

**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»**

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 февраль 2009 года**

	ЕЭС России (Европейс- кая часть + Урал)	ОЭС Центра	ОЭС Урала	ОЭС Сред- ней Волги	ОЭС Северо- Запада	ОЭС Юга
Резерв, МВт	7781	4405	750	1524	810	259
КирС	0,05	0,05	0,09	0,15	0,14	0,80
КирМ	0,25	0,22	1,00	0,64	1,00	1,00
Кнр	0,75	0,78	0,00	0,36	0,00	0,00

Резерв — средний для данного месяца резерв активной мощности
КирС — средний для данного месяца коэффициент использования резерва
КирМ — максимальный для данного месяца коэффициент исполь-
зования резерва
Кнр — коэффициент резерва, не использованного в данном меся-
це

**Прогноз состояния водохранилищ основных
гидроэлектростанций России**

№	Наименование ГЭС	Уровень водохранилища в метрах		
		НПУ (нормаль- ный подпорный уровень)	Фактиче- ский на 01.03.2009	Прогноз- ный на 01.04.2009
1.	Рыбинская	101,81	100,77	100,65
2.	Нижегородская	84,0	83,15	82,57
3.	Жигулевская	53,0	51,26	51,69
4.	Саратовская	28,0	28,06	27,80
5.	Волжская	15,0	14,83	14,65
6.	Камская	108,5	105,19	103,00
7.	Воткинская	89,0	87,53	86,50
8.	Чиркейская	355,0	331,66	320,00
9.	Иркутская	457,0	456,29	456,18
10.	Братская	402,0	396,89	396,50
11.	Усть-Илимская	296,0	295,44	295,05
12.	Саяно-Шушенская	539,0	518,34	508,78
13.	Красноярская	243,0	232,97	231,12
14.	Зейская	315,0	311,99	311,08
15.	Бурейская	256,0	244,11	241,44

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

Связи между ОЭС	Прогнозируемые на апрель 2009 г. допустимые перетоки в контролируемом сечении, МВт*	Про- гноз дости- жения	Условия достижения/ недостиже- ния
Сибирь – Казахстан	1700 / 1700	Да	По балансу
Урал – Казахстан	1300 / 1500	Да	По балансу
Урал – Средняя Вол- га, Центр (из Урала)	1700	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ
Урал – Запад (на Урал)	1500	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ
Центр – Восток (на Восток)	2400	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ
Восток – Центр (в Центр)	3200	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ
Северо-Запад – Центр (в Центр)	650	Да	Ремонт ВЛ 750 кВ
Северо-Запад – Центр (из Центра)	450	Да	Ремонт ВЛ 750 кВ
Ленинград – Эстония	800 / 800	Нет	По балансу
Центр – Белоруссия	800 / 1000	Да	Ремонт АТ 500/330 Смо- ленской АЭС
Юг – Грузия (в Грузию)	400	Нет	По балансу
Юг – Азербайджан	300/300	Да	По балансу
Украина – Центр	600 / 1500	Нет	По балансу
Украина, Волгоград – Ростов	1600 / 1400	Да	По балансу

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