

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

Связи между ОЭС	Прогнозируемые на сентябрь 2009 г. допустимые перетоки 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)	2000	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ
Восток – Центр (в Центр)	3200	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ
Северо-Запад – Центр (в Центр)	1500	Да	Ремонт ВЛ 330 кВ
Северо-Запад – Центр (из Центра)	1000	Да	Ремонт ВЛ 330 кВ
Ленинград – Эстония	800 / 800	Нет	По балансу
Центр – Белоруссия	900 / 600	Да	По балансу
Юг – Грузия	0 / 200	Да	По балансу
Юг – Азербайджан	0 / 0	Да	Ремонт ВЛ 330 кВ
Украина – Центр	800 / 1300	Да	Ремонт ВЛ 500-330 кВ
Украина, Волгоград – Ростов	800 / 1600	Да	Ремонт ВЛ 220 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 июль 2009 года.

	ЕЭС России (Европейская часть + Урал)	ОЭС Центра	ОЭС Урала	ОЭС Средней Волги	ОЭС Северо- Запада	ОЭС Юга	ОЭС Сибири
Резерв, МВт	7636	1716	1030	1818	1078	1828	5540
<b>КирС</b>	0,06	0,26	0,05	0,11	0,21	0,13	0,02
<b>КирМ</b>	0,28	0,90	0,51	0,36	0,68	0,69	0,08
<b>Кнр</b>	0,72	0,10	0,49	0,64	0,32	0,31	0,92

**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** – минимальный для данного месяца коэффициент неиспользования резерва

### Прогноз состояния водохранилищ основных гидроэлектростанций России

№	Наименование ГЭС	Уровень водохранилища в метрах		
		НПУ (нормальный подпорный уровень)	Фактический на 01.08.2009	Прогнозный на 01.09.2009
1.	Рыбинская	101,81	101,38	100,90
2.	Нижегородская	84,0	83,92	83,80
3.	Жигулевская	53,0	52,42	51,75
4.	Саратовская	28,0	27,82	27,80
5.	Волжская	15,0	14,71	14,60
6.	Камская	108,5	108,15	107,80
7.	Воткинская	89,0	88,84	88,80
8.	Чиркейская	355,0	350,53	355,00
9.	Иркутская	457,0	456,66	456,84
10.	Братская	402,0	399,59	400,30
11.	Усть-Илимская	296,0	295,58	295,55
12.	Саяно-Шушенская	539,0	535,91	538,90
13.	Красноярская	243,0	241,09	241,61
14.	Зейская	315,0	312,44	313,33
15.	Бурейская	256,0	253,71	254,00