

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/ 949

दिनांक: 21.05.2013

सेवा में,

वितरण सूची के अनुसार

विषय:- निष्पादन रिपोर्ट - मई 2013

महोदय,

आई०ई०जी०सी०-2010 के प्रावधान के अनुसार, - मई 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



POWER SYSTEM OPERATION CORPORATION LIMITED

(A wholly owned subsidiary of POWERGRID)

पावर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

NATIONAL LOAD DESPATCH CENTRE –राष्ट्रीय भार प्रेषण केन्द्र

Monthly Operation Report



मासिक ऑपरेशन रिपोर्ट

मई 2013

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

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



OPERATIONAL PERFORMANCE REPORT FOR THE
MONTH OF MAY 2013

CONTENTS

1. **माह मार्च 2013 की सारांश रिपोर्ट**
SUMMARY OF REPORT FOR THE MONTH OF MAY 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 PROFIL

SUMMARY OF REPORT FOR THE MONTH OF MAY 2013

- During the month of May 2013, the overall system was running normal to the large extent. The maximum of all India peak demand met was 123697 MW (on 09-05-2013) which is 3.8 % more as compared to last year May month demand (119089 MW) and 1.1% more as compared to April 2013 demand (122301 MW).
- For 87% of time the NEW grid frequency was in the IEGC band (49.7 – 50.2 Hz) against 89.76% of the time in the last month (April 2013). For SR Grid, the frequency remained within the IEGC band for 86.9% of the time against 86.1% of the time in the last month (April 2013).
- All India energy consumption was 85872 MU at the average of 2770 MU/day which is 9.6% more than that of last month (April 2013) average energy consumption (78300 MU, Average 2525 MU/day) and 6.1% more than the last year May month average energy consumption (80923 MU, Average 2610 MU/day).
- There was around 12.1 % increment in average all India Hydro generation compared to last year & 34.2% increment compared to last month.
- Regarding wind generation, there was around 224% increment in average all India wind generation compared to last month. May 2013 average wind generation was 116.7 MU/day against 35.9 MU/day in April 2013.

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

(As on 31-05-13)

SL. NO.	REGION	THERMAL				Nuclear	HYDRO (Renewable)	R.E.S. @ (MNRE)	TOTAL
		COAL	GAS	DSL	TOTAL				
1	Northern	33073.50	5031.26	12.99	38117.75	1620.00	15467.75	5589.25	60794.75
2	Western	49584.51	8988.31	17.48	58590.30	1840.00	7447.50	8986.93	76864.73
3	Southern	25182.50	4962.78	939.32	31084.60	1320.00	11353.03	12251.85	56009.48
4	Eastern	23727.88	190.00	17.20	23935.08	0.00	4113.12	454.91	28503.11
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	131628.39	20359.85	1199.75	153187.99	4780.00	39623.40	27541.71	225133.10

Source-CEA Website

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

माह:- मई 2013

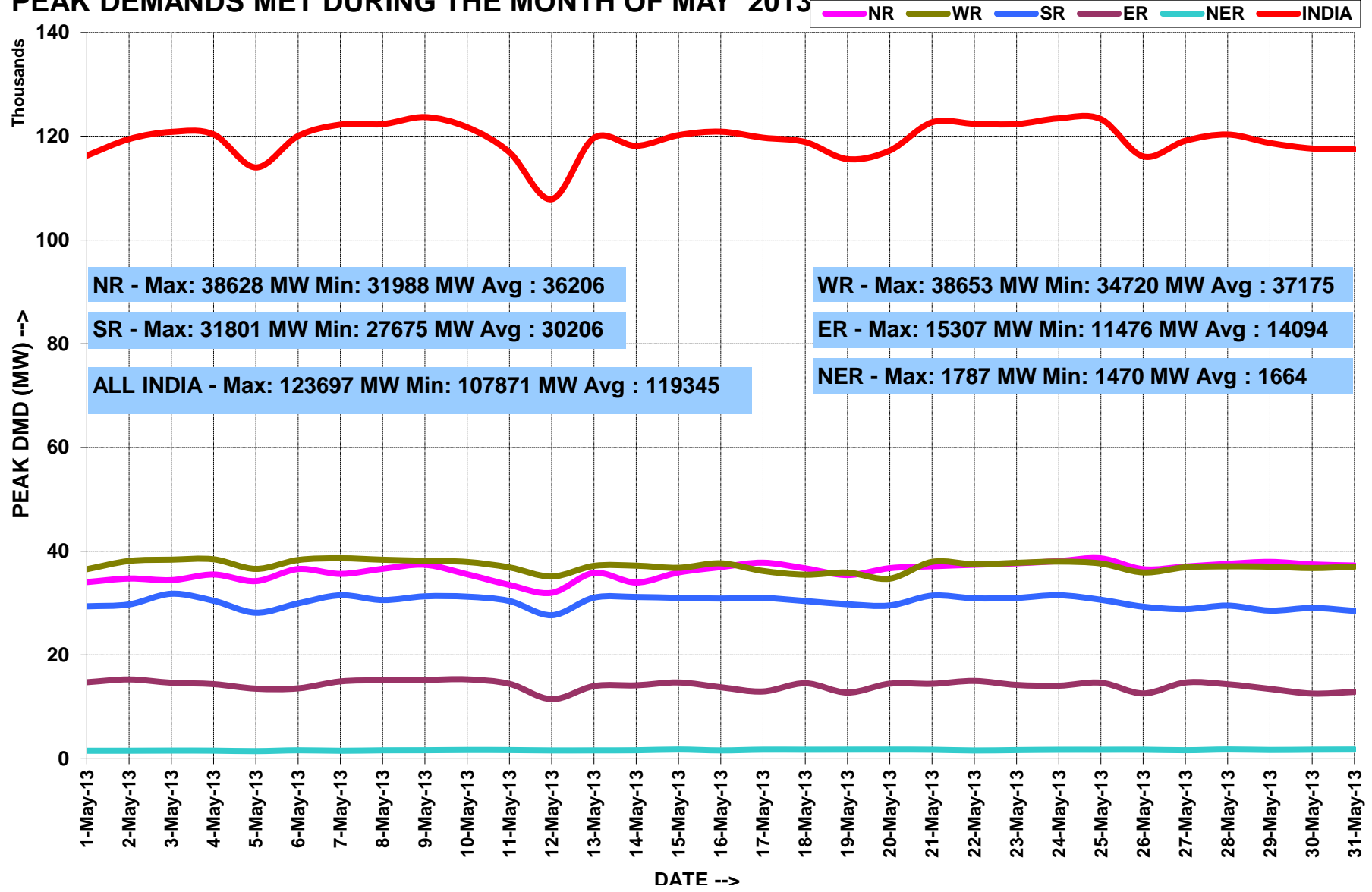
MONTH:- May 2013

सभी आंकड़े मेगावाट में All figures in MW

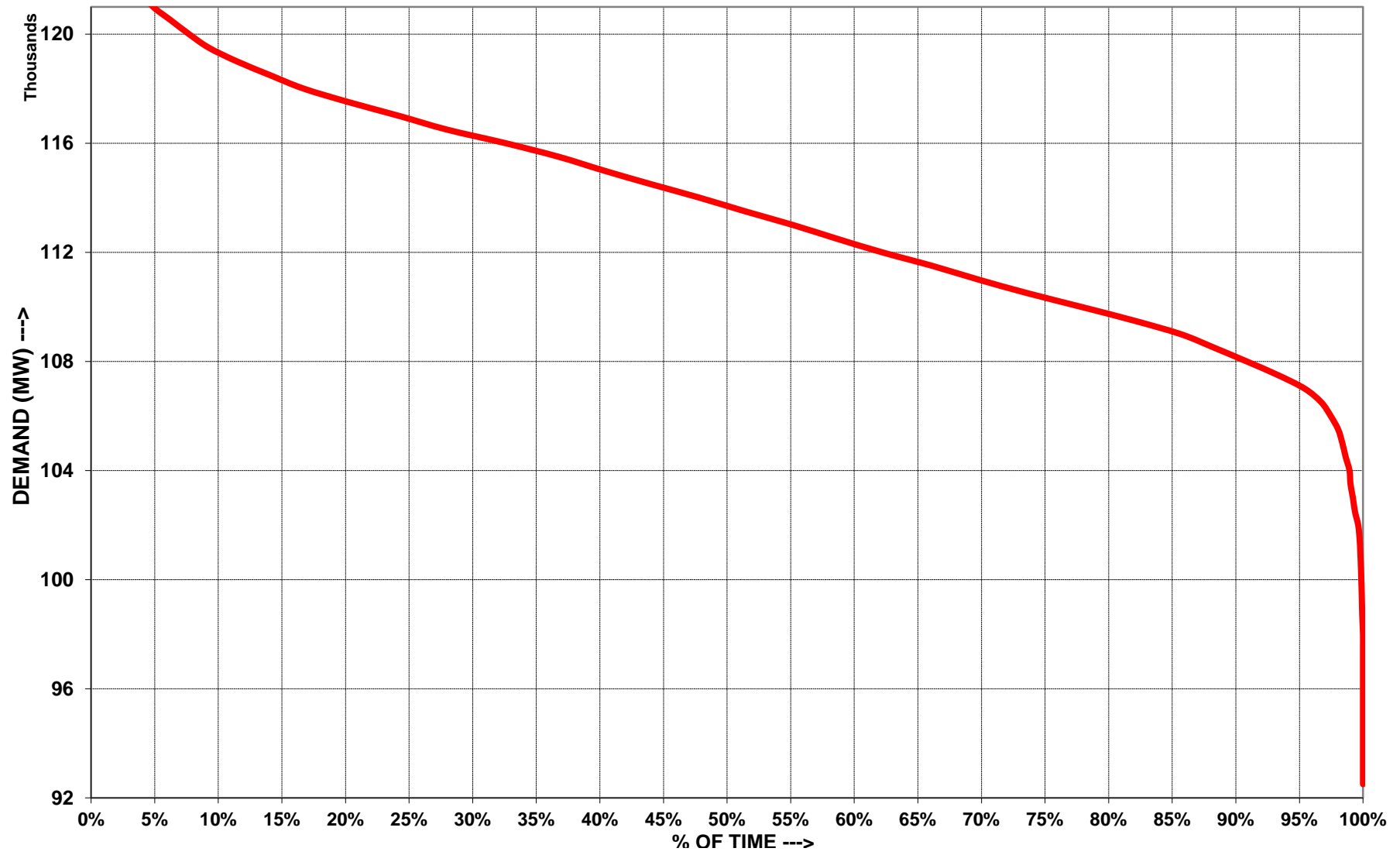
दिनांक Date	उत्तरी क्षे. NR	पश्चिमी क्षे. WR	दक्षिणी क्षे. SR	पूर्वी क्षे. ER	पूर्वोत्तर क्षे. NER	कुल TOTAL
5/1/2013	34057	36542	29384	14749	1542	116274
5/2/2013	34741	38131	29748	15292	1547	119459
5/3/2013	34432	38384	31801	14649	1574	120840
5/4/2013	35515	38457	30451	14379	1560	120362
5/5/2013	34250	36602	28160	13509	1470	113991
5/6/2013	36575	38324	29951	13566	1630	120046
5/7/2013	35637	38653	31505	14906	1539	122240
5/8/2013	36620	38371	30590	15142	1623	122346
5/9/2013	37391	38166	31307	15195	1638	123697
5/10/2013	35562	37943	31238	15307	1693	121743
5/11/2013	33511	36893	30402	14438	1673	116917
5/12/2013	31988	35131	27675	11476	1601	107871
5/13/2013	35830	37185	31045	13999	1613	119672
5/14/2013	33972	37225	31174	14147	1634	118152
5/15/2013	35908	36816	31005	14702	1777	120208
5/16/2013	36947	37680	30877	13777	1605	120886
5/17/2013	37801	36206	30997	12966	1752	119722
5/18/2013	36708	35481	30408	14550	1740	118887
5/19/2013	35417	35882	29784	12758	1755	115596
5/20/2013	36740	34720	29544	14466	1763	117233
5/21/2013	37109	37958	31439	14442	1734	122682
5/22/2013	37403	37489	30928	15000	1594	122414
5/23/2013	37679	37773	31002	14222	1669	122345
5/24/2013	38114	38016	31514	14076	1730	123450
5/25/2013	38628	37645	30641	14651	1733	123298
5/26/2013	36543	35923	29312	12591	1742	116111
5/27/2013	37053	36909	28839	14694	1640	119135
5/28/2013	37577	37095	29518	14348	1787	120325
5/29/2013	37959	37031	28556	13456	1693	118695
5/30/2013	37467	36772	29078	12564	1748	117629
5/31/2013	37260	37033	28504	12888	1776	117461
उच्चतम MAXIMUM	38628	38653	31801	15307	1787	123697
निम्नतम MINIMUM	31988	34720	27675	11476	1470	107871
औसत AVERAGE	36171	37180	30262	14134	1660	119408
अब तक का उच्चतम All Time Max.	38628	40699	31801	15307	1845	123697
दिनांक Date	25.05.13	20.10.12	03.05.13	10.05.13	31.12.12	09.05.13

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 MAY' 2013



ALL INDIA LOAD DURATION CURVE FOR MAY' 2013



राष्ट्रीय स्तर पर विधुत ऊर्जा आपूर्ति ENERGY MET AT NATIONAL LEVEL

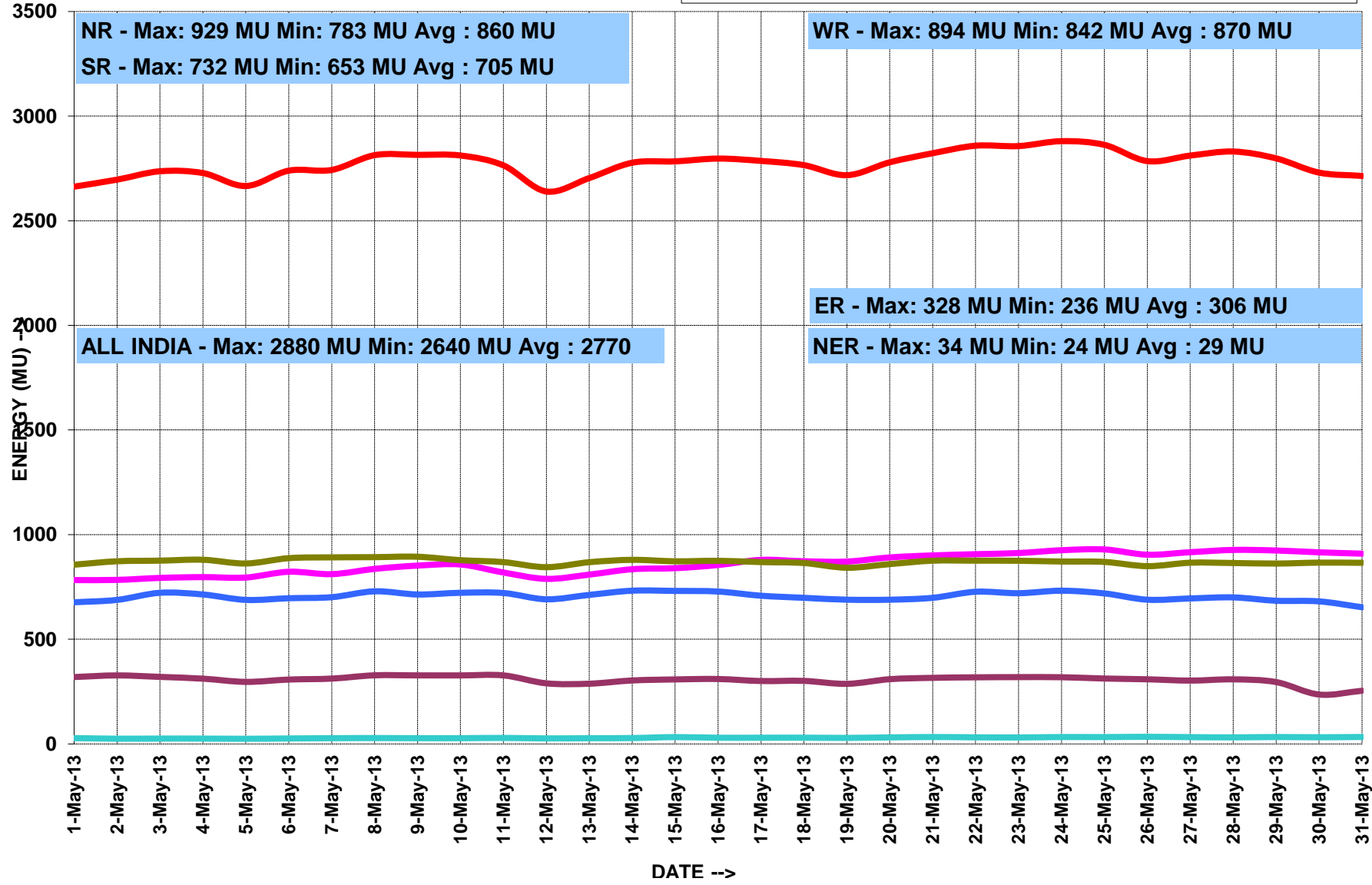
माह:- मई 2013

MONTH:MAY 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
5/1/2013	783	856	677	319	28	2663
5/2/2013	784	873	688	327	25	2696
5/3/2013	793	876	722	320	25	2736
5/4/2013	797	880	714	312	25	2728
5/5/2013	795	862	688	296	24	2666
5/6/2013	823	888	696	307	26	2739
5/7/2013	811	891	701	312	27	2743
5/8/2013	836	892	729	328	28	2813
5/9/2013	852	894	714	327	27	2815
5/10/2013	857	878	722	327	27	2812
5/11/2013	819	869	721	327	29	2764
5/12/2013	789	844	691	289	26	2640
5/13/2013	809	868	712	288	27	2704
5/14/2013	835	880	732	303	28	2777
5/15/2013	840	873	731	308	32	2784
5/16/2013	855	875	728	310	29	2797
5/17/2013	879	869	708	300	30	2786
5/18/2013	873	864	698	301	30	2766
5/19/2013	871	842	689	287	29	2718
5/20/2013	891	859	689	309	31	2779
5/21/2013	901	875	698	316	33	2822
5/22/2013	907	876	727	318	31	2858
5/23/2013	912	875	720	319	31	2857
5/24/2013	925	872	732	319	33	2880
5/25/2013	929	870	719	312	33	2862
5/26/2013	904	849	689	309	34	2785
5/27/2013	916	866	695	302	32	2811
5/28/2013	927	864	700	308	31	2831
5/29/2013	924	862	684	295	33	2798
5/30/2013	915	866	681	236	32	2730
5/31/2013	909	865	653	254	33	2714
कुल TOTAL	26659	26971	21848	9487	907	85872
उच्चतम MAXIMUM	929	894	732	328	34	2880
निम्नतम MINIMUM	783	842	653	236	24	2640
औसत AVERAGE	860	870	705	306	29	2770
अब तक का उच्चतम All Time Max.	937	902	732	328	34	2880
दिनांक Date	23.06.12	22.10.12	24.05.13	08.05.13	26.05.13	24.05.13

ENERGY MET DURING THE MONTH OF MAY' 2013



मई 2013 के लिए आवृत्ति रूपरेखा FREQUENCY PROFILE FOR MAY 2013

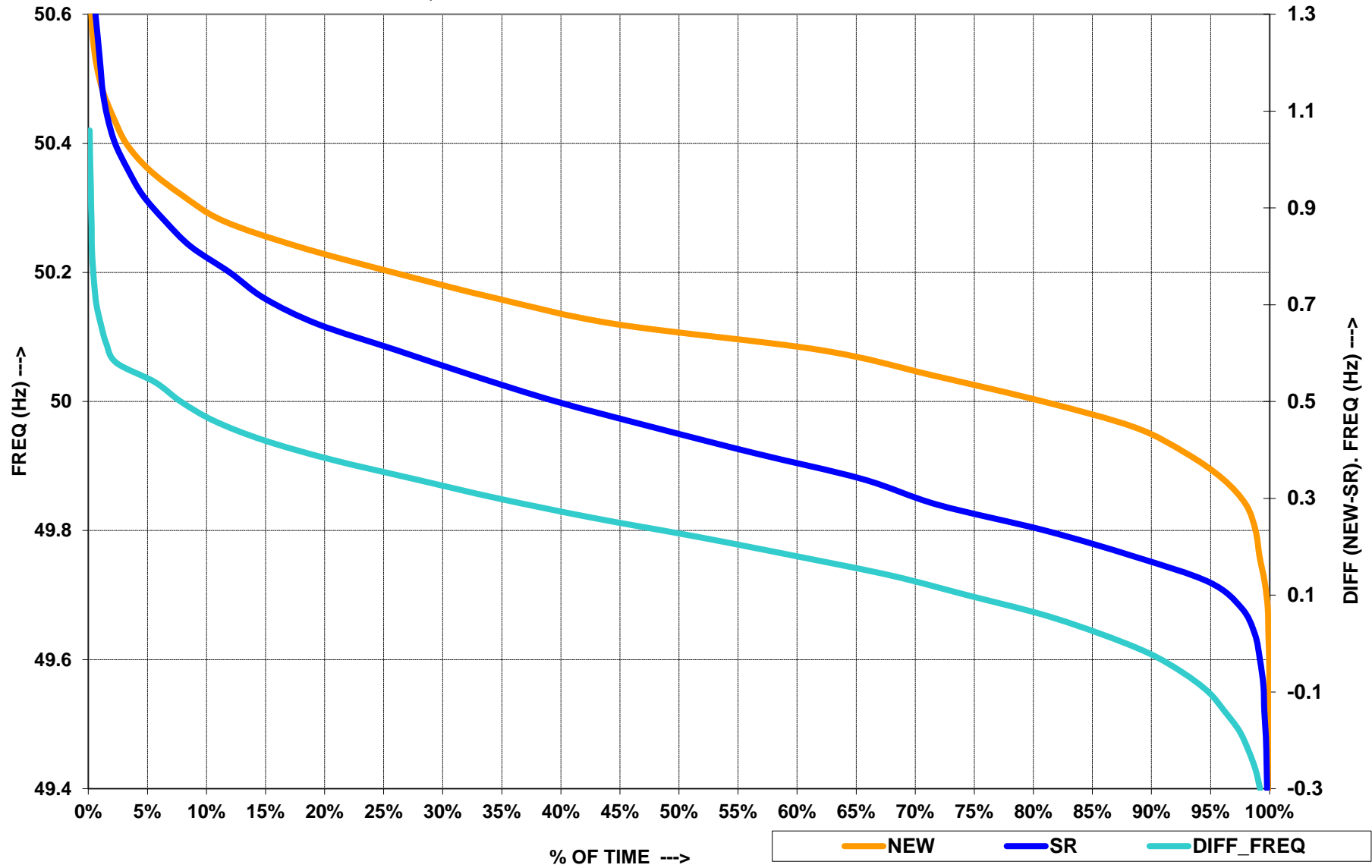
दक्षिणी क्षेत्रीय ग्रिड SR GRID

फ़िक्वेंसी रूपरेखा		<49.0	49.0-49.7	<49.7	49.7-50.2	>50.2	उच्चतम फ़िक्वेंसी	निम्नतम फ़िक्वेंसी	औसत फ़िक्वेंसी
% समय	Apr-13	0.00	12.00	12.00	86.1	1.91	50.81	49.27	49.84
% समय	May-13	0.00	8.14	8.14	86.92	4.94	50.79	49.01	49.90

एन - ई - डब्ल्यू ग्रिड NEW GRID

फ़िक्वेंसी रूपरेखा		<49.0	49.0-49.7	<49.7	49.7-50.2	>50.2	उच्चतम फ़िक्वेंसी	निम्नतम फ़िक्वेंसी	औसत फ़िक्वेंसी
% समय	Apr-13	0.00	3.24	3.24	89.8	7.00	50.67	49.33	50.03
% समय	May-13	0.00	1.00	0.96	87.05	11.99	50.94	49.25	50.05

FREQUENCY DURATION CURVES FOR MAY' 2013



राष्ट्रीय स्तर पर जल विद्युत उत्पादन
HYDRO GENERATION AT NATIONAL LEVEL

माह:- मई 2013

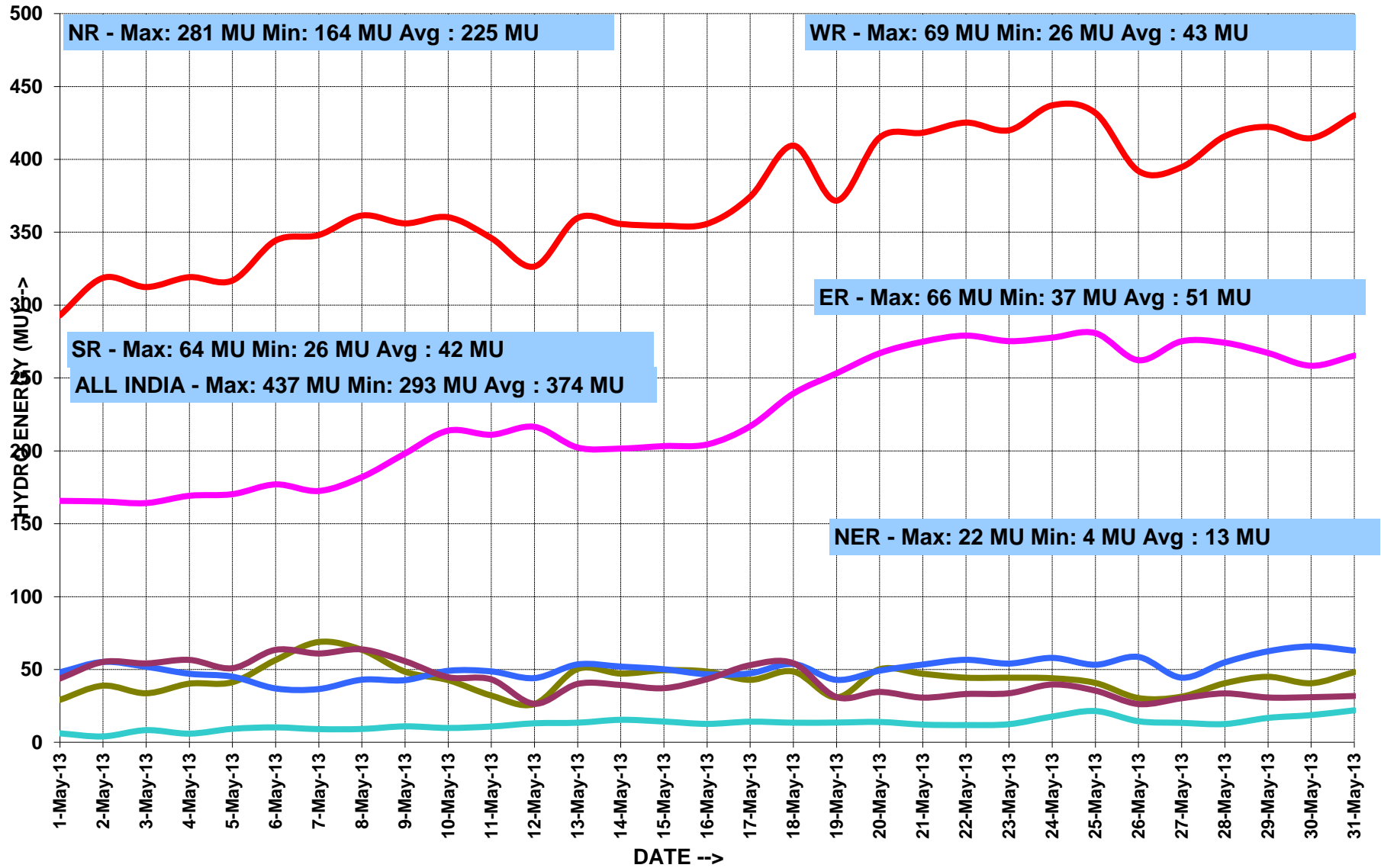
MONTH:- May 2013

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
5/1/2013	166	29	44	48	6	293
5/2/2013	165	39	55	55	4	319
5/3/2013	164	34	54	52	8	312
5/4/2013	169	40	57	47	6	319
5/5/2013	170	41	51	45	9	317
5/6/2013	177	57	64	37	10	344
5/7/2013	173	69	61	37	9	348
5/8/2013	182	64	64	43	9	362
5/9/2013	198	49	56	43	11	356
5/10/2013	214	43	45	49	10	360
5/11/2013	211	32	43	49	11	346
5/12/2013	217	26	27	44	13	327
5/13/2013	202	50	40	54	14	360
5/14/2013	202	47	39	52	16	356
5/15/2013	203	50	37	50	14	355
5/16/2013	204	49	43	47	13	356
5/17/2013	217	43	53	47	14	374
5/18/2013	239	49	54	54	14	410
5/19/2013	253	31	31	43	14	372
5/20/2013	267	50	35	49	14	415
5/21/2013	275	47	31	53	12	418
5/22/2013	279	44	33	57	12	425
5/23/2013	275	44	34	54	13	420
5/24/2013	278	44	40	58	18	437
5/25/2013	281	41	36	53	22	432
5/26/2013	262	30	26	59	15	392
5/27/2013	275	31	30	44	13	395
5/28/2013	274	41	34	55	13	416
5/29/2013	267	45	31	63	17	422
5/30/2013	258	41	31	66	19	415
5/31/2013	265	48	32	63	22	430
कुल TOTAL	6984	1347	1309	1569	393	11602
उच्चतम MAXIMUM	281	69	64	66	22	437
निम्नतम MINIMUM	164	26	26	37	4	293
औसत AVERAGE	225	43	42	51	13	374
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 MAY' 2013

NR WR SR ER NER INDIA



राष्ट्रीय स्तर पर पवन ऊर्जा उत्पादन
WIND GENERATION AT NATIONAL LEVEL
माह:- मई 2013 **MONTH:- MAY 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
5/1/2013	8	20	8			36
5/2/2013	2	27	26			55
5/3/2013	3	43	46			92
5/4/2013	9	45	33			87
5/5/2013	6	40	13			60
5/6/2013	4	24	11			39
5/7/2013	4	26	23			53
5/8/2013	12	32	46			90
5/9/2013	11	33	54			98
5/10/2013	16	32	66			113
5/11/2013	8	39	67			114
5/12/2013	14	44	81			138
5/13/2013	8	30	69			106
5/14/2013	7	33	89			129
5/15/2013	8	34	95			137
5/16/2013	10	42	68			120
5/17/2013	25	43	48			116
5/18/2013	20	37	44			101
5/19/2013	26	33	39			98
5/20/2013	20	29	44			93
5/21/2013	18	40	52			110
5/22/2013	12	49	86			147
5/23/2013	15	59	92			166
5/24/2013	24	69	105			197
5/25/2013	33	72	103			208
5/26/2013	27	66	90			183
5/27/2013	20	54	90			164
5/28/2013	13	54	85			152
5/29/2013	13	57	76			146
5/30/2013	8	52	81			141
5/31/2013	14	50	64			128
कुल TOTAL	420	1305	1892	0	0	3617
उच्चतम MAXIMUM	33	72	105	0	0	208
निम्नतम MINIMUM	2	20	8	0	0	36
औसत AVERAGE	14	42	61	0	0	117
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 - MAY 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	5	5	0	164	164	0	0	327	327	0	0
	Delhi	95	95	0	2943	2942	-1	0	5315	5315	0	0
	Haryana	128	128	0	3966	3956	-10	0	6363	6363	0	0
	H.P.	24	24	0	739	733	-6	1	1222	1222	0	0
	J&K	42	31	-11	1300	967	-333	26	2250	1678	-572	-25
	Punjab	138	138	-1	4293	4274	-18	0	7777	7777	0	0
	Rajasthan	160	160	0	4963	4956	-7	0	7755	7753	-2	0
	U.P.	284	247	-37	8799	7660	-1139	13	12725	12115	-610	-5
	Uttarakhand	35	34	0	1089	1048	0	4	1635	1635	0	0
	NFF/Railway	2	2	0	70	70	0	0	104	104	0	0
TOTAL	914	864	-50	28324	26769	-1555	5	42620	40738	-1882	-4	
WR	Gujarat	265	264	0	8201	8189	-13	0	12153	12111	-42	0
	Madhya Pradesh	141	141	0	4378	4377	-1	0	7234	7260	26	0
	Chhattisgarh	70	69	-1	2157	2142	-16	-1	3355	3254	-101	-3
	Maharashtra	376	368	-7	11644	11417	-227	-2	17862	17199	-663	-4
	Goa	8	8	0	243	242	-1	0	481	441	-40	-8
	D&D	6	6	0	177	177	0	0	273	248	-25	-9
	DNH	14	14	0	426	425	0	0	606	583	-23	-4
	TOTAL	878	870	-8	27226	26971	-256	-1	39597	38760	-837	-2
SR	AP-TRANSCO	284	240	-44	8800	7437	-1363	-15	12060	11369	-691	-6
	KPTCL	177	155	-22	5472	4796	-676	-12	9455	7908	-1547	-16
	KSEB	61	57	-4	1903	1770	-133	-7	3559	3093	-466	-13
	TNEB	275	247	-29	8528	7643	-885	-10	12128	12035	-93	-1
	PONDY	6	6	0	201	199	-2	-1	333	332	-1	0
	TOTAL	803	705	-99	24903	21845	-3058	-12	37670	32927	-4743	-13
ER	Bihar	44	38	-6	1360	1170	-190	-14	2700	1852	-848	-31
	JSEB	24	20	-3	730	634	-96	-13	1150	1021	-129	-11
	GRIDCO	52	56	4	1610	1726	116	7	2600	3600	1000	38
	DVC	73	68	-5	2260	2111	-149	-7	3700	3653	-47	-1
	West Bengal	142	130	-13	4409	4021	-388	-9	7448	7333	-115	-2
	TOTAL	334	312	-23	10369	9662	-707	-7	17163	15826	-1337	-8
NER	Arunachal Pradesh	1	1	0	43	40	-3	-6.1	105	100	-5	-4
	Assam	19	18	-1	596	551	-45	-7.6	1249	1102	-147	-12
	Manipur	1	1	0	46	44	-3	-5.6	122	113	-9	-7
	MeSEB	5	4	-1	142	120	-21	-15.1	289	286	-3	-1
	Mizoram	1	1	0	33	31	-2	-6.1	64	62	-2	-4
	Nagaland	2	1	0	47	44	-3	-4.5	102	100	-2	-2
	Tripura	3	3	0	87	81	-6	-7.3	216	212	-4	-2
	TOTAL	32	29	-3	994	911	-83	-8.3	2147	1975	-172	-8

SCHEDULE AND DRAWAL OF CONSTITUENTS - MAY 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	156	176	20	5	6	1
	Delhi	2131	2005	-126	69	65	-4
	Haryana	2342	2316	-25	76	75	-1
	H.P.	241	217	-24	8	7	-1
	J&K	585	552	-33	19	18	-1
	Punjab	2691	2681	-11	87	86	0
	Rajasthan	1828	1676	-152	59	54	-5
	U.P.	3283	3300	17	106	106	1
	Uttarakhand	568	580	12	18	19	0
	NFF/Railway	72	70	-2	2	2	0
WR	Gujarat	1550	1519	-30	52	51	-1
	Madhya Pradesh	2326	2252	-74	78	75	-2
	Maharashtra	3365	3550	185	112	115	2
	Chhattisgarh	614	601	-13	20	19	-1
	Goa	222	230	8	7	7	0
	D&D	177	177	0	6	6	0
	D&NH	419	425	6	14	14	0
SR	APTRANSCO	2514	2597	83	84	87	3
	KPTCL	760	780	20	25	26	1
	KSEB	1216	1280	65	41	35	-6
	TNEB	1875	1911	36	63	64	1
	PONDY	223	199	-23	7	7	-1
	GOA(SR)	66	65	-1	2	2	0
ER	Bihar	1191	1161	-29	38	37	-1
	JSEB	356	348	-8	11	11	0
	DVC	-775	-779	-4	-25	-25	0
	GRIDCO	309	353	44	10	11	1
	WBSEB	949	977	28	31	32	1
	Sikkim	37	31	-6	1	1	0
NER	Arunachal Pradesh	47	43	-4	2	1	0
	Assam	397	363	-35	13	12	-1
	Manipur	52	43	-8	2	1	0
	MeSEB	52	52	-1	2	2	0
	Mizoram	32	32	-1	1	1	0
	Nagaland	41	39	-2	1	1	0
	Tripura	40	28	-12	1	1	0

अंतर-क्षेत्रीय विद्युत विनिमय(2013-14)

Inter-Regional Exchanges (2013-2014)

सभी आंकड़े मिलियन यूनिट्स में All figs. in MUs

अंतरिम आंकड़े Provisional data - subject to change

		Apr-13	May-13	Jun-13	Jul-13	Aug-13	Sep-13	Oct-13	Nov-13	Dec-13	Jan-14	Feb-14	Mar-14	Total FINANCIAL YEAR 2013-14
*	प.क्ष. से	एचवीडीसी विंध्याचल बैक टू बैक HVDC Vindhyachal B/B	40.73	58.17										98.90
	उ.क्ष.	एचवीडीसी मुन्द्रा - महेन्द्रगढ़ HVDC Mundra-M'garh#	855.76	969.50										1825.26
	WR-NR	220 कि.वो. औरैया - मालनपुर 220KV Aur.-Mal.	0.00	0.00										0.00
		220 कि.वो. कोटा/मोड़क - बदोद 220KV Kota/Morak-Badod	0.00	0.00										0.00
		765कि.वो. आगरा - ग्वालियर द.प. 765KV Agra-Gwalior D/C	515.57	721.15										1236.72
		400 कि.वो. जेरदा - कांकरोली 400KV Zerda - Kankroli	0.00	0.00										0.00
		400 कि.वो. जेरदा - भिनमाल 400KV Zerda - Bhinmal	0.00	0.00										0.00
*		एचवीडीसी सासाराम बैक टू बैक HVDC Sasaram B/B (Bypass wef 1 DEC'08)	95.68	31.96										127.64
	ER-NR	765 कि.वो. गया - फतेहपुर 765 kV Gaya - Fatehpur	25.30	74.53										99.83
		400 कि.वो. मुजफ्फरपुर - गोरखपुर द.प. 400KV Mzp-Gkp D/C	102.27	434.16										536.43
		220/132 कि.वो. लाईन 220/132kV Lines	85.99	109.72										195.71
		400 कि.वो. पटना - बलिया 2x द.प. 400KV Patna-Balia 2xD/C	213.17	412.30										625.47
		400 कि.वो. पुसौली - बलिया 400kV Pusauli- Balia	1.05	21.86										22.91
		400 कि.वो. बिहारशरीफ - बलिया द.प. 400KV Biharshariff-Balia D/C	82.16	211.68										293.84
*	उ.क्ष. से	एचवीडीसी विंध्याचल बैक टू बैक HVDC Vindhyachal B/B	59.40	76.94										136.34
	प.क्ष.	220 कि.वो. औरैया - मालनपुर 220KV Aur.-Mal.	51.34	34.57										85.91
	NR-WR	220 कि.वो. कोटा/मोड़क - बदोद 220KV Kota/Morak-Badod	89.42	69.45										158.87
		765 कि.वो. आगरा - ग्वालियर द.प. 765KV Agra-Gwalior D/C	0.00	0.00										0.00
		400 कि.वो. जेरदा - कांकरोली 400KV Zerda - Kankroli	132.00	119.55										251.55
		400 कि.वो. जेरदा - भिनमाल 400KV Zerda - Bhinmal	90.16	84.41										174.57
		220/132 कि.वो. लाईन 220/132kV Lines	25.40	23.18										48.58
		400 कि.वो. मुजफ्फरपुर - गोरखपुर द.प. 400KV Mzp-Gkp D/C	1.14	0.00										1.14
	NR-ER	765 कि.वो. गया - फतेहपुर 765 kV Gaya - Fatehpur	6.43	0.07										6.50
		एचवीडीसी सासाराम बैक टू बैक HVDC Sasaram B/B (Bypass wef 1 DEC'08)	28.32	77.85										106.17
		400 कि.वो. पटना - बलिया 2x द.प. 400KV Patna-Balia 2xD/C	0.00	0.00										0.00
		400 कि.वो. पुसौली - बलिया 400kV Pusauli- Balia	55.85	13.45										69.30
		400 कि.वो. बिहारशरीफ - बलिया द.प. 400KV Biharshariff-Balia D/C	0.00	0.00										0.00
*	NR-Nepal	उत्तरी क्षेत्र - नेपाल	18.43	11.30										29.73
**	ER-SR	एचवीडीसी गजुवाका बैक टू बैक HVDC-Gaz. B/B	275.20	365.04										640.24
		एचवीडीसी तालचर - कोलार HVDC-Talchar-Kolar	1257.13	1376.83										2633.96
**	SR-ER	एचवीडीसी गजुवाका बैक टू बैक HVDC-Gaz. B/B	0.00	0.00										0.00
***	ER-WR	एसी लिंक्स AC links	299.00	544.00										843.00
***	WR-ER	एसी लिंक्स AC links	18.00	4.00										22.00
***	ER-NER	एसी लिंक्स AC links	306.00	93.00										399.00
***	NER-ER	एसी लिंक्स AC links	0.00	32.00										32.00
**	SR-WR	एचवीडीसी चंद्रपुर बैक टू बैक Chandrapur HVDC B/B	0.00	0.00										0.00
**	WR-SR	एचवीडीसी चंद्रपुर बैक टू बैक Chandrapur HVDC B/B	693.89	699.71										1393.60
	TOTAL		5425	6670	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12095
	ER-SR	तालचर इंटरकनेक्टर Talchar Interconnector	381.00	562.0										943.00
	Net IR	तालचर II को छोड़कर (Excl. Tal.-II)	3787	4732	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8518

** Data is taken from SRLDC

*** Data is taken from ERLDC # dedicated transmission line of M/s Adani Power Ltd. and not part of ISTS

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

क्र. स. S. No.	क्षेत्रीय इकाई Regional Entity	क्षेत्र Region	पावर एक्स्चेंज के माध्यम से (मि.यु. में) Through Power Exchange in MU	
			विक्रय Sale	क्रय Purchase
1	पंजाब Punjab	उत्तरी क्षेत्र NR	0.00	445.64
2	हरियाणा Haryana	उत्तरी क्षेत्र NR	64.55	111.98
3	राजस्थान Rajasthan	उत्तरी क्षेत्र NR	5.94	274.25
4	दिल्ली Delhi	उत्तरी क्षेत्र NR	375.38	0.64
5	उत्तर प्रदेश Uttar Pradesh	उत्तरी क्षेत्र NR	0.00	152.78
6	उत्तराखंड Uttarakhand	उत्तरी क्षेत्र NR	0.00	100.42
7	हिमाचल प्रदेश Himachal Pradesh	उत्तरी क्षेत्र NR	199.84	0.27
8	जम्मू और कश्मीर J & K	उत्तरी क्षेत्र NR	3.16	23.43
9	केंद्र शासित चंडीगढ़ UT Chandigarh	उत्तरी क्षेत्र NR	0.28	8.99
10	ए डी हाइड्रो AD Hydro	उत्तरी क्षेत्र NR	51.74	0.00
11	करचम बांधू KW	उत्तरी क्षेत्र NR	344.90	0.00
12	श्री सीमेंट Shree Cement	उत्तरी क्षेत्र NR	4.74	0.00
13	नाथपा झाकरी Nathpa Jhakri	उत्तरी क्षेत्र NR	0.00	0.00
14	बैरासूल Baira Siul HEP(BS0)	उत्तरी क्षेत्र NR	0.20	0.00
15	चमेरा -1 Chamera-I HEP(CM1)	उत्तरी क्षेत्र NR	0.52	0.00
16	चमेरा -2 Chamera-II HEP(CM2)	उत्तरी क्षेत्र NR	0.51	0.00
17	धौलीगंगा Dhauliganga HEP(DG0)	उत्तरी क्षेत्र NR	0.47	0.00
18	धौलीगंगा Dulahasti HEP(DU0)	उत्तरी क्षेत्र NR	0.64	0.00
19	सलाल Salal HEP(SL0)	उत्तरी क्षेत्र NR	0.98	0.00
20	सेवा -2 Sewa-II NHP(SW2)	उत्तरी क्षेत्र NR	0.15	0.00
21	टनकपुर Tanakpur HEP(TP0)	उत्तरी क्षेत्र NR	0.09	0.00
22	उरी Uri HEP(UR0)	उत्तरी क्षेत्र NR	0.68	0.00
23	लान्को बुधिल Lanco Budhil	उत्तरी क्षेत्र NR	29.08	0.00
24	चमेरा-3 Chamera 3	उत्तरी क्षेत्र NR	0.37	0.00
25	अदानी एचवीडीसी ADANI HVDC(NORGU0)	उत्तरी क्षेत्र NR	0.00	0.00
26	मध्य प्रदेश MP	पश्चिमी क्षेत्र WR	65.79	24.15
27	महाराष्ट्र Maharashtra	पश्चिमी क्षेत्र WR	7.48	179.47
28	गुजरात Gujarat	पश्चिमी क्षेत्र WR	315.83	538.61
29	छत्तीसगढ़ Chattisgarh	पश्चिमी क्षेत्र WR	26.71	116.48
30	गोवा Goa	पश्चिमी क्षेत्र WR	0.00	0.00
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	110.85	0.00
34	लान्को अमरकंटक Lanco AMK	पश्चिमी क्षेत्र WR	0.00	0.00
35	आर्बन कोल ACB India Limited	पश्चिमी क्षेत्र WR	23.96	0.00
36	जिंदल स्टील एंड पावर Jindal Steel and Power Ltd	पश्चिमी क्षेत्र WR	53.42	0.00
37	बालको -2 Balco-II	पश्चिमी क्षेत्र WR	0.17	0.00
38	स्टरलाइट Sterlite(w3rse0)	पश्चिमी क्षेत्र WR	25.36	0.00
39	एमको EMCO	पश्चिमी क्षेत्र WR	15.10	0.00
40	वन्दना विद्युत VANDANA VIDYUT	पश्चिमी क्षेत्र WR	0.00	0.00
41	आंध्र प्रदेश Andhra Pradesh	दक्षिणी क्षेत्र SR	87.47	327.62
42	कर्नाटक Karnataka	दक्षिणी क्षेत्र SR	408.42	1.73
43	केरल Kerala	दक्षिणी क्षेत्र SR	0.00	83.03
44	तमिलनाडु Tamilnadu	दक्षिणी क्षेत्र SR	0.00	160.45
45	पोंडिचेरी Pondicherry	दक्षिणी क्षेत्र SR	0.00	0.00
46	गोवा Goa	दक्षिणी क्षेत्र SR	0.00	0.00
47	लान्को कोणार्कली Lanco KONDPLY	दक्षिणी क्षेत्र SR	0.00	0.00
48	सिमापुरी SIMHAPURI	दक्षिणी क्षेत्र SR	7.08	0.00
49	मिनसो मिनो MINAXI	दक्षिणी क्षेत्र SR	5.43	0.00
50	पश्चिम बंगाल West Bengal	पूर्वी क्षेत्र ER	135.98	5.29
51	उड़ीसा Odisha	पूर्वी क्षेत्र ER	27.41	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	33.72	0.00
55	दामोदर घाटी परियोजना DVC	पूर्वी क्षेत्र ER	18.80	0.00
56	स्टरलाइट STERLITE	पूर्वी क्षेत्र ER	0.00	0.00
57	मैथन पावर लिमिटेड Maithon Power Ltd	पूर्वी क्षेत्र ER	40.34	0.00
58	आधुनिक पावर लिमिटेड Adhunik Power Ltd	पूर्वी क्षेत्र ER	0.00	0.00
59	चुझाचन Chuzachen	पूर्वी क्षेत्र ER	25.08	0.00
60	अरुणाचल प्रदेश Arunachal Pradesh	पूर्वांचल क्षेत्र NER	0.00	2.27
61	असम Assam	पूर्वांचल क्षेत्र NER	14.40	5.92
62	मणिपुर Manipur	पूर्वांचल क्षेत्र NER	0.00	0.00
63	मेघालय Meghalaya	पूर्वांचल क्षेत्र NER	11.69	6.68
64	मिज़ोरम Mizoram	पूर्वांचल क्षेत्र NER	0.00	0.00
65	नागालैंड Nagaland	पूर्वांचल क्षेत्र NER	0.33	2.43
66	त्रिपुरा Tripura	पूर्वांचल क्षेत्र NER	5	0.00
67	अगरतला जीटीपीपी Agartala GTPP AGO	पूर्वांचल क्षेत्र NER	6	0.00
68	कोपिली KOPI LI KP1	पूर्वांचल क्षेत्र NER	0	0.00
69	असम जीबीपीपी Assam GBPP_KT0	पूर्वांचल क्षेत्र NER	16	0.00
70	लोकटक LOKTAK	पूर्वांचल क्षेत्र NER	0	0.00
71	रंगनादी Ranganadi	पूर्वांचल क्षेत्र NER	1	0.00
कुल Total			2573	2573

RENEWABLE CERTIFICATE MECHANISM**MONTH:-May 2013**

RE Source & Unit wise break up (May,13)					
Sr.No	Source Wise	Accreditation		Registration	
		Capacity(MW)	Unit	Capacity(MW)	Unit
1	Wind	35.55	11	29.26	9
2	Urban or Municipal Waste	0	0	0	0
3	Solar Thermal	0	0	0	0
4	Solar PV	44.93	36	41.3	26
5	Small Hydro	10	1	0	0
6	Others	0	0	0	0
7	Geothermal	0	0	0	0
8	Biomass	0	0	3.95	1
9	Bio-fuel cogeneration	0	0	0	0
Total		90.48	48	74.51	36

RECs Issued (May,13)			
Sr.No.	Non Solar	Solar	Total
1	249343	3973	253316

Redemption of REC (May,13)			
Sr.No.	Non Solar	Solar	Total
1	52968	1703	54671

RE Source & Unit wise break up (Apr,13-May,13)					
Sr.No	Source Wise	Accreditation		Registration	
		Capacity(MW)	Unit	Capacity(MW)	Unit
1	Wind	63.03	18	108.23	18
2	Urban or Municipal Waste	0	0	0	0
3	Solar Thermal	0	0	0	0
4	Solar PV	75.58	46	75.64	39
5	Small Hydro	10	1	0	0
6	Others	0	0	0	0
7	Geothermal	0	0	0	0
8	Biomass	0	0	3.95	1
9	Bio-fuel cogeneration	10	3	0	0
Total		158.61	68	187.82	58

RECs Issued (Apr,13-May,13)			
Sr.No.	Non Solar	Solar	Total
1	508642	6417	515059

Redemption of REC (Apr,13-May,13)			
Sr.No.	Non Solar	Solar	Total
1	97427	3920	101347

Major Grid Incidences

May-2013

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	01.05.13	1009	NR	1). 400kV Panki-Obra 2). 400kV Panki-Unnao 3). 400kV Panki-Muradnagar 4). 400kV Panki-Kanpur D/C	UP	Y-phase CT of 400kV transfer Bus Coupler at 400/220kV Panki Sub-Station caught fire. Following Elements were manually opened – 400kV Panki-Obra – 400kV Panki-Unnao – 400kV Panki-Muradnagar – 400kV Panki-Kanpur D/C	Nil	01.05.13	1818 hrs	
2	01.05.13	2024	SR	1). 400/220kV ICT-1 2). 400/220kV ICT-2 3). 400/220kV ICT-3	APTRANSCO	220kV Ghanapur SS Bus-II Y-phase PT got blasted creating bus fault on Bus-II and Bus-II cleared on operation of Bus bar protection. Subsequently, R-phase CT of Bus coupler got blasted and Bus-I also got cleared on operation of Bus bar protection and all connected feeders got tripped.	Load Loss=200 MW	01.05.13	2149 hrs	GD-I
3	01.05.13	2212	ER	1). 220 kV Chukha-Birpara-I & II 2). 220 kV Chukha-Malbase 3). Unit-1,2,3 & 4	Bhutan	Due to rain & stormy weather conditions all transmission lines emanating from Chukha HPS tripped leading to tripping of all running	Generation Loss=250 MW	01.05.13	2342 hrs	GD-I
4	05.05.13	1620	NR	All running units of Dulhasti	J & K	Due to tripping of 400 kV Dulhasti-Kishenpur line, 250 MW generation was lost at Dulhasti (U#3X130 MW).	Generation Loss=250 MW	05.05.13	1635 hrs	GD-I
5	05.05.13	1443	NR	1. 220 kV Unchahar-Kanpur-I, II, III & IV 2. 220 kV Unchahar-Raibareilly-I 3. 220 kV Unchahar-Fatehpur-I & II	NTPC/PG/UPPTCL	Bus bar protection operated at NTPC Unchahar due to B-ph Jumper opened in Raibareilly ckt-2. (FLR: 03km from Unchahar). All lines emanating from Unchahar got tripped except 220 kV Unchahar-Raibareilly-II.	Generation Loss=800 MW	05.05.13	1800 hrs	GD-I
6	06.05.13	1610	NR	1. Tehri Unit No. 3 & 4 2. 765kV charged at 400kV Tehri-Meerut-I & II 3. 765kV Koteswar-Meerut-I & II 4. 400kV Koteswar HEP-Koteswar-I & II	THDC/PG	Due to tripping of 400 kV Tehri-Koteswar-I on R-Phase fault, all lines emanating from Koteswar S/S got tripped. (auto re-closure took place on Koteswar-Tehri-1 subsequently all six lines tripped from Koteswar simultaneously.)	Generation Loss=325 MW	06.05.13	1645 hrs	GD-I
7	06.05.13	1907	WR	1. 400 kV Chorania-CGPL-Ckt-I & II 2. 400 kV Chorania-Asoj-Ckt-I & II 3. 400 kV Chorania-Amreli-S/C 4. 400 kV Chorania-Ranchodpura-Ckt-I & II 5. 400 kV Chorania-Hadala-Ckt-I & II 6. Chorania ICT- I & II	GETCO	Due to bursting of R-Phase CT of Bus Reactor on Bus I, Bus Fault occurred in the system. This led to tripping of elements connected to Bus I at Chorania S/S, all lines emanating from Chorania got tripped including ICT-I & II.		06.05.13	2010 hrs	
8	07.05.13	1905	SR	1. 400 kV Raichur - Gooty-II 2. Raichur Unit 7&8	KPTCL	Raichur - Gooty-II tripped due to phase to earth fault at 1905 hrs , Simultaneously Raichur Unit 7,8 tripped	Generation Loss =200 MW	07.05.13	1907 hours	GD-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	
9	09.05.13	0411	ER/SR	1. Talchar - Kolar Pole1 2. Talchar STPS unit 6	POWERGRID	Talchar - Kolar Pole1 tripped due to CT blast at Kolar end	Generation Loss = 500 MW Load Loss = 1000 MW	08.05.13	0733 hours	GD-I
10	10.05.13	1142	ER	1. 220 kV Chandil - Santaldih ,2. 220 kV Chandil - Ranchi , 3. 220 kV Chandil - Ramchandrapur , 4. 220 kV Chandil - Golmuri D/C , 5. 132kV Chandil - Rajkharsawan , 6. 132kV Chandil - Adityapur, 7. 132 kV Chandil - Hatia	JSEB	At 1142 hrs power supply at Chandil complex became zero due to tripping of tripping of all 220 KV & 132kV lines emanating from Chandil , reportedly due to fault in 220 kV Chandil - Santaldih line	Load Loss = 80MW	10.05.13	1234	GD-I
11	12.05.13	1555 hours	ER	Bidhannagar-Asansol,Bidhannagar-Durgapur,Bidhannagar-Waria-I,Bidhannagar-DPL-D/C,Bidhannagar-Bakreswar D/C	WBSETCL	Due to Bus Fault at 220 KV Bidhannagar all 220 KV lines emanating from Bidhannagar tripped .	Nil	12.05.13	1809 hours	
12	12.05.13	1737 hours	ER/SR	Talcher-Kolar HVDC Bipole	POWERGRID	Both poles of Talcher-Kolar HVDC Bipole tripped due to DC line fault (527.6 Km from Kolar end) and Talcher Unit # 4 tripped and Unit #4 generation reduced by 150 MW.	Load Loss=1354 MW	12.05.13	1800 hours	GD-I
13	14.05.13	1824 hours	ER/SR	Talcher-Kolar HVDC Bipole	POWERGRID	Talchar - Kolar Pole1 tripped at 1824 hrs and Pole 2 tripped at 1826 hrs due DC line fault at Kolar end(according to ERLDC) . SPS operated which caused tripping of Talcher unit 6	Generation Loss = 450MW, Load Loss = Detailed Report awaited	14.05.13	1835 hours	GD-I
14	18.05.13	0323 hours	NER	400 KV Silchar-Byrnhat, Palatana Generation	POWERGRID/OTPC	400 KV Silchar-Byrnhat tripped on line fault protection alongwith Silchar Palatana-I.Palatana Unit generating 265 MW also tripped.	Gen.Loss=265 MW	18.05.13	0511 hours	GD-II
15	19.05.13	1330 hours	ER/WR	Rourkela-Sterlite D/C & Raigarh-Sterlite D/C,Sterlite Unit 4	POWERGRID	Due to Bus Fault at sterlite 400 KV Raigarh-Sterlite D/C & Rourkela-Sterlite D/C tripped leading to tripping of Sterlite Unit 4.	Gen.Loss=1100 MW	19.05.13	1701 hours	GD-I
16	19.05.13	1838 hours	NR	220 KV Panipat TPS-Panipat BBMB I,II,III & IV; 4 Units of Panipat TPS Stage I	BBMB	Failure of CT of Bus-Coupler at 220 KV Panipat TPS all the four circuits of Panipat TPS-Panipat BBMB tripped and all 4 Units of Panipat TPS(110 MW each) tripped.	Gen.Loss=334 MW	19.05.13	hours	GD-I
17	20.05.13	0902 hours	NR	ICT-I & II and all lines from Jodhpur	POWERGRID	Due to bushing blast of B-phase HV side of ICT-I(315 MVA) at Jodhpur S/S,ICT-II & all 6 lines were hand tripped.	Gen.Loss=1600 MW	20.05.13	1237 hours	GD-I
18	20.05.13	1801 hours	NR	Balia-B'sharriff-I,Balia-Patna D/C,Balia-Sohawal-I	POWERGRID	Due to LBB operation lines at Balia got tripped.	Nil	20.05.13	1823 hours	Nil
19	21.05.13	1428 hpurs	ER	400 kv Jeerat-Kolaghat,400 KV Jeerat-Farakka,400/220 KV 315 MVA ICT-I & IV,220 KV lines emanating from Jeerat(on inter trip scheme)220 KV Subhasgram(PG)-Subhasgram(WB),400 KV Sagardighi-Subhasgram	WBSETCL/CSEC	Bursting of breaker (Y Phase) of 50 MVAR B/R at Jeerat led to Bus-II fault at 400 KV Jeerat(WB) and caused the tripping of following lines.CESC system got split due to tripping of 220 KV Jeerat-Kasba D/C & 220 KV Jeerat-Newtown-Kasba.	Load Loss=850 MW	21.05.13	1459 hours	GD-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	
20	21.05.13	2355 hours	NR	220 KV: Samaypur-Badshahpur-D/C,Samaypur-Palwal D/C,Samaypur-FGTPP D/C,Samaypur-Palli D/C,Samaypur-Charkhi Dadri,Samaypur-Ballabgarh T/C,Faridabad GPP-Palla D/C. Mehrauli-DIAL-II, Faridabad GT# 2, Faridabad ST- I , ICT I,II,III & IV of Ballabgarh, & Multiple tripping in 11 KV distribution N/W of Delhi	BBMB	Due to CT Failure of Y & B phase of Samaypur-Badshahpur-I, all the elements mentioned tripped.	Load Loss=1960 MW Gen. Loss=160 MW	22.05.13	0217 hours	GD-I
21	22.05.13	0552 hours	ER	400 KV: Meeramundali-Mendhasal,Meeramundali-TSTPP,Meeramundali-Jindal-I,Mendhasal-Baripada-II	GRIDCO	Due to reported LBB operation at Meeramundali S/S following elements tripped.	Load Loss=140 MW	22.05.13	0929 hours	GD-I
22	22.05.13	2249Hrs	WR	400kv Deepnagar-Khadka-2,400KV Deepnagar A'bad-2,400/220KV ICT-1&2,Deepnagar unit=4&5 (2x500MW)	MSEB	Due to failure of R-ph CT of Deepnagar Unit-5 & B-ph Circuit Breaker of 400KV Deepnagar-Bhusawal=2 resulting in B/B protection operated.	Generation Loss=562MW	23.05.13	0048Hrs	GD-I
23	23.05.13	0253hours	ER	.220KV Dalkhola(PG)-Dalkhola(WB),220KV Dalkhola-Siliguri,220KV Dalkhola-Malda D/C,220KV Dalkhola-Purnea D/c	WBSETCL	220KV lines emanating from Dalkhola(PG) tripped	Load Loss-100MW	23.05.13	0352Hrs	GD-I
24	23.05.13	2157Hrs	NR	220KV Wadalagrathian-Udhoke,220KV Amritsar(PG)-Virpal D/C,Virpal-Udhoke,Virpal-Tarantal	PSEB	Due to failure of Y-ph CT at 220KV Wadalagrathian-Udhoke line at Wadalagrathian.	Load Loss=350MW	23.05.13	2250Hrs	GD1
25	26.05.13	1425 hours	ER	220 KV Patratu-Tenughat,220 KV Patratu-Hatia D/C,132 KV Patratu-Hatia D/C,Tenughat U#1 & II,Patratu U# 4 & 10	JSEB	Due to stormy weather given lines tripped and due to loss of eacuation paths the units tripped.	Generation loss=422 MW Load Loss =35 MW	26.05.13	1540 hours	GD-I
26	26.05.13	1456 hours	NR	Kishenpur-Baglihar-D/C,Bagalihar 3 Units	POWERGRID/NHPC	Lines tripped on phase to earth fault and due to loss of evacuation Baglihar units tripped.	Gen. Loss=300 MW	26.05.13	1927 hours	GD-I
27	27.05.13	0348 hours	NER	Loktak-Imphal,Imphal(PG)-Imphal,Loktak-Jiribam-II,Loktak-Ningthenkhong,Loktak Generation	POWERGRID/Manipur	Due to Distance Protection Operation lines tripped.	Load Loss=23 MW Gen. Loss=105 MW	27.05.13	0416 hours	GD-I
28	27.05.13	0830 hours	NR	Kanpur-Ballabgarh-II & III,Ballabgarh-Bamnauli-II	POWERGRID	Due to fire in line reactor of 400 KV of Kanpur-Ballabgarh-II at B'Garh end given lines tripped.	Nil	27.05.13	1334 hours	
29	27.05.13	1253 hours	NR	Lucknow(UP)-Singrauli,Lucknow(UP)-Unnao,Lucknow(UP)-Lucknow(PG),Lucknow(UP)-Bareilly	UPSEB	Due to phase to earth fault the lines emanating from Lucknow(UP) tripped.	Load Loss=300 MW	27.05.13	1335 hours	GD-I
30	27.05.13	1100	ER	220KV Bidhannagar-Waria D/C,Bidhannagar-Durgapur ,400KV Bidhannagar-Durgapur-I from Bidhannagar end	WBSETCL	Due to problem at 220KV Bidhannagar(WBSETCL)	Load Loss=450MW	27.05.13	153Hrs	GD-I
31	27.05.13	1239Hrs	ER	CHPC-Birpara-I&II,All Units of CHPC,CHPC-Malbase S/C(tripped at 1230Hrs).	NHPC	Due to tripping of CHPC-Birpara-I &II	Gen Loss=200MW	27.05.13	1327Hrs	GD-I
32	27.05.13	1414Hrs	NR	220KV Meerut-Shatabdinagar,220KV Meerut-Modipur-I,	UPPCL	Due to 2nos tower collapse in 220KV Meerut-Shatabdinagar.	Load Loss=500MW	----	-----	-----

S.NO.	Outage		Region	Name of Element	Owner / Agency	Event	Generation/Load Loss	Revival		Category as per CEA Grid Standards
	Date	Time						Date	Time	
33	28.05.13	1222Hrs	NER	132KV Rangit-Gantok,Chuzachen U#1&2.Rangit U# 1,2,3	POWERGRID	All the lines from Rangit HEP except 132KV Rangit-Gantok ckt tripped. Rangit HEP was running in isplation with n17MW load which was feeding Gantok through 132KV Rangit-Gantok line.Chuzachen U#1&2 along with one unit at Rangit HEP tripped.At 1252hrs Rangit unit along with 132KV Rangit-Gantok ckt tripped due to load-gen mismatch.	Load Loss=60MW, Gen Loss=125MW.	28.05.13	1402Hrs	GD-1
34	29.05.13	0806 hours	NR	220 KV Dhauliganga-Bareilly-II & 220 KV Dhauliganga-Pithoragr- Bareilly(UP)-I	UPSEB/UTT	Due to opening of Circuit Breaker of 220 KV Dhauliganga-Pithoragr- Bareilly(UP)-I, 4 running units of Dhauliganga got tripped	Gen. Loss=280 MW	29.05.13	1000 hours	GD-I
35	30.05.13	1736 hours	WR	400 KV Wardha-Tirora D/C, APML Generation	MSEB/APML	Warora-Tirora-I tripped on distance protection and later circuit-I tripped on same.Both the running units of APML (U# I & III) tripped.	Gen. Loss=980 MW	30.05.13	2121 hours	GD-I
36	30.05.13	1807 hours	WR	400/220 KV Padhghe ICT I,II & III	MSEB	Due to 220 KV B Bus Y-Ph PT Burst ICTs tripped at Padhghe.	Load Loss=700 MW	30.05.13	1914 hours	GD-I

NEW ELEMENTS COMMISSIONED in May-2013

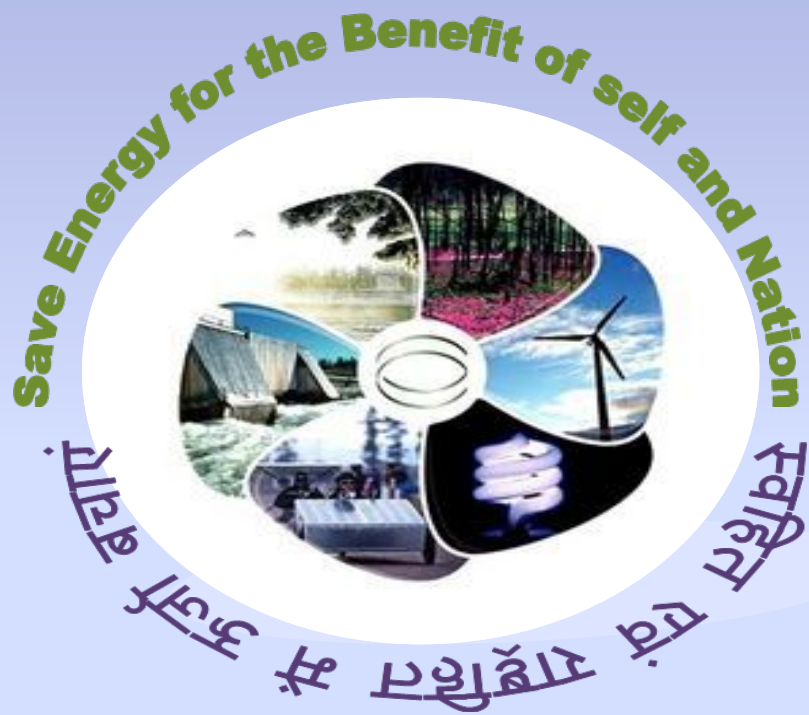
Region	a) COMMISSIONING OF NEW GENERATING UNITS						
	SL.NO.	CONSTITUENT	UNIT NAME	UNIT NO	CAPACITY (MW)	DATE	TIME
NR	b) COMMISSIONING OF NEW TRANSMISSION LINES						
	SL.NO.	CONSTITUENT	LINE NAME	CKT NO	KV	DATE	TIME
	1	NR	Fatehpur-Sasaram-II	II	765	25.05.13	1725
	2	NR	Agra -Meerut	S/C	765	31.05.13	22:04
	c) COMMISSIONING OF NEW ICTS						
	SL.NO.	CONSTITUENT	STATION NAME	KV RATIO	CAPACITY (MVA)	DATE	TIME
	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	a) COMMISSIONING OF NEW GENERATING UNITS						
	SL.NO.	CONSTITUENT	UNIT NAME	UNIT NO	CAPACITY (MW)	DATE	TIME
WR	b) COMMISSIONING OF NEW TRANSMISSION LINES						
	SL.NO.	CONSTITUENT	LINE NAME	CKT NO	KV	DATE	TIME
	1	POWERGRID	Raigarh-KSK	LILO at DB Power	400	2/5/2013	17:46
	2	POWERGRID	VSTPS-Satna-IV	LILO at JPVL Nigrie	400	23/05/2013	16:25
	3	MSETCL	Bina-Bina	IV	400	24/05/2013	--
	c) COMMISSIONING OF NEW ICTS						
	SL.NO.	CONSTITUENT	STATION NAME	KV RATIO	CAPACITY (MVA)	DATE	TIME
	1	POWERGRID	Raigarh Pooling Station	765/400	1500	31.05.13	23:37
	e) COMMISSIONING OF BUS REACTORS						
	SL.NO.	CONSTITUENT	STATION NAME	KV RATIO	CAPACITY (MVA)	DATE	TIME
1	POWERGRID	Raigarh Pooling Station	765	240	31.05.13	23:56	
2	POWERGRID	Vindhyachal North Bus	400	125	31.05.13	17:46	
Region	a) COMMISSIONING OF NEW GENERATING UNITS						
	SL.NO.	CONSTITUENT	UNIT NAME	UNIT NO	CAPACITY (MW)	DATE	TIME
ER	b) COMMISSIONING OF NEW TRANSMISSION LINES						
	SL.NO.	CONSTITUENT	LINE NAME	CKT NO	KV	DATE	TIME
	1	PowerGrid	400KV Rourkela-Jharsuguda	I	400	31.05.13	2056
	2	PowerGrid	400KV Raigarh-Jharsuguda	I	400	31.05.13	22:45
	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
	1	ER	Jharsuguda	400	125	31.05.13	20:55
	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	
Region	a) COMMISSIONING OF NEW GENERATING UNITS						
	SL.NO.	CONSTITUENT	UNIT NAME	UNIT NO	CAPACITY (MW)	DATE	TIME
NER							

विधुत विभव रूपरेखा माह – मई 2013
VOLTAGE PROFILE - MAY 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	428	408	417
2		कहलगाँव KAHALGAON	432	414	422
3		तालचर TALCHER	418	400	406
4		पूर्णिया PURNEA	428	398	410
5		मुजफ्फरपुर MUZAFFARPUR	426	392	407
6		जमशेदपुर JAMSHEDPUR	434	420	424
7		रंगाली RENGALI	420	400	407
8		जेयपुर JEYPORE	420	390	407
1	उत्तरी क्षेत्र NR	नल्लागढ़ NALLAGARH	424	393	408
2		भिवाड़ी BHIWADI	435	397	415
3		बल्लभगढ़ BALLABGARH	427	398	411
4		इलाहाबाद ALLAHABAD	427	402	414
5		हिसार HISSAR	413	389	400
6		बवाना BAWANA	422	394	409
7		कानपुर KANPUR	421	393	409
8		बस्सी BASSI	432	393	411
9		लखनऊ पावरग्रिड LUCKNOW PG 765 kV	793	716	755
10		मोगा MOGA	423	390	407
11		रतनगढ़ RATANGARH	423	398	409
1	पश्चिमी क्षेत्र WR	आसोज ASOJ	418	399	409
2		इटारसी ITARSI	424	404	415
3		जेटपुर JETPUR	424	396	412
4		कासोर KASOR	418	402	410
5		कोल्हापुर KOLHAPUR	433	389	413
6		बीना BINA	426	406	412
7		ग्वालियर GWALIOR	420	390	406
8		रायपुर RAIPUR	438	422	430
9		जबलपुर JABALPUR	429	404	418
10		धुले DHULE	434	396	418

विधुत विभव रूपरेखा माह – मई 2013
VOLTAGE PROFILE - MAY 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	415	398	404
2		नेवेली NEVELI	426	399	415
3		सेलम SALEM	423	381	402
4		बंगलूरु BANGALORE	420	383	399
5		होसुर HOSUR	420	379	395
6		रामागुंडम RAMAGUNDAM	422	408	414
7		विजयवाड़ा VIJAYAWADA	437	414	424
8		तिरुवनंतपुरम TIRIVANDRUM	422	398	404
9		हैदराबाद HYDERABAD	431	402	416
1	पूर्वोत्तर क्षेत्र NER	मिसा MISA	423	395	406
2		बलिपारा BALIPARA	416	380	389
3		बोंगईगाँव BONGAIGAON	415	390	394
4		हाफ़लॉग HAFLONG 132 kV	141	128	133
5		आइज़ोल AIZWAL 132 kV	139	119	130
6		कुमारघाट KUMARGHAT 132 kV	137	122	131
7		इम्फ़ाल IMPHAL 132 kV	145	119	131
8		ख्लेरियट Khlieriat_PG 132 kV	139	129	133



POWER SYSTEM OPERATION CORPORATION LIMITED

पाँवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

NATIONAL LOAD DESPATCH CENTRE – राष्ट्रीय भार प्रेषण केन्द्र

POWERGRID, B-9, Qutab Institutional Area,
Katwaria Sarai, New Delhi-110016.