

## 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 использо-  
ванных и неиспользованных резервах мощностей по  
производству электрической энергии.**

Количественные характеристики резервов активной мощно-  
сти за май 2009 года.

	ЕЭС России (европейская часть + Урал)	ОЭС Цент- ра	ОЭС Ура- ла	ОЭС Средней Волги	ОЭС Севе- ро-За- пада	ОЭС Юга	ОЭС Сибири
Резерв, МВт	7054	2206	1746	1239	1132	788	3915
<b>КирС</b>	0,09	0,14	0,08	0,26	0,12	0,08	0,05
<b>КирМ</b>	0,43	0,51	0,58	0,89	0,45	0,49	0,29
<b>Кир</b>	0,57	0,49	0,42	0,11	0,55	0,51	0,71

**Резерв** – средний для данного месяца резерв активной мощности.  
**КирС** – средний для данного месяца коэффициент использова-  
ния резерва.

**КирМ** – максимальный для данного месяца коэффициент ис-  
пользования резерва.

**Кир** – минимальный для данного месяца коэффициент неисполь-  
зования резерва.

**Прогноз состояния водохранилищ основных  
гидроэлектростанций России**

№	Наименование ГЭС	Уровень водохранилища в метрах		
		НПУ (нормальный под- порный уровень)	Факти- ческий на 01.06.2009	Прогноз- ный на 01.07.2009
1.	Рыбинская	101,81	101,85	101,78
2.	Нижегородская	84,0	84,17	83,90
3.	Жигулевская	53,0	51,26	52,80
4.	Саратовская	28,0	27,81	27,80
5.	Волжская	15,0	14,09	14,50
6.	Камская	108,5	108,55	108,40
7.	Воткинская	89,0	89,00	88,90
8.	Чиркейская	355,0	327,86	343,00
9.	Иркутская	457,0	456,16	456,34
10.	Братская	402,0	397,76	398,38
11.	Усть-Илимская	296,0	295,72	295,63
12.	Саяно-Шушен- ская	539,0	512,07	529,60
13.	Красноярская	243,0	235,71	240,10
14.	Зейская	315,0	311,91	312,43
15.	Бурейская	256,0	248,24	252,37

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

Связи между ОЭС	Прогнози- руемые на июль 2009 г. допустимые перетоки в контролируе- мом сечении, МВт*	Прогноз дости- жения	Условия до- стижения/не- достижения
Сибирь – Казахстан	1200 / 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)	500	Да	Ремонт ВЛ 750 кВ
Северо-Запад – Центр (из Центра)	300	Да	Ремонт ВЛ 750 кВ
Ленинград – Эстония	1000 / 1000	Нет	По балансу
Центр – Белоруссия	900 / 600	Да	Ремонт ВЛ 330 кВ
Юг – Грузия (в Грузию)	0	Да	По балансу
Юг – Азербайджан	0/0	Да	Ремонт ВЛ 330 кВ
Украина – Центр	1000 / 1500	Нет	По балансу
Украина, Волгоград – Ростов	1000 / 1200	Да	Ремонт ВЛ 500 – 330 кВ

\* В числителе указан переток в прямом, а в знаменателе – в об-  
ратном направлении.