



**СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ**

Информационный обзор

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

(оперативные данные)

Июль 2013 года



Москва

Оглавление

1.	Производство и потребление электрической энергии ЕЭС России за месяц и с начала года нарастающим итогом.	3
2.	Режим работы основных ГЭС и каскадов ГЭС ЕЭС России за июль 2013 года.	9
3.	Оперативные данные о работе ЕЭС за месяц.	9
3.1.	Частота электрического тока.	9
3.2.	Максимум потребляемой мощности в сравнении с аналогичным периодом прошлого года.	10
4.	Установленная мощность электростанций на 01.08.2013 г.	12
5.	Планирование и выполнение ремонтов в отчетном месяце.	14
5.1.	Основного энергетического оборудования.	14
5.2.	Сетевого оборудования (ЛЭП 220 кВ и выше).	14
6.	Готовность генерирующего оборудования к выработке электроэнергии за месяц. ...	15
6.1.	Участие в общем первичном регулировании частоты электрического тока (ОПРЧ).	15
6.2.	Предоставление диапазона регулирования реактивной мощности.	15
6.3.	Участие ГЭС в автоматическом и оперативном вторичном регулировании частоты электрического тока и перетоков активной мощности (АВРЧМ).	15
6.4.	Способность генерирующего оборудования к выработке электроэнергии.	16
7.	Соблюдение объемов и сроков ремонтов электросетевого хозяйства, подлежащих мониторингу, в июле 2013 г.	16
8.	Информация о технологических резервах мощности по производству электрической энергии за месяц.	17
9.	Параметры расчетной модели оптового рынка электроэнергии за месяц.	17
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.	18
11.	Функционирование балансирующего рынка за месяц.	18
11.1.	Ценовые показатели балансирующего рынка.	18
11.2.	Предварительные объемы отклонений по внешней инициативе.	18



1. Производство и потребление электрической энергии ЕЭС России за месяц и с начала года нарастающим итогом.

В июле 2013 года производство электроэнергии электростанциями ЕЭС России составило 74,7 млрд. кВт·ч.

Основную нагрузку по обеспечению спроса на электроэнергию несли тепловые электростанции (ТЭС), выработка которых составила 42,5 млрд. кВт·ч. Выработка ГЭС за тот же период составила 15,9 млрд. кВт·ч, выработка АЭС – 12,4 млрд. кВт·ч, выработка электростанций, являющихся частью технологических комплексов промышленных предприятий и предназначенных в основном для снабжения их электроэнергией (электростанций промышленных предприятий) – 3,9 млрд. кВт·ч.

Выработка и потребление электроэнергии в целом по ЕЭС России и ОЭС за июль и нарастающим итогом с начала 2013 года приведены в таблицах.

Выработка электроэнергии

ОЭС	Выработка электроэнергии в отчетном месяце, млн кВт·ч	В % к соответств. месяцу 2012 г.	Выработка электроэнергии с начала года, млн кВт·ч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2012 г.
ЕЭС России	74 662,6	99,5	594 855,9	99,6
ОЭС Центра	16 938,5	95,5	135 516,4	97,1
ОЭС Средней Волги	8 243,8	103,6	66 658,6	103,4
ОЭС Урала	19 554,9	102,2	150 234,5	100,8
ОЭС Северо-Запада	6 689,7	93,3	58 491,0	95,3
ОЭС Юга	6 822,0	105,6	48 115,9	104,1
ОЭС Сибири	14 081,5	98,9	114 990,3	98,5
ОЭС Востока	2 332,2	99,6	20 849,2	105,3

Потребление электроэнергии

ОЭС	Потребление электроэнергии в отчетном месяце, млн кВт·ч	В % к соответств. месяцу 2012 г.	Потребление электроэнергии с начала года, млн кВт·ч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2012 г.
ЕЭС России	73 924,0	99,8	586 289,4	99,8
ОЭС Центра	16 915,2	101,8	132 383,1	100,4
ОЭС Средней Волги	8 017,1	100,7	62 815,8	100,1
ОЭС Урала	19 212,6	100,0	149 665,7	100,9
ОЭС Северо-Запада	6 192,5	98,4	52 472,6	97,7
ОЭС Юга	6 787,0	99,6	49 493,2	97,2
ОЭС Сибири	14 725,8	97,7	120 812,5	99,4
ОЭС Востока	2 073,8	99,5	18 646,5	101,1

Оперативные данные по выработке электроэнергии по субъектам Российской Федерации в июне и нарастающим итогом с начала 2013 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 2012 г.	Выработка электроэнергии с начала года, млн кВт·ч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2012 г.
ЕЭС РОССИИ	74 662,6	99,5	594 855,9	99,6
ОЭС ЦЕНТРА	16 938,5	95,5	135 516,4	97,1
Белгородская область	20,0	111,6	432,5	101,0
Брянская область	0,0	0,0	35,0	92,4
Владимирская область	50,3	73,1	906,7	85,3
Вологодская область	649,4	106,6	4 535,9	109,6
Воронежская область	792,5	160,3	8 937,7	105,8
Ивановская область	144,3	93,3	1 173,2	101,1
Калужская область	14,4	269,0	174,1	215,5
Костромская область	1 165,2	105,2	8 265,3	101,1
Курская область	1 777,3	80,0	15 844,3	92,5
Липецкая область	379,9	90,4	3 023,2	101,3
Москва и Московская область	5 575,8	96,0	44 884,1	95,6
Орловская область	78,7	99,6	741,5	103,9
Рязанская область	727,9	71,2	4 957,0	84,3
Смоленская область	1 770,7	104,6	13 926,7	106,1
Тамбовская область	22,0	94,0	567,5	86,0
Тверская область	3 130,5	92,7	20 931,0	93,5
Тульская область	397,4	99,8	3 398,3	92,8
Ярославская область	242,2	100,6	2 782,4	112,0
ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ	8 243,8	103,6	66 658,6	103,4
Республика Марий-Эл	85,8	130,6	589,5	99,1
Республика Мордовия	101,2	116,6	949,6	98,4
Нижегородская область	534,5	94,8	5 334,4	96,1
Пензенская область	59,4	89,9	823,3	105,0
Самарская область	1 666,9	108,5	15 496,1	122,0
Саратовская область	3 382,1	108,8	25 184,1	100,2
Республика Татарстан	1 951,5	95,2	13 332,4	96,3
Ульяновская область	162,3	104,7	1 972,0	111,7
Чувашская республика	300,1	93,2	2 977,2	94,7
ОЭС УРАЛА	19 554,9	102,2	150 234,5	100,8
Республика Башкортостан	1 546,4	85,8	13 122,0	92,4
Кировская область	160,2	62,2	2 335,1	92,4
Курганская область	180,8	102,3	1 304,0	97,2
Оренбургская область	1 435,3	91,5	10 469,8	97,0
Пермский край	2 924,4	150,6	19 754,3	112,7
Свердловская область	3 866,2	97,1	28 582,6	93,6
Тюменская область, Ханты-Мансийский АО - Югра и Ямало-Ненецкий АО	7 681,3	106,3	59 416,7	106,3
Удмуртская республика	138,1	93,3	1 649,7	99,6
Челябинская область	1 622,2	79,7	13 600,3	93,3
ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА	6 689,7	93,3	58 491,0	95,3
Архангельская область и Ненецкий АО	445,8	97,7	3 773,0	98,2
Калининградская область	527,6	87,9	3 726,7	96,3
Республика Карелия	280,2	77,4	2 672,3	93,2
Республика Коми	655,0	98,9	5 446,2	98,4
Мурманская область	1 204,1	94,3	9 887,7	97,0

Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Выработка электроэнергии в отчетном месяце, млн кВт·ч	В % к соответств. месяцу 2012 г.	Выработка электроэнергии с начала года, млн кВт·ч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2012 г.
Новгородская область	31,6	22,3	856,7	153,5
Псковская область	7,5	4,3	768,7	74,6
Санкт-Петербург и Ленинградская область	3 537,9	101,3	31 359,7	93,6
ОЭС ЮГА	6 822,0	105,6	48 115,9	104,1
Астраханская область	272,6	121,6	1 823,3	102,5
Волгоградская область	1 152,4	98,1	11 277,6	113,4
Республика Дагестан	541,8	115,7	3 131,3	127,7
Республика Ингушетия	0,0	0,0	0,0	0,0
Кабардино-Балкарская Республика	99,5	121,1	321,6	116,9
Республика Калмыкия	0,0	0,0	0,0	0,0
Карачаево-Черкесская Республика	90,8	98,0	303,4	97,5
Краснодарский край и Республика Адыгея	738,2	110,1	5 429,4	134,0
Ростовская область	2 507,6	109,0	16 766,6	104,8
Республика Северная Осетия-Алания	56,0	99,8	219,2	111,7
Ставропольский край	1 363,1	97,9	8 843,5	78,8
Чеченская республика	0,0	0,0	0,0	0,0
ОЭС СИБИРИ	14 081,5	98,9	114 990,3	98,5
Алтайский край и Республика Алтай	382,0	82,2	3 910,8	92,7
Республика Бурятия	331,9	80,2	3 214,3	106,4
Забайкальский край	476,6	118,0	4 529,9	114,9
Иркутская область	4 127,9	85,5	33 018,7	93,5
Кемеровская область	1 317,3	73,7	12 679,0	85,6
Красноярский край (без НТЭК) (*)	3 547,5	113,8	27 488,0	101,5
Новосибирская область	733,9	67,2	8 359,8	99,2
Омская область	406,8	83,0	4 091,7	98,0
Томская область	178,1	39,6	2 708,3	84,7
Республика Тыва	1,4	187,5	21,2	76,5
Республика Хакассия	2 578,1	216,8	14 968,6	119,8
ОЭС ВОСТОКА	2 332,2	99,6	20 849,2	105,3
Амурская область	1 101,9	112,1	8 568,4	123,3
Приморский край	653,3	84,1	5 774,0	89,1
Хабаровский край (**)	363,6	99,1	4 672,0	103,7
Южно-Якутский энергорайон	213,4	98,9	1 834,8	97,8

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

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

Без учета влияния 29 февраля високосного 2012 года прирост выработки электроэнергии по ЕЭС России нарастающим итогом с начала 2013 года составляет 0,14%.

Оперативные данные по потреблению электроэнергии по субъектам Российской Федерации в июле и нарастающим итогом с начала 2013 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 2012 г.	Потребление электроэнергии с начала года, млн кВт·ч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2012 г.
ЕЭС РОССИИ	73 924,0	99,8	586 289,4	99,8
ОЭС ЦЕНТРА	16 915,2	101,8	132 383,1	100,4
Белгородская область	1 182,4	99,6	8 515,9	98,4
Брянская область	316,9	99,8	2 581,6	100,0
Владимирская область	476,2	97,5	4 006,9	98,6
Вологодская область	1 039,6	99,2	7 836,4	99,9
Воронежская область	745,9	102,6	5 913,8	99,6
Ивановская область	250,4	100,2	2 106,0	98,2
Калужская область	403,9	104,7	3 191,7	104,0
Костромская область	257,1	98,3	2 087,3	99,8
Курская область	612,8	96,4	4 702,6	100,4
Липецкая область	953,7	106,6	6 814,0	100,3
Москва и Московская область	7 386,4	103,1	58 614,0	101,4
Орловская область	200,1	99,4	1 617,7	100,3
Рязанская область	498,4	100,4	3 709,2	100,9
Смоленская область	447,6	99,7	3 638,8	101,5
Тамбовская область	248,8	106,9	1 935,1	97,0
Тверская область	596,4	100,1	4 699,1	98,0
Тульская область	726,2	100,9	5 680,3	98,8
Ярославская область	572,4	101,4	4 732,7	99,8
ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ	8 017,1	100,7	62 815,8	100,1
Республика Марий-Эл	203,8	112,9	1 789,2	96,4
Республика Мордовия	254,7	102,7	1 971,6	101,3
Нижегородская область	1 577,8	102,7	12 812,1	99,0
Пензенская область	352,7	105,2	2 761,0	102,4
Самарская область	1 859,6	100,2	14 005,0	100,8
Саратовская область	967,1	100,5	7 489,1	97,8
Республика Татарстан	1 995,4	98,0	15 443,4	102,0
Ульяновская область	432,3	102,8	3 536,4	101,0
Чувашская республика	373,7	97,0	3 008,0	97,1
ОЭС УРАЛА	19 212,6	100,0	149 665,7	100,9
Республика Башкортостан	1 901,3	101,9	14 877,1	101,6
Кировская область	512,0	98,3	4 277,0	99,3
Курганская область	307,4	98,5	2 592,5	98,8
Оренбургская область	1 213,2	92,9	9 042,0	93,3
Пермский край	1 724,6	101,3	13 682,0	100,0
Свердловская область	3 356,1	96,7	26 304,0	97,1
Тюменская область, Ханты-Мансийский АО - Югра и Ямало-Ненецкий АО	6 858,4	103,6	52 583,1	105,4
Удмуртская республика	691,4	102,6	5 447,0	101,8
Челябинская область	2 648,2	96,5	20 861,0	99,4
ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА	6 192,5	98,4	52 472,6	97,7
Архангельская область и Ненецкий АО	515,5	98,5	4 345,9	97,9
Калининградская область	290,5	102,3	2 579,7	103,0
Республика Карелия	565,0	86,9	4 466,6	85,3
Республика Коми	627,3	99,1	5 180,6	100,6
Мурманская область	848,2	98,4	7 159,8	98,5



Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Потребление электроэнергии в отчетном месяце, млн кВт·ч	В % к соответств. месяцу 2012 г.	Потребление электроэнергии с начала года, млн кВт·ч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2012 г.
Новгородская область	279,5	94,1	2 435,2	97,9
Псковская область	144,9	93,0	1 275,3	99,2
Санкт-Петербург и Ленинградская область	2 921,6	101,1	25 029,5	98,8
ОЭС ЮГА	6 787,0	99,6	49 493,2	97,2
Астраханская область	344,6	97,9	2 468,2	96,0
Волгоградская область	1 433,6	95,8	10 763,5	96,8
Республика Дагестан	361,6	104,5	3 157,4	96,6
Республика Ингушетия	42,7	107,3	356,0	96,8
Кабардино-Балкарская Республика	114,1	102,2	892,1	99,1
Республика Калмыкия	39,0	99,8	279,0	97,3
Карачаево-Черкесская Республика	93,4	101,3	730,9	98,0
Краснодарский край и Республика Адыгея	1 931,9	100,5	13 023,9	97,9
Ростовская область	1 384,5	99,4	9 906,6	96,5
Республика Северная Осетия-Алания	121,7	74,0	1 166,6	85,6
Ставропольский край	746,9	108,1	5 406,0	101,2
Чеченская республика	173,0	106,7	1 343,0	98,4
ОЭС СИБИРИ	14 725,8	97,7	120 812,5	99,4
Алтайский край и Республика Алтай	741,2	99,2	6 287,3	98,1
Республика Бурятия	345,1	101,4	3 198,6	101,0
Забайкальский край	526,1	101,3	4 673,4	102,6
Иркутская область	3 835,0	98,1	31 494,0	99,7
Кемеровская область	2 559,9	99,8	19 546,8	98,9
Красноярский край (без НТЭК) (*)	3 012,4	97,5	24 727,4	98,8
Новосибирская область	1 002,6	96,4	8 983,2	102,1
Омская область	763,0	98,5	6 369,4	101,7
Томская область	613,4	90,6	5 205,0	98,6
Республика Тыва	36,9	103,4	418,4	98,0
Республика Хакассия	1 290,2	93,6	9 909,0	97,3
ОЭС ВОСТОКА	2 073,8	99,5	18 646,5	101,1
Амурская область	524,9	100,2	4 657,0	103,5
Приморский край	821,9	98,1	7 554,3	99,8
Хабаровский край (**)	613,6	99,7	5 452,4	100,3
Южно-Якутский энергорайон	113,4	106,4	982,8	103,8

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

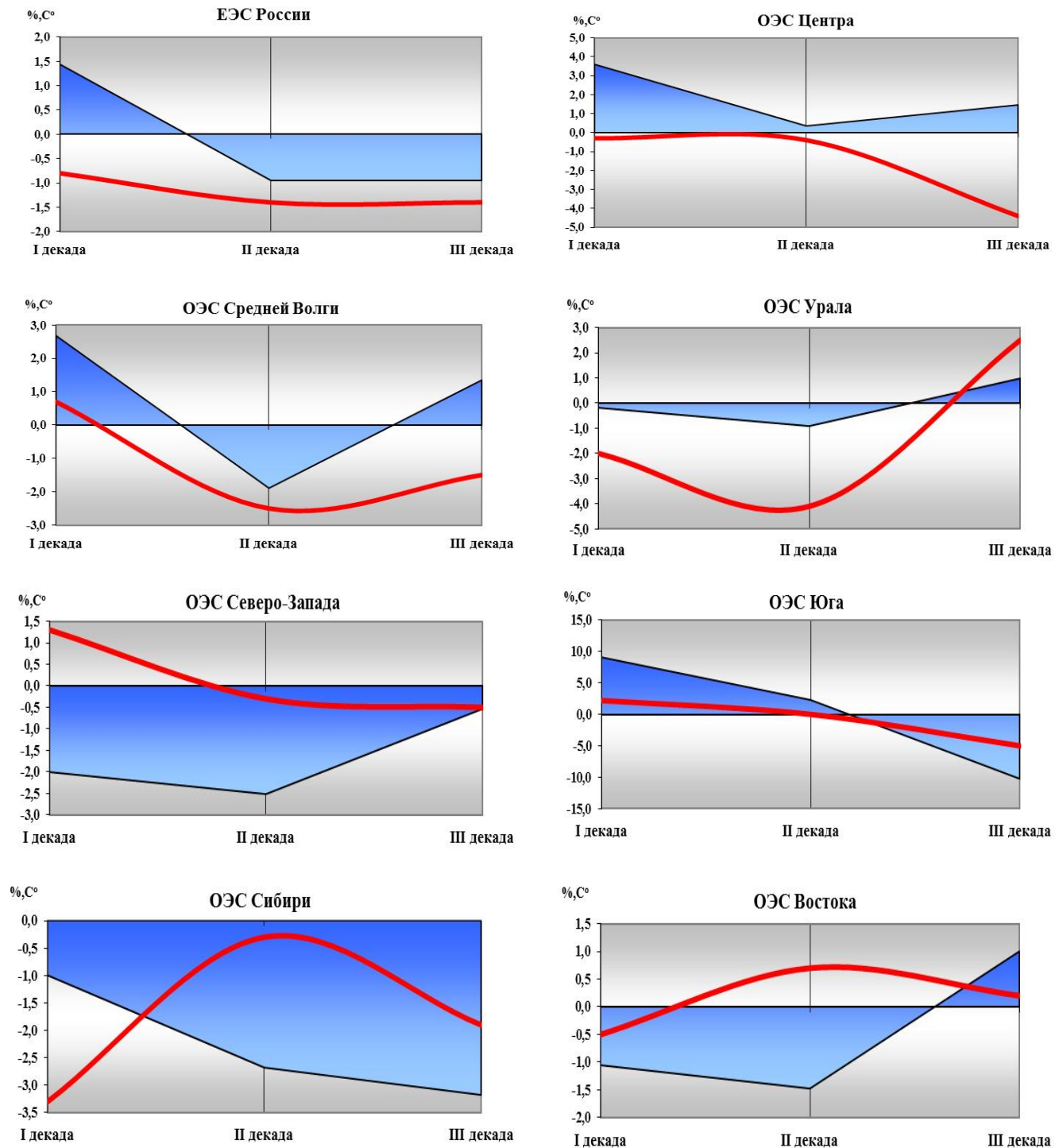
(**) – Без учета потребления электроэнергии Николаевского энергорайона.

Без учета влияния 29 февраля високосного 2012 года прирост потребления электроэнергии по ЕЭС России нарастающим итогом с начала 2013 года составляет 0,36%.

На рисунке представлена динамика изменения относительной величины потребления электроэнергии по декадам июля 2013 года в сравнении с аналогичными периодами 2012 года и динамика отклонения среднедекадной температуры наружного воздуха от ее значения в аналогичные периоды 2012 года по ЕЭС России и ОЭС.



**Динамика изменения относительной величины потребления электроэнергии
и среднедекадной температуры наружного воздуха в июле 2013 года
в сравнении с аналогичным периодом 2012 года.**



— отклонение среднедекадной температуры наружного воздуха в июле 2013 года (°С) от ее значения в аналогичные периоды 2012 года;
 — относительная величина изменения потребления электроэнергии по декадам июля 2013 года (%) от аналогичных периодов 2012 года.

2. Режим работы основных ГЭС и каскадов ГЭС ЕЭС России за июль 2013 года.

Сводные гидрологические показатели основных каскадов и водохранилищ представлены в таблице.

Гидрологические показатели основных каскадов и водохранилищ

Каскад, водохранилище	Полезная емкость						Приток к среднемого- летнему
	Факт 01.07.13	Факт 01.08.13	Δ факт 01.08.13 к факт 01.07.13	Средне- многолет. на 01.08.	Δ факт 01.08.13 к среднемог.	Факт 01.08.13 к средне- многолет.	Факт июль
	км ³	км ³	км ³	км ³	км ³	%	%
Волжско-Камский каскад	81,9	75,6	-6,3	74,5	1,1	101	71
Ангарский каскад	31,8	40,1	8,3	39,7	0,4	101	89
Красноярское водохранилище	24,6	25,6	1,0	20,1	5,5	128	117
Зейское водохранилище	29,4	38,1	8,7	23,3	14,8	164	189

Уровень основного регулирующего водохранилища ОЭС Юга – Чиркейского на 01.08.2013 составил 353,45 м при среднемноголетнем уровне 351,28 м и уровне на 01.07.2013 342,53 м.

Уровень Саяно-Шушенского водохранилища на 01.08.2013 составил 535,42 м при среднемноголетнем уровне 533,24 м и отметке на 01.07.2013 532,16 м.

Уровень Богучанского водохранилища на 01.08.2013 составил 188,15 м при уровне на 01.07.2013 187,99 м.

3. Оперативные данные о работе ЕЭС за месяц.

3.1. Частота электрического тока

Единая энергосистема России с января по июль 2013 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 7 месяцев 2012-2013 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
июль	2012	-	-	00-08	-	743-38.5	100	00-13.5	-	-	-
	2013	-	-	00-25	-	743-25	100	00-10	-	-	-
7 месяцев	2012	-	-	00-53	-	5110-24	100	00-43	-	-	-
	2013	-	-	02-51	-	5083-26	100	01-43	-	-	-

3.2. Максимум потребляемой мощности в сравнении с аналогичным периодом прошлого года

Максимум нагрузки потребителей ЕЭС России в июле 2013 года зафиксирован 08.07.2013 в 12-00 (мск) при частоте электрического тока 50,02 Гц, среднесуточной температуре наружного воздуха 20,5°С (на 1,8°С выше климатической нормы и на 0,9°С ниже 2012 года) и составил 110 229 МВт, что на 0,4 % ниже, абсолютного максимума июля 2012 года. Максимальная нагрузка электростанций ЕЭС России в час прохождения максимума нагрузки потребителей составила 111 666 МВт.

Собственное максимальное потребление мощности по субъектам Российской Федерации в июле 2013 года представлено в таблице.

Собственное максимальное потребление мощности по субъектам Российской Федерации

Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Максимум потребления мощности в июле 2013 г., МВт	В % к соответств. месяцу 2012 г.	Абсолютный максимум с начала года, МВт	Относительно абсолютного максимума в 2012 г., %
ЕЭС РОССИИ	110 229	-0,4	147 046	- 6,6
ОЭС ЦЕНТРА	26 496	+ 1,1	35 672	- 8,3
Белгородская область	1 836	+ 1,8	2 073	- 5,0
Брянская область	532	+ 0,4	798	- 3,0
Владимирская область	855	+ 0,6	1 251	- 4,5
Вологодская область	1 591	- 3,3	1 950	- 1,6
Воронежская область	1 314	+ 11,8	1 656	- 9,0
Ивановская область	436	+ 0,7	655	- 9,7
Калужская область	740	+ 13,7	965	- 5,1
Костромская область	448	- 1,3	655	- 4,2
Курская область	934	- 6,5	1 214	- 6,6
Липецкая область	1 422	+ 2,1	1 647	- 6,3
Москва и Московская область	12 262	+ 3,8	16 474	- 8,7
Орловская область	342	- 3,7	479	- 3,8
Рязанская область	793	- 2,8	1 011	- 11,6
Смоленская область	710	- 2,6	1 039	+ 0,9
Тамбовская область	434	+ 6,9	584	- 12,2
Тверская область	926	- 2,2	1 301	- 6,3
Тульская область	1 137	+ 1,0	1 556	- 8,6
Ярославская область	969	+ 0,1	1 373	- 7,2
ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ	12 738	- 0,1	17 127	- 4,6



Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Максимум потребления мощности в июле 2013 г., МВт	В % к соответств. месяцу 2012 г.	Абсолютный максимум с начала года, МВт	Относительно абсолютного максимума в 2012 г., %
Республика Марий-Эл	371	0,0	587	- 7,7
Республика Мордовия	425	- 8,0	580	- 1,9
Нижегородская область	2 594	+ 0,7	3 698	- 6,5
Пензенская область	614	+ 5,3	840	- 4,1
Самарская область	2 952	- 4,1	3 691	- 3,2
Саратовская область	1 569	- 1,5	2 059	- 4,9
Республика Татарстан	3 201	- 0,3	4 011	- 3,8
Ульяновская область	760	- 0,1	1 066	- 6,7
Чувашская республика	651	- 1,5	874	- 6,6
ОЭС УРАЛА	27 706	- 0,5	36 236	- 2,2
Республика Башкортостан	2 870	- 1,5	3 807	- 6,0
Кировская область	875	- 0,8	1 241	- 2,4
Курганская область	518	- 12,5	765	- 6,7
Оренбургская область	1 857	- 7,7	2 308	- 4,0
Пермский край	2 701	+ 4,3	3 526	- 3,9
Свердловская область	5 070	- 3,0	6 733	- 3,3
Тюменская область, Ханты-Мансийский АО - Югра и Ямало-Ненецкий АО	9 642	+ 3,3	11 895	+ 1,1
Удмуртская республика	1 133	+ 0,6	1 515	- 3,9
Челябинская область	3 988	- 3,0	5 150	- 5,3
ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА	9 606	- 1,5	14 220	- 7,5
Архангельской области и Ненецкого АО	818	+ 0,7	1 184	- 8,1
Калининградская область	494	+ 2,3	799	- 1,0
Республика Карелия	891	- 7,9	1 148	- 13,7
Республика Коми	915	- 2,9	1 307	- 2,8
Мурманская область	1 283	- 6,9	1 811	- 12,2
Новгородская область	449	- 9,1	676	- 4,0
Псковская область	260	- 9,4	419	- 5,4
Санкт-Петербург и Ленинградская область	4 842	+ 3,8	7 146	- 6,6
ОЭС ЮГА	11 300	- 5,5	13 714	- 8,8
Астраханская область	607	- 7,8	751	- 6,8
Волгоградская область	2 270	- 4,6	2 757	- 6,5
Республика Дагестан	682	+ 2,4	1 081	- 10,2
Республика Ингушетия	89	+ 2,3	125	- 5,3
Кабардино-Балкарская Республика	209	+ 1,0	273	- 13,6
Республика Калмыкия	80	- 3,6	92	- 11,5
Карачаево-Черкесская Республика	162	+ 5,2	204	- 10,5
Краснодарский край и Республика Адыгея	3 454	- 5,7	3 750	- 5,7
Ростовская область	2 384	- 2,0	2 654	- 14,8
Республика Северная Осетия-Алания	217	- 21,1	384	- 13,7
Ставропольский край	1 294	+ 2,7	1 542	- 6,4
Чеченская республика	355	+ 6,0	439	- 7,2
ОЭС СИБИРИ	21 327	- 2,1	30 418	- 4,5
Алтайский край и Республика Алтай	1 237	- 1,2	1 869	- 9,1
Республика Бурятия	576	+ 1,4	969	- 2,2
Забайкальский край	864	+ 2,9	1 292	
Иркутская область	5 519	- 1,6	7 918	- 1,7
Кемеровская область	3 735	- 0,6	4 711	- 5,3
Красноярский край (без НТЭК) (*)	4 365	- 3,1	6 135	- 4,3



Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Максимум потребления мощности в июле 2013 г., МВт	В % к соответств. месяцу 2012 г.	Абсолютный максимум с начала года, МВт	Относительно абсолютного максимума в 2012 г., %
Новосибирская область	1 634	- 3,9	2 612	- 10,9
Омская область	1 226	+ 0,1	1 812	- 5,7
Томская область	953	- 6,5	1 368	- 3,7
Республика Тыва	75	+ 5,6	150	+ 0,7
Республика Хакассия	1 869	- 6,2	2 252	- 3,3
ОЭС ВОСТОКА	3 250	- 0,8	5 382	- 1,6
Амурская область	861	+ 0,7	1 400	+ 4,3
Приморский край	1 347	- 0,5	2 210	- 2,1
Хабаровский край (**)	1 019	- 2,2	1 620	- 3,3
Южно-Якутский энергорайон	176	+ 7,3	271	+ 0,7

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

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

4. Установленная мощность электростанций на 01.08.2013 г.

Установленная мощность электростанций ЕЭС России на конец отчетного периода (01.08.2013 г.) составила 224 326,4 МВт.

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

Электростанции	Установленная мощность, МВт	Доля в установленной мощности, %
ЕЭС России, всего	224 326,4	100,0
В том числе:		
тепловые электростанции	152 787,47	68,1
гидроэлектростанции	46 272,94	20,6
атомные электростанции	25 266,0	11,3

В июле 2013 года изменение установленной мощности электростанций ЕЭС России произошло за счет:

- ввода нового и перемаркировки действующего оборудования – 11,66 МВт;
- вывода из эксплуатации – 0,02 МВт.

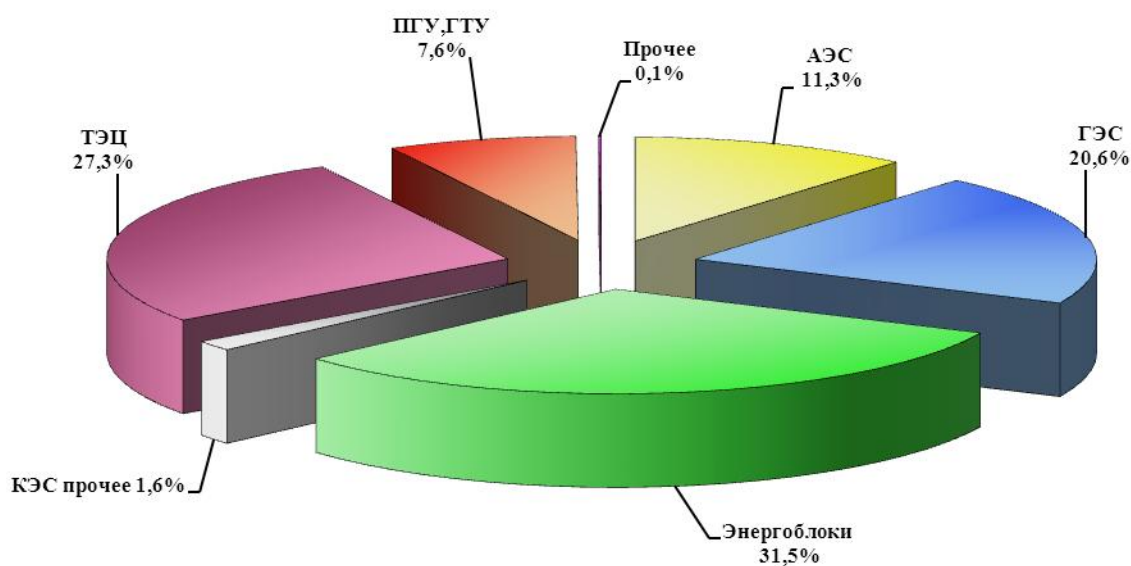
Фактические данные по увеличению энерго мощностей на электростанциях ЕЭС России в 2013 году за счет вводов нового и модернизации действующего оборудования по состоянию на 01.08.2013 приведены в таблице.

Электростанции РФ	Станционный номер	Оборудование	Изменение уст. мощности,	Тип изменения
ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ			19,5	
Саратовская ГЭС	№23	ПЛ15/989-ГК-750	9,0	перемаркировка
Жигулевская ГЭС	№2	ПЛ30/877-В-930	10,5	перемаркировка
ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА			2,913	
ДЭС Коми		АД200-Т400	0,2	ввод
ДЭС Коми		АД100-Т400-1РГХН	0,1	ввод



Электростанции РФ	Станционный номер	Оборудование	Изменение уст. мощности,	Тип изменения
ДЭС ООО "РГК"			1,453	ввод
ДЭС ООО "РГК"			0,5	ввод
ДЭС ООО "РГК"			0,03	перемаркировка
МГЭС Рюмекоске			0,63	ввод
ОЭС УРАЛА			710,78	
Пермская ТЭЦ-6		ПГУ	4,0	перемаркировка
Кармановская ГРЭС	№1	К-303,2-240	3,2	перемаркировка
Курганская ТЭЦ-2	№1	ПГУ	113,1	ввод
Няганская ГРЭС	№1	ПГУ	420,9	ввод
ГТЭС ДНС-3 Восточно-Сургутского м/р	№1-3	НК-16СТ	36,0	ввод
Кармановская ГРЭС	№6	К-300-240-6МР	21,5	перемаркировка
Курганская ТЭЦ-2	№2	ПГУ	112,08	ввод
ОЭС ЮГА			147,6	
Краснодарская ТЭЦ		ПГУ	29,0	перемаркировка
Шахтинская ГТЭС	№6	Т-25/34-3,4/0,12	1,6	перемаркировка
Шахтинская ГТЭС	№3	ГТУ	1,0	перемаркировка
ПГУ Центральной Астраханской котельной	№1	ПГУ	116	ввод
ОЭС ЦЕНТРА			405,55	
Новомосковская ГРЭС	№8-9	ПГУ	187,65	ввод
ГТЭС "Терешково"	№1	ПГУ	217,9	ввод
ОЭС СИБИРИ			414,9	
Омская ТЭЦ-3		ПГУ-90	81,9	ввод
Богучанская ГЭС	№5	РО-75-230В	333	ввод
ЕЭС РОССИИ, всего			1 701,243	

Структура установленной мощности электростанций ЕЭС России на 01.08.2013 по видам генерирующего оборудования представлена на рисунке.



5. Планирование и выполнение ремонтов в отчетном месяце.

5.1. Основного энергетического оборудования

По состоянию на 01.08.2013 фактический объем выведенного в капитальный и средний ремонт генерирующего оборудования электростанций ЕЭС России составил 40 051,2 МВт, что на 1 544,0 МВт (3,7 %) ниже запланированного годовым графиком плановых ремонтов основного энергетического оборудования электростанций ЕЭС России 2013 года.

В соответствии с годовым графиком плановых ремонтов на 01.08.2013 планировалось завершить капитальный и средний ремонт турбоагрегатов ТЭС и АЭС, гидроагрегатов ГЭС в объеме 27 213,5 МВт. Фактически проведен капитальный и средний ремонт генерирующего оборудования ТЭС, ГЭС и АЭС суммарной мощностью 22 421,0 МВт, что ниже плана на 4 792,4 МВт (17,6 %).

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

	Выведено в ремонт на 1.08.2013		В т.ч. отремонтировано на 1.08.2013	
	план	факт	план	факт
Капитальный и средний ремонт генерирующего оборудования, всего (млн.кВт)	41,6	40,1	27,2	22,4
в том числе: капитальный и средний ремонт энергоблоков АЭС (млн.кВт)	11,8	12,8	6,9	6,1

5.2. 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 %
				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	255	340	133	1198				352	881				345	259	74
				233	786	121	58		175	544	111	51			
Февраль	513	843	164	2164				257	1622				316	192	75
				597	1252	233	82		452	894	202	74			
Март	1275	1874	147	2900				155	2329				183	124	80
				1328	1284	230	58		1095	974	203	57			
Апрель	1966	2774	141	4066				147	3343				170	121	82
				2062	1733	207	64		1753	1337	198	55			
Май	2548	2915	114	4253				146	3514				138	121	83
				2161	1808	182	102		1877	1355	185	97			
Июнь	2810	3465	123	4910				142	3828				136	110	78
				2357	2306	158	89		1912	1702	130	84			
Июль	2687	3255	121	4763				146	3828				142	118	80
				2528	2042	126	67		2095	1563	110	60			
7 месяцев 2013 года	12054	15466	128	24254				157	19345				160	125	80
				11266	11211	1257	520		9359	8369	1139	478			



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, %.

6. Готовность генерирующего оборудования к выработке электроэнергии за месяц.

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

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

Мощность генерирующего оборудования, готового к участию в ОПРЧ, составила 166 198 МВт, не готового к участию в ОПРЧ – 22 600 МВт, мощность генерирующего оборудования, не имеющего технической возможности участия в ОПРЧ – 23 194 МВт.

6.2. Предоставление диапазона регулирования реактивной мощности.

На объекты управления Системным оператором отдано 1639 диспетчерские команды на регулирование реактивной мощности, из них 14 команд (0,85 % от общего количества) признано невыполненными, при этом по 18 объектам управления участниками до начала расчетного периода заявлено снижение диапазона регулирования реактивной мощности.

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

На ГЭС, участвующих в автоматическом и оперативном вторичном регулировании частоты электрического тока и перетоков активной мощности, Системным оператором отданы 2 211 диспетчерских команд, из них 16 команд (0,72 % от общего количества) признано невыполненными. Выявлено 2 случая неудовлетворительного участия ГЭС в автоматическом вторичном регулировании частоты.



6.4. Способность генерирующего оборудования к выработке электроэнергии.

Среднемесячная величина снижения максимальной мощности генерирующего оборудования, готовой к несению нагрузки, в июле 2013 г. составила 46 211 МВт, в т.ч.:

- плановое ремонтное снижение мощности – 41 565 МВт;
- неплановое снижение мощности – 4 646 МВт (11,2 % 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	20 311
Плановое ремонтное снижение мощности, МВт	41 565
Неплановое снижение мощности, в том числе:	4 646
Снижение максимальной мощности, заявленное в сутки (Y-4), МВт	1 908
Снижение максимальной мощности, заявленное в сутки (X-2), МВт	1 576
Снижение максимальной мощности, заявленное за 4 часа, МВт	855
Снижение максимальной мощности в час фактической поставки, МВт	148
Несоблюдение заданного СО состава оборудования, МВт	159
Неплановое увеличение мощности, в том числе:	74
Увеличение минимальной мощности, заявленное в сутки (Y-4), МВт	6
Увеличение минимальной мощности, заявленное в сутки (X-2), МВт	60
Увеличение минимальной мощности, заявленное за 4 часа, МВт	5
Увеличение минимальной мощности в час фактической поставки, МВт	3
Параметры маневренности, в том числе:	9
Отступление от норм времени включения оборудования, МВт	0
Несоблюдение нормативного времени включения оборудования, МВт	9
Изменение скорости набора/сброса нагрузки, МВт	0

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

7. Соблюдение объемов и сроков ремонтов электросетевого хозяйства, подлежащих мониторингу, в июле 2013 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 223 объекта (6,66 % от общего числа объектов мониторинга), из них:

- в плановом ремонте находилось 140 объектов;
- во внеплановом ремонте – 83 объекта (59,3 % от количества объектов, находившихся в плановом ремонте).



Класс напряжения	Количество объектов мониторинга, N	Плановые ремонты, Nпл	Неплановые ремонты	
			n1	n2
все напряжения	3350	140	51	32
В том числе:				
500 кВ и выше	580	36	9	4
330 кВ	329	18	7	6
220 кВ	2441	86	35	22

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.

8. Информация о технологических резервах мощности по производству электрической энергии за месяц.

Среднемесячные значения резервов активной мощности за июль 2013 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	11 804	972	1 813	1 340	1 177	1 317	5 186
Резерв используемый	6 734	972	1 773	1 277	601	1 148	952

9. Параметры расчетной модели оптового рынка электроэнергии за месяц.

По состоянию на 01.08.2012 расчетная модель оптового рынка электроэнергии включает в себя:

- узлов – 8 387;
- ветвей – 12 995;



- сечений – 772;
- агрегатов (режимных генерирующих единиц) – 1 177;
- электростанций – 628;
- энергоблоков – 2 342.

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 июль 2013 года (на час максимума 1-ой синхронной зоны ЕЭС России) — 11437 МВт.

11. Функционирование балансирующего рынка за месяц.

11.1. Ценовые показатели балансирующего рынка

Ценовые показатели за июль 2013 г.	руб./МВт ч	% к предыдущему месяцу
Европейская зона:		
— средний индикатор БР	1 209	15,1
Сибирская зона:		
— средний индикатор БР	357,2	-44,6

11.2. Предварительные объемы отклонений по внешней инициативе

Предварительные объемы отклонений по внешней инициативе за июль 2013 г., тыс. МВт·ч	АЭС	ГЭС	ТЭС	Итого
1-ая ценовая зона:				
— ИВ1-	-54,4	-171,4	-868,8	-1 094,6
— ИВ1+	20,2	91,6	727,7	839,6
— ИВ01-	-4,3	-145,7	-271,9	-421,9
— ИВ01+	4,7	146,0	270,8	421,5
— ИВ0-	-5,7	-172,2	-347,5	-525,5
— ИВ0+	0,0	228,9	337,5	566,4
2-ая ценовая зона:				
— ИВ1-	0,0	-107,9	-347,9	-455,8
— ИВ1+	0,0	109,8	66,1	175,9
— ИВ01-	0,0	-63,4	-25,6	-89,0
— ИВ01+	0,0	64,1	25,7	89,7
— ИВ0-	0,0	-270,9	-10,0	-280,9
— ИВ0+	0,0	158,3	69,3	227,6
Неценовые зоны Европейской части:				
— ИВ0-	0,0	0,0	-8,3	-8,3
— ИВ0+	0,0	0,0	9,5	9,5



ОЭС Востока:				
— ИВ0-	0,0	-80,0	-3,5	-83,6
— ИВ0+	0,0	71,3	25,1	96,4

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

* показатели ТЭС приведены без учета электростанций промышленных предприятий;