

पावर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन 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, कुतुब इंस्टीट्यूशनल एरिया, कटवारिया सराय, नई दिल्ली - 110 016

Registered & Corporate Office : B - 9, Qutab Institutional Area, Katwaria Sarai, New Delhi - 110 016

Website : www.nldc.in, www.nldcindia.in, Tel. : 011-26536832, 26524522, Fax : 011-26524525, 26536901

संदर्भ संख्या:-POSOCO/NLDC/GM/ 746

दिनांक: 21.03.2013

सेवा में,

वितरण सूची के अनुसार

विषय:- निष्पादन रिपोर्ट - फरवरी 2013

महोदय,

आई०ई०जी०सी०-2010 के प्रावधान के अनुसार, - फरवरी 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 फरवरी 2013 के लिए प्रचालन निष्पादन रिपोर्ट
OPERATIONAL PERFORMANCE REPORT FOR THE
MONTH OF FEBRUARY 2013

पृष्ठसूची CONTENTS

1. माह फरवरी 2013 की सारांश रिपोर्ट
SUMMARY OF REPORT FOR THE MONTH OF FEBRUARY 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 डिस्टर्बेनसेज
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 फरवरी 2013 के दौरान अधिकांश विधुत प्रणाली बहुत हद तक सामान्य अवस्था में रही। उच्चतम अखिल भारतीय संध्यकालीन शिखर माँग पूर्ति 114280 मेगावाट (दिनांक 12.02.2013 को) रही जो कि पिछले वर्ष फरवरी माह (112158 मेगावाट) की तुलना में 1.8 प्रतिशत ज्यादा रही एवं जनवरी 2013 (116188 मेगावाट) की तुलना में 1.6 प्रतिशत कम रही।

During the month of February 2013, the overall system was running normal to the large extent. The maximum of all India peak demand met was 114280MW (on 12 -02-2013) which is 1.8 % more as compared to last year February month demand (112158 MW) and 1.6% less as compared to January 2013 demand(116188 MW).

- एनईडब्ल्यू ग्रिड की आवृत्ति माह फरवरी 2013 में 78.76 प्रतिशत समय आई.ई.जी.सी. द्वारा निर्धारित बैंड (49.7 -50.2 हर्ट्ज) में रही जबकि जनवरी 2013 माह में यह 80.95 प्रतिशत थी। दक्षिण क्षेत्रीय ग्रिड की आवृत्ति माह फरवरी 2013 में 88.42 प्रतिशत समय आई.ई.जी.सी. द्वारा निर्धारित बैंड (49.7 -50.2 हर्ट्ज) में रही जबकि जनवरी 2013 माह में यह 91.41 प्रतिशत थी।

For 78.76% of time the NEW grid frequency was in the IEGC band (49.7 – 50.2 Hz) against 80.95% of the time in the last month (January 2013). For SR Grid, the frequency remained within the IEGC band for 88.42% of the time against 91.41% of the time in the last month (January 2013).

- अखिल भारतीय विद्युत ऊर्जा खपत 2445 मिलियन यूनिट प्रतिदिन के औसत से 68467 मिलियन यूनिट रही जो कि पिछले महीने जनवरी 2013 (2517 मिलियन यूनिट प्रतिदिन औसत से कुल 78029 मिलियन यूनिट) की तुलना में 2.8 प्रतिशत कम रही तथा पिछले वर्ष के फरवरी माह (2449 मिलियन यूनिट के औसत से कुल 71006 मिलियन यूनिट)से 0.1 प्रतिशत कम रही।

All India energy consumption was 68467MU at the average of 2445MU/day which is 2.8% less than that of last month (January 2013) average energy consumption (78029MUs, Average 2517 MU/day) and 0.1% less than the last year February month average energy consumption (71006MU, Average 2449MU/day).

- जल विद्युत ऊर्जा का पिछले वर्ष फरवरी 2012 माह की तुलना में फरवरी 2013 माह में 16.4 प्रतिशत कम उत्पादन हुआ एवं पिछले माह जनवरी 2013 की तुलना में 0.9 प्रतिशत कम रहा।

There was around 16.4% decrement in average all India Hydro generation compared to last year & 0.9% increment compared to last month.

- पवन ऊर्जा उत्पादन में पिछले पिछले माह की तुलना में 8.5 प्रतिशत की वृद्धि हुई। फरवरी 2013 के दौरान औसत पवन ऊर्जा उत्पादन 38 मिलियन यूनिट प्रतिदिन था जबकि जनवरी 2013 के दौरान 35 मिलियन यूनिट प्रतिदिन था।

Regarding wind generation, there was around 8.5% increment in average all India wind generation compared to last month. February 2013 average wind generation was 38MU/day against 35 MU/day in January 2013.

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

(As on 31-01-13)

SL. NO.	REGION	THERMAL			TOTAL	Nuclear	HYDRO (Renewable)	R.E.S.@ (MNRE)	TOTAL
		COAL	GAS	DSL					
1	Northern	31623.50	4671.26	12.99	36307.75	1620.00	15467.75	4623.24	58018.74
2	Western	43537.00	8254.81	17.48	51809.29	1840.00	7447.50	8450.04	69546.83
3	Southern	23782.50	4962.78	939.32	29684.60	1320.00	11353.03	12096.78	54454.41
4	Eastern	22607.88	190.00	17.20	22815.08	0.00	3948.12	436.71	27199.91
5	N. Eastern	60.00	824.20	142.74	1026.94	0.00	1200.00	243.28	2470.22
6	Islands	0.00	0.00	70.02	70.02	0.00	0.00	6.10	76.12
7	All India	121610.88	18903.05	1199.75	141713.68	4780.00	39416.40	25856.14	211766.22

Source-CEA Website

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

माह:- फरवरी 2013

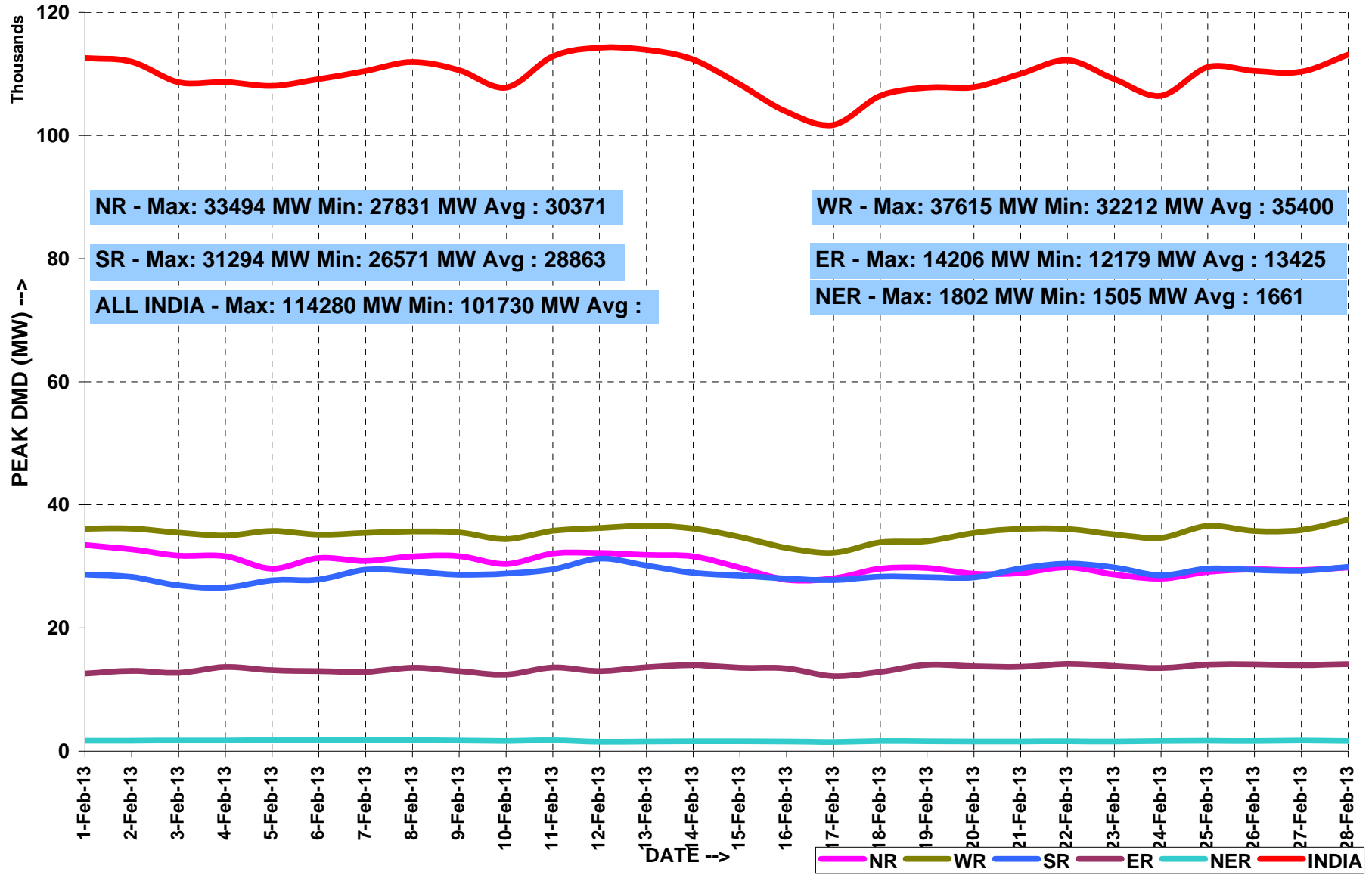
MONTH:- FEBRUARY 2013

सभी आंकड़े मेगावाट मे All figures in MW

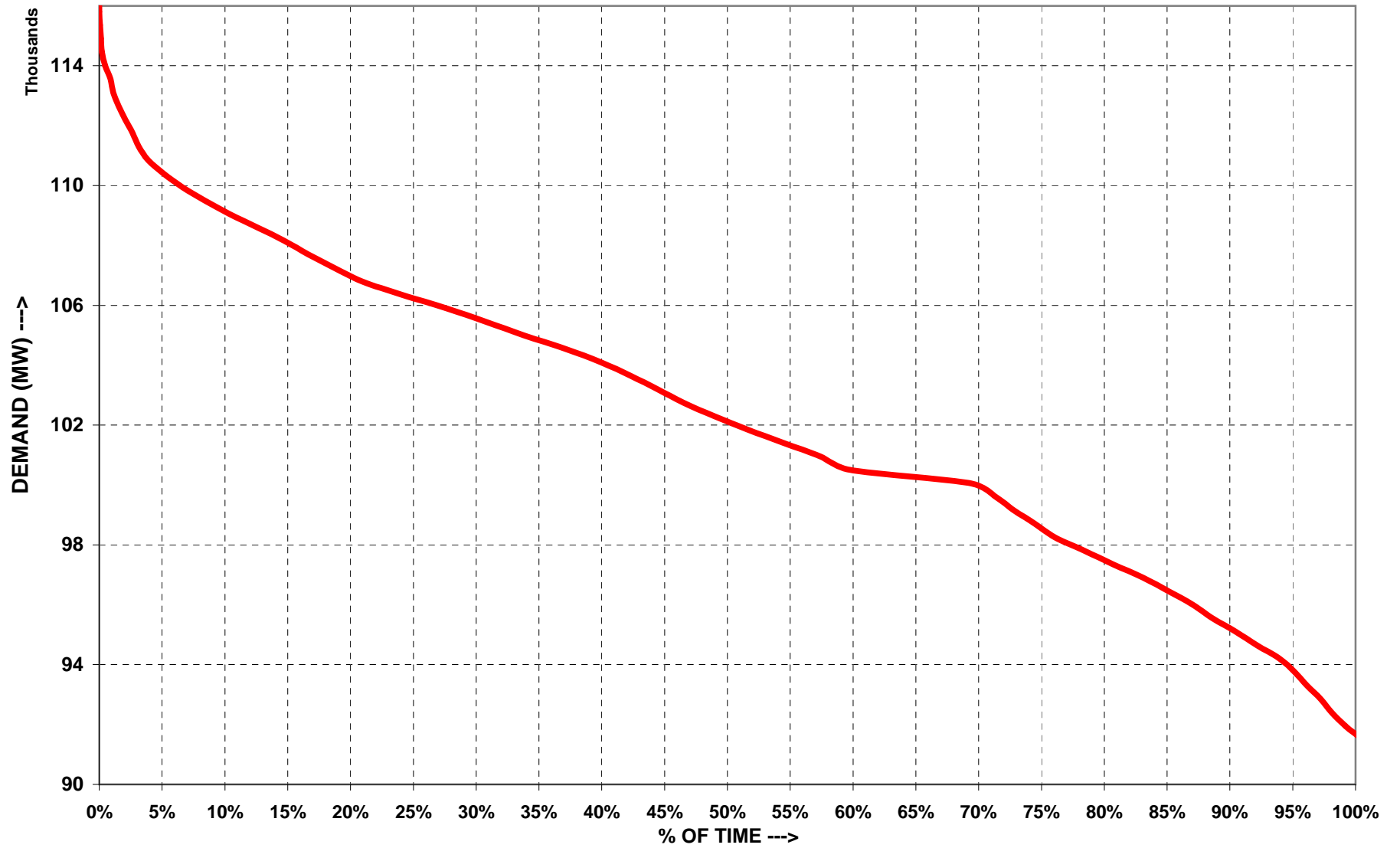
दिनांक Date	उत्तरी क्षे. NR	पश्चिमी क्षे. WR	दक्षिणी क्षे. SR	पूर्वी क्षे. ER	पूर्वोत्तर क्षे. NER	कुल TOTAL
2/1/2013	33494	36109	28683	12612	1692	112590
2/2/2013	32772	36172	28293	13047	1693	111977
2/3/2013	31759	35500	26937	12720	1744	108660
2/4/2013	31677	35019	26571	13674	1741	108682
2/5/2013	29640	35756	27762	13148	1759	108065
2/6/2013	31368	35179	27851	13020	1751	109169
2/7/2013	30891	35456	29465	12893	1791	110496
2/8/2013	31657	35701	29202	13565	1802	111927
2/9/2013	31661	35525	28642	13027	1741	110596
2/10/2013	30391	34416	28848	12465	1653	107773
2/11/2013	32121	35823	29526	13607	1762	112839
2/12/2013	32190	36229	31294	13018	1549	114280
2/13/2013	31872	36643	30149	13655	1574	113893
2/14/2013	31625	36161	28981	13980	1593	112340
2/15/2013	29788	34798	28537	13565	1601	108289
2/16/2013	27831	33010	28017	13423	1583	103864
2/17/2013	28049	32212	27785	12179	1505	101730
2/18/2013	29629	33929	28329	12884	1651	106422
2/19/2013	29770	34104	28245	14032	1609	107760
2/20/2013	28822	35444	28241	13782	1583	107872
2/21/2013	28918	36106	29683	13714	1585	110006
2/22/2013	29867	36093	30468	14206	1602	112236
2/23/2013	28696	35229	29814	13841	1554	109134
2/24/2013	28022	34670	28574	13513	1667	106446
2/25/2013	29120	36603	29632	14085	1688	111128
2/26/2013	29535	35759	29433	14106	1656	110489
2/27/2013	29397	35927	29280	14007	1741	110352
2/28/2013	29816	37615	29920	14133	1637	113121
उच्चतम MAXIMUM	33494	37615	31294	14206	1802	114280
निम्नतम MINIMUM	27831	32212	26571	12179	1505	101730
औसत AVERAGE	30371	35400	28863	13425	1661	109719
अब तक का उच्चतम All Time Max.	38263	40699	31714	14976	1845	119089
दिनांक Date	15.06.12	20.10.12	30.08.12	01.10.12	31.12.12	30.05.12

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

PEAK DEMANDS MET DURING THE MONTH OF FEBRUARY' 2013



ALL INDIA LOAD DURATION CURVE FOR FEBRUARY' 2013



राष्ट्रीय स्तर पर विद्युत ऊर्जा आपूर्ति ENERGY MET AT NATIONAL LEVEL

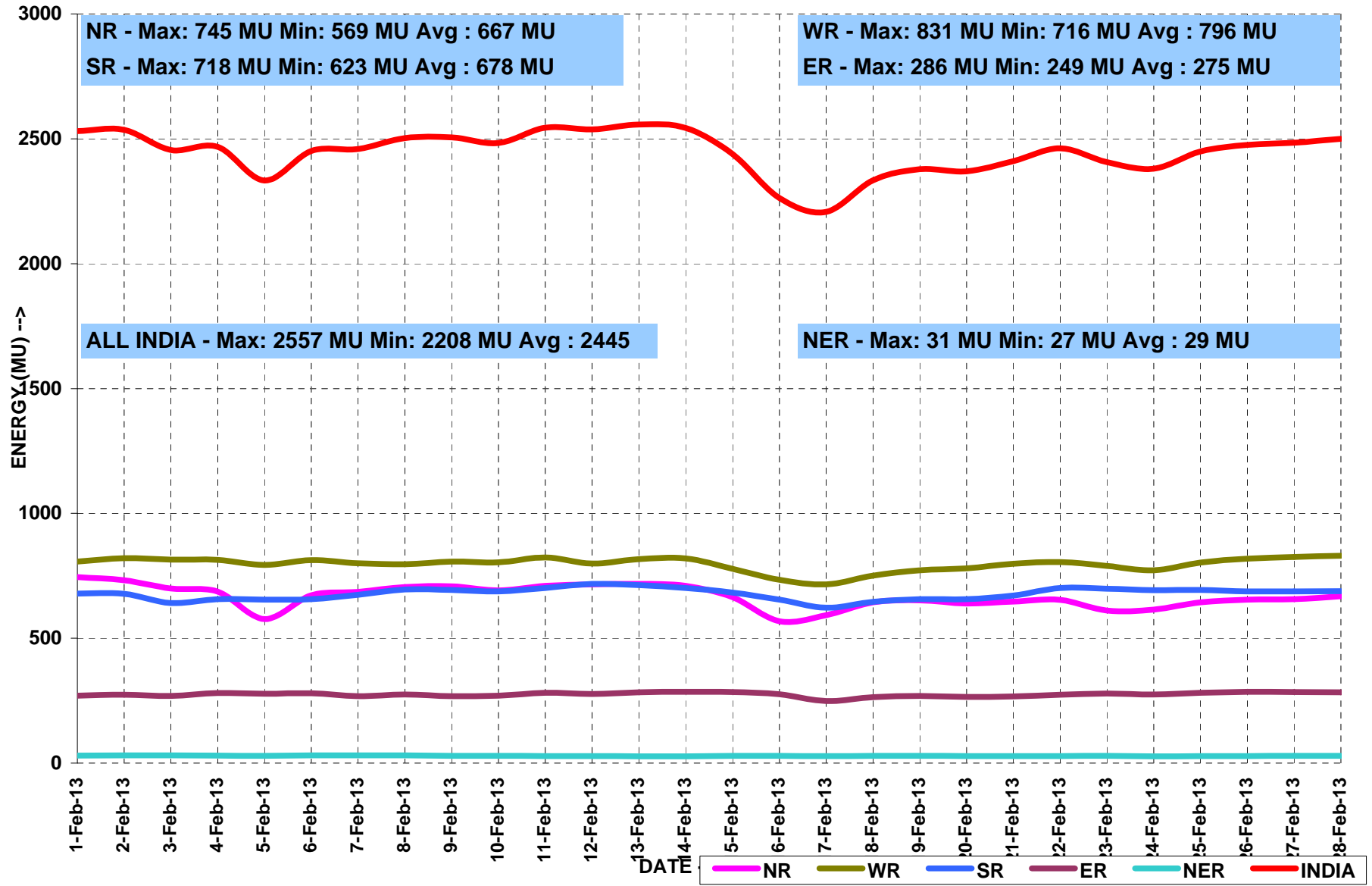
माह:- फरवरी 2013

MONTH:- FEBRUARY 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
2/1/2013	745	807	679	270	30	2531
2/2/2013	732	821	678	274	31	2536
2/3/2013	699	815	641	269	31	2455
2/4/2013	687	814	657	280	30	2468
2/5/2013	577	793	655	278	30	2332
2/6/2013	672	812	657	279	31	2452
2/7/2013	686	800	674	268	31	2459
2/8/2013	705	797	695	275	31	2503
2/9/2013	708	807	693	269	29	2505
2/10/2013	692	804	688	270	30	2483
2/11/2013	710	823	701	282	28	2545
2/12/2013	716	799	718	277	28	2538
2/13/2013	717	817	713	284	27	2557
2/14/2013	710	820	701	285	27	2543
2/15/2013	664	778	683	285	29	2439
2/16/2013	569	734	655	276	29	2263
2/17/2013	592	716	623	249	28	2208
2/18/2013	644	751	646	264	29	2334
2/19/2013	652	772	657	269	30	2379
2/20/2013	639	780	657	265	28	2369
2/21/2013	646	798	671	267	28	2411
2/22/2013	653	805	701	274	28	2462
2/23/2013	611	790	698	279	29	2406
2/24/2013	615	772	692	275	27	2381
2/25/2013	644	803	693	282	28	2449
2/26/2013	655	819	688	286	29	2476
2/27/2013	657	825	688	285	29	2484
2/28/2013	668	831	689	284	29	2500
कुल TOTAL	18664	22300	18991	7700	813	68467
उच्चतम MAXIMUM	745	831	718	286	31	2557
निम्नतम MINIMUM	569	716	623	249	27	2208
औसत AVERAGE	667	796	678	275	29	2445
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 FEBRUARY' 2013

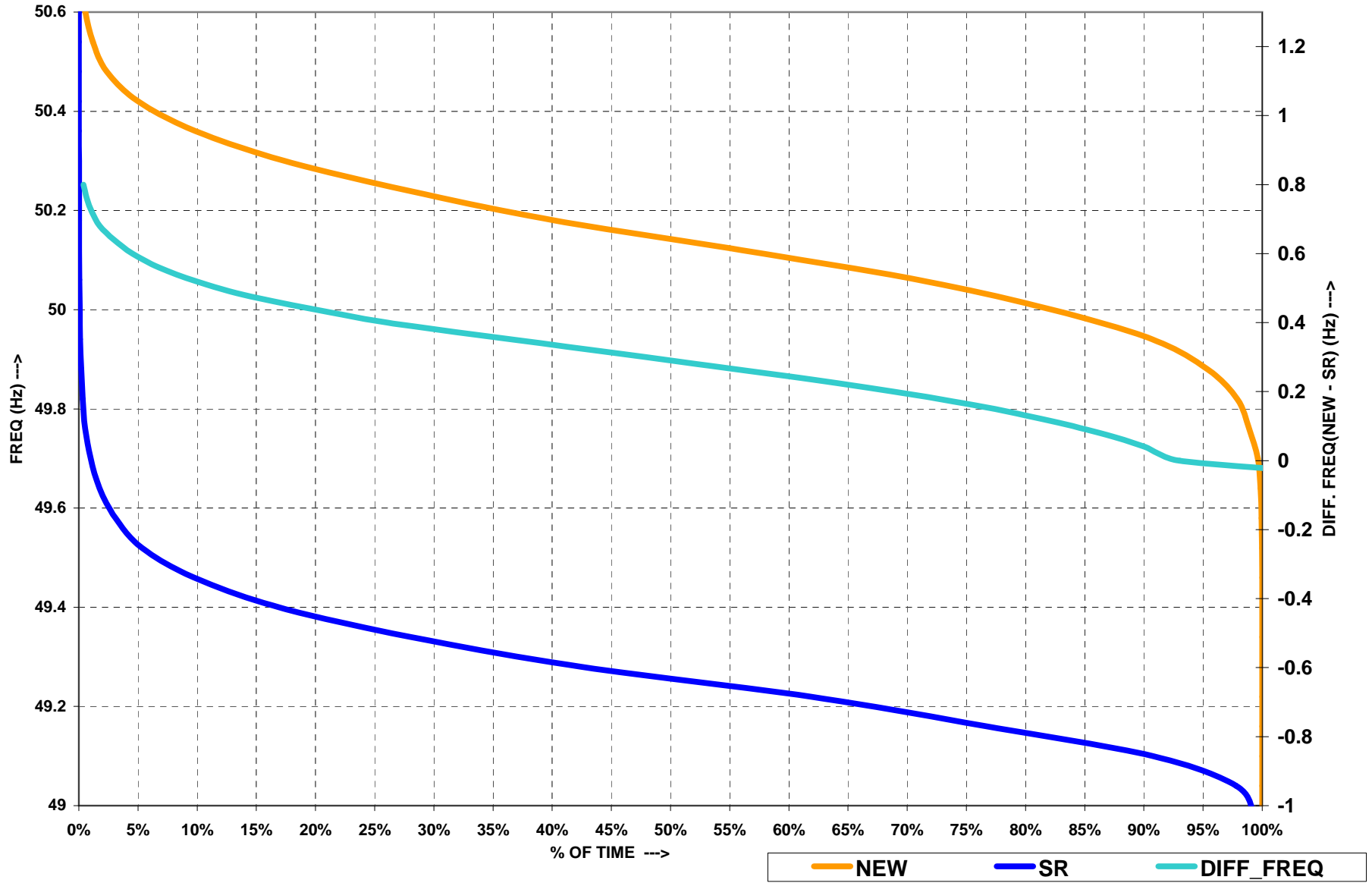


फरवरी 2013 के लिए आवृत्ति रूपरेखा FREQUENCY PROFILE FOR FEBRUARY 2013

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

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

FREQUENCY DURATION CURVES FOR FEBRUARY' 2013



राष्ट्रीय स्तर पर जल विद्युत उत्पादन
HYDRO GENERATION AT NATIONAL LEVEL

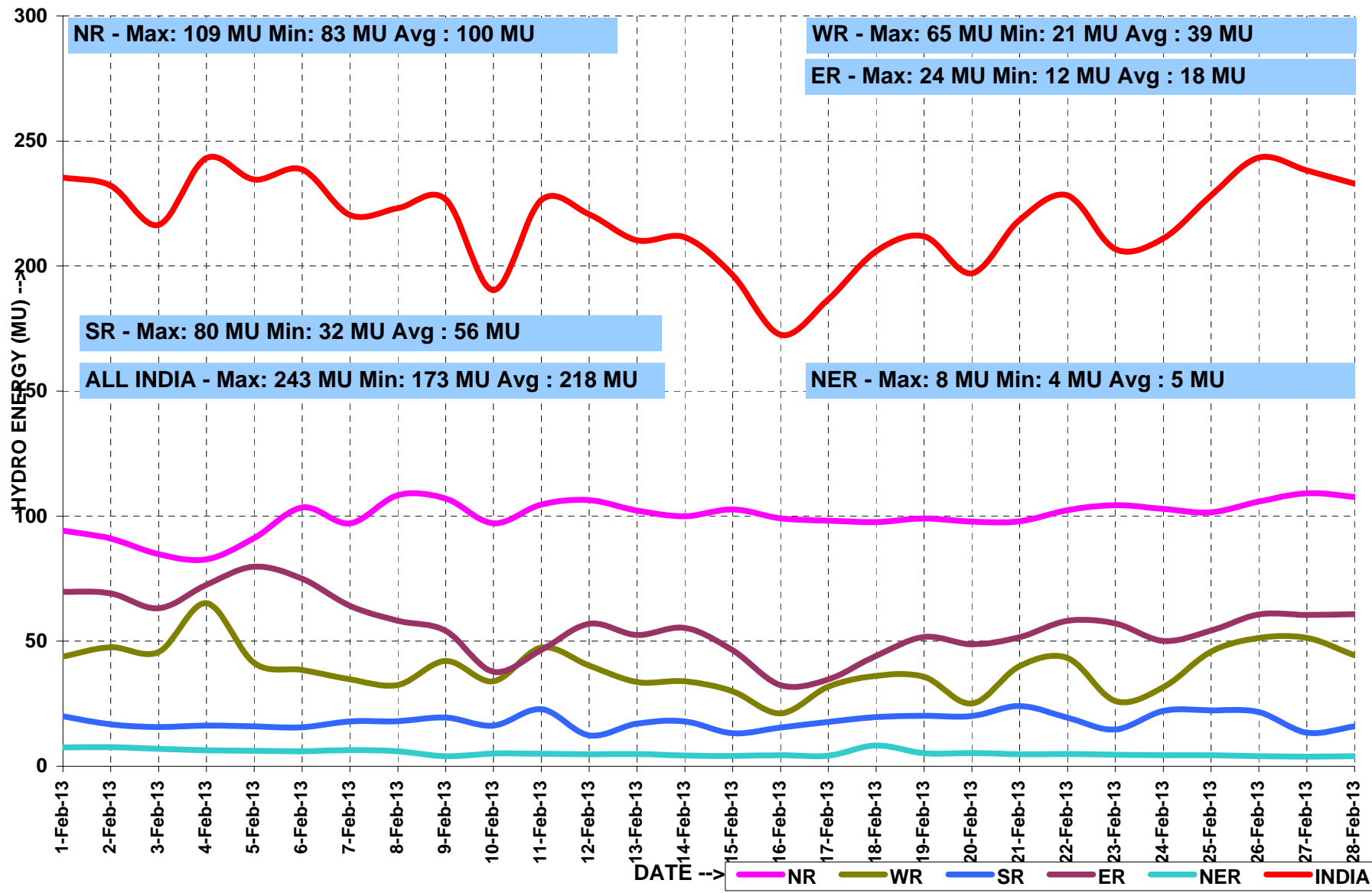
माह:- फरवरी 2013

MONTH:- FEBRUARY 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
2/1/2013	94	44	70	20	8	235
2/2/2013	91	48	69	17	8	232
2/3/2013	85	46	63	16	7	216
2/4/2013	83	65	73	16	6	243
2/5/2013	91	41	80	16	6	235
2/6/2013	104	39	75	16	6	239
2/7/2013	97	35	64	18	7	220
2/8/2013	108	33	58	18	6	223
2/9/2013	107	42	54	20	4	227
2/10/2013	97	34	38	16	5	190
2/11/2013	105	48	47	23	5	227
2/12/2013	106	40	57	12	5	221
2/13/2013	102	34	53	17	5	210
2/14/2013	100	34	55	18	4	212
2/15/2013	103	30	46	13	4	196
2/16/2013	99	21	32	16	4	173
2/17/2013	98	32	35	18	4	187
2/18/2013	98	36	44	20	8	206
2/19/2013	99	36	52	20	5	212
2/20/2013	98	25	49	20	5	197
2/21/2013	98	40	52	24	5	218
2/22/2013	102	43	58	19	5	228
2/23/2013	104	26	57	15	5	207
2/24/2013	103	32	50	22	4	211
2/25/2013	102	46	54	22	4	228
2/26/2013	106	51	61	22	4	243
2/27/2013	109	51	61	13	4	238
2/28/2013	108	44	61	16	4	233
कुल TOTAL	2797	1095	1567	502	148	6108
उच्चतम MAXIMUM	109	65	80	24	8	243
निम्नतम MINIMUM	83	21	32	12	4	173
औसत AVERAGE	100	39	56	18	5	218
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 FEBRUARY' 2013



राष्ट्रीय स्तर पर पवन ऊर्जा उत्पादन
WIND GENERATION AT NATIONAL LEVEL

माह:- फरवरी 2013

MONTH:- FEBRUARY 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
2/1/2013	9.9	4.2	27.6	41.7
2/2/2013	4.1	3.9	22.5	30.5
2/3/2013	4.1	10.8	14.6	29.5
2/4/2013	7.3	15.6	10.0	32.9
2/5/2013	7.4	23.6	12.9	43.9
2/6/2013	6.8	17.0	8.8	32.6
2/7/2013	4.8	24.3	7.2	36.3
2/8/2013	3.0	24.8	5.0	32.8
2/9/2013	3.3	21.2	9.4	33.9
2/10/2013	5.8	18.0	27.5	51.3
2/11/2013	11.5	18.8	42.2	72.5
2/12/2013	13.8	14.7	38.4	66.9
2/13/2013	13.1	5.0	35.2	53.3
2/14/2013	14.6	12.0	13.7	40.3
2/15/2013	14.5	12.8	7.4	34.7
2/16/2013	4.8	32.9	12.6	50.3
2/17/2013	3.6	4.2	11.6	19.4
2/18/2013	3.3	9.2	7.2	19.7
2/19/2013	3.8	10.9	5.8	20.5
2/20/2013	5.3	10.9	9.7	25.9
2/21/2013	14.7	12.1	12.8	39.6
2/22/2013	5.5	9.0	24.3	38.8
2/23/2013	5.7	17.6	13.8	37.1
2/24/2013	6.0	23.3	14.2	43.5
2/25/2013	6.8	22.6	12.0	41.4
2/26/2013	14.5	16.2	11.6	42.3
2/27/2013	3.5	19.6	7.7	30.8
2/28/2013	5.4	16.0	14.2	35.6
कुल TOTAL	207	431	440	1078
उच्चतम MAXIMUM	15	33	42	73
निम्नतम MINIMUM	3	4	5	19
औसत AVERAGE	7	15	16	38
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 - FEBRUARY 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	4	4	0	99	99	0	0	217	217	0	0
	Delhi	58	58	0	1625	1623	-1	0	3590	3590	0	0
	Haryana	85	85	-1	2386	2369	-19	1	5072	5072	0	0
	H.P.	23	23	0	648	645	-3	0	1289	1289	0	0
	J&K	46	35	-12	1299	974	-360	25	2329	1746	-583	-25
	Punjab	86	84	-3	2416	2343	-81	3	5197	5098	-99	-2
	Rajasthan	157	157	0	4404	4399	-6	0	8396	8384	-12	0
	U.P.	233	192	-41	6514	5366	-1270	18	12278	9363	-2915	-24
	Uttarakhand	29	29	-1	824	804	-22	2	1619	1619	0	0
	NFF/Railway	2	2	0	55	55	0	0	97	97	0	0
	TOTAL	724	667	-57	20270	18679	-1762	8	36703	33962	-2741	-7
WR	Gujarat	239	237	-2	6697	6647	-50	-1	11092	10986	-106	-1
	Madhya Pradesh	137	133	-4	3833	3712	-121	-3	8270	7828	-442	-5
	Chhattisgarh	65	64	-1	1815	1791	-24	-1	3156	3105	-51	-2
	Maharashtra	344	335	-9	9644	9392	-251	-3	16905	16338	-567	-3
	Goa	8	8	0	214	214	0	0	491	435	-56	-11
	D&D	6	6	0	167	167	0	0	269	268	-1	0
	DNH	13	13	0	376	376	-1	0	599	598	-1	0
	TOTAL	811	796	-14	22696	22299	-397	-2	38649	37689	-960	-2
SR	AP-TRANSCO	289	236	-53	8092	6607	-1485	-18	12910	11148	-1762	-14
	KPTCL	200	170	-30	5587	4751	-836	-15	9727	8761	-966	-10
	KSEB	58	54	-4	1624	1516	-108	-7	3381	2872	-509	-15
	TNEB	258	212	-46	7233	5943	-1290	-18	11222	10258	-964	-9
	PONDY	6	6	0	173	172	-1	-1	316	314	-2	-1
		TOTAL	811	678	-133	22710	18988	-3722	-16	36761	32054	-4707
ER	Bihar	39	33	-7	1100	914	-186	-17	2195	1563	-632	-29
	JSEB	23	21	-2	630	575	-55	-9	1215	1097	-118	-10
	GRIDCO	52	55	3	1460	1538	78	5	2605	2606	1	0
	DVC	74	63	-11	2070	1776	-294	-14	3680	3462	-218	-6
	West Bengal	113	112	-1	3159	3131	-28	-1	6439	6386	-53	-1
	TOTAL	301	283	-17	8419	7934	-485	-6	15775	14996	-779	-5
NER	Arunachal Pradesh	1	1	0	41	39	-2	-4.8	110	109	-1	-1
	Assam	17	16	-1	476	441	-35	-7.4	1023	995	-28	-3
	Manipur	1	1	0	41	38	-3	-6.2	115	112	-3	-2
	MeSEB	6	5	0	155	143	-12	-7.9	333	330	-3	-1
	Mizoram	1	1	0	31	29	-1	-4.3	67	67	0	0
	Nagaland	2	2	0	45	43	-2	-4.5	89	87	-2	-3
	Tripura	3	3	0	88	85	-3	-3.2	218	215	-3	-2
	TOTAL	31	29	-2	876	818	-58	-6.6	1955	1915	-40	-2

SCHEDULE AND DRAWAL OF CONSTITUENTS - FEBRUARY 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	100	105	5	4	4	0
	Delhi	936	862	-75	33	31	-3
	Haryana	1260	1302	42	45	47	1
	H.P.	508	498	-10	18	18	0
	J&K	894	835	-59	32	30	-2
	Punjab	1229	1224	-5	44	44	0
	Rajasthan	1868	1787	-81	67	64	-3
	U.P.	1994	1803	-190	71	64	-7
	Uttarakhand	552	555	3	20	20	0
	NFF/Railway	67	55	-12	2	2	0
WR	Gujarat	1531	1538	7	55	55	0
	Madhya Pradesh	1994	1973	-21	71	70	-1
	Maharashtra	2866	2964	98	102	106	4
	Chhattisgarh	423	464	42	15	17	1
	Goa	202	205	4	7	7	0
	D&D	159	167	8	6	6	0
	D&NH	390	376	-14	14	13	0
SR	APTRANSCO	2109	2193	84	75	78	3
	KPTCL	777	791	14	28	28	0
	KSEB	1078	1142	64	39	41	2
	TNEB	1922	1990	68	69	71	2
	PONDY	214	172	-42	8	6	-1
	GOA(SR)	56	52	-5	2	2	0
ER	Bihar	896	898	2	32	32	0
	JSEB	244	251	8	9	9	0
	DVC	-650	-607	43	-23	-22	2
	GRIDCO	362	432	70	13	15	3
	Sikkim	316	393	76	11	14	3
	WBSEB	36	31	-5	1	1	0
NER	Arunachal Pradesh	32	43	11	1	2	0
	Assam	294	283	-11	10	10	0
	Manipur	33	41	8	1	1	0
	MeSEB	109	112	3	4	4	0
	Mizoram	23	28	5	1	1	0
	Nagaland	31	39	8	1	1	0
	Tripura	6	11	4	0	0	0

अंतर-क्षेत्रीय विद्युत विनिमय(2012-13)

Inter-Regional Exchanges (2012-2013)

सभी आंकड़े मिलियन यूनिट्स 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		1235.15
	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		3804.87
	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	0.00	2.30	0.00		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		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		4558.47
	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		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		443.58
*	पू.क्ष. से													
	उ.क्ष. 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		1120.98
	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		1072.55
	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		685.55
	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		4481.69
	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		1083.36
	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		3566.25
	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		96.59
	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		2502.18
*	उ.क्ष. से													
	प.क्ष. 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		707.88
	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		549.96
	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		269.61
	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		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		427.30
	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		197.98
*	उ.क्ष. से													
	पू.क्ष. 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		0.00
	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		307.28
	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		0.00
	765 कि.वो. गया - फतेहपुर 765 kV Gaya - Fatehpur					0.00	0.00	0.40	0.40	0.00	0.00	0.00		0.80
	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		277.97
	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		0.00
	400 कि.वो. पुसांली - बलिया 400kV Pusauli - Balia				3.69	9.95	21.23	1.66	26.16	8.51	33.93	37.00		142.12
	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		0.00
*	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		135.27
**	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		3093.47
**	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		14693.08
**	ER-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		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		2287.83
***	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		3080.31
***	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		1969.49
***	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		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		0.00
**	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		6888.31
	TOTAL	5009	5657	5701	6411	5090	4700	5613	5095	5630	5935	5394	0	60235
	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		2289.03
	Net IR तालचर II को छोड़कर (Excl. Tal.-II)	3213	3805	3924	4762	3761	3496	4178	3664	4174	4369	3906	0	43253

** 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 -Balia III & IV on 30.11.12

एसटीओए (द्विपक्षीय एवं सामूहिक) एवं यू आई बिलिंग का ब्योरा – माह फरवरी 2013
STOA (BILATERAL AND COLLECTIVE) & UI BILLING DETAILS- FEBRUARY' 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)
फरवरी 2013 FEB'13	ऊ. क्षे. NR	226	1478
	प.क्षे. WR	69	835
	द.क्षे. SR	115	904
	पू.क्षे. ER	196	505
	पूर्वोत्तर क्षे. NER	25	116
कुल TOTAL		631	3838

एसटीओए SHORT TERM OPEN ACCESS

माह MONTH	सामूहिक एसटीओए Collective STOA		द्विपक्षीय एसटीओए Bilateral STOA	
	क्रेताओं / विक्रेताओं की स. NO. of Buyers/Sellers	अनुमोदित ऊर्जा (मि.यु.) Approved Energy (MU)	क्रेताओं / विक्रेताओं की स. 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
कुल TOTAL	20144	20699	9313	46397

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

अनंतिम आकड़े
 provisional data subject to change
 करोड़ रु. में (RS. IN CRORES)

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

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

क्र. स. S. No.	क्षेत्रीय ईकाई Regional Entity	क्षेत्र Region	पावर एक्सचेंज के माध्यम से (मि.यु. मे) Through Power Exchange in MU	
			विक्रय Sale	क्रय Purchase
1	पंजाब Punjab	उत्तरी क्षेत्र NR	0.00	296.54
2	हरियाणा Haryana	उत्तरी क्षेत्र NR	74.16	109.97
3	राजस्थान Rajasthan	उत्तरी क्षेत्र NR	12.87	272.48
4	दिल्ली Delhi	उत्तरी क्षेत्र NR	333.09	3.91
5	उत्तर प्रदेश Uttar Pradesh	उत्तरी क्षेत्र NR	0.00	0.00
6	उत्तराखंड Uttarakhand	उत्तरी क्षेत्र NR	1.25	37.46
7	हिमाचल प्रदेश Himachal Pradesh	उत्तरी क्षेत्र NR	20.01	1.34
8	जम्मू और कश्मीर J & K	उत्तरी क्षेत्र NR	14.73	0.00
9	केंद्र शासित चंडीगढ़ UT Chandigarh	उत्तरी क्षेत्र NR	2.31	0.01
10	ए डी हड्डो AD Hydro	उत्तरी क्षेत्र NR	1.31	0.00
11	करचम वांगतू KW	उत्तरी क्षेत्र NR	44.59	0.00
12	श्री सीमेंट Shree Cement	उत्तरी क्षेत्र NR	20.16	0.00
13	नाथपा झाकरी Nathpa Jhakri	उत्तरी क्षेत्र NR	0.00	0.00
14	बैरासुल Baira Siul HEP(BS0)	उत्तरी क्षेत्र NR	0.87	0.00
15	चमेरा -1 Chamera-I HEP(CM1)	उत्तरी क्षेत्र NR	15.95	0.00
16	चमेरा -2 Chamera-II HEP(CM2)	उत्तरी क्षेत्र NR	11.47	0.00
17	धौलीगंगा Dhauliganga HEP(DG0)	उत्तरी क्षेत्र NR	7.21	0.00
18	धौलीगंगा Dulahasti HEP(DU0)	उत्तरी क्षेत्र NR	0.00	0.00
19	सलाल Salal HEP(SL0)	उत्तरी क्षेत्र NR	11.71	0.00
20	सेवा -2 Sewa-II NHPC(SW2)	उत्तरी क्षेत्र NR	15.60	0.00
21	टनकपुर Tanakpur HEP(TP0)	उत्तरी क्षेत्र NR	3.68	0.00
22	उरी Uri HEP(UR0)	उत्तरी क्षेत्र NR	35.49	0.00
23	लांको बुधिल LANCO Budhil	उत्तरी क्षेत्र NR	0.00	0.00
24	चमेरा-3 chamera 3	उत्तरी क्षेत्र NR	4.83	0.00
25	अदानी एचवीडीसी ADANI HVDC(NORGU0)	उत्तरी क्षेत्र NR	30.20	0.00
26	मध्य प्रदेश MP	पश्चिमी क्षेत्र WR	85.08	44.12
27	महाराष्ट्र Maharashtra	पश्चिमी क्षेत्र WR	43.59	113.53
28	गुजरात Gujarat	पश्चिमी क्षेत्र WR	271.62	578.47
29	छत्तीसगढ़ Chattisgarh	पश्चिमी क्षेत्र WR	36.15	18.11
30	गोवा Goa	पश्चिमी क्षेत्र WR	0.00	1.71
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	211.30	0.00
34	लांको अमरकंटक LANCO AMK	पश्चिमी क्षेत्र WR	0.00	0.00
35	आर्यन कोल ACB India Limited	पश्चिमी क्षेत्र WR	11.10	0.00
36	जिंदल स्टील एंड पावर Jindal Steel and Power Ltd	पश्चिमी क्षेत्र WR	70.13	0.00
37	बालको -2 Balco-II	पश्चिमी क्षेत्र WR	0.06	0.00
38	स्टरलाइट Sterlite(w3rse0)	पश्चिमी क्षेत्र WR	96.90	0.00
39	एमको EMCO	पश्चिमी क्षेत्र WR	0.00	0.00
40	वन्दना विद्युत VANDANA VIDYUT	पश्चिमी क्षेत्र WR	0.00	0.00
41	आंध्र प्रदेश Andhra Pradesh	दक्षिणी क्षेत्र SR	55.04	319.50
42	कर्नाटक Karnataka	दक्षिणी क्षेत्र SR	386.98	9.73
43	केरल Kerala	दक्षिणी क्षेत्र SR	0.00	41.57
44	तमिलनाडु Tamilnadu	दक्षिणी क्षेत्र SR	0.00	80.11
45	पॉण्डिचेरी 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	2.23	0.00
49	मिनाखी MINAXI	दक्षिणी क्षेत्र SR	0.00	0.00
50	पश्चिम बंगाल West Bengal	पूर्वी क्षेत्र ER	14.09	45.27
51	उड़ीशा Odisha	पूर्वी क्षेत्र ER	8.14	0.00
52	बिहार Bihar	पूर्वी क्षेत्र ER	0.00	0.00
53	झारखंड Jharkhand	पूर्वी क्षेत्र ER	0.00	0.00
54	सिक्किम Sikkim	पूर्वी क्षेत्र ER	7.79	0.00
55	दामोदर घाटी परियोजना DVC	पूर्वी क्षेत्र ER	10.13	0.00
56	स्टरलाइट STERLITE	पूर्वी क्षेत्र ER	0.00	0.00
57	मैथन पावर लिमिटेड Malthon Power Ltd	पूर्वी क्षेत्र ER	7.97	0.00
58	आधुनिक पावर लिमिटेड Adhunik Power Ltd	पूर्वी क्षेत्र ER	25.41	0.00
59	अरुणाचल प्रदेश Arunachal Pradesh	पूर्वोत्तर क्षेत्र NER	0.00	9.26
60	असम Assam	पूर्वोत्तर क्षेत्र NER	0.00	16.10
61	मणिपुर Manipur	पूर्वोत्तर क्षेत्र NER	0.00	0.00
62	मेघालय Meghalaya	पूर्वोत्तर क्षेत्र NER	1.02	5.99
63	मिज़ोरम Mizoram	पूर्वोत्तर क्षेत्र NER	0.00	0.00
64	नागालैंड Nagaland	पूर्वोत्तर क्षेत्र NER	0.00	6.97
65	त्रिपुरा Tripura	पूर्वोत्तर क्षेत्र NER	4	0.25
66	अगर्तला जीटीपीपी Agartala GTPP AG0	पूर्वोत्तर क्षेत्र NER	0	0.00
67	कोपिली KOPILI KP1	पूर्वोत्तर क्षेत्र NER	0	0.00
68	असम जीबीपीपी Assam GBPP_KT0	पूर्वोत्तर क्षेत्र NER	0	0.00
69	लोकटक LOKTAK	पूर्वोत्तर क्षेत्र NER	2	0.00
	कुल Total		2012	2012

अक्षय ऊर्जा प्रमाण-पत्र प्रक्रिया
RENEWABLE ENERGY CERTIFICATE MECHANISM
माह :- फरवरी 2013 **MONTH:- FEBRUARY 2013**

अक्षय ऊर्जा स्रोत एवं ईकाई वार ब्रेक-अप (फरवरी,13) RE Source & Unit wise break up (Feb,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	5	3	42.05	17
2	शहरी एवं नगर निगम का कचरा Urban or Municipal	0	0	0	0
3	सौर ऊर्जा Solar PV	4.5	3	4	4
4	लघु जलीय Small Hydro	0	0	24	1
5	अन्य Others	0	0	0	0
6	बायोमास Biomass	0	0	10	1
7	जैव - ईंधन सह-उत्पादन Bio-fuel cogeneration	0	0	10.6	2
कुल Total		9.5	6	90.65	25

निर्गत अक्षय ऊर्जा प्रमाण-पत्र (फरवरी,13) RECs Issued (Feb,13)			
क्र. स. Sr.No.	गैर सौर Non Solar	सौर Solar	कुल Total
1	315785	1882	317667

विमोचित अक्षय ऊर्जा प्रमाण-पत्र (फरवरी,13) Redemption of REC (Feb,13)			
क्र. स. Sr.No.	गैर सौर Non Solar	सौर Solar	कुल Total
1	152952	2234	155186

अक्षय ऊर्जा स्रोत एवं ईकाई वार ब्रेक-अप (अप्रैल'12 से फरवरी'13) RE Source & Unit wise break up (Apr,12 - Feb,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	829.3	224	835.65	247
2	शहरी एवं नगर निगम का कचरा Urban or Municipal	16	2	0	0
3	सौर ऊर्जा Solar PV	15.86	15	23.66	13
4	लघु जलीय Small Hydro	54	5	39.5	5
5	अन्य Others	0	0	0	0
6	बायोमास Biomass	97.43	13	152.6	21
7	जैव - ईंधन सह-उत्पादन Bio-fuel cogeneration	188.24	23	151.07	23
कुल Total		1200.83	282	1202.48	309

निर्गत अक्षय ऊर्जा प्रमाण-पत्र (अप्रैल'12 से फरवरी'13) RECs Issued (Apr,12 - Feb,13)			
क्र. स. Sr.No.	गैर सौर Non Solar	सौर Solar	कुल Total
1	4051684	11729	4063413

विमोचित अक्षय ऊर्जा प्रमाण-पत्र (अप्रैल'12 से फरवरी'13) Redemption of REC (Apr,12 - Feb,13)			
क्र. स. Sr.No.	गैर सौर Non Solar	सौर Solar	कुल Total
1	2147930	10830	2158760

Important Events / Grid Disturbances Feb 2013

S. No.	Outage		Region	Event	Generation/Load Loss	Revival		Category as per CEA Grid Standards
	Date	Time				Date	Time	
1	02.02.13	0505 hours	ER	315 MVA ICT I tripped due to bursting of B phase CT at 220 KV side. Due to this ICT-II, 220 KV Ramchandrapur-Chandil, Chandil-Ranchi, 220 KV Chandil-Santaldih, 220 KV Ramchandrapur-Joda and all other feeders from Chandil S/S and Ramchandrapur S/S tripped. Total power failed at Ramchandrapur & Chandil S/S.	Gen. Loss=284MW Traction Load Loss=45 MW	02.02.13	0604 hours	GD-I
2	03.02.13	1242 hours	ER	All feeders from Chandil(JSEB) tripped at 1242 hours due to problem at Chandil S/S. Total power failed at Chandil S/S.	Load Loss=151 MW Traction Loss=27 MW	03.02.13	1257 hours	GD-I
3	05.02.13	0155 hours	WR/NR	Due to High Voltage M'Garh-Bhiwani D/C and M'Garh-Dhanonda D/C tripped resulting in the tripping of Mundra-M'garh bipole tripping. APL Unit no.7 & 9 tripped on operation of system protection scheme.	Gen Loss=900 MW	05.02.13	0755 hours	GD-I
4	05.02.13	0421 hours	ER	All feeders from Chandil(JSEB) tripped at 0421 hours due to problem at Chandil S/S. Later it was found that LA at Hatia S/S burst at the same time due to which 132 KV Hatia-Chandil feeder tripped resulting in power failure at Chandil S/S.	Load Loss=189 MW	05.02.13	0445 hours	GD-I
5	05.02.13	1435 hours	NR	400 kV Kishenpur-Wagoora-Ckt-I tripped at 1326 hrs due to distance protection and 220 kV Kishenpur-Ramban-Mirbazar and 220 kV Kishenpur-Mirbazar tripped due to earth fault. 400 kV Kishenpur-Wagoora-Ckt-II tripped at 1436 hrs resulting in islanding of Kashmir valley power system and its collapse.	Gen. Loss=300 MW Load Loss=590 MW	05.02.13	1756 Hours	GD-I
6	06.02.13	0841 hours	ER	Power failed at 220kV/132 kV Therubali S/S at '0841 hrs due to tripping of 220 kV Therubali-Jaynagar line-II. The breaker of the faulty line at Therubali end did not trip as a result all the 220/132 kV transformers at Therubali tripped.	Load Loss=100 MW	06.02.13	0945 Hours	GD-I

Important Events / Grid Disturbances Feb 2013

S. No.	Outage		Region	Event	Generation/Load Loss	Revival		Category as per CEA Grid Standards
	Date	Time				Date	Time	
7	11.02.13	0326 hours	SR	Bus fault occurred at 400kV Bus-1 at Neyveli TPS stage-2 Bus bar protection of Bus-1 operated correctly clearing the fault within 100 ms 400kV feeders(Pugalur, Trichy, Salem-1), ICT-2 and Bus Reactor-1 connected to Bus-1 tripped on bus bar protection. Unit#5 & Unit#7 connected to Bus-1 went under house load. However Unit#7 tripped due to problem in turbine.	Gen. Loss = 370 MW	11.02.13	0504 hours	GD-I
8	21.02.13	1007 hours	WR	Jumper of B-Phase isolator of Vapi(GETCO)-Vapi(PG) line melted and fell on bus-II leading to tripping of 220 KV Vapi(GETCO)-Vapi(PG) & KAPP-Vapi I& II from Vapi end.	Load Loss=350 MW	21.02.13	1743 hours	GD-I
9	23.02.13	0249 hours	WR/NR	All the outgoing lines from Mohindergarh end namely Mohindergarh-Bhiwani-I & II and Mohindergarh-Dhanonda -I & II tripped due to overvoltage on AC bus resulting in tripping of both poles of HVDC due to non-availability of evacuation from Mohendargarh AC bus.At Mundra end tripping of HVDC resulted into tripping of two generating units namely unit 7 & 8.	Gen. Loss=930 MW	23.02.13	1047 hours	GD-I
10	27.02.13	1029 hours	NER	Due to tripping of 132 kV Norbang - Killing - D/C line, 100 MW Load Loss in Meghalaya took place.	Load Loss= 100 MW	27.02.13	1041 hours	GD-I

NEW ELEMENTS in FEBRUARY-2013

a) COMMISSIONING OF NEW GENERATING UNITS								
REGION	SL.NO.	CONSTITUENT	UNIT NAME	UNIT NO	CAPACITY (MW)	DATE	TIME	
WR	1	MADHYA PRADESH	SATPURA	10	250	22.02.13	610	
	b) COMMISSIONING OF NEW TRANSMISSION LINES							
	SL.NO.	CONSTITUENT	LINE NAME	CKT NO	KV	DATE	TIME	
	1	POWERGRID	KORBA(W)-KHEDAMARA(BHILAI)	1	400	26.02.13	1359	

a) COMMISSIONING OF NEW GENERATING UNITS								
	SL.NO.	CONSTITUENT	UNIT NAME	UNIT NO	CAPACITY (MW)	DATE	TIME	
SR	1	KERALA	PEECHI	1	1.5	16.02.13		
	2	TAMILNADU	TIRUNELVELI & UDUMALPET	1	3.75	28.02.13		
	b) COMMISSIONING OF NEW TRANSMISSION LINES							
	SL.NO.	CONSTITUENT	LINE NAME	CKT NO	KV	DATE	TIME	
	1	APTRANSCO	LILO of GACHIBOWLI-YEDDUMAILARAM at YEDDUMAILARAM	1	220	07.02.13		
	2	KPTCL	JURALA-RAICHUR	1	220	22.02.13		
	3	KPTCL	JURALA-RAICHUR	2	220	28.02.13		
	d) COMMISSIONING OF SUBSTATION							
	SL.NO.	CONSTITUENT	STATION NAME	KV	CAPACITY (MVA)	DATE	TIME	
	1	POWERGRID	Shankarpalli	400/220		08.02.13	0:00	
2	APTRANSCO	MALKARAM	400/220	315	16.02.13			
3	APTRANSCO	BRANDIX	220/132	50	01.02.13			

b) COMMISSIONING OF NEW TRANSMISSION LINES								
	SL.NO.	CONSTITUENT	LINE NAME	CKT NO	KV	DATE	TIME	
ER	1	POWERGRID	Maithon-Koderma	I	400	05.02.13	1202	
	2	POWERGRID	Maithon-Koderma	II	400	05.02.13	1812	
	c) COMMISSIONING OF NEW ICTS							
	SL.NO.	CONSTITUENT	STATION NAME	KV RATIO	CAPACITY (MVA)	DATE	TIME	
	1	POWERGRID	Malda	220/132	160	24.02.13	1342	
	2	POWERGRID	Keonjhar		315	28.02.13	2308	
	3	POWERGRID	Pusauli	765/400	1500	28.02.13	2325	
	e) COMMISSIONING OF BUS REACTORS							
	SL.NO.	CONSTITUENT	STATION NAME	KV	CAPACITY (MVAR)	DATE	TIME	
	1	POWERGRID	Ranchi	400	125	28.02.13	2314	
2	POWERGRID	Pusauli	765	330	28.02.13	2342		

b) COMMISSIONING OF NEW TRANSMISSION LINES							
NER	SL.NO.	CONSTITUENT	LINE NAME	CKT NO	KV	DATE	TIME
	1	POWERGRID	Silchar-Byrnihat	I	400	26.02.13	2111

विधुत विभव रूपरेखा माह - फरवरी 2013
VOLTAGE PROFILE - FEBRUARY 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	429	410	418
2		कहलगाँव KAHALGAON	434	412	424
3		तालचर TALCHER	420	406	413
4		बीनागुड़ी BINAGURI	430	397	412
5		पूर्णिया PURNEA	429	397	411
6		मुजफ्फरपुर MUZAFFARPUR	427	394	408
7		जमशेदपुर JAMSHEDPUR	433	419	427
8		रेंगाली RENGALI	420	409	415
9		जेयपुर JEYPORE	425	387	410
1	उत्तरी क्षेत्र NR	नल्लागढ़ NALLAGARH	435	400	416
2		भिवाड़ी BHIWADI	438	396	420
3		बल्लभगढ़ BALLABGARH	437	400	418
4		इलाहाबाद ALLAHABAD	433	400	416
5		हिसार HISSAR	426	389	407
6		बवाना BAWANA	436	402	417
7		कानपुर KANPUR	429	395	411
8		बस्सी BASSI	436	387	406
9		लखनऊ पावरग्रिड LUCKNOW PG	436	396	417
10		मोगा MOGA	429	396	404
11		रतनगढ़ RATANGARH	428	389	410
1	पश्चिमी क्षेत्र WR	आसोज ASOJ	420	399	411
2		इटारसी ITARSI	427	402	416
3		जेतपुर JETPUR	427	402	413
4		कासोर KASOR	421	406	414
5		कोल्हापुर KOLHAPUR	435	393	419
6		बीना BINA	430	393	407
7		ग्वालियर GWALIOR	433	395	414
8		रायपुर RAIPUR	437	417	428
9		जबलपुर JABALPUR	432	407	420
10		धुले DHULE	436	399	417

विधुत विभव रूपरेखा माह - फरवरी 2013
VOLTAGE PROFILE - FEBRUARY 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	414	394	411
2		नेवेली NEYVELI	426	405	419
3		सेलम SALEM	416	380	402
4		बंगलूर BANGALORE	417	382	398
5		होसुर HOSUR	411	382	396
6		रामागुंडम RAMAGUNDAM	422	405	414
7		विजयवाड़ा VIJAYAWADA	435	418	427
8		तिरुवनंतपुरम TIRIVANDRUM	425	378	408
9		हैदराबाद HYDERABAD	432	406	418
1	पूर्वोत्तर क्षेत्र NER	मिसा MISA	422	390	409
2		बलिपारा BALIPARA	407	383	400
3		बोंगईगाँव BONGAIGAON	417	387	397
4		जीरीबाम JIRIBAM 132 Kv	144	122	131
5		हाफ़्लोंग HAFLONG 132 kV	135	127	132
6		आइज़ोल AIZWAL 132 kV	136	123	129
7		कुमारघाट KUMARGHAT 132 kV	135	126	131
8		इम्फ़ाल IMPHAL 132 kV	144	130	134
9		ख्लेरियट Khlieriat_PG 132 kV	137	126	132