

Информация ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС», подлежащая раскрытию

согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 г. № 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 ноябрь 2006 года.

	ЕЭС России (Европейская часть + Урал)	ОЭС Центра	ОЭС Урала	ОЭС Средней Волги	ОЭС Северо- Запада	ОЭС Юга
Резерв, МВт	8303	4594	1504	1154	494	228
КирС	0,04	0,07	0,12	0,12	0,23	0,44
КирМ	0,22	0,29	0,74	0,52	1,00	1,00
Кнр	0,78	0,71	0,26	0,48	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 использования резерва.

Кнр — коэффициент резерва, не использованного в данном месяце.

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

Связи между ОЭС	Прогнозируемые на январь 2007 г. допустимые перетоки в контролируемом сечении, МВт*	Прогноз достижения	Условия достижения/недостижения
Сибирь — Казахстан	1200/1000	да	По балансу
Урал — Казахстан	1500/1000	да	По балансу
Урал — Средняя Волга, Центр (из Урала)	2800	да	По балансу
Урал-Запад (на Урал)	2700	да	По балансу
Центр-Восток (на восток)	3000	да	По балансу
Восток-Центр (в центр)	4300	да	По балансу
Северо-Запад — Центр	1500/1000	да	Ремонт ВЛ 330 кВ
Северо-Запад — Балтия	1000/1000	нет	По балансу

Центр-Белоруссия	1200/1000	да	По балансу
Юг — Грузия (в Грузию)	300	да	По балансу
Юг — Азербайджан	300/300	да	По балансу
Украина-Центр	1200/1800	нет	Ремонт ВЛ 500 кВ
Украина, Волгоград — Ростов	1300/2100	да	По балансу

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

Прогноз состояния водохранилищ основных гидроэлектростанций России

№	Наименование ГЭС	Уровень водохранилища в метрах		
		НПУ (нормальный подпорный уровень)	Фактический на 01.12.2006	Прогнозный на 01.01.2007
1.	Рыбинская	101,81	100,98	101,10
2.	Нижегородская	84,0	83,90	83,70
3.	Жигулевская	53,0	51,97	51,80
4.	Саратовская	28,0	27,68	27,70
5.	Волжская	15,0	14,8	14,40
6.	Камская	108,5	108,13	107,73
7.	Воткинская	89,0	88,71	88,31
8.	Чиркейская	355,0	353,2	347,00
9.	Иркутская	457,0	456,68	456,53
10.	Братская	402,0	400,64	399,86
11.	Усть-Илимская	296,0	295,18	295,47
12.	Саяно-Шушенская	539,0	534,74	529,82
13.	Красноярская	243,0	239,03	236,60
14.	Зейская	315,0	315,68	314,83
15.	Бурейская	246,0	242,13	239,57