



**СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ**

Информационный обзор

**«Единая энергетическая система России:
промежуточные итоги»**

(оперативные данные)

II квартал 2011 года

Москва

Оглавление

1.	Оперативные данные о работе ЕЭС России в целом и операционных зон филиалов ОАО «СО ЕЭС» ОДУ за квартал.....	3
2.	Производство и потребление электрической энергии ЕЭС России за месяц и нарастающим итогом за квартал	4
3.	Установленная мощность электростанций на 01.07. 2011 г.....	10
4.	Использование установленной мощности электростанций оптовых генерирующих компаний (ТЭС, ГЭС, АЭС) за квартал	11
5.	Сетевое строительство (перечень ВЛ 220 кВ и выше, введенных в работу за квартал и с начала года).....	13
6.	Планирование и выполнение ремонтов в отчетном месяце	14
7.	Ожидаемые вводы генерирующего оборудования до конца текущего года, контроль выполнения договоров поставки мощности (за II квартал)	16
8.	Готовность генерирующего оборудования к выработке электроэнергии.....	17
9.	Информация о технологических резервах мощности по производству электрической энергии за период	19
10.	Информация за месяц о суммарных величинах резервов мощностей по производству электрической энергии в первой синхронной зоне ЕЭС России, учтенных в соответствии с правилами оптового рынка при выборе состава генерирующего оборудования	20
11.	Функционирование балансирующего рынка за квартал	20

1. Оперативные данные о работе ЕЭС России в целом и операционных зон филиалов ОАО «СО ЕЭС» ОДУ за квартал

1.1. Частота электрического тока

Единая энергосистема России во II квартале 2011 года работала с нормативной частотой электрического тока, определенной ГОСТ 13109-97, 100 % календарного времени.

Продолжительность работы в определенных диапазонах частоты 1 синхронной зоны ЕЭС России за июнь, II квартал, I полугодие 2010-2011 годов

Период	Год	Ниже 49,8 Гц		49,8-49,95 Гц		49,95- 50,05 Гц		50,05- 50,2 Гц		Выше 50,2 Гц	
		час-мин	% от календарного времени	час-мин	% от календарного	час-мин	% от календарного времени	час-мин	% от календарного	час-мин	% от календарного времени
июнь	2010	-	-	0-08	-	719-52	100	0-00	-	-	-
	2011	-	-	0-07	-	719-47	100	0-06	-	-	-
II квартал	2010	-	-	0-27	-	2183-31,5	100	0-01,5	-	-	-
	2011	-	-	0-16	-	2183-34	100	0-10	-	-	-
I полугодие	2010	-	-	0-28	-	4343-18,5	100	0-13,5	-	-	-
	2011	-	-	0-18,5	-	4343-26,5	100	0-15	-	-	-

1.2. Максимум потребляемой мощности ЕЭС России и ОЭС во II квартале

Максимум нагрузки потребителей ЕЭС России во II квартале 2011 года зафиксирован 01.04.2011 в 10-00 (мск) при частоте электрического тока 49,99 Гц, среднесуточной температуре наружного воздуха -0,9 °С.

Максимум нагрузки потребителей ЕЭС России в июне 2011 года зафиксирован 20.06.2011 в 11-00 (мск) при частоте электрического тока 50,01 Гц, среднесуточной температуре наружного воздуха +19°С (на 2,2°С выше климатической нормы и на 0,6°С выше 2010 года) и составил 108027 МВт, что на 1,9 % выше, абсолютного максимума июня 2010 года. Максимальная нагрузка электростанций ЕЭС России в час прохождения максимума нагрузки потребителей составила 110345 МВт.

Собственное максимальное потребление мощности ЕЭС России и ОЭС в июне и II квартале 2011 года представлено в таблице.

Потребление мощности ЕЭС России и ОЭС

ОЭС	Максимум потребления мощности в июне 2011 г., МВт	В % к соответств. месяцу 2010 г.	Абсолютный максимум II квартала 2011 года, МВт	Относительно абсолютного максимума во II квартале 2010 г., %
ЕЭС России	108027	+ 1,9	125530	+ 4,4
ОЭС Центра	25433	+ 2,4	29630	+ 4,7
ОЭС Средней Волги	12542	+ 0,8	14323	+ 7,0
ОЭС Урала	28097	+ 4,5	31294	+ 5,6
ОЭС Северо-Запада	10112	- 0,7	12458	+7,7
ОЭС Юга	9864	- 7,8	11607	+ 5,9
ОЭС Сибири	21203	- 1,5	25371	- 2,1
ОЭС Востока	3322	+ 9,8	3986	- 3,6



2. Производство и потребление электрической энергии ЕЭС России за месяц, 2 квартал и нарастающим итогом с начала года.

В июне 2011 года производство электроэнергии в ЕЭС России составило 71,7 млрд кВт·ч.

Основную нагрузку по обеспечению спроса на электроэнергию несли тепловые электростанции (ТЭС), выработка которых составила 42,2 млрд кВт·ч. Выработка ТЭС за тот же период составила 14,0 млрд кВт·ч, выработка АЭС – 11,5 млрд кВт·ч, выработка электростанций, являющихся частью технологических комплексов промышленных предприятий и предназначенные в основном для снабжения их электроэнергией (электростанций промышленных предприятий) – 4,0 млрд кВт·ч.

Выработка и потребление электроэнергии по ЕЭС России и ОЭС за июнь, 2 квартал, и нарастающим итогом с начала 2011 года приведены в таблицах.

Выработка электроэнергии

ОЭС	Выработка электроэнергии в отчетном месяце, млн кВт·ч	В % к соответств. месяцу 2010 г.	Выработка электроэнергии во 2 квартале 2011 года, млн кВт·ч	В % к соответств. кварталу 2010 г.	Выработка электроэнергии с начала 2011 года, млн кВт·ч	В % к соответств. периоду 2010 г.
ЕЭС России	71 670,8	102,1	230 192,2	102,6	514 103,3	101,8
ОЭС Центра	16 016,5	103,6	50 966,1	104,6	118 952,7	101,1
ОЭС Средней Волги	7 546,5	99,2	26 228,8	102,0	56 756,0	100,7
ОЭС Урала	19 088,5	106,3	59 331,9	104,2	128 289,3	102,1
ОЭС Северо-Запада	7 799,9	109,5	24 963,8	109,5	54 684,7	108,2
ОЭС Юга	5 572,1	97,6	17 592,4	104,0	39 005,2	107,3
ОЭС Сибири	13 563,4	94,5	44 064,1	95,1	99 991,1	97,6
ОЭС Востока	2 083,9	105,8	7 045,1	103,8	16 424,3	102,4

Потребление электроэнергии

ОЭС	Потребление электроэнергии в отчетном месяце, млн кВт·ч	В % к соответств. месяцу 2010 г.	Потребление электроэнергии во 2 квартале 2011 года, млн кВт·ч	В % к соответств. кварталу 2010 г.	Потребление электроэнергии с начала 2011 года, млн кВт·ч	В % к соответств. периоду 2010 г.
ЕЭС России	70 174,3	101,7	225 711,6	102,2	504 769,8	101,5
ОЭС Центра	15 527,0	102,1	49 720,8	103,5	112 459,1	101,9
ОЭС Средней Волги	7 656,1	104,1	24 410,8	105,6	54 227,7	103,5
ОЭС Урала	18 509,1	104,1	58 767,8	102,9	127 845,0	102,4
ОЭС Северо-Запада	6 342,9	100,8	21 066,1	102,6	47 531,5	101,7
ОЭС Юга	6 001,8	99,1	18 928,5	104,6	42 885,3	105,0
ОЭС Сибири	14 166,0	98,1	46 078,0	96,9	104 051,1	97,5
ОЭС Востока	1 971,4	105,3	6 739,6	103,5	15 770,1	102,2

Оперативные данные по выработке электроэнергии по субъектам Российской Федерации за июнь, 2 квартал и нарастающим итогом с начала 2011 года представлены в таблице.

Выработка электроэнергии по субъектам Российской Федерации

Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Выработка электроэнергии в отчетном месяце, млн кВт·ч	В % к соответств. месяцу 2010 г.	Выработка электроэнергии во 2 квартале 2011 года, млн кВт·ч	В % к соответств. кварталу 2010 г.	Выработка электроэнергии с начала 2011 года, млн кВт·ч	В % к соответств. периоду 2010 г.
ЕЭС РОССИИ	71 670,8	102,1	230 192,2	102,6	514 103,3	101,8
ОЭС ЦЕНТРА	16 016,5	103,6	50 966,1	104,6	118 952,7	101,1
Белгородская область	27,5	103,6	171,0	126,1	460,6	121,2
Брянская область	2,8	24,8	10,0	25,6	60,8	90,9
Владимирская область	78,6	94,9	348,9	98,0	1089,6	100,2
Вологодская область	573,2	93,8	1785,0	95,8	3732,0	98,9
Воронежская область	411,1	41,0	1593,1	44,9	3715,2	49,0
Ивановская область	153,0	166,3	459,3	119,4	1131,4	97,8
Калужская область	12,8	99,1	43,6	91,6	99,4	87,0
Костромская область	842,5	102,1	2569,5	106,3	6908,5	105,9
Курская область	1843,9	86,2	6192,4	109,5	15145,5	103,6
Липецкая область	310,2	105,3	973,2	103,7	2334,0	107,2
Москва и Московская область	5809,6	119,1	18366,7	118,7	44233,0	112,4
Орловская область	72,9	118,4	232,3	106,6	637,8	98,8
Рязанская область	951,3	128,7	2638,9	132,2	5681,2	120,0
Смоленская область	1089,2	65,9	3989,2	66,3	9366,3	70,6
Тамбовская область	51,1	178,0	195,9	137,1	670,9	121,0
Тверская область	3201,4	137,9	9265,4	132,9	18242,3	116,4
Тульская область	354,5	88,7	1168,3	79,0	3179,1	89,4
Ярославская область	230,9	81,9	963,4	91,5	2265,1	92,9
ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ	7 546,5	99,2	26 228,8	102,0	56 756,0	100,7
Республика Марий-Эл	49,2	112,5	216,8	109,5	603,3	103,4
Республика Мордовия	104,3	176,1	351,0	145,2	934,6	131,2
Нижегородская область	631,4	92,5	2290,2	94,0	5303,5	94,9
Пензенская область	106,7	114,4	328,3	108,8	865,2	103,4
Самарская область	1428,9	84,7	5125,8	92,3	11197,0	93,1
Саратовская область	2969,8	97,2	10946,2	103,5	21385,9	104,0
Республика Татарстан	1844,4	119,2	5172,9	110,2	11912,4	103,1
Ульяновская область	147,8	108,2	590,2	112,1	1793,0	102,5
Чувашская республика	264,0	86,5	1207,4	101,1	2761,1	100,6
ОЭС УРАЛА	19 088,5	106,3	59 331,9	104,2	128 289,3	102,1
Республика Башкортостан	1882,6	113,0	5739,7	110,0	12899,9	105,1
Кировская область	198,6	89,8	876,4	102,1	2259,1	98,4
Курганская область	103,5	184,2	395,4	132,2	1084,6	109,1
Оренбургская область	1232,6	97,4	3949,4	102,8	8837,2	105,3
Пермский край	2698,6	121,7	7600,4	106,7	15645,6	104,7
Свердловская область	3681,9	92,4	11882,7	100,2	25851,8	98,1
Тюменская энергосистема	7295,8	110,4	22630,3	106,8	47544,0	105,3
Удмуртская республика	132,7	98,2	585,9	97,8	1561,6	98,4
Челябинская область	1862,2	103,2	5671,7	95,0	12605,5	92,1
ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА	7 799,9	109,5	24 963,8	109,5	54 684,7	108,2
Архангельская область	420,6	95,6	1427,2	98,6	3357,6	97,3
Калининградская область	574,5	210,1	1441,2	234,6	2941,7	197,5
Республика Карелия	294,9	69,3	1145,2	86,2	2261,6	85,5
Республика Коми	681,9	105,2	2259,8	107,4	4949,6	106,8
Мурманская область	1285,4	100,3	4101,2	102,3	9074,4	101,3
Новгородская область	62,6	143,2	162,3	115,5	369,2	101,4
Псковская область	128,1	88,0	419,4	113,4	974,1	109,4



Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Выработка электроэнергии в отчетном месяце, млн кВт·ч	В % к соответств. месяцу 2010 г.	Выработка электроэнергии во 2 квартале 2011 года, млн кВт·ч	В % к соответств. кварталу 2010 г.	Выработка электроэнергии с начала 2011 года, млн кВт·ч	В % к соответств. периоду 2010 г.
Санкт-Петербург и Ленинградская область	4351,9	112,5	14007,5	109,5	30756,5	109,5
ОЭС ЮГА	5 572,1	97,6	17 592,4	104,0	39 005,2	107,3
Астраханская область	173,1	96,6	562,2	100,2	1309,6	96,9
Волгоградская область	1055,1	88,8	4357,6	97,3	8506,3	98,0
Республика Дагестан	585,4	69,6	1128,3	53,7	1954,2	55,7
Республика Ингушетия	0,0	-	0,0	-	0,0	-
Республика Кабардино-Балкария	53,8	88,9	100,3	81,4	140,3	82,5
Республика Калмыкия	0,2	87,0	0,2	5,3	0,2	5,5
Карачаево-Черкесская Республика	98,8	104,3	182,5	84,0	182,5	84,1
Краснодарский край	518,4	109,9	1537,1	116,2	3286,5	106,4
Ростовская область	1778,5	91,8	5549,0	110,6	13963,8	125,9
Республика Северная Осетия-Алания	55,6	99,2	123,2	90,5	167,7	93,3
Ставропольский край	1253,2	142,0	4052,0	137,0	9494,1	117,8
Чеченская республика	0,0	-	0,0	-	0,0	-
ОЭС СИБИРИ	13 563,4	94,5	44 064,1	95,1	99 991,1	97,6
Алтайский край	363,7	81,4	1239,7	79,7	3273,7	85,4
Республика Бурятия	327,5	126,3	975,3	96,6	2315,6	93,5
Забайкальский край	404,3	109,8	1475,8	97,7	3496,7	100,3
Иркутская область	4260,7	87,8	14153,7	96,0	31244,0	96,0
Кемеровская область	1680,8	100,3	5360,1	83,6	12478,7	89,2
Красноярский край (без НТЭК) (*)	3254,3	77,5	10811,2	89,3	23962,5	88,3
Новосибирская область	822,9	95,8	2659,4	76,7	6723,6	83,5
Омская область	347,2	101,1	1325,1	98,5	3417,4	97,4
Томская область	222,5	81,6	895,4	86,9	2405,3	93,2
Республика Тыва	1,7	38,8	12,9	79,1	31,7	89,2
Республика Хакасия	1877,8	174,4	5155,5	164,0	10641,9	224,2
ОЭС ВОСТОКА	2 083,9	105,8	7 045,1	103,8	16 424,3	102,4
Амурская область	886,1	93,1	2818,9	93,8	6056,8	92,6
Приморский край	660,9	107,7	2294,5	107,4	5153,9	110,0
Хабаровский край (**)	331,1	111,7	1272,5	106,2	3651,1	99,2
Южно-Якутский энерго-район	205,8	189,0	659,2	145,8	1562,5	137,5

(*) – Без учета выработки электроэнергии Норильско-Таймырского энергоузла;

(**) – Без учета выработки электроэнергии Николаевского энергорайона.

Оперативные данные по потреблению электроэнергии по субъектам Российской Федерации за июнь, 2 квартал и нарастающим итогом с начала 2011 года представлены в таблице.



Потребление электроэнергии по субъектам Российской Федерации

Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Потребление электроэнергии в отчетном месяце, млн кВт·ч	В % к соответств. месяцу 2010 г.	Потребление электроэнергии во 2 квартале 2011 года, млн кВт·ч	В % к соответств. кварталу 2010 г.	Потребление электроэнергии с начала 2011 года, млн кВт·ч	В % к соответств. периоду 2010 г.
ЕЭС РОССИИ	70 174,3	101,7	225 711,6	102,2	504 769,8	101,5
ОЭС ЦЕНТРА	15 527,0	102,1	49 720,8	103,5	112 459,1	101,9
Белгородская область	1122,5	104,5	3466,3	105,5	7286,7	104,9
Брянская область	278,1	94,8	926,7	99,5	2146,4	100,4
Владимирская область	464,2	102,3	1533,4	104,6	3540,1	102,5
Вологодская область	1022,7	103,9	3251,2	102,7	6974,7	104,0
Воронежская область	661,4	99,1	2100,2	100,0	4869,4	100,2
Ивановская область	243,6	101,2	792,9	99,2	1875,2	98,4
Калужская область	340,7	105,0	1107,0	103,5	2548,4	101,3
Костромская область	251,4	101,8	800,4	104,1	1850,7	100,1
Курская область	587,8	101,9	1822,8	105,2	4059,0	101,6
Липецкая область	806,8	108,0	2493,4	107,8	5373,7	104,4
Москва и Московская область	6723,2	102,4	21662,7	104,2	49576,4	102,3
Орловская область	180,0	98,0	583,0	101,2	1357,9	100,0
Рязанская область	453,5	102,0	1395,6	100,8	3129,2	98,5
Смоленская область	378,2	88,3	1283,9	91,4	2967,7	91,6
Тамбовская область	237,6	106,8	753,2	108,0	1749,8	103,5
Тверская область	528,4	101,9	1722,7	105,9	3939,5	102,1
Тульская область	685,2	102,2	2200,7	101,6	5054,7	100,3
Ярославская область	561,7	100,6	1824,7	103,3	4159,6	103,1
ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ	7 656,1	104,1	24 410,8	105,6	54 227,7	103,5
Республика Марий-Эл	240,2	120,4	761,8	116,8	1680,4	103,8
Республика Мордовия	220,8	104,1	711,3	106,5	1604,6	103,9
Нижегородская область	1590,8	106,5	5217,2	108,4	11524,2	104,9
Пензенская область	310,1	99,3	996,3	102,9	2274,4	101,2
Самарская область	1709,5	101,2	5430,5	103,4	12006,1	103,2
Саратовская область	959,4	104,5	3052,0	107,0	6743,2	104,6
Республика Татарстан	1866,4	102,4	5738,4	102,8	12697,6	102,0
Ульяновская область	407,3	103,3	1347,3	105,3	3039,6	102,7
Чувашская республика	351,6	112,4	1156,0	110,3	2657,6	105,5
ОЭС УРАЛА	18 509,1	104,1	58 767,8	102,9	127 845,0	102,4
Республика Башкортостан	1757,0	103,6	5621,3	103,1	12508,1	102,7
Кировская область	491,6	100,9	1645,5	105,1	3760,1	103,8
Курганская область	287,2	105,1	961,0	107,2	2273,4	103,7
Оренбургская область	1219,7	103,8	3783,6	103,4	8217,1	102,6
Пермский край	1661,2	103,9	5347,4	104,5	11817,0	103,0
Свердловская область	3383,5	104,4	10734,1	104,5	23132,3	104,0
Тюменская энергосистема	6414,0	103,8	20314,9	100,8	43266,7	100,2
Удмуртская республика	632,2	106,2	2045,1	107,2	4563,5	105,6
Челябинская область	2662,7	105,0	8314,9	103,0	18306,8	103,8
ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА	6 342,9	100,8	21 066,1	102,6	47 531,5	101,7
Архангельская область	520,5	99,5	1715,0	101,7	3933,8	100,4
Калининградская область	265,1	105,6	895,9	103,6	2151,2	102,7
Республика Карелия	645,2	99,0	2123,8	101,1	4624,8	100,7
Республика Коми	618,1	99,3	2045,4	102,5	4504,5	101,6
Мурманская область	904,1	98,3	3009,8	101,7	6756,2	100,5
Новгородская область	281,2	98,9	947,5	103,1	2139,5	102,0
Псковская область	139,7	99,9	463,3	104,1	1094,0	101,6



Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Потребление электроэнергии в отчетном месяце, млн кВт·ч	В % к соответств. месяцу 2010 г.	Потребление электроэнергии во 2 квартале 2011 года, млн кВт·ч	В % к соответств. кварталу 2010 г.	Потребление электроэнергии с начала 2011 года, млн кВт·ч	В % к соответств. периоду 2010 г.
Санкт-Петербург и Ленинградская область	2969,0	102,4	9865,4	103,3	22327,5	102,3
ОЭС ЮГА	6 001,8	99,1	18 928,5	104,6	42 885,3	105,0
Астраханская область	311,6	97,0	919,5	100,8	2132,5	100,9
Волгоградская область	1430,2	100,2	4415,4	104,6	9690,1	103,8
Республика Дагестан	309,6	98,6	1116,7	104,0	2829,8	107,5
Республика Ингушетия	36,6	108,0	128,3	110,0	308,8	108,8
Республика Кабардино-Балкария	99,4	98,7	331,1	102,8	769,0	102,6
Республика Калмыкия	33,4	93,6	102,6	98,6	239,3	98,2
Карачаево-Черкесская Республика	88,3	103,6	295,1	107,2	659,2	106,8
Краснодарский край	1551,2	98,6	4791,6	106,2	10661,1	107,2
Ростовская область	1183,4	96,5	3723,7	102,6	8602,4	103,8
Республика Северная Осетия-Алания	156,7	104,9	509,6	104,4	1165,7	104,4
Ставропольский край	658,0	100,8	2097,5	105,5	4661,9	105,1
Чеченская республика	143,4	104,9	497,4	110,5	1165,5	106,9
ОЭС СИБИРИ	14 166,0	98,1	46 078,0	96,9	104 051,1	97,5
Алтайский край	704,1	100,9	2304,4	97,2	5533,3	97,3
Республика Бурятия	323,3	99,9	1121,0	95,9	2773,2	96,1
Забайкальский край	493,2	103,3	1653,2	98,7	3823,6	98,7
Иркутская область	3732,4	97,3	12040,1	96,1	27048,9	96,5
Кемеровская область	2538,3	101,7	8024,1	99,7	17200,3	100,6
Красноярский край (без НТЭК) (*)	2937,5	98,7	9579,8	97,0	21540,0	96,9
Новосибирская область	948,5	100,6	3142,0	96,8	7486,3	97,3
Омская область	707,5	104,6	2295,7	102,9	5357,5	100,7
Томская область	603,1	95,2	1977,5	96,5	4486,2	96,7
Республика Тыва	35,4	102,4	137,6	95,6	379,6	98,5
Республика Хакасия	1142,7	84,9	3802,6	89,9	8422,2	94,3
ОЭС ВОСТОКА	1 971,4	105,3	6 739,6	103,5	15 770,1	102,2
Амурская область	474,3	105,4	1597,9	102,7	3769,0	102,9
Приморский край	813,2	106,0	2792,7	104,1	6518,8	102,7
Хабаровский край (**)	580,9	101,5	1996,2	102,0	4690,9	100,3
Южно-Якутский энерго-район	103,0	124,8	352,8	112,1	791,4	106,3

(*) – Без учета потребления электроэнергии Норильско-Таймырского энергоузла;

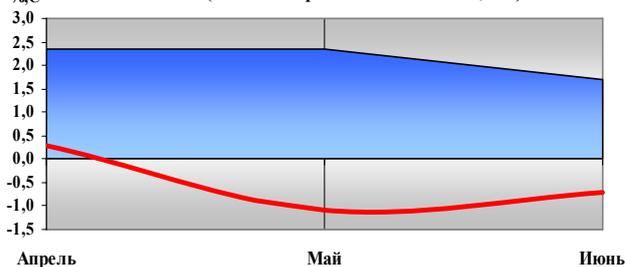
(**) – Без учета потребления электроэнергии Николаевского энергорайона.

На рисунке представлена динамика изменения относительной величины потребления электроэнергии во 2 квартале 2011 года в сравнении с аналогичным периодом 2010 года и динамика отклонения среднемесячной температуры наружного воздуха от ее значения в аналогичный период 2010 года по ЕЭС России и ОЭС.

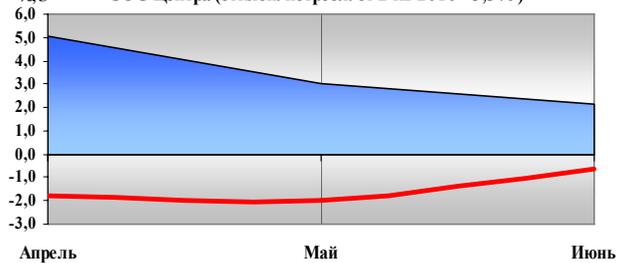


Динамика изменения относительной величины потребления электроэнергии и среднемесячной температуры наружного воздуха во 2 квартале 2011 года в сравнении с аналогичным периодом 2010 года.

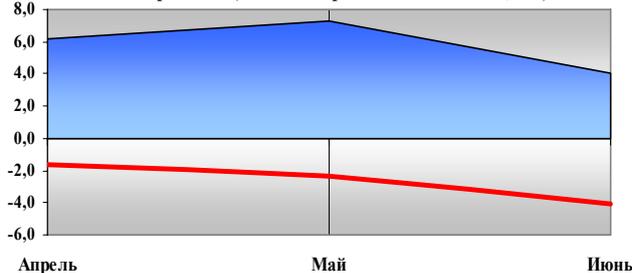
ЭЭС России (отклон. потребл. от 2 кв 2010 +2,1%)



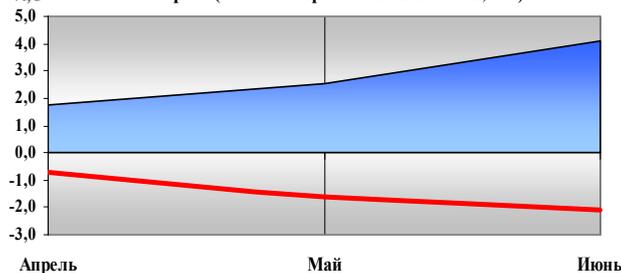
ОЭС Центра (отклон. потребл. от 2 кв 2010 +3,5%)



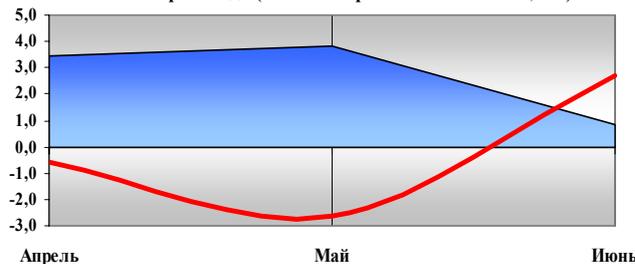
ОЭС Ср. Волги (отклон. потребл. от 2 кв 2010 +5,9%)



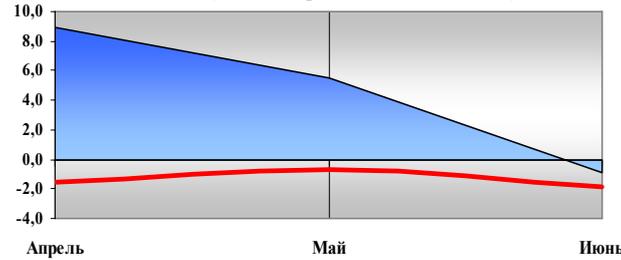
ОЭС Урала (отклон. потребл. от 2 кв 2010 +2,8%)



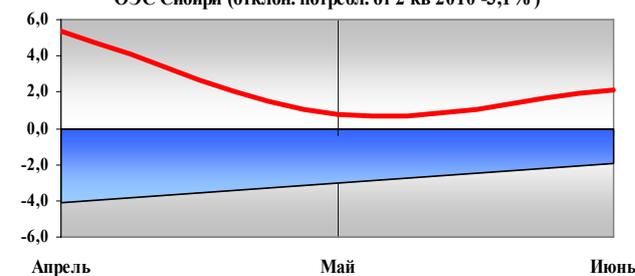
ОЭС Северо-Запада (отклон. потребл. от 2 кв 2010 +2,8%)



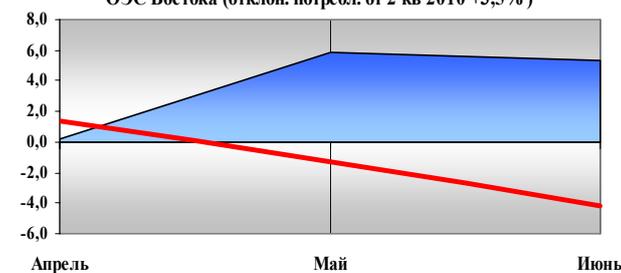
ОЭС Юга (отклон. потребл. от 2 кв 2010 +4,5%)



ОЭС Сибири (отклон. потребл. от 2 кв 2010 -3,1%)



ОЭС Востока (отклон. потребл. от 2 кв 2010 +3,5%)



- отклонение среднемесячной температуры наружного воздуха во 2 квартале 2011 года (°C) от аналогичного периода 2010 года;
- относительная величина изменения потребления электроэнергии во 2 квартале 2011 года (%) от аналогичного периода 2010 года.

3. Установленная мощность электростанций на 01.07. 2011 г.

Установленная мощность электростанций ЕЭС России на конец отчетного периода (01.07.2011 г.) составила 216 892,4 МВт.

Установленная мощность электростанций ЕЭС России по видам генерации приведена в таблице.

Электростанции	Установленная мощность, МВт	Доля в установленной мощности, %
ЕЭС России, всего	216 892,4	100
В том числе:		
тепловые электростанции	136 754,3	63,05
гидроэлектростанции	44 256,1	20,40
атомные электростанции	24 266,0	11,2
электростанции промышленных предприятий (ТЭС и ГЭС)	11 616,4	5,35

Ввод новой мощности во II квартале 2011 года на электростанциях ЕЭС России составил 1284,73 МВт, в I полугодии 2011 года – 1972,47 МВт.

Увеличение установленной мощности электростанций ЕЭС России за счет модернизации действующего оборудования электростанций – 96,37 МВт.

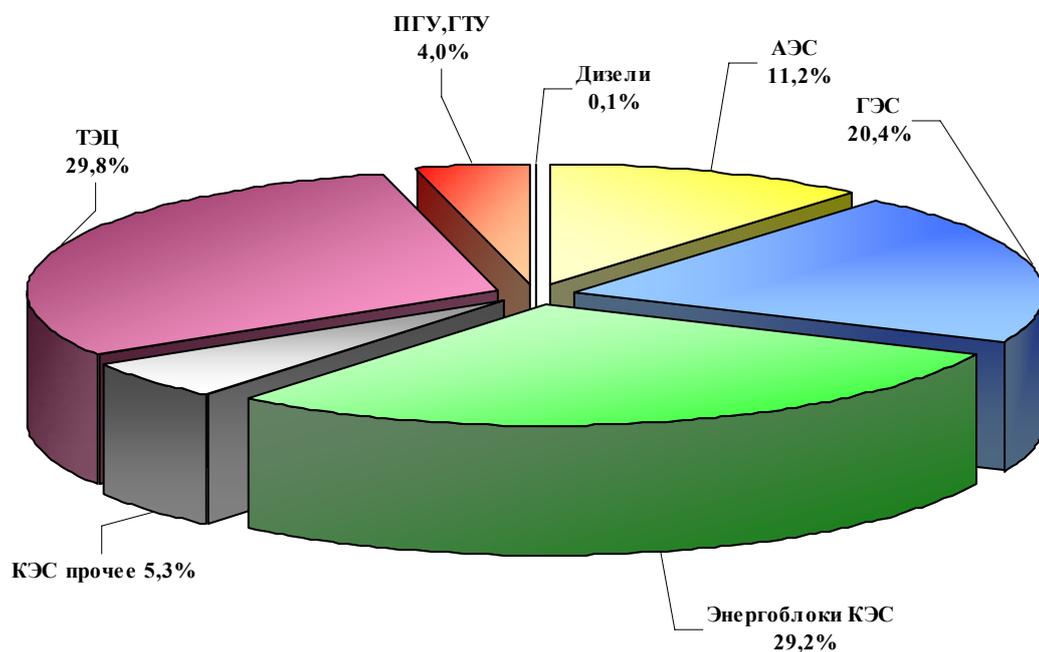
Фактические данные по увеличению энерго мощностей в период с января по июнь 2011 года приведены в таблице.

Электростанции РФ	Станционный номер	Оборудование	Изменение уст. мощности, МВт	Тип изменения
ОЭС ЦЕНТРА			540,53	
Мини-ТЭС Курьяновские очистные сооруж.	№5	JMS 620	2,73	ввод
ТЭЦ-26 Мосэнерго	№8	ПГУ	420,9	ввод
Курская ТЭЦ СЗР	№1	ПГУ	116,9	ввод
ОЭС УРАЛА			463,04	
Уфимская ТЭЦ-1		ГТУ	18,74	ввод
Северо-Лабатьюганская ГТЭС-2 (Сургутнефтегаз)	№1-3	ГТУ	36	ввод
Челябинская ТЭЦ-3	№3	ПГУ	206,3	ввод
Сакмарская ТЭЦ	№1	ПТ-65-130/13	5	модернизация
Н-Свердловская ТЭЦ	№5	Т-117-130	7	модернизация
ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА			431	
Лесогорская ГЭС-10	№2	ПЛ 20/0961-В-562	6	модернизация
Южная ТЭЦ-22	№4	ПГУ	425	ввод
ОЭС ЮГА			548,9	
Новочеркасская ГТ-ТЭЦ	№1-2	ГТ-009	18	ввод
Егорлыкская ГЭС-2	№1-4	РО 45-В-190	14,2	ввод
Волжская ГЭС	№9	ПЛ-587-ВБ-930	5	модернизация
Астраханская ГРЭС	№1	ПГУ	101,5	ввод
Невинномысская ГРЭС	№14	ПГУ	410,2	ввод



Электростанции РФ	Станционный номер	Оборудование	Изменение уст. мощности, МВт	Тип изменения
ОЭС СИБИРИ			85,37	
Игольско-Таловая ГТЭС	№1-2	ПГУ	12	ввод
Минусинская ТЭЦ	№1	ПТ-85/100-130/13	5	модернизация
Улан-Удэнская ТЭЦ	№7	Тп-100/110-8,8	28,37	модернизация
Омская ТЭЦ-3	№9	ПТ-60-90/13	10	модернизация
Иркутская ТЭЦ-9	№1	ПТ-65-130/13	10	модернизация
	№5	Т-60-130	10	модернизация
	№6	Т-60-130	10	модернизация
ЕЭС РОССИИ, всего			2068,84	

Структура установленной мощности электростанций ЕЭС России на 01.07.2011 по видам генерирующего оборудования представлена на рисунке.



4. Использование установленной мощности электростанций оптовых генерирующих компаний (ТЭС, ГЭС, АЭС) за квартал

Число часов использования установленной мощности электростанций оптовых генерирующих компаний (ТЭС, ГЭС, АЭС) во II квартале 2011 года составило 1192,3 часов.

При этом число часов использования установленной мощности составляет:

тепловых электростанций ОГК около 1170,4 часа или 53,6% календарного времени (коэффициент использования установленной мощности);

атомных электростанций ОАО «Концерн Росэнергоатом» – 1559,1 часа (71,4% календарного времени);

гидроэлектростанций – 874,45 часов (40% календарного времени).



Данные, характеризующие использование установленной мощности отдельных электростанций оптовых генерирующих компаний за II квартал 2010-2011 гг., приведены в таблице.

Электростанция	Управляющая компания	Тиум 2011 г.,ч	Тиум 2010 г.,ч	Электростанция	Управляющая компания	Тиум 2011 г.,ч	Тиум 2010 г.,ч
ОЭС Центра							
Каширская ГРЭС-4	ОГК-1	916	617	Череповецкая ГРЭС	ОГК-6	1105	1204
Костромская ГРЭС	ОГК-3	657	617	Каскад В.-Волжских ГЭС	РусГидро	898	1144
Черепетская ГРЭС	ОГК -3	349	632	Загорская ГАЭС	РусГидро	399	407
Смоленская ГРЭС	ОГК -4	702	671	Н-Воронежская АЭС	Росэнергоатом	737	1855
Шатурская ГРЭС-5	ОГК -4	989	626	Курская АЭС	Росэнергоатом	1500	1383
Конаковская ГРЭС	Энел ОГК- 5	970	683	Смоленская АЭС	Росэнергоатом	1077	1764
ГРЭС-24	ОГК- 6	796	565	Калининская АЭС	Росэнергоатом	2237	1681
Рязанская ГРЭС	ОГК- 6	739	528				
ОЭС Средней Волги							
Жигулёвская ГЭС	РусГидро	1121	1399	Чебоксарская ГЭС	РусГидро	573	614
Саратовская ГЭС	РусГидро	1227	1309	Балаковская АЭС	Росэнергоатом	2096	1973
Нижегородская ГЭС	РусГидро	1097	1332				
ОЭС Урала							
Ириклинская ГРЭС	ОГК-1	1105	1043	Сургутская ГРЭС-2	ОГК-4	1802	1722
Пермская ГРЭС	ОГК-1	1496	1343	Яйвинская ГРЭС	ОГК-4	1501	1481
В-Тагильская ГРЭС	ОГК-1	1308	1116	Рефтинская ГРЭС	ЭнелОГК-5	1377	1594
Нижеварттовская ГРЭС	ОГК-1	1877	1948	Ср.-Уральская ГРЭС	ЭнелОГК-5	1470	1286
Серовская ГРЭС	ОГК-2	1569	1454	Воткинская ГЭС	РусГидро	833	863
Сургутская ГРЭС-1	ОГК-2	1820	1774	Камская ГЭС	РусГидро	1343	1282
Троицкая ГРЭС	ОГК-2	514	852	Белоярская АЭС	Росэнергоатом	789	451
Южно-Уральская ГРЭС	ОГК-3	1279	1233				
ОЭС Северо-Запада							
Псковская ГРЭС	ОГК-2	965	849	Ленинградская АЭС	Росэнергоатом	1683	1626
Печорская ГРЭС	ОГК-3	837	814	Кольская АЭС	Росэнергоатом	1286	1257
Киришская ГРЭС	ОГК-6	592	593				
ОЭС Юга							
Ставропольская ГРЭС	ОГК-2	933	640	Чиркейская ГЭС	РусГидро	654	960
Невинномысская ГРЭС	ОГК-5	716	663	Каскад Чирюртских ГЭС	РусГидро	991	1693
Новочеркасская ГРЭС	ОГК-6	1138	1007	Миатлинская ГЭС	РусГидро	940	1210
Волжская ГЭС	РусГидро	1299	1393	Ирганайская ГЭС	РусГидро	224	1599
Зеленчукская ГЭС	РусГидро	1141	1357	Каскад Кубанских ГЭС	РусГидро	1014	1114
Аушигерская ГЭС	РусГидро	1054	1258	Ростовская АЭС	Росэнергоатом	1326	1185
ОЭС Сибири							
Гусиноозерская ГРЭС	ОГК-3	812	842	Красноярская ГРЭС	ОГК-6	837	962
Харанорская ГРЭС	ОГК-3	1412	1363	Саяно-Шушенская ГЭС	РусГидро	711	415
Березовская ГРЭС-1	ОГК-4	1582	1146	Новосибирская ГЭС	РусГидро	1647	1685
ОЭС Востока							
Зейская ГЭС	РусГидро	973	1179	Бурейская ГЭС	РусГидро	602	613



5. Сетевое строительство (перечень ВЛ 220 кВ и выше, введенных в работу за квартал и с начала года)

Информация о вводе нового (модернизированного) оборудования (ЛЭП 220 кВ и выше) ОАО «СО ЕЭС» за II квартал 2011 года представлена в таблице.

№	Операционная зона (ОДУ, РДУ)	Диспетчерское наименование	Основные характеристики	Дата включения	Примечания
ОЭС ЦЕНТРА					
1	Вологодское РДУ	ВЛ 220 кВ Пошехонье – Череповец 2	46,2 км	01.06.2011	Перезавод в новое ОРУ 220 кВ
2	Вологодское РДУ	ВЛ 220 кВ Пошехонье – Череповец 1	47,27 км	10.06.2011	Перезавод в новое ОРУ 220 кВ
3	Вологодское РДУ	ВЛ 220 кВ Пошехонье – Ростилово	84,452 км	24.06.2011	Перезавод в новое ОРУ 220 кВ
4	Ярославское РДУ	ВЛ 220 кВ Рыбинская ГЭС-Пошехонье №1	53,347 км	09.06.2011	Перезавод в новое ОРУ 220 кВ
5	Ярославское РДУ	ВЛ 220 кВ Рыбинская ГЭС-Пошехонье №2	54,02 км	17.06.2011	Перезавод в новое ОРУ 220 кВ
ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА					
1	Ленинградское РДУ	КВЛ 330 кВ Восточная – Ржевская (Л-388)	0,472 км	14.05.2011	Включение новой кабельной вставки на ПС 330 кВ Восточная: распоряжение Филиала ОАО «ФСК ЕЭС» Ленинградское ПМЭС от 04.05.2011г. №60р-ВД
2	Новгородское РДУ	ВЛ-330кВ Чудово-Окуловская	134,4185 км.	07.05.2011	Перезаводка на новое ОРУ-330кВ ПС Чудово
3	ОДУ С-3 (НРДУ, ЛРДУ)	ВЛ-330кВ Киришская ГРЭС-Чудово	54,21145 км	07.05.2011	Перезаводка на новое ОРУ-330кВ ПС Чудово
4	Новгородское РДУ	ВЛ-330кВ Л-409 Новгородская - Юго-Западная	50,134 км.	24.06.2011	Врезка заходов на Новгородскую ТЭЦ до оп.№3
ОЭС СИБИРИ					
1	Красноярское РДУ	ВЛ 220 кВ Богучанская ГЭС – Приангарская № 1 с отпайкой на ПС 220 кВ Кодинская ГПП (Д-145/Д-144)	1. ВЛ 220 кВ Богучанская ГЭС – Приангарская №1 (Д-145) АСО 2*300 132 км; 2. ВЛ 220 кВ Богучанская ГЭС – Кодинская ГПП №2 (Д-144) АС 400/51 10,3 км	21.06.2011	В соответствии с Решением Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения при Правительстве Красноярского края по использованию схемы резервного питания ПС 220 кВ Кодинская ГПП: - вводится в работу в случае погашения ПС 220 кВ Кодинская ГПП при аварийном отключении питающих ВЛ 220 кВ Седановский ПП - Кодинская ГПП с отпайками (Д-141), ВЛ 220 кВ Седановский ПП – Кодинская ГПП с отпайками (Д-142); - в нормальной схеме отключена в резерв, либо находится под напряжением со стороны ПС 220 кВ Приангарская.



№	Операционная зона (ОДУ, РДУ)	Диспетчерское наименование	Основные характеристики	Дата включения	Примечания
ОЭС УРАЛА					
1	Тюменское РДУ	ВЛ 500 кВ Сургутская ГРЭС2 - Магистральная	158,325 км	07.05.2011	
2	Тюменское РДУ	ВЛ 220 кВ Тобольская ТЭЦ – Иртыш I цепь	9,562 км	07.06.2011	Включена в транзит
3	Тюменское РДУ	ВЛ 220 кВ Тобольская ТЭЦ – Иртыш II цепь	9,562 км	07.06.2011	Включена в транзит
4	Тюменское РДУ	ВЛ 220 кВ Пыть-Ях – Правдинская	79,754 км	10.06.2011	Включена на холостой ход с ПС 500 кВ Пыть-Ях
ОЭС ЮГА					
1	Кубанское РДУ	ВЛ 220 кВ Кубанская – Восточная 2 цепь	47,8	11.06.2011	
2	Кубанское РДУ	ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ – Кирилловская с отпайками	125,55	11.06.2011	Образована спрямлением ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ – Восточная, ВЛ 220 кВ Восточная – Кирилловская
ОЭС ВОСТОКА					
1	Амурское РДУ	ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС – Нижний Куранах №2 с отпайкой на ПС 220 кВ НПС-17	Отпайка на ПС НПС-17 – 1,4 км	23.04.2011	Ввод отпайки на ПС НПС-17

6. Планирование и выполнение ремонтов в отчетном месяце

6.1. Основного энергетического оборудования

По состоянию на 01.07.2011 фактический объем выведенного в капитальный и средний ремонт:

- генерирующего оборудования электростанций ЕЭС России составил 37628,8 МВт, что на 876 МВт (2,3 %) ниже запланированного годовым графиком плановых ремонтов основного энергетического оборудования электростанций ЕЭС России 2011 года;
- энергетических котлов электростанций ЕЭС России составил 109444 т/ч, что на 2673 т/ч (2,5 %) выше запланированного годовым графиком ремонтов.

В соответствии с годовым графиком плановых ремонтов за I полугодие 2011 года планировалось завершить капитальный и средний ремонт турбоагрегатов ТЭС, АЭС и гидроагрегатов ГЭС в объеме 21675 МВт. Фактически проведен капитальный и средний ремонт генерирующего оборудования ТЭС, ГЭС и АЭС суммарной мощностью 19365 МВт, что ниже плана на 2310 МВт (10,66 %).

Выполнены капитальные и средние ремонты энергетических котлов на тепловых электростанциях ЕЭС России в объеме 51320 т/ч.



Данные о ходе ремонтной кампании генерирующего оборудования электростанций ЕЭС России в I полугодии 2011 года представлены в таблице.

	Выведено в ремонт на 1.07.2011		В т.ч. отремонтировано на 1.07.2011	
	план	факт	план	факт
Турбоагрегаты, млн кВт				
Капитальный и средний ремонт, ТЭС и ГЭС	27,1	26,2	13,9	12,6
Капитальный ремонт энергоблоков ТЭС 150 МВт и выше	6,3	6,7	2,1	1,0
Средний ремонт энергоблоков ТЭС 150 МВт и выше	6,7	7,2	3,8	4,7
Капитальный и средний ремонт энергоблоков АЭС	11,4	11,4	7,7	6,7
Энергетические котлы, т/ч				
Всего капитальный и средний ремонт	106771	109444	53462	51320

6.2. Сетевого оборудования (ЛЭП 220 кВ и выше)

Результаты выполнения плановых ремонтов на ЛЭП 220-750 кВ ЕНЭС

Период	Годовой план ЛЭП/ дни	Месячный план ЛЭП/ дни	М/Г %	Кол-во поданных заявок				П / М %	Кол-во реализованных заявок				Р/Г %	Р/М %	Р/П %
				ПЛ	НПЛ	НО	АВ		ПЛ	НПЛ	НО	АВ			
				ЛЭП/ дни	ЛЭП/ дни	ЛЭП/ дни	ЛЭП/ дни		ЛЭП/ дни	ЛЭП/ дни	ЛЭП/ дни	ЛЭП/ дни			
				Г	М	П				Р					
Январь	130	263	202	921				350	656				505	249	71
				181	440	281	39		133	295	191	37			
Февраль	339	788	232	1426				181	963				283	122	68
				568	583	254	21		399	323	222	19			
Март	1209	1571	130	2469				157	1966				163	125	80
				1163	986	265	55		970	690	251	55			
Апрель	1847	2627	142	3597				139	2701				146	103	74
				2006	1211	332	48		1424	905	327	45			
Май	2128	3007	141	3900				130	3097				146	103	79
				2116	1389	350	45		1712	987	360	38			
Июнь	2245	3071	137	4170				136	3366				150	110	81
				2316	1411	359	84		1954	985	348	79			
I полугодие	7898	11327	143	16530				146	12747				161	113	77
				8350	6020	1821	292		6592	4185	1699	441			

НПЛ – неплановые заявки;

НО – неотложные заявки;

АВ – аварийные заявки;

Г – сводный годовой график ремонтов;

М – сводный месячный график ремонтов;

П – поданные заявки;

Р – реализованные заявки;



М/Г – соотношение кол-ва дней ремонтов сводного месячного графика ремонтов к кол-ву дней ремонтов данного месяца в сводном годовом графике, %;

П/М – соотношение кол-ва дней ремонтов в поданных за месяц заявках к кол-ву дней ремонтов сводного месячного графика ремонтов, %;

Р/Г – соотношение кол-ва дней ремонтов в реализованных в данном месяце заявках к кол-ву дней ремонтов этого месяца в сводном годовом графике, %;

Р/М – соотношение кол-ва дней ремонтов в реализованных в данном месяце заявках к кол-ву дней ремонтов в сводном месячном графике ремонтов, %;

Р/П – соотношение кол-ва дней ремонтов в реализованных в данном месяце заявках к кол-ву дней ремонтов в поданных за месяц заявках, %.

7. Ожидаемые вводы генерирующего оборудования до конца текущего года, контроль выполнения договоров поставки мощности.

Наименование электростанции	Прирост установленной мощности, МВт	Предполагаемая дата ввода	Комментарии
Калужская ТЭЦ-1	30	01.08.2011	Выполнено КО (15.07.2011)
РТЭС "Внуково" (Постниково)	90	30.12.2011	Сложности финансирования. Корректировка бюджета г.Москвы. Вынос школы из зоны шумового воздействия.
Щелковская ГТ ТЭЦ	18	01.08.2011	Выполнено КО. Аттестация в июле 2011
Александровская ГТ-ТЭЦ	18	2012	Дефицит средств. Перенос ввода на 2012 г.
Касимовская ГТ ТЭЦ	18	01.10.2011	Выполнено КО 1-й ГТ, 2-й КО нет. Дефицит средств. Введено внешнее управление
Саратовская ГТ ТЭЦ-1	18	01.12.2011	Дефицит средств. Вероятно уйдет на 2012 год
Пермская ТЭЦ-6	124	01.10.2011	Идет монтаж оборудования
Яйвинская ГРЭС	422,3	01.11.2011	Выполнено КО (30.06.2011)
Среднеуральская ГРЭС	400	01.08.2011	Выполнено КО (05.07.2011)
Ревдинская ГТ-ТЭЦ-1	36	01.11.2011	Дефицит средств. Из 4-х ГТУ вводится 2.
Ревдинская ГТ-ТЭЦ-2	36	01.11.2012	Дефицит средств.
Тобольская ТЭЦ	200	01.09.2011	Ведутся ПНР
Сургутская ГРЭС-2	396,9	01.08.2011	Выполнено КО (08.06.2011)
Сургутская ГРЭС-2	396,9	01.08.2011	Выполнено КО (08.06.2011)
Новгородская ТЭЦ	160	30.09.2011	Ведутся ПНР
Киришская ГРЭС	540	30.11.2011	Монтаж оборудования
Юго-Западная ТЭЦ	200	01.09.2011	Ведутся ПНР. Заявка на опробование ГТ на 25.07.2011. КО в августе т.г.
Краснодарская ТЭЦ	410	01.10.2011	Ведутся ПНР
Шахтинская ГТЭС	25	01.10.2011	Монтаж оборудования
Калининская АЭС	1000	31.10.2011	Энергопуск
Курганская ТЭЦ-2	111	31.10.2011	Устранение заводского брака на КУ
Курганская ТЭЦ-2	111	15.11.2011	Устранение заводского брака на КУ
ТЭС Новомалино (РТЭС-4 Зеленоград)	72	31.12.2011	Сложности финансирования. Корректировка бюджета г.Москвы.
ГТЭС Терешково	170	01.10.2011	Завершение монтажа оборудования. Подготовка к ПНР
Сызранская ТЭЦ	225	31.12.2011	Монтаж оборудования
Туапсе НПЗ (НК Роснефть)	147	31.12.2011	Дефицит средств.
Светогорская ГЭС-11	7,25	31.12.2011	
Харанорская ГРЭС	225	31.12.2011	Монтаж оборудования
Гусиноозерская ГРЭС	19,5	31.12.2011	Монтаж оборудования

* - По ГТ ТЭЦ-Энерго введено внешнее управление

ИТОГО: Запланировано к вводу в эксплуатацию – 5626,85 МВт.



8. Готовность генерирующего оборудования к выработке электроэнергии

В рамках контроля готовности генерирующего оборудования участников оптового рынка к выработке электрической энергии, Системный оператор осуществляет подтверждение выполнения участниками следующих требований:

8.1. Участие в общем первичном регулировании частоты электрического тока (ОПРЧ)

Мощность генерирующего оборудования, готового к участию в ОПРЧ, составила 158 156 МВт, не готового к участию в ОПРЧ в среднем за квартал – 23 535 МВт, мощность генерирующего оборудования, не имеющего технической возможности участия в ОПРЧ – 23 194 МВт.

8.2. Предоставление диапазона регулирования реактивной мощности.

На объекты управления системным оператором отданы 5194 диспетчерских команд на регулирование реактивной мощности, из них признано невыполненными 8 (0,15% от общего количества), при этом по 13 объектам управления участниками до начала расчетного периода заявлено снижение диапазона регулирования реактивной мощности.

8.3. Участие ГЭС в автоматическом и оперативном вторичном регулировании частоты электрического тока и перетоков активной мощности (АВРЧМ).

На ГЭС, участвующие в оперативном вторичном регулировании частоты и перетоков, системным оператором отданы 6 640 диспетчерских команд, из них 150 команд (2,26% от общего количества) признано невыполненными. Выявлено 4 случая неудовлетворительного участия ГЭС в автоматическом вторичном регулировании частоты.

8.4. Способность генерирующего оборудования к выработке электроэнергии.

Среднеквартальная величина снижения максимальной мощности генерирующего оборудования, готовой к несению нагрузки, в 2 квартале 2011 г. составила 39 912 МВт, в т.ч.:

- плановое ремонтное снижение мощности – 35 307 МВт;
- неплановое снижение мощности – 4 606 МВт (13 % от объема планового снижения).

Детальные показатели способности генерирующего оборудования к выработке электроэнергии приведены ниже как среднечасовые значения в МВт за отчетный период.



Способность генерирующего оборудования к выработке электроэнергии	
Ограничения установленной мощности, МВт	18 551
Плановое ремонтное снижение мощности, МВт	35 307
Неплановое снижение мощности, в том числе:	4 606
Снижение максимальной мощности, заявленное в сутки (Y-4), МВт	2 280
Снижение максимальной мощности, заявленное в сутки (X-2), МВт	1 242
Снижение максимальной мощности, заявленное за 4 часа, МВт	877
Снижение максимальной мощности в час фактической поставки, МВт	70
Несоблюдение заданного СО состава оборудования, МВт	137
Неплановое увеличение мощности, в том числе:	29
Увеличение минимальной мощности, заявленное в сутки (Y-4), МВт	8
Увеличение минимальной мощности, заявленное в сутки (X-2), МВт	16
Увеличение минимальной мощности, заявленное за 4 часа, МВт	3
Увеличение минимальной мощности в час фактической поставки, МВт	2
Параметры маневренности, в том числе:	11,3
Несоблюдение нормативного времени включения оборудования, МВт	1,3
Отступление от норм времени включения оборудования, МВт	10
Изменение скорости набора/сброса нагрузки, МВт	0

* Показатели способности генерирующего оборудования к выработке электроэнергии приведены как среднечасовые значения в МВт за отчетный период.

8.5. Соблюдения объемов и сроков ремонтов электросетевого хозяйства, подлежащих мониторингу, в июне 2011 г.

Среднечасовое количество сетевых элементов, подлежащих мониторингу соблюдения организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (ЛЭП, трансформаторы, автотрансформаторы, шунтирующие реакторы 220кВ и выше), и находившихся в ремонте за расчетный период, составило 187 объектов (5,9 % от общего числа объектов мониторинга), из них:

- в плановом ремонте находилось 120 объектов;
- во внеплановом ремонте – 67 объектов (56 % от количества объектов, находившихся в плановом ремонте).

Класс напряжения	Количество объектов мониторинга, N	Плановые ремонты, Nпл	Неплановые ремонты	
			n1	n2
	3157	120	38	29
В том числе:				
500 кВ и выше	525	30	7	4
330 кВ	298	13	4	4
220 кВ	2334	77	27	21

N — количество объектов электросетевого хозяйства соответствующего класса напряжения (500 кВ и выше, 330 кВ, 220 кВ соответственно), подлежащих мониторингу соблюдения организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью объема и сроков проведения ремонтов;

Nпл — среднечасовое за месяц количество объектов электросетевого хозяйства соответствующего класса напряжения (500 кВ и выше, 330 кВ, 220 кВ соответственно), подлежащих мониторингу, выведенных в ремонт в соответствии с утвержденным системным оператором годовым и месячным графиками ремонтов и на основании согласованной системным оператором заявки на вывод соответствующего объекта в ремонт, поданной не позднее чем за 5 рабочих дней до предполагаемой даты начала ремонта;

n1 — среднечасовое за месяц количество объектов электросетевого хозяйства соответствующего класса напряжения (500 кВ и выше, 330 кВ, 220 кВ соответственно), подлежащих мониторингу, ремонт которых не был предусмотрен утвержденными системным оператором годовым и месячным графиками ремонтов, выведенных в ремонт на основании согласованной системным оператором заявки на вывод соответствующего объекта в ремонт, поданной не позднее чем за 5 рабочих дней до предполагаемой даты начала ремонта, а также в случае согласования системным оператором заявки на продление срока проведения ремонта, поданной не позднее чем за 48 часов до истечения согласованного ранее срока окончания ремонта;

n2 — среднечасовое за месяц количество объектов электросетевого хозяйства соответствующего класса напряжения (500 кВ и выше, 330 кВ, 220 кВ соответственно), подлежащих мониторингу, внеплановое отключение и (или) ремонт которых произошло при отсутствии разрешения системного оператора на вывод соответствующего объекта в ремонт по заявке, поданной не позднее чем за 5 рабочих дней до начала ремонта, продления срока проведения ремонта по заявке, поданной менее чем за 48 часов до истечения согласованного срока окончания ремонта, а также в случае отключения объекта электросетевого хозяйства при отсутствии поданной в установленном порядке системному оператору заявки на вывод указанного объекта в ремонт, и находящихся в ремонте (плановом и внеплановом) с нарушением сроков подачи заявок.

9. Информация о технологических резервах мощности по производству электрической энергии за период

Среднемесячные значения резервов активной мощности за июнь 2011 года (на час максимума 1-ой синхронной зоны ЕЭС России), МВт							
Резерв	1 СЗ ЕЭС России	ОЭС Центра	ОЭС Средней Волги	ОЭС Урала	ОЭС Северо-Запада	ОЭС Юга	ОЭС Сибири
Резерв суммарный	11328	858	1035	1519	1452	1443	5021
Резерв используемый	6639	858	1035	1415	816	1115	1400



Среднемесячные значения резервов активной мощности за 2 квартал 2011 года (на час максимума 1-ой синхронной зоны ЕЭС России), МВт							
Резерв	1 СЗ ЕЭС России	ОЭС Центра	ОЭС Средней Волги	ОЭС Урала	ОЭС Се- веро- Запада	ОЭС Юга	ОЭС Си- бири
Резерв суммарный	11007	1095	780	1429	1534	1410	4758
Резерв используе- мый	6399	1095	710	1389	918	977	1310

10. Информация за месяц о суммарных величинах резервов мощностей по производству электрической энергии в первой синхронной зоне ЕЭС России, учтенных в соответствии с правилами оптового рынка при выборе состава генерирующего оборудования

Среднемесячное значение суммарной величины резервов мощностей по производству электрической энергии в первой синхронной зоне ЕЭС России, учтенной в соответствии с правилами оптового рынка при расчете ВСЕГО:

- за июнь 2011 года (на час максимума 1-ой синхронной зоны ЕЭС России) — 14050 МВт.
- за 2 квартал 2011 года (на час максимума 1-ой синхронной зоны ЕЭС России) — 14 268 МВт.

11. Функционирование балансирующего рынка за квартал

11.1. Ценовые показатели балансирующего рынка

Ценовые показатели за II квартал 2011 г.	руб./МВт ч	% к предыдущему кварталу
Европейская зона:		
— средний индикатор БР	959,7	1,96
Сибирская зона:		
— средний индикатор БР	492,4	-5,1

11.2. Предварительные объемы отклонений по внешней инициативе

Предварительные объемы отклонений по внешней инициативе за II квартал 2011 г., тыс. МВт·ч	АЭС	ГЭС	в т.ч. ГЭС в рег.	ТЭС	Итого
1-ая ценовая зона:					
— ИВ1-	-146,39	-996,40	-813,00	-3 574,66	-4 717,45
— ИВ1+	75,60	888,61	718,89	3 447,79	4 412,01
— ИВ01-	-13,13	-410,53	-265,70	-727,40	-1 151,10
— ИВ01+	16,12	409,87	265,81	732,16	1 158,21
— ИВ0-	-3,04	-462,94	-435,12	-1 218,75	-1 684,77
— ИВ0+	0,84	544,32	526,09	906,74	1 452,12
2-ая ценовая зона:					
— ИВ1-	0,0	-519,42	-441,09	-436,11	-955,53
— ИВ1+	0,0	467,38	371,18	1 393,39	1 860,77
— ИВ01-	0,0	-186,72	-102,16	-92,54	-280,44
— ИВ01+	0,0	186,76	102,42	94,74	282,72
— ИВ0-	0,0	-645,65	-637,25	-2,16	-647,86
— ИВ0+	0,0	495,96	453,49	61,71	557,72
Неценовые зоны Европейской части:					
— ИВ0-	0,0	0,0	0,0	-41,82	-41,82
— ИВ0+	0,0	0,0	0,0	24,19	24,19
ОЭС Востока:					
— ИВ0-	0,0	-157,86	-157,86	-17,66	-175,52
— ИВ0+	0,0	105,54	105,53	71,37	176,91

* в качестве отклонения ИВ1 приведена разница (ПБР-ТГ);

* показатели ТЭС приведены без учета электростанций промышленных предприятий;

* отклонение ИВ0 для электростанций, участвующих в регулировании, рассчитано по оперативному факту.