



**СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР  
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ**

**Информационный обзор**

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

(оперативные данные)

**Июль 2011 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 2011 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. 2011 г.....	10
5.	Планирование и выполнение ремонтов в отчетном месяце .....	12
5.1.	Основного энергетического оборудования.....	12
5.2.	Сетевого оборудования (ЛЭП 220 кВ и выше).....	13
6.1.	Участие в общем первичном регулировании частоты электрического тока (ОПРЧ) .....	14
6.2.	Предоставление диапазона регулирования реактивной мощности.....	14
6.3.	Участие ГЭС в автоматическом и оперативном вторичном регулировании частоты электрического тока и перетоков активной мощности (АВРЧМ)....	14
6.4.	Способность генерирующего оборудования к выработке электроэнергии. 14	
7.	Соблюдения объемов и сроков ремонтов электросетевого хозяйства, подлежащих мониторингу, в мае 2011 г. ....	15
8.	Информация о технологических резервах мощности по производству электрической энергии за месяц.....	16
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.....	17
11.	Функционирование балансирующего рынка за месяц.....	17



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

В июле 2011 года производство электроэнергии в ЕЭС России составило 74,8 млрд. кВт·ч.

Основную нагрузку по обеспечению спроса на электроэнергию несли тепловые электростанции (ТЭС), выработка которых составила 44,7 млрд. кВт·ч. Выработка ГЭС за тот же период составила 13,5 млрд. кВт·ч, выработка АЭС – 12,6 млрд. кВт·ч, выработка электростанций, являющихся частью технологических комплексов промышленных предприятий и предназначенных в основном для снабжения их электроэнергией (электростанций промышленных предприятий) – 4,0 млрд. кВт·ч.

Выработка и потребление электроэнергии по ЕЭС России и ОЭС за июль 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 с начала года, млн кВт·ч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2010 г.
<b>ЕЭС России</b>	<b>74 837,4</b>	<b>102,6</b>	<b>589 012,9</b>	<b>101,9</b>
ОЭС Центра	17 195,6	99,6	136 160,1	100,9
ОЭС Средней Волги	7 718,1	99,3	64 466,8	100,5
ОЭС Урала	19 569,8	106,8	147 904,3	102,7
ОЭС Северо-Запада	7 596,6	109,2	62 290,6	108,4
ОЭС Юга	6 497,8	103,0	45 515,6	106,7
ОЭС Сибири	14 118,2	99,2	114 109,7	97,8
ОЭС Востока	2 141,3	104,3	18 565,8	102,6

### Потребление электроэнергии

ОЭС	Потребление электроэнергии в отчетном месяце, млн кВт·ч	В % к соответств. месяцу 2010 г.	Потребление электроэнергии с начала года, млн кВт·ч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2010 г.
<b>ЕЭС России</b>	<b>73 557,3</b>	<b>102,0</b>	<b>578 410,3</b>	<b>101,5</b>
ОЭС Центра	16 377,9	100,5	128 851,8	101,7
ОЭС Средней Волги	8 043,7	102,0	62 257,2	103,2
ОЭС Урала	19 108,2	104,1	147 003,5	102,6
ОЭС Северо-Запада	6 412,7	102,8	53 960,5	101,8
ОЭС Юга	6 898,3	101,9	49 797,6	104,6
ОЭС Сибири	14 689,3	100,2	118 741,7	97,8
ОЭС Востока	2 027,2	104,2	17 798	102,4

Оперативные данные по выработке электроэнергии по субъектам Российской Федерации в июле 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 с начала года, млн кВт·ч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2010 г.
<b>ЕЭС РОССИИ</b>	<b>74 837,4</b>	<b>102,6</b>	<b>589 012,9</b>	<b>101,9</b>
<b>ОЭС ЦЕНТРА</b>	<b>17 195,6</b>	<b>99,6</b>	<b>136 160,1</b>	<b>100,9</b>
Белгородская область	16,2	63,2	479,9	117,3
Брянская область	2,8	34,1	62,4	84,4
Владимирская область	65,8	88,4	1155,3	99,3
Вологодская область	590,2	141,3	4322,4	103,1
Воронежская область	680,7	60,2	4395,9	50,4
Ивановская область	121,8	114,8	1253,2	99,2
Калужская область	18,1	142,4	119,8	93,5
Костромская область	1088,4	100,8	7997,0	105,2
Курская область	1751,9	87,8	16898,2	101,7
Липецкая область	320,2	105,5	2655,7	107,1
Москва и Московская область	6094,0	107,7	50332,3	111,8
Орловская область	58,3	91,3	696,1	98,1
Рязанская область	1073,7	115,9	6754,9	119,3
Смоленская область	2065,0	103,9	11431,4	74,9
Тамбовская область	38,1	150,0	708,8	122,3
Тверская область	2608,5	94,6	20850,4	113,2
Тульская область	359,5	77,3	3539,0	88,0
Ярославская область	242,4	104,3	2507,4	93,9
<b>ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ</b>	<b>7 718,1</b>	<b>99,3</b>	<b>64 466,8</b>	<b>100,5</b>
Республика Марий-Эл	61,0	82,3	664,2	101,0
Республика Мордовия	96,9	171,1	1031,9	134,1
Нижегородская область	604,3	100,9	5908,3	95,5
Пензенская область	86,6	176,1	949,7	107,1
Самарская область	1554,4	106,4	12746,2	94,5
Саратовская область	2955,6	89,6	24340,9	102,0
Республика Татарстан	1885,7	102,1	13798,0	102,9
Ульяновская область	157,2	100,4	1950,0	102,3
Чувашская республика	316,4	138,8	3077,6	103,6
<b>ОЭС УРАЛА</b>	<b>19 569,8</b>	<b>106,8</b>	<b>147 904,3</b>	<b>102,7</b>
Республика Башкортостан	1947,1	98,1	14852,7	104,1
Кировская область	211,5	90,7	2470,7	97,7
Курганская область	121,6	103,9	1206,3	108,6
Оренбургская область	1337,6	88,8	10171,2	102,7
Пермский край	2234,2	101,0	17883,9	104,2
Свердловская область	4014,2	106,8	29871,6	99,2
Тюменская область, Ханты-Мансийский АО - Югра и Ямало-Ненецкий АО	7602,2	116,6	55169,5	106,7
Удмуртская республика	116,2	83,2	1677,8	97,2
Челябинская область	1985,2	106,7	14600,6	93,9
<b>ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА</b>	<b>7 596,6</b>	<b>109,2</b>	<b>62 290,6</b>	<b>108,4</b>
Архангельской области и Ненецкого АО	424,5	95,7	3780,8	97,1
Калининградская область	599,8	233,9	3541,4	202,8
Республика Карелия	234,2	68,8	2504,2	83,9
Республика Коми	680,7	108,6	5630,7	107,0



Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Выработка электроэнергии в отчетном месяце, млн кВт·ч	В % к соответств. месяцу 2010 г.	Выработка электроэнергии с начала года, млн кВт·ч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2010 г.
Мурманская область	1280,3	98,9	10354,0	100,9
Новгородская область	52,5	136,1	422,8	104,8
Псковская область	146,9	74,1	1121,1	103,0
Санкт-Петербург и Ленинградская область	4177,7	111,2	34935,6	109,7
<b>ОЭС ЮГА</b>	<b>6 497,8</b>	<b>103,0</b>	<b>45 515,6</b>	<b>106,7</b>
Астраханская область	193,8	101,3	1503,7	97,5
Волгоградская область	1122,9	108,3	9630,2	99,2
Республика Дагестан	531,5	77,0	2485,5	59,2
Республика Ингушетия	0,0	0,0	0,0	0,0
Кабардино-Балкарская Республика	76,4	133,9	216,6	95,4
Республика Калмыкия	0,0	0,0	0,2	5,5
Карачаево-Черкесская Республика	102,2	107,4	284,7	91,1
Краснодарский край и Республика Адыгея	576,1	105,4	3863,0	106,3
Ростовская область	2416,7	102,9	16380,5	121,9
Республика Северная Осетия-Алания	59,0	101,5	228,6	95,5
Ставропольский край	1419,2	110,4	10922,6	116,8
Чеченская республика	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ОЭС СИБИРИ</b>	<b>14 118,2</b>	<b>99,2</b>	<b>114 109,7</b>	<b>97,8</b>
Алтайский край и Республика Алтай	409,7	99,5	3683,3	86,8
Республика Бурятия	270,9	76,3	2586,7	91,4
Забайкальский край	453,3	124,7	3950,0	102,6
Иркутская область	4363,8	91,2	35608,2	95,4
Кемеровская область	1795,2	102,0	14273,8	90,6
Красноярский край (без НТЭК) (*)	14118,2	99,2	114109,7	97,8
Новосибирская область	270,9	76,3	2586,7	91,4
Омская область	453,3	124,7	3950,0	102,6
Томская область	4363,8	91,2	35608,2	95,4
Республика Тыва	1795,2	102,0	14273,8	90,6
Республика Хакассия	1854,0	152,2	12495,9	209,5
<b>ОЭС ВОСТОКА</b>	<b>2 141,3</b>	<b>104,3</b>	<b>18 565,8</b>	<b>102,6</b>
Амурская область	905,4	91,0	6962,2	92,4
Приморский край	670,2	104,8	5824,1	109,4
Хабаровский край (**)	358,5	117,7	4009,8	100,6
Южно-Якутский энергорайон	207,2	180,8	1769,7	141,5

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

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

Оперативные данные по потреблению электроэнергии по субъектам Российской Федерации в июле 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 с начала года, млн кВт·ч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2010 г.
<b>ЕЭС РОССИИ</b>	<b>73 557,3</b>	<b>102,0</b>	<b>578 410,3</b>	<b>101,5</b>
<b>ОЭС ЦЕНТРА</b>	<b>16 377,9</b>	<b>100,5</b>	<b>128 851,8</b>	<b>101,7</b>
Белгородская область	1166,5	102,8	8457,0	104,6
Брянская область	298,9	94,3	2454,8	100,0
Владимирская область	484,3	101,1	4028,9	102,3
Вологодская область	1043,2	101,1	8020,9	103,6
Воронежская область	712,2	97,6	5579,7	99,9
Ивановская область	245,4	97,4	2123,3	98,3
Калужская область	367,6	107,4	2904,4	101,4
Костромская область	266,1	99,9	2106,9	100,0
Курская область	610,2	103,9	4669,3	101,8
Липецкая область	851,2	108,2	6230,4	105,1
Москва и Московская область	7167,0	100,2	56749,0	102,1
Орловская область	190,7	98,5	1547,6	99,8
Рязанская область	492,4	100,7	3620,8	98,5
Смоленская область	454,7	97,0	3426,4	92,6
Тамбовская область	235,7	98,8	1985,4	102,9
Тверская область	522,2	97,5	4464,3	101,8
Тульская область	707,8	98,9	5758,8	99,9
Ярославская область	561,8	98,5	4723,9	102,5
<b>ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ</b>	<b>8 043,7</b>	<b>102,0</b>	<b>62 257,2</b>	<b>103,2</b>
Республика Марий-Эл	219,0	99,4	1898,2	103,3
Республика Мордовия	232,5	103,0	1838,7	103,9
Нижегородская область	1646,8	103,1	13172,3	104,6
Пензенская область	324,7	99,8	2595,6	100,9
Самарская область	1842,9	101,3	13843,6	102,9
Саратовская область	1009,3	101,9	7751,4	104,2
Республика Татарстан	1975,7	101,6	14670,8	102,0
Ульяновская область	412,8	95,8	3448,8	101,8
Чувашская республика	380,0	114,6	3037,8	106,6
<b>ОЭС УРАЛА</b>	<b>19 108,2</b>	<b>104,1</b>	<b>147 003,5</b>	<b>102,6</b>
Республика Башкортостан	1844,6	106,2	14366,0	103,2
Кировская область	510,7	101,5	4271,3	103,4
Курганская область	298,8	106,1	2572,8	104,1
Оренбургская область	1302,2	104,2	9515,5	102,7
Пермский край	1678,2	102,4	13499,8	103,0
Свердловская область	3449,4	103,6	26596,2	104,0
Тюменская область, Ханты-Мансийский АО - Югра и Ямало-Ненецкий АО	6633,6	104,0	49923,2	100,6
Удмуртская республика	647,5	105,0	5211,0	105,5
Челябинская область	2743,2	104,6	21047,7	103,9
<b>ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА</b>	<b>6 412,7</b>	<b>102,8</b>	<b>53 960,5</b>	<b>101,8</b>
Архангельской области и Ненецкого АО	523,6	101,4	4457,6	100,5
Калининградская область	272,6	111,0	2424,0	103,6
Республика Карелия	643,4	97,4	5279,8	100,4
Республика Коми	628,2	102,3	5133,2	101,7
Мурманская область	918,5	101,2	7672,1	100,5



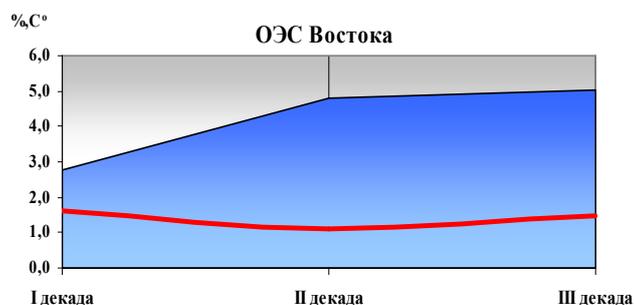
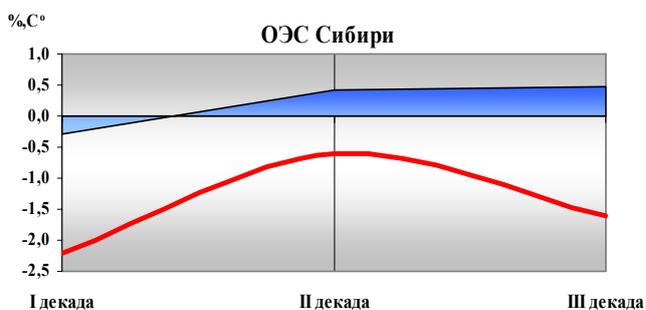
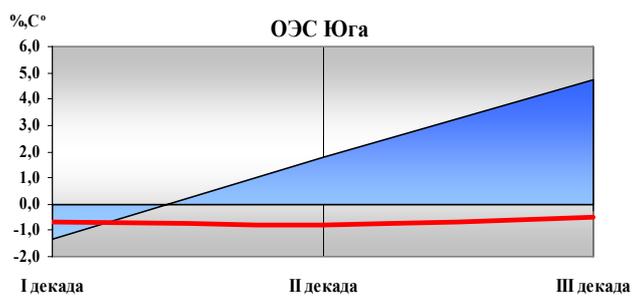
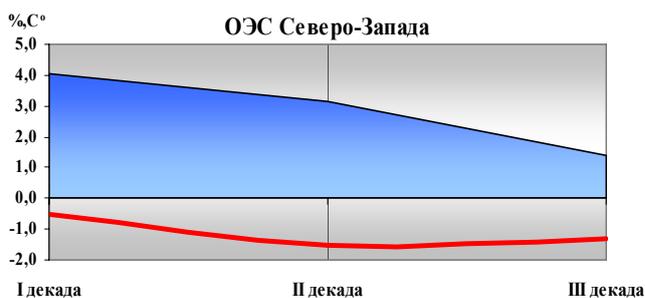
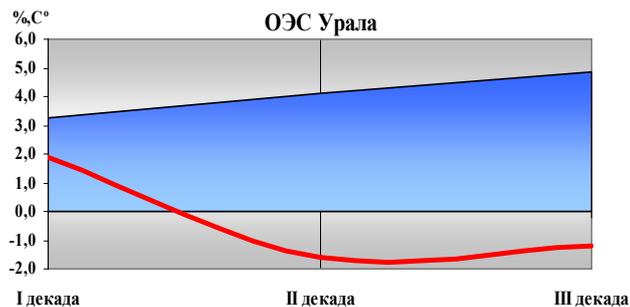
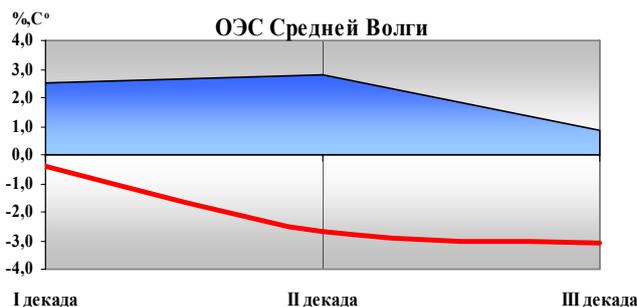
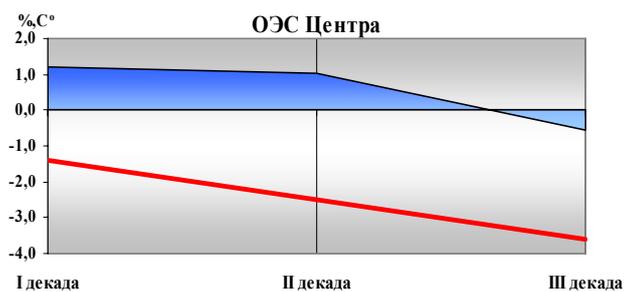
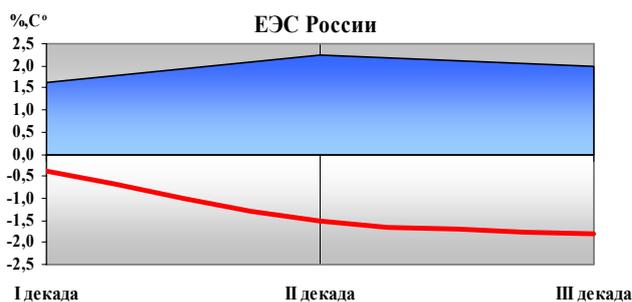
Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Потребление электроэнергии в отчетном месяце, млн кВт·ч	В % к соответств. месяцу 2010 г.	Потребление электроэнергии с начала года, млн кВт·ч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2010 г.
Новгородская область	297,1	105,2	2437,1	102,4
Псковская область	149,2	99,5	1244,4	101,5
Санкт-Петербург и Ленинградская область	2980,1	104,1	25312,3	102,5
<b>ОЭС ЮГА</b>	<b>6 898,3</b>	<b>101,9</b>	<b>49 797,6</b>	<b>104,6</b>
Астраханская область	382,1	101,1	2517,4	101,0
Волгоградская область	1544,0	100,2	11234,6	103,4
Республика Дагестан	345,8	102,4	3173,0	106,8
Республика Ингушетия	38,8	110,2	348,2	109,0
Кабардино-Балкарская Республика	111,8	103,2	880,6	102,6
Республика Калмыкия	42,5	98,9	281,4	98,2
Карачаево-Черкесская Республика	90,5	102,0	750,2	106,2
Краснодарский край и Республика Адыгея	1907,2	103,2	12568,1	106,6
Ростовская область	1372,8	99,5	9974,8	103,2
Республика Северная Осетия-Алания	161,8	101,6	1330,6	104,3
Ставропольский край	738,8	104,8	5410,2	105,1
Чеченская республика	162,2	109,7	1328,5	107,4
<b>ОЭС СИБИРИ</b>	<b>14 689,3</b>	<b>100,2</b>	<b>118 741,7</b>	<b>97,8</b>
Алтайский край и Республика Алтай	714,1	100,8	6249,0	97,8
Республика Бурятия	324,7	98,4	3097,3	96,3
Забайкальский край	507,3	101,2	4330,5	99,0
Иркутская область	3856,4	100,0	30904,8	97,0
Кемеровская область	2631,9	103,4	19826,6	100,9
Красноярский край (без НТЭК) (*)	3042,6	100,9	24585,0	97,3
Новосибирская область	989,0	102,1	8475,4	97,8
Омская область	717,8	101,9	6075,9	100,8
Томская область	616,4	100,9	5101,8	97,4
Республика Тыва	36,0	104,7	415,6	99,0
Республика Хакассия	1253,1	90,7	9679,8	93,8
<b>ОЭС ВОСТОКА</b>	<b>2 027,2</b>	<b>104,2</b>	<b>17 798,0</b>	<b>102,4</b>
Амурская область	492,8	102,6	4262,8	102,9
Приморский край	809,1	103,4	7328,0	102,8
Хабаровский край (**)	622,4	104,3	5312,9	100,7
Южно-Якутский энергорайон	102,9	120,4	894,3	107,8

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

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

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

## Динамика изменения относительной величины потребления электроэнергии и среднедекадной температуры наружного воздуха в июле 2011 года в сравнении с аналогичным периодом 2010 года.



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

## 2. Режим работы основных ГЭС и каскадов ГЭС ЕЭС России за июль 2011 года

Сводные гидрологические показатели основных каскадов и водохранилищ представлены в таблице.

**Гидрологические показатели основных каскадов и водохранилищ**

Каскад, водохранилище	Полезная емкость						Приток к среднему-летнему
	Факт 01.07.11	Факт 01.08.11	Δ факт 01.08.11 к факт 01.07.11	Средне-многолет. на 01.08.	Δ факт 01.08.11 к среднемн.	Факт 01.08.11 к средне-многолет.	Факт июль
	км <sup>3</sup>	км <sup>3</sup>	км <sup>3</sup>	км <sup>3</sup>	км <sup>3</sup>	%	%
Волжско-Камский каскад	79,1	73,7	-5,4	74,3	-0,6	99	89
Ангарский каскад	58,7	67,7	9,0	67,8	-0,1	100	80
Красноярское водохранилище	21,4	21,4	0	20,2	1,2	106	85
Зейское водохранилище	20,9	21,9	1,0	22,4	-0,5	98	65

Уровень основного регулирующего водохранилища ОЭС Юга – Чиркейского на 01.08.2011 составил 352,72 м при среднемноголетнем уровне 351,18 м и уровне на 01.07.2011 345,69 м.

Уровень Саяно-Шушенского водохранилища на 01.08.2011 составил 534,25 м при отметке на 01.07.2011 527,12 м.

Гидроэлектростанции Ангарского каскада и замыкающая Енисейский каскад Красноярская ГЭС работали с расходами воды, установленными Енисейским Бассейновым водным управлением (БВУ), с учетом режимных условий ОЭС Сибири.

Зейская ГЭС работала с установленными Амурским БВУ средними расходами воды.

## 3. Оперативные данные о работе ЕЭС за месяц

### 3.1. Частота электрического тока

Единая энергосистема России с января по июль 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 7 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
июль	2010	-	-	0-06	-	743-52	100	0-02	-	-	-
	2011	-	-	0-13.5	-	743-44.5	100	0-02	-	-	-
7 месяцев	2010	-	-	0-34	-	5087-10.5	100	0-15.5	-	-	-
	2011	-	-	0-27.5	-	5087-12.5	100	0-20	-	-	-

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

Максимум нагрузки потребителей ЕЭС России в июле 2011 года зафиксирован 27.07.2011 в 14-00 (мск) при частоте электрического тока 50,02 Гц, среднесуточной температуре наружного воздуха +23,7°С (на 5,7°С выше климатической нормы и на 0,3°С выше 2010 года) и составил 111664 МВт, что на 3,1 % выше, абсолютного максимума июля 2010 года. Максимальная нагрузка электростанций ЕЭС России в час прохождения максимума нагрузки потребителей составила 113561 МВт.

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

**Потребление мощности ЕЭС России и ОЭС**

ОЭС	Максимум потребления мощности в июле 2011 г., МВт	В % к соответств. месяцу 2010 г.	Абсолютный максимум с начала года, МВт	Относительно абсолютного максимума в 2010 г., %
<b>ЕЭС России</b>	<b>111664</b>	<b>+ 3,1</b>	<b>147671</b>	<b>- 1,0</b>
ОЭС Центра	26153	+ 2,1	35761	- 2,3
ОЭС Средней Волги	12710	+ 1,7	16953	+ 1,2
ОЭС Урала	27857	+ 4,9	35988	+ 3,0
ОЭС Северо-Запада	9879	+ 3,1	14877	- 0,1
ОЭС Юга	11978	+ 5,4	13770	+ 0,9
ОЭС Сибири	21259	+ 0,9	31158	+ 0,1
ОЭС Востока	3270	+ 2,8	5260	+ 3,1

**4. Установленная мощность электростанций на 01.08. 2011 г.**

Установленная мощность электростанций ЕЭС России на конец отчетного периода (01.08.2011 г.) составила 217702,9 МВт.

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

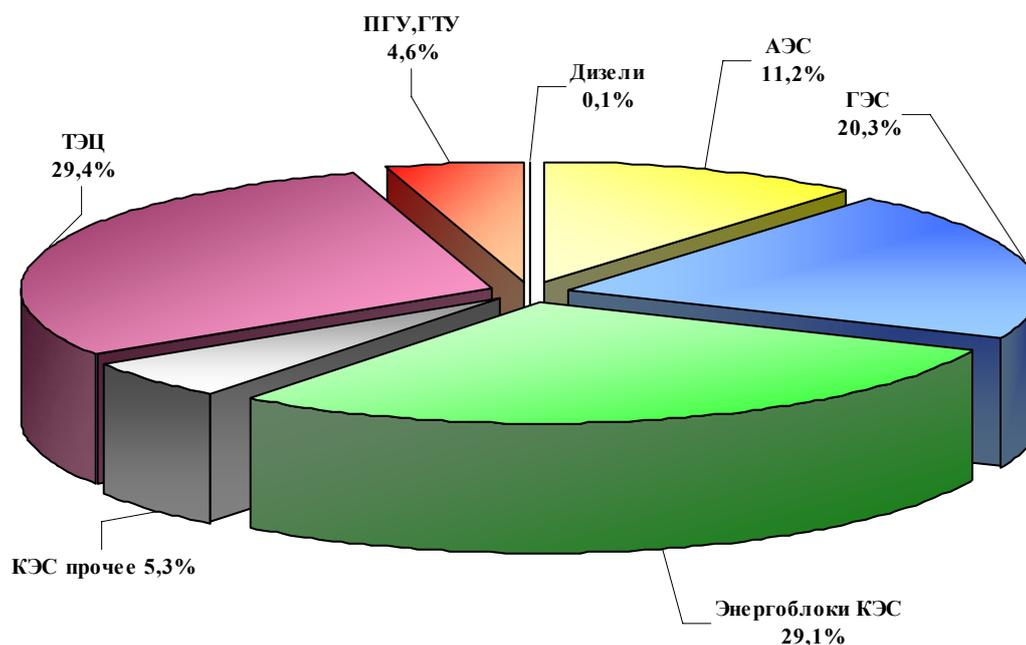


Электростанции	Установленная мощность, МВт	Доля в установленной мощности, %
<b>ЕЭС России, всего</b>	<b>217702,9</b>	<b>100</b>
В том числе:		
тепловые электростанции	137535,5	63,2
гидроэлектростанции	44 256,1	20,3
атомные электростанции	24 266,0	11,1
электростанции промышленных предприятий (ТЭС, ГЭС)	11645,3	5,4

Фактические данные по увеличению энерго мощностей на электростанциях ЕЭС России за счет вводов нового и модернизации действующего оборудования по состоянию на 01.08.2011 приведены в таблице.

Электростанции РФ	Станционный номер	Оборудование	Изменение уст. мощности, МВт	Тип изменения
<b>ОЭС ЦЕНТРА</b>			<b>570,33</b>	
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
<b>ОЭС УРАЛА</b>			<b>1733,74</b>	
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
<b>ОЭС ЮГА</b>			<b>548,9</b>	
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
<b>ОЭС СИБИРИ</b>			<b>114,37</b>	
Игольско-Галовая 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
<b>ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА</b>			<b>431</b>	
Лесогорская ГЭС-10	№2	ПЛ 20/0961-В-562	6	модернизация
Южная ТЭЦ-22	№4	ПГУ	425	ввод
<b>ЕЭС РОССИИ, всего</b>			<b>3398,34</b>	

Структура установленной мощности электростанций ЕЭС России на 01.08.2011 по видам генерирующего оборудования представлена на рисунке.



## 5. Планирование и выполнение ремонтов в отчетном месяце

### 5.1. Основного энергетического оборудования

По состоянию на 01.08.2011 фактический объем выведенного в капитальный и средний ремонт составил:

- генерирующего оборудования электростанций ЕЭС России – 45143,5 МВт, что на 2538 МВт (5,3 %) ниже запланированного годовым графиком плановых ремонтов основного энергетического оборудования электростанций ЕЭС России 2011 года;
- энергетических котлов электростанций ЕЭС России – 135159 т/ч, что на 3767 т/ч (2,7 %) ниже запланированного годовым графиком ремонтов.

В соответствии с годовым графиком плановых ремонтов за январь-июль 2011 года планировалось завершить капитальный и средний ремонт турбоагрегатов ТЭС и АЭС, гидроагрегатов ГЭС в объеме 30564 МВт. Фактически проведен капитальный и средний ремонт генерирующего оборудования ТЭС, ГЭС и АЭС суммарной мощностью 28499 МВт, что ниже плана на 2065 МВт (6,7 %).

Выполнены капитальные и средние ремонты энергетических котлов на тепловых электростанциях ЕЭС России в объеме 72833 т/ч.

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

	Выведено в ремонт на 1.08.2011		В т.ч. отремонтировано на 1.08.2011	
	план	факт	план	факт
<b>Турбоагрегаты, млн кВт</b>				
Капитальный и средний ремонт, всего	47,7	45,1	30,6	28,5
Капитальный ремонт энергоблоков ТЭС 150 МВт и выше	9,5	9,7	3,1	3,0
Средний ремонт энергоблоков ТЭС 150 МВт и выше	8,5	9,6	5,0	5,1
Капитальный и средний ремонт энергоблоков АЭС	13,8	13,8	11,4	11,4
<b>Энергетические котлы, т/ч</b>				
Всего капитальный и средний ремонт	138926	135159	75688	72833

## 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	130	263	202	921				350	656				505	249	71
				181	440	281	39		133	295	191	37			
Февраль	339	788	232	1426				181	963				283	122	68
				568	583	254	21		399	323	222	19			
Март	1209	1571	130	2469				157	1966				163	125	80
				1163	986	265	55		970	690	251	55			
Апрель	1847	2627	142	3597				139	2701				146	103	74
				2006	1211	332	48		1424	905	327	45			
Май	2128	3007	141	3900				130	3097				146	103	79
				2116	1389	350	45		1712	987	360	38			
Июнь	2245	3071	137	4170				136	3366				150	110	81
				2316	1411	359	84		1954	985	348	79			
Июль	2419	2998	124	4134				138	3155				130	105	76
				2260	1374	420	80		1858	849	373	75			
7 месяцев	10317	14325	139	20664				144	15902				154	111	77
				10610	7394	2241	372		8450	5034	2072	516			

**ПЛ** – плановые заявки;  
**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 160 204 МВт, не готового к участию в ОПРЧ – 22 608 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 2 096 диспетчерских команд на регулирование реактивной мощности, из них 2 команды (0,09 % от общего количества) признаны невыполненными, при этом по 16 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, участвующие в оперативном вторичном регулировании частоты и перетоков, системным оператором отданы 2 219 диспетчерских команд, из них 39 команд (1,75 % от общего количества) признано невыполненными. Не выявлено случаев 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 2011 г. составила 42 419 МВт, в т.ч.:



- плановое ремонтное снижение мощности – 36 614 МВт;
- неплановое снижение мощности – 5 805 МВт (15,9 % от объема планового снижения).

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

<b>Способность генерирующего оборудования к выработке электроэнергии</b>	
Ограничения установленной мощности, МВт	23 118
Плановое ремонтное снижение мощности, МВт	36 614
<b>Неплановое снижение мощности, в том числе:</b>	<b>5 805</b>
Снижение максимальной мощности, заявленное в сутки (Y-4), МВт	1846
Снижение максимальной мощности, заявленное в сутки (X-2), МВт	2260
Снижение максимальной мощности, заявленное за 4 часа, МВт	1344
Снижение максимальной мощности в час фактической поставки, МВт	122
Несоблюдение заданного СО состава оборудования, МВт	233
<b>Неплановое увеличение мощности, в том числе:</b>	<b>23</b>
Увеличение минимальной мощности, заявленное в сутки (Y-4), МВт	8
Увеличение минимальной мощности, заявленное в сутки (X-2), МВт	8
Увеличение минимальной мощности, заявленное за 4 часа, МВт	3
Увеличение минимальной мощности в час фактической поставки, МВт	4
<b>Параметры маневренности, в том числе:</b>	<b>18</b>
Несоблюдение нормативного времени включения оборудования, МВт	0
Отступление от норм времени включения оборудования, МВт	18
Изменение скорости набора/сброса нагрузки, МВт	0

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

## 7. Соблюдения объемов и сроков ремонтов электросетевого хозяйства, подлежащих мониторингу, в мае 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 197 объектов (6,2 % от общего числа объектов мониторинга), из них:

- в плановом ремонте находилось 121 объектов;
- во внеплановом ремонте – 76 объектов (62,8 % от количества объектов, находившихся в плановом ремонте).

Класс напряжения	Количество объектов мониторинга, N	Плановые ремонты, Nпл	Неплановые ремонты	
			n1	n2
	3153	121	45	31
В том числе:				
500 кВ и выше	526	31	6	5
330 кВ	298	15	5	4
220 кВ	2329	75	34	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 внеплановом) с нарушением сроков подачи заявок.

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

Среднемесячные значения резервов активной мощности за июль 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	11368	852	798	1638	1317	1413	5350
Резерв используемый	6318	852	783	1611	900	1011	1159



## 9. Параметры расчетной модели оптового рынка электроэнергии за месяц

По состоянию на 01.08.2011 расчетная модель оптового рынка электроэнергии включает в себя:

- узлов – 7997;
- ветвей – 12346;
- сечений – 689;
- агрегатов (режимных генерирующих единиц) – 1050;
- электростанций – 591;
- энергоблоков – 2325.

## 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 2011 года (на час максимума 1-ой синхронной зоны ЕЭС России) — 14300 МВт.

## 11. Функционирование балансирующего рынка за месяц

### 11.1. Ценовые показатели балансирующего рынка

Ценовые показатели за июль 2011 г.	руб./МВт ч	% к предыдущему месяцу
Европейская зона:		
— средний индикатор БР	1007,1	-1,2
Сибирская зона:		
— средний индикатор БР	604,4	8,4

### 11.2. Предварительные объемы отклонений по внешней инициативе

Предварительные объемы отклонений по внешней инициативе за июль 2011 г., тыс. МВт·ч	АЭС	ГЭС	в т.ч. ГЭС в рег.	ТЭС	Итого
<b>1-ая ценовая зона:</b>					
— ИВ1-	-146,8	-401,0	-353,0	-1027,4	-1575,2
— ИВ1+	58,9	320,8	274,6	865,9	1245,6
— ИВ01-	-8,7	-154,5	-103,4	-263,3	-426,5
— ИВ01+	6,9	154,2	102,8	265,1	426,2
— ИВ0-	-5,9	-135,8	-127,4	-350,6	-492,3
— ИВ0+	1,4	235,9	227,8	422,5	659,8



Предварительные объемы отклонений по внешней инициативе за июль 2011 г., тыс. МВт·ч	АЭС	ГЭС	в т.ч. ГЭС в рег.	ТЭС	Итого
<b>2-ая ценовая зона:</b>					
— ИВ1-	0,0	-118,8	-106,2	-101,5	-220,3
— ИВ1+	0,0	194,8	156,1	376,7	571,5
— ИВ01-	0,0	-48,4	-30,1	-27,6	-76,0
— ИВ01+	0,0	48,3	30,3	27,7	76,0
— ИВ0-	0,0	-198,8	-196,5	-4,1	-202,9
— ИВ0+	0,0	178,3	158,7	23,4	201,8
<b>Неценовые зоны Европейской части:</b>					
— ИВ0-	0,0	0,0	0,0	-8,1	-8,1
— ИВ0+	0,0	0,0	0,0	9,5	9,5
<b>ОЭС Востока:</b>					
— ИВ0-	0,0	-52,9	-47,8	-2,5	-55,4
— ИВ0+	0,0	34,3	33,3	37,0	71,3

\* 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.