

पावर सिस्टम ऑपरेशन कॉरपोरेशन लिमिटेड

(पावरग्रिड की पूर्ण स्वामित्व प्राप्त सहायक कंपनी)

POWER SYSTEM OPERATION CORPORATION LIMITED

(A wholly owned subsidiary of POWERGRID)



पंजीकृत एवं केन्द्रीय कार्यालय: बी-9, प्रथम तल, कुतुब इंस्टीट्यूशनल एरिया, कटवारिया सराय, नई दिल्ली-110 016
Registered & Corporate Office : B - 9, 1st Floor, Qutub Institutional Area, Katwaria Sarai, New Delhi - 110 016
Website : www.posoco.in, www.nldc.in, Tel: 011-26536832, 26524522, Fax: 011-26524525, 26536901

संदर्भ संख्या:-POSOCO/NLDC/GM/ 782

दिनांक: 22.04.2013

सेवा में,

वितरण सूची के अनुसार

विषय:- निष्पादन रिपोर्ट - मार्च 2013

महोदय,

आई०ई०जी०सी०-2010 के प्रावधान के अनुसार, - मार्च 2013 माह की अखिल भारतीय प्रणाली की निष्पादन रिपोर्ट

धन्यवाद

भवदीय

(अवधेश मणि)

महाप्रबंधक

(रा०भा०प्रे०के०)

संलग्नक: मासिक प्रणाली रिपोर्ट

वितरण सूची

Distribution List

1. सचिव, के.वि.नि.आ. तीसरा एवं चौथा तल, चंद्रलोक भवन, 36, जनपथ, नई दिल्ली - 110001
Secretary, CERC, 3rd & 4th Floor, Chanderlok Building, 36, Janpath, New Delhi-110001
2. मुख्य अभियंता, (जी एम), के. वि. प्रा., सेवा भवन, आर. के. पुरम, नई दिल्ली - 110066
Chief Engineer (GM), CEA, Sewa Bhavan, R.K.Puram, New Delhi-110066
3. सदस्य सचिव, ऊ. क्षे. वि. स., 18/ ए, शहीद जीत सिंह सनसनवाल मार्ग, नई दिल्ली - 110016
Member Secretary, NRPC, 18/A, SJSS Marg, Katwaria Sarai, New Delhi-110016
4. सदस्य सचिव, प. क्षे. वि. स., एफ-3, एम आई डी सी क्षेत्र, अंधेरी, मुंबई - 400093
Member Secretary, WRPC, F-3, MIDC Area, Andheri (East), Mumbai-400093
5. सदस्य सचिव, द. क्षे. वि. स., 29, रेस कोर्स क्रॉस रोड, बंगलुरु - 560009
Member Secretary, SRPC, 29, Race Course Cross Road, Bangalore-560009
6. सदस्य सचिव, पू. क्षे. वि. स., 14, गोल्फ क्लब रोड, कोलकाता - 700033
Member Secretary, ERPC, 14, Golf Club Road, Kolkata-700033
7. सदस्य सचिव, ऊ. पू. क्षे. वि. स., मेघालय राज्य आवसीय वित्त सहकारी समिति लिमिटेड भवन, नॉग्रिम हिल्स, शिलॉंग - 793003
Member Secretary, NERPC, Meghalaya State Housing Finance Cooperative Society Ltd.
Building, Nongrim Hills, Shillong -793003
8. महाप्रबंधक, पू. क्षे. भा. प्रे. के., 14, गोल्फ क्लब रोड, कोलकाता - 700033
General Manager, ERLDC, 14, Golf Club Road, Kolkata-700033
9. महाप्रबंधक, प. क्षे. भा. प्रे. के., एफ-3, एम आई डी सी क्षेत्र, अंधेरी, मुंबई - 400093
General Manager, WRLDC, F-3, MIDC Area, Andheri (East), Mumbai-400093
10. महाप्रबंधक, ऊ. क्षे. भा. प्रे. के., 18/ ए, शहीद जीत सिंह सनसनवाल मार्ग, नई दिल्ली - 110016
General Manager, NRLDC, 18/A, SJSS Marg, Katwaria Sarai, New Delhi-110016
11. कार्यपालक निदेशक, द. क्षे. भा. प्रे. के., 29, रेस कोर्स क्रॉस रोड, बंगलुरु - 560009
Executive Director, SRLDC, 29, Race Course Cross Road, Bangalore-560009
12. महाप्रबंधक, ऊ. पू. क्षे. भा. प्रे. के., डोंगतिह, लोअर नॉग्रह, लापलंग, शिलॉंग - 793006
General Manager, NERLDC, Dongtiah, Lower Nongrah, Laplang, Shillong-793006

पावर सिस्टम ऑपरेशन कॉर्पोरेशन लिमिटेड
राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

POWER SYSTEM OPERATION CORPORATION LTD
NATIONAL LOAD DESPATCH CENTRE, NEW DELHI



माह मार्च 2013 के लिए प्रचालन निष्पादन रिपोर्ट
OPERATIONAL PERFORMANCE REPORT FOR THE
MONTH OF MARCH 2013

पृष्ठसूची CONTENTS

1. माह मार्च 2013 की सारांश रिपोर्ट
SUMMARY OF REPORT FOR THE MONTH OF MARCH 2013
2. क्षेत्रवार स्थापित विद्युत क्षमता
REGION WISE INSTALLED CAPACITY
3. राष्ट्रीय स्तर पर संध्यकालीन शिखर मांगपूर्ति
PEAK DEMAND MET AT NATIONAL LEVEL
4. राष्ट्रीय स्तर पर विद्युत ऊर्जा खपत
ENERGY CONSUMPTION AT NATIONAL LEVEL
5. फ्रिक्वेंसी रूपरेखा
FREQUENCY PROFILE
6. राष्ट्रीय स्तर पर जल विद्युत ऊर्जा उत्पादन
HYDRO GENERATION AT NATIONAL LEVEL
7. राष्ट्रीय स्तर पर पन विद्युत ऊर्जा उत्पादन
WIND GENERATION AT NATIONAL LEVEL
8. क्षेत्रीय स्तर पर शिखर मांग एवं ऊर्जा आपूर्ति
PEAK DEMAND & ENERGY MET AT REGIONAL LEVEL
9. क्षेत्रीय स्तर पर शिड्यूल एवं ड्रावल
SCHEDULE & DRAWAL AT REGIONAL LEVEL
10. अंतर क्षेत्रीय विनिमय
INTER-REGIONAL EXCHANGES
11. एसटीओए (द्विपक्षीय एवं सामूहिक) एवं यू आई का ब्यौरा
BILATERAL & COLLECTIVE SHORT-TERM OPEN ACCESS & UI DETAILS
12. पावर मार्केट की सूचना
POWER MARKET INFORMATION
13. अक्षय ऊर्जा प्रमाण - पत्र प्रक्रिया
RENEWABLE ENERGY CERTIFICATE MECHANISM
14. मुख्य घटनाये एवं डिसटर्बेनसेज
IMPORTANT EVENTS/DISTURBANCES
15. नये कमीशंड पारेषण तत्व
NEW ELEMENTS COMMISSIONED
16. विभव रूपरेखा
VOLTAGE PROFILE

माह फरवरी 2013 की सारांश रिपोर्ट

SUMMARY OF REPORT FOR THE MONTH OF FEBRUARY 2013

- माह मार्च 2013 के दौरान अधिकांश विद्युत प्रणाली बहुत हद तक सामान्य अवस्था में रही। उच्चतम अखिल भारतीय संध्यकालीन शिखर माँग पूर्ति 117723 मेगावाट (दिनांक 22.03.2013 को) रही जो कि पिछले वर्ष मार्च माह (115670 मेगावाट) की तुलना में 1.77 प्रतिशत ज्यादा रही एवं फरवरी 2013 (114280 मेगावाट) की तुलना में 3.01 प्रतिशत ज्यादा रही।

During the month of March 2013, the overall system was running normal to the large extent. The maximum of all India peak demand met was 117723 MW (on 22 -03-2013) which is 1.77 % more as compared to last year March month demand (115670 MW) and 3.01% more as compared to February 2013 demand (114280 MW).

- एनईडब्ल्यू ग्रिड की आवृत्ति माह मार्च 2013 में 87.43 प्रतिशत समय आई.ई.जी.सी. द्वारा निर्धारित बैंड (49.7 -50.2 हर्ट्ज) में रही जबकि फरवरी 2013 माह में यह 78.76 प्रतिशत थी। दक्षिण क्षेत्रीय ग्रिड की आवृत्ति माह मार्च 2013 में 86.95 प्रतिशत समय आई.ई.जी.सी. द्वारा निर्धारित बैंड (49.7 -50.2 हर्ट्ज) में रही जबकि फरवरी 2013 माह में यह 88.42 प्रतिशत थी।

For 87.43% of time the NEW grid frequency was in the IEGC band (49.7 – 50.2 Hz) against 78.76% of the time in the last month (February 2013). For SR Grid, the frequency remained within the IEGC band for 86.95% of the time against 88.42% of the time in the last month (February 2013).

- अखिल भारतीय विद्युत ऊर्जा खपत 79925 मिलियन यूनिट प्रतिदिन के औसत से 2578 मिलियन यूनिट रही जो कि पिछले महीने फरवरी 2013 (68467 मिलियन यूनिट प्रतिदिन औसत से कुल 2445 मिलियन यूनिट) की तुलना में 5.4 प्रतिशत अधिक रही तथा पिछले वर्ष के मार्च माह (2487 मिलियन यूनिट के औसत से कुल 77105 मिलियन यूनिट)से 3.6 प्रतिशत अधिक रही।

All India energy consumption was 79925 MU at the average of 2578 MU/day which is 5.4% more than that of last month (February 2013) average energy consumption (68467MU, Average 2445 MU/day) and 3.6% more than the last year March month average energy consumption (77105MU, Average 2487MU/day).

- जल विद्युत ऊर्जा का पिछले वर्ष मार्च 2012 माह की तुलना में मार्च 2013 माह में 2.8 प्रतिशत अधिक उत्पादन हुआ एवं पिछले माह फरवरी 2013 की तुलना में 34.4 प्रतिशत अधिक रहा।

There was around 2.8% increment in average all India Hydro generation compared to last year & 34.4 % increment compared to last month.

- पवन ऊर्जा उत्पादन में पिछले पिछले माह की तुलना में 2.6 प्रतिशत की कमी हुई। मार्च 2013 के दौरान औसत पवन ऊर्जा उत्पादन 37 मिलियन यूनिट प्रतिदिन था जबकि फरवरी 2013 के दौरान 38 मिलियन यूनिट प्रतिदिन था।

Regarding wind generation, there was around 2.6% decrement in average all India wind generation compared to last month. March 2013 average wind generation was 37MU/day against 38 MU/day in February 2013.

6. ALL INDIA REGIONWISE GENERATING INSTALLED CAPACITY (MW) OF POWER UTILITIES INCLUDING ALLOCATED SHARES IN JOINT AND CENTRAL SECTOR UTILITIES

(As on 31-03-13)

SL. NO.	REGION	THERMAL			TOTAL	Nuclear	HYDRO (Renewable)	R.E.S.@ (MNRE)	TOTAL
		COAL	GAS	DSL					
1	Northern	32413.50	4781.26	12.99	37207.75	1620.00	15467.75	5589.25	59884.75
2	Western	49257.01	8988.31	17.48	58262.80	1840.00	7447.50	8986.93	76537.23
3	Southern	25032.50	4962.78	939.32	30934.60	1320.00	11353.03	12251.85	55859.48
4	Eastern	23457.88	190.00	17.20	23665.08	0.00	3981.12	454.91	28101.11
5	N. Eastern	60.00	1187.50	142.74	1390.24	0.00	1242.00	252.68	2884.92
6	Islands	0.00	0.00	70.02	70.02	0.00	0.00	6.10	76.12
7	All India	130220.89	20109.85	1199.75	151530.49	4780.00	39491.40	27541.71	223343.60

Captive Generation Capacity in Industries having demand of 1 MW or above, Grid interactive(as on 31-03-2011)=34444.12 MW

Source-CEA Website

राष्ट्रीय स्तर पर संध्याकालीन शिखर विधुत मांग पूर्ति
PEAK DEMAND MET AT NATIONAL LEVEL

माह:- मार्च 2013

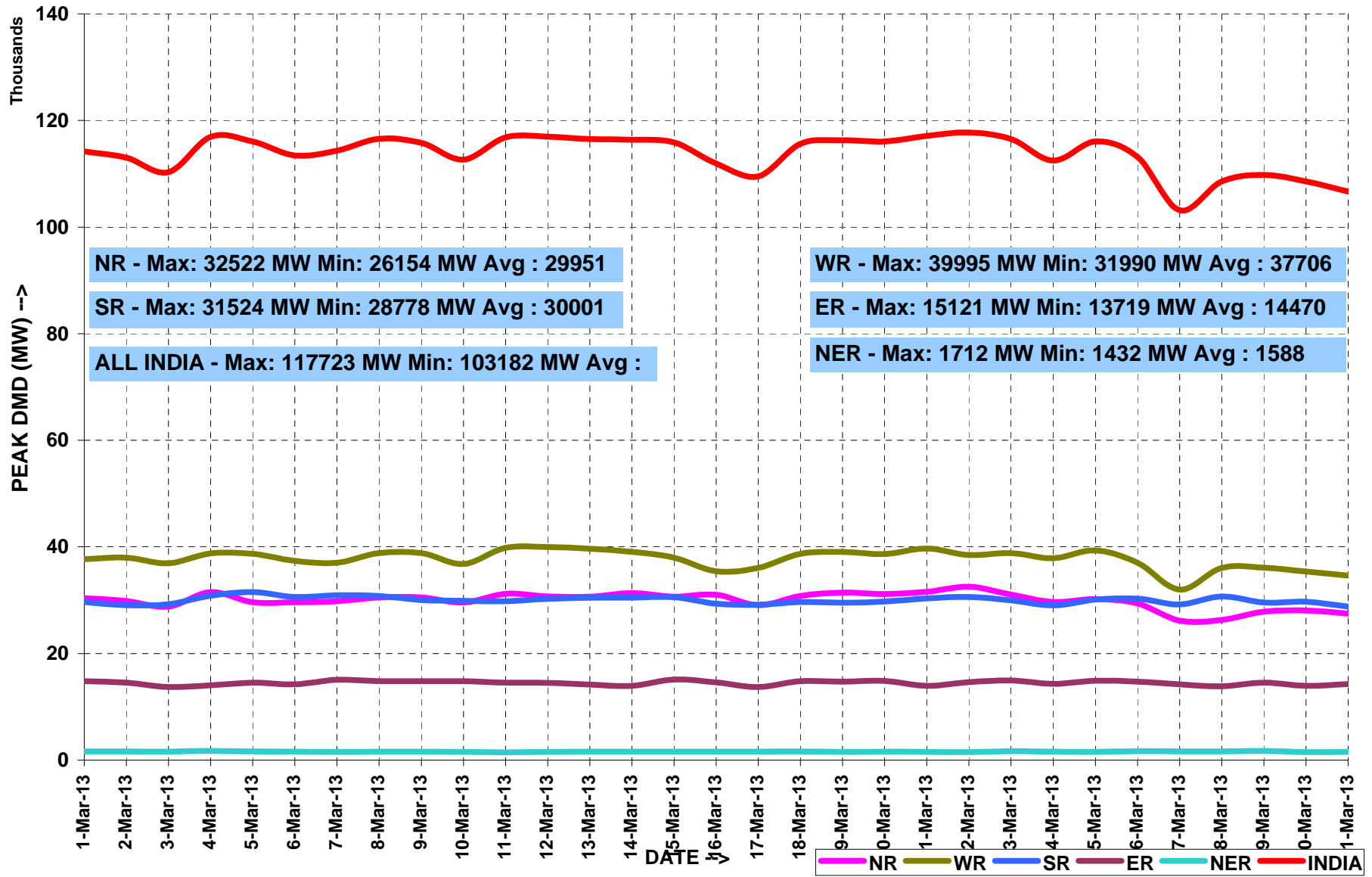
MONTH:- MARCH 2013

सभी आंकड़े मेगावाट में All figures in MW

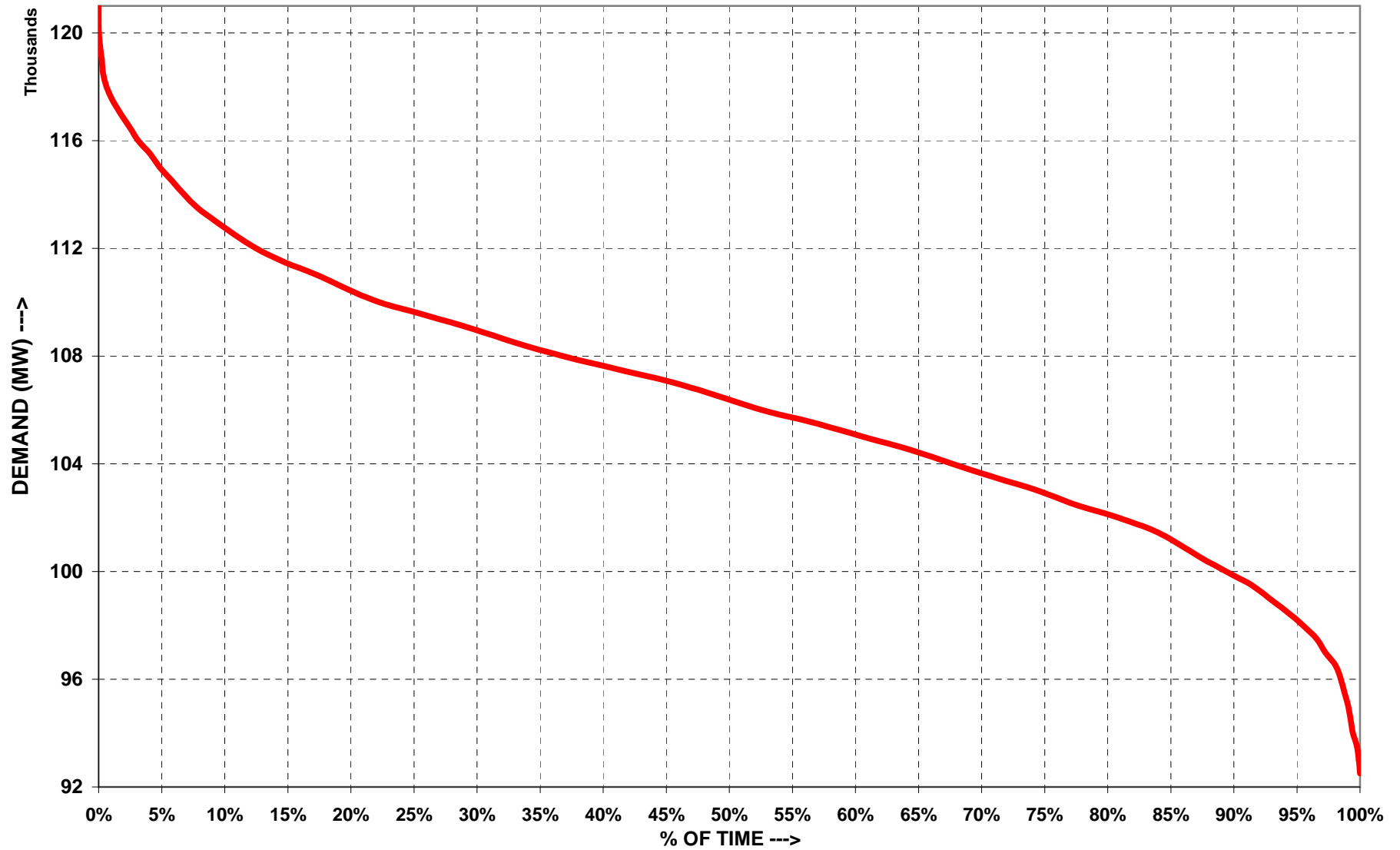
दिनांक Date	ऊत्तरी क्षे. NR	पश्चिमी क्षे. WR	दक्षिणी क्षे. SR	पूर्वी क्षे. ER	पूर्वोत्तर क्षे. NER	कुल TOTAL
3/1/2013	30408	37700	29663	14796	1625	114192
3/2/2013	29828	37958	29068	14528	1634	113016
3/3/2013	28799	36951	29244	13731	1587	110312
3/4/2013	31545	38795	30862	14022	1711	116935
3/5/2013	29633	38716	31524	14535	1658	116066
3/6/2013	29616	37372	30613	14236	1611	113448
3/7/2013	29793	37009	30917	15071	1561	114351
3/8/2013	30523	38836	30792	14829	1579	116559
3/9/2013	30523	38836	30017	14829	1579	115784
3/10/2013	29553	36797	29912	14828	1562	112652
3/11/2013	31186	39850	29815	14538	1432	116821
3/12/2013	30725	39995	30245	14483	1524	116972
3/13/2013	30643	39654	30459	14160	1591	116507
3/14/2013	31335	39069	30459	13952	1573	116388
3/15/2013	30649	37970	30593	15121	1569	115902
3/16/2013	31020	35454	29323	14584	1568	111949
3/17/2013	29050	36045	29153	13719	1570	109537
3/18/2013	30804	38703	29669	14807	1633	115616
3/19/2013	31415	39079	29514	14736	1526	116270
3/20/2013	31166	38674	29744	14851	1609	116044
3/21/2013	31569	39722	30345	13945	1547	117128
3/22/2013	32522	38466	30631	14608	1496	117723
3/23/2013	31085	38821	29976	14938	1688	116508
3/24/2013	29652	37905	29046	14300	1570	112473
3/25/2013	30205	39328	30128	14889	1522	116072
3/26/2013	29412	37023	30321	14740	1663	113159
3/27/2013	26154	31990	29198	14211	1629	103182
3/28/2013	26279	36075	30726	13864	1627	108571
3/29/2013	27852	36123	29594	14520	1712	109801
3/30/2013	28055	35368	29710	13927	1512	108572
3/31/2013	27482	34592	28778	14256	1557	106665
उच्चतम MAXIMUM	32522	39995	31524	15121	1712	117723
निम्नतम MINIMUM	26154	31990	28778	13719	1432	103182
औसत AVERAGE	29951	37706	30001	14470	1588	113715
अब तक का उच्चतम All Time Max.	38263	40699	31714	15121	1845	119089
दिनांक Date	15.06.12	20.10.12	30.08.12	15.03.13	31.12.12	30.05.12

नोट : सभी आंकड़े 1900 बजे की मांगपूर्ति पर आधारित है । Note: The above figures corresponds to value at 1900 Hrs

PEAK DEMANDS MET DURING THE MONTH OF MARCH' 2013



ALL INDIA LOAD DURATION CURVE FOR MARCH' 2013



राष्ट्रीय स्तर पर विद्युत ऊर्जा आपूर्ति ENERGY MET AT NATIONAL LEVEL

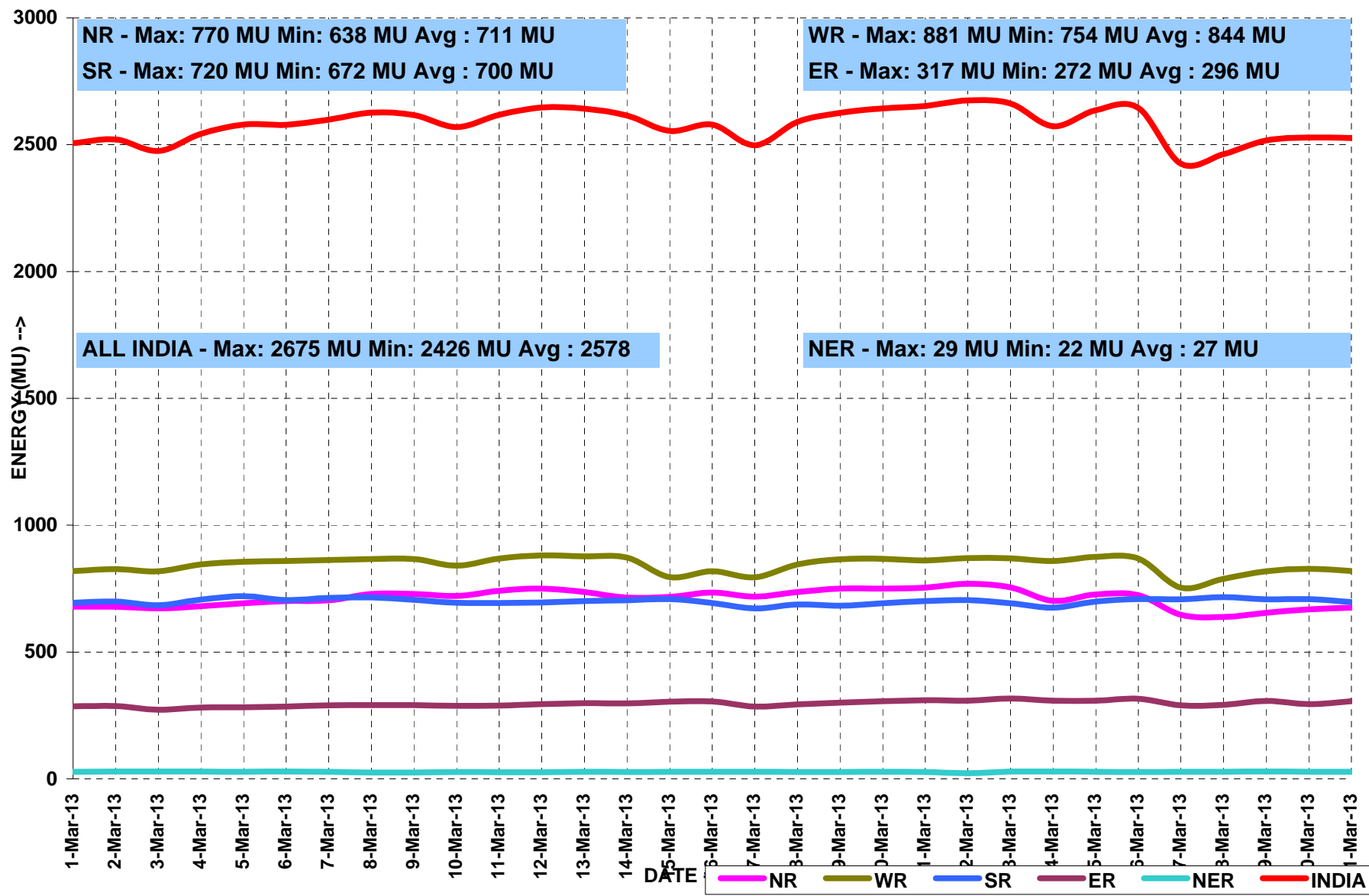
माह:- मार्च 2013

MONTH:- MARCH 2013

सभी आंकड़े मिलियन यूनिट में All figures in MU

दिनांक Date	उत्तरी क्षे. NR	पश्चिमी क्षे. WR	दक्षिणी क्षे. SR	पूर्वी क्षे. ER	पूर्वोत्तर क्षे. NER	कुल TOTAL
3/1/2013	678	819	694	286	28	2506
3/2/2013	679	827	699	287	29	2520
3/3/2013	672	818	685	272	29	2476
3/4/2013	680	846	707	281	29	2543
3/5/2013	692	856	720	282	28	2579
3/6/2013	701	859	705	285	29	2578
3/7/2013	704	863	713	290	28	2598
3/8/2013	729	866	715	291	25	2626
3/9/2013	729	866	706	291	25	2617
3/10/2013	721	841	694	288	27	2570
3/11/2013	741	869	693	289	26	2618
3/12/2013	750	881	695	295	26	2646
3/13/2013	737	877	701	299	28	2642
3/14/2013	715	872	704	297	27	2615
3/15/2013	717	796	709	305	28	2554
3/16/2013	735	818	693	305	28	2579
3/17/2013	718	795	672	285	28	2497
3/18/2013	737	846	687	294	27	2590
3/19/2013	750	865	683	300	27	2626
3/20/2013	750	867	692	306	28	2643
3/21/2013	753	861	701	310	27	2653
3/22/2013	770	870	705	308	22	2675
3/23/2013	755	869	692	317	29	2662
3/24/2013	702	859	675	308	29	2573
3/25/2013	727	875	699	308	28	2637
3/26/2013	724	869	709	316	27	2645
3/27/2013	647	754	708	290	28	2426
3/28/2013	638	789	716	292	28	2463
3/29/2013	655	818	708	307	29	2516
3/30/2013	668	828	709	295	28	2529
3/31/2013	675	820	697	306	28	2526
कुल TOTAL	22047	26157	21686	9183	851	79925
उच्चतम MAXIMUM	770	881	720	317	29	2675
निम्नतम MINIMUM	638	754	672	272	22	2426
औसत AVERAGE	711	844	700	296	27	2578
अब तक का उच्चतम All Time Max.	937	884	720	321	34	2761
दिनांक Date	23.06.12	22.10.12	30.05.12	30.09.12	05.09.12	30.05.12

ENERGY MET DURING THE MONTH OF MARCH' 2013



मार्च 2013 के लिए आवृत्ति रूपरेखा FREQUENCY PROFILE FOR MARCH 2013

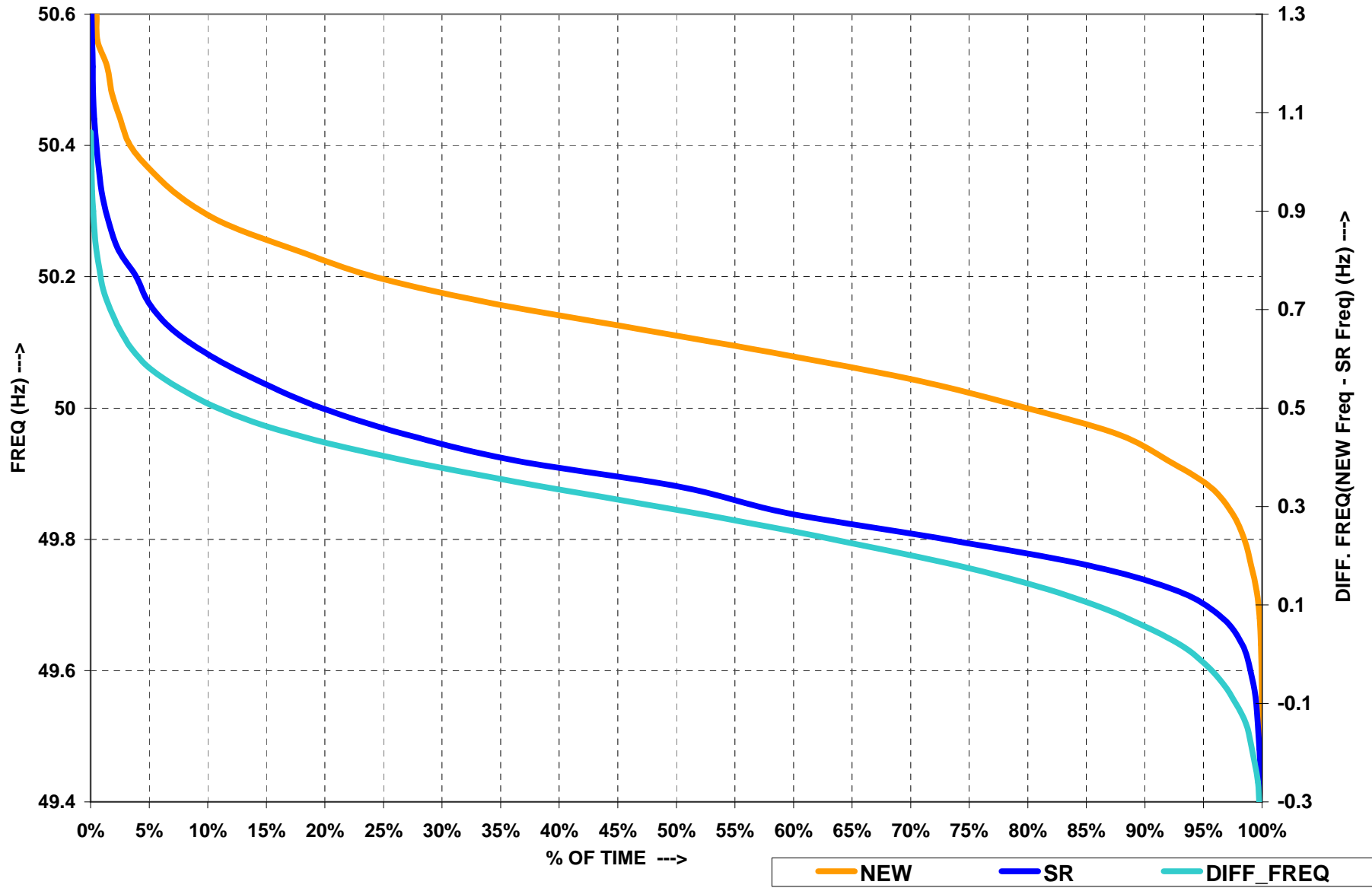
दक्षिणी क्षेत्रीय ग्रिड SR GRID

फ्रिक्वेंसी रूपरेखा FREQUENCY PROFILE		< 48.5	48.5 - 49.5	< 49.5	49.5 - 50.2	>50.2	उच्चतम फ्रिक्वेंसी Max. Freq	निम्नतम फ्रिक्वेंसी Min. Freq	औसत फ्रिक्वेंसी Avg. Freq
% समय	Apr-12	0.00	7.79	7.79	91.28	0.93	50.66	48.66	49.69
	May-12	0.00	5.61	5.61	94.01	0.38	50.63	48.81	49.7
	Jun-12	0.00	7.83	7.83	91.03	1.14	50.79	48.86	49.68
	Jul-12	0.00	0.00	6.95	92.18	0.87	50.61	48.81	49.69
	Aug-12	0.00	3.17	3.17	95.57	1.26	50.55	48.86	49.75
	Sep-12 (till 16 sep)	0.00	1.68	1.68	95.88	2.44	50.58	49.12	49.81
फ्रिक्वेंसी रूपरेखा		<49.0	49.0-49.7	<49.7	49.7-50.2	>50.2	उच्चतम फ्रिक्वेंसी	निम्नतम फ्रिक्वेंसी	औसत फ्रिक्वेंसी
% समय	Sep-12 (17 Sep onwards)	0.00	0.00	18.37	81.43	0.2	50.51	49.12	49.79
	Oct-12	0.00	8.26	8.26	89.38	2.36	50.73	49.19	49.86
	Nov-12	0.00	0.00	4.16	91.85	3.99	50.69	49.15	49.91
	Dec-12	0.00	3.68	3.68	93.4	2.92	50.87	49.28	49.9
	Jan-13	0.00	0.00	3.78	91.41	4.81	50.87	49.24	49.94
	Feb-13	0.00	9.32	9.32	88.42	2.26	50.9	49.2	49.87
	Mar-13	0.00	11.92	11.92	86.95	1.13	50.64	49.2	49.83

एन - ई - डब्ल्यू ग्रिड NEW GRID

फ्रिक्वेंसी रूपरेखा FREQUENCY PROFILE		< 48.5	48.5 - 49.5	< 49.5	49.5 - 50.2	>50.2	उच्चतम फ्रिक्वेंसी Max. Freq	निम्नतम फ्रिक्वेंसी Min. Freq	औसत फ्रिक्वेंसी Avg. Freq
% समय	Apr-12	0.00	2.38	2.38	93.68	3.94	50.66	49.08	49.9
	May-12	0.00	10.82	10.82	87.82	1.36	50.75	48.82	49.8
	Jun-12	0.00	19.95	19.95	78.66	1.39	50.68	48.75	49.7
	Jul-12	0.00	24.38	24.38	73.59	2.03	51.21	49.79	49.68
	Aug-12	0.00	1.57	1.57	89.72	8.71	50.65	48.82	49.95
	Sep-12 (till 16 sep)	0.00	0.60	0.60	83.73	15.67	50.65	48.96	50.02
फ्रिक्वेंसी रूपरेखा		<49.0	49.0-49.7	<49.7	49.7-50.2	>50.2	उच्चतम फ्रिक्वेंसी	निम्नतम फ्रिक्वेंसी	औसत फ्रिक्वेंसी
% समय	Sep-12 (17 Sep onwards)	0.00	3.22	3.22	84.09	12.69	50.65	48.96	50.03
	Oct-12	0.00	3.33	3.33	90.39	6.28	50.61	49.37	49.98
	Nov-12	0.00	0.05	1.79	85.83	12.38	50.63	49.33	50.02
	Dec-12	0.00	4.39	4.39	84.1	11.51	50.63	49.25	50
	Jan-13	0.00	4.63	4.63	80.95	14.42	50.78	49.3	50.01
	Feb-13	0.00	1.31	1.31	78.76	19.93	50.75	49.4	50.07
	Mar-13	0.00	1.03	1.03	87.43	11.54	50.72	49.31	50.04

FREQUENCY DURATION CURVES FOR MARCH' 2013



राष्ट्रीय स्तर पर जल विद्युत उत्पादन
HYDRO GENERATION AT NATIONAL LEVEL

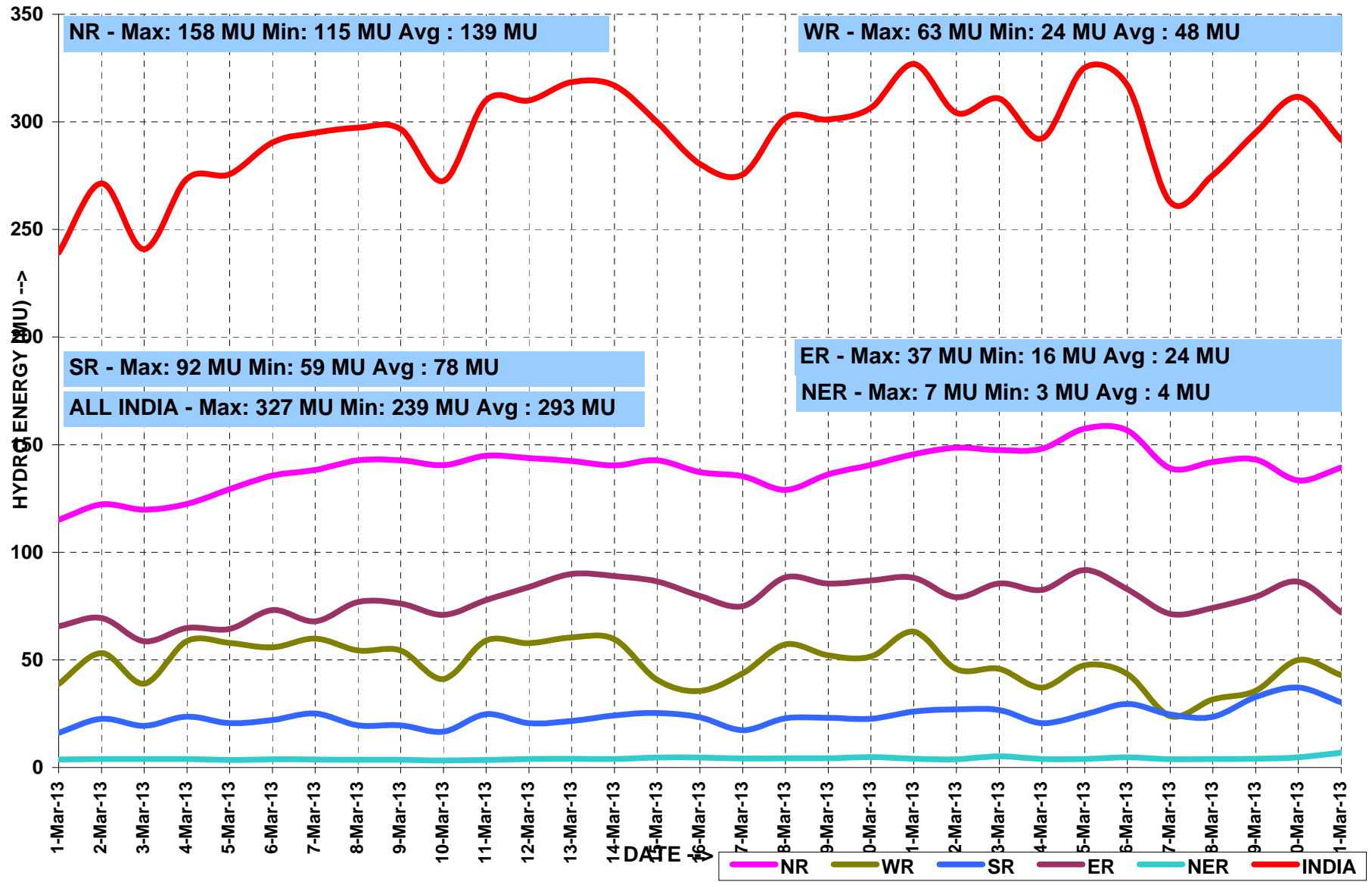
माह:- मार्च 2013

MONTH:- MARCH 2013

सभी आंकड़े मिलियन यूनिट में All figures in MU

दिनांक Date	ऊत्तरी क्षे. NR	पश्चिमी क्षे. WR	दक्षिणी क्षे. SR	पूर्वी क्षे. ER	पूर्वोत्तर क्षे. NER	कुल TOTAL
3/1/2013	115	39	66	16	4	239
3/2/2013	122	53	70	23	4	271
3/3/2013	120	39	59	19	4	241
3/4/2013	123	59	65	24	4	274
3/5/2013	129	58	64	21	4	276
3/6/2013	136	56	73	22	4	291
3/7/2013	138	60	68	25	4	295
3/8/2013	143	54	77	20	4	297
3/9/2013	143	54	76	20	4	297
3/10/2013	141	41	71	17	3	273
3/11/2013	145	59	78	25	4	310
3/12/2013	144	58	84	21	4	310
3/13/2013	142	61	90	22	4	319
3/14/2013	140	60	89	24	4	317
3/15/2013	143	41	87	25	5	300
3/16/2013	137	36	80	23	5	280
3/17/2013	135	44	75	17	4	276
3/18/2013	129	57	88	23	4	302
3/19/2013	136	52	85	23	4	301
3/20/2013	141	52	87	23	5	307
3/21/2013	146	63	88	26	4	327
3/22/2013	149	46	79	27	4	304
3/23/2013	148	46	86	27	5	311
3/24/2013	148	37	83	21	4	292
3/25/2013	158	48	92	25	4	325
3/26/2013	157	43	83	29	5	317
3/27/2013	139	24	71	25	4	263
3/28/2013	142	32	74	24	4	275
3/29/2013	143	36	79	33	4	295
3/30/2013	133	50	86	37	5	312
3/31/2013	139	43	72	30	7	292
कुल TOTAL	4302	1498	2424	734	128	9086
उच्चतम MAXIMUM	158	63	92	37	7	327
निम्नतम MINIMUM	115	24	59	16	3	239
औसत AVERAGE	139	48	78	24	4	293
अब तक का उच्चतम All Time Max.	304	142	194	88	27	677
दिनांक Date	01.09.12	29.09.11	15.08.07	12.09.12	14.09.10	13.09.11

HYDRO ENERGY DURING THE MONTH OF MARCH' 2013



राष्ट्रीय स्तर पर पवन ऊर्जा उत्पादन
WIND GENERATION AT NATIONAL LEVEL
माह:- मार्च 2013 **MONTH:- MARCH 2013**

सभी आंकड़े मिलियन यूनिट में All figures in MU

दिनांक Date	उत्तरी क्षे. NR	पश्चिमी क्षे. WR	दक्षिणी क्षे. SR	पूर्वी क्षे. ER	पूर्वोत्तर क्षे. NER	कुल TOTAL
3/1/2013	11.2	34.9	23.0	69.1
3/2/2013	1.6	27.5	27.5	56.6
3/3/2013	0.5	20.9	23.0	44.4
3/4/2013	0.6	16.0	26.0	42.6
3/5/2013	3.5	15.2	34.4	53.1
3/6/2013	7.4	14.4	23.3	45.1
3/7/2013	3.7	10.6	23.1	37.4
3/8/2013	17.1	16.1	14.2	47.4
3/9/2013	17.1	16.1	4.6	37.8
3/10/2013	3.3	17.9	8.1	29.3
3/11/2013	7.7	13.4	7.2	28.3
3/12/2013	5.8	13.5	6.2	25.5
3/13/2013	10.0	16.4	6.0	32.4
3/14/2013	6.1	14.1	5.5	25.7
3/15/2013	12.7	12.6	11.9	37.2
3/16/2013	9.1	22.0	9.1	40.2
3/17/2013	3.0	21.3	8.0	32.3
3/18/2013	3.5	12.7	6.5	22.7
3/19/2013	2.7	21.4	5.5	29.6
3/20/2013	6.9	27.1	8.4	42.4
3/21/2013	3.1	14.1	7.9	25.1
3/22/2013	10.7	17.2	7.9	35.8
3/23/2013	18.8	20.6	6.6	46.0
3/24/2013	3.1	12.8	9.1	25.0
3/25/2013	9.9	11.6	7.4	28.9
3/26/2013	3.5	17.2	11.5	32.2
3/27/2013	8.0	19.8	6.0	33.8
3/28/2013	7.0	26.0	12.8	45.8
3/29/2013	3.3	18.5	12.4	34.2
3/30/2013	1.2	15.0	10.8	27.0
3/31/2013	2.1	18.6	12.9	33.6
कुल TOTAL	204	556	387	1147
उच्चतम MAXIMUM	19	35	34	69
निम्नतम MINIMUM	1	11	5	23
औसत AVERAGE	7	18	12	37
अब तक का उच्चतम All Time Max.	34.9	83.5	111.8	223.8
दिनांक Date	12.06.12	03.08.12	26.07.12	03.08.12

ACTUAL POWER SUPPLY POSITION - MARCH 2013

REGION	STATE	Requirement/Availability in MU/DAY			Requirement/Availability in MU				Peak Demand/Peak Met in MW			
		Requirement	Energy met	Surplus(+)/ Deficit(-)	Requirement	Energy met	Surplus(+)/ Deficit(-)	% Shortage	Requirement	Peak Demand	Surplus(+)/ Deficit(-)	% Shortage
NR	Chandigarh	3	3	0	104	104	0	0	207	207	0	0
	Delhi	57	57	0	1780	1778	-1	0	3226	3226	0	0
	Haryana	100	100	-1	3115	3085	-30	1	5754	5554	-200	-3
	H.P.	22	22	0	686	679	-7	1	1295	1295	0	0
	J&K	43	32	-11	1319	989	-330	25	2245	1683	-562	-25
	Punjab	93	92	-1	2882	2857	-25	1	5264	5264	0	0
	Rajasthan	169	169	0	5244	5234	-10	0	8433	8433	0	0
	U.P.	248	206	-42	7694	6377	-1317	17	12655	10745	-1910	-15
	Uttarakhand	29	29	0	909	900	-9	1	1587	1587	0	0
	NFF/Railway	2	2	0	65	65	0	0	98	98	0	0
	TOTAL	768	712	-56	23798	22069	-1729	7	36826	34581	-2245	-6
WR	Gujarat	256	256	0	7944	7938	-6	0	11922	11909	-13	0
	Madhya Pradesh	141	139	-2	4384	4311	-74	-2	8385	8382	-3	0
	Chhattisgarh	71	70	-1	2197	2169	-28	-1	3357	3239	-118	-4
	Maharashtra	363	354	-9	11239	10960	-279	-2	18006	17165	-841	-5
	Goa	8	8	0	250	250	0	0	450	449	-1	0
	D&D	6	6	0	185	185	0	0	279	278	-1	0
	DNH	13	13	0	413	409	-4	-1	653	652	-1	0
	TOTAL	858	846	-13	26611	26221	-390	-1	40285	39856	-429	-1
SR	AP-TRANSCO	313	249	-64	9694	7717	-1977	-20	13761	11630	-2131	-15
	KPTCL	206	169	-37	6381	5248	-1133	-18	8985	8096	-889	-10
	KSEB	61	59	-2	1886	1825	-61	-3	3407	3237	-170	-5
	TNEB	268	216	-52	8299	6699	-1600	-19	12665	10783	-1882	-15
	PONDY	6	6	0	193	192	-1	-1	320	318	-2	-1
		TOTAL	853	699	-154	26452	21681	-4771	-18	38627	32428	-6199
ER	Bihar	42	34	-8	1300	1043	-257	-20	2500	1590	-910	-36
	JSEB	24	20	-3	730	624	-106	-15	1260	1045	-215	-17
	GRIDCO	52	56	4	1625	1735	110	7	2625	2625	0	0
	DVC	74	69	-5	2280	2129	-151	-7	3700	3683	-17	0
	West Bengal	143	131	-13	4443	4051	-392	-9	7194	7285	91	1
	TOTAL	335	309	-26	10378	9582	-796	-8	16892	15401	-1491	-9
NER	Arunachal Pradesh	1	1	0	37	35	-3	-7.1	105	104	-1	-1
	Assam	17	15	-2	524	470	-53	-10.2	1119	1023	-96	-9
	Manipur	1	1	0	42	39	-3	-7.8	110	108	-2	-2
	MeSEB	5	5	0	159	146	-13	-8.2	334	320	-14	-4
	Mizoram	1	1	0	34	32	-2	-6.7	68	67	-1	-1
	Nagaland	1	1	0	44	42	-2	-5.5	98	96	-2	-2
	Tripura	3	3	0	102	96	-6	-5.7	215	214	-1	0
	TOTAL	30	28	-3	942	859	-83	-8.8	2048	1932	-116	-6

SCHEDULE AND DRAWAL OF CONSTITUENTS - MARCH 2013

REGION	STATE	SCHEDULE (MU)	ACTUAL DRAWAL (MU)	Over drawal(+)/ Under Drawal(-) (MU)	SCHEDULE (MU/DAY)	ACTUAL DRAWAL (MU/DAY)	Over drawal(+)/ Under Drawal(-) (MU/DAY)
NR	Chandigarh	112	108	-4	4	3	0
	Delhi	1034	977	-57	33	32	-2
	Haryana	1764	1702	-62	57	55	-2
	H.P.	439	425	-14	14	14	0
	J&K	769	761	-8	25	25	0
	Punjab	1507	1523	16	49	49	1
	Rajasthan	2079	1987	-92	67	64	-3
	U.P.	2589	2592	3	84	84	0
	Uttarakhand	514	505	-9	17	16	0
	NFF/Railway	73	66	-8	2	2	0
WR	Gujarat	1736	1688	-48	56	54	-2
	Madhya Pradesh	2345	2285	-59	76	74	-2
	Maharashtra	3674	3816	142	119	123	5
	Chhattisgarh	650	727	77	21	23	2
	Goa	222	241	19	7	8	1
	D&D	178	185	7	6	6	0
	D&NH	430	409	-21	14	13	-1
SR	APTRANSCO	2316	2406	90	75	78	3
	KPTCL	747	755	8	24	24	0
	KSEB	1036	1108	73	33	36	2
	TNEB	2132	2207	75	69	71	2
	PONDY	228	192	-36	7	6	-1
	GOA(SR)	67	58	-9	2	2	0
ER	Bihar	1022	1023	1	33	33	0
	JSEB	334	313	-21	11	10	-1
	DVC	-861	-827	33	-28	-27	1
	GRIDCO	439	508	69	14	16	2
	Sikkim	846	899	53	27	29	2
	WBSEB	43	32	-12	1	1	0
NER	Arunachal Pradesh	31	39	8	1	1	0
	Assam	318	310	-8	10	10	0
	Manipur	34	40	6	1	1	0
	MeSEB	106	112	6	3	4	0
	Mizoram	24	30	6	1	1	0
	Nagaland	35	40	5	1	1	0
	Tripura	9	22	14	0	1	0

अंतर-क्षेत्रीय विद्युत विनिमय(2012-13)

Inter-Regional Exchanges (2012-2013)

सभी आंकड़े मिलियन युनिट्स में All figs. in MUs

अंतरिम आंकड़े Provisional data - subject to change

		Apr-12	May-12	Jun-12	Jul-12	Aug-12	Sep-12	Oct-12	Nov-12	Dec-12	Jan-13	Feb-13	Mar-13	Total FINANCIAL YEAR 2012-13 (Till June'12)	
*	प.क्ष. से	एचवीडीसी विंध्याचल बैक टू बैक HVDC Vindhyachal B/B	22.31	146.15	203.64	198.81	212.96	102.09	131.08	7.61	9.14	135.19	66.17	50.3	1285.47
	उ.क्ष.	एचवीडीसी मुन्द्रा – महेन्द्रगढ़ HVDC Mundra-M'garh#				221.62	328.28	373.97	491.33	482.80	390.55	752.57	763.75	808.2	4613.06
	WR-NR	220 कि.वो. औरैया – मालनपुर 220KV Aur.-Mal.	0.33	0.00	1.51	9.17	0.00	1.18	0.00	0.00	2.30	0.00	0.0	0.0	14.48
		220 कि.वो. कोटा/मोड़क – बदोद 220KV Kota/Morak-Badod	6.94	40.25	11.71	42.95	16.11	22.89	6.25	2.73	0.50	24.84	0.00	0.0	175.17
		400 कि.वो. आगरा – ग्वालियर दु.प. 400KV Agra-Gwalior D/C	460.85	610.16	697.97	712.15	378.55	362.60	311.59	145.61	190.59	402.25	286.14	331.0	4889.47
		400 कि.वो. जेरदा – कांकरोली 400KV Zerda - Kankroli	4.20	20.06	72.81	66.97	0.99	10.67	4.49	0.00	6.29	57.44	0.05	0.0	243.97
		400 कि.वो. जेरदा – भिनमाल 400KV Zerda - Bhinmal	3.30	40.92	72.65	94.51	4.58	29.07	31.31	3.82	37.43	116.86	9.13	2.9	446.48
*	पू.क्ष. से	400 कि.वो. बाढ़ – बलिया दु.प. 400KV Barh - Balia D/C ^s	114.24	214.97	175.75	122.11	46.34	61.71	282.67	103.19	0.00	0.00	0.00	0.0	1120.98
	उ.क्ष.	एचवीडीसी सासाराम बैक टू बैक HVDC Sasaram B/B (Bypass wef 1 DEC'08)	22.34	63.33	58.57	180.46	101.20	127.47	33.20	102.62	33.03	157.24	193.09	210.5	1283.07
	ER-NR	765 कि.वो. गया – फतेहपुर 765 kV Gaya - Fatehpur					82.99	66.01	101.65	109.05	137.99	113.56	74.3	44.7	730.20
		400 कि.वो. मुजफ्फरपुर – गोरखपुर दु.प. 400KV Mzp-Gkp D/C	309.11	484.33	447.30	670.69	499.81	481.15	536.30	282.99	341.08	256.19	172.75	117.8	4599.49
		220/132 कि.वो. लाईन 220/132kV Lines	105.31	98.91	105.40	98.24	101.12	109.94	106.68	99.39	97.31	84.46	76.62	89.9	1173.26
		400 कि.वो. पटना – बलिया 2x दु.प. 400KV Patna-Balia 2xD/C ^s	224.55	320.90	299.47	370.14	256.53	253.89	209.32	231.84	512.62	488.58	398.41	356.8	3923.04
		400 कि.वो. पुसांली – बलिया 400kV Pusauli - Balia	0.00	0.00	7.54	13.48	6.48	9.36	30.89	1.43	8.64	1.82	16.95	0.2	96.83
		400 कि.वो. बिहारशरीफ – बलिया दु.प. 400KV Biharshariff -Balia D/C	208.57	293.31	274.10	330.85	231.34	198.45	241.50	184.24	200.47	174.82	164.52	171.6	2673.76
*	उ.क्ष. से	एचवीडीसी विंध्याचल बैक टू बैक HVDC Vindhyachal B/B	70.00	17.02	16.83	19.77	6.86	26.18	55.01	194.44	220.48	17.41	63.87	63.0	770.87
	प.क्ष.	220 कि.वो. औरैया – मालनपुर 220KV Aur.-Mal.	30.53	32.46	17.41	10.57	35.00	36.63	69.13	100.33	103.01	65.66	49.23	73.4	623.37
	NR-WR	220 कि.वो. कोटा/मोड़क – बदोद 220KV Kota/Morak-Badod	7.12	0.67	0.80	0.00	14.83	4.28	37.09	77.33	57.75	9.80	59.94	68.8	338.36
		400 कि.वो. आगरा – ग्वालियर दु.प. 400KV Agra-Gwalior D/C	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.68	0.99	0.00	0.00	0.0	1.67
		400 कि.वो. जेरदा – कांकरोली 400KV Zerda - Kankroli	86.94	14.45	11.31	5.92	46.44	28.02	48.47	88.70	38.07	2.59	56.39	85.9	513.18
		400 कि.वो. जेरदा – भिनमाल 400KV Zerda - Bhinmal	68.76	8.67	12.42	8.51	42.83	7.75	8.28	25.52	4.41	1.20	9.63	43.4	241.38
*	उ.क्ष. से	400 कि.वो. बाढ़ – बलिया दु.प. 400KV Barh - Balia D/C ^s	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.0	0.00
	पू.क्ष.	220/132 कि.वो. लाईन 220/132kV Lines	27.60	26.92	26.92	28.05	28.32	22.51	31.50	30.12	25.62	33.65	26.06	29.5	336.73
	NR-ER	400 कि.वो. मुजफ्फरपुर – गोरखपुर दु.प. 400KV Mzp-Gkp D/C	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.3	0.30
		765 कि.वो. गया – फतेहपुर 765 kV Gaya - Fatehpur					0.00	0.00	0.40	0.40	0.00	0.00	0.00	3.3	4.09
		एचवीडीसी सासाराम बैक टू बैक HVDC Sasaram B/B (Bypass wef 1 DEC'08)	64.08	22.02	39.74	6.49	14.58	17.91	63.94	6.30	33.72	9.19	0.00	1.4	279.38
		400 कि.वो. पटना – बलिया 2x दु.प. 400KV Patna-Balia 2xD/C ^s	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.0	0.00
		400 कि.वो. पुसांली – बलिया 400kV Pusauli - Balia				3.69	9.95	21.23	1.66	26.16	8.51	33.93	37.00	44.5	186.62
		400 कि.वो. बिहारशरीफ – बलिया दु.प. 400KV Biharshariff -Balia D/C	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.0	0.00
*	NR-Nepal	उत्तरी क्षेत्र – नेपाल	19.17	11.91	11.91	13.25	10.28	3.52	0.85	11.79	15.90	20.01	16.68	19.3	154.61
**	ER-SR	एचवीडीसी गजुवाका बैक टू बैक HVDC-Gaz. B/B	157.65	108.00	195.80	349.42	215.55	239.21	296.76	348.46	368.72	409.08	404.82	329.2	3422.66
		एचवीडीसी तालचर – कोलार HVDC-Talchar-Kolar	1571.43	1605.35	1427.68	1289.96	1070.88	945.53	1368.47	1287.79	1356.60	1422.58	1346.81	1386.9	16079.95
**	SR-ER	एचवीडीसी गजुवाका बैक टू बैक HVDC-Gaz. B/B	1.64	1.16	2.83	0.42	3.51	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.0	9.56
***	ER-WR	एसी लिंक्स AC links	188.97	240.24	149.77	61.17	93.46	99.07	303.91	258.07	553.00	177	163.169	252.0	2539.83
***	WR-ER	एसी लिंक्स AC links	422.66	460.91	649.57	717.30	434.47	285.63	30.62	18.52	2.00	39	19.6221	17.0	3097.31
***	ER-NER	एसी लिंक्स AC links	246.32	231.89	124.78	86.43	105.44	90.27	70.50	215.87	266.00	257	275	314.0	2283.49
***	NER-ER	एसी लिंक्स AC links	0.05	0.07	18.31	23.02	14.05	27.16	23.32	1.28	3.00	0	0.00	0.0	110.27
**	SR-WR	एचवीडीसी चंद्रपुर बैक टू बैक Chandrapur HVDC B/B	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.0	0.00
**	WR-SR	एचवीडीसी चंद्रपुर बैक टू बैक Chandrapur HVDC B/B	564.51	542.48	566.08	654.82	676.44	634.54	685.19	645.61	606.10	668.54	644	709.1	7597.43
	TOTAL		5009	5657	5701	6411	5090	4700	5613	5095	5630	5935	5394	5625	65860
	ER-SR	तालचर इंटरकनेक्टर Talchar Interconnector	225.40	246.9	348.7	358.9	257.8	258.1	66.8	143.2	99.4	143	141	333	2622.03
	Net IR	तालचर II को छोड़कर (Excl. Tal.-II)	3213	3805	3924	4762	3761	3496	4178	3664	4174	4369	3906	3905	47158

** Data is taken from SRLDC

*** Data is taken from ERLDC # dedicated transmission line of M/s Adani Power Ltd. and not part of ISTS , \$ Barh-Balia D/C converted to Patna -Balial III & IV on 30.11.12

एसटीओए (द्विपक्षीय एवं सामूहिक) एवं यू आई बिलिंग का ब्योरा – माह मार्च 2013
STOA (BILATERAL AND COLLECTIVE) & UI BILLING DETAILS- MARCH' 2013

द्विपक्षीय एसटीओए BILATERAL SHORT TERM OPEN ACCESS

विवरण Description	क्षे.भा.प्रे.के. का नाम Name of RLDC	लेन - देनों की संख्या No. of Transactions	अनुमोदित ऊर्जा (मि.यु.) Energy Approved(MU)
मार्च 2013 MARCH'13	ऊ.क्षे. NR	258	1045
	प.क्षे. WR	113	709
	द.क्षे. SR	126	986
	पू.क्षे. ER	307	893
	पूर्वोत्तर क्षे. NER	18	99
कुल TOTAL		822	3731

एसटीओए SHORT TERM OPEN ACCESS

माह MONTH	सामूहिक एसटीओए Collective STOA		द्विपक्षीय एसटीओए Bilateral STOA	
	क्रेताओं / विक्रेताओं की सं. NO. of Buyers/Sellers	अनुमोदित ऊर्जा (मि.यु.) Approved Energy (MU)	क्रेताओं / विक्रेताओं की सं. NO. of Buyers/Sellers	अनुमोदित ऊर्जा (मि.यु.) Approved Energy (MU)
अप्रैल 2012 APR'12	1676	1337	589	3460
मई 2012 MAY'12	1535	1478	724	3479
जून 2012 JUN'12	1650	1629	797	4155
जुलाई 2012 JULY'12	1938	1572	826	5321
अगस्त 2012 AUG'12	1876	1860	1103	5425
सितम्बर 2012 SEP'12	1725	1910	857	4635
अक्टूबर 2012 OCT'12	2017	2301	918	3315
नवंबर 2012 NOV'12	1988	2186	966	3944
दिसंबर 2012 DEC'12	1992	2315	1073	4318
जनवरी 2013 JAN'13	2038	2099	829	4507
फरवरी 2013 FEB'13	1709	2012	631	3838
मार्च 2013 MARCH'13	1860	2324	822	3731
कुल TOTAL	22004	23023	10135	50128

मासिक यू.आई. बिलिंग का ब्योरा 2012-13
 MONTHLY UI BILLING DETAILS 2012-13

अनंतिम आकड़े
 provisional data subject to change

करोड़ रु. मे (RS. IN CRORES)

क्षेत्र REGION	उत्तरी क्षेत्र NORTH	पश्चिमी क्षेत्र WEST	पूर्वी क्षेत्र EAST	दक्षिणी क्षेत्र SOUTH	पूर्वोत्तर क्षेत्र NORTH EAST	अखिल भारतीय स्तर ALL INDIA
(Upto 29th APR'12)	345	249	161	88	14	857
(Upto 27th MAY'12)	941	630	363	154	29	2116
(Upto 01st JULY'12)	1,908	1,109	807	238	61	4123
(Upto 29th JULY'12)	3,009	1,673	1,342	315	96	6436
(Upto 26th AUG'12)	3,128	1,778	1,417	364	110	6797
(upto 30th SEP'12)	3,224	1,850	1,485	425	121	7105
(upto 28th OCT'12)	3,305	1,925	1,529	460	132	7351
(upto 25th NOV'12)	3,382	1,979	1,575	504	140	7579
(Upto 30th DEC'12)	3,494	2,082	1,634	549	150	7909
(Upto 27th JAN'13)	3,586	2,165	1,707	574	163	8194
(Upto 24th FEB'13)	3,664	2,230	1,759	612	172	8437
(Upto 31st MAR'13)	3,742	2,314	1,822	664	180	8722

पावर मार्केट की सूचना (स्रोत : आई.ई.एक्स. एवं पी.एक्स.आई.एल.)
 POWER MARKET INFORMATION (Source IEX & PXIL)
 पावर एक्स्चेंज के माध्यम से विनिमय - माह मार्च 2013
 EXCHANGES THROUGH POWER EXCHANGES- MAR'2013

क्र. स. S. No.	क्षेत्रीय ईकाई Regional Entity	क्षेत्र Region	पावर एक्स्चेंज के माध्यम से (मि.यु. मे) Through Power Exchange in MU	
			विक्रय Sale	क्रय Purchase
1	पंजाब Punjab	उत्तरी क्षेत्र NR	1.18	189.33
2	हरियाणा Haryana	उत्तरी क्षेत्र NR	63.06	128.61
3	राजस्थान Rajasthan	उत्तरी क्षेत्र NR	44.19	225.70
4	दिल्ली Delhi	उत्तरी क्षेत्र NR	302.04	11.62
5	उत्तर प्रदेश Uttar Pradesh	उत्तरी क्षेत्र NR	0.00	0.00
6	उत्तराखंड Uttarakhand	उत्तरी क्षेत्र NR	40.90	11.91
7	हिमाचल प्रदेश Himachal Pradesh	उत्तरी क्षेत्र NR	51.05	0.00
8	जम्मू और कश्मीर J & K	उत्तरी क्षेत्र NR	0.68	0.00
9	केंद्र शासित चंडीगढ़ UT Chandigarh	उत्तरी क्षेत्र NR	8.85	0.00
10	ए डी हाइड्रो AD Hydro	उत्तरी क्षेत्र NR	5.41	0.00
11	करचम बांगतू KW	उत्तरी क्षेत्र NR	38.51	0.00
12	श्री सीमेंट Shree Cement	उत्तरी क्षेत्र NR	56.74	0.00
13	नाथपा झाकरी Nathpa Jhakri	उत्तरी क्षेत्र NR	0.45	0.00
14	बैरासूल Baira Siul HEP(BS0)	उत्तरी क्षेत्र NR	2.47	0.00
15	चमेरा -1 Chamera-I HEP(CM1)	उत्तरी क्षेत्र NR	17.48	0.00
16	चमेरा -2 Chamera-II HEP(CM2)	उत्तरी क्षेत्र NR	13.72	0.00
17	धौलीगंगा Dhauliganga HEP(DG0)	उत्तरी क्षेत्र NR	5.67	0.00
18	धौलीगंगा Dulahasti HEP(DU0)	उत्तरी क्षेत्र NR	13.48	0.00
19	सलाल Salal HEP(SL0)	उत्तरी क्षेत्र NR	16.60	0.00
20	सेवा -2 Sewa-II NHPC(SW2)	उत्तरी क्षेत्र NR	15.99	0.00
21	टनकपुर Tanakpur HEP(TP0)	उत्तरी क्षेत्र NR	1.76	0.00
22	उरी Uri HEP(UR0)	उत्तरी क्षेत्र NR	43.65	0.00
23	लांको बुधिल LANCO Budhil	उत्तरी क्षेत्र NR	0.26	0.00
24	चमेरा-3 chamera 3	उत्तरी क्षेत्र NR	3.81	0.00
25	अदानी एचवीडीसी ADANI HVDC(NDRGU0)	उत्तरी क्षेत्र NR	0.00	0.00
26	मध्य प्रदेश MP	पश्चिमी क्षेत्र WR	165.40	39.77
27	महाराष्ट्र Maharashtra	पश्चिमी क्षेत्र WR	9.41	499.93
28	गुजरात Gujarat	पश्चिमी क्षेत्र WR	389.53	638.81
29	छत्तीसगढ़ Chattisgarh	पश्चिमी क्षेत्र WR	29.15	23.68
30	गोवा Goa	पश्चिमी क्षेत्र WR	0.00	2.03
31	दमन और दीव Daman and Diu	पश्चिमी क्षेत्र WR	0.00	0.00
32	दादरा और नगर हवेली Dadra & Nagar Haveli	पश्चिमी क्षेत्र WR	0.00	0.00
33	जिंदल JD	पश्चिमी क्षेत्र WR	229.09	0.00
34	लांको अमरकंटक LANCO AMK	पश्चिमी क्षेत्र WR	0.00	0.00
35	आर्यन कोल ACB India Limited	पश्चिमी क्षेत्र WR	24.81	0.00
36	जिंदल स्टील एंड पावर Jindal Steel and Power Ltd	पश्चिमी क्षेत्र WR	17.13	0.00
37	बालको -2 Balco-II	पश्चिमी क्षेत्र WR	0.28	0.00
38	स्टरलाइट Sterlite(w3rse0)	पश्चिमी क्षेत्र WR	82.36	0.00
39	एमको EMCO	पश्चिमी क्षेत्र WR	43.57	0.00
40	वन्दना विद्युत VANDANA VIDYUT	पश्चिमी क्षेत्र WR	0.00	0.00
41	आंध्र प्रदेश Andhra Pradesh	दक्षिणी क्षेत्र SR	71.78	340.22
42	कर्नाटक Karnataka	दक्षिणी क्षेत्र SR	412.46	0.12
43	केरल Kerala	दक्षिणी क्षेत्र SR	0.00	74.49
44	तमिलनाडु Tamilnadu	दक्षिणी क्षेत्र SR	0.00	83.40
45	पोंडिचेरी Pondicherry	दक्षिणी क्षेत्र SR	0.00	0.00
46	गोवा Goa	दक्षिणी क्षेत्र SR	0.00	0.00
47	लांको कोंडापल्ली LANCO KONDPLY	दक्षिणी क्षेत्र SR	0.00	0.00
48	सिमापुरी SIMHAPURI	दक्षिणी क्षेत्र SR	5.79	0.00
49	मीनाक्षी MINAXI	दक्षिणी क्षेत्र SR	0.00	0.00
50	पश्चिम बंगाल West Bengal	पूर्वी क्षेत्र ER	19.81	14.40
51	उड़ीशा Odisha	पूर्वी क्षेत्र ER	19.73	0.00
52	बिहार Bihar	पूर्वी क्षेत्र ER	0.00	0.00
53	झारखंड Jharkhand	पूर्वी क्षेत्र ER	0.05	0.00
54	सिक्किम Sikkim	पूर्वी क्षेत्र ER	10.63	0.00
55	दामोदर घाटी परियोजना DVC	पूर्वी क्षेत्र ER	11.94	0.00
56	स्टरलाइट STERLITE	पूर्वी क्षेत्र ER	0.00	0.00
57	मैथन पावर लिमिटेड Maitthon Power Ltd	पूर्वी क्षेत्र ER	25.99	0.00
58	आधुनिक पावर लिमिटेड Adhunik Power Ltd	पूर्वी क्षेत्र ER	3.87	0.00
59	रंगीत Rangit	पूर्वी क्षेत्र ER	0.27	0.00
60	तीस्ता Teesta	पूर्वी क्षेत्र ER	0.69	0.00
61	अरुणाचल प्रदेश Arunachal Pradesh	पूर्वांतर क्षेत्र NER	0.00	5.64
62	असम Assam	पूर्वांतर क्षेत्र NER	0.00	12.86
63	मणिपुर Manipur	पूर्वांतर क्षेत्र NER	0.00	0.00
64	मेघालय Meghalaya	पूर्वांतर क्षेत्र NER	0.28	11.23
65	मिज़ोरम Mizoram	पूर्वांतर क्षेत्र NER	0.00	0.00
66	नागालैंड Nagaland	पूर्वांतर क्षेत्र NER	0.00	9.60
67	त्रिपुरा Tripura	पूर्वांतर क्षेत्र NER	2	0.98
68	अगरतला जीटीपीपी Agartala GTPP AG0	पूर्वांतर क्षेत्र NER	0	0.00
69	कोपिली KOPILI KP1	पूर्वांतर क्षेत्र NER	0	0.00
70	असम जीबीपीपी Assam GBPP_KT0	पूर्वांतर क्षेत्र NER	0	0.00
71	लोकटक LOKTAK	पूर्वांतर क्षेत्र NER	0	0.00
	कुल Total		2324	2324

अक्षय ऊर्जा प्रमाण-पत्र प्रक्रिया
RENEWABLE ENERGY CERTIFICATE MECHANISM

माह :- मार्च 2013

MONTH:- MARCH 2013

अक्षय ऊर्जा स्रोत एवं ईकाई वार ब्रेक-अप (मार्च,13) RE Source & Unit wise break up (Mar,13)					
क्र. स. Sr.No	स्रोत वार Source Wise	मान्यता Accreditation		पंजीकरण Registration	
		क्षमता (मेगावाट) Capacity(MW)	ईकाई Unit	क्षमता (मेगावाट) Capacity(MW)	ईकाई Unit
1	पवन ऊर्जा Wind	95.23	8	32.73	10
2	शहरी एवं नगर निगम का कचरा Urban or Municipal	0	0	0	0
3	सौर तापीय Solar Thermal	3	1	0	0
4	सौर ऊर्जा (पीवी) Solar PV	49.45	11	38.25	7
5	लघु जलीय Small Hydro	0	0	0	0
6	अन्य Others	0	0	0	0
7	भूतापीय Geothermal	0	0	0	0
8	बायोमास Biomass	17.45	2	0	0
9	जैव - ईंधन सह-उत्पादन Bio-fuel cogeneration	0	0	0	0
कुल Total		165.13	22	70.98	17

निर्गत अक्षय ऊर्जा प्रमाण-पत्र (मार्च,13) RECs Issued (Mar,13)			
क्र. स. Sr.No.	गैर सौर Non Solar	सौर Solar	कुल Total
1	268323	2917	271240

विमोचित अक्षय ऊर्जा प्रमाण-पत्र (मार्च,13) Redemption of REC (Mar,13)			
क्र. स. Sr.No.	गैर सौर Non Solar	सौर Solar	कुल Total
1	427871	3183	431054

अक्षय ऊर्जा स्रोत एवं ईकाई वार ब्रेक-अप (अप्रैल'12 से मार्च'13) RE Source & Unit wise break up (Apr,12 - Mar,13)					
क्र. स. Sr.No	स्रोत वार Source Wise	मान्यता Accreditation		पंजीकरण Registration	
		क्षमता (मेगावाट) Capacity(MW)	ईकाई Unit	क्षमता (मेगावाट) Capacity(MW)	ईकाई Unit
1	पवन ऊर्जा Wind	924.52	232	868.38	257
2	शहरी एवं नगर निगम का कचरा Urban or Municipal	16	2	0	0
3	सौर तापीय Solar Thermal	3	1	0	0
4	सौर ऊर्जा (पीवी) Solar PV	65.3	26	61.91	20
5	लघु जलीय Small Hydro	54	5	39.5	5
6	अन्य Others	0	0	0	0
7	भूतापीय Geothermal	0	0	0	0
8	बायोमास Biomass	114.88	15	152.6	21
9	जैव - ईंधन सह-उत्पादन Bio-fuel cogeneration	188.24	23	151.07	23
कुल Total		1365.94	304	1273.46	326

निर्गत अक्षय ऊर्जा प्रमाण-पत्र (अप्रैल'12 से मार्च'13) RECs Issued (Apr,12 - Mar,13)			
क्र. स. Sr.No.	गैर सौर Non Solar	सौर Solar	कुल Total
1	4313552	14646	4328198

विमोचित अक्षय ऊर्जा प्रमाण-पत्र (अप्रैल'12 से मार्च'13) Redemption of REC (Apr,12 - Mar,13)			
क्र. स. Sr.No.	गैर सौर Non Solar	सौर Solar	कुल Total
1	2575801	14013	2589814

Major Grid Incidences

Annexure-I

A	B		C	D	E	F	G	H		I
S.NO.	Outage		Region	Name of Element	Owner / Agency	Event	Generation/Load Loss	Revival		Category as per CEA Grid Standards
	Date	Time						Date	Time	
1	03.03.13	1800 hours	WR	400 kV Chandrapur-Parli-Ckt-I, II & III 400 kV Parli-Parli (PG)-II 400 kV Parli-Lonikhand-Ckt-I 400 kV Parli-Solapur-S/C 400/220 kV ICTs-I & II at Parli	MSETCL	At 1800 hrs, Maharashtra System was experiencing Overvoltage, so to control the Overvoltage, Chandrapur-Parli-III was asked to hand trip. While handtripping 400 kV Chandrapur-Parli-III at 400 kV Parli S/S, 400 kV B-phase breaker of the line burst at 1804 hrs. All 400 kV lines and equipment which were on Bus-I i.e. 400 kV Chandrapur-Parli-I, ICT-I & II (315 MVA each), 400 kV Parli-Parli (PG)-II, 400 kV Parli-Lonikhand and Parli-Solapur tripped. Parli-Chandrapur-Ckt-II (which was on Bus-II), breaker tripped at Parli end only. So it had to be hand tripped at Chandrapur end.	Load Loss= 94 MW	03.03.13	1949 hours	GD-I
2	07.03.13	1940 hours	ER	ICT Chandil, all 132 KV feeders from Chandil, ICT at Ramchandrapur, 132 KV feeders to Adityapur	JSEB	3*100 MVA, 220/132 KV ICTs tripped on overload at Chandil S/S leading to power interruption to all 132 KV feeders-Rajkharsawan, Adityapur, Hatia & Galmuri. 2* 150 MVA, 220/132 KV ICTs tripped on overload at Ramchandrapur S/S leading to power interruption to 132 KV feeders -Adityapur D/C.	Load Loss=350 MW	07.03.13	2004 hours	GD-I
3	09.03.13	1001 hours	NR	220 KV Salal-Kishenpur I, II, III & IV and 220 KV Salal-Jammu D/C, Salal HEP	PGCIL	Salal-Kishenpur I, II, III & IV tripped and 220 KV Salal-Jammu D/C tripped leading to outage of Salal generation.	Generation Loss=350MW, Load Loss=350 MW	09.03.13	1126 hours	GD-I
4	09.03.13	1742 hours	ER	132kV Purnea-Purnea I, II & III , 132 kV Purnea-Kishenganj S/C	BSPHCL	132 KV Purnea-Purnea I, II & III as well as 132 KV Purnea-Kishenganj S/C tripped due to fault in BSEB system. Power flow to Nepal through Purnea-Kishenganj-Kataiya-Duhabi also got interrupted.	Load Loss=190 MW	09.03.13	1846 hours	GD-I
5	10.03.13	1505 hours	SR	400kV Hassan-Mysore ckt-1&2, 400kV Hassan-UPCL Ckt-1&2, ICT-1&2 at 400kV Hassan substation, Running units 1&2 at Udipi Power Station (UPCL)	PGCIL	Bus fault had occurred in 400kV Bus-2 at 400kV Hassan Substation causing tripping of Hassan-Mysore I & II, and UPCL-Hassan I & II.	Generation Loss=800 MW	10.03.13	1937 hours	GD-I
6	12.03.13	0510 hours	ER	220KV DPL - Bidhannagar D/C, 100 MVA Auto T/F, 160 MVA Auto T/F-2 (160 MVA Auto T/F-1 was at standby mode) DPL Unit # 5, 6 & 7	WBSEB/DPL	Due to puncture of R-ph insulator pf 160 MVA Auto T/F - 2 isolator (220 KV side) at DPL the lines provided in column D and units at DPL tripped.	Generation Loss=330MW, Load Loss=250 MW	12.03.13	1303 hours	GD-I

A	B		C	D	E	F	G	H		I
7	12.03.13	0945 hours	ER	220 kV Ranchi-Chandil 220 kV RCP-Chandil 220 kV Santaldih-Chandil Traction Power failed at Manique & Goelkera	JSEB	Due to tripping of lines provided in column D Chandil & Rajkarsawan areas were affected in JSEB system.	Load Loss=170 MW	12.03.13	1002 hours	GD-I
8	12.03.13	1132 hours	ER	ICT Chandil,all 132 KV feeders from Chandil, ICT at Ramchandrapur,132 KV feeders to Adityapur	JSEB	While Charging 220 KV Ranchi-Chandil , following tripping occurred. Traction power around 35 MW failed at Chandil, Rajkarswan,Manique , Adityapur.	Load Loss=150 MW	12.03.13	1207 hours	GD-I
9	12.03.13	2336 hours	ER	220 kV Meramundali-Bidnasi Meramundali-Bhanjanagar-I, 400 kV Meramundali-Talcher-II and Meramundali-Bolangir	GRIDCO	Due to bursting of B-Phase LA of 220 kV Meramundali-Bidnasi line at Meramundali end, following lines were tripped. Load Loss occurred around Bidhansi and Cuttack area.	Load Loss=110 MW	13.03.13	0114 hours	GD-I
10	13.03.13	1659 hours	WR	400 kV APL Mundra-Sami-Ckt-I Adani Unit 4 & 8	APL	APL Mundra-Sami-I tripped. SPS operated at Adani Units No. # 4 & 8 were tripped.	Generation Loss=900 MW	13.03.13	2020 hours	GD-I
11	15.03.13	1120 hours	SR	220 kV Munirabad-Lingapur D/C,400/220 KV ICT-II,Jindal Generation	JINDAL	Due to earth fault on 220 kV bus in Munirabad S/S grid elements provided in column D tripped.	Generation Loss=460 MW	15.03.13	1204 hours	GD-I
12	17.03.13	1310 hours	ER	400 kV Meramundali-Mendhasal 400 kV Meramundali-TSTPP-II 400 kV Mendhasal-Baripada-D/C 400/220 ICT-1 at Mendhasal (ICT-II was under S/D) 220 kV Mendhasal-Bhanjanagar 220 kV Mendhasal-Chandaka-Q/C 220 kV Mendhasal-Nayagarh	GRIDCO	Due to problem at 400 kV Meramundali-Mendhasal line elements provided in column D tripped.	Load Loss=300 MW	17.03.13	1500 hours	GD-I
13	19.03.13	1505 hours	WR	1. 220 KV RAIGARH(CSEB)-RAIGARH(PG)- I 2. 220 KV RAIGARH(CSEB)-RAIGARH(PG)- II 3. 220 KV RAIGARH(CSEB)-BUDHIPADAR 4. 220 KV RAIGARH(CSEB)-JSP- I 5. 220 KV RAIGARH(CSEB)-JSP- II 6. 160 MVA T/F NO. II at RAIGARH(CSEB) 7. 160 MVA T/F NO. III at RAIGARH(CSEB)	CSEB	Due to 220 kV bus fault at Raigarh CSEB S/S, all lines tripped at Raigarh.	Load Loss=210 MW	19.03.13	1700 hours	GD-I
14	21.03.13	2012 hours	NER	1. 220 kV BTPS-SALAKATI-D/C 2. 132 kV BALIPARA-DEPOTA 3. 132 kV BALIPARA-KHUP 4. 132 kV RHEP-NIRJULI 5. 132 kV SAMAGURI-MARIANI 6. 400 kV SILCHER-BYRNIHAT 7. 400 kV SILCHER-PALATANA#1	PG	Due to heavy thunder storm in NER the following major line tripped.	Load Loss=400 MW	22.03.13	0201 hours	GD-II

A	B		C	D	E	F	G	H		I
15	22.03.13	2112 hours	SR	Nagjheri HPS three units , 220 kV Nagjheri - Ambewadi D/C	Karnataka	Nagjheri (NGPC) - 3 units (Unit I, II & V) tripped due to tripping of 220kV Nagjheri - Ambedvadi D/C.	Generation Loss=580 MW	23.03.13	0703 hours	GD-I
16	23.03.13	1437 hours	ER	3x315MVA,400/220KV ICTs	WBSEB	ICTs Tripped at Arambag SS (WB) leading to disruption of power flow through 220 KV Santaldih-New Bishnupur-Arambag-Domjur-Howrah-Kolaghat D/C link.	Load Loss=1400MW	23.03.13	1515 hours	GD-II
17	25.03.13	2302 hours	SR	All Generating Units and evacuating Lines of Srisailem RBPH	AP	R ph CT of unit #6 blasted in Srisailem RBPH of AP resulting in tripping of all lines and all generating units at 2302 hrs	Generation Loss = 600 MW	26.03.13	2359 hours	GD-I
18	26.03.13	1807 hours	ER	(i)400 kV Meeramundali - Mendhasal , (ii)400 kV Meeramundali -TSTPP , (iii)400 kV Meeramundali - Bolangir, (iv) 400kV Meeramundali - GMR, (v) Meeramundali - Jindal	GRIDCO	Due to bursting of LA of 400 kV Bolangir - Meeramundali at Meeramundali end.	Generation Loss = 109 MW , Load Loss =350 MW	26.03.13	2016 hours	GD-I
19	27.03.13	1352 hours	ER	(i) 220 kV Bokaro-B - CTPS - D/C (ii) Unit # 1 & 3 at Bokaro-B (iii) Unit # 7 & 8 at Chandrapura	DVC	220 kV Bokaro-B - CTPS - D/C lines tripped resulting in tripping of two running units each of Bokaro-B (Unit # 1 & 3=280 MW) and Chandrapura (Unit # 7 & 8 =370 MW).	Generation Loss=650 MW	27.03.13	1430 hours	GD-I
20	29.03.13	1349 hours	SR	1. Ramagundam-Malkaram 2. Ramagundam-Hyderabad-III 3. Ramagundam-Hyderabad-IV 4. Hyderabad-Gajuwel 5. Hyderabad-Nagarjunsagar 6. Hyderabad-Kurnool 7. Hyderabad-Malkaram 8. Hyderabad-Mamidapally 9. Mamidapalli-Srisailem-I & II 10. VTPS-Srisailem-I & II 11. Kurnool-Gooty 12. Gajuwel-Shankerpally 13. Hyderabad ICT-I, II & III 14. Mamidapally-I, II & III 15. Kurnool ICT-I & II 16. Khamman ICT-I 17. Shankerpally ICT-II	AP	A grid disturbance occurred in Hyderabad Area, due to fault at 400 kV Srisailem Left Bank Station, causing multiple tripping of 400 kV lines in AP Control Area.	Generation Loss=1000 MW	29.03.13	1503 hours	GD-I
21	30.03.13	0232 hours	ER	1. 220 kV Tenughat-Patratu line 2. 2 X 100 MVA, 220/132 kV ICTs at Hatia 3. 3 X 50 MVA, 132/33 kV ICTs at Hatia	JSEB	Due to fault at HATIA, RANCHI & NAMKUM, elements provided in column D tripped.	Load-Loss=150 MW Generation Loss = 40 MW	30.03.13	0253	GD-I

NEW ELEMENTS COMMISSIONED in MARCH-2013

REGION	SL.NO.	CONSTITUENT	UNIT NAME	UNIT NO	CAPACITY (MW)	DATE	TIME
NR	a) COMMISSIONING OF NEW GENERATING UNITS						
	1	UPRVUNL	PARICHA TPS EXT.	6	250	11.03.13	
	2	RRVUNL	RAMGARH CCGT	1	110	20.03.13	
	3	RWPL(JSW)	JALLIPA KAPURDI TPP	6	135	03.03.13	
	4	RWPL(JSW)	JALLIPA KAPURDI TPP	7	135	16.03.13	
	b) COMMISSIONING OF NEW TRANSMISSION LINES						
	SL.NO.	CONSTITUENT	LINE NAME	CKT NO	KV	DATE	TIME
	1	POWERGRID	BAREILLY-MEERUT(BAREILLY-MANDOLA-II LILoed @ MEERUT S/S)	S/C	400	19.03.13	2001
	2	POWERGRID	AGRA-GWALIOR	I	765	24.03.13	1604
	3	POWERGRID	CHAMBA-JALANDHAR	I	400	26.03.13	0057
	4	POWERGRID	CHAMBA-JALANDHAR	II	400	26.03.13	0145
	c) COMMISSIONING OF NEW ICTS						
	SL.NO.	CONSTITUENT	STATION NAME	KV RATIO	CAPACITY (MVA)	DATE	TIME
	1	POWERGRID	GWALIOR	765/400	1500	24.03.13	0822
	d) COMMISSIONING OF LINE REACTORS						
SL.NO.	CONSTITUENT	LINE NAME/STATION NAME	KV	CAPACITY (MVAR)	DATE	TIME	
e) COMMISSIONING OF BUS REACTORS							
SL.NO.	CONSTITUENT	STATION NAME	KV	CAPACITY (MVAR)	DATE	TIME	

REGION	SL.NO.	CONSTITUENT	UNIT NAME	UNIT NO	CAPACITY (MW)	DATE	TIME
WR	a) COMMISSIONING OF NEW GENERATING UNITS						
	1	CGPL	MUNDRA UMPP	5	830	04.03.13	17:31
	2	ADANI POWER	TIRORA	2	660	30.03.13	0000
	3	GSECL	UKAI TPS EXT.	6	500	05.03.13	
	4	IEPL	BELA TPP	1	270	20.03.13	
	5	CSPGCL	KORBA WEST EXT. STG-III	5	500	22.03.13	
	6	NTPC	VINDHYACHAL STPS STAGE-IV	12	500	22.03.13	
	7	MPPGCL	SATPURA TPS EXT	10	250	22.03.13	
	8	INDIA BULLS	AMARAWATI TPP PHASE-I	1	270	25.03.13	
	9	GSECL	PIPAVAV CCGP Block II	1	350	27.03.13	
	10	NTPC	MAUDA TPP STAGE-I	2	500	29.03.13	
	11	BINA POWER	BINA TPP	2	250	31.03.13	
	b) COMMISSIONING OF NEW TRANSMISSION LINES						
	SL.NO.	CONSTITUENT	LINE NAME	CKT NO	KV	DATE	TIME
	1	POWERGRID	BINA-GWALIOR	II	765	10.03.13	2017
	2	POWERGRID	AGRA-GWALIOR	II	765	10.03.13	2228
	3	POWERGRID	Navsari-Vapi	II	400	16.03.13	1732
	4	POWERGRID	Navsari-Vapi	I	400	16.03.13	1841
	5	POWERGRID	KORBA (W)-BHILAI LILoed @ RAITA		400	25.03.13	1834
	6	POWERGRID	RAIGARH-ROURKELA LILoed @ JHARSUGUDA	III	400	31.03.13	1050
	c) COMMISSIONING OF NEW ICTS						
	SL.NO.	CONSTITUENT	STATION NAME	KV RATIO	CAPACITY (MVA)	DATE	TIME
	1	POWERGRID	GWALIOR ICT#2	765/400	1500	08.03.13	22:57
2	POWERGRID	EPTCL		500	13.03.13	1322	
3	POWERGRID	BINA ICT#2	765/400	1000	21.03.13	1716	
4	POWERGRID	RAITA ICT#2	400/220		25.03.13	1854	

Region	SL.NO.	CONSTITUENT	LINE NAME	CKT NO	KV	DATE	TIME
	b) COMMISSIONING OF NEW TRANSMISSION LINES						
SR	1	POWERGRID	NLR-NELLORE POOLING STATION (NPS)	I	400	31.03.13	1847
	2	POWERGRID	MEPL-NPS	S/C	400	31.03.13	1816
	3	POWERGRID	GOOTY-NPS	1	400	31.03.13	2059
	4	POWERGRID	GOOTY-NPS	2	400	31.03.13	2359
	c) COMMISSIONING OF NEW ICTS						
	SL.NO.	CONSTITUENT	STATION NAME	KV RATIO	CAPACITY (MVA)	DATE	TIME
	1	POWERGRID	BIDADI ICT#2	400/220	500	31.03.13	1555
REGION	SL.NO.	CONSTITUENT	UNIT NAME	UNIT NO	CAPACITY (MW)	DATE	TIME
	a) COMMISSIONING OF NEW GENERATING UNITS						
	1	GMR ENERGY	KAMALANGA TPP	1	350	29.03.13	0000
	2	IPP	ADHUNIK POWER & NATURAL RESOURCES	2	270	29.03.13	1559
	b) COMMISSIONING OF NEW TRANSMISSION LINES						
	SL.NO.	CONSTITUENT	LINE NAME	CKT NO	KV	DATE	TIME
	1	POWERGRID	MERAMUNDALI-BOLANGIR LILOed @ ANGUL	S/C	400	30.03.13	1729
	2	POWERGRID	ROURKELA-RAIGARH LILOed @ JHARSUGUDA	III	400	31.03.13	2250
	d)COMMISSIONING OF LINE REACTORS						
	SL.NO.	CONSTITUENT	LINE NAME/STATION NAME	KV	CAPACITY (MVAR)	DATE	TIME
	1	POWERGRID	BARIPADA-KEONJHAR @ BARIPADA	400	50 (3X16.67)	28.01.13	1655
	2	POWERGRID	BIHARSHARIFF-PURNEA-CKT-I @ BIHARSHARIFF END	400	80	31.03.13	1913
	3	POWERGRID	BINAGURI-BONGAIGAON-III @ BINAGURI END	400	80	31.03.13	2350
	e)COMMISSIONING OF BUS REACTORS						
	SL.NO.	CONSTITUENT	STATION NAME	KV	CAPACITY (MVAR)	DATE	TIME
ER	1	POWERGRID	PATNA	400	125	30.03.13	2120
	2	POWERGRID	KODERMA (B/R-2)	400	50	04.04.13	1752
	f)COMMISSIONING OF SUBSTATION						
	SL.NO.	CONSTITUENT	STATION NAME	KV	CAPACITY (MVA)	DATE	TIME
	f)COMMISSIONING OF GENERATING TRANSFORMER						
	SL.NO.	CONSTITUENT	STATION NAME	GT	CAPACITY (MVA)	DATE	TIME
	1	IPP	ADHUNIK POWER & NATURAL RESOURCES	2		24.03.13	
	f)COMMISSIONING OF BAY						
	SL.NO.	CONSTITUENT	STATION NAME	KV	BAY NO.	DATE	TIME
	1	POWERGRID	RANCHI-RAGHUNATHPUR @ RANCHI END	400	II	30.03.13	2031
	2	POWERGRID	RANCHI-RAGHUNATHPUR @ RANCHI END	400	III	30.03.14	2035
	3	POWERGRID	RANCHI - GOLA	220	I	30.03.13	2050
	4	POWERGRID	RANCHI - GOLA	220	II	30.03.13	2055
	5	POWERGRID	BIHARSHARIFF-PURNEA	400	I	31.03.13	1712
	6	POWERGRID	BIHARSHARIFF-PURNEA	400	II	31.03.13	1717
	7	POWERGRID	BINAGURI-BONGAIGAON-III	400	III	31.03.13	2350

विद्युत विभव रूपरेखा माह - मार्च 2013
VOLTAGE PROFILE - MARCH 2013

क्र.स. Sl. No.	क्षेत्र REGION	उपकेंद्र SUBSTATION	उच्चतम (कि.वो.) Maximum(kV)	निम्नतम(कि.वो.) Minimum(kV)	औसत (कि.वो.) Average(kV)
1	पूर्वी क्षेत्र ER	फरक्का FARAKKA	427	412	418
2		कहलगाँव KAHALGAON	432	418	425
3		तालचर TALCHER	417	401	408
4		बीनागुड़ी BINAGURI	427	398	414
5		पूर्णिया PURNEA	425	399	413
6		मुजफ्फरपुर MUZAFFARPUR	428	397	413
7		जमशेदपुर JAMSHEDPUR	434	422	428
8		रेंगाली RENGALI	420	405	412
9		जेयपुर JEYPORE	426	382	410
1	उत्तरी क्षेत्र NR	नल्लागढ़ NALLAGARH	432	399	415
2		भिवाड़ी BHIWADI	434	395	415
3		बल्लभगढ़ BALLABGARH	435	399	417
4		इलाहाबाद ALLAHABAD	435	403	415
5		हिसार HISSAR	422	389	405
6		बवाना BAWANA	432	401	415
7		कानपुर KANPUR	426	395	410
8		बस्सी BASSI	433	391	406
9		लखनऊ पावरग्रिड LUCKNOW PG 765 kV	798	740	768
10		मोगा MOGA	427	390	405
11		रतनगढ़ RATANGARH	423	388	408
1	पश्चिमी क्षेत्र WR	आसोज ASOJ	421	397	409
2		इटारसी ITARSI	428	400	412
3		जेतपुर JETPUR	423	397	411
4		कासोर KASOR	422	400	412
5		कोल्हापुर KOLHAPUR	433	390	414
6		बीना BINA	429	397	415
7		ग्वालियर GWALIOR	428	391	401
8		रायपुर RAIPUR	435	418	425
9		जबलपुर JABALPUR	430	401	419
10		धुले DHULE	434	398	419

विधुत विभव रूपरेखा माह – मार्च 2013
VOLTAGE PROFILE - MARCH 2013

क्र.स. Sl. No.	क्षेत्र REGION	उपकेंद्र SUBSTATION	उच्चतम (कि.वो.) Maximum(kV)	निम्नतम(कि.वो.) Minimum(kV)	औसत (कि.वो.) Average(kV)
1	दक्षिणी क्षेत्र SR	श्रीपेरुपुडुर SRIPERUMPUDUR	419	390	408
2		नेवेली NEYVELI	415	399	409
3		सेलम SALEM	418	387	404
4		बंगलूरु BANGALORE	419	385	405
5		होसुर HOSUR	414	386	395
6		रामागुंडम RAMAGUNDAM	419	403	413
7		विजयवाड़ा VIJAYAWADA	436	416	428
8		तिरुवनंतपुरम TIRIVANDRUM	429	400	409
9		हैदराबाद HYDERABAD	433	408	417
1	पूर्वोत्तर क्षेत्र NER	मिसा MISA	426	394	409
2		बलिपारा BALIPARA	418	381	398
3		बोंगईगाँव BONGAIGAON	416	386	395
4		सलाकाती SALAKATI 220 kV	238	216	223
5		हाफ्लोंग HAFLONG 132 kV	137	125	133
6		आइज़ोल AIZWAL 132 kV	136	122	130
7		कुमारघाट KUMARGHAT 132 kV	135	126	133
8		इम्फाल IMPHAL 132 kV	142	130	134
9		ख्लेरियट Khlieriat_PG 132 kV	138	126	132