



**СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ**

Информационный обзор

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

(оперативные данные)

I квартал 2012 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.....	6
3.	Установленная мощность электростанций на 01.04.2012 г.....	12
4.	Использование установленной мощности электростанций оптовых генерирующих компаний (ТЭС, ГЭС, АЭС) за квартал	13
5.	Сетевое строительство (перечень ВЛ 220 кВ и выше, введенных в работу за квартал и с начала года).....	15
6.	Планирование и выполнение ремонтов в отчетном месяце	16
7.	Ожидаемые вводы генерирующего оборудования до конца текущего года, контроль выполнения договоров поставки мощности (за I квартал)	17
8.	Готовность генерирующего оборудования к выработке электроэнергии	18
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.....	21
11.	Функционирование балансирующего рынка за квартал	21

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 I квартале 2012 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 I квартал 2011-2012 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
Март	2011	-	-	0-0.5	-	743-59.5	100	0-00	-	-	-
	2012	-	-	0-02	-	743-49.5	100	0-8.5	-	-	-
I квартал	2011	-	-	0-2.5	-	2159-52.5	100	0-05	-	-	-
	2012	-	-	0-2.5	-	2183-45	100	0-12.5	-	-	-

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

Максимум нагрузки потребителей ЕЭС России в I квартале 2012 года зафиксирован 02.02.2012 в 10-00 (мск) при частоте электрического тока 50,00 Гц, среднесуточной температуре наружного воздуха -23,4 °С (на 9,2 °С ниже климатической нормы и на 13,5 °С ниже 2011 года). Уровень потребления мощности ЕЭС России в I квартале 2012 года превысил исторический максимум в территориальных границах современной России 1991 года и составил 155 226 МВт, что на 1 728 МВт выше исторического максимума 1991 года. Максимальная нагрузка электростанций ЕЭС России в час прохождения максимума нагрузки потребителей в I квартале 2012 года составила 158 071 МВт.

Максимум нагрузки потребителей ЕЭС России в марте 2012 года зафиксирован 12.03.2012 в 10-00 (мск) при частоте электрического тока 50,02 Гц, среднесуточной температуре наружного воздуха -8,4°С (на 0,3°С ниже климатической нормы и на 2,2°С ниже 2011 года) и составил 137 819 МВт, что на 3 % ниже, абсолютного максимума марта 2011 года. Максимальная нагрузка электростанций ЕЭС России в час прохождения максимума нагрузки потребителей составила 139 996 МВт.

Собственное максимальное потребление мощности по субъектам Российской Федерации в марте 2012 года представлено в таблице.

Собственное максимальное потребление мощности по субъектам Российской Федерации

Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Максимум потребления мощности в марте 2012 г., МВт	В % к соответств. месяцу 2011 г.	Абсолютный максимум с начала года, МВт	Относительно абсолютного максимума в 2011 г., %
ЕЭС РОССИИ	137 819	- 3,0	155 226	+ 5,0
ОЭС ЦЕНТРА	32 879	- 3,9	38 009	+ 6,3
Белгородская область	2 015	- 2,2	2 131	+ 1,4
Брянская область	680	- 0,1	804	+ 4,0
Владимирская область	1 098	- 5,2	1 246	+ 1,4
Вологодская область	1 857	- 0,4	1 976	- 4,8
Воронежская область	1 521	- 4,9	1 797	+ 8,0
Ивановская область	590	- 4,1	681	+ 3,2
Калужская область	841	- 0,7	951	+ 4,4
Костромская область	593	- 1,5	665	+ 1,7
Курская область	1 170	- 1,0	1 250	+ 1,5
Липецкая область	1 589	+ 2,0	1 759	+ 7,6
Москва и Московская область	14 973	- 4,2	17 556	+ 5,8
Орловская область	436	- 4,4	498	+ 5,5
Рязанская область	951	- 2,2	1 144	+ 10,6
Смоленская область	857	- 3,9	970	+ 0,2
Тамбовская область	552	- 5,6	665	+ 6,9
Тверская область	1 169	- 0,2	1 369	+ 9,5
Тульская область	1 449	- 6,9	1 665	+ 2,7
Ярославская область	1 267	- 2,8	1 452	+ 4,2
ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ	16 060	- 2,1	17 538	+ 4,10
Республика Марий-Эл	559	+ 0,4	579	+ 3,2
Республика Мордовия	537	+ 7,4	574	+ 5,9
Нижегородская область	3 437	- 2,2	3 795	+ 5,5
Пензенская область	764	+ 2,4	819	+ 1,1
Самарская область	3 459	- 3,3	3 726	+ 0,7
Саратовская область	1 988	- 5,9	2 157	+ 1,4
Республика Татарстан	3 749	- 0,4	4 077	+ 3,7
Ульяновская область	995	- 2,8	1 071	+ 3,3
Чувашская республика	848	- 1,8	917	+ 2,2
ОЭС УРАЛА	33 934	- 0,8	36 589	+ 1,4
Республика Башкортостан	3 584	- 0,8	3 869	+ 1,5
Кировская область	1 138	- 3,6	1 256	+ 1,9
Курганская область	750	+ 7,6	788	- 0,5
Оренбургская область	2 325	+ 1,3	2 426	- 2,7
Пермский край	3 290	- 1,1	3 641	+ 3,7
Свердловская область	6 411	+ 2,5	6 919	+ 2,5
Тюменская область, Ханты-Мансийский АО - Югра и Ямало-Ненецкий АО	10 832	- 1,5	11 396	- 1,5
Удмуртская республика	1 359	- 0,7	1 497	+ 1,8
Челябинская область	5 000	- 0,4	5 441	+ 0,4
ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА	13 397	- 1,3	15 369	+ 3,3
Архангельской области и Ненецкого АО	1 097	+ 0,7	1 232	- 1,0
Калининградская область	687	- 0,6	807	+ 11,6
Республика Карелия	1 216	- 3,1	1 330	- 0,7
Республика Коми	1 279	+ 5,1	1 309	- 0,5
Мурманская область	1 785	+ 1,8	2 063	+ 2,9



Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Максимум потребления мощности в марте 2012 г., МВт	В % к соответств. месяцу 2011 г.	Абсолютный максимум с начала года, МВт	Относительно абсолютного максимума в 2011 г., %
Новгородская область	637	- 1,2	704	+ 2,2
Псковская область	369	- 5,1	443	+ 4,0
Санкт-Петербург и Ленинградская область	6 563	- 2,1	7 654	+ 3,1
ОЭС ЮГА	13 225	- 1,9	15 043	+ 9,1
Астраханская область	708	- 0,7	806	+ 8,8
Волгоградская область	2 722	- 3,7	2 950	+ 2,1
Республика Дагестан	1 042	+ 3,1	1 204	+ 12,3
Республика Ингушетия	121	+ 7,1	132	+ 10,0
Кабардино-Балкарская Республика	268	+ 0,4	316	+ 11,3
Республика Калмыкия	85	+ 1,2	104	+ 5,0
Карачаево-Черкесская Республика	206	- 1,4	224	- 0,9
Краснодарский край и Республика Адыгея	3 457	+ 2,9	3 977	+ 8,7
Ростовская область	2 601	- 5,6	3 115	+ 8,9
Республика Северная Осетия-Алания	385	+ 1,3	445	+ 9,9
Ставропольский край	1 431	- 2,1	1 647	+ 7,8
Чеченская республика	412	- 0,5	473	+ 9,0
ОЭС СИБИРИ	28 695	+ 0,8	31 418	+ 0,8
Алтайский край и Республика Алтай	1 797	- 1,3	1 985	+ 0,5
Республика Бурятия	840	- 3,4	973	- 1,3
Забайкальский край	1 163	+ 6,0	1 253	+ 2,0
Иркутская область	7 424	+ 3,1	8 040	+ 0,7
Кемеровская область	4 543	- 0,6	4 957	+ 1,6
Красноярский край (без НТЭК) (*)	5 880	+ 1,2	6 408	+ 0,4
Новосибирская область	2 405	+ 2,9	2 690	+ 6,3
Омская область	1 638	+ 3,3	1 795	+ 1,9
Томская область	1 229	- 3,1	1 388	+ 0,3
Республика Тыва	135	+ 2,3	148	- 2,0
Республика Хакассия	2 262	+ 2,0	2 330	- 1,3
ОЭС ВОСТОКА	4 699	- 1,5	5 228	- 0,6
Амурская область	1 160	+ 0,9	1 311	+ 3,2
Приморский край	1 944	- 0,3	2 207	+ 0,4
Хабаровский край (**)	1 462	- 1,0	1 587	- 3,3
Южно-Якутский энергорайон	245	+ 4,3	256	- 1,2

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

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

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

В марте 2012 года производство электроэнергии в ЕЭС России составило 94,8 млрд кВт·ч.

Основную нагрузку по обеспечению спроса на электроэнергию несли тепловые электростанции (ТЭС), выработка которых составила 62,9 млрд кВт·ч. Выработка ГЭС за тот же период составила 11,0 млрд кВт·ч, выработка АЭС – 16,3 млрд кВт·ч, выработка электростанций, являющихся частью технологических комплексов промышленных предприятий и предназначенные в основном для снабжения их электроэнергией (электростанций промышленных предприятий) – 4,6 млрд кВт·ч.

Выработка и потребление электроэнергии по ЕЭС России и ОЭС за март и I квартал 2012 года приведены в таблицах.

Выработка электроэнергии

ОЭС	Выработка электроэнергии в отчетном месяце, млн кВт·ч	В % к соответств. месяцу 2011 г.	Выработка электроэнергии в I квартале 2012 года, млн кВт·ч	В % к соответств. кварталу 2011 г.
ЕЭС России	94 810,2	101,4	291 925,9	102,9
ОЭС Центра	22 529,1	100,1	70 343,9	103,5
ОЭС Средней Волги	10 142,3	96,8	30 201,5	98,9
ОЭС Урала	23 213,0	102,4	71 206,8	103,4
ОЭС Северо-Запада	10 116,8	104,7	30 715,7	103,4
ОЭС Юга	7 314,4	104,4	22 205,8	103,8
ОЭС Сибири	18 369,6	101,4	57 230,9	102,3
ОЭС Востока	3 125,0	103,6	10 021,3	106,9

Потребление электроэнергии

ОЭС	Потребление электроэнергии в отчетном месяце, млн кВт·ч	В % к соответств. месяцу 2011 г.	Потребление электроэнергии в I квартале 2012 года, млн кВт·ч	В % к соответств. кварталу 2011 г.
ЕЭС России	93 065,7	101,3	286 403,0	102,7
ОЭС Центра	21 056,5	101,1	64 677,4	103,1
ОЭС Средней Волги	10 037,3	100,0	30 676,4	102,9
ОЭС Урала	23 060,2	101,3	70 157,4	101,8
ОЭС Северо-Запада	8 674,8	100,6	26 781,6	101,3
ОЭС Юга	8 203,1	103,4	25 439,6	106,3
ОЭС Сибири	19 018,3	101,3	59 087,4	101,9
ОЭС Востока	3 015,5	103,8	9 583,2	106,1

Оперативные данные по выработке электроэнергии по субъектам Российской Федерации за март и нарастающим итогом за I квартал 2012 года представлены в таблице.

Без учета влияния дополнительного дня високосного года прирост выработки электроэнергии по ЕЭС России в I квартале 2012 года составил 1,7%.

Выработка электроэнергии по субъектам Российской Федерации

Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Выработка электроэнергии в отчетном месяце, млн кВт·ч	В % к соответств. месяцу 2011 г.	Выработка электроэнергии в I квартале 2012 года, млн кВт·ч	В % к соответств. кварталу 2011 г.
ЕЭС РОССИИ	94 810,2	101,4	291 925,9	102,9
ОЭС ЦЕНТРА	22 529,1	100,1	70 343,9	103,5
Белгородская область	87,0	75,8	309,8	108,0
Брянская область	7,6	89,3	29,4	59,2
Владимирская область	223,0	96,2	712,8	96,2
Вологодская область	584,4	90,4	1 926,6	99,1
Воронежская область	1 518,4	206,2	4 428,7	209,0
Ивановская область	190,6	95,8	740,3	110,2
Калужская область	11,1	72,6	47,7	89,7
Костромская область	1 494,0	97,9	4 530,1	104,4
Курская область	2 675,5	82,7	8 812,1	98,4
Липецкая область	460,4	102,5	1 366,8	100,4
Москва и Московская область	8 039,9	99,3	24 887,0	96,2
Орловская область	126,7	98,7	410,3	101,2
Рязанская область	807,1	83,5	2 884,7	94,8
Смоленская область	1 871,3	101,7	5 838,0	108,6
Тамбовская область	154,8	104,4	493,3	103,9
Тверская область	3 196,1	104,3	9 344,6	104,1
Тульская область	646,3	97,8	2 232,4	111,1
Ярославская область	434,9	97,5	1 349,3	103,7
ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ	10 142,3	96,8	30 201,5	98,9
Республика Марий-Эл	106,3	81,7	347,3	89,8
Республика Мордовия	186,1	97,7	568,1	97,3
Нижегородская область	914,9	92,6	2 844,5	94,4
Пензенская область	150,0	94,8	487,8	90,8
Самарская область	1 789,1	89,9	5 832,5	96,0
Саратовская область	4 064,5	100,4	10 790,3	103,4
Республика Татарстан	2 071,6	99,8	6 726,4	99,8
Ульяновская область	389,1	94,6	1 121,9	93,3
Чувашская республика	470,7	96,5	1 482,7	95,4
ОЭС УРАЛА	23 213,0	102,4	71 206,8	103,4
Республика Башкортостан	2 383,4	104,2	7 121,2	99,6
Кировская область	442,5	97,6	1 410,3	102,0
Курганская область	219,2	96,0	685,9	99,6
Оренбургская область	1 671,0	106,0	5 017,8	102,7
Пермский край	2 659,8	99,6	8 690,0	108,0
Свердловская область	4 712,8	104,8	14 641,1	104,9
Тюменская область, Ханты-Мансийский АО - Югра и Ямало-Ненецкий АО	8 565,9	102,9	25 871,3	104,3
Удмуртская республика	329,2	100,5	969,7	99,4



Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Выработка электроэнергии в отчетном месяце, млн кВт·ч	В % к соответств. месяцу 2011 г.	Выработка электроэнергии в I квартале 2012 года, млн кВт·ч	В % к соответств. кварталу 2011 г.
Челябинская область	2 229,2	97,0	6 799,5	98,2
ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА	10 116,8	104,7	30 715,7	103,4
Архангельская область и Ненецкий АО	628,5	102,7	1 929,4	100,0
Калининградская область	626,6	115,2	1 819,4	121,3
Республика Карелия	389,2	101,6	1 213,1	109,1
Республика Коми	895,4	97,8	2 681,9	99,8
Мурманская область	1 619,3	100,3	4 952,1	99,6
Новгородская область	62,6	97,3	203,5	99,1
Псковская область	179,3	92,6	502,3	90,6
Санкт-Петербург и Ленинградская область	5 715,9	107,2	17 414,0	104,0
ОЭС ЮГА	7 314,4	104,4	22 205,8	103,8
Астраханская область	299,8	118,3	929,6	124,4
Волгоградская область	1 382,5	98,9	4 230,2	102,0
Республика Дагестан	256,4	151,3	872,7	105,7
Республика Ингушетия	0,0	0,0	0,0	0,0
Кабардино-Балкарская Республика	13,0	101,2	40,2	100,4
Республика Калмыкия	0,0	0,0	0,0	0,0
Карачаево-Черкесская Республика	0,0	0,0	4,9	0,0
Краснодарский край и Республика Адыгея	646,8	111,2	1 747,3	99,9
Ростовская область	2 676,3	94,8	8 157,2	96,9
Республика Северная Осетия-Алания	1,8	13,4	23,1	52,4
Ставропольский край	2 037,8	116,1	6 200,6	114,2
Чеченская республика	0,0	0,0	0,0	0,0
ОЭС СИБИРИ	18 369,6	101,4	57 230,9	102,3
Алтайский край и Республика Алтай	707,4	104,7	2 252,1	110,7
Республика Бурятия	467,0	113,6	1 464,9	109,3
Забайкальский край	680,1	104,4	2 064,9	102,2
Иркутская область	5 170,7	92,6	16 587,1	97,1
Кемеровская область	2 383,6	106,1	7 478,8	105,0
Красноярский край (без НТЭК) (*)	4 346,9	107,7	13 290,4	101,1
Новосибирская область	1 383,8	102,1	4 249,4	104,6
Омская область	658,7	103,4	2 219,9	106,1
Томская область	507,9	116,0	1 630,7	108,0
Республика Тыва	5,3	92,6	18,0	95,8
Республика Хакассия	2 058,2	98,8	5 974,7	108,9
ОЭС ВОСТОКА	3 125,0	103,6	10 021,3	106,9
Амурская область	1 004,0	100,1	3 136,0	96,8
Приморский край	1 022,5	102,4	3 240,7	113,4
Хабаровский край (**)	774,2	108,1	2 669,3	112,2
Южно-Якутский энергорайон	324,3	108,4	975,3	108,0

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

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

Оперативные данные по потреблению электроэнергии по субъектам Российской Федерации за март и нарастающим итогом за I квартал 2012 года представлены в таблице.

Без учета влияния дополнительного дня високосного года прирост потребления электроэнергии по ЕЭС России в I квартале 2012 года составил 1,6%.

Потребление электроэнергии по субъектам Российской Федерации

Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Потребление электроэнергии в отчетном месяце, млн кВт·ч	В % к соответств. месяцу 2011 г.	Потребление электроэнергии в I квартале 2012 года, млн кВт·ч	В % к соответств. кварталу 2011 г.
ЕЭС РОССИИ	93 065,7	101,3	286 403,0	102,7
ОЭС ЦЕНТРА	21 056,5	101,1	64 677,4	103,1
Белгородская область	1 322,6	101,8	3 963,2	103,8
Брянская область	404,7	101,1	1 262,4	104,2
Владимирская область	647,6	98,5	2 013,5	100,7
Вологодская область	1 202,5	98,2	3 636,0	97,8
Воронежская область	973,7	105,2	2 986,4	107,6
Ивановская область	352,6	100,1	1 095,9	101,4
Калужская область	511,6	106,5	1 535,3	106,4
Костромская область	352,0	98,7	1 057,9	99,7
Курская область	726,2	96,3	2 253,0	100,9
Липецкая область	1 035,3	106,6	3 167,4	110,1
Москва и Московская область	9 380,8	101,8	28 791,2	103,1
Орловская область	262,1	101,8	800,1	103,8
Рязанская область	579,2	99,6	1 826,2	105,0
Смоленская область	553,9	95,8	1 723,0	101,4
Тамбовская область	323,8	97,1	1 043,0	104,4
Тверская область	740,1	101,6	2 332,9	105,1
Тульская область	932,4	98,2	2 839,6	99,4
Ярославская область	755,4	98,9	2 350,4	100,9
ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ	10 037,3	100,0	30 676,4	102,9
Республика Марий-Эл	315,2	99,1	988,1	107,4
Республика Мордовия	310,0	103,8	953,7	106,9
Нижегородская область	2 092,6	98,0	6 470,4	102,6
Пензенская область	440,4	103,3	1 336,2	104,4
Самарская область	2 201,6	99,9	6 666,0	101,5
Саратовская область	1 219,9	97,0	3 759,1	101,7
Республика Татарстан	2 371,6	102,2	7 213,4	103,6
Ульяновская область	583,0	100,8	1 753,5	103,4
Чувашская республика	503,0	100,8	1 536,0	102,3
ОЭС УРАЛА	23 060,2	101,3	70 157,4	101,8
Республика Башкортостан	2 322,1	102,5	7 092,1	103,2
Кировская область	694,2	99,8	2 124,1	100,5
Курганская область	434,1	101,2	1 350,8	103,0
Оренбургская область	1 503,6	100,5	4 554,6	102,7
Пермский край	2 168,8	100,5	6 598,9	102,0
Свердловская область	4 225,5	102,7	12 754,4	103,0
Тюменская область, Ханты-Мансийский АО - Югра и Ямало-Ненецкий АО	7 554,4	100,9	23 023,1	100,8
Удмуртская республика	859,7	101,9	2 601,6	103,3
Челябинская область	3 297,8	100,6	10 057,8	100,6
ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА	8 674,8	100,6	26 781,6	101,3
Архангельская область и Ненецкий АО	716,4	101,0	2 201,3	99,3
Калининградская область	410,7	99,4	1 293,3	103,0

Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Потребление электроэнергии в отчетном месяце, млн кВт·ч	В % к соответств. месяцу 2011 г.	Потребление электроэнергии в I квартале 2012 года, млн кВт·ч	В % к соответств. кварталу 2011 г.
Республика Карелия	817,1	98,7	2 469,5	99,0
Республика Коми	819,4	102,6	2 480,8	100,9
Мурманская область	1 205,0	100,4	3 757,2	100,2
Новгородская область	397,1	101,5	1 225,8	102,9
Псковская область	208,9	102,6	650,4	103,3
Санкт-Петербург и Ленинградская область	4 100,2	100,5	12 703,3	102,0
ОЭС ЮГА	8 203,1	103,4	25 439,6	106,3
Астраханская область	410,4	103,5	1 308,3	107,8
Волгоградская область	1 751,3	98,8	5 360,3	101,7
Республика Дагестан	594,9	108,3	1 893,2	110,6
Республика Ингушетия	61,4	107,6	203,8	113,3
Кабардино-Балкарская Республика	145,8	102,4	467,1	106,5
Республика Калмыкия	46,7	103,1	147,7	107,6
Карачаево-Черкесская Республика	123,0	102,2	378,5	104,3
Краснодарский край и Республика Адыгея	2 126,5	108,6	6 493,3	110,6
Ростовская область	1 637,3	101,3	5 090,9	104,4
Республика Северная Осетия-Алания	223,9	105,3	712,7	109,0
Ставропольский край	859,4	101,3	2 656,5	104,0
Чеченская республика	222,5	103,0	727,3	108,5
ОЭС СИБИРИ	19 018,3	101,3	59 087,4	101,9
Алтайский край и Республика Алтай	1 030,3	99,0	3 297,4	102,1
Республика Бурятия	517,1	101,1	1 665,1	100,8
Забайкальский край	732,8	104,6	2 311,4	106,5
Иркутская область	4 947,9	102,4	15 290,9	101,9
Кемеровская область	3 029,9	99,4	9 315,8	101,5
Красноярский край (без НТЭК) (*)	3 920,6	102,6	12 153,1	101,6
Новосибирская область	1 417,1	101,2	4 478,7	103,1
Омская область	994,2	100,2	3 141,1	102,6
Томская область	809,9	100,1	2 545,4	101,6
Республика Тыва	76,4	102,3	249,4	103,1
Республика Хакассия	1 542,1	100,2	4 639,1	100,5
ОЭС ВОСТОКА	3 015,5	103,8	9 583,2	106,1
Амурская область	728,0	104,2	2 309,7	106,4
Приморский край	1 230,4	102,8	3 941,2	105,8
Хабаровский край (**)	899,2	104,2	2 850,2	105,8
Южно-Якутский энергорайон	157,9	107,6	482,1	109,9

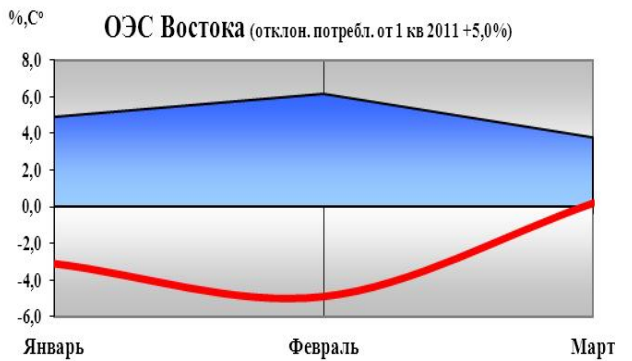
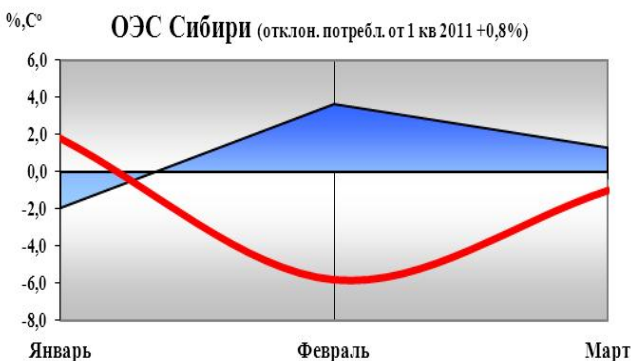
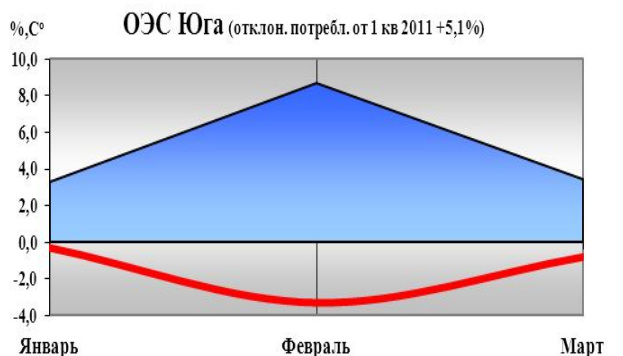
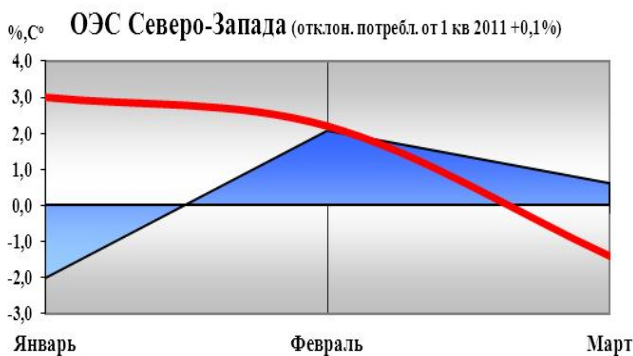
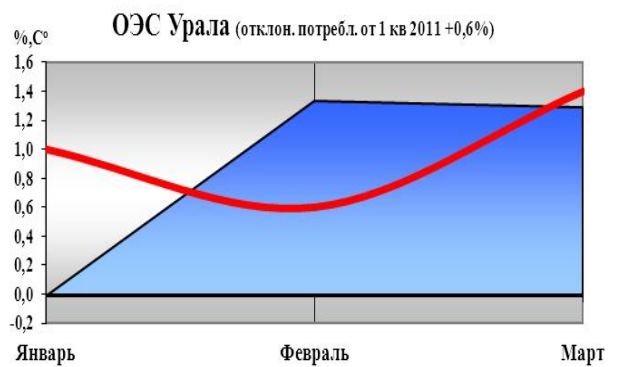
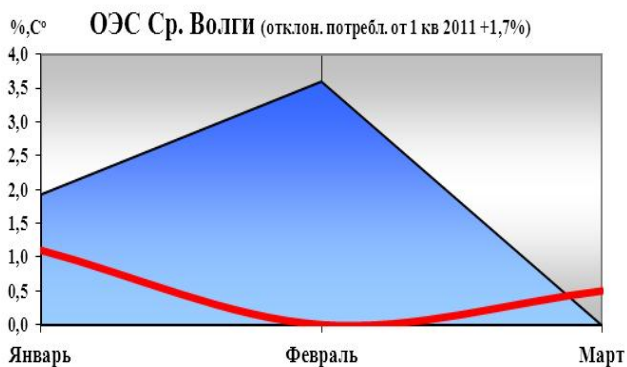
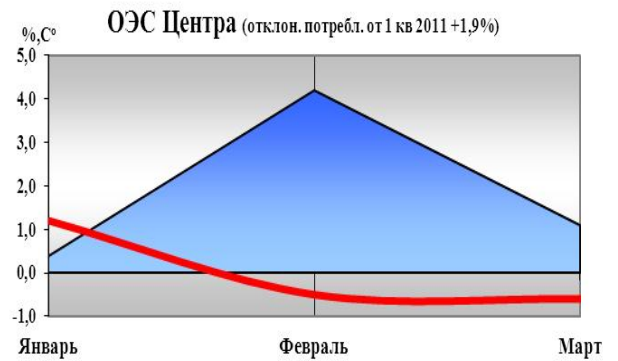
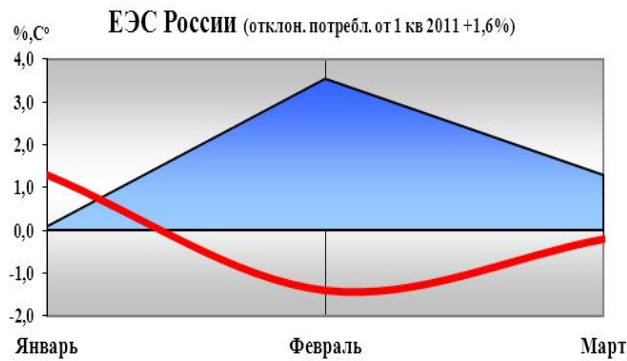
(*) – Без учета потребления электроэнергии Норильско-Таймырского энергоузла;

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

На рисунке представлена динамика изменения относительной величины потребления электроэнергии по месяцам I квартала 2012 года в сравнении с аналогичными периодами 2011 года и динамика отклонения среднемесячной температуры наружного воздуха от ее значений в аналогичные периоды 2011 года по ЕЭС России и ОЭС (без учета влияния дополнительного дня високосного года).



Динамика изменения относительной величины потребления электроэнергии и среднемесячной температуры наружного воздуха по месяцам I квартала 2012 года в сравнении с аналогичными периодами 2011 года.



— отклонение среднемесячной температуры наружного воздуха по месяцам I квартала 2012 года (°C) от ее значения в аналогичные периоды 2011 года;
 — относительная величина изменения потребления электроэнергии по месяцам I квартала 2012 года (%) от аналогичных периодов 2011 года.

3. Установленная мощность электростанций на 01.04.2012 г.

Установленная мощность электростанций ЕЭС России на конец отчетного периода (01.04.2012 г.) составила 219 613,75 МВт.

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

Электростанции	Установленная мощность, МВт	Доля в установленной мощности, %
ЕЭС России, всего	219 613,75	100
В том числе:		
тепловые электростанции	150 751,25	68,6
гидроэлектростанции	44 596,5	20,3
атомные электростанции	24 266,0	11,1

Ввод новой мощности в I квартале 2012 года на электростанциях ЕЭС России составил 1 623,94 МВт.

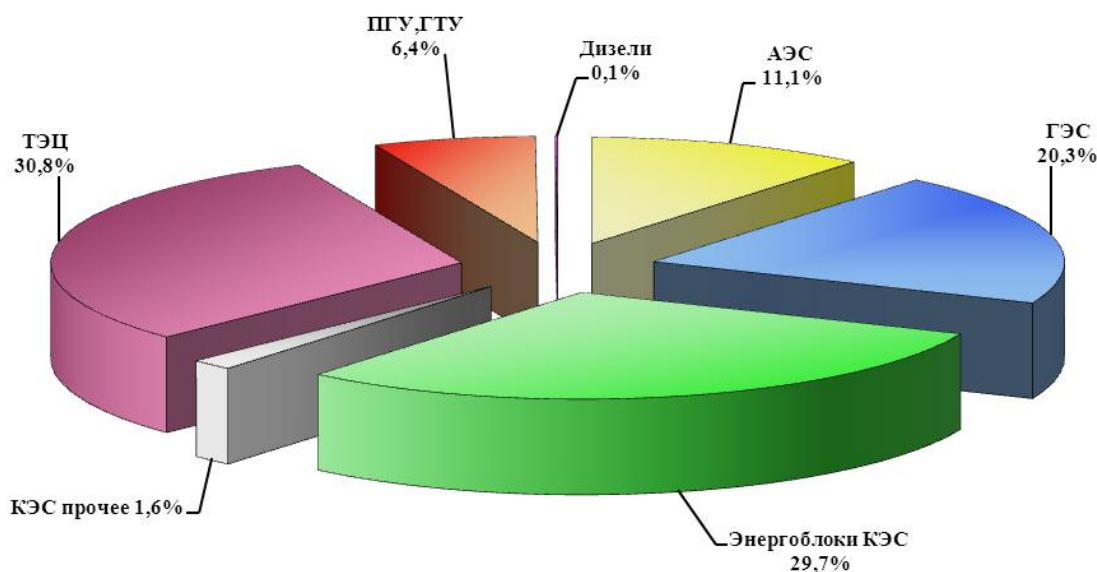
В марте 2012 года изменение установленной мощности электростанций ЕЭС России произошло за счет:

- ввода нового и перемаркировки действующего оборудования – 410,0 МВт;
- вывода из эксплуатации – 56,0 МВт.

Фактические данные по увеличению энерго мощностей на электростанциях ЕЭС России за счет вводов нового и модернизации действующего оборудования по состоянию на 01.04.2012 приведены в таблице.

Электростанции РФ	Станционный номер	Оборудование	Изменение уст. мощности.	Тип изменения
ОЭС ЦЕНТРА			175,0	
Ярославская ТЭЦ-3	№2	ВПТ-50	15	перемаркировка
Ивановские ПГУ	№2	ПГУ	160	ввод
ОЭС СИБИРИ			208,0	
Красноярская ТЭЦ-3	№1	Т-204/220-12,8	208	ввод
ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА			691,54	
Киришская ГРЭС	№62-63	ГТУ	540	ввод
Новгородская ТЭЦ	№4	ГТУ	151,0	ввод
ДЭС Коми			0,54	ввод
ОЭС УРАЛА			124,0	
Пермская ТЭЦ-6	№1	ПГУ	124	ввод
ОЭС ЮГА			425,4	
Шахтинская ГТЭС	№6	Т-25/34-3,4/0,12	15,4	ввод
Краснодарская ТЭЦ	№5	ПГУ	410	ввод
ЕЭС РОССИИ, всего			1 623,94	

Структура установленной мощности электростанций ЕЭС России на 01.04.2012 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 I квартале 2012 года составило 1413,1 часов.

При этом число часов использования установленной мощности составляет:

- тепловых электростанций ОГК около 1345,6 часа или 61,6% календарного времени (коэффициент использования установленной мощности);
- атомных электростанций ОАО «Концерн Росэнергоатом» – 2015,4 часа (92,3% календарного времени);
- гидроэлектростанций – 685,3 часов (31,4% календарного времени).

Данные, характеризующие использование установленной мощности отдельных электростанций оптовых генерирующих компаний за I квартал 2011-2012 гг., приведены в таблице.

Электростанции	Управляющая компания	Тиум 2012 г.,ч	Тиум 2011 г.,ч	Электростанции	Управляющая компания	Тиум 2012 г.,ч	Тиум 2011 г.,ч
ОЭС Центра							
Каширская ГРЭС-4	ОГК-1	991	1137	Череповецкая ГРЭС	ОГК-2	1083	1210
Костромская ГРЭС	ОГК-3	1156	1101	Каскад В.-Волжских ГЭС	РусГидро	813	792
Черепетская ГРЭС	ОГК -3	905	720	Загорская ГАЭС	РусГидро	286	381
Смоленская ГРЭС	ОГК -4	740	676	Н-Воронежская АЭС	Росэнергоатом	2189	981
Шатурская ГРЭС-5	ОГК -4	861	974	Курская АЭС	Росэнергоатом	2096	2175
Конаковская ГРЭС	Энел ОГК- 5	853	778	Смоленская АЭС	Росэнергоатом	1617	1476
ГРЭС-24	ОГК- 2	427	1232	Калининская АЭС	Росэнергоатом	2265	2190
Рязанская ГРЭС	ОГК- 2	737	652				
ОЭС Средней Волги							
Жигулёвская ГЭС	РусГидро	786	711	Чебоксарская ГЭС	РусГидро	389	363
Саратовская ГЭС	РусГидро	815	791	Балаковская АЭС	Росэнергоатом	2006	1881
Нижегородская ГЭС	РусГидро	807	777				
ОЭС Урала							
Ириклинская ГРЭС	ОГК-1	1282	1171	Сургутская ГРЭС-2	ОГК-4	1999	2039
Пермская ГРЭС	ОГК-1	1792	1739	Яйвинская ГРЭС	ОГК-4	1562	1756
В-Тагильская ГРЭС	ОГК-1	1354	1409	Рефтинская ГРЭС	ЭнелОГК-5	1491	1383
Нижевартовская ГРЭС	ОГК-1	1833	2029	Ср.-Уральская ГРЭС	ЭнелОГК-5	1662	1568
Серовская ГРЭС	ОГК-2	1156	1650	Воткинская ГЭС	РусГидро	385	408
Сургутская ГРЭС-1	ОГК-2	1773	1946	Камская ГЭС	РусГидро	531	529
Троицкая ГРЭС	ОГК-2	568	690	Белоярская АЭС	Росэнергоатом	2187	2146
Южно-Уральская ГРЭС	ОГК-3	1562	1666				
ОЭС Северо-Запада							
Псковская ГРЭС	ОГК-2	1161	1283	Ленинградская АЭС	Росэнергоатом	1940	1914
Печорская ГРЭС	ОГК-3	810	956	Кольская АЭС	Росэнергоатом	1801	1801
Киришская ГРЭС	ОГК-2	660	807				
ОЭС Юга							
Ставропольская ГРЭС	ОГК-2	1560	1367	Чиркейская ГЭС	РусГидро	438	510
Невинномысская ГРЭС	ОГК-5	1346	1498	Каскад Чирюртских ГЭС	РусГидро	1344	1426
Новочеркасская ГРЭС	ОГК-2	1422	1401	Миатлинская ГЭС	РусГидро	696	730
Волжская ГЭС	РусГидро	900	825	Ирганайская ГЭС	РусГидро	329	0
Зеленчукская ГЭС	РусГидро	0	0	Каскад Кубанских ГЭС	РусГидро	345	378
Аушигерская ГЭС	РусГидро	242	208	Ростовская АЭС	Росэнергоатом	2301	2223
ОЭС Сибири							
Гусиноозерская ГРЭС	ОГК-3	1156	1104	Красноярская ГРЭС	ОГК-2	1716	989
Харанорская ГРЭС	ОГК-3	2007	1879	Саяно-Шушенская ГЭС	РусГидро	805	734
Березовская ГРЭС-1	ОГК-4	2033	2045	Новосибирская ГЭС	РусГидро	440	581
ОЭС Востока							
Зейская ГЭС	РусГидро	822	1099	Бурейская ГЭС	РусГидро	731	707

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 I квартал 2012 года представлена в таблице.

№	Операционная зона (ОДУ, РДУ)	Диспетчерское наименование	Основные характеристики	Дата включения	Примечания
ОЭС УРАЛА					
1	Тюменское РДУ	ВЛ 220 кВ Пыть-Ях - Правдинская	74,75 км	12.02.2012	
2	Тюменское РДУ	ВЛ 220 кВ Пыть-Ях – Росляковская	158,75 км	16.02.2012	
ОЭС ЦЕНТРА					
1	Ивановское РДУ	КВЛ 220 кВ Ивановские ПГУ – Иваново I цепь	25,50 км	18.01.2012	
2	Ивановское РДУ	КВЛ 220 кВ Ивановские ПГУ – Иваново II цепь	25,50 км	16.01.2012	
3	Московское РДУ	ВЛ 220 кВ Дорохово – Кедрово	47,47 км	29.03.2012	Ввод в работу
4	Московское РДУ	ВЛ 220 кВ Дровнино – Дорохово	64,87 км	29.03.2012	Ввод в работу
5	Московское РДУ	ВЛ 220 кВ Шмелево – Грибово	50,0 км	23.03.2012	Перезавод в новое КРУЭ ПС 750 кВ Грибово
6	Московское РДУ	КВЛ 220 кВ Западная – Слобода I цепь	29,0 км	17.03.2012	Ввод в работу
7	Московское РДУ	КВЛ 220 кВ Западная – Слобода II цепь	29,0 км	17.03.2012	Ввод в работу
8	Московское РДУ	КЛ 220 кВ Бутырки – Мещанская №1	2,0 км	17.03.2012	Ввод в работу
9	Московское РДУ	КЛ 220 кВ Бутырки – Мещанская №1	2,0 км	17.03.2012	Ввод в работу
10	Московское РДУ	Перемышка 220 кВ Грибово 220 - Грибово 750	3,0 км	23.03.2012	Ввод в работу
ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА					
1	Ленинградское РДУ	КЛ 330 кВ Волхов-Северная – Завод Ильич №1	5,24 км	15.02.2012	Включение нового кабельного захода на ПС 330 кВ Волхов-Северная: распоряжение Филиала ОАО «ФСК ЕЭС» Ленинградское ПМЭС от 19.09.2011г. №168р-ВД Включение нового кабельного захода на ПС 330 кВ Завод Ильич: распоряжение Филиала ОАО «ФСК ЕЭС» Ленинградское ПМЭС от 05.10.2011г. №183р-ВД
ОЭС ВОСТОКА					
1	Хабаровское РДУ	ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 – Хехцир 2 №4 с отпайкой на ПС 220 кВ НПС-34	4,10 км	05.02.2012	Ввод отпайки до линейных разъединителей ПС НПС-34. (длина ВЛ - 67,763 км)
2	Хабаровское РДУ	ВЛ 220 кВ Хехцир 2 - НПС-36	138,40 км	23.03.2012	Ввод новой ВЛ



6. Планирование и выполнение ремонтов в отчетном месяце

1.1. Основного генерирующего оборудования

По состоянию на 01.04.2012 фактический объем выведенного в капитальный и средний ремонт генерирующего оборудования электростанций ЕЭС России составил 7 082,1 МВт, что на 1 216,7 МВт (14,7 %) ниже запланированного годовым графиком плановых ремонтов основного энергетического оборудования электростанций ЕЭС России 2012 года.

В соответствии с годовым графиком плановых ремонтов за I квартал планировалось завершить капитальный и средний ремонт турбоагрегатов ТЭС и АЭС, гидроагрегатов ГЭС в объеме 2 901,0 МВт. Фактически проведен капитальный и средний ремонт генерирующего оборудования ТЭС, ГЭС и АЭС суммарной мощностью 2 303,4 МВт, что ниже плана на 597,0 МВт (20,6 %).

Данные о ходе ремонтной кампании генерирующего оборудования электростанций ЕЭС России представлены в таблице.

	Выведено в ремонт на 1.04.2012		В т.ч. отремонтировано на 1.04.2012	
	план	факт	план	факт
Турбоагрегаты, млн кВт				
Капитальный и средний ремонт, всего	8,3	7,1	2,9	2,3
Капитальный и средний ремонт энергоблоков АЭС	2,4	2,4	1,0	1,0

1.2. 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	76	243	320	1040				428	746				982	307	72
				140	675	214	11		92	446	198	10			
Февраль	340	855	251	1673				196	746				307	122	62
				499	872	264	38		260	518	229	38			
2 месяца 2012 г.	416	1098	320	2713				247	1791				431	163	66
				639	1547	478	49		352	964	427	48			

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	Ожидаемая дата ввода
Александровская ГТ-ТЭЦ	18,0	01.06.2012
Вологодская ГТ ТЭЦ-1	18,0	30.09.2012
Вологодская ТЭЦ*	110	30.09.2012
ГТС «Череповецкий «АЗОТ»»	32,0	01.06.2012
Ливенская ТЭЦ *	30,0	01.12.2012
РТЭС «Внуково» (Постниково)	90,0	01.05.2012
Касимовская ГТ ТЭЦ	18,0	01.06.2012
ТЭС Строгино	130	01.10.2012
ГТЭС Терешково	180,4	01.05.2012
ГТУ-ТЭЦ «РТС-4 г. Зеленоград»	72,0	31.12.2012
Ивановские ПГУ* (ГТУ-2)	165,0	01.06.2012
Калининская АЭС	1000,0	01.09.2012
Новомосковская ГРЭС *	190,0	01.12.2012
Обнинская ТЭЦ-1	21,7	01.09.2012
Сызранская ТЭЦ *	225,0	01.06.2012
Саратовская ГТ ТЭЦ-1	18,0	01.11.2012
Саратовская ГТ ТЭЦ-2	18,0	01.12.2012
Няганьская ГРЭС, Бл.1 *	418,9	01.09.2012
Няганьская ГРЭС, Бл.2 *	418,9	01.12.2012
Курганская ТЭЦ-2	111,0	01.07.2012
Курганская ТЭЦ-2	111,0	01.09.2012
Ревдинская ГТ-ТЭЦ-1	36,0	01.12.2012
Уренгойская ГРЭС *	450,0	30.09.2012
Приобская ГТЭС	45,0	01.06.2012
Челябинская ТЭЦ-1	88,0	01.11.2012
Фаснальская ГЭС	6,4	01.12.2012
ТЭЦ Туапсинского НПЗ	141,0	01.12.2012
Малые ГЭС ОАО «РусГидро»	3,8	31.05.2012
Адлерская ТЭС *	180,0	31.10.2012
Адлерская ТЭС *	180,0	31.12.2012
Правобережная ТЭЦ-5 *	450,0	31.12.2012
БТЭЦ-2 ЗАО «ГСР ТЭЦ»	110,0	01.12.2012
Богучанская ГЭС**	1998,0	2-е полугодие 2012
Харанорская ГРЭС *	213,75	01.10.2012
Омская ТЭЦ-3 *	90,0	31.12.2012
Пиковая резервная котельная, г. Томск *	16,0	31.12.2012
Загорская ГАЭС-2	210,0	31.12.2012
Загорская ГАЭС-2	210,0	31.12.2012
Всего:	7 823,85	



* Вводы и модернизация в соответствии с ДПМ

ИТОГО: Запланировано к вводу в эксплуатацию в 2012 году – 9 432,79 МВт;
– из них ДПМ – 3 137,55 МВт.
В I квартале фактически введено – 1 608,94 МВт;
– из них ДПМ – 1 593,0 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 163 658 МВт, не готового к участию в ОПРЧ – 22 018 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 отдано 2 901 диспетчерских команд на регулирование реактивной мощности, из них признано невыполненными 2 (0,06 % от общего количества), при этом по 9 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 7 155 диспетчерская команда, из них 57 команд (0,8 % от общего количества) признано невыполненными. Выявлен 1 случай 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 I квартале 2012 г. составила 23 734 МВт, в т.ч.:

- плановое ремонтное снижение мощности – 18 073 МВт;
- неплановое снижение мощности – 5 661 МВт (31,3 % 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	8 163
Плановое ремонтное снижение мощности, МВт	18 073
Неплановое снижение мощности, в том числе:	5 661
Снижение максимальной мощности, заявленное в сутки (Y-4), МВт	2 587
Снижение максимальной мощности, заявленное в сутки (X-2), МВт	1 767
Снижение максимальной мощности, заявленное за 4 часа, МВт	1 039
Снижение максимальной мощности в час фактической поставки, МВт	112
Несоблюдение заданного СО состава оборудования, МВт	156
Неплановое увеличение мощности, в том числе:	112
Увеличение минимальной мощности, заявленное в сутки (Y-4), МВт	24
Увеличение минимальной мощности, заявленное в сутки (X-2), МВт	69
Увеличение минимальной мощности, заявленное за 4 часа, МВт	14
Увеличение минимальной мощности в час фактической поставки, МВт	5
Параметры маневренности, в том числе:	7
Несоблюдение нормативного времени включения оборудования, МВт	1
Отступление от норм времени включения оборудования, МВт	6
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, I квартале 2012 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 55 объектов (1,6 % от общего числа объектов мониторинга), из них:

- в плановом ремонте находилось 24 объекта;
- во внеплановом ремонте – 29 объекта (120,8 % от количества объектов, находившихся в плановом ремонте).



Класс напряжения	Количество объектов мониторинга, N	Плановые ремонты, Nпл	Неплановые ремонты	
			n1	n2
все напряжения	3 227	24	18	11
В том числе:				
500 кВ и выше	541	4	5	2
330 кВ	309	2	2	2
220 кВ	2 377	18	11	7

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 неплановом) с нарушением сроков подачи заявок.

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

Среднемесячные значения резервов активной мощности за март 2012 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	15 851	1 562	1 048	2 247	1 862	2 083	7050
Резерв используемый	8 930	1 557	927	2 217	1 153	1 291	1 854

Среднемесячные значения резервов активной мощности за I квартал 2012 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	15 829	1 959	908	2 254	1 745	2 035	6 899
Резерв	8 966	1 950	831	2 219	1 047	1 177	1 790



10. Информация за месяц и квартал 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 март 2012 года (на час максимума 1-ой синхронной зоны ЕЭС России) — 14 092 МВт.
- за I квартал 2012 года (на час максимума 1-ой синхронной зоны ЕЭС России) — 14 736 МВт.

11. Функционирование балансирующего рынка за квартал

11.1. Ценовые показатели балансирующего рынка

Ценовые показатели за I квартал 2012 г.	руб./МВт ч	% к предыдущему кварталу
Европейская зона:		
— средний индикатор БР	896,6	-0,9
Сибирская зона:		
— средний индикатор БР	613,1	3,3

11.2. Предварительные объемы отклонений по внешней инициативе

Предварительные объемы отклонений по внешней инициативе за I квартал 2012 г., тыс. МВт·ч	АЭС	ГЭС	ТЭС	Итого
1-ая ценовая зона:				
— ИВ1-	-234,5	-1 179,5	-2 796,9	-4 211,0
— ИВ1+	58,2	1 113,9	3 107,3	4 279,4
— ИВ01-	-17,0	-517,3	-815,6	-1 349,9
— ИВ01+	17,3	517,6	816,0	1 351,0
— ИВ0-	-17,1	-764,9	-1 554,2	-2 336,1
— ИВ0+	0,8	626,5	839,8	1 467,1
2-ая ценовая зона:				
— ИВ1-	0,0	-451,1	-926,1	-1 377,2
— ИВ1+	0,0	554,7	605,2	1 160,0
— ИВ01-	0,0	-171,1	-87,8	-258,9
— ИВ01+	0,0	171,2	88,6	259,8
— ИВ0-	0,0	-694,7	-26,4	-721,1
— ИВ0+	0,0	611,7	33,5	645,2
Неценовые зоны Европейской части:				
— ИВ0-	0,0	0,0	-19,5	-19,5
— ИВ0+	0,0	0,0	9,9	9,9

ОЭС Востока:				
— ИВ0-	0,0	-24,7	-248,6	-273,3
— ИВ0+	0,0	23,8	200,6	224,4

* 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.