

Информация ОАО «СО ЕЭС», подлежащая раскрытию согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

Информация о технологических резервах мощностей по производству электрической энергии в Единой энергетической системе России за отчетный период, в том числе использованных и неиспользованных резервах мощностей по производству электрической энергии.

Количественные характеристики резервов активной мощности за сентябрь 2008 года

| | ЕЭС России (Европейская часть + Урал) | ОЭС Центра | ОЭС Урала | ОЭС Средней Волги | ОЭС Северо- Запада | ОЭС Юга |
|----------------|--|---------------|--------------|-------------------------|--------------------------|------------|
| Резерв, МВт | 8171 | 4822 | 875 | 1085 | 588 | 558 |
| КирС | 0,11 | 0,11 | 0,30 | 0,10 | 0,41 | 0,54 |
| КирМ | 0,45 | 0,44 | 1,00 | 0,76 | 1,00 | 1,00 |
| Кнр | 0,55 | 0,56 | 0,00 | 0,24 | 0,00 | 0,00 |

Резерв – средний для данного месяца резерв активной мощности

КирС – средний для данного месяца коэффициент использования резерва

КирМ – максимальный для данного месяца коэффициент использования резерва

Кнр – коэффициент резерва, не использованного в данном месяце

Прогноз состояния водохранилищ основных гидроэлектростанций России

| № | Наименование ГЭС | Уровень водохранилища в метрах | | |
|----|------------------|------------------------------------|---------------------------|--------------------------|
| | | НПУ (нормальный подпорный уровень) | фактический на 01.10.2008 | прогнозный на 01.11.2008 |
| 1 | Рыбинская | 101,81 | 100,91 | 100,60 |
| 2 | Нижегородская | 84,0 | 83,77 | 83,80 |
| 3 | Жигулевская | 53,0 | 52,15 | 52,10 |
| 4 | Саратовская | 28,0 | 27,68 | 27,80 |
| 5 | Волжская | 15,0 | 14,68 | 14,70 |
| 6 | Камская | 108,5 | 108,34 | 108,40 |
| 7 | Воткинская | 89,0 | 88,71 | 88,80 |
| 8 | Чиркейская | 355,0 | 355,23 | 355,00 |
| 9 | Иркутская | 457,0 | 456,88 | 456,77 |
| 10 | Братская | 402,0 | 398,45 | 398,66 |
| 11 | Усть-Илимская | 296,0 | 295,60 | 295,70 |
| 12 | Саяно-Шушенская | 539,0 | 534,57 | 536,02 |
| 13 | Красноярская | 243,0 | 237,01 | 237,00 |
| 14 | Зейская | 315,0 | 315,02 | 314,70 |
| 15 | Бурейская | 256,0 | 250,24 | 251,10 |

Прогноз достижения установленных пределов по системным ограничениям, а также условий, при которых данные пределы не достигаются

| Связи между ОЭС | Прогнозируемые на ноябрь 2008 г. допустимые перепады в контролируемом сечении, МВт* | Прогноз достижения | Условия достижения/недостижения |
|--|---|--------------------|---------------------------------|
| Сибирь – Казахстан | 1000 / 1000 | Да | Ремонт ВЛ 500 кВ |
| Урал – Казахстан | 600 / 900 | Да | Ремонт ВЛ 500 кВ |
| Урал – Средняя Волга, Центр (из Урала) | 1700 | Да | Ремонт ВЛ 500 кВ |
| Урал – Запад (на Урал) | 1500 | Да | Ремонт ВЛ 500 кВ |
| Центр – Восток (на Восток) | 2300 | Да | Ремонт ВЛ 500 кВ |
| Восток – Центр (в Центр) | 3200 | Да | Ремонт ВЛ 500 кВ |
| Северо-Запад – Центр | 1500 / 1000 | Да | Ремонт ВЛ 330 кВ |
| Северо-Запад – Балтия | 800 / 800 | Нет | По балансу |
| Центр – Белоруссия | 800 / 600 | Да | Ремонт ВЛ 750 кВ |
| Юг – Грузия (в Грузию) | 0 | Да | Ремонт ВЛ 500 кВ |
| Юг – Азербайджан | 0 | Да | Ремонт ВЛ 330 кВ |
| Украина – Центр | 600 / 1500 | Нет | По балансу |
| Украина, Волгоград – Ростов | 1000 / 1200 | Да | Ремонт ВЛ 500 – 330 кВ |

* – В числителе указан переток в прямом, а в знаменателе – в обратном направлении.