

पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड
राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (03-जून-2013 से 09-जून-2013 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 10-06-2013

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और अधिकतम कमी (मे०वा०)

| क्षेत्र / दिनांक | उत्तरी क्षेत्र | | पश्चिमी क्षेत्र | | दक्षिणी क्षेत्र | | पूर्वी क्षेत्र | | पूर्वोत्तर क्षेत्र | | कुल | |
|------------------|---------------------|------------|---------------------|------------|---------------------|------------|---------------------|------------|---------------------|------------|---------------------|------------|
| | अधिकतम मांग आपूर्ति | अधिकतम कमी | अधिकतम मांग आपूर्ति | अधिकतम कमी | अधिकतम मांग आपूर्ति | अधिकतम कमी | अधिकतम मांग आपूर्ति | अधिकतम कमी | अधिकतम मांग आपूर्ति | अधिकतम कमी | अधिकतम मांग आपूर्ति | अधिकतम कमी |
| | (मे०वा०) | (मे०वा०) | (मे०वा०) | (मे०वा०) | (मे०वा०) | (मे०वा०) | (मे०वा०) | (मे०वा०) | (मे०वा०) | (मे०वा०) | (मे०वा०) | (मे०वा०) |
| 03-जून-2013 | 36692 | 1810 | 34333 | 382 | 28195 | 3819 | 14111 | 200 | 1783 | 238 | 115114 | 6449 |
| 04-जून-2013 | 37535 | 1990 | 34540 | 383 | 28483 | 3344 | 14774 | 415 | 1816 | 282 | 117148 | 6414 |
| 05-जून-2013 | 37972 | 1640 | 34809 | 552 | 28404 | 4211 | 14872 | 512 | 1797 | 268 | 117854 | 7183 |
| 06-जून-2013 | 31370 | 1383 | 34439 | 348 | 28492 | 3276 | 14894 | 632 | 1819 | 246 | 111014 | 5885 |
| 07-जून-2013 | 36824 | 2113 | 33959 | 296 | 28326 | 3273 | 13692 | 336 | 1664 | 396 | 114465 | 6414 |
| 08-जून-2013 | 36770 | 1744 | 33832 | 311 | 28038 | 2667 | 14541 | 599 | 1680 | 376 | 114861 | 5697 |
| 09-जून-2013 | 35776 | 1464 | 32528 | 144 | 27246 | 2353 | 13767 | 509 | 1650 | 366 | 110967 | 4836 |

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)

| क्षेत्र / तिथि | उत्तरी क्षेत्र | | पश्चिमी क्षेत्र | | दक्षिणी क्षेत्र | | पूर्वी क्षेत्र | | पूर्वोत्तर क्षेत्र | | कुल | |
|----------------|----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|----------------|-----------------|--------------------|-----------------|---------------|-----------------|
| | ऊर्जा आपूर्ति | पनबिजली उत्पादन | ऊर्जा आपूर्ति | पनबिजली उत्पादन | ऊर्जा आपूर्ति | पनबिजली उत्पादन | ऊर्जा आपूर्ति | पनबिजली उत्पादन | ऊर्जा आपूर्ति | पनबिजली उत्पादन | ऊर्जा आपूर्ति | पनबिजली उत्पादन |
| | (मि०यू०) | (मि०यू०) | (मि०यू०) | (मि०यू०) | (मि०यू०) | (मि०यू०) | (मि०यू०) | (मि०यू०) | (मि०यू०) | (मि०यू०) | (मि०यू०) | (मि०यू०) |
| 03-जून-2013 | 884 | 290 | 812 | 33 | 641 | 36 | 316 | 76 | 35 | 16 | 2687 | 451 |
| 04-जून-2013 | 908 | 292 | 806 | 35 | 651 | 39 | 318 | 73 | 33 | 14 | 2716 | 452 |
| 05-जून-2013 | 921 | 292 | 798 | 33 | 669 | 46 | 315 | 71 | 34 | 14 | 2737 | 456 |
| 06-जून-2013 | 884 | 278 | 805 | 27 | 657 | 35 | 319 | 71 | 32 | 12 | 2696 | 423 |
| 07-जून-2013 | 867 | 286 | 768 | 28 | 656 | 28 | 316 | 66 | 32 | 13 | 2640 | 421 |
| 08-जून-2013 | 910 | 296 | 772 | 34 | 641 | 27 | 309 | 58 | 32 | 13 | 2664 | 427 |
| 09-जून-2013 | 894 | 288 | 741 | 25 | 618 | 25 | 311 | 64 | 33 | 13 | 2598 | 414 |

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

| तिथि | 49.7-49.8 | | <49.7 | | 49.7-50.2 | | >50.2 | | Average | | FVI | |
|-------------|-----------|------------|----------|------------|-----------|------------|----------|------------|----------|------------|----------|------------|
| | न्यू गिड | दक्षिण गिड | न्यू गिड | दक्षिण गिड | न्यू गिड | दक्षिण गिड | न्यू गिड | दक्षिण गिड | न्यू गिड | दक्षिण गिड | न्यू गिड | दक्षिण गिड |
| 03-जून-2013 | 5.0 | 12.7 | 2.3 | 3.3 | 88.1 | 87.2 | 9.6 | 9.6 | 50.01 | 49.98 | 0.22 | 0.29 |
| 04-जून-2013 | 6.0 | 14.3 | 0.8 | 1.9 | 95.9 | 86.9 | 3.3 | 11.3 | 49.98 | 49.96 | 0.15 | 0.30 |
| 05-जून-2013 | 8.6 | 24.1 | 5.1 | 7.8 | 86.6 | 89.7 | 8.3 | 2.5 | 49.96 | 49.88 | 0.26 | 0.34 |
| 06-जून-2013 | 6.3 | 11.3 | 1.3 | 2.5 | 83.4 | 88.8 | 15.3 | 8.8 | 50.03 | 49.99 | 0.33 | 0.24 |
| 07-जून-2013 | 3.6 | 6.4 | 0.7 | 0.7 | 86.7 | 95.2 | 12.6 | 4.1 | 50.05 | 49.99 | 0.20 | 0.20 |
| 08-जून-2013 | 4.2 | 14.4 | 1.6 | 4.6 | 82.4 | 88.0 | 16.0 | 7.4 | 50.04 | 49.95 | 0.25 | 0.32 |
| 09-जून-2013 | 1.6 | 3.0 | 0.1 | 0.2 | 78.3 | 78.3 | 21.6 | 21.5 | 50.09 | 50.08 | 0.30 | 0.38 |

4. New Elements Commissioned: NIL

पावर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (03-जून-2013 से 09-जून-2013 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

5. अंतर्क्षेत्रीय विनिमय

Import=(+ve) /Export =(-ve)
In Energy (MU)

| दिनांक | 03-जून-2013 | 04-जून-2013 | 05-जून-2013 | 06-जून-2013 | 07-जून-2013 | 08-जून-2013 | 09-जून-2013 |
|--------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| ER-NR | -41.7 | -48.5 | -52.2 | -44.5 | -42.7 | -39.8 | -41.3 |
| ER-WR | -8.5 | -10.9 | -12.5 | -11.0 | -8.1 | -13.8 | -0.6 |
| ER-SR | -27.8 | -28.0 | -21.1 | -21.8 | -21.5 | -20.4 | -19.6 |
| ER-NER | -2.3 | -0.4 | -7.7 | -8.6 | -8.4 | -7.9 | -9.6 |
| WR-NR | -21.6 | -27.5 | -29.1 | -6.1 | -27.9 | -31.9 | -36.1 |
| WR-SR | -9.1 | -8.8 | -8.4 | -14.4 | -18.9 | -13.3 | -13.2 |

IR Flow/transaction is from First region with Second region, e.g, ER-NR means ER with NR.

Major Grid Incidences

Annexure-I

| A S.NO. | B Outage | | C Region | D Name of Element | E Owner / Agency | F Event | G Generation/Load Loss | H Revival | | I Category as per |
|------------|-------------|------------|-------------|--|---------------------|--|--------------------------------------|--------------|------------|----------------------|
| | Date | Time | | | | | | Date | Time | |
| | 1 | 03.06.13 | | | | | | 1539 hours | ER | |
| 2 | 03.06.13 | 2124 hours | ER | 132 KV Rengit-Kurseong-Siliguri,132 KV Rengit-Rammam,132 KV/Rengit-Melli,132 KV Rengit-Gangtok,132 KV NBU-Rammam U#1,2,3 of Rengit,Chuzachen U# 1 & 2 | Sikkim | Due to overcurrent and earth fault in 132 KV Rengit-Kurseong-Siliguri, mentioned lines and Units tripped. | Gen. Loss=190 MW Load Loss=225 MW | 04.06.13 | 0228 hours | GD-I |
| 3 | 04.06.13 | 0228 hours | ER | 132 KV Rengit-Kurseong-Siliguri,132 KV Rengit-Rammam,132 KV/Rengit-Melli,132 KV Rengit-Gangtok,132 KV NBU-Rammam U#1,2,3 of Rengit,Chuzachen U# 1 & 2 | Sikkim | Due to overcurrent and earth fault in 132 KV Rengit-Kurseong-Siliguri, mentioned lines and Units tripped. | Gen. Loss=185 MW Load Loss=220 MW | 04.06.13 | 0228 hours | GD-I |
| 4 | 04.06.13 | 0520 hours | ER | 132 KV Rengit-Kurseong-Siliguri,132 KV Rengit-Rammam,132 KV/Rengit-Melli,132 KV Rengit-Gangtok,132 KV NBU-Rammam U#1,2,3 of Rengit,Chuzachen U# 1 & 2 | Sikkim | Due to overcurrent and earth fault in 132 KV Rengit-Kurseong-Siliguri, mentioned lines and Units tripped. | Gen. Loss=180 MW Load Loss=200 MW | 04.06.13 | 0615hours | GD-I |
| 5 | 05.06.13 | 1440 hours | ER | 220 KV Ranchi-Hatia,220 KV Patratu-Hatia-II,220KV Tenughat-Patratu,132 KV Chandil-Hatia,132 KV Patratu-Hatia D/C,Patratu Units 4 & 6(70 MW), Tenughat Unit 1 (165 MW) | JSEB | 220 KV Ranchi-Hatia tripped with R-Phase to Ground fault leading to tripping of other 220 KV & 132 KV lines. Due to loss of evacuation path given units tripped. | Gen. Loss=235 MW Load Loss=160 MW | 05.06.13 | 1515 hours | GD-I |
| 6 | 06.06.13 | 1506 hours | NR | 400KV Bhiwani-Jind,400 KV Ludhiana-Malerkotla, 400 KV Ludhiana-Patiala-II,400 KV Ludhiana-Patiala-I,400 KV Ballabgarh-Gurgaon,400 KV Patiala-Kaithal-I,400 KV Ballabgarh-Mainpuri,400 KV Abdullapur-Bawana,400 KV Abdullapur-Sonepat-I,400 KV Kaithal-Meerut-I,400 KV Chhabra-Bhiwara,400 KV Chhabra-Hindon,400 KV Chhabra-Kawai | NR | Due to heavy storm and rains in Punjab,Haryana,Delhi & UP approx. 9000 MW demand loss (in NR) was observed between 1530-1730 hours. | Load Loss=9000MW | 06.06.13 | 1800 hours | GD-II |
| 7 | 06.06.13 | 2325 hours | ER | 132 KV Hatia-Chandil,132KV Hatia-Patratu D/C,132 KV Hatia-Sikidiri,220/132 KV ICT-I & II at Hatia 220 KV S/S | JSEB | At the time of switching operation of 132 KV Hatia-Kamdara the mentioned lines and ICTs tripped in JSEB system. | Load Loss=200 MW | 06.06.13 | 2350 hours | GD-I |
| 8 | 08.06.13 | 1715 hours | ER | 220 KV Patratu-tenughat,Patratu Unit 4,6 & 10,Tenughat Unit 1 & 2 | JSEB | Two CTs bursted at Tenughat switchyard(of 220 KV Tenughat-Patratu line) causing tripping of line alongwith running units. | Gen. Loss=480 MW Load Loss=100 MW | ---- | ---- | GD-I |