



**СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ**

Информационный обзор

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

(оперативные данные)

III 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 01.10. 2011 г.....	4
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	15
7.	Ожидаемые вводы генерирующего оборудования до конца текущего года, контроль выполнения договоров поставки мощности (за III квартал)	17
8.	Готовность генерирующего оборудования к выработке электроэнергии.....	17
9.	Информация о технологических резервах мощности по производству электрической энергии за период	20
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 в III 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 сентябрь, III квартал, 9 месяцев 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 времени	час-мин	% от календарного времени	час-мин	% от календарного времени	час-мин	% от календарного времени
сентябрь	2010	-	-	0-16	-	719-32	100	0-12	-	-	-
	2011	-	-	0-00	-	719-57	100	0-03	-	-	-
III квартал	2010	-	-	0-24	-	2 207-11	100	0-25	-	-	-
	2011	-	-	0-17,5	-	2 207-34	100	0-8,5	-	-	-
9 месяцев	2010	-	-	0-52	-	6 550-29,5	100	0-38,5	-	-	-
	2011	-	-	0-31,5	-	6 551-02	100	0-26,5	-	-	-

1.2. Максимум потребляемой мощности ЕЭС России и ОЭС в III квартале

Максимум нагрузки потребителей ЕЭС России в сентябре и III квартале 2011 года зафиксирован 29.09.2011 в 20-00 (мск) при частоте электрического тока 50,01 Гц, среднесуточной температуре наружного воздуха +7,6°C (на 0,5°C выше климатической нормы и на 2,6°C ниже 2010 года) и составил 117 954 МВт, что на 2,3 % выше, абсолютного максимума сентября 2010 года. Максимальная нагрузка электростанций ЕЭС России в час прохождения максимума нагрузки потребителей составила 120 961 МВт.

Собственное максимальное потребление мощности ЕЭС России и ОЭС в сентябре 2011 года представлено в таблице.

Потребление мощности ЕЭС России и ОЭС

ОЭС	Максимум потребления мощности в сентябре 2011 г., МВт	В % к соответств. месяцу 2010 г.	Абсолютный максимум с начала года, МВт	Относительно абсолютного максимума в 2010 г., %
ЕЭС России	117 954	+ 2,3	147 769	- 0,9
ОЭС Центра	28 602	+ 0,9	35 761	- 3,1
ОЭС Средней Волги	13 771	+ 8,4	16 844	+ 0,3
ОЭС Урала	30 320	+ 3,5	36 087	+ 0,4
ОЭС Северо-Запада	11 509	- 1,6	14 877	- 0,1
ОЭС Юга	10 393	- 4,65	13 770	+ 0,9
ОЭС Сибири	24 149	- 1,3	31 158	- 1,8
ОЭС Востока	3 676	- 2,3	5 260	+ 0,9



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

В сентябре 2011 года производство электроэнергии в ЕЭС России составило 76,4 млрд кВт·ч.

Основную нагрузку по обеспечению спроса на электроэнергию несли тепловые электростанции (ТЭС), выработка которых составила 46,1 млрд кВт·ч. Выработка ГЭС за тот же период составила 12,4 млрд кВт·ч, выработка АЭС – 13,5 млрд кВт·ч, выработка электростанций, являющихся частью технологических комплексов промышленных предприятий и предназначенные в основном для снабжения их электроэнергией (электростанций промышленных предприятий) – 4,4 млрд кВт·ч.

Выработка и потребление электроэнергии по ЕЭС России и ОЭС за сентябрь, III 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 в III 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	76 393,4	101,2	226 512,6	101,6	740 687,9	101,7
ОЭС Центра	17 637,5	99,0	52 500,7	99,4	171 465,2	100,6
ОЭС Средней Волги	8 283,9	108,5	24 183,7	105,1	80 932,4	102,0
ОЭС Урала	19 484,3	100,1	58 456,5	102,5	186 791,0	102,2
ОЭС Северо-Запада	8 010,4	102,4	23 123,1	105,2	77 817,1	107,3
ОЭС Юга	5 927,6	103,4	18 609,5	100,5	57 627,2	105,0
ОЭС Сибири	14 871,7	99,9	43 208,6	99,3	143 200,0	98,1
ОЭС Востока	2 178,0	103,6	6 430,5	103,4	22 855,0	102,7

Потребление электроэнергии

ОЭС	Потребление электроэнергии и в отчетном месяце, млн кВт·ч	В % к соответств. месяцу 2010 г.	Потребление электроэнергии в III 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	74 593,0	100,7	221 881,5	101,0	726 734,4	101,3
ОЭС Центра	16 759,6	100,6	49 500,3	100,2	161 974,3	101,4
ОЭС Средней Волги	8 048,1	103,7	23 929,0	102,1	78 142,6	103,0
ОЭС Урала	19 464,8	101,5	58 078,9	102,9	185 974,2	102,6
ОЭС Северо-Запада	6 935,4	99,0	19 928,8	101,1	67 476,7	101,5
ОЭС Юга	5 885,5	99,0	19 289,1	98,2	62 188,3	102,8
ОЭС Сибири	15 425,6	99,6	45 043,4	100,0	149 095,6	98,2
ОЭС Востока	2 074,0	103,0	6 112,0	103,2	21 882,7	102,5

Оперативные данные по выработке электроэнергии по субъектам Российской Федерации за сентябрь, III 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 в III 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	76 393,4	101,2	226 512,6	101,6	740 687,9	101,7
ОЭС ЦЕНТРА	17 637,5	99,0	52 500,7	99,4	171 465,2	100,6
Белгородская область	40,7	80,1	85,6	69,9	549,3	108,6
Брянская область	2,8	33,4	5,7	34,1	65,2	79,4
Владимирская область	62,0	78,8	173,4	70,9	1 262,9	94,7
Вологодская область	646,5	98,2	1 941,6	110,3	5 673,8	102,5
Воронежская область	527,1	70,8	1 867,8	65,1	5 583,0	53,4
Ивановская область	143,7	84,7	344,2	77,7	1 475,6	92,3
Калужская область	9,6	93,9	39,3	111,6	141,1	93,6
Костромская область	1 349,8	137,4	3 399,8	108,4	10 308,3	106,7
Курская область	1 720,5	77,9	5 744,2	101,0	20 890,5	102,9
Липецкая область	365,9	115,5	995,5	106,8	3 331,0	107,2
Москва и Московская область	6 054,8	96,5	17 838,4	99,8	62 076,7	108,5
Орловская область	67,3	81,3	179,9	72,8	817,7	91,6
Рязанская область	950,3	106,3	2 932,3	101,4	8 613,4	113,0
Смоленская область	2 445,1	147,9	6 934,0	125,2	16 300,3	86,7
Тамбовская область	64,6	119,1	136,1	114,3	807,0	119,8
Тверская область	2 405,7	79,3	7 752,8	89,2	25 994,8	106,7
Тульская область	531,9	138,2	1 389,3	93,1	4 568,8	90,5
Ярославская область	249,2	119,6	740,8	106,1	3 005,8	95,8
ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ	8 283,9	108,5	24 183,7	105,1	80 932,4	102,0
Республика Марий-Эл	69,5	83,4	188,9	81,0	792,1	97,0
Республика Мордовия	105,1	140,4	282,6	151,1	1 217,5	135,4
Нижегородская область	633,3	114,2	1 796,4	104,3	7 100,4	97,1
Пензенская область	91,2	100,4	273,6	146,2	1 136,5	111,0
Самарская область	1 520,6	115,5	4 608,0	109,1	15 799,8	97,2
Саратовская область	3 667,4	111,1	10 295,4	107,9	31 680,6	105,2
Республика Татарстан	1 694,2	95,6	5 297,0	94,0	17 209,4	100,1
Ульяновская область	146,2	101,7	462,3	104,9	2 255,2	103,0
Чувашская республика	356,4	119,2	979,5	117,8	3 740,9	104,6
ОЭС УРАЛА	19 484,3	100,1	58 456,5	102,5	186 791,0	102,2
Республика Башкортостан	1 972,6	102,9	5 830,5	100,9	18 736,2	103,7
Кировская область	275,6	106,9	685,9	97,3	2 945,0	98,1
Курганская область	109,2	113,0	344,7	124,1	1 429,4	112,4
Оренбургская область	1 434,6	95,0	4 119,9	91,6	12 953,4	100,5
Пермский край	2 180,1	102,9	6 729,0	99,8	22 378,6	103,2
Свердловская область	4 033,9	92,4	11 957,6	98,4	37 815,1	98,2
Тюменская энергосистема	7 480,9	106,0	22 735,5	110,3	70 302,9	106,8
Удмуртская республика	143,9	93,2	387,7	89,6	1 949,4	96,6
Челябинская область	1 853,5	93,0	5 665,7	97,0	18 281,0	93,6
ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА	8 010,4	102,4	23 123,1	105,2	77 817,1	107,3
Архангельская область	477,3	90,9	1 344,8	94,1	4 700,9	96,3
Калининградская область	514,2	240,6	1 694,0	233,3	4 635,7	209,2
Республика Карелия	279,5	90,0	761,9	78,8	3 031,9	83,9
Республика Коми	743,2	110,4	2 111,3	110,5	7 061,3	107,8
Мурманская область	1 211,2	85,2	3 759,4	93,4	12 833,1	98,8
Новгородская область	47,4	68,9	141,1	92,8	511,4	98,9
Псковская область	224,3	83,5	476,3	68,0	1 450,6	91,2



Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Выработка электроэнергии в отчетном месяце, млн кВт·ч	В % к соответств. месяцу 2010 г.	Выработка электроэнергии в III 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	4 513,3	103,9	12 834,3	106,4	43 592,2	108,6
ОЭС ЮГА	5 927,6	103,4	18 609,5	100,5	57 627,2	105,0
Астраханская область	174,7	110,8	533,2	100,4	1 842,8	97,9
Волгоградская область	1 065,1	109,1	3 311,8	108,5	11 819,1	100,8
Республика Дагестан	353,2	191,7	1 329,7	105,7	3 283,8	68,9
Республика Ингушетия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Республика Кабардино-Балкария	55,7	114,4	211,0	125,3	351,2	103,8
Республика Калмыкия	0,0	0,0	0,2	4,2	0,5	5,5
Карачаево-Черкесская Республика	25,9	67,7	192,2	94,0	374,6	88,8
Краснодарский край	429,9	77,1	1 501,2	86,8	4 788,2	99,4
Ростовская область	2 414,3	112,1	7 182,5	105,7	21 146,3	118,2
Республика Северная Осетия-Алания	33,2	85,1	145,1	94,6	314,8	94,0
Ставропольский край	1 375,6	87,5	4 202,6	90,9	13 705,9	108,0
Чеченская республика	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ОЭС СИБИРИ	14 871,7	99,9	43 208,6	99,3	143 200,0	98,1
Алтайский край	423,8	83,3	1 258,0	96,5	4 531,7	88,2
Республика Бурятия	410,8	125,0	927,2	84,1	3 243,0	90,7
Забайкальский край	453,9	84,8	1 362,0	108,0	4 858,7	102,4
Иркутская область	4 594,7	96,9	13 466,4	96,0	44 710,7	96,0
Кемеровская область	1 721,4	85,4	5 253,9	93,6	17 732,4	90,4
Красноярский край (без НТЭК) (*)	3 887,9	109,4	10 709,1	97,1	34 674,1	90,8
Новосибирская область	855,8	74,1	2 619,0	86,7	9 342,6	84,4
Омская область	392,7	87,6	1 124,2	92,5	4 541,6	96,2
Томская область	348,8	83,6	914,2	97,6	3 317,1	94,3
Республика Тыва	3,0	60,7	5,7	50,4	37,3	79,8
Республика Хакасия	1 778,9	150,5	5 568,9	139,7	16 210,8	185,6
ОЭС ВОСТОКА	2 178,0	103,6	6 430,5	103,4	22 855,0	102,7
Амурская область	864,2	96,2	2 631,5	89,6	8 688,4	91,7
Приморский край	684,6	92,6	2 071,0	104,0	7 224,8	108,2
Хабаровский край (**)	384,4	113,7	1 060,7	116,0	4 712,0	102,6
Южно-Якутский энергорайон	244,8	192,3	667,3	177,5	2 229,8	147,5

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

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

Оперативные данные по потреблению электроэнергии по субъектам Российской Федерации за сентябрь, III 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 в III 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	74 593,0	100,7	221 881,5	101,0	726 734,4	101,3
ОЭС ЦЕНТРА	16 759,6	100,6	49 500,3	100,2	161 974,3	101,4
Белгородская область	1 157,0	103,9	3 519,9	104,3	10 810,4	104,7
Брянская область	313,4	99,9	947,2	101,8	3 103,3	101,1
Владимирская область	512,6	99,8	1 484,1	99,5	5 028,7	101,6
Вологодская область	1 044,9	95,8	3 170,7	98,6	10 148,4	102,2
Воронежская область	708,3	101,8	2 124,3	98,2	6 991,8	99,6
Ивановская область	275,2	98,8	771,6	95,8	2 649,6	97,6
Калужская область	400,3	107,8	1 112,5	104,1	3 649,2	101,7
Костромская область	284,2	100,2	794,3	98,8	2 635,0	99,7
Курская область	573,6	97,8	1 799,5	103,0	5 858,5	102,0
Липецкая область	860,2	105,1	2 559,4	104,9	7 938,6	104,7
Москва и Московская область	7 311,0	100,2	21 479,7	99,5	71 061,7	101,4
Орловская область	194,6	102,8	584,4	100,1	1 941,1	100,1
Рязанская область	479,8	100,9	1 463,2	100,7	4 591,7	99,0
Смоленская область	492,7	106,2	1 441,4	104,2	4 413,0	95,6
Тамбовская область	231,5	95,9	694,0	96,7	2 443,9	101,5
Тверская область	562,0	96,8	1 633,9	98,3	5 576,1	101,1
Тульская область	743,5	101,6	2 170,6	99,0	7 221,6	99,8
Ярославская область	614,8	99,8	1 749,6	99,0	5 911,7	101,8
ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ	8 048,1	103,7	23 929,0	102,1	78 142,6	103,0
Республика Марий-Эл	219,6	98,5	617,8	94,3	2 297,0	101,1
Республика Мордовия	250,6	112,8	718,8	107,3	2 325,0	105,0
Нижегородская область	1 671,6	100,9	4 922,2	101,0	16 447,6	103,6
Пензенская область	344,6	107,0	997,7	103,0	3 268,6	101,6
Самарская область	1 812,3	104,4	5 472,3	102,1	17 473,0	102,8
Саратовская область	954,4	102,4	2 940,7	100,9	9 682,9	103,4
Республика Татарстан	1 934,1	103,2	5 804,5	102,1	18 499,7	102,0
Ульяновская область	460,2	105,1	1 301,6	102,0	4 337,6	102,5
Чувашская республика	400,7	111,9	1 153,4	112,1	3 811,2	107,4
ОЭС УРАЛА	19 464,8	101,5	58 078,9	102,9	185 974,2	102,6
Республика Башкортостан	1 832,6	102,7	5 566,6	105,0	18 088,0	103,4
Кировская область	557,9	102,6	1 597,6	101,5	5 358,4	103,0
Курганская область	312,7	100,3	921,1	105,4	3 194,9	104,3
Оренбургская область	1 243,8	104,9	3 819,9	103,6	12 033,3	102,8
Пермский край	1 806,4	103,3	5 244,2	102,3	17 065,8	102,8
Свердловская область	3 567,5	101,4	10 581,8	103,3	33 728,5	103,9
Тюменская энергосистема	6 693,8	99,6	20 093,7	101,9	63 383,3	100,7
Удмуртская республика	691,9	108,3	2 005,0	106,4	6 568,6	105,8
Челябинская область	2 758,2	101,1	8 249,0	102,9	26 553,4	103,5
ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА	6 935,4	99,0	19 928,8	101,1	67 476,7	101,5
Архангельская область	571,7	97,4	1 641,3	99,3	5 575,2	100,0
Калининградская область	288,6	101,3	843,8	107,9	2 995,1	104,1
Республика Карелия	679,9	97,2	2 004,1	98,3	6 640,5	100,1
Республика Коми	689,8	101,8	1 955,4	103,3	6 460,4	102,1
Мурманская область	962,4	95,1	2 827,5	98,4	9 581,1	99,8
Новгородская область	313,4	101,6	907,5	101,8	3 047,7	101,9
Псковская область	158,6	94,4	453,9	96,4	1 549,1	100,1



Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Потребление электроэнергии в отчетном месяце, млн кВт·ч	В % к соответств. месяцу 2010 г.	Потребление электроэнергии в III 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	3 271,0	100,0	9 295,3	102,0	31 627,6	102,2
ОЭС ЮГА	5 885,5	99,0	19 289,1	98,2	62 188,3	102,8
Астраханская область	276,6	98,7	998,6	98,0	3 133,9	100,0
Волгоградская область	1 351,1	97,3	4 370,2	98,1	14 060,8	102,0
Республика Дагестан	314,9	105,1	990,3	102,3	3 817,6	106,0
Республика Ингушетия	41,1	104,2	121,2	107,6	430,5	108,5
Республика Кабардино-Балкария	103,9	97,7	322,8	98,7	1 091,6	101,4
Республика Калмыкия	30,1	95,8	109,0	94,0	347,9	96,7
Карачаево-Черкесская Республика	86,7	100,1	265,2	99,9	924,9	104,8
Краснодарский край	1 576,0	100,2	5 278,3	98,0	15 939,2	104,0
Ростовская область	1 149,5	97,9	3 771,5	95,8	12 373,4	101,2
Республика Северная Осетия-Алания	140,4	103,5	464,7	102,4	1 633,6	104,0
Ставропольский край	656,4	96,0	2 116,1	97,8	6 787,4	102,7
Чеченская республика	158,8	110,1	481,2	108,1	1 647,5	107,4
ОЭС СИБИРИ	15 425,6	99,6	45 043,4	100,0	149 095,6	98,2
Алтайский край	762,0	98,8	2 221,6	101,2	7 756,4	98,5
Республика Бурятия	383,9	105,2	1 035,8	99,1	3 808,4	96,9
Забайкальский край	553,7	101,7	1 572,1	101,1	5 395,3	99,4
Иркутская область	4 022,1	99,8	11 758,9	99,3	38 807,2	97,4
Кемеровская область	2 626,4	99,4	7 864,1	101,3	25 058,7	100,8
Красноярский край (без НТЭК) (*)	3 225,2	101,0	9 372,8	101,1	30 915,0	98,1
Новосибирская область	1 054,9	96,9	3 052,8	100,5	10 539,3	98,2
Омская область	739,5	98,8	2 193,2	101,3	7 551,4	100,8
Томская область	678,2	97,1	1 935,2	99,6	6 420,8	97,7
Республика Тыва	45,9	104,0	118,9	102,1	498,4	99,3
Республика Хакассия	1 333,8	97,6	3 918,0	94,9	12 344,7	94,5
ОЭС ВОСТОКА	2 074,0	103,0	6 112,0	103,2	21 882,7	102,5
Амурская область	519,2	103,4	1 505,6	102,6	5 275,6	102,8
Приморский край	811,4	102,7	2 437,7	102,9	8 956,5	102,7
Хабаровский край (**)	617,6	100,3	1 833,3	101,7	6 523,8	100,7
Южно-Якутский энергорайон	125,8	118,1	335,4	118,3	1 126,8	109,6

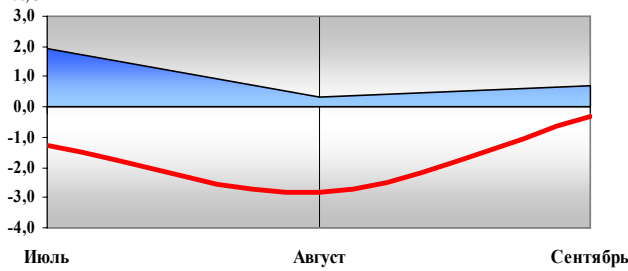
(*) – Без учета потребления электроэнергии Норильско-Таймырского энергоузла;

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

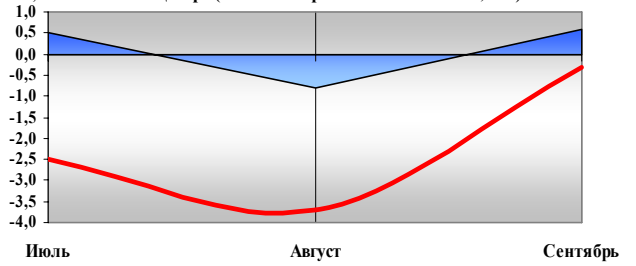
На рисунке представлена динамика изменения относительной величины потребления электроэнергии в III квартале 2011 года в сравнении с аналогичным периодом 2010 года и динамика отклонения среднемесячной температуры наружного воздуха от ее значения в аналогичный период 2010 года по ЕЭС России и ОЭС.

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

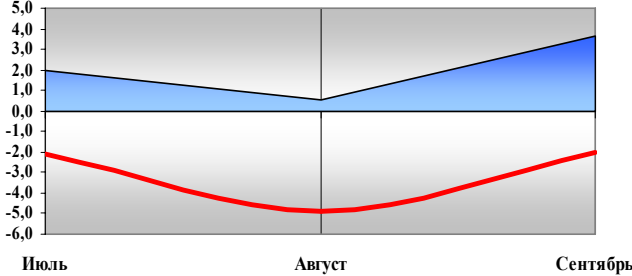
ЕЭС России (отклон. потребл. от 3 кв 2010 +1,0%)



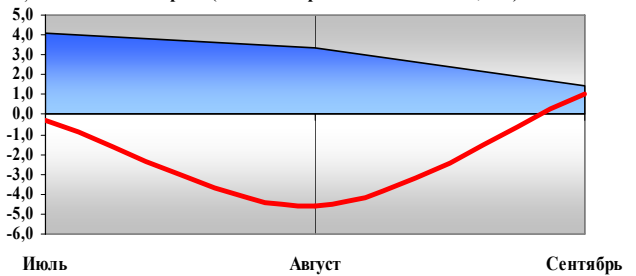
ОЭС Центра (отклон. потребл. от 3 кв 2010 +0,2%)



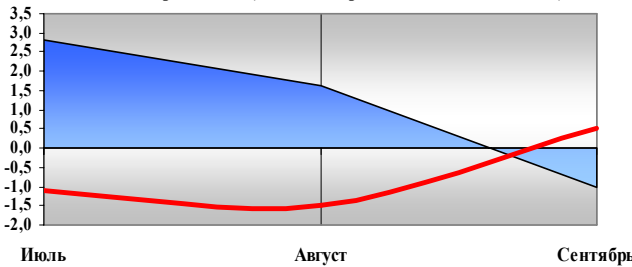
ОЭС Ср. Волги (отклон. потребл. от 3 кв 2010 +2,1%)



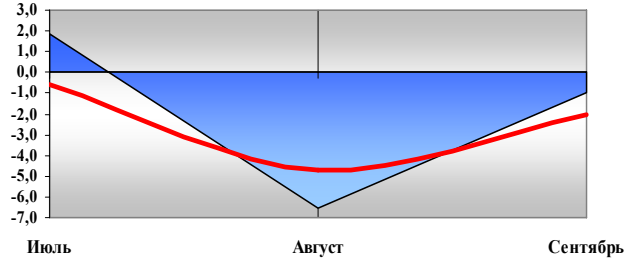
ОЭС Урала (отклон. потребл. от 3 кв 2010 +2,9%)



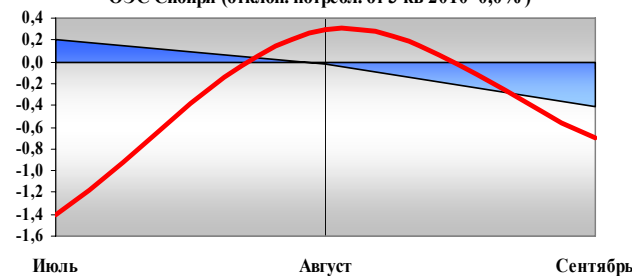
ОЭС Северо-Запада (отклон. потребл. от 3 кв 2010 +1,1%)



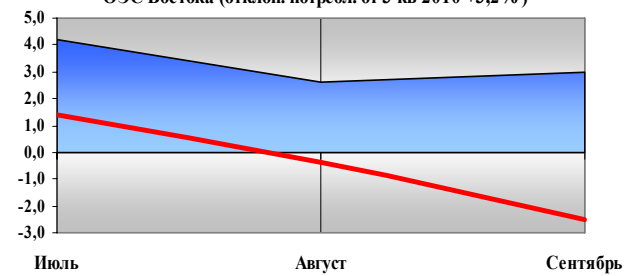
ОЭС Юга (отклон. потребл. от 3 кв 2010 -1,8%)



ОЭС Сибири (отклон. потребл. от 3 кв 2010 0,0%)



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



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

3. Установленная мощность электростанций на 01.10.2011 г.

Установленная мощность электростанций ЕЭС России на конец отчетного периода (01.10.2011 г.) составила 217 834,2 МВт.

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

Электростанции	Установленная мощность, МВт	Доля в установленной мощности, %
ЕЭС России, всего	217 834,2	100
В том числе:		
тепловые электростанции	137 661,7	63,20
гидроэлектростанции	44 261,1	20,32
атомные электростанции	24 266,0	11,14
электростанции промышленных предприятий (ТЭС и ГЭС)	11 645,4	5,35

Ввод новой мощности в III квартале 2011 года на электростанциях ЕЭС России составил 1 560,8 МВт, за 9 месяцев 2011 года – 3 639,64 МВт.

Увеличение установленной мощности электростанций ЕЭС России за счет модернизации действующего оборудования электростанций – 106,37 МВт.

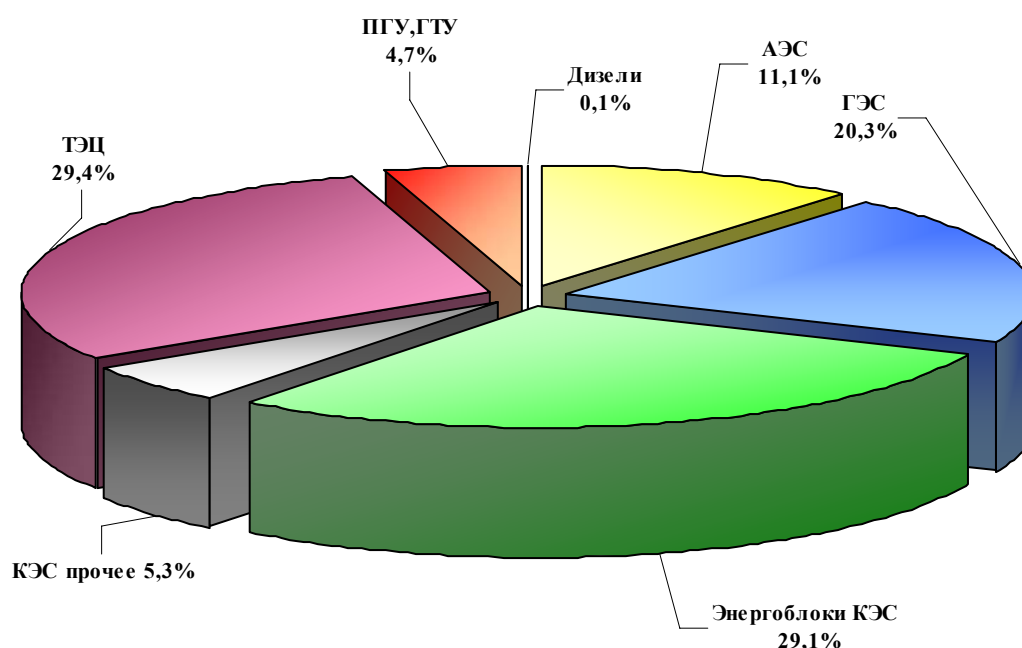
Фактические данные по увеличению энерго мощностей в период с января по сентябрь 2011 года приведены в таблице.

Электростанции РФ	Станционный номер	Оборудование	Изменение уст. мощности, МВт	Тип изменения
ОЭС ЦЕНТРА			588,33	
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
Калужская ТЭЦ	№2	ГТУ	29,8	ввод
ГТ-ТЭЦ г.Щелково	№1-2	ГТУ	18,0	ввод
ОЭС УРАЛА			1947,04	
Тюменская ТЭЦ-1	№2	ПГУ	190	ввод
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
Сургутская ГРЭС-2	№7	ПГУ	396,9	ввод
Сургутская ГРЭС-2	№8	ПГУ	400,2	ввод
Яйвинская ГРЭС	№5	ПГУ	424,6	ввод
Уфимская ТЭЦ-2	№1	ГТУ	49	ввод
Тобольская ТЭЦ	№3,5	ПГУ	213,3	ввод
ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА			431	
Лесогорская ГЭС-10	№2	ПЛ 20/0961-В-562	6	модернизация
Южная ТЭЦ-22	№4	ПГУ	425	ввод



ОЭС ЮГА				558,9
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
Невинномысская ГРЭС	№1	ПТ-25-90/10	5	модернизация
Волжская ГЭС	№4	ПЛ-587-ВБ-930	5	модернизация
ОЭС СИБИРИ				114,37
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
ТЭЦ НКМК (бл.ст)	№4	ПТ-29/35-2,9/1	29	ввод
ЕЭС РОССИИ, всего				3639,64

Структура установленной мощности электростанций ЕЭС России на 01.10.2011 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) в III квартале 2011 года составило 1 207,1 часов.

При этом число часов использования установленной мощности составляет:

тепловых электростанций ОГК около 1190 часов или 59,3 % календарного времени (коэффициент использования установленной мощности); атомных электростанций ОАО «Концерн Росэнергоатом» – 1 674,2 часа (83,4 % календарного времени);

гидроэлектростанций – 788,3 часов (39,0 % календарного времени).

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

Электростанции	Управляющая компания	Тнум 2011 г.,ч	Тнум 2010 г.,ч	Электростанции	Управляющая компания	Тнум 2011 г.,ч	Тнум 2010 г.,ч
ОЭС ЦЕНТРА							
Каширская ГРЭС-4	ОГК-1	1 133	1 111	Череповецкая ГРЭС	ОГК-6	1 472	1 284
Костромская ГРЭС	ОГК-3	925	830	Каскад В.-Волжских ГЭС	РусГидро	412	415
Черепетская ГРЭС	ОГК -3	622	606	Загорская ГАЭС	РусГидро	706	651
Смоленская ГРЭС	ОГК -4	690	774	Н-Воронежская АЭС	Росэнергоатом	885	1 491
Шатурская ГРЭС-5	ОГК -4	1 063	953	Курская АЭС	Росэнергоатом	1 393	1 393
Конаковская ГРЭС	Энел ОГК- 5	1 157	1 346	Смоленская АЭС	Росэнергоатом	2 080	1 611
ГРЭС-24	ОГК- 6	1 668	1 572	Калининская АЭС	Росэнергоатом	1 588	1 753
Рязанская ГРЭС	ОГК- 6	751	809				
ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ							
Жигулёвская ГЭС	РусГидро	1 038	889	Чебоксарская ГЭС	РусГидро	295	290
Саратовская ГЭС	РусГидро	956	866	Балаковская АЭС	Росэнергоатом	2 046	1 884
Нижегородская ГЭС	РусГидро	734	702				
ОЭС УРАЛА							
Ириклинская ГРЭС	ОГК-1	1 246	1 387	Сургутская ГРЭС-2	ОГК-4	1 634	1 788
Пермская ГРЭС	ОГК-1	1 302	1 553	Яйвинская ГРЭС	ОГК-4	879	1 473
В-Тагильская ГРЭС	ОГК-1	1 206	1 381	Рефтинская ГРЭС	ЭнелОГК-5	1 281	1 394
Нижнеартовская ГРЭС	ОГК-1	1 853	1 075	Ср.-Уральская ГРЭС	ЭнелОГК-5	1 470	1 341
Серовская ГРЭС	ОГК-2	1 341	1 074	Воткинская ГЭС	РусГидро	550	495
Сургутская ГРЭС-1	ОГК-2	1 768	1 883	Камская ГЭС	РусГидро	735	667
Троицкая ГРЭС	ОГК-2	538	677	Белоярская АЭС	Росэнергоатом	2 255	2 253
Южно-Уральская ГРЭС	ОГК-3	1 318	1 628				
ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА							
Псковская ГРЭС	ОГК-2	1 105	1 625	Ленинградская АЭС	Росэнергоатом	1 671	1 622
Печорская ГРЭС	ОГК-3	818	784	Кольская АЭС	Росэнергоатом	1 171	1 262
Киришская ГРЭС	ОГК-6	624	779				
ОЭС ЮГА							
Ставропольская ГРЭС	ОГК-2	1 035	1 204	Чиркейская ГЭС	РусГидро	599	606
Невинномысская ГРЭС	ОГК-5	711	889	Каскад Чирюртских ГЭС	РусГидро	1 453	1 427
Новочеркасская ГРЭС	ОГК-6	1 283	1 388	Миатлинская ГЭС	РусГидро	770	762
Волжская ГЭС	РусГидро	951	884	Ирганайская ГЭС	РусГидро	978	804
Зеленчукская ГЭС	РусГидро	1 199	1 256	Каскад Кубанских ГЭС	РусГидро	997	1 174
Аушигерская ГЭС	РусГидро	1 889	1 994	Ростовская АЭС	Росэнергоатом	2 075	1 748
ОЭС СИБИРИ							
Гусиноозерская ГРЭС	ОГК-3	799	957	Красноярская ГРЭС	ОГК-6	970	594
Харанорская ГРЭС	ОГК-3	1 294	1 076	Саяно-Шушенская ГЭС	РусГидро	787	552
Березовская ГРЭС-1	ОГК-4	1 352	996	Новосибирская ГЭС	РусГидро	1 128	1 751
ОЭС ВОСТОКА							
Зейская ГЭС	РусГидро	851	1146	Бурейская ГЭС	РусГидро	605	634



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 III квартал 2011 года представлена в таблице.

№	Операционная зона (ОДУ, РДУ)	Диспетчерское наименование	Основные характеристики	Дата включения	Примечания
ОЭС ЦЕНТРА					
1	Московское РДУ	КВЛ 220 кВ Баскаково - Парковая	13,41 км.	01.07.2011	Включение ПС 220 кВ Парковая в расщепку КВЛ 220 кВ Баскаково -Гольяново
2	Московское РДУ	КВЛ 220 кВ Парковая - Гольяново II цепь	4,52 км.	01.07.2011	Включение ПС 220 кВ Парковая в расщепку КВЛ 220 кВ Баскаково -Гольяново
3	Московское РДУ	КВЛ 220 кВ Парковая - Восточная	11,468 км.	07.08.2011	Образованы в результате разрезки КВЛ 220 кВ Гольяново - Восточная.
4	Московское РДУ	КВЛ 220 кВ Парковая - Гольяново I цепь	4,465 км.	07.08.2011	
5	Московское РДУ	КВЛ 220 кВ Ильинская-Герцево II цепь	5,587 км	08.08.2011	
6	Московское РДУ	КВЛ 220 кВ Перерва – Баскаково	19.684 км	18.09.2011	Образована в результате врезки ПС 220 кВ Перерва в КВЛ 220 кВ Сабурово – Баскаково
7	Московское РДУ	КВЛ 220 кВ Сабурово – Перерва	2.575 км	18.09.2011	Образована в результате врезки ПС 220 кВ Перерва в КВЛ 220 кВ Сабурово – Баскаково
8	Московское РДУ	ГТЭС Терешково – Чоботы №1	4,446 км	14.09.2011	
9	Московское РДУ	ГТЭС Терешково – Чоботы №2	4,594 км	14.09.2011	
ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА					
1	Ленинградское РДУ	ВЛ 330 кВ Колпино - Восточная (Л-371)	18,172 км (в том числе: кабельная вставка – 0,472 км)	07.07.2011	Изменение длины в связи с включением 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 Л-408 Чудово-Юго-Западная	91,93 км.	08.07.2011	Перезаводка на новое ОРУ-330кВ ПС Чудово
3	Ленинградское РДУ	КВЛ 330 кВ Восточная - Волхов-Северная №1	17,745 км (в том числе: вновь построенные участки – 0,375 км на ПС 330 кВ Волхов-Северная и 1,07 км на ПС 330 кВ Восточная)	18.09.2011	Включение нового кабельного захода на ПС 330 кВ Волхов-Северная: распоряжение Филиала ОАО «ФСК ЕЭС» ЛенПМЭС от 16.09.2011г. №168р-ВД Включение нового кабельного захода на ПС 330 кВ Восточная: распоряжение Филиала ОАО «ФСК ЕЭС» ЛенПМЭС от 16.09.2011г. №167-ВД
4	Новгородское РДУ	ВЛ-330кВ Л-369 Чудово-Новгородская	74,78 км.	28.09.2011	Перезаводка на новое ОРУ-330кВ ПС Чудово



ОЭС СИБИРИ					
1	Красноярское РДУ	ВЛ 220 кВ Шушенская опорная – Туран с отпайкой на ПС 220 кВ Ергаки (Д-46)	Параметры отпайки: 3*АС-240/39, 185,6 м	27.09.2011	В соответствии с 1 этапом ТУ на ТП ПС 220 кВ Ергаки ООО «Красноярская региональная энергетическая компания»
2	Кузбасское РДУ	ВЛ 500 кВ Беловская ГРЭС – Кузбасская	77,38 км (4,07 км 3хАС-400; 73,31 км 3хАСО-400)	29.09.2011	Заход-выход ВЛ 500 кВ Новокузнецкая – Беловская ГРЭС
3	Кузбасское РДУ	ВЛ 500 кВ Кузбасская – Новокузнецкая	19,35 км (4,26 км 3хАС-400; 15,09 км 3хАСО-400)	29.09.2011	Заход-выход ВЛ 500 кВ Новокузнецкая – Беловская ГРЭС
4	Хакасское РДУ	ВЛ 220 кВ Шушенская-опорная – Означенное-районная с отпайкой на Майнскую ГЭС II цепь	51,9 км, заход 0,29 км	20.07.2011	
ОЭС УРАЛА					
1	Пермское РДУ	КВЛ 220кВ Яйва - Северная 3	220 кВ, 14,49 км	25.07.2011	
2	Пермское РДУ	КВЛ 220кВ Яйва - Северная 4	220 кВ, 14,49 км	25.07.2011	
3	Пермское РДУ	ВЛ 500кВ Северная - БАЗ	500 кВ, 202,5 км	31.08.2011	
ОЭС ЮГА					
1	Кубанское РДУ	ВЛ 220 кВ Кубанская – АЭМЗ Пц	4 км	07.07.2011	
2	Ростовское РДУ	ВЛ 500 кВ Шахты-Ростовская	86,411 км	29.07.2011	Ввод нового оборудования
3	Ростовское РДУ	ВЛ 220 кВ Ростовская-Т-15	70,99 км	08.07.2011	Реконструкция ВЛ 220 кВ Р-40-Т15 по схеме заход, выход на ПС 500 кВ Ростовская
4	Ростовское РДУ	ВЛ 220 кВ Р-40-Ростовская	40,68 км	08.07.2011	Реконструкция ВЛ 220 кВ Р-40-Т15 по схеме заход, выход на ПС 500 кВ Ростовская
5	Ростовское РДУ	ВЛ 330 кВ Южная-Ростовская	2АСО400-72,6 км	21.09.2011	Реконструкция ВЛ 330 кВ Новочеркасская ГРЭС - Южная по схеме заход, выход на ПС 500 кВ Ростовская
ОЭС ВОСТОКА					
1	Приморское РДУ	ВЛ 220 кВ Владивосток – Зелёный угол	44,130 км	25.08.2011	Ввод новой ВЛ
2	Приморское РДУ	КВЛ 220кВ Зелёный угол – Русская:	17,334 км	25.09.2011	Ввод новой ВЛ
3	Приморское РДУ	КЛ 220кВ Патрокл – Русская	8,566 км	27.09.2011	Ввод новой ВЛ
ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ					
1	Нижегородское РДУ	ВЛ 220 кВ Нижегородская – Борская	42,45 км	31.08.2011	



6. Планирование и выполнение ремонтов в отчетном месяце.

6.1. Основного энергетического оборудования

По состоянию на 01.10.2011 фактический объем выведенного в капитальный и средний ремонт:

– генерирующего оборудования электростанций ЕЭС России составил 56 756,2 МВт, что на 4 209 МВт (6,9 %) ниже запланированного годовым графиком плановых ремонтов основного энергетического оборудования электростанций ЕЭС России 2011 года;

– энергетических котлов электростанций ЕЭС России составил 172 489 т/ч, что на 952 т/ч (0,55 %) ниже запланированного годовым графиком ремонтов.

В соответствии с годовым графиком плановых ремонтов за 9 месяцев 2011 года планировалось завершить капитальный и средний ремонт турбоагрегатов ТЭС, АЭС и гидроагрегатов ГЭС в объеме 48 989 МВт. Фактически проведен капитальный и средний ремонт генерирующего оборудования ТЭС, ГЭС и АЭС суммарной мощностью 40 944,2 МВт, что ниже плана на 8 044 МВт (16,4 %).

Выполнены капитальные и средние ремонты энергетических котлов на тепловых электростанциях ЕЭС России в объеме 116 766 т/ч.

Данные о ходе ремонтной кампании генерирующего оборудования электростанций ЕЭС России за 9 месяцев 2011 года представлены в таблице.

	Выведено в ремонт на 1.10.2011		В т.ч. отремонтировано на 1.10.2011	
	план	факт	план	факт
Турбоагрегаты, млн кВт				
Капитальный и средний ремонт, ТЭС и ГЭС	61,0	56,8	49,0	40,9
Капитальный и средний ремонт энергоблоков АЭС	15,7	15,7	13,8	12,8
Энергетические котлы, т/ч				
Всего капитальный и средний ремонт	173 441	172 489	132 308	116 766



6.2. Сетевого оборудования (ЛЭП 220 кВ и выше)

Результаты выполнения плановых ремонтов на ЛЭП 220-750 кВ ЕНЭС

Период	Годовой план	Месячный план	М/Г %	Кол-во поданных заявок				П / М %	Кол-во реализованных заявок				Р/Г %	Р/М %	Р/П %
	ЛЭП/дни	ЛЭП/дни		ПЛ	НПЛ	НО	АВ		ПЛ	НПЛ	НО	АВ			
	Г	М		ЛЭП/дни	ЛЭП/дни	ЛЭП/дни	ЛЭП/дни		ЛЭП/дни	ЛЭП/дни	ЛЭП/дни	ЛЭП/дни			
	П				Р										
Январь	130	263	202	921				350	656				505	249	71
				181	440	281	39		133	295	191	37			
Февраль	339	788	232	1 426				181	963				283	122	68
				568	583	254	21		399	323	222	19			
Март	1 209	1 571	130	2 469				157	1 966				163	125	80
				1 163	986	265	55		970	690	251	55			
Апрель	1 847	2 627	142	3 597				139	2 701				146	103	74
				2 006	1 211	332	48		1 424	905	327	45			
Май	2 128	3 007	141	3 900				130	3 097				146	103	79
				2 116	1 389	350	45		1 712	987	360	38			
Июнь	2 245	3 071	137	4 170				136	3 366				150	110	81
				2 316	1 411	359	84		1 954	985	348	79			
Июль	2 419	2 998	124	4 134				138	3 155				130	105	76
				2 260	1 374	420	80		1 858	849	373	75			
Август	2 194	3 125	142	4 460				143	3 407				155	109	76
				2 238	1 160	427	135		1 799	1 392	391	125			
Сентябрь	2 216	3 399	153	5 137				151	4 192				189	123	82
				2 541	2 001	494	101		2 130	1 480	494	88			
9 месяцев	14 727	20 849	142	30 211				145	23 501				160	113	78
				15 389	11 055	3 162	608		12 379	7 906	2 957	729			

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
РТЭС "Внуково" (Постниково)	90,0	01.12.2011
Пермская ТЭЦ-6	124,0	01.12.2011
Среднеуральская ГРЭС	400,0	01.11.2011
Новгородская ТЭЦ	160,0	01.12.2011
Киришская ГРЭС	540,0	30.11.2011
Юго-Западная ТЭЦ	200,0	01.12.2011
Краснодарская ТЭЦ	410,0	01.11.2011
Шахтинская ГТЭС	25,0	01.12.2011
ГТЭС Терешково	170,0	01.12.2011
Сызранская ТЭЦ	225,0	31.12.2011
Светогорская ГЭС-11	7,25	31.12.2011
Первомайская ТЭЦ	180,0	01.11.2011
ТЭС Лыково	130,0	01.11.2011
ТЭС Лыково	130,0	31.12.2011
Приобская ГТЭС	135,0	01.11.2011
Березовская ГРЭС	50,0	01.11.2011
Углическая ГЭС	10,0	01.11.2011
Жигулевская ГЭС	10,0	01.01.2012
Камская ГЭС	3,0	01.01.2012
Ново-Зиминская ТЭЦ	20,0	01.01.2012

ИТОГО: Ожидаемое увеличение генерирующих мощностей на электростанциях ЕЭС России в IV квартале 2011 года – 3 019,25 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 161 647 МВт, не готового к участию в ОПРЧ в среднем за квартал – 22 290 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 5 566 диспетчерских команд на регулирование реактивной мощности, из них признано невыполненными 7 (0,13% от общего количества), при этом по 16 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 6 953 диспетчерских команд, из них 134 команд (1,92 % от общего количества) признано невыполненными. Не выявлено случаев 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 3 квартале 2011 г. составила 57 925 МВт, в т.ч.:

- плановое ремонтное снижение мощности – 36 951 МВт;
- неплановое снижение мощности – 5 815 МВт (15,7 % 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	20 975
Плановое ремонтное снижение мощности, МВт	36 951
Неплановое снижение мощности, в том числе:	5 815
Снижение максимальной мощности, заявленное в сутки (Y-4), МВт	2 186
Снижение максимальной мощности, заявленное в сутки (X-2), МВт	1 956
Снижение максимальной мощности, заявленное за 4 часа, МВт	1 358
Снижение максимальной мощности в час фактической поставки, МВт	128
Несоблюдение заданного СО состава оборудования, МВт	187
Неплановое увеличение мощности, в том числе:	12
Увеличение минимальной мощности, заявленное в сутки (Y-4), МВт	3
Увеличение минимальной мощности, заявленное в сутки (X-2), МВт	4
Увеличение минимальной мощности, заявленное за 4 часа, МВт	1
Увеличение минимальной мощности в час фактической поставки, МВт	3
Параметры маневренности, в том числе:	19
Несоблюдение нормативного времени включения оборудования, МВт	3
Отступление от норм времени включения оборудования, МВт	16
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 III квартале 2011 г.

Среднечасовое количество сетевых элементов, подлежащих мониторингу соблюдения организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (ЛЭП, трансформаторы, автотрансформаторы, шунтирующие реакторы 220 кВ и выше), и находившихся в ремонте за расчетный период, составило 196 объектов (6,2 % от общего числа объектов мониторинга), из них:

- в плановом ремонте находилось 111 объектов;
- во внеплановом ремонте – 85 объектов (77 % от количества объектов, находившихся в плановом ремонте).

Класс напряжения	Количество объектов мониторинга, N	Плановые ремонты, Nпл	Неплановые ремонты	
			n1	n2
	3 155	111	50	35
В том числе:				
500 кВ и выше	526	27	8	6
330 кВ	298	13	5	4
220 кВ	2 331	71	37	25

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 сентябрь 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	13 644	1 911	1 029	1 546	1 498	2 220	5 439
Резерв используемый	8 674	1 911	1 029	1 491	1 176	1 804	1 262

Среднемесячные значения резервов активной мощности за III 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 Северо- Запада	ОЭС Юга	ОЭС Сибири
Резерв суммарный	12 656	1 494	919	1 560	1 513	2 029	5 140
Резерв используемый	7 658	1 494	899	1 507	1 062	1 373	1 348

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 ВСВГО за III квартал 2011 года (на час максимума 1-ой синхронной зоны ЕЭС России) — 14 780 МВт.

11. Функционирование балансирующего рынка за квартал

11.1. Ценовые показатели балансирующего рынка

Ценовые показатели за III квартал 2011 г.	руб./МВт ч	% к предыдущему кварталу
Европейская зона:		
— средний индикатор БР	964,1	0,5
Сибирская зона:		
— средний индикатор БР	593,9	20,8



11.2.Предварительные объемы отклонений по внешней инициативе

Предварительные объемы отклонений по внешней инициативе за III квартал 2011 г., тыс. МВт·ч	АЭС	ГЭС	в т.ч. ГЭС в рег.	ТЭС	Итого
1-ая ценовая зона:					
— ИВ1-	-323,75	-1 200,15	-1 060,45	-2 703,15	-4 227,05
— ИВ1+	96,88	869,79	741,46	2 994,67	3 961,34
— ИВ01-	-17,89	-452,99	-302,00	-787,69	-1 263,16
— ИВ01+	15,77	453,97	302,47	786,00	1 260,53
— ИВ0-	-6,78	-421,88	-397,86	-1 286,98	-1 730,54
— ИВ0+	1,41	761,74	741,86	1 019,36	1 783,29
2-ая ценовая зона:					
— ИВ1-	0,0	-420,61	-347,40	-335,27	-755,88
— ИВ1+	0,0	542,19	439,48	1 169,70	1 711,88
— ИВ01-	0,0	-160,60	-95,01	-101,47	-262,07
— ИВ01+	0,0	160,75	94,92	100,20	260,95
— ИВ0-	0,0	-607,56	-597,02	-18,64	-626,21
— ИВ0+	0,0	456,63	375,59	78,59	535,21
Неценовые зоны Европейской части:					
— ИВ0-	0,0	0,0	0,0	-34,08	-34,08
— ИВ0+	0,0	0,0	0,0	29,51	29,51
ОЭС Востока:					
— ИВ0-	0,0	-140,36	-133,04	-12,88	-153,25
— ИВ0+	0,0	98,39	95,34	81,80	180,19

* 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.