				A per UPCL letter dt 16.10.2021
3	KPCL Thermal			
	RTPS 1 to 7	0.9	2.960	3.86
	RTPS 8	1.31	2.960	4.27
	BTPS - 1	0.85	2.950	3.800
	BTPS - 2	1.23	2.990	4.22
	BTPS - 3	1.77	2.818	4.588
	YTSP	2.1	2.801	4.90
3	NCE Projects			
	Co gen			
	Biomass			5.7
	Minihydel			3.19
	Wind			3.67
	Solar			4.20

cost per unit details of KPCL Hydel Stations for Oct 21.

KPCL Hydel	Capacity charges Rs/unit	Primary enrgy charges, secondary energy charges & royalty cost Rs/unit	Total
STATIONS			
Sharavathi Valley Project	0.035	0.78	0.82
Kali Valley Project	0.075	1.11	1.19
Varahi Valley Project	0.114	1.67	1.78
Kadra Power House	0.308	1.75	2.06
Kodasalli Dam Power House	0.214	1.41	1.62
Gerusoppa Power House	0.360	1.47	1.83

BANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED
Power purchase cost per unit details for the month APRIL 19

Rs/Unit				
SL NO	Source	Fixed cost	Variable cost as per bills for APR 19	Total
1	CGS			
	NTPC RSTPS 1&2	0.73	2.689	3.419
	NTPC Talcher	0.72	1.895	2.615
	NTPC Stage 3	0.78	2.64	3.42
	Simhadri	1.53	3.323	4.853
	NTPC Vallur	1.784	3.806	5.59
	DVC Koderma KIPS	1.67	2.095	3.765
	DVC MTPS	1.44	2.781	4.221
	Kudgi	1.552	3.996	5.548
	NLC TPS Expansion-1	1.03	2.419	3.449
	NLC TPS Expansion-2	2.35	2.48	4.83
	NLC TPS Stage-1	0.81	2.638	3.448
	NLC TPS Stage-2	0.83	2.638	3.468
	NTPL	1.562	3.452	5.014
2	Major IPPS			
	UPCL	1.89	3.7000	5.59
3	KPCL Thermal			
	RTPS 1 to 7	1.39	3.7143	5.1043
	RTPS 8	1.35	3.53	4.88
	BTPS - 1	1.67	4.1354	5.8054
	BTPS - 2	1.36	3.804	5.164
	BTPS - 3	2.24		2.24 No Gen
	YTPS	2.52		2.52 No Gen
3	NCE Projects			
	Co gen			4.69
	Biomass			5.7
	Minihydel			3.19
	Wind			3.67
	Solar			5.00

cost per unit details of KPCL Hydel Stations for Apr19

KPCL Hydel	Capacity charges Rs/unit	Primary energy charges, secondary energy charges & royalty cost Rs/unit	Total
STATIONS			
Sharavathi Valley Project	0.035	0.45	0.483
Kali Valley Project	0.075	0.81	0.89
Varahi Valley Project	0.114	1.29	1.40
Kadra Power House	0.308	1.40	1.71
Kodasalli Dam Power House	0.214	1.09	1.31
Gerusoppa Power House	0.360	1.19	1.55
Ghataprabha	0.169	1.63	1.79
Bhadra Power House	0.150	4.11	4.26
Almatti Dam	0.674	1.30	1.98
MGHE JOGFALLS	0.197	1.14	1.34
SHIVA Shimsha	0.142	0.95	1.10
MUNIRABAD	0.066	0.90	0.96

ಜಿಲ್ಲಾ ಮಟ್ಟದ

ಬೆವಿಕಂ ವಿವಿಧ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಖರೀದಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ, ಪಾವತಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತ ಹಾಗೂ ದರದ ವಿವರ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರ	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಮೆ ವ್ಯಾ	2019-20			2020-21			2021-22			ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ LAQ - 139 ರ ಅನುಬಂಧ		
			ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ದಳಲಕ್ಷ ಮೂಲನಲ್	ಮೊತ್ತ ರೂಪದ ಗಳಿಗೆ	ದರ ರೂ/ ಯುಎಲ್	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ದಳ ಲಕ್ಷ ಗಳಿಗೆ	ಮೊತ್ತ ರೂಪದ ಗಳಿಗೆ	ದರ ರೂ/ ಯುಎಲ್	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ದಳ ಲಕ್ಷ ಗಳಿಗೆ	ಮೊತ್ತ ರೂಪದ ಗಳಿಗೆ	ದರ ರೂ/ ಯುಎಲ್	2022-23 ಅಂದಾಜು		
												ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ದಳ ಲಕ್ಷ ಗಳಿಗೆ	ಮೊತ್ತ ರೂಪದ ಗಳಿಗೆ	ದರ ರೂ/ ಯುಎಲ್
	ಕೆ.ವಿ.ಸಿ.ಎಲ್.ಹೆಡ್‌ಕ್ವಾರ್ಟರ್ಸ್	545.44	995.93	91.73	0.821004057	4494.76	391.57	0.85	5403.15	92.81	0.17	1784.14	198.24	1.11
	ಕೆ.ವಿ.ಸಿ.ಎಲ್.ಹೆಡ್‌ಕ್ವಾರ್ಟರ್ಸ್	3176.81	7866.49	4548.90	5.783904021	5245.57	3588.32	6.84	7953.26	4390.39	5.44	5479.07	3638.51	8.04
	ಕೆ.ವಿ.ಸಿ.ಎಲ್.ಎಂ.ಎಲ್	7.25	7.19	2.61	1.128087853	7.13	2.79	3.91	6.95	2.47	3.85	6.96	1.26	1.96
	ಕೆ.ವಿ.ಸಿ.ಎಲ್.ಸೋಲಾರ್	3.00	4.00	2.41	8.020975422	3.43	2.08	6.04	2.21	1.00	4.51	2.21	1.23	3.56
	ಕೆ.ಎಂ.ವಿ.ವಿದ್ಯುತ್ ಮುಕ್ತಾಪನಾ ಘಟಕಗಳು	3187.09	7977.88	4584.82	5.782087824	6256.14	3583.18	8.838168997	7872.40	4334.07	5.438318404	7272.38	3839.34	5.28
	ಎನ್.ಬಿ.ಸಿ. ರಾಮೇಶ್ವರಂ	187.22	119.44	427.70										
	ಎನ್.ಬಿ.ಸಿ. 3	47.56	318.90	116.60		3.63	1316.96	424.55	3.22	1455.96	531.49	3.63	746.37	401.13
	ಎನ್.ಬಿ.ಸಿ. ಶಾಸ್ತ್ರೀ	176.58	1158.77	332.27		3.66	314.49	101.63	3.23	430.18	173.29	4.03	161.66	60.64
	ಎನ್.ಬಿ.ಸಿ. ಸಿಂಹಾಪುರ	93.26	495.50	275.60		2.87	120.77	361.19	2.73	1377.98	330.24	2.40	871.29	278.40
	ಎನ್.ಬಿ.ಸಿ. ಕೆ.ಎಂ.ಎಲ್	764.94	1220.61	1240.45		10.16	1410.92	1170.87	8.30	2009.69	1576.31	7.64	504.08	656.72
	ಎನ್.ಬಿ.ಸಿ. ಎಲ್. ಶಾಸ್ತ್ರೀ 1	360.74	963.06	350.22		3.64	897.06	250.40	3.59	1030.48	355.11	3.45	567.94	232.43
	ಎನ್.ಬಿ.ಸಿ. ಎಲ್. ಶಾಸ್ತ್ರೀ 2	49.93	370.95	129.70		3.50	308.08	113.77	3.69	388.80	131.42	3.38	201.30	62.26
	ಎನ್.ಬಿ.ಸಿ. ಎಲ್	49.93	177.65	95.35		5.37	233.27	123.02	5.27	226.26	112.69	4.99	147.05	70.57
	ಮದ್ರಾಸ್ ಅರೋಮಿಕ್ ಪವರ್ ಸ್ಟೇಷನ್	17.29	489.55	277.57		5.67	560.99	294.77	5.25	396.72	240.94	6.07	338.00	206.36
	ಎನ್.ಬಿ.ಸಿ. ವೆಂಕಟೇಶ್	77.86	290.74	220.16		7.57	157.10	170.89	10.88	373.51	223.59	5.95	229.12	140.08
	ಎನ್.ಬಿ.ಸಿ. ವಿವಿಎನ್.ಎಲ್	32.65	882.67	374.95		4.25	897.20	247.73	3.92	292.08	165.90	4.23	74.52	53.61
	ಕೊಡಂಬಳಂ	25.68	1251.98	512.79		4.10	1325.53	542.77	4.09	1463.43	603.70	4.13	541.91	229.01
	ದಿವಿವಿ	231.45	1499.37	656.70		4.45	1690.75	703.69	4.16	1421.63	650.52	4.58	829.16	456.81
	ಕೈಗಾರ	133.38	1140.59	394.40		3.49	1099.46	376.11	3.42	1093.66	284.25	3.33	654.15	229.32
	ಎನ್.ಎಲ್.ಬಿ.ಸಿ.	38.20	20.62	9.52		4.62	116.79	47.97	4.11	217.21	88.83	4.09	157.28	62.17
	ಮಹತ್ತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕ	2570.72	11622.42	5438.67		4.72	11969.84	6301.72	4.43	12840.34	6837.21	4.86	8864.09	3384.03
	ಯು.ಪಿ.ಎಲ್	513.18	2046.30	1446.27		7.07	1078.23	921.41	6.95	824.10	1066.44	11.54	170.22	479.51
	ಬಿ.ಎಂ.ಎಲ್	20	37.73	19.30		5.13	44.36	23.22	5.13	56.27	31.00	6.13	#REF!	#REF!
	ಬೋನಾರ್ಡ್ ಪವರ್													
	ಸ್ಯಾನ್ ಪನ್ ರಿಪ್ಲೇಟಿವ್													
	ಬಿ.ಎ.ಆರ್.ಎಂ.													
	ರಾಜೇಶ್ವರಿ ಲೋಡ್‌ಸೆನ್ಟರ್	9	32.59	19.29		5.56	47.23	28.93	5.56	46.09	29.91	6.05	#REF!	#REF!
	ಮಿನಿ ಹೆಡ್‌ಕ್ವಾರ್ಟರ್ಸ್		70.32	38.60			91.59	52.14		101.35	60.91		#REF!	#REF!
	ಸಾಯಿ ಸ್ಟಾಟ್ ಪವರ್ 0	10.25											#REF!	#REF!
	ಐ.ಪಿ.ಎಲ್	18	34.52	11.62		3.36	39.58	17.29	3.362	43.01	14.47	3.30	34.01	11.44

ಮಾನ್ಯ ಎಂ.ಜಿ.ಎಸ್. ಕುಮಾರ್ ಅವರಿಗೆ ಸುದ್ದಿಯಾಗಿರುವ ತಿಳಿವಳಿ ನೀಡುವುದಾಗಿಲ್ಲ. 139 ಕ್ಕೆ ಉಪಬಂಧವಿಲ್ಲ.

	ಎತ್ತರ (ಹಿನ್ನೆಲೆ)	ಮಂಜು	8.6	47.05	15.71	3.42	47.50	16.24	3.422	51.37	17.58	3.42	35.91	12.29	3.42
	ಎತ್ತರ (ಹಿನ್ನೆಲೆ)	ಮಂಜು	18	3.85	1.32	3.42	5.45	1.66	3.435	12.75	4.36	3.43	7.58	3.59	3.42
	ಬಟ್ಟೆ (ಹಿನ್ನೆಲೆ)	ಮಂಜು	8	41.10	14.07	3.42	54.66	18.71	3.422	55.48	20.76	3.42	24.64	8.45	3.42
	ಮುಖದ ಒತ್ತಡ	ಮಂಜು	24.75	14.45	5.19	3.40	20.35	6.92	3.400	29.55	10.06	3.40	9.44	3.21	3.40
	ಪುಸ್ತಕದ ಪರಿಶೀಲನೆ	ಮಂಜು	24.75	84.79	29.02	3.42	100.41	34.36	3.423	123.77	42.05	3.42	52.03	18.15	3.42
	ಕಡಿಮೆ ಪ್ರಮಾಣ	ಉದ್ದ	9	112.68	31.22	2.80	117.70	32.95	2.800	141.90	39.73	2.80	64.32	23.61	2.80
	ತೀರಣ	ಉದ್ದ	4.6	26.16	8.96	3.99	25.38	8.59	3.989	31.50	10.76	3.99	22.40	7.67	3.42
	ಪ್ರಸಂಗದ ಪರಿಶೀಲನೆ	ಉದ್ದ	9	2.64	0.74	2.80	6.31	1.76	2.798	6.27	2.31	2.80	3.90	1.09	2.80
	ಪ್ರತಿಕ್ರಮದ ಪರಿಶೀಲನೆ	ಉದ್ದ	24	1.97	0.48	2.80	9.32	2.61	2.800	6.95	2.34	2.80	3.98	1.12	2.80
	ನಿಜವಾದ ಪರಿಶೀಲನೆ	ಉದ್ದ	4.3	26.91	7.53	2.81	5.94	1.66	2.805	9.27	2.31	2.81	5.10	1.42	2.80
	ಕೃಷಿ ಪ್ರಯೋಗ	ಉದ್ದ	24.75	6.64	1.86	3.06	24.70	6.90	3.064	0.01	0.00	3.06	0.12	0.09	2.80
	ದತ್ತ ಸಂಶೋಧನೆ	ಪ್ರಯೋಗ	3	39.52	13.10	3.40	6.84	1.92	3.400	7.77	2.18	3.40	3.37	1.15	3.40
				5.06	15.71	2.80	62.22	21.14	2.900	40.73	13.85	2.80	29.92	10.17	3.40
	ಎಂಟು			445.38	168.82		646.26	173.03		582.79	183.08		317.75	102.38	
1	ಹಿನ್ನೆಲೆ ಪರಿಶೀಲನೆ	ಪ್ರಯೋಗ	0.46												3.80
2	ಕಡಿಮೆ ಪ್ರಮಾಣ	ಪ್ರಯೋಗ	0.23	0.92	0.25	3.80	0.92	0.25	3.80	0.64	0.24	3.80	0.87	0.33	3.80
3	ವಿವರಣೆಯ ಸಂಖ್ಯೆ-1	ಪ್ರಯೋಗ	0.23	0.42	0.16	3.81	0.38	0.14	3.81	0.46	0.16	3.81	0.56	0.14	3.81
4	ವಿವರಣೆಯ ಸಂಖ್ಯೆ-2	ಪ್ರಯೋಗ	0.23	0.55	0.20	3.66	0.40	0.15	3.66	0.59	0.21	3.66	0.47	0.17	3.66
5	ಪರಿಶೀಲನೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರಯೋಗ	0.23	0.56	0.21	3.66	0.47	0.17	3.65	0.56	0.21	3.66	0.54	0.16	3.66
6	ಶಾಖಾ ಪರಿಶೀಲನೆ	ಪ್ರಯೋಗ	0.23	0.29	0.14	3.66	0.39	0.14	3.66	0.52	0.19	3.66	0.41	0.15	3.66
7	ಪ್ರಯೋಗದ ಪರಿಶೀಲನೆ	ಪ್ರಯೋಗ	0.23	0.56	0.20	3.62	0.56	0.20	3.63	0.28	0.10	3.62	0.00	0.00	3.63
8	ಆರ್ ಎಂ ಎಂ ಆರ್ ಆರ್	ಪ್ರಯೋಗ	0.46	0.82	0.19	3.66	0.53	0.19	3.66	0.55	0.20	3.66	0.13	0.05	3.66
9	ವಿವರಣೆಯ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರಯೋಗ	0.23	1.25	0.42	3.66	1.15	0.42	3.66	1.09	0.40	3.66	0.55	0.15	3.66
10	ಪರಿಶೀಲನೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರಯೋಗ	0.23	0.57	0.21	3.66	0.57	0.21	3.66	0.52	0.19	3.66	0.44	0.16	3.66
11	ನುಮಾನದ ಸಂಖ್ಯೆ (ಎಂ ಎಂ ಎಂ-3)	ಪ್ರಯೋಗ	1.9	0.34	0.20	3.66	0.54	0.20	3.66	0.52	0.19	3.66	0.42	0.15	3.66
12	ನುಮಾನದ ಸಂಖ್ಯೆ (ಎಂ ಎಂ ಎಂ-6,7,8,9)	ಪ್ರಯೋಗ	9	3.60	1.32	3.60	3.60	1.33	3.68	3.24	1.18	3.68	0.50	0.00	3.68
13	ನುಮಾನದ ಸಂಖ್ಯೆ (ಎಂ ಎಂ ಎಂ-2,3)	ವಿವರಣೆ	10.5	21.00	7.59	3.68	14.01	5.16	3.68	3.24	1.40	3.68	2.48	0.91	3.68
14	ನುಮಾನದ ಸಂಖ್ಯೆ (ಎಂ ಎಂ ಎಂ-1,4)	ವಿವರಣೆ	6.73	22.86	8.95	3.92	15.24	5.97	3.92	19.28	7.05	3.92	15.81	6.19	3.92
15	ನುಮಾನದ ಸಂಖ್ಯೆ (ಎಂ ಎಂ ಎಂ-25.5 ಮುಖ್ಯ)	ಪ್ರಯೋಗ	25.5	12.32	4.90	3.70	8.35	3.14	3.76	16.79	6.58	3.76	11.25	4.39	3.76
16	ನುಮಾನದ ಸಂಖ್ಯೆ (ಎಂ ಎಂ ಎಂ-8 & 4 ಮುಖ್ಯ)	ಪ್ರಯೋಗ	24.6	33.00	12.92	3.40	25.33	8.61	3.40	11.16	6.59	3.40	6.42	2.86	3.40
17	ಪ್ರಯೋಗದ ಪರಿಶೀಲನೆ	ಪ್ರಯೋಗ	1.2	28.04	10.36	3.40	18.70	6.26	3.40	21.55	10.72	3.40	20.82	7.08	3.40
18	ವಿವರಣೆಯ ಪರಿಶೀಲನೆ	ಪ್ರಯೋಗ	0.6	1.73	0.63	3.66	1.15	0.42	3.66	0.00	0.00	3.66	6.70	2.45	3.66
19	ವಿವರಣೆಯ ಪರಿಶೀಲನೆ	ಪ್ರಯೋಗ	0.6	0.00	0.00	3.66	0.00	0.00	3.66	0.00	0.00	3.66	1.29	0.41	3.66
20	ಪರಿಶೀಲನೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರಯೋಗ	1.2	0.00	0.00	3.66	0.00	0.00	3.66	2.22	0.66	3.66	0.00	0.00	3.66
21	ನುಮಾನದ ಪರಿಶೀಲನೆ	ಪ್ರಯೋಗ	0.6	1.56	0.57	3.66	1.04	0.38	3.66	0.84	0.31	3.66	0.00	0.00	3.66
22	ನುಮಾನದ ಪರಿಶೀಲನೆ (1.2 ಮುಖ್ಯ)	ಪ್ರಯೋಗ	1.2	0.84	0.21	3.81	0.56	0.21	3.81	1.68	0.61	3.81	1.31	0.50	3.81
23	ನುಮಾನದ ಪರಿಶೀಲನೆ	ಪ್ರಯೋಗ	0.6	1.67	0.51	3.66	1.11	0.41	3.66	0.80	0.29	3.66	0.66	0.25	3.66
24	ನುಮಾನದ ಪರಿಶೀಲನೆ	ಪ್ರಯೋಗ	5.4	0.77	0.28	3.66	0.51	0.18	3.66	6.39	2.34	3.66	1.27	0.46	3.66
25	ನುಮಾನದ ಪರಿಶೀಲನೆ	ವಿವರಣೆ	1.2	6.43	2.25	3.66	4.29	1.57	3.66	2.23	0.65	3.66	0.61	0.22	3.66
26	ನುಮಾನದ ಪರಿಶೀಲನೆ (1.8 ಮುಖ್ಯ)	ಪ್ರಯೋಗ	0.6	1.60	0.66	3.66	1.20	0.44	3.66	0.00	0.00	3.66	3.13	1.88	3.66

27	ಬೆನಾರಾ ಕ್ರಿಡೀಸ್ ಕ್ಯಾಪಿಟಲ್	ಚಿತ್ರಮರ್ಗ	1.8	0.00	0.00	3.66	0.00	0.00	3.66	0.00	0.00	3.66	1.43	0.32	3.66
28	ಬೆನಾರಾ ಕ್ರಿಡೀಸ್ 00, 00, 00 ಟಿಕ್	ಚಿತ್ರಮರ್ಗ	0.6	3.09	1.13	3.66	2.06	0.75	3.66	0.88	0.32	3.66	0.00	0.00	3.66
29	ಬೆನಾರಾ ಕ್ರಿಡೀಸ್ (0.6 ಮಿ.ವ್ಯಾ)	ಚಿತ್ರಮರ್ಗ	0.6	0.92	0.34	3.66	0.69	0.20	3.66	0.95	0.35	3.66	0.00	0.00	3.66
30	ಬೆನಾರಾ ಕ್ರಿಡೀಸ್	ಚಿತ್ರಮರ್ಗ	0.6	0.94	0.34	3.66	0.63	0.24	3.66	0.92	0.35	3.66	0.00	0.00	3.66
31	ಬೆನಾರಾ ಕ್ರಿಡೀಸ್ (0.6 ಮಿ.ವ್ಯಾ)	ಚಿತ್ರಮರ್ಗ	1.8	0.87	0.30	3.66	0.58	0.21	3.66	2.79	1.02	3.66	0.67	0.26	3.66
32	ಬೆನಾರಾ ಕ್ರಿಡೀಸ್	ಚಿತ್ರಮರ್ಗ	6.6	2.70	0.99	3.66	1.80	0.66	3.66	8.68	3.25	3.66	0.69	0.25	3.66
33	ಬೆನಾರಾ ಕ್ರಿಡೀಸ್	ಚಿತ್ರಮರ್ಗ	2.4	2.47	0.90	3.66	1.64	0.60	3.66	2.60	0.95	3.66	0.70	0.26	3.66
34	ಬೆನಾರಾ ಕ್ರಿಡೀಸ್	ಚಿತ್ರಮರ್ಗ	1.8	5.38	1.97	3.66	7.58	1.31	3.66	5.43	1.98	3.66	1.78	0.65	3.66
35	ಬೆನಾರಾ ಕ್ರಿಡೀಸ್	ಚಿತ್ರಮರ್ಗ	4.2	4.92	1.80	3.66	3.28	1.20	3.66	4.85	1.78	3.66	0.00	0.00	3.66
36	ಬೆನಾರಾ ಕ್ರಿಡೀಸ್	ಚಿತ್ರಮರ್ಗ	1.2	0.00	0.00	3.66	0.00	0.00	3.66	0.00	0.00	3.66	0.00	0.00	3.66
37	ಬೆನಾರಾ ಕ್ರಿಡೀಸ್	ಚಿತ್ರಮರ್ಗ	21	1.66	0.81	3.66	1.11	0.41	3.66	1.62	0.59	3.66	3.69	1.35	3.66
38	ಬೆನಾರಾ ಕ್ರಿಡೀಸ್	ಚಿತ್ರಮರ್ಗ	8.4	39.18	14.33	3.66	26.12	9.53	3.66	45.75	15.93	3.66	3.63	1.40	3.66
39	ಬೆನಾರಾ ಕ್ರಿಡೀಸ್	ಚಿತ್ರಮರ್ಗ	0.6	16.45	6.45	3.66	10.97	4.01	3.66	8.21	3.24	3.66	0.00	0.00	3.66
40	ಬೆನಾರಾ ಕ್ರಿಡೀಸ್	ಚಿತ್ರಮರ್ಗ	0.6	1.47	0.57	3.66	0.98	0.36	3.66	0.71	0.24	3.66	0.44	0.15	3.66
41	ಬೆನಾರಾ ಕ್ರಿಡೀಸ್	ಚಿತ್ರಮರ್ಗ	8.4	0.00	0.00	3.66	0.00	0.00	3.66	0.00	0.00	3.66	0.00	0.00	3.66
42	ಬೆನಾರಾ ಕ್ರಿಡೀಸ್	ಚಿತ್ರಮರ್ಗ	0.6	18.99	7.44	3.66	12.56	4.63	3.66	15.63	6.12	3.66	2.06	0.75	3.66
43	ಬೆನಾರಾ ಕ್ರಿಡೀಸ್	ಚಿತ್ರಮರ್ಗ	0.6	1.12	0.43	3.66	0.79	0.28	3.66	1.02	0.37	3.66	0.00	0.00	3.66
44	ಬೆನಾರಾ ಕ್ರಿಡೀಸ್	ಚಿತ್ರಮರ್ಗ	5.4	1.02	0.37	3.66	0.60	0.25	3.66	1.16	0.42	3.66	0.00	0.00	3.66
45	ಬೆನಾರಾ ಕ್ರಿಡೀಸ್	ಚಿತ್ರಮರ್ಗ	0.6	7.68	2.81	3.66	5.12	1.81	3.66	7.93	3.07	3.66	0.00	0.00	3.66
46	ಬೆನಾರಾ ಕ್ರಿಡೀಸ್	ಚಿತ್ರಮರ್ಗ	6.6	1.17	0.42	3.66	0.76	0.28	3.66	1.21	0.44	3.66	0.00	0.00	3.66
47	ಬೆನಾರಾ ಕ್ರಿಡೀಸ್	ಚಿತ್ರಮರ್ಗ	0.6	6.62	2.53	3.66	4.41	1.61	3.66	10.64	3.97	3.66	0.00	0.00	3.66
48	ಬೆನಾರಾ ಕ್ರಿಡೀಸ್	ಚಿತ್ರಮರ್ಗ	0.6	0.79	0.28	3.66	0.50	0.18	3.66	0.98	0.36	3.66	0.00	0.00	3.66
49	ಬೆನಾರಾ ಕ್ರಿಡೀಸ್	ಚಿತ್ರಮರ್ಗ	1.2	0.60	0.22	3.66	0.40	0.15	3.66	1.02	0.37	3.66	0.47	0.17	3.66
50	ಬೆನಾರಾ ಕ್ರಿಡೀಸ್	ಚಿತ್ರಮರ್ಗ	0.6	1.59	0.58	3.66	1.06	0.39	3.66	2.72	0.82	3.66	0.06	0.02	3.66
51	ಬೆನಾರಾ ಕ್ರಿಡೀಸ್	ಚಿತ್ರಮರ್ಗ	0.6	0.63	0.24	3.66	0.43	0.16	3.66	1.05	0.38	3.66	0.69	0.25	3.66
52	ಬೆನಾರಾ ಕ್ರಿಡೀಸ್	ಚಿತ್ರಮರ್ಗ	1.2	0.70	0.27	3.66	0.49	0.18	3.66	1.13	0.41	3.66	0.10	0.04	3.66
53	ಬೆನಾರಾ ಕ್ರಿಡೀಸ್	ಚಿತ್ರಮರ್ಗ	0.6	1.43	0.52	3.66	0.85	0.35	3.66	2.71	0.77	3.66	0.03	0.01	3.66
54	ಬೆನಾರಾ ಕ್ರಿಡೀಸ್	ಚಿತ್ರಮರ್ಗ	0.6	0.65	0.24	3.66	0.49	0.18	3.66	0.98	0.37	3.66	0.09	0.03	3.66
55	ಬೆನಾರಾ ಕ್ರಿಡೀಸ್	ಚಿತ್ರಮರ್ಗ	0.6	0.59	0.26	3.66	0.39	0.14	3.66	0.95	0.35	3.66	0.09	0.03	3.66
56	ಬೆನಾರಾ ಕ್ರಿಡೀಸ್	ಚಿತ್ರಮರ್ಗ	0.6	0.38	0.13	3.40	0.26	0.09	3.40	0.89	0.30	3.40	0.18	0.06	3.40
57	ಬೆನಾರಾ ಕ್ರಿಡೀಸ್	ಚಿತ್ರಮರ್ಗ	0.6	0.78	0.27	3.40	0.52	0.18	3.40	0.99	0.34	3.40	0.05	0.02	3.40
58	ಬೆನಾರಾ ಕ್ರಿಡೀಸ್	ಚಿತ್ರಮರ್ಗ	0.6	0.62	0.21	3.40	0.42	0.14	3.40	1.06	0.36	3.40	0.00	0.00	3.40
59	ಬೆನಾರಾ ಕ್ರಿಡೀಸ್	ಚಿತ್ರಮರ್ಗ	0.8	0.75	0.25	3.40	0.50	0.17	3.40	1.00	0.37	3.40	0.00	0.00	3.40
60	ಬೆನಾರಾ ಕ್ರಿಡೀಸ್	ಚಿತ್ರಮರ್ಗ	1.2	0.59	0.19	3.40	0.37	0.12	3.40	1.05	0.36	3.40	0.00	0.00	3.40
61	ಬೆನಾರಾ ಕ್ರಿಡೀಸ್	ಚಿತ್ರಮರ್ಗ	2.4	1.57	0.59	3.44	1.05	0.36	3.44	2.33	0.79	3.44	0.00	0.00	3.44
62	ಬೆನಾರಾ ಕ್ರಿಡೀಸ್	ಚಿತ್ರಮರ್ಗ	6	3.49	1.19	3.40	2.33	0.79	3.40	4.72	1.60	3.40	0.09	0.03	3.40
63	ಬೆನಾರಾ ಕ್ರಿಡೀಸ್	ಚಿತ್ರಮರ್ಗ	3	9.22	3.14	3.40	6.15	2.09	3.40	10.88	3.70	3.40	0.08	0.03	3.40
64	ಬೆನಾರಾ ಕ್ರಿಡೀಸ್	ಚಿತ್ರಮರ್ಗ	1.2	3.74	1.27	3.40	2.50	0.85	3.40	4.64	1.58	3.40	0.11	0.04	3.40
65	ಬೆನಾರಾ ಕ್ರಿಡೀಸ್	ಚಿತ್ರಮರ್ಗ	0.6	1.86	0.63	3.40	1.24	0.42	3.40	2.43	0.83	3.40	0.24	0.08	3.40
66	ಬೆನಾರಾ ಕ್ರಿಡೀಸ್	ಚಿತ್ರಮರ್ಗ	0.6	0.56	0.21	3.66	0.37	0.14	3.66	0.98	0.36	3.66	0.71	0.26	3.66
67	ಬೆನಾರಾ ಕ್ರಿಡೀಸ್	ಚಿತ್ರಮರ್ಗ	0.6	0.02	0.01	3.40	0.01	0.00	3.40	0.12	0.04	3.40	0.30	0.10	3.40
68	ಬೆನಾರಾ ಕ್ರಿಡೀಸ್	ಚಿತ್ರಮರ್ಗ	0.6	0.88	0.32	3.40	0.59	0.20	3.40	1.15	0.39	3.40	0.16	0.05	3.40

69	ದಿಂದಾವನ ಅಗ್ರೇ ಇಂಜಿನಿಯರ್	ಚಿತ್ರಮಾಣ	1.2	0.61	0.29	3.47	0.54	0.19	3.47	1.13	0.38	3.47	0.08	0.03	3.47
70	ಬೆಂ ಬ್ಯಾಂಕ್	ಚಿತ್ರಮಾಣ	0.6	1.68	0.57	3.52	1.11	0.39	3.52	2.21	0.75	3.52	0.00	0.00	3.52
71	ಎಸ್.ಇ.ಇ.ಎಸ್.ಎಸ್.ಎಸ್.ಎಸ್.ಎಸ್.	ಚಿತ್ರಮಾಣ	2.4	0.95	0.39	3.40	0.65	0.22	3.40	1.20	0.41	3.40	0.09	0.03	3.40
72	ಉನ್ನತ ಪ್ರಾಚಾರ್ಯ - 2	ಚಿತ್ರಮಾಣ	1.5	3.17	1.08	3.40	2.11	0.72	3.40	4.18	1.42	3.40	0.07	0.02	3.40
73	ಸಂಜನಾ ಕೆಲಸ	ಚಿತ್ರಮಾಣ	1.8	0.13	0.04	3.40	0.05	0.03	3.40	0.52	0.18	3.40	0.19	0.05	3.40
74	ಇಂಜಿನಿಯರ್	ಚಿತ್ರಮಾಣ	0.6	0.56	0.23	3.39	0.44	0.15	3.39	0.85	0.30	3.39	0.04	0.03	3.39
75	ನೈರಾತ್ ಕೆಲಸ ಪ್ರಾಚಾರ್ಯ	ಚಿತ್ರಮಾಣ	0.6	0.51	0.17	3.40	0.34	0.12	3.40	1.00	0.34	3.40	0.23	0.09	3.40
76	ನಂಜನಾ ದಿ ಗೋಪಾಲಕ (0.6 ಮ.ಬ್ಯಾ)	ಚಿತ್ರಮಾಣ	0.6	0.67	0.23	3.40	0.45	0.15	3.40	1.00	0.34	3.40	0.03	0.00	3.40
77	ಬಿ.ಪಿ.ಇ. ಇಂಜಿನಿಯರ್	ಚಿತ್ರಮಾಣ	0.6	0.63	0.23	3.66	0.42	0.15	3.66	0.97	0.36	3.66	0.06	0.00	3.66
78	ಬಿಲ್ಡ್ ಮೆಂಟರ (1.2 ಮ.ಬ್ಯಾ)	ಚಿತ್ರಮಾಣ	1.20	0.79	0.27	3.40	0.53	0.18	3.40	0.99	0.34	3.40	0.07	0.02	3.40
79	ಅಪ್ಪಣ್ ಬಿಲ್ಡರ್	ಚಿತ್ರಮಾಣ	1.2	1.25	0.44	3.40	0.66	0.29	3.40	1.70	0.58	3.40	0.09	0.02	3.40
80	ಎಂ.ಕೆ. ಅಗ್ರೇ ಕೆಲಸ	ಚಿತ್ರಮಾಣ	1.2	1.10	0.37	3.40	0.70	0.25	3.40	1.74	0.59	3.40	0.00	0.03	3.40
81	ಬೋನೋಮ್ ಅಗ್ರೇ	ಚಿತ್ರಮಾಣ	1.2	1.14	0.40	3.40	0.70	0.27	3.40	1.61	0.56	3.40	0.07	0.02	3.40
82	ಗುಡ್ ಲಾಕ್ ಸೆಂಟರ್	ಚಿತ್ರಮಾಣ	0.6	1.85	0.43	3.66	0.77	0.29	3.66	2.26	0.83	3.66	0.14	0.05	3.66
83	ಗೋಪಾಲಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್	ಚಿತ್ರಮಾಣ	4.2	0.72	0.26	2.56	0.48	0.18	3.66	1.16	0.42	3.66	0.00	0.03	3.66
84	ನೈರಾತ್ ಕೆಲಸ ಪ್ರಾಚಾರ್ಯ	ಚಿತ್ರಮಾಣ	0.6	4.94	1.81	3.04	2.29	1.20	3.66	7.53	2.76	3.66	0.17	0.05	3.66
85	ಶ್ರೀಮತಿ ಬಿಲ್ಡರ್	ಚಿತ್ರಮಾಣ	0.6	0.77	0.28	3.66	0.51	0.19	3.66	1.37	0.47	3.66	0.20	0.07	3.66
86	ಬಿಲ್ಡರ್ ಎಕ್ಸ್ ಪೋಸರ್	ಚಿತ್ರಮಾಣ	1.25	0.82	0.23	2.86	0.41	0.15	3.66	0.90	0.36	3.66	0.09	0.03	3.66
87	ಬಾಕರ್ ಕೆಲಸ ಪ್ರಾಚಾರ್ಯ	ಚಿತ್ರಮಾಣ	2.5	2.80	0.75	2.40	1.47	0.50	3.40	1.88	0.64	3.40	0.82	0.14	3.40
88	ಸಂಜನಾ ಕೆಲಸ	ಚಿತ್ರಮಾಣ	1.25	0.00	0.00	3.40	0.00	0.00	3.40	0.00	0.00	3.40	0.10	0.03	3.40
89	ಬೆಂಜಾನ್ ಕೆಲಸ	ಚಿತ್ರಮಾಣ	1.25	2.18	0.74	3.40	1.44	0.49	3.40	1.85	0.64	3.40	0.89	0.03	3.40
90	ಗೋಪಾಲಕ	ಚಿತ್ರಮಾಣ	2.5	2.00	0.68	3.40	1.33	0.45	3.40	1.72	0.58	3.40	1.80	0.51	3.40
91	ಕೆಲಸ ಪ್ರಾಚಾರ್ಯ	ಚಿತ್ರಮಾಣ	1.25	4.73	1.61	3.40	3.15	1.07	3.40	4.30	1.46	3.40	0.00	0.00	3.40
92	ಕೆಲಸ ಪ್ರಾಚಾರ್ಯ	ಚಿತ್ರಮಾಣ	2.5	2.57	0.87	2.40	1.71	0.58	3.40	2.49	0.82	3.40	1.87	0.50	3.40
93	ಅಮೆಚೂರ್ ಪ್ರಾಚಾರ್ಯ	ಚಿತ್ರಮಾಣ	1.25	5.36	1.82	3.40	3.57	1.22	3.40	4.21	1.43	3.40	1.84	0.56	3.40
94	ಮಂತ್ರಿ ಕೆಲಸ ಪ್ರಾಚಾರ್ಯ	ಚಿತ್ರಮಾಣ	3.75	2.61	0.89	2.40	1.74	0.59	3.40	2.11	0.72	3.40	2.24	1.10	3.40
95	ನವಬಾಲ್ಯಾನ್ ಪ್ರಾಚಾರ್ಯ	ಚಿತ್ರಮಾಣ	1.25	4.27	1.45	2.58	2.85	0.74	2.50	4.78	1.63	2.58	2.22	0.57	2.58
96	ಎಂ ಎಸ್ ಕೆ ಎಲ್-1	ಚಿತ್ರಮಾಣ	6.25	2.43	0.83	3.40	1.62	0.55	3.40	2.18	0.76	3.40	3.45	1.17	3.40
97	ಎಂ ಎಸ್ ಕೆ ಎಲ್-2	ಚಿತ್ರಮಾಣ	1.25	12.27	4.49	3.66	8.18	2.90	2.66	9.01	3.63	3.66	1.99	0.72	3.66
98	ಎಂ ಎಸ್ ಕೆ ಎಲ್-3	ಚಿತ್ರಮಾಣ	3.75	2.74	0.93	3.72	1.83	0.68	3.72	2.81	0.96	3.72	14.23	5.29	3.72
99	ಬೆಂಜಾನ್ ಇಂಜಿನಿಯರ್	ಚಿತ್ರಮಾಣ	1.25	1.97	0.71	3.40	3.31	1.01	3.40	6.88	2.34	3.40	2.26	0.77	3.40
100	ಬ್ಯಾಂಕರ್ ಕೆಲಸ ಪ್ರಾಚಾರ್ಯ	ಚಿತ್ರಮಾಣ	3	5.44	1.85	3.40	3.62	1.22	3.40	4.29	1.46	3.40	8.81	3.00	3.40
101	ಪ್ರಾಚಾರ್ಯ ಅಗ್ರೇ ಕೆಲಸ	ಚಿತ್ರಮಾಣ	0.75	3.77	1.38	3.66	2.51	0.92	3.66	2.69	1.20	3.66	1.93	0.71	3.66
102	ಸೆವೆನ್ ಕೆಲಸ ಪ್ರಾಚಾರ್ಯ	ಚಿತ್ರಮಾಣ	0.75	0.56	0.02	3.66	0.37	0.14	3.66	0.94	0.34	3.66	6.18	2.26	3.66
103	ಮಾಜಾಲ್ ಕೆಲಸ ಪ್ರಾಚಾರ್ಯ	ಚಿತ್ರಮಾಣ	3.75	3.41	0.93	3.66	0.94	0.34	3.66	0.95	0.35	3.66	4.60	1.68	3.66
104	ಪ್ರೆಂ ಬಿಲ್ಡರ್ 1	ಚಿತ್ರಮಾಣ	0.25	1.94	0.49	3.40	1.29	0.44	3.40	0.00	0.00	3.66	0.03	0.01	3.66
105	ಪ್ರೆಂ ಬಿಲ್ಡರ್ 2	ಚಿತ್ರಮಾಣ	0.84	0.25	0.09	3.66	0.17	0.06	3.66	0.00	0.00	3.66	0.02	0.01	3.66
106	ಬೆಂಜಾನ್ ಕೆಲಸ	ಚಿತ್ರಮಾಣ	3	0.59	0.28	3.66	0.40	0.14	3.66	0.00	0.00	3.66	0.02	0.01	3.66
107	ಎಂ ಎಸ್ ಕೆ ಎಲ್ - 1	ಚಿತ್ರಮಾಣ	0.95	1.29	0.44	3.40	0.85	0.29	3.40	2.28	0.77	3.40	0.00	0.00	3.40
108	ಎಂ ಎಸ್ ಕೆ ಎಲ್ - 2	ಚಿತ್ರಮಾಣ	4.75	1.83	0.67	3.66	1.22	0.45	3.66	1.17	0.43	3.66	0.00	0.00	3.66
109	ಎಂ ಎಸ್ ಕೆ ಎಲ್ - 3	ಚಿತ್ರಮಾಣ	3.8	9.41	3.62	3.66	6.28	2.30	3.66	9.05	3.31	3.66	0.00	0.00	3.66
110	ಎಂ ಎಸ್ ಕೆ ಎಲ್ - 4	ಚಿತ್ರಮಾಣ	3.3	6.66	2.43	3.66	4.44	1.62	3.66	4.31	1.58	3.66	8.01	0.00	3.66

111	ಎಂ ಎಸ್ ಕೆ ಎಲ್ - 5	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	3.75	7.82	2.66	3.66	5.21	1.91	3.66	7.30	2.67	3.66	0.00	0.00	2.66
112	ಎಂ ಎಸ್ ಕೆ ಎಲ್ - 6	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	3.0	6.03	2.21	3.66	4.02	1.47	3.66	5.54	2.03	3.66	7.11	2.60	3.66
113	ಎಂ ಎಸ್ ಕೆ ಎಲ್ - 7	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	2.85	6.23	2.28	3.66	4.15	1.52	3.66	0.00	0.30	3.66	0.00	0.00	3.66
114	ಎಂ ಎಸ್ ಕೆ ಎಲ್ - 8	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	1.9	3.53	1.29	3.66	2.36	0.86	3.66	3.32	1.21	3.66	5.84	2.14	3.66
115	ರಾಂ ಗಡ್ ಮಿನರಲ್ - 1	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	1.9	3.64	1.33	3.66	2.43	0.89	3.66	3.18	1.16	3.66	4.02	1.47	3.66
116	ರಾಂ ಗಡ್ ಮಿನರಲ್ - 2	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	0.75	3.42	1.29	3.66	2.28	0.84	3.66	0.00	0.80	3.66	0.00	0.00	2.66
117	ಸಾಧನಿ ಮೂವರ್ಸ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	0.75	1.64	0.80	3.66	1.09	0.40	3.66	1.48	0.84	3.66	1.96	0.72	3.66
118	ಸುರೇಶ್ ಪ್ರೊಪರ್ಟಿಸ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	0.75	1.07	0.39	3.66	0.72	0.26	3.66	0.42	0.18	3.66	2.50	0.91	3.66
119	ಕುಕ್ಕರಿ ನಿರ್ದೇಶನ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	3	1.27	0.46	3.66	0.85	0.31	3.66	1.10	0.40	3.66	0.00	0.00	3.66
120	ಕುಕ್ಕರಿ ಚೆಕ್ಕ್ಯೂಲ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	3	5.53	2.06	3.66	3.75	1.37	3.66	4.97	1.82	3.66	1.17	0.43	3.66
121	ಕುಕ್ಕರಿ ಗಾಮಲ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	3	6.77	2.48	3.66	4.51	1.65	3.66	6.14	2.25	3.66	0.79	0.29	3.66
122	ವಿಕ್ರಮ್ ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	1.9	2.90	1.05	3.66	1.93	0.71	3.66	2.56	0.94	3.66	0.91	0.33	3.66
123	ಬೆಳ್ಳಾರಿ ಎರಸ್ ಟರ್ಸ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	0.95	3.75	1.37	3.66	2.50	0.92	3.66	3.39	1.34	3.66	3.48	1.27	3.66
124	ಶಂಭುಗ ಕಾಂಪಾರ್ಟ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	0.75	1.52	0.49	3.40	0.99	0.30	3.40	0.90	0.30	3.40	4.95	1.68	3.40
125	ಇಂದಾನಾ ಎಸರ್ವಿಸ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	0.75	1.20	0.43	3.60	0.60	0.29	3.60	1.05	0.38	3.60	3.06	1.10	3.60
126	ಎಲ್‌ವಿಬಿ ಇಂಟರ್ನಲ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	0.5	1.57	0.58	3.66	1.05	0.39	3.66	1.33	0.53	3.66	2.68	0.99	3.66
127	ಕುಲಕರ್ಣಿ (0.75 ಚು.ಬ್ಯಾ)	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	0.75	0.58	0.21	3.66	0.36	0.14	3.66	0.46	0.17	3.66	0.72	0.26	3.66
128	ಹಲ್ಲು ಗ್ರೀನ್ ಪವರ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	0.75	1.43	0.52	3.66	0.95	0.35	3.66	1.31	0.48	3.66	0.87	0.32	3.66
129	ಬೆಂಗಳೂರು ಅಪ್ಪುನಿರಿಯಂ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	1.9	1.43	0.52	3.66	0.95	0.35	3.66	1.31	0.48	3.66	0.87	0.32	3.66
130	ಮಾನ್ಯುಲ್ ಮಾರ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	0.95	3.34	1.22	3.66	2.23	0.82	3.66	1.34	0.49	3.66	1.29	0.47	3.66
131	ಸವಿತಾ ಕೆವಿಕ್ಯೂಲ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	3.6	1.67	0.61	3.66	1.11	0.41	3.66	1.52	0.56	3.66	0.80	0.29	3.66
132	ಬೆಳ್ಳಾರಿ ಎರಸ್ ಟರ್ಸ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	0.95	6.53	2.39	3.66	4.03	1.53	3.66	4.68	1.73	3.66	1.16	0.42	3.66
133	ಮಾರ್ಕೆಟ್ ಪವರ್ ಸೆಕ್ಟರ್ -1	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	4.5	1.52	0.52	3.66	1.02	0.37	3.66	1.04	0.38	3.66	2.74	1.00	3.66
134	ಮಾರ್ಕೆಟ್ ಪವರ್ ಸೆಕ್ಟರ್ -2	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	0.75	7.64	2.87	3.66	5.23	1.91	3.66	7.00	2.59	3.66	1.25	0.46	3.66
135	ಎಸ್. ಕುಮಾರ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	0.95	1.14	0.42	3.66	0.76	0.28	3.66	0.90	0.37	3.66	4.86	1.78	3.66
136	ಸವಿತಾ ಕೆವಿಕ್ಯೂಲ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	1.9	1.61	0.55	3.66	1.07	0.39	3.66	1.37	0.47	3.66	1.13	0.41	3.66
137	ಬೆಳ್ಳಾರ್ ಕೆಂಪನಿ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	0.95	3.09	1.03	3.66	2.06	0.75	3.66	3.42	0.97	3.66	8.06	2.22	3.66
138	ಇಂದಾನಾ ಎಸರ್ವಿಸ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	0.95	1.64	0.56	3.66	1.10	0.40	3.66	1.56	0.53	3.66	0.94	0.31	3.66
139	ಬೊಂಬೆಲಾ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೊ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	2.5	1.95	0.66	3.66	1.30	0.49	3.66	1.74	0.59	3.66	1.17	0.43	3.66
140	ಬೆಳ್ಳಾರಿ ಎರಸ್ ಟರ್ಸ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	2.5	3.17	1.11	3.40	2.11	0.72	3.40	3.59	1.22	3.40	2.01	0.68	3.40
141	ಸನ್ನಿಹಿತ ಪವರ್ ಲಿ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	0.5	4.58	1.55	4.40	3.04	1.14	4.40	5.18	1.95	4.40	0.55	0.24	4.40
142	ಮಿನರಲ್ ಎಂಬರ್ ಪ್ರೊಪರ್ಟಿ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	2.4	0.65	0.22	5.40	0.44	0.24	5.40	0.55	0.19	5.40	1.38	0.74	5.40
143	ಸಿರಿಯಂಕಾ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	0.8	3.98	1.40	3.40	2.65	0.90	3.40	4.78	1.63	3.40	2.47	0.84	3.40
144	ಎಬಲ್ ಟೆಕ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಾ ಇಂ ಪ್ರೈವಿ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	1.6	1.36	0.46	3.40	0.91	0.31	3.40	1.37	0.47	3.40	4.74	1.61	3.40
145	ಪ್ರಿನ್ಸಿಪಲ್ ಮಾರ್ಕಾಂಟ್ರಿ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	4.8	3.16	1.08	3.09	2.11	0.65	3.09	3.21	1.09	3.09	0.37	0.11	3.09
146	ಎಂ ಎಸ್ ಕೆ ಎಲ್ -6	ದಾವಣಗೆರೆ	5	8.89	3.02	4.01	5.93	2.28	4.01	8.17	2.88	4.01	3.26	1.31	4.01
147	ಎಂ ಎಸ್ ಕೆ ಎಲ್ -7	ದಾವಣಗೆರೆ	16.25	0.00	0.00	3.40	0.00	0.00	3.40	9.74	3.31	3.40	0.97	0.33	3.40
148	ರಾಂಗಳ್ ಮಿನರಲ್ -3	ದಾವಣಗೆರೆ	3.75	9.84	3.34	3.40	6.56	2.23	3.40	23.53	8.00	3.40	2.34	0.79	3.40
149	ರಾಂಗಳ್ ಮಿನರಲ್ -4	ಬೆಳ್ಳಾರಿ	17.5	29.12	9.90	3.40	19.41	6.60	3.40	7.65	2.60	3.40	5.09	2.04	3.40
150	ಎಂ ಎಸ್ ಕೆ ಎಲ್ -4	ಬೆಳ್ಳಾರಿ	13.75	8.41	2.99	3.40	5.60	1.91	3.40	26.64	9.14	3.40	0.00	0.00	3.40
151	ಎಂ ಎಸ್ ಕೆ ಎಲ್ -5	ದಾವಣಗೆರೆ	10	25.70	10.24	3.40	17.13	5.83	3.40	22.99	7.82	3.40	7.37	2.51	3.40

152	ಉದ್ಯೋಗ ವಿಸ್ತರಣೆ -1	ವಾಚಾಂಗ	10	26.31	8.95	3.40	17.54	5.96	3.40	23.17	7.88	3.40	17.85	6.07	3.40
153	ಉದ್ಯೋಗ ವಿಸ್ತರಣೆ -2	ವಾಚಾಂಗ	7.5	26.30	8.14	3.40	17.54	5.96	3.40	18.78	6.39	3.40	6.48	2.20	3.40
154	ಬೆಂಗಳೂರು	ವಾಚಾಂಗ	7.5	20.19	6.87	3.40	13.46	4.58	3.40	10.58	3.60	3.40	20.10	6.83	3.40
155	ಶ್ರೀಶೈಲ	ಬೆಂಗಳೂರು	4.5	12.48	4.24	3.40	8.32	2.83	3.40	14.11	4.80	3.40	16.53	5.62	3.40
156	ಮಾನ್ಯತೆ	ಬಾಂಬೆ	8.5	15.71	5.34	3.40	10.47	3.56	3.40	4.93	1.78	3.40	16.81	3.72	3.40
157	ವಿನ್ಯಾಸ ವ್ಯವಸ್ಥೆ -1	ಬೆಂಗಳೂರು	2.5	4.71	1.70	3.40	3.14	1.07	3.40	20.70	7.73	3.40	14.26	4.85	3.40
158	ವಿನ್ಯಾಸ ವ್ಯವಸ್ಥೆ -2	ಬೆಂಗಳೂರು	3.75	23.37	8.72	3.40	15.57	5.29	3.40	4.29	1.46	3.40	8.35	2.84	3.40
159	ವಿನ್ಯಾಸ ವ್ಯವಸ್ಥೆ	ಬೆಂಗಳೂರು	2.25	15.62	2.54	3.40	10.41	3.54	3.40	2.35	0.80	3.40	10.44	3.55	3.40
160	ಮಹಾನ್ವಯಕ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಸಹಾಯಕ	ಬೆಂಗಳೂರು	2.5	3.32	1.18	4.17	2.21	0.92	4.17	2.47	0.84	4.17	3.32	1.18	4.17
161	ಸಹಾಯಕ ಅಧಿಕಾರಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ	ಬೆಂಗಳೂರು	1.25	4.80	1.63	3.40	3.20	1.09	3.40	1.40	0.48	3.40	15.52	5.28	3.40
162	ಸಹಾಯಕ ಅಧಿಕಾರಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ	ಬೆಂಗಳೂರು	1.25	1.25	0.63	3.40	1.23	0.42	3.40	3.79	1.28	3.40	5.38	1.83	3.40
163	ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಕಛೇರಿ	ಬೆಂಗಳೂರು	1.25	4.50	1.53	3.40	4.50	1.53	3.40	1.45	0.49	3.40	2.22	0.75	3.40
164	ವಿನ್ಯಾಸ ವ್ಯವಸ್ಥೆ -1 (ಕೃಷಿ)	ಗದಗ	15	1.68	0.57	3.40	1.68	0.57	3.40	1.97	0.67	3.40	3.16	1.08	3.40
165	ವಿನ್ಯಾಸ ವ್ಯವಸ್ಥೆ -2 (ಕೃಷಿ)	ಗದಗ	2.4	55.25	11.64	3.40	39.25	12.01	3.40	32.64	11.10	3.40	3.08	1.05	3.40
166	ವಿನ್ಯಾಸ ವ್ಯವಸ್ಥೆ (ಕೃಷಿ)	ಗದಗ	3.2	4.85	1.68	3.40	4.95	1.68	3.40	4.78	1.63	3.40	2.72	0.93	3.40
167	ಆರ್.ಡಿ.ಎಸ್. ಕಛೇರಿ	ಬೆಂಗಳೂರು	0.8	5.70	1.94	3.40	5.70	1.94	3.40	6.52	2.27	3.40	1.04	0.35	3.40
168	ಸಹಾಯಕ ಅಧಿಕಾರಿ	ಬೆಂಗಳೂರು	0.8	0.80	0.31	3.40	0.90	0.31	3.40	0.59	0.34	3.40	1.27	0.42	3.40
169	ಬುಲೆಟ್ ಕಛೇರಿ	ಬೆಂಗಳೂರು	0.8	1.86	0.40	3.40	1.15	0.40	3.40	1.15	0.39	3.40	21.41	7.28	3.40
170	ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಕಛೇರಿ	ಬೆಂಗಳೂರು	3.2	1.29	0.44	3.40	1.29	0.44	3.40	1.29	0.44	3.40	2.47	1.18	3.40
171	ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಕಛೇರಿ	ಬೆಂಗಳೂರು	1.6	4.81	1.64	3.40	4.81	1.64	3.40	4.85	1.65	3.40	5.35	1.89	3.40
172	ಕೆ.ಎ. ಕಛೇರಿ	ಬೆಂಗಳೂರು	1.6	2.34	0.80	3.40	2.34	0.80	3.40	5.21	0.87	3.40	0.88	0.31	3.40
173	ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಕಛೇರಿ	ಬೆಂಗಳೂರು	3.2	2.43	0.83	3.40	2.43	0.83	3.40	2.47	0.85	3.40	0.58	0.23	3.40
174	ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಕಛೇರಿ	ಬೆಂಗಳೂರು	0.8	4.46	1.52	3.40	4.46	1.52	3.40	4.64	1.58	3.40	0.74	0.25	3.40
175	ಕೆ.ಎ. ಕಛೇರಿ	ಬೆಂಗಳೂರು	0.8	1.18	0.40	3.40	1.18	0.40	3.40	4.28	1.76	3.40	2.84	0.97	3.40
176	ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಕಛೇರಿ	ಬೆಂಗಳೂರು	0.8	1.16	0.40	3.40	1.16	0.40	3.40	1.32	0.45	3.40	1.54	0.52	3.40
177	ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಕಛೇರಿ	ಬೆಂಗಳೂರು	0.8	1.15	0.39	3.40	1.15	0.39	3.40	1.09	0.37	3.40	1.50	0.51	3.40
178	ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಕಛೇರಿ	ಬೆಂಗಳೂರು	0.8	1.16	0.39	3.40	1.16	0.39	3.40	1.12	0.38	3.40	2.77	0.94	3.40
179	ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಕಛೇರಿ	ಬೆಂಗಳೂರು	0.8	0.18	0.06	3.40	0.18	0.06	3.40	1.08	0.37	3.40	0.75	0.25	3.40
180	ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಕಛೇರಿ	ಬೆಂಗಳೂರು	0.8	1.21	0.38	3.40	1.25	0.42	3.40	1.86	0.42	3.40	0.81	0.27	3.40
181	ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಕಛೇರಿ -1	ಬೆಂಗಳೂರು	2.4	0.96	0.33	3.40	0.82	0.28	3.40	1.20	0.41	3.40	0.75	0.25	3.40
182	ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಕಛೇರಿ -2	ಬೆಂಗಳೂರು	4.8	3.36	1.14	3.40	3.36	1.15	3.40	3.39	1.15	3.40	0.68	0.23	3.40
183	ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಕಛೇರಿ	ಬೆಂಗಳೂರು	1.6	6.94	2.36	3.40	6.99	2.37	3.40	6.05	2.33	3.40	0.38	0.13	3.40
184	ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಕಛೇರಿ	ಬೆಂಗಳೂರು	0.8	2.49	0.85	3.40	2.04	0.69	3.40	2.53	0.86	3.40	0.78	0.26	3.40
185	ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಕಛೇರಿ	ಬೆಂಗಳೂರು	0.8	3.30	0.90	3.40	0.91	0.11	3.40	0.51	0.17	3.40	0.72	0.25	3.40
186	ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಕಛೇರಿ	ಬೆಂಗಳೂರು	1.6	1.25	0.42	3.40	1.25	0.42	3.40	1.24	0.42	3.40	2.10	0.72	3.40
187	ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಕಛೇರಿ	ಬೆಂಗಳೂರು	1.6	3.12	0.72	3.40	2.12	0.72	3.40	2.16	0.74	3.40	4.20	1.43	3.40
188	ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಕಛೇರಿ	ಬೆಂಗಳೂರು	0.8	1.60	0.61	3.40	1.80	0.61	3.40	1.63	0.62	3.40	1.54	0.52	3.40
189	ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಕಛೇರಿ -3	ಬೆಂಗಳೂರು	3.2	1.07	0.38	3.40	1.07	0.36	3.40	1.04	0.35	3.40	0.00	0.00	3.40
190	ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಕಛೇರಿ	ಬೆಂಗಳೂರು	1.6	4.32	1.55	3.40	4.32	1.47	3.40	4.90	1.67	3.40	0.62	0.21	3.40
191	ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಕಛೇರಿ	ಬೆಂಗಳೂರು	0.8	2.25	0.81	3.40	2.25	0.77	3.40	2.10	0.71	3.40	1.22	0.42	3.40

192	ಕಾನಿಲರಿ ಕಾಂಟ್ರೋಲರ್	ಚಿತ್ರಮರ್ಗ	0.8	1.16	0.39	3.40	1.16	0.39	3.40	1.15	0.39	3.40	0.97	0.33	3.40
193	ಎಂ.ಪಿ.ಆರ್.ಎಲ್.ಪಿ.ಪಿ.ಡಿ.	ಚಿತ್ರಮರ್ಗ	1.6	1.14	0.39	3.40	1.14	0.39	3.40	1.04	0.26	3.40	0.59	0.20	3.40
194	ಸರ್ಕಾರಿ ಗೌಡಾ ರಾಜ್ ಕೆ.ಎಸ್.ಎಸ್.	ಚಿತ್ರಮರ್ಗ	1.6	2.43	0.83	3.40	2.43	0.83	3.40	1.91	0.63	3.40	2.56	0.81	3.40
195	ಮಾಜಿ ಪ್ರಾಚಾರ್ಯ ಸಚಿವರ	ಚಿತ್ರಮರ್ಗ	1.6	2.74	0.93	3.40	1.82	0.62	3.40	2.76	0.85	3.40	0.53	0.18	3.40
196	ಬಾಬಾ ಸಾಹೇಬ್ ಲಡ್ ಕರ್	ಚಿತ್ರಮರ್ಗ	1.6	2.36	0.80	3.40	1.57	0.53	3.40	2.40	0.82	3.40	0.71	0.24	3.40
197	ಗೌಡಂ ಬಡ್ ಕರ್	ಚಿತ್ರಮರ್ಗ	0.8	2.42	0.82	3.40	1.61	0.53	3.40	2.52	0.86	3.40	0.96	0.33	3.40
198	ಬೆಂ ಕ್ರಾಫ್ಟ್ - 1	ಚಿತ್ರಮರ್ಗ	0.8	1.26	0.43	3.40	0.84	0.28	3.40	1.29	0.44	3.40	1.56	0.53	3.40
199	ಬೆಂ ಕ್ರಾಫ್ಟ್ - 2	ಚಿತ್ರಮರ್ಗ	0.8	0.88	0.30	3.40	0.58	0.20	3.40	1.95	0.46	3.40	1.69	0.57	3.40
200	ಎನ್.ಆರ್.ಎಂ.ಎಂ.ಎಂ.ಎಂ.ಎಂ.	ಚಿತ್ರಮರ್ಗ	8.8	1.23	0.42	3.40	0.82	0.28	3.40	1.21	0.41	3.40	1.41	0.49	3.40
201	ಗೌಡಾ ಬ್ರಾಹ್ಮಣ ಪೂರ್ವ ಕಂ	ಗದಗ	1.25	16.03	5.45	3.40	17.21	5.83	3.40	16.19	5.5	3.40	1.47	0.50	3.40
202	ವಿ.ಎಂ.ಸುಬ್ಬರಾಜ್ ಕ್ರೀಡಾ ಕ್ಲಬ್	ಗದಗ	3.75	1.19	0.40	3.40	0.79	0.27	3.40	0.96	0.38	3.40	0.76	0.26	3.40
203	ವೆಂಪು ಗೌಡರಾಜ್	ಗದಗ	1.25	5.47	1.86	3.40	3.65	1.24	3.40	4.34	1.58	3.40	1.26	0.43	3.40
204	ಇಂದಿರಾ ಎಂ.ಎಂ.ಎಂ.	ಗದಗ	1.25	1.60	0.54	3.40	1.06	0.36	3.40	1.07	0.36	3.40	0.74	0.25	3.40
205	ಶ್ರೀವೆಂಕಟ ಎಂ.ಎಂ.ಎಂ.	ಗದಗ	1.25	1.62	0.62	3.40	1.21	0.41	3.40	1.54	0.52	3.40	12.86	4.27	3.40
206	ರೀಡರ್ ಕೆ.ಎಂ.ಎಂ.	ಗದಗ	1.25	1.91	0.65	3.40	1.27	0.43	3.40	1.17	0.45	3.40	0.87	0.30	3.40
207	ಡಿ.ಎಸ್.ಕೆ.ಪ್ರೀಟಿಂಗ್	ಗದಗ	1.25	0.00	0.00	3.40	0.00	0.00	3.40	0.00	0.00	3.40	4.22	1.44	3.40
208	ಶಾಂತಲಿ ಎಂ.ಎಂ.ಎಂ.	ಗದಗ	1.25	1.12	0.40	3.40	0.75	0.25	3.40	0.64	0.22	3.40	0.96	0.33	3.40
209	ಪ್ರವೀಣ್ ಚಂದ್ರ	ಗದಗ	1.25	1.06	0.37	3.40	0.71	0.24	3.40	0.56	0.19	3.40	1.39	0.47	3.40
210	ಎನ್.ಸುಬ್ಬರಾಜ್ ಕ್ರೀಡಾ ಕ್ಲಬ್	ಗದಗ	1.25	1.25	0.43	3.40	0.84	0.29	3.40	0.69	0.24	3.40	1.10	0.38	3.40
211	ವಿಕ್ರಂ ಕೆ.ಎಂ.ಎಂ.	ಗದಗ	1.25	1.36	0.68	3.40	0.92	0.31	3.40	1.17	0.40	3.40	0.00	0.00	3.40
212	ನವೀನ್ ಕೆ.ಎಂ.ಎಂ.	ಗದಗ	1.25	1.28	0.44	3.40	0.86	0.29	3.40	1.20	0.41	3.40	1.15	0.39	3.40
213	ರಮೇಶ್ ಕೆ.ಎಂ.ಎಂ.	ಗದಗ	1.25	1.88	0.64	3.40	1.25	0.43	3.40	1.47	0.50	3.40	1.12	0.38	3.40
214	ಪ್ರವೀಣ್ ಚಂದ್ರ	ಗದಗ	1.25	1.90	0.65	3.40	1.27	0.43	3.40	1.34	0.46	3.40	0.78	0.27	3.40
215	ವೆಂ.ಗೌಡ್ ಕ್ರೀಡಾ ಕ್ಲಬ್	ಗದಗ	9.3	1.47	0.50	3.40	0.96	0.33	3.40	1.00	0.34	3.40	1.05	0.35	3.40
216	ಎನ್.ಆರ್.ಎಂ.ಎಂ.ಎಂ.ಎಂ.ಎಂ.	ಚಿತ್ರಮರ್ಗ	56.8	22.93	7.80	3.40	15.29	5.19	3.40	21.00	7.10	3.40	0.97	0.33	3.40
217	ಎನ್.ಆರ್.ಎಂ.ಎಂ.ಎಂ.ಎಂ.ಎಂ.	ಚಿತ್ರಮರ್ಗ	12	76.79	25.11	3.40	76.79	25.11	3.40	76.66	27.04	3.40	58.03	19.73	3.40
218	ರೇಣು ಎಂ.ಎಂ.ಎಂ.	ಚಿತ್ರಮರ್ಗ	5	13.10	4.45	3.40	13.10	4.45	3.40	15.13	5.14	3.40	8.51	2.89	3.40
219	ಅಶ್ವತ್ಥಾನ ಎಂ.ಎಂ.ಎಂ.	ಶಾಂತಲಿ	13.2	4.50	1.53	3.40	4.50	1.53	3.40	4.52	1.57	3.40	3.01	1.02	3.40
220	ಇಂದಿರಾ ಎಂ.ಎಂ.ಎಂ.ಎಂ.ಎಂ.	ಗದಗ	10.5	30.45	10.35	3.40	30.45	10.35	3.40	34.78	11.93	3.40	23.33	7.93	3.40
221	ಇಂದಿರಾ ಎಂ.ಎಂ.ಎಂ.ಎಂ.ಎಂ.	ಗದಗ	7.5	25.80	8.77	3.40	25.80	8.77	3.40	25.51	8.66	3.40	16.89	5.66	3.40
222	ಆರ್.ಎಂ.ಎಂ.ಎಂ.ಎಂ.ಎಂ.	ಗದಗ	1.5	19.50	6.63	3.40	19.50	6.63	3.40	8.67	2.99	3.40	10.75	3.65	3.40
223	ಎನ್.ಆರ್.ಎಂ.ಎಂ.ಎಂ.ಎಂ.ಎಂ.	ಗದಗ	9	0.11	0.04	3.40	0.11	0.04	3.40	3.15	1.07	3.40	2.50	0.88	3.40
224	ಎನ್.ಆರ್.ಎಂ.ಎಂ.ಎಂ.ಎಂ.ಎಂ.	ಗದಗ	1.5	0.09	0.03	3.40	0.09	0.03	3.40	3.46	1.18	3.40	4.30	1.46	3.40
225	ನವೀನ್ ಕ್ರೀಡಾ ಕ್ಲಬ್ ಕಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	1.5	0.00	0.00	3.40	0.00	0.00	3.40	3.26	1.14	3.40	2.37	0.81	3.40
226	ಗಂಗಾಧರ ನರಸಿಂಹಾಚಾರ್ಯ	ಬೆಳಗಾವಿ	10.5	0.10	0.03	3.40	0.10	0.03	3.40	1.96	0.67	3.40	1.95	0.67	3.40
227	ಕೆ.ಎಂ.ಎಂ.ಎಂ.ಎಂ.ಎಂ.ಎಂ.	ಬೆಳಗಾವಿ	1.5	0.00	0.00	3.40	0.00	0.00	3.40	69.16	5.60	3.40	15.01	4.76	3.40
228	ರಮೇಶ್ ಕ್ರೀಡಾ ಕ್ಲಬ್	ಬೆಳಗಾವಿ	1.5	4.78	1.63	3.40	4.78	1.63	3.40	2.10	0.72	3.40	1.28	0.44	3.40
229	ರೇಣು ಎಂ.ಎಂ.ಎಂ.ಎಂ.ಎಂ.	ಬೆಳಗಾವಿ	1.5	34.98	11.89	3.40	34.98	11.89	3.40	1.96	0.67	3.40	1.35	0.46	3.40
230	ಬೆಳಗಾವಿ ಎಂ.ಎಂ.ಎಂ.	ಗದಗ	24.8	17.31	5.89	3.40	17.31	5.89	3.40	2.53	0.86	3.40	1.41	0.48	3.40
231	ಬಿ.ಕೆ.ಎಂ.ಎಂ.ಎಂ.	ಶಾಂತಲಿ	22.8	12.26	4.17	3.40	12.26	4.17	3.40	31.66	10.94	3.40	23.44	7.97	3.40
232	ಬಿ.ಕೆ.ಎಂ.ಎಂ.ಎಂ.	ಶಾಂತಲಿ	23.1	2.73	0.93	3.40	2.73	0.93	3.40	66.44	24.06	3.40	43.04	14.63	3.40
233	ಅಶ್ವತ್ಥಾನ ಎಂ.ಎಂ.ಎಂ.	ಶಾಂತಲಿ	16.5	3.92	1.33	3.40	3.92	1.33	3.40	38.50	13.09	3.40	25.33	8.94	3.40

234	ಬಾಗಾ ಪವರ್ (25.6 ಮಿ.ವ್ಯಾ)	ಗಿರಗ	25.6	3.04	1.03	3.40	3.04	1.03	3.40	41.24	14.06	3.40	27.84	9.46	3.40
235	ಬಾಗಾ ಪವರ್ (24.8 ಮಿ.ವ್ಯಾ)	ಗಿರಗ	24.8	2.53	0.87	3.40	2.53	0.87	3.40	32.67	11.11	3.40	19.15	6.57	1.40
236	ರಿಯಾಕಿ ವಾಸಗೃಹೀಕರ್	ವಾಪರಗರ	3	19.32	5.86	3.40	19.32	6.23	3.40	31.81	10.62	3.40	17.92	6.06	3.40
237	ರಿಯಾಕಿ ವಾಸಗೃಹೀಕರ್	ವಾಪರಗರ	3	1.68	0.54	3.40	1.68	0.37	3.40	0.00	0.00	3.40	4.94	1.68	3.40
238	ಸರಗಂ ರಿಟೈಲ್ಡ್ ಫಲ -1	ವಾಪರಗರ	6.25	2.34	0.75	3.40	2.34	0.80	3.40	0.00	0.00	3.40	3.50	1.19	3.40
239	ಸರಗಂ ರಿಟೈಲ್ಡ್ ಫಲ -2	ವಾಪರಗರ	7.5	2.39	0.77	3.40	2.39	0.81	3.40	4.85	1.85	3.40	7.92	2.60	3.40
240	ಡಿ.ಪಿ. ಮಲ್ಟಾನ್	ವಾಪರಗರ	3	36.51	11.76	3.40	36.51	12.41	3.40	5.47	1.96	3.40	12.37	4.21	3.40
241	ಗಿರಗದ ಸರಸಂಗಾಣ್ ಫಲ-2	ವಾಪರಗರ	3	82.03	27.69	3.40	82.03	27.69	3.40	10.71	3.72	3.40	4.74	1.61	3.40
242	ಭೋಮರ ಶಿವಿಂಗ	ವಾಪರಗರ	1.5	46.72	15.69	3.40	46.72	15.69	3.40	17.02	5.78	3.40	4.63	1.58	3.40
243	ಗಿರಗದ ಸರಸಂಗಾಣ್ ಫಲ-1	ವಾಪರಗರ	1.5	51.55	17.53	3.40	51.55	17.53	3.40	16.94	2.25	3.40	2.68	0.89	3.40
244	ಶ್ರೀಲಾಂ ಇವಿಸಿ	ವಾಪರಗರ	1.25	33.26	13.61	3.40	33.26	13.01	3.40	5.26	1.62	3.40	3.75	1.14	3.40
245	ಎನ್‌ಎಂಸಿ	ಬೆರಗುರ್	9	35.72	12.14	3.40	35.72	12.14	3.40	3.48	1.18	3.40	3.52	1.33	3.40
246	ಎ.ಪಂ.ನಿ ರೆಟೈ ಅಂಡ್ ಟ್ರಾಡರ್	ಬೆರಗುರ್	1.25	13.90	4.59	3.40	13.90	4.39	3.40	2.33	0.79	3.40	12.81	4.26	3.40
247	ವಾಪಗರ ಮಿನರಲ್ -3	ಬೆರಗುರ್	5	1.99	0.00	3.40	1.99	0.58	3.40	1.58	0.54	3.40	3.81	1.23	3.40
248	ಸೂಪರ್ ಏಂಟ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಫಲ -5	ವಾಪರಗರ	1.5	4.11	1.40	3.40	4.11	1.61	3.40	7.66	2.67	3.40	6.28	2.50	3.40
249	ಸೂಪರ್ ಏಂಟ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಫಲ -7	ವಾಪರಗರ	1.5	5.56	1.89	3.40	5.56	1.89	3.40	1.80	0.61	3.40	2.81	1.19	3.40
250	ಸೂಪರ್ ಏಂಟ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಫಲ -8	ವಾಪರಗರ	1.5	12.28	4.17	3.40	12.28	4.17	3.40	7.28	2.48	3.40	1.97	0.67	3.40
251	ಸಿಮ್ಲಾನ್ ಏಂಟ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್	ವಾಪರಗರ	1.5	18.80	6.39	3.40	18.80	6.39	3.40	2.58	0.86	3.40	1.95	0.68	3.40
252	ಸಿಮ್ಲಾನ್ ಏಂಟ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್	ವಾಪರಗರ	1.5	7.76	2.64	3.40	7.76	2.64	3.40	2.77	0.94	3.40	2.40	0.82	3.40
253	ಎಂಟಿ ರಾಜಕುಮಾರ್	ವಾಪರಗರ	1.5	6.26	2.19	3.40	6.26	2.19	3.40	2.97	1.01	3.40	2.81	0.95	3.40
254	ಡಿ.ಪಿ. ರೆಟೈಲ್ಡ್	ವಾಪರಗರ	0.8	3.70	1.26	3.40	3.70	1.26	3.40	2.21	0.75	3.40	1.27	0.77	3.40
255	ಸಿಮ್ಲಾನ್ ಏಂಟ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್	ವಾಪರಗರ	72	2.74	0.94	3.70	2.74	1.02	3.70	1.06	0.39	3.70	1.34	0.57	3.70
256	ಶ್ರೀ ಮಿನರಲ್	ವಾಪರಗರ	10.2	0.98	0.33	3.40	0.98	0.33	3.40	97.48	36.68	3.40	72.55	24.67	3.40
257	ಗೌಡಂ ಪ್ಲಾಟ್ ರಿ	ವಾಪರಗರ	2.1	12.72	4.33	3.40	12.72	4.33	3.40	19.00	7.03	3.40	1.72	0.58	3.40
258	ಕುಡಾ ಕೋಡ್ ಲೆಟರ್	ವಾಪರಗರ	1.5	2.06	0.70	3.70	2.06	0.76	3.70	2.46	0.91	3.70	1.57	0.51	3.70
259	ಕಾಡೆವಲ್ ಎಫ್ ಕೋಡ್	ವಾಪರಗರ	2.5	6.77	2.38	3.70	6.77	2.24	3.70	2.33	0.82	3.70	1.29	0.52	3.70
260	ಕೆ.ಪಿ. ರಾಜ್ ಗೌಡ	ವಾಪರಗರ	1.25	2.76	0.80	3.70	2.76	1.00	3.70	4.03	1.49	3.70	2.08	1.14	3.70
261	ಗನ್ನಿಕೆ ಸ್ವೀಟ್	ಮುಖೇಂದ್ರ	10	2.45	0.83	3.70	2.45	0.91	3.70	1.43	0.53	3.70	1.87	0.73	3.70
262	ಎನ್‌ಎಂಸಿ	ವಾಪರಗರ	1.5	2.01	0.68	3.90	2.01	0.78	3.90	1.13	0.44	3.90	0.11	0.04	3.90
263	ವಿಶಿಸಿ ಇಂಟಿಮಾ ರಿ -1	ವಾಪರಗರ	1.5	2.31	0.79	3.40	2.31	0.79	3.40	1.73	0.59	3.40	1.73	0.59	3.40
264	ವಿಶಿಸಿ ಇಂಟಿಮಾ ರಿ -2	ವಾಪರಗರ	4.5	2.98	1.01	3.70	2.98	1.10	3.70	0.66	0.24	3.70	1.24	0.46	3.70
265	ಎನ್ ಆರ್ ರಿ ಕರ್ನಾಟಕ	ವಾಪರಗರ	6.4	2.29	0.76	3.70	2.29	0.85	3.70	2.01	0.74	3.70	2.31	1.22	3.70
266	ಎನ್ ಆರ್ ರಿ ಕರ್ನಾಟಕ	ವಾಪರಗರ	1.5	3.08	1.14	3.70	3.08	1.14	3.70	6.29	3.07	3.70	7.34	2.72	3.70
267	ಎಚ್ ವಿಂಟ್	ಗಿರಗ	1.5	2.42	0.89	3.70	2.42	0.89	3.70	5.10	1.19	3.70	4.16	1.54	3.70
268	ಸಿಮ್ಲಾನ್ ಏಂಟ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್	ವಾಪರಗರ	29.6	2.82	1.04	3.70	2.82	1.04	3.70	2.10	0.78	3.70	1.35	0.50	3.70
269	ಇ ಎನ್ ರಸವಲಯ್ ಎಂಟಿ	ಕುಳಿಂಗ	11.2	69.04	33.03	3.97	69.04	27.39	3.97	79.58	29.43	3.97	52.02	20.64	3.97
270	ಇ ಎನ್ ರಸವಲಯ್ ಎಂಟಿ	ಗಿರಗ	29.2	18.70	6.84	3.70	18.70	6.92	3.70	17.53	6.49	3.70	18.03	3.71	3.70
271	ವಾಪಗರ ಮಿನರಲ್ -3	ವಾಪರಗರ	1.6	52.34	24.37	3.70	52.34	19.35	3.70	52.99	19.61	3.70	44.95	16.62	3.70
272	ವಾಪಗರ ಮಿನರಲ್ -4	ವಾಪರಗರ	1.25	2.28	0.77	3.70	2.28	0.84	3.70	2.54	0.94	3.70	6.43	2.38	3.70
273	ವಿಕ್ರಂ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್	ವಾಪರಗರ	2.5	3.82	1.30	3.40	3.82	1.30	3.40	1.74	0.59	3.40	1.36	0.46	3.40
274	ವಿಕ್ರಂ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್	ವಾಪರಗರ	2.1	2.72	1.01	3.66	2.72	1.00	3.66	3.14	1.07	3.66	2.13	0.76	3.66
275	ಸೈಂಗಂಗಾಣ್	ವಾಪರಗರ	2.1	2.78	1.03	3.70	2.78	1.03	3.70	2.45	0.91	3.70	1.70	0.63	3.70

276	ಶ್ರೀನಿವಾಸ ಕ್ಯಾಂಪ್‌ಗೆ	ದಾವಣಗೆರೆ	2.5	5.46	2.02	3.70	5.46	2.02	3.70	2.51	0.93	3.70	1.74	0.65	3.70
277	ವಿಕ್ರಂ	ಗದಗ	2.5	2.52	0.97	3.70	2.63	0.97	3.70	4.54	1.68	3.70	3.29	1.22	3.70
278	ಮಿತ್ರ ಕಾರ್ಯ ಕಡಿವಾಸಿ 12	ದಾವಣಗೆರೆ	1.6	2.62	1.04	3.70	2.62	1.04	3.70	2.13	0.80	3.70	2.01	0.74	3.70
279	ಮಿತ್ರ ಕಾರ್ಯ ಕಡಿವಾಸಿ 11	ದಾವಣಗೆರೆ	13.3	27.30	12.20	4.50	27.30	12.29	4.50	2.56	0.95	4.50	19.82	6.26	4.50
280	ಮಿತ್ರ ಕಾರ್ಯ ಕಡಿವಾಸಿ 10	ದಾವಣಗೆರೆ	17.85	28.60	14.05	5.50	28.60	15.84	5.50	21.10	9.49	4.50	17.42	7.84	4.50
281	ಮಿತ್ರ ಕಾರ್ಯ ಕಡಿವಾಸಿ 9	ದಾವಣಗೆರೆ	16.75	28.60	12.92	6.50	28.60	16.59	6.50	24.38	10.97	4.50	15.98	7.01	4.50
282	ಮಿತ್ರ ಕಾರ್ಯ ಕಡಿವಾಸಿ 8	ದಾವಣಗೆರೆ	17	26.99	14.28	7.50	26.99	20.24	7.50	22.59	10.17	4.50	16.36	8.26	4.50
283	ಬಾಡ್ ಕೆಬ್ಲೋರಿಯಮ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ರಿಮಿಟೆಡ್ (-12)	ದಾವಣಗೆರೆ	4.20	29.80	8.91	8.50	29.80	25.39	8.50	26.09	11.72	4.50	11.60	5.22	4.50
284	ಬಾಡ್ ಕೆಬ್ಲೋರಿಯಮ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ರಿಮಿಟೆಡ್ (16)	ದಾವಣಗೆರೆ	2.80	3.97	1.79	4.50	3.87	1.79	4.50	3.42	1.34	4.50	17.38	7.82	4.50
285	ಗ್ರೀನ್ ಇನ್ ಪ್ರಾ	ದಾವಣಗೆರೆ	44	7.33	3.30	4.50	7.33	3.30	4.50	6.74	3.03	4.50	1.51	0.66	4.50
286	ಎಲ್ವಿಯಾ ಕೆಪೆಲ್	ದಾವಣಗೆರೆ	23.3	102.85	51.44	3.43	102.85	35.28	3.43	92.76	41.14	4.50	4.60	1.80	4.50
287	ಪ್ಲೇನ್ ಟೆಂಟ್ ರಿಸಿಮುಟ್ ಪ್ರೈ ಲಿ	ಬೆಂಗಳೂರು	40	95.20	47.84	4.50	95.20	42.84	4.50	71.34	32.10	4.50	60.94	27.42	4.50
288	ಇಕ್ವಿಂ	ದಾವಣಗೆರೆ	8	117.25	63.90	3.74	117.25	43.85	3.74	92.72	44.68	3.74	124.01	46.38	3.74
289	ಪುನವಾರ್ ಎಚ್ ಟಿ 2-10	ದಾವಣಗೆರೆ	8.4	34.17	12.77	4.5	34.17	15.38	4.50	29.72	9.84	4.50	43.02	19.35	4.50
290	ಪುನವಾರ್ ಎಚ್ ಟಿ 2-28	ದಾವಣಗೆರೆ	8.4	10.23	5.95	4.5	13.23	5.95	4.50	11.60	3.23	4.50	63.71	28.67	4.50
291	ಪುನವಾರ್ ಎಚ್ ಟಿ 2-35	ದಾವಣಗೆರೆ	6.3	18.85	8.48	4.3	18.85	8.40	4.50	15.79	7.10	4.50	1.85	0.84	4.50
292	ಸೆರಂ ಇನ್‌ಸ್ಟ್ರೂಟ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	ದಾವಣಗೆರೆ	2.1	4.52	2.58	4.5	4.62	2.08	4.50	3.82	1.72	4.50	7.28	3.28	4.50
293	ಸೆರಂ ಇನ್‌ಸ್ಟ್ರೂಟ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	ಬೆಂಗಳೂರು	50	5.82	1.85	4.50	5.82	2.62	4.50	17.10	6.58	4.50	9.59	4.32	4.50
294	ಸೆರಂ ಇನ್‌ಸ್ಟ್ರೂಟ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಎಚ್ ಟಿ 26	ದಾವಣಗೆರೆ	4.2	227.32	83.81	3.89	217.29	84.31	3.89	176.10	89.48	4.50	134.35	60.48	4.50
295	ಸೆರಂ ಇನ್‌ಸ್ಟ್ರೂಟ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಎಚ್ ಟಿ 58	ದಾವಣಗೆರೆ	2.1	5.82	1.89	3.74	5.82	2.18	3.74	7.87	2.79	3.74	43.30	16.19	3.74
296	ಸೆರಂ ಇನ್‌ಸ್ಟ್ರೂಟ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಎಚ್ ಟಿ 53	ದಾವಣಗೆರೆ	2.1	3.36	3.50	3.74	9.35	3.50	3.74	3.99	1.20	3.74	63.85	23.88	3.74
297	ಆನಂದ್ ಎಂಬರ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಪ್ರೈ ಲಿ	ದಾವಣಗೆರೆ	2	7.17	2.49	3.74	7.17	2.66	3.74	4.33	1.62	3.74	1.89	0.75	3.74
298	ಪ್ರೊಟೆಕ್ಟಿವ್ ಲೇಬ್‌ಲೋರಿಂಗ್	ದಾವಣಗೆರೆ	2	4.91	2.13	3.74	4.91	1.84	3.74	4.33	1.62	3.74	7.43	2.78	3.74
299	ರಿಸೆರ್ಚ್ ಟೆಂಟ್ ಪೆಟ್ರೋಲಿಯಂ	ದಾವಣಗೆರೆ	20	6.25	2.94	3.74	6.25	2.54	3.74	4.17	1.56	3.74	10.06	3.78	3.74
300	ರಿಸೆರ್ಚ್ ಟೆಂಟ್ ಪೆಟ್ರೋಲಿಯಂ	ದಾವಣಗೆರೆ	20	65.04	24.32	3.74	62.54	23.39	3.74	47.30	27.63	3.74	3.56	1.33	3.74
301	ಮಿತ್ರ ಕಾರ್ಯ ಕಡಿವಾಸಿ 10	ದಾವಣಗೆರೆ	6.85	66.05	25.45	3.74	65.05	24.52	3.74	52.04	35.46	3.74	24.89	9.31	3.74
302	ಪ್ರೊಟೆಕ್ಟಿವ್ ಲೇಬ್	ದಾವಣಗೆರೆ	1.6	35.04	15.69	4.50	32.04	23.40	4.50	60.28	27.12	4.50	3.47	1.56	4.50
				6.25	2.34	3.40	6.25	2.12	3.40	4.17	1.42	3.40	5.04	1.71	3.40
	ಒಟ್ಟು		1490.00												
	ಒಟ್ಟು			2781.29	1057.18		2482.04	968.01		2847.88	931.00		1835.83	892.01	
1	ಬೆಂಗಳೂರು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ	ಬೆಂಗಳೂರು	10												
2	ಬೆಂಗಳೂರು ಉದ್ಯೋಗ	ಬೆಂಗಳೂರು	3	17.43	14.38	8.25	17.43	14.38	8.25	16.24	13.40	8.25	8.14	6.71	8.25
3	ಬೆಂಗಳೂರು ಉದ್ಯೋಗ	ಬೆಂಗಳೂರು	10	4.80	4.03	8.46	4.80	4.03	8.46	3.09	2.39	8.46	2.31	1.95	8.46
4	ಬೆಂಗಳೂರು ಉದ್ಯೋಗ	ಬೆಂಗಳೂರು	10	14.42	10.22	7.06	14.42	10.17	7.06	14.77	10.58	7.06	7.16	5.05	7.06
5	ಬೆಂಗಳೂರು ಉದ್ಯೋಗ	ಬೆಂಗಳೂರು	10	15.24	11.54	8.52	15.24	13.15	8.52	15.25	11.39	8.52	7.65	6.51	8.52
6	ಬೆಂಗಳೂರು ಉದ್ಯೋಗ	ಬೆಂಗಳೂರು	10	18.08	11.77	5.42	18.07	9.79	5.42	17.55	11.29	5.42	7.96	4.31	5.42
	ಒಟ್ಟು		480	15.05	8.28	5.50	15.06	8.20	5.50	13.32	7.33	5.50	2.26	1.25	5.50

7	ಯುನೈಟೆಡ್ ಸೂಯರ್ ಏನರ್ಸ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	2	948.94	393.34	4.50	1050.26	472.82	4.50	315.00	444.73	4.86	405.24	196.95	4.66
8	ವೆಲ್ ಸ್ಟನ್ - 36	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	36	4.92	3.20	6.51	3.26	2.14	6.51	2.19	1.42	6.51	2.41	1.57	6.51
9	ವೆಲ್ ಸ್ಟನ್ - 16	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	16	55.96	25.17	6.28	60.97	38.32	6.28	50.37	33.54	6.28	24.02	15.29	6.28
10	ವೆಲ್ ಸ್ಟನ್ - 50	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	50	29.25	17.50	5.98	33.25	21.09	5.98	28.33	16.95	5.98	15.02	8.98	5.98
11	ಪೋಪ್ ಸೂಯರ್ ರಿಲೀಫ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	10	87.83	57.73	6.57	92.99	61.11	6.57	87.03	57.19	6.57	38.22	25.12	6.57
12	ಮೈಗಿ ಏವರ್ಸೂನ್	ಎಸ್ ಡಿ ಹಿಲ್ಸ್	1	14.24	9.81	6.75	9.49	6.40	6.75	14.61	9.86	6.75	7.64	5.19	6.75
13	ವಿ ಆರ್ ಕಾರ್ಡ್	ಕೊಪ್ಪಳ	2	1.65	1.39	8.40	1.10	0.99	8.40	1.50	1.26	8.40	1.26	1.02	8.40
14	ಸಂಯುಕ್ತ ವೈದ್ಯಕೀ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	3	5.45	4.58	8.40	3.63	3.05	8.40	5.16	4.33	8.40	3.93	3.32	8.40
15	ಎಸ್ ಡಿ ಬಿ ಆರ್ ಎಸ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	3	5.10	4.32	8.40	3.40	2.86	8.40	4.75	3.99	8.40	5.64	3.06	8.40
16	ಶಂಕರ್ ಗೌಡ	ಕೊಪ್ಪಳ	1	5.64	4.17	8.40	3.79	3.19	8.40	5.29	4.44	8.40	4.24	3.56	8.40
17	ಸೈಲೆಟ್	ಮೈಸೂರು	1	1.73	1.47	8.40	1.16	0.98	8.40	1.99	1.74	8.40	1.38	1.16	8.40
18	ಶಿವನಗರ	ಶಿವರಾ	1	1.84	1.55	8.40	1.23	1.03	8.40	1.66	1.41	8.40	2.60	2.19	8.40
19	ಮರಗಿ	ಮೈಸೂರು	2	1.99	1.59	8.40	1.26	1.06	8.40	1.76	1.48	8.40	2.55	1.97	8.40
20	ರಾಮಕುಮಾರ್	ಮೈಸೂರು	1	4.00	3.41	8.40	2.71	2.27	8.40	3.54	2.97	8.40	3.68	3.00	8.40
21	ಶ್ರೀಕಲಾ	ಕೊಪ್ಪಳ	1	1.88	1.56	8.40	1.24	1.04	8.40	1.69	1.42	8.40	2.02	2.18	8.40
22	ಚಂದ್ರಗಿರಿ ಪರಡ್	ಕೊಪ್ಪಳ	1	1.58	1.33	8.40	1.06	0.89	8.40	1.61	1.35	8.40	1.33	1.11	8.40
23	ಗುಟ್ಟುಕು ಸೂಲಾರ್	ಕೊಪ್ಪಳ	1	1.70	1.43	8.40	1.19	0.95	8.40	1.50	1.28	8.40	2.19	1.64	8.40
24	ಕಾರ್ಪೋ ಏನರ್ಸ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	2	1.79	1.45	8.40	1.15	0.97	8.40	1.68	1.41	8.40	1.69	1.42	8.40
25	ಕಾರ್ಪೋ ಏನರ್ಸ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	2	3.39	2.60	8.40	2.22	1.86	8.40	3.15	2.64	8.40	2.96	2.45	8.40
26	ಕಾರ್ಪೋ ಏನರ್ಸ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	2	2.54	2.73	8.40	2.16	1.82	8.40	3.14	2.64	8.40	2.77	1.82	8.40
27	ಕಾನ್ಸ್ಟ್ರಕ್ಷನ್ ಸಿವಿಲ್	ಮಂಜ್ಯ	2	2.25	2.60	8.40	2.22	1.86	8.40	3.18	2.57	8.40	1.79	1.50	8.40
28	ಕೆ ವಿ ಪರಡ್	ಪೂನಪೇಟೆ	1	3.31	2.78	8.40	2.21	1.85	8.40	2.87	2.41	8.40	2.04	1.72	8.40
29	ರಾಮಕೃಷ್ಣ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	1	1.80	1.66	8.40	1.32	1.11	8.40	1.65	1.38	8.40	2.34	1.96	8.40
30	ಪ್ರಮಾ ವಿಶ್ವವಿದ್ಯಾನಿಲಯ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	1	3.32	2.93	8.40	2.34	1.97	8.40	2.25	1.89	8.40	2.63	2.21	8.40
31	ಸಂಯುಕ್ತ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	3	1.65	1.38	8.40	1.10	0.92	8.40	1.60	1.35	8.40	2.78	1.83	8.40
32	ಎ ಡಿ ಸಿ	ರಾಮಕುಮಾರ್	2	5.85	5.00	8.40	3.97	3.33	8.40	5.53	4.65	8.40	4.41	3.70	8.40
33	ನಿರೀಶ್ ಸೂಲಾರ್	ಪೂನಪೇಟೆ	3	4.88	4.11	8.40	3.32	2.78	8.40	4.58	3.85	8.40	2.98	2.50	8.40
34	ಕಾರ್ಪೋ ಏನರ್ಸ್ ಸೂಲಾರ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	1	5.40	4.54	8.40	3.60	3.03	8.40	4.76	4.00	8.40	2.88	1.92	8.40
35	ಕಾರ್ಪೋ ಏನರ್ಸ್ ಸೂಲಾರ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	1	1.71	1.48	8.40	1.18	0.99	8.40	1.66	1.39	8.40	1.71	1.43	8.40
36	ರಾಮಕೃಷ್ಣ ಕೋಲರ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	1	1.87	1.57	8.40	1.24	1.04	8.40	1.74	1.46	8.40	1.60	1.37	8.40
37	ಬನೇಶ್ ಸೂಲಾರ್	ಪೂನಪೇಟೆ	1	1.64	1.55	8.40	1.23	1.03	8.40	1.75	1.47	8.40	2.28	1.91	8.40
38	ಕಾರ್ಪೋ ಏನರ್ಸ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	1	1.84	1.27	8.40	1.09	0.92	8.40	1.44	1.21	8.40	2.11	1.77	8.40
39	ಡಿ ಎಲ್ ಡಿ ಇ ಏವರ್ಸೂನ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	2	1.62	1.25	8.40	1.08	0.91	8.40	1.43	1.20	8.40	2.28	1.91	8.40
40	ಡಿ ಎಲ್ ಡಿ ಇ ಏವರ್ಸೂನ್	ವಿಜಯಪುರ	2	7.89	4.14	8.40	5.32	4.47	8.40	3.96	3.32	8.40	2.56	2.15	8.40
41	ಕುಮಾರ್ ಏನರ್ಸ್	ವಿಜಯಪುರ	3	4.89	4.11	8.40	3.26	2.74	8.40	3.51	2.95	8.40	2.80	2.44	8.40
42	ಸರಿಯ ಏನರ್ಸ್	ಪೂನಪೇಟೆ	3	5.18	4.55	8.40	3.45	2.90	8.40	5.05	4.24	8.40	3.86	3.25	8.40
43	ಮುಖ್ಯಮಂತ್ರ ಏನರ್ಸ್	ಪೂನಪೇಟೆ	3	4.95	4.16	8.40	3.30	2.77	8.40	5.09	4.28	8.40	2.82	3.21	8.40
44	ಎಡ್ಜ್ ಏನರ್ಸ್	ವೈಕುಂಠಪುರ	2	5.00	4.20	8.40	3.33	2.80	8.40	4.77	4.01	8.40	3.79	3.18	8.40
45	ಪೊಂಬೆಡ್ ಏನರ್ಸ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	2	3.91	3.38	8.40	2.60	2.19	8.40	2.59	2.18	8.40	2.24	1.86	8.40
46	ಬಸವರಾಜಯ್ಯ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	2	4.96	3.22	6.51	3.31	2.15	6.51	4.90	3.19	6.51	2.74	2.43	6.51
47	ರಾಜ್ ಏನರ್ಸ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	3	1.32	2.16	6.51	2.21	1.44	6.51	2.58	1.94	6.51	2.77	1.60	6.51