

**Информация ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС», подлежащая раскрытию
согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 г. № 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 июнь 2007 года

	ЕЭС России (европейская часть + Урал)	ОЭС Центра	ОЭС Урала	ОЭС Средней Волги	ОЭС Северо- Запада	ОЭС Юга
Резерв, МВт	7798	4687	700	750	644	136
КирС	0,02	0,07	0,11	0,10	0,06	0,41
КирМ	0,11	0,22	1,00	0,75	0,27	1,00
Кпр	0,89	0,78	0,00	0,25	0,73	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

Кпр — коэффициент резерва, не использованного в данном месяце

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

Связи между ОЭС	Прогнозируемые на август 2007 г. допустимые пере- токи в контролируе- мом сечении, МВт*	Прогноз достиже- ния	Условия достижения/ недостижения
Сибирь — Казахстан	600 / 600	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ
Урал — Казахстан	800 / 600	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ
Урал — Средняя Волга, Центр (из Урала)	2100	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ
Урал — Запад (на Урал)	2000	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	1800 / 1500	Да	По балансу
Северо-Запад — Балтия	600 / 600	Да	Ремонт ВЛ 330 кВ
Центр — Белоруссия	900 / 600	Да	Ремонт ВЛ 330 кВ
Юг — Грузия (в Грузию)	0	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ
Юг — Азербайджан	0	Да	Ремонт ВЛ 330 кВ
Украина — Центр	1000 / 1500	Нет	Ремонт ВЛ 750— 330 кВ
Украина, Волгоград — Ростов	1000 / 1400	Да	Ремонт ВЛ 500— 330 кВ

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

Прогноз состояния водохранилищ основных гидроэлектростанций России

№	Наименование ГЭС	Уровень водохранилища в метрах		
		НПУ (нормальный под- порный уровень)	Фактический на 01.07.2007	Прогнозный на 01.08.2007
1.	Рыбинская	101,81	101,32	100,92
2.	Нижегородская	84,0	83,89	83,80
3.	Жигулевская	53,0	52,88	52,95
4.	Саратовская	28,0	28,03	27,80
5.	Волжская	15,0	15,16	14,80
6.	Камская	108,5	108,58	108,35
7.	Воткинская	89,0	88,97	88,90
8.	Чиркейская	355,0	347,02	353,48
9.	Иркутская	457,0	456,54	456,66
10.	Братская	402,0	399,12	399,40
11.	Усть-Илимская	296,0	295,79	295,65
12.	Саяно-Шушенская	539,0	527,22	533,05
13.	Красноярская	243,0	239,91	240,18
14.	Зейская	315,0	315,5	315,56
15.	Бурейская	246,0	234,35	241,20