

**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»**

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

Связи между ОЭС	Прогнозируемые на июль 2008 г. допустимые перетоки в контролируемом сечении, МВт*	Прогноз достижения	Условия достижения/недостижения
Сибирь – Казахстан	1200 / 1200	Нет	По балансу
Урал – Казахстан	800 / 800	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)	2000	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ
Восток – Центр (в Центр)	3200	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ
Северо-Запад – Центр	550 / 300	Да	Ремонт ВЛ 750 кВ
Северо-Запад – Балтия	800 / 800	Нет	По балансу
Центр – Белоруссия	900 / 600	Да	Ремонт ВЛ 330 кВ
Юг – Грузия (в Грузию)	400	Нет	По балансу
Юг – Азербайджан	300/300	Да	По балансу
Украина – Центр	1200 / 1800	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.

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 май 2008 года

	ЕЭС России (Европейская часть + Урал)	ОЭС Центра	ОЭС Урала	ОЭС Средней Волги	ОЭС Северо-Запада	ОЭС Юга
Резерв, МВт	7384	4738	844	473	945	117
КирС	0,05	0,07	0,10	0,41	0,19	0,54
КирМ	0,32	0,33	1,00	1,00	0,68	1,00
Кпр	0,68	0,67	0,00	0,00	0,32	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 состояния водохранилищ
основных гидроэлектростанций России**

№	Наименование ГЭС	Уровень водохранилища в метрах		
		НПУ (нормальный подпорный уровень)	фактический на 01.06.2008	прогнозный на 01.07.2008
1.	Рыбинская	101,81	101,82	101,60
2.	Нижегородская	84,0	83,82	83,80
3.	Жигулевская	53,0	51,33	52,90
4.	Саратовская	28,0	28,05	27,80
5.	Волжская	15,0	14,1	14,60
6.	Камская	108,5	108,58	108,40
7.	Воткинская	89,0	88,94	88,90
8.	Чиркейская	355,0	340,95	350,00
9.	Иркутская	457,0	456,11	456,27
10.	Братская	402,0	395,44	395,69
11.	Усть-Илимская	296,0	295,58	295,71
12.	Саяно-Шушенская	539,0	508,36	521,89
13.	Красноярская	243,0	233,93	237,42
14.	Зейская	315,0	309,63	310,17
15.	Бурейская	246,0	240,37	245,69