

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 декабрь 2008 года.

	ЕЭС России (Европейская часть + Урал)	ОЭС Центра	ОЭС Урала	ОЭС Средней Волги	ОЭС Северо-Запада	ОЭС Юга
Резерв, МВт	8026	4678	1155	769	1092	198
КирС	0,10	0,10	0,08	0,39	0,20	0,63
КирМ	0,35	0,30	0,53	1,00	1,00	1,00
Кнр	0,65	0,70	0,47	0,00	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, неиспользованного в данном месяце

Прогноз состояния водохранилищ основных гидроэлектростанций России

№	Наименование ГЭС	Уровень водохранилища в метрах		
		НПУ (нормальный подпорный уровень)	Фактический на 01.01.2009	Прогнозный на 01.02.2009
1.	Рыбинская	101,81	101,21	100,87
2.	Нижегородская	84,0	83,60	83,50
3.	Жигулевская	53,0	52,53	51,80
4.	Саратовская	28,0	27,76	27,70
5.	Волжская	15,0	14,89	14,75
6.	Камская	108,5	108,15	107,20
7.	Воткинская	89,0	88,57	88,50
8.	Чиркейская	355,0	347,10	339,00
9.	Иркутская	457,0	456,51	456,40
10.	Братская	402,0	397,94	397,49
11.	Усть-Илимская	296,0	295,48	295,17
12.	Саяно-Шушенская	539,0	529,67	524,13
13.	Красноярская	243,0	235,57	234,41
14.	Зейская	315,0	313,61	312,72
15.	Бурейская	256,0	248,47	245,33

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

Связи между ОЭС	Прогнозируемые на февраль 2009 г. допустимые перебои в контролируемом сечении, МВт*	Прогноз достижения	Условия достижения/недостижения
Сибирь – Казахстан	1700 / 1700	Да	По балансу
Урал – Казахстан	1200 / 1500	Да	По балансу
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)	2800	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ
Восток – Центр (в Центр)	3500	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ
Северо-Запад – Центр	1500 / 1000	Да	Ремонт ВЛ 330 кВ
Северо-Запад – Балтия	1000 / 1000	нет	По балансу

Центр – Белоруссия	900 / 600	Да	Ремонт ВЛ 330 кВ
Юг – Грузия (в Грузии)	400/400	нет	По балансу
Юг – Азербайджан	300/300	Да	По балансу
Украина – Центр	1200 / 1800	нет	По балансу
Украина, Волгоград – Ростов	1600 / 2100	Да	По балансу

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

Основные параметры расчетной модели оптового рынка электрической энергии (мощности) по состоянию на 1 января 2009 г. по субъектам Российской Федерации

1. Единая расчетная модель оптового рынка электрической энергии (мощности) включает в себя в качестве фрагментов электрические расчетные схемы ОЭС (Урала, Средней Волги, Центра, Северо-Запада, Юга и Сибири) и расчетные схемы прилегающих параллельно работающих с ЕЭС России энергосистем зарубежных государств (ОЭС Украины, Белоруссии, Эстонии, Латвии, Литвы и ЕЭС Казахстана). Поставки электроэнергии в энергосистемы Азербайджана, Грузии, Финляндии и Монголии, влияющие на режим ЕЭС, представлены внешними перетоками.

21 февраля 2008 года объединены расчетные модели первой (Европейская часть ЕЭС России) и второй (ОЭС Сибири) ценовых зон оптового рынка электроэнергии.

Расчетная модель оптового рынка электрической энергии (мощности) состоит из **7869 узлов** и **12061 ветвей**.

2. В расчетную модель оптового рынка включены субъекты Российской Федерации, территории которых объединены в Первую и Вторую ценовые зоны и Первую ценовую зону оптового рынка электрической энергии (мощности):

Наименование субъекта Российской Федерации	Классы напряжения в узлах расчетной модели субъекта, кВ	Количество узлов расчетной модели
1. Республика Адыгея	110, 220, 500	10
2. Республика Башкортостан	110, 220, 500	75
3. Республика Дагестан	15, 110, 330	59
4. Республика Ингушетия	110	8
5. Кабардино-Балкарская Республика	110, 330	35
6. Республика Калмыкия	110, 220	44
7. Карачаево-Черкесская Республика	110, 330	34
8. Республика Карелия	3, 6, 10, 35, 110, 220, 330	297
9. Республика Марий Эл	110, 220, 500	14
10. Республика Мордовия	110, 220	21
11. Республика Северная Осетия – Алания	110, 330	44
12. Республика Татарстан	15, 110, 220, 500	60
13. Удмуртская Республика	110, 220, 500	42
14. Чеченская Республика	110	19
15. Чувашская Республика	15, 110, 220, 500	23
16. Краснодарский край	20, 110, 220, 330, 500	97
17. Ставропольский край	20, 20, 110, 330, 500	156
18. Астраханская область	110, 220, 500	67
19. Белгородская область	110, 220, 330, 500, 750	59
20. Брянская область	110, 220, 500, 750	69
21. Владимирская область	110, 220, 500, 750	82
22. Волгоградская область	10, 15, 110, 220, 500	147
23. Вологодская область	110, 220, 500, 750	85
24. Воронежская область	15, 20, 110, 220, 330, 500	120
25. Ивановская область	110, 220	74
26. Калужская область	110, 220, 500	50
27. Кировская область	110, 220, 500	38
28. Костромская область	110, 220, 500	52

29. Курганская область	110, 220, 500	38
30. Курская область	20, 110, 220, 330, 750	114
31. Ленинградская область	6, 10, 20, 35, 110, 220, 330, 400, 750	266
32. Липецкая область	110, 220, 500	35
33. Московская область	110, 220, 500, 750	371
34. Мурманская область	6, 10, 35, 110, 150, 330	264
35. Нижегородская область	110, 220, 500	182
36. Новгородская область	6, 10, 110, 330	124
37. Оренбургская область	110, 220, 500	59
38. Орловская область	110, 220	36
39. Пензенская область	110, 220, 500	26
40. Пермский край	110, 220, 500	93
41. Псковская область	10, 15, 110, 330	181
42. Ростовская область	20, 24, 110, 220, 330, 500	143
43. Рязанская область	24, 110, 220, 500	99
44. Самарская область	15, 110, 220, 500	75
45. Саратовская область	10, 25, 110, 220, 500	46
46. Свердловская область	15, 110, 220, 500	107
47. Смоленская область	20, 110, 220, 330, 500, 750	97
48. Тамбовская область	110, 220, 500	52
49. Тверская область	20, 110, 220, 330, 500, 750	116
50. Тульская область	110, 220	124
51. Тюменская область	110, 220, 500	55
52. Ульяновская область	110, 220, 500	44
53. Челябинская область	110, 220, 500	102
54. Ярославская область	110, 220	76
55. Ненецкий автономный округ	35	-
56. Ханты-Мансийский автономный округ	110, 220, 500	114
57. Ямало-Ненецкий автономный округ	110, 220, 500	20
58. г. Москва	в составе Московской области	
59. г. Санкт-Петербург	в составе Ленинградской области	
60. Республика Коми (неценовая зона)	6, 10, 35, 110, 220	116
61. Архангельская область (неценовая зона)	6, 10, 35, 110, 220	146
62. Калининградская область (неценовая зона)	10, 67, 110, 330	134
63. Республика Алтай	110	3
64. Республика Бурятия	10, 35, 110, 220	42
65. Республика Тыва (Тува)	110, 220	6
66. Республика Хакасия	110, 220, 500	30
67. Алтайский край	110, 220, 500	43
68. Красноярский край	20, 110, 220, 500	74
69. Иркутская область	10, 35, 110, 220, 500	108
70. Кемеровская область	10, 15, 110, 220, 500	62
71. Новосибирская область	10, 110, 220, 500	62
72. Омская область	110, 220, 500	32
73. Томская область	110, 220, 500	26
74. Забайкальский край	10, 110, 220	75

План вывода и окончания капитального и среднего ремонта генерирующего оборудования электростанций ЕЭС России в 2009 г.

Наименование энергообъединения	Плановые объемы, млн. кВт	
	по выводу в ремонт	по окончанию ремонта
ЕЭС России, всего	60,7	61,6
из них: ТЭС	37,6	37,7
ГЭС	8,0	7,8
АЭС	15,1	16,1
ОЭС Центра, всего	15,2	17,2
из них: ТЭС	8,1	8,1
ГЭС	0,3	0,3
АЭС	6,8	8,8

ОЭС Средней Волги, всего	7,1	7,3
из них: ТЭС	3,1	3,3
ГЭС	1,0	1,0
АЭС	3,0	3,0
ОЭС Урала, всего	15,2	15,2
из них: ТЭС	14,2	14,2
ГЭС	0,4	0,4
АЭС	0,6	0,6
ОЭС Северо-Запада, всего	7,2	6,1
из них: ТЭС	3,2	3,0
ГЭС	0,3	0,4
АЭС	3,7	2,7
ОЭС Юга, всего	4,4	4,5
из них: ТЭС	2,7	2,8
ГЭС	0,7	0,7
АЭС	1,0	1,0
ОЭС Сибири, всего	10,4	10,1
из них: ТЭС	5,3	5,3
ГЭС	5,1	4,8
АЭС	0,0	0,0
ОЭС Востока, всего	1,2	1,2
из них: ТЭС	1,0	1,0
ГЭС	0,2	0,2
АЭС	0,0	0,0

Прогнозные объемы капитальных и средних ремонтов генерирующего оборудования электростанций ЕЭС России в 2010-2013 гг. (млн. кВт)

Наименование энергообъединения	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.
ЕЭС России	64,4	67,4	70,3	72,7
из них гидро- и турбоагрегаты генерирующее оборудование АЭС	47,2	49,2	51,4	53,8
ОЭС Центра	17,6	18,0	18,8	19,1
из них гидро- и турбоагрегаты генерирующее оборудование АЭС	8,7	9,1	9,2	9,5
ОЭС Средней Волги	7,3	7,3	7,3	7,4
из них гидро- и турбоагрегаты генерирующее оборудование АЭС	4,3	4,3	4,3	4,4
ОЭС Урала	15,4	15,8	16,7	18,7
из них гидро- и турбоагрегаты генерирующее оборудование АЭС	14,8	15,2	16,1	18,1
ОЭС Северо-Запада	7,5	8,0	8,2	8,2
из них гидро- и турбоагрегаты генерирующее оборудование АЭС	3,8	4,3	4,5	4,5
ОЭС Юга	4,6	5,8	6,2	6,2
из них гидро- и турбоагрегаты генерирующее оборудование АЭС	3,6	3,8	4,2	4,2
ОЭС Сибири	10,3	10,7	11,3	11,3
из них гидро- и турбоагрегаты генерирующее оборудование АЭС	10,3	10,7	11,3	11,3
ОЭС Востока	1,7	1,8	1,8	1,8
из них гидро- и турбоагрегаты генерирующее оборудование АЭС	1,7	1,8	1,8	1,8

Прогноз объемов вводов в эксплуатацию и выводов из эксплуатации генерирующих мощностей ЕЭС России в период 2009-2013гг.

Годы	млн. кВт					
	2009	2010	2011	2012	2013	Всего 2009-2013
ввод в эксплуатацию	3,8	6,2	7,2	11,6	3,6	32,4
вывод из эксплуатации	0,4	0,7	0,6	0,4	0,2	2,3