

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

Связи между ОЭС	Прогнозируемые на ноябрь 2009 г. допустимые перетоки в контролируемом сечении, МВт*	Прогноз достижения	Условия достижения/недостижения
Сибирь – Казахстан	1300 (из Сибири)	Нет	По балансу
Казахстан – Сибирь	1700 (в Сибирь)	Нет	Ремонт ВЛ 500 кВ
Урал – Казахстан	600 (из Урала)	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ
	900 (на Урал)		
Урал – Средняя Волга, Центр	1700 (из Урала)	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ
Урал – Запад	1500 (на Урал)	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ
Центр – Восток	2000 (из Центра)	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ
Восток – Центр	3200 (в Центр)	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ
Северо-Запад – Центр	650 (в Центр)	Да	Ремонт ВЛ 750 кВ
	450 (из Центра)		
Ленинград – Эстония	800 (в Эстонию)	Нет	По балансу
	800 (из Эстонии)		
Центр – Белоруссия	1100 (из Центра)	Да	Ремонт ВЛ 330 кВ
	600 (в Центр)		
Юг – Грузия	0 (из Юга)	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ
	0 (на Юг)		
Юг – Азербайджан	300 (из Юга)	Да	По балансу
	300 (на Юг)		
Украина – Центр	600 (в Центр)	Нет	По балансу
	1500 (из Центра)		
Украина, Волгоград – Ростов	1550 (на Юг)	Да	Ремонт ВЛ 500 – 330 кВ
	1200 (из Юга)		

* - 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 сентябрь 2009 года.

	ЕЭС России (Европейская часть + Урал)	ОЭС Центра	ОЭС Урала	ОЭС Средней Волги	ОЭС Северо- Запада	ОЭС Юга	ОЭС Сибири
Резерв, МВт	7241	1503	1547	1454	1146	1135	2786
КирС	0,08	0,26	0,17	0,04	0,34	0,11	0,09
КирМ	0,28	0,79	0,55	0,35	0,65	0,58	0,35
Кнр	0,72	0,21	0,45	0,65	0,35	0,42	0,65

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 01.10.2009	Прогнозный на 01.11.2009
1.	Рыбинская	101,81	100,34	100,10
2.	Нижегородская	84,0	83,79	83,75
3.	Жигулевская	53,0	50,74	50,50
4.	Саратовская	28,0	27,73	27,75
5.	Волжская	15,0	14,84	14,70
6.	Камская	108,5	107,11	107,10
7.	Воткинская	89,0	87,61	87,00
8.	Чиркейская	355,0	354,29	354,90
9.	Иркутская	457,0	456,90	456,84
10.	Братская	402,0	400,26	400,13
11.	Усть-Илимская	296,0	295,62	295,63
12.	Саяно-Шушенская	539,0	536,30	530,00
13.	Красноярская	243,0	242,09	242,56
14.	Зейская	315,0	316,23	316,50
15.	Бурейская	256,0	255,89	256,00