

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

Связи между ОЭС	Прогнозируемые на январь 2009 г. допустимые перетоки в контролируемом сечении, МВт	Прогноз достижения	Условия достижения/недостижения
Сибирь – Казахстан	1700 (из Сибири)	Нет	По балансу
Казахстан – Сибирь	1700 (в Сибирь)	Да	По балансу
Урал – Казахстан	1300 (из Урала)	Да	По балансу
	1500 (на Урал)	Нет	По балансу
Урал - Средняя Волга, Центр	1700 (из Урала)	Да	По балансу
Урал – Запад	1500 (на Урал)	Да	По балансу
Центр – Восток	3000 (из Центра)	Нет	По балансу
Восток – Центр	4300 (в Центр)	Да	По балансу
Северо-Запад – Центр	1900 (в Центр)	Да	По балансу
	1600 (из Центра)		
Ленинград – Эстония	1000 (в Эстонию)	Нет	По балансу
	1000 (из Эстонии)		
Центр – Белоруссия	1300 (из Центра)	Да	По балансу
	1000 (в Центр)		
Юг – Грузия	400 (из Юга)	Да	По балансу
	400 (на Юг)		
Юг – Азербайджан	300 (из Юга)	Да	По балансу
	300 (на Юг)		
Украина – Центр	1200 (в Центр)	Нет	По балансу
	1800 (из Центра)		
Украина, Волгоград – Ростов	1750 (на Юг)	Да	По балансу
	1200 (из Юга)	Нет	По балансу

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 ноябрь 2009 года.

	ЕЭС России (Европейская часть + Урал)	ОЭС Центра	ОЭС Урала	ОЭС Средней Волги	ОЭС Северо- Запада	ОЭС Юга	ОЭС Сибири
Резерв, МВт	7260	1465	1515	1830	952	1408	1769
КирС	0,06	0,36	0,08	0,03	0,23	0,10	0,06
КирМ	0,31	0,97	0,30	0,22	0,76	0,39	0,44
Кнр	0,69	0,03	0,70	0,78	0,24	0,61	0,56

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 01.12.2009	Прогнозный на 01.01.2010
1.	Рыбинская	101,81	101,35	101,26
2.	Нижегородская	84,0	83,96	83,75
3.	Жигулевская	53,0	50,28	51,03
4.	Саратовская	28,0	27,64	27,75
5.	Волжская	15,0	14,68	14,50
6.	Камская	108,5	106,95	105,90
7.	Воткинская	89,0	88,17	87,90
8.	Чиркейская	355,0	353,91	348,90
9.	Иркутская	457,0	456,72	456,54
10.	Братская	402,0	399,91	399,33
11.	Усть-Илимская	296,0	295,46	295,79
12.	Саяно-Шушенская	539,0	528,35	524,60
13.	Красноярская	243,0	240,81	239,16
14.	Зейская	315,0	315,89	314,98
15.	Бурейская	256,0	252,58	249,90