

ವಿದ್ಯುತ್ ಲಭ್ಯತೆ ದಿನಾಂಕ 15.08.2015 ರಂದು.

1. ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಸಾಂಪ್ರದಾಯಿಕ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಪ್ರಸ್ತುತ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ 10189 ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಆದರೆ ರಾಜ್ಯ / ಕೇಂದ್ರದ ಕೆಲವು ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕಗಳ ಸ್ಥಗಿತದಿಂದ ಹಾಗೂ ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೊರತೆಯಿಂದ ಪ್ರಸ್ತುತ ಲಭ್ಯತೆ 6600 ರಿಂದ 7300 ಮೆ.ವ್ಯಾ ಮಾತ್ರ.
2. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಾಡಿಕೆಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಮಳೆಯಾಗಿದ್ದು, ದಿನಾಂಕ 15.08.2015 ರಂದು ರಾಜ್ಯದ ಮೂರು ಪ್ರಮುಖ ಜಲಾಶಯಗಳಾದ ಲಿಂಗನಮಕ್ಕಿ, ಮಾಣಿ ಮತ್ತು ಸೂಪಾ ಜಲಾಶಯಗಳಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಲಭ್ಯತೆ 4020 ಮಿ.ಯೂಗಳು (46.26%). ಕಳೆದ 2014ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಇದೇ ದಿನದಂದು 6573 ಮಿ.ಯೂ (75.65%) ಲಭ್ಯತೆಯಿದ್ದು ಹಾಗೂ 2013 ರಲ್ಲಿ ಇದೇ ದಿನದಂದು 7892 ಮಿ.ಯೂ (90.82%) ವಿದ್ಯುತ್ ಲಭ್ಯತೆವಿರುತ್ತದೆ. ರಾಜ್ಯದ ಜಲಾಶಯಗಳ ಸಂಗ್ರಹ ದಿನಾಂಕ 15.08.2015 ರಂದು 2014 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಹೋಲಿಸಿದರೆ 2553 ಮಿ.ಯೂ ಹಾಗೂ 2013 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಹೋಲಿಸಿದಲ್ಲಿ 3872 ಮಿ.ಯೂ ಕಡಿಮೆ ಇರುತ್ತದೆ.
3. ಪ್ರಸ್ತುತ, ಆಗಸ್ಟ್ 2015 ತಿಂಗಳಲ್ಲಿ ರಾಜ್ಯ ಮತ್ತು ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕಗಳು ತಾಂತ್ರಿಕ ದೋಷದಿಂದ / ನಿರ್ವಹಣೆ ಕಾರ್ಯಗಳಿಂದ ಸ್ಥಗಿತಗೊಂಡಿದ್ದು ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್, ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್ ಹಾಗೂ ಸಿ.ಜಿ.ಎಸ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ಸುಮಾರು 3020 ಮೆ.ವ್ಯಾ ರಷ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದ್ದು ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಯ ಮೇಲೆ ಕಳೆದ ಒಂದು ವಾರದಿಂದ ತೀವ್ರವಾಗಿ ಪರಿಣಾಮ ಉಂಟಾಗಿರುತ್ತದೆ.
4. 1200 ಮೆ.ವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ಜಲ ಪರಿಭ್ರಮಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ದೋಷದಿಂದ ಸ್ಥಗಿತಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಇದನ್ನು ನಿವಾರಿಸಲು ಅಧಿಕ ಟರ್ಬಿಡ್ನಿಟಿ ಹಾಗೂ ತಗ್ಗಿದ ಸಮುದ್ರ ನೀರಿನ ಹರಿವಿನಿಂದ ತೊಡಕನ್ನು ನಿವಾರಿಸಲು ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
5. ರಾಜ್ಯದ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಬೇಡಿಕೆ 184 ಮಿ.ಯೂ ಗಳಿದ್ದು, ವಾಸ್ತವದಲ್ಲಿ 168 ಮಿ.ಯೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಪೂರೈಸಲಾಗಿದೆ.
6. ರಾಜ್ಯದ ಪ್ರಸ್ತುತ ಗರಿಷ್ಠ ಬೇಡಿಕೆ 8500 ಮೆ.ವ್ಯಾಯಿದ್ದು ದಿನಾಂಕ 06.08.2015 ರಂದು 8208 ಮೆ.ವ್ಯಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಬೇಡಿಕೆ ಪೂರೈಸಲಾಗಿದೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕ ಸ್ಥಗಿತಗೊಂಡಿರುವುದರಿಂದ ಪ್ರಸ್ತುತ 7000 ದಿಂದ 7300 ಮೆ.ವ್ಯಾಗಳಷ್ಟು ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಪೂರೈಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ 1000 ದಿಂದ 1500 ಮೆ.ವ್ಯಾ ಅನಿಯಂತ್ರಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಲುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
7. ದಿನಾಂಕ 14.08.2015 ರವರೆಗೆ ಪ್ರತಿದಿನ ಸುಮಾರು 21 ಮಿ.ಯೂ ಗಳಷ್ಟು ಸರಾಸರಿ ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲಕ್ಕೆ ಪೂರೈಸಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು, ಶಿಖರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸುಮಾರು 300 ರಿಂದ 1600 ಮೆ.ವ್ಯಾಗಳಷ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯಾಗುತ್ತಿದೆ.
8. 2015-16ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮಸ್ಯೆಗಳನ್ನು ನಿವಾರಿಸಲು ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ಕ್ರಮಗಳು

- ಬೆಸ್ಕಾಂ ಮತ್ತು ಮೆ|| ಗ್ಲೋಬಲ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರೈ. ಲಿ ನಡುವೆ ಜುಲೈ ನಿಂದ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2015 ರವರೆಗೆ 90-133 ಮೆ.ವ್ಯಾ ಹಾಗೂ ಅಕ್ಟೋಬರ್ ನಿಂದ ಮೇ 2016 ರವರೆಗೆ 100-150 ಮೆ.ವ್ಯಾ ಚಿಕ್ಕೋಡಿ - ಕೊಲ್ಲಾಪುರ ಅಂತರ ರಾಜ್ಯ ಮಾರ್ಗದ ಮೂಲಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದ್ದು ದರ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ. 4.85/-.
- ದಿನಾಂಕ 15.09.2015 ರಿಂದ 31.05.2016 ರವರೆಗೆ 750 ಮೆ.ವ್ಯಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಮಾಡಲು ಟೆಂಡರ್ ಸೂರ್ಣಗೊಂಡಿದ್ದು ದರ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ. 5.08/- (ಐ1 ದರ). ಪ್ರಸ್ತುತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮಸ್ಯೆಯಿಂದ ಅವಧಿಯನ್ನು 15.09.2015 ರಿಂದ 20.08.2015 ಪ್ರಿ-ಪೋನ್ ಮಾಡಲು ಯೋಚಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಜನವರಿ 2016 ರಿಂದ ಡೀಫಾರ್ವದಿಯಲ್ಲಿ ದಾಮೋದರ್ ವ್ಯಾಲಿ ನಿಗಮದಿಂದ 450 ಮೆ.ವ್ಯಾ (ಆರ್.ಟಿ.ಸಿ) ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.
- ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ 150-200 ಮೆ.ವ್ಯಾಯಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಮಾಡಲು ಯೋಚಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್ ಹಾಗೂ ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಘಟಕಗಳ ಪುನರ್‌ಚಾಲನೆಗೆ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ಸುಮಾರು 200 ಮೆ.ವ್ಯಾ ಸೋಲಾರ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಡಿಸೆಂಬರ್ 2015 ರಿಂದ ಚಾಲನೆಗೆ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಅಲ್ಪಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯಿಂದ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಮೇಲಿನ ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಣಾಮಗಳು

ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್‌ನಲ್ಲಿ ಉಂಟಾಗಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೊರತೆಯನ್ನು ನೀಗಿಸಲು ಅಲ್ಪಾವಧಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ದರ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ. 5.08/- ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯ ಸರಾಸರಿ ದರ ರೂ. 0.48/- ರಿಂದ 0.52/- ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಕಾರಣದಿಂದ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಮೇಲೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ರೂ. 247 ಕೋಟಿ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳಿನಂತೆ ಹಾಗೂ ರೂ. 2223 ಕೋಟಿ ಮೇ 2015 ರವರೆಗೆ ವೆಚ್ಚವಾಗುತ್ತದೆ. ಒಟ್ಟು ಅಲ್ಪಾವಧಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯಿಂದ ಬರಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವೆಚ್ಚ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳಿಗೆ ರೂ. 342 ಕೋಟಿ ಆಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಮೇ 2016 ರವರೆಗೆ ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚ ರೂ. 3078 ಕೋಟಿ ಆಗಿರುತ್ತದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	ದರ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ	ಮಾಸಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ಮಿ.ಯೂ)	ಮಾಸಿಕ ವೆಚ್ಚ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ	ಷರ
750 ಮೆ.ವ್ಯಾ	4.58 (5.08-0.5) *	540	247	ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೊರತೆಯನ್ನು ನೀಗಿಸಲು
100-150 ಮೆ.ವ್ಯಾ	4.85	82	40	ಗರಿಷ್ಠ ಬೇಡಿಕೆ ಪೂರೈಸಲು
150 ಮೆ.ವ್ಯಾ	5.08	108	55	ಗರಿಷ್ಠ ಬೇಡಿಕೆ ಪೂರೈಸಲು
ಒಟ್ಟು		730	342	

* ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಖರೀದಿ ದರ ರೂ. 5.08 ಕಳಿಕೆ ಸರಾಸರಿ ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ದರ.

ರಾಜ್ಯದ ದಿನವಹಿ ಬೇಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಪೂರೈಕೆ ವಿವರ ಪಟ್ಟಿ (ಮಿ.ಯೂ ಗಳಲ್ಲಿ)

ದಿನಾಂಕ	ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಬೇಡಿಕೆ	ಬಳಕೆ
01.08.2015	185.0	167.7
02.08.2015	188.0	160.9
03.08.2015	188.0	174.9
04.08.2015	187.0	176.9
05.08.2015	185.0	173.5
06.08.2015	185.0	167.4
07.08.2015	184.0	174.8
08.08.2015	185.0	174.3
09.08.2015	185.0	166.6
10.08.2015	185.0	171.0
11.08.2015	181.0	166.2
12.08.2015	183.0	161.7
13.08.2015	184.0	161.9
14.08.2015	177.0	159.9
ಸರಾಸರಿ	185	170

ಪ್ರಮುಖ ಜಲಾಶಯಗಳಿಂದ ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಲಭ್ಯತೆ (ಮಿ.ಯೂ ಗಳಲ್ಲಿ)

ಪ್ರಮುಖ ಜಲ ಸ್ಥಾವರ	ಲಿಂಗನಮಕ್ಕಿ		ಸೂಪಾ		ಮಾಣಿ		ಒಟ್ಟು	
	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014
15ನೇ ಆಗಸ್ಟ್ ರಂದು ವಿದ್ಯುತ್ ಲಭ್ಯತೆ	2022	3947	1415	1975	583	652	4020	6573
ಶೇಕಡಾವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಲಭ್ಯತೆ	44.37	86.61	44.79	62.50	59.9	67.0	46.26	75.65
ಸರಾಸರಿ ದಿನವಹಿ ಲಭ್ಯತೆ 30ನೇ ಜೂನ್ 2016ರವರೆಗೆ	6.32	12.33	4.42	6.17	1.82	2.03	12.56	20.54

ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯ ಕೊರತೆ

Date	Forced outage and Under generation	Planned outages due to annual maintenance work	Total Loss of Generation	Load Curtailment Details
10.08.2015	1160 MW- Loss of State Generation (Unit 1 at UPCL-560MW, Unit 3 at RTPS- 200MW, Under Generation at RTPS-150MW) 250MW-Loss of CGS Generation	1050 MW-State Generators (Unit 4 @ RTPS-200MW, Unit 1 @ BTPS-450MW) 400 MW-CGS Generator	2210 MW	300 MW to 1000 MW
11.08.2015	1770 MW- Loss of State Generation (Unit 1 & 2 at UPCL-1120MW, Unit 3 at RTPS- 200MW, Under Generation at RTPS-150MW) 300MW-Loss of CGS Generation	1050 MW-State Generators (Unit 4 @ RTPS-200MW, Unit 1 @ BTPS-450MW) 400 MW-CGS Generator	2820 MW	500 MW to 1000 MW
12.08.2015	2120 MW- Loss of State Generation (Unit 1 & 2 at UPCL-1120MW, Unit 3 at RTPS- 200MW, Under Generation at RTPS-300MW) 500MW-Loss of CGS Generation	1050 MW-State Generators (Unit 4 @ RTPS-200MW, Unit 1 @ BTPS-450MW) 400 MW-CGS Generator	3170 MW	500 MW to 1500 MW
13.08.2015	1920 MW- Loss of State Generation (Unit 1 & 2 at UPCL-1120MW, Unit 2 & 3 at RTPS- 400MW, Under Generation at RTPS-150MW) 250MW-Loss of CGS Generation	1050 MW-State Generators (Unit 4 @ RTPS-200MW, Unit 1 @ BTPS-450MW) 400 MW-CGS Generator	2970 MW	500 MW to 1600 MW
14.08.2015	1770 MW- Loss of State Generation (Unit 1 & 2 at UPCL-1120MW, Unit 2 & 3 at RTPS- 400MW, Under Generation at RTPS-100MW)	1050 MW-State Generators (Unit 4 @ RTPS-200MW, Unit 1 @ BTPS-450MW) 400 MW-CGS Generator	2820 MW	500 MW to 1500 MW

Date	Forced outage and Under generation	Planned outages due to annual maintenance work	Total Loss of Generation	Load Curtailment Details
	150MW-Loss of CGS Generation			
15.08.2015	1970 MW- Loss of State Generation (Unit 1 & 2 at UPCL-1120MW, Unit 2, 3 & 7 at RTPS- 600MW, Under Generation at RTPS-100MW) 150MW-Loss of CGS Generation	1050 MW-State Generators (Unit 4 @ RTPS-200MW, Unit 1 @ BTPS-450MW) 400 MW-CGS Generator	3020 MW	500 MW to 1500 MW