



**СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР  
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ**

**Информационный обзор**

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

(оперативные данные)

**Июнь 2016 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 июнь 2016 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 01.07.2016 г. ....	12
5.	Планирование и выполнение ремонтов в отчетном месяце. ....	14
5.1.	Основного энергетического оборудования электростанций. ....	14
5.2.	Сетевого оборудования (ВЛ 220 кВ и выше). ....	15
6.	Готовность генерирующего оборудования к выработке электроэнергии за месяц. ...	15
6.1.	Участие в общем первичном регулировании частоты электрического тока (ОПРЧ). ....	16
6.2.	Предоставление диапазона регулирования реактивной мощности. ....	16
6.3.	Участие ГЭС в автоматическом и оперативном вторичном регулировании частоты электрического тока и перетоков активной мощности (АВРЧМ). ....	16
6.4.	Способность генерирующего оборудования к выработке электроэнергии. ....	16
7.	Соблюдение объемов и сроков ремонтов электросетевого хозяйства, подлежащих мониторингу, в июне 2016 г. ....	17
8.	Параметры расчетной модели оптового рынка электроэнергии за месяц. ....	18
9.	Функционирование балансирующего рынка за месяц. ....	18
9.1.	Объемы и инициативы отклонений за месяц. ....	18
9.2.	Ценовые показатели балансирующего рынка за месяц. ....	19



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

В июне 2016 года производство электроэнергии электростанциями ЕЭС России составило 74 956,11 млн. кВтч.

Основную нагрузку по обеспечению спроса на электроэнергию несли тепловые электростанции (ТЭС), выработка которых составила 40 128,46 млн. кВтч. Выработка ГЭС за тот же период составила 16 163,59 млн. кВтч, выработка АЭС – 14 424,76 млн. кВтч, производство электроэнергии возобновляемыми источниками ВЭС, СЭС составила 0,26 и 9,91 млн. кВтч соответственно, выработка электростанций, являющихся частью технологических комплексов промышленных предприятий и предназначенных в основном для снабжения их электроэнергией (электростанций промышленных предприятий) – 4 229,13 млн. кВтч.

Выработка и потребление электроэнергии в целом по ЕЭС России и ОЭС в июне и нарастающим итогом с начала 2016 года приведены в таблицах.

### Выработка электроэнергии

ОЭС	Выработка электроэнергии в отчетном месяце, млн кВтч	В % к соответств. месяцу 2015 г.	Выработка электроэнергии с начала года, млн кВтч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2015 г.
<b>ЕЭС России</b>	<b>74 956,1</b>	<b>102,4</b>	<b>519 764,0</b>	<b>100,8</b>
ОЭС Центра	16 883,6	100,8	114 128,8	96,4
ОЭС Средней Волги	7 150,0	89,1	54 175,9	98,6
ОЭС Урала	19 254,2	102,0	128 081,3	99,6
ОЭС Северо-Запада	7 193,6	110,6	53 056,7	102,4
ОЭС Юга	7 654,5	119,7	48 031,0	109,6
ОЭС Сибири	14 440,6	102,0	103 896,1	103,9
ОЭС Востока	2 379,6	95,8	18 394,2	101,1

### Потребление электроэнергии

ОЭС	Потребление электроэнергии в отчетном месяце, млн кВтч	В % к соответств. месяцу 2015 г.	Потребление электроэнергии с начала года, млн кВтч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2015 г.
<b>ЕЭС России</b>	<b>73 189,0</b>	<b>101,6</b>	<b>509 940,2</b>	<b>100,7</b>
ОЭС Центра	16 936,8	102,6	117 109,3	100,8
ОЭС Средней Волги	7 664,5	100,7	51 873,7	98,7
ОЭС Урала	18 841,4	100,0	128 728,1	99,6
ОЭС Северо-Запада	6 327,3	101,9	46 715,4	101,8
ОЭС Юга	6 753,5	105,5	43 987,6	100,3
ОЭС Сибири	14 520,6	100,9	104 502,6	102,3
ОЭС Востока	2 144,9	103,4	17 023,6	102,7

Оперативные данные о выработке электроэнергии в территориальных энергосистемах субъектов Российской Федерации в июне и нарастающим итогом с начала 2016 года представлены в таблице.

#### Выработка электроэнергии по субъектам Российской Федерации в рамках ЕЭС России

Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Выработка электроэнергии в отчетном месяце, млн кВтч	В % к соответств. месяцу 2015 г.	Выработка электроэнергии с начала года, млн кВтч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2015 г.
<b>ЕЭС РОССИИ</b>	<b>74 956,1</b>	<b>102,4</b>	<b>519 764,0</b>	<b>100,8</b>
<b>ОЭС ЦЕНТРА</b>	<b>16 883,6</b>	<b>100,8</b>	<b>114 128,8</b>	<b>96,4</b>
Белгородская область	23,0	110,4	250,7	69,0
Брянская область	0,0	0,0	13,6	74,3
Владимирская область	63,3	106,4	1 159,3	103,9
Вологодская область	963,2	123,3	5 855,8	118,6
Воронежская область	900,1	69,0	7 749,3	99,6
Ивановская область	142,6	165,7	1 254,9	163,5
Калужская область	11,1	132,1	142,9	117,1
Костромская область	1 256,0	122,2	7 267,4	103,2
Курская область	2 081,9	106,4	13 209,9	86,2
Липецкая область	355,2	96,3	2 666,9	99,9
Москва и Московская область	4 718,2	107,5	35 344,9	99,5
Орловская область	53,3	92,1	606,8	109,9
Рязанская область	368,2	79,6	2 721,0	83,0
Смоленская область	2 415,7	122,6	12 158,0	89,2
Тамбовская область	44,0	108,4	510,9	94,0
Тверская область	2 820,1	78,9	18 476,5	90,4
Тульская область	481,3	105,4	2 918,8	107,3
Ярославская область	186,3	103,5	1 821,0	115,0
<b>ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ</b>	<b>7 150,0</b>	<b>89,1</b>	<b>54 175,9</b>	<b>98,6</b>
Республика Марий Эл	54,1	114,0	452,8	100,7
Республика Мордовия	81,6	108,1	665,7	92,7
Нижегородская область	688,2	105,9	5 028,8	110,8
Пензенская область	74,7	150,0	603,5	95,9
Самарская область	1 642,6	98,9	11 823,8	100,3
Саратовская область	2 923,9	81,5	20 850,7	92,0
Республика Татарстан	1 286,7	81,5	11 094,1	107,0
Ульяновская область	118,7	94,6	1 297,6	82,1
Чувашская Республика	279,5	113,8	2 358,8	106,6
<b>ОЭС УРАЛА</b>	<b>19 254,2</b>	<b>102,0</b>	<b>128 081,3</b>	<b>99,6</b>
Республика Башкортостан	1 701,4	108,6	11 408,0	106,3
Кировская область	218,9	88,0	2 390,5	87,8
Курганская область	195,7	96,5	1 654,9	91,0
Оренбургская область	900,9	76,9	5 640,7	70,7
Пермский край	2 071,2	76,8	13 813,4	85,4
Свердловская область	3 976,2	118,4	24 880,4	106,9
Тюменская область, Ханты-Мансийский АО – Югра и Ямало-Ненецкий АО	7 993,6	104,1	52 344,6	103,5
Удмуртская Республика	259,8	123,0	1 743,2	81,7
Челябинская область	1 936,5	111,9	14 205,5	107,5
<b>ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА</b>	<b>7 193,6</b>	<b>110,6</b>	<b>53 056,7</b>	<b>102,4</b>
Архангельская область и Ненецкий АО	426,8	103,0	3 253,8	102,8



Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Выработка электроэнергии в отчетном месяце, млн кВтч	В % к соответств. месяцу 2015 г.	Выработка электроэнергии с начала года, млн кВтч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2015 г.
Калининградская область	385,4	106,7	3 075,5	103,4
Республика Карелия	340,9	76,8	2 659,5	103,7
Республика Коми	674,1	99,1	4 906,8	99,7
Мурманская область	1 231,0	111,6	8 453,7	100,6
Новгородская область	167,1	113,5	906,6	115,2
Псковская область	80,2	78,5	256,9	47,4
Санкт-Петербург и Ленинградская область	3 888,3	119,6	29 543,9	103,9
<b>ОЭС ЮГА</b>	<b>7 654,5</b>	<b>119,7</b>	<b>48 031,0</b>	<b>109,6</b>
Астраханская область	297,6	95,2	2 013,0	92,9
Волгоградская область	1 440,9	118,5	9 256,1	117,2
Республика Дагестан	879,2	107,8	3 319,5	146,6
Республика Ингушетия	0,0	0,0	0,0	0,0
Кабардино-Балкарская Республика	71,8	88,2	193,0	94,7
Республика Калмыкия	0,8	351,3	9,6	548,6
Карачаево-Черкесская Республика	4,7	4,9	118,2	55,9
Краснодарский край и Республика Адыгея	882,0	106,9	5 680,0	103,5
Ростовская область	2 912,0	161,6	18 935,4	125,0
Республика Северная Осетия-Алания	25,1	49,6	50,4	38,1
Ставропольский край	1 139,8	95,5	8 453,5	81,9
Чеченская Республика	0,6	0,0	2,3	0,0
<b>ОЭС СИБИРИ</b>	<b>14 440,6</b>	<b>102,0</b>	<b>103 896,1</b>	<b>103,9</b>
Алтайский край и Республика Алтай	426,7	106,9	4 115,4	107,8
Республика Бурятия	303,5	88,7	3 105,8	106,6
Забайкальский край	450,9	97,0	3 617,4	98,5
Иркутская область	3 712,5	103,2	23 158,5	99,2
Кемеровская область	1 373,8	104,4	13 906,9	109,9
Красноярский край (*)	4 386,1	98,5	30 570,5	105,6
Новосибирская область	728,6	89,8	7 307,9	100,4
Омская область	407,4	99,5	3 570,2	100,2
Томская область	169,5	90,3	1 823,1	89,4
Республика Тыва	1,9	154,2	20,2	104,9
Республика Хакассия	2 479,7	114,1	12 700,1	108,2
<b>ОЭС ВОСТОКА</b>	<b>2 379,6</b>	<b>95,8</b>	<b>18 394,2</b>	<b>101,1</b>
Амурская область	1 158,7	112,6	6 511,8	112,4
Приморский край	596,9	75,3	5 473,4	90,5
Хабаровский край (**)	410,0	91,2	4 659,0	97,5
Еврейская АО	0,0	0,0	0,0	0,0
Южно-Якутский энергорайон	214,0	100,0	1 750,1	110,9

(\*) – Без учета выработки электроэнергии Норильско-Таймырского энергорайона;  
(\*\*) – Без учета выработки электроэнергии Николаевского энергорайона.

Без учета влияния дополнительного дня високосного года выработка электроэнергии в ЕЭС России нарастающим итогом с начала года составила 516 703,0 млн. кВтч, увеличение производства электроэнергии составляет 0,2 %.

Оперативные данные о потреблении электроэнергии в территориальных энергосистемах субъектов Российской Федерации в июне и нарастающим итогом с начала 2016 года представлены в таблице.

## Потребление электроэнергии по субъектам Российской Федерации в рамках ЕЭС России

Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Потребление электроэнергии в отчетном месяце, млн кВтч	В % к соответств. месяцу 2015 г.	Потребление электроэнергии с начала года, млн кВтч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2015 г.
<b>ЕЭС РОССИИ</b>	<b>73 189,0</b>	<b>101,6</b>	<b>509 940,2</b>	<b>100,7</b>
<b>ОЭС ЦЕНТРА</b>	<b>16 936,8</b>	<b>102,6</b>	<b>117 109,3</b>	<b>100,8</b>
Белгородская область	1 175,7	103,0	7 447,2	100,2
Брянская область	308,2	96,4	2 197,7	97,1
Владимирская область	484,5	101,2	3 466,8	100,0
Вологодская область	1 009,1	99,1	6 777,5	99,5
Воронежская область	765,7	100,5	5 328,9	100,5
Ивановская область	240,1	105,0	1 765,8	100,2
Калужская область	488,5	110,9	3 211,5	101,9
Костромская область	258,1	104,0	1 810,1	101,1
Курская область	636,0	103,8	4 189,3	98,9
Липецкая область	946,7	100,9	6 145,0	100,6
Москва и Московская область	7 382,9	103,9	52 106,2	101,7
Орловская область	199,1	104,3	1 413,9	100,0
Рязанская область	477,7	101,2	3 213,3	101,5
Смоленская область	481,9	108,3	3 107,0	98,0
Тамбовская область	243,5	104,6	1 726,9	100,7
Тверская область	568,4	95,8	4 137,2	99,0
Тульская область	700,8	98,9	4 944,7	100,5
Ярославская область	569,8	100,1	4 120,4	101,2
<b>ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ</b>	<b>7 664,5</b>	<b>100,7</b>	<b>51 873,7</b>	<b>98,7</b>
Республика Марий-Эл	185,1	106,5	1 244,2	96,5
Республика Мордовия	226,6	99,0	1 523,2	97,8
Нижегородская область	1 388,0	103,0	9 650,2	97,6
Пензенская область	344,5	98,4	2 403,9	96,9
Самарская область	1 714,0	97,8	11 459,9	96,6
Саратовская область	964,3	100,0	6 347,1	97,1
Республика Татарстан	2 105,8	103,3	13 844,2	103,0
Ульяновская область	405,3	96,6	2 938,3	97,2
Чувашская Республика	330,9	98,1	2 462,7	98,9
<b>ОЭС УРАЛА</b>	<b>18 841,4</b>	<b>100,0</b>	<b>128 728,1</b>	<b>99,6</b>
Республика Башкортостан	1 936,4	100,9	13 329,7	100,0
Кировская область	510,4	101,7	3 620,8	97,9
Курганская область	293,0	103,4	2 212,4	99,4
Оренбургская область	1 174,6	99,3	7 789,8	98,9
Пермский край	1 659,3	98,4	11 671,2	99,7
Свердловская область	3 052,6	97,7	20 973,8	97,8
Тюменская область, Ханты-Мансийский АО – Югра и Ямало-Ненецкий АО	7 034,4	102,2	46 845,6	101,2
Удмуртская Республика	694,9	102,1	4 777,1	100,5
Челябинская область	2 485,9	96,3	17 507,7	97,3
<b>ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА</b>	<b>6 327,3</b>	<b>101,9</b>	<b>46 715,4</b>	<b>101,8</b>
Архангельская область и Ненецкий АО	497,9	97,7	3 698,5	100,3
Калининградская область	284,6	100,0	2 265,5	100,9
Республика Карелия	570,5	103,4	4 026,6	103,9
Республика Коми	625,7	100,3	4 511,3	101,3
Мурманская область	858,4	101,2	6 249,0	100,5



Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Потребление электроэнергии в отчетном месяце, млн кВтч	В % к соответств. месяцу 2015 г.	Потребление электроэнергии с начала года, млн кВтч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2015 г.
Новгородская область	309,5	103,9	2 243,9	106,3
Псковская область	155,0	103,1	1 122,7	103,0
Санкт-Петербург и Ленинградская область	3 025,9	102,8	22 597,8	101,8
<b>ОЭС ЮГА</b>	<b>6 753,5</b>	<b>105,5</b>	<b>43 987,6</b>	<b>100,3</b>
Астраханская область	331,7	92,9	2 139,2	95,3
Волгоградская область	1 172,6	99,5	7 462,4	97,5
Республика Дагестан	405,5	103,3	3 211,4	99,6
Республика Ингушетия	50,4	113,3	356,2	103,3
Кабардино-Балкарская Республика	117,4	102,1	824,6	100,3
Республика Калмыкия	37,7	99,2	261,9	101,3
Карачаево-Черкесская Республика	88,5	100,3	625,1	97,6
Краснодарский край и Республика Адыгея	2 051,0	110,2	12 701,8	103,0
Ростовская область	1 423,4	109,7	9 138,3	101,4
Республика Северная Осетия-Алания	145,9	105,0	1 049,2	96,5
Ставропольский край	743,8	105,1	4 930,4	100,1
Чеченская Республика	185,6	101,9	1 286,9	98,1
<b>ОЭС СИБИРИ</b>	<b>14 520,6</b>	<b>100,9</b>	<b>104 502,6</b>	<b>102,3</b>
Алтайский край и Республика Алтай	727,6	101,0	5 387,9	100,4
Республика Бурятия	344,0	98,7	2 771,9	100,9
Забайкальский край	529,7	100,5	3 986,2	101,9
Иркутская область	3 668,4	98,8	26 761,1	100,9
Кемеровская область	2 308,2	99,1	15 846,4	99,1
Красноярский край (*)	3 254,4	106,4	23 110,7	109,0
Новосибирская область	1 021,6	101,3	8 012,4	101,9
Омская область	739,5	99,3	5 475,9	100,3
Томская область	595,3	98,0	4 315,8	99,6
Республика Тыва	41,5	104,8	426,6	105,1
Республика Хакассия	1 290,3	100,0	8 407,6	101,0
<b>ОЭС ВОСТОКА</b>	<b>2 144,9</b>	<b>103,4</b>	<b>17 023,6</b>	<b>102,7</b>
Амурская область	544,1	102,4	4 212,2	102,8
Приморский край	850,4	101,6	6 834,8	102,9
Хабаровский край (**)	523,8	105,4	4 292,2	100,4
Еврейская АО	101,5	108,1	726,0	103,4
Южно-Якутский энергорайон	125,0	107,9	958,3	110,4

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

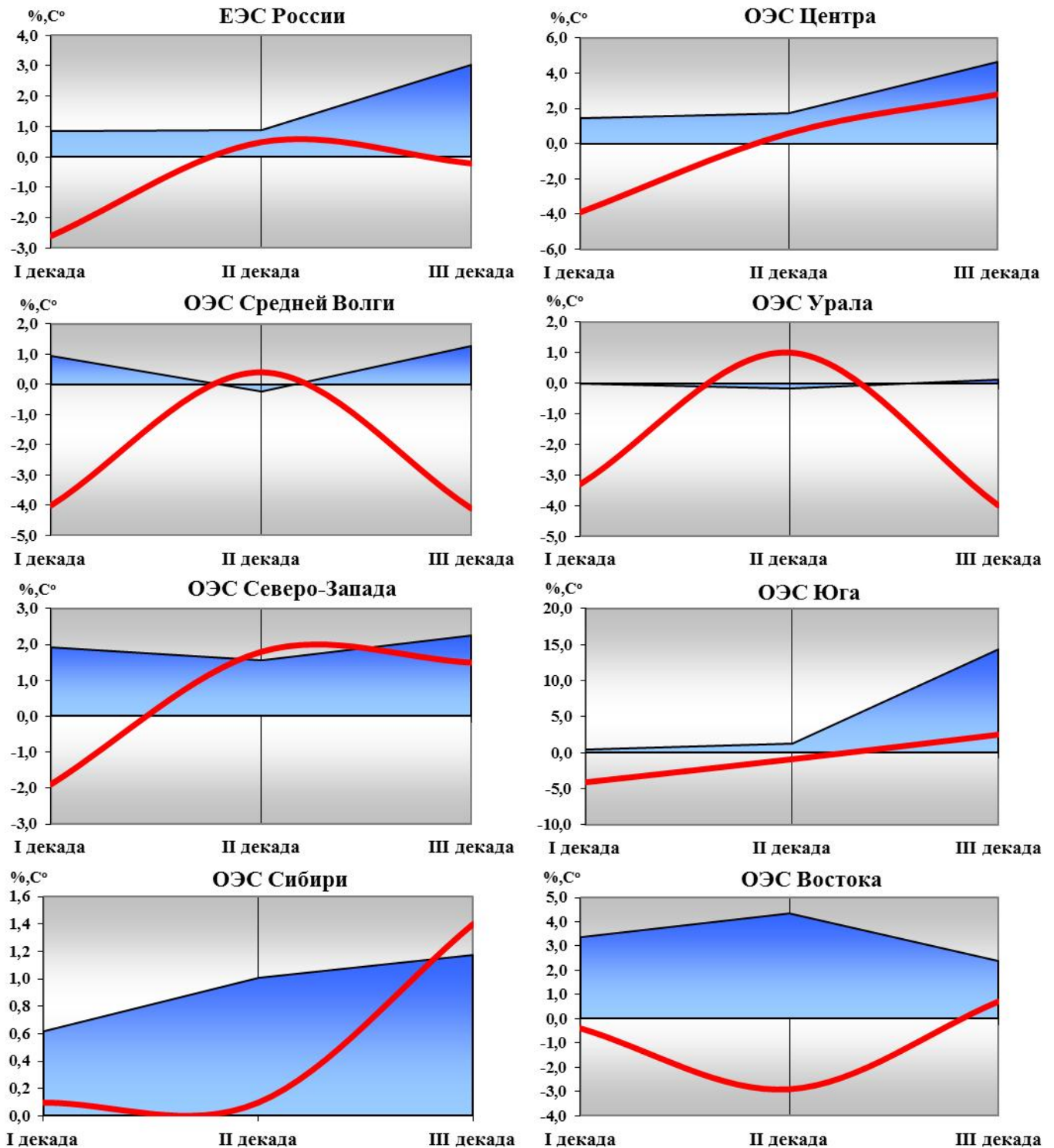
(\*\*) – Без учета потребления электроэнергии Николаевского энергорайона.

Без учета влияния дополнительного дня високосного года потребление электроэнергии в ЕЭС России нарастающим итогом с начала года составило 506 925,3 млн. кВтч, увеличение объема потребляемой электроэнергии составило 0,1 %.

На рисунке представлена динамика изменения относительной величины потребления электроэнергии по декадам июня 2016 года в сравнении с аналогичными периодами 2015 года и динамика отклонения среднедекадной температуры наружного воздуха от ее значения в аналогичные периоды 2015 года по ЕЭС России и ОЭС.



**Динамика изменения относительной величины потребления электроэнергии и среднедекадной температуры наружного воздуха в июне 2016 года в сравнении с аналогичными периодами 2015 года.**



— отклонение среднедекадной температуры наружного воздуха в июне 2016 года (°C) от ее значения в аналогичные периоды 2015 года;

— относительная величина изменения потребления электроэнергии по декадам июня 2016 года (%) от аналогичных периодов 2015 года.



## 2. Режим работы основных ГЭС и каскадов ГЭС ЕЭС России за июнь 2016 года.

Сводные гидрологические показатели основных каскадов и водохранилищ представлены в таблице.

**Гидрологические показатели основных каскадов и водохранилищ**

Каскад, водохранилище	Полезная емкость						Приток к среднемноголетнему
	Факт 01.06.16	Факт 01.07.16	Δ факт 01.07.16 к факт 01.05.16	Средне-многолет. на 01.07.	Δ факт 01.07.16 к среднемн.	Факт 01.07.16 к средне-многолет.	Факт июнь
	км <sup>3</sup>	км <sup>3</sup>	км <sup>3</sup>	км <sup>3</sup>	км <sup>3</sup>	%	%
Волжско-Камский каскад	84,6	79,6	-5	78,4	1,2	102	69
Красноярское водохранилище	15,9	22,7	6,8	20,5	2,2	111	100
Зейское водохранилище	20,7	23,6	2,9	20,6	3	115	130

Уровень основного регулирующего водохранилища ОЭС Юга – Чиркейского на 01.07.2016 составил 347,16 м при среднемноголетнем уровне 343,90 м и уровне на 01.06.2016 336,01 м.

Уровень Саяно-Шушенского водохранилища на 01.07.2016 составил 531,01 м при среднемноголетнем уровне 527,69 м и отметке на 01.06.2016 508,39 м.

Запасы гидроресурсов в оз. Байкал на 01.07.2016 на 12,4 км<sup>3</sup> ниже среднемноголетнего значения.

Запасы гидроресурсов в Ангарском каскаде на 01.07.2016 на 20,2 км<sup>3</sup> ниже среднемноголетнего значения.

Уровень Богучанского водохранилища на 01.07.2016 207,70 м при уровне на 01.06.2016 207,67 м.

## 3. Оперативные данные о работе ЕЭС за месяц.

### 3.1. Частота электрического тока

Единая энергосистема России в июне 2016 года работала с нормативной частотой электрического тока, определенной ГОСТ Р 55890-2013, 100 % календарного времени.

**Продолжительность работы в определенных диапазонах частоты 1 синхронной зоны ЕЭС России за 6 месяцев 2015 и 2016 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
Июнь	2015	-	-	01-32	-	718-21	100	00-07	-	-	-
	2016	-	-	00-43	-	719-11,5	100	00-5,5	-	-	-
6 месяцев	2015	-	-	04-08	-	4338-45,5	100	01-6,5	-	-	-
	2016	-	-	03-3,5	-	4364-19	100	00-37,5	-	-	-

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

Максимум нагрузки потребителей ЕЭС России в июне 2016 года зафиксирован 27.06.2016 в 14-00 (мск) при частоте электрического тока 50,00 Гц, среднесуточной температуре наружного воздуха 20,5°С (на 2,5°С выше климатической нормы и на 0,3°С ниже среднесуточной температуры при прохождении максимума июня 2015 года) и составил 115 122 МВт, что на 3,4 % выше абсолютного максимума июня 2015 года. Нагрузка электростанций ЕЭС России в час прохождения максимума нагрузки потребителей составила 117 367 МВт.

Собственное максимальное потребление мощности по субъектам Российской Федерации в июне 2016 года представлено в таблице.

#### Собственное максимальное потребление мощности по субъектам Российской Федерации

Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Максимум потребления мощности в отчетном месяце, МВт	В % к соответств. месяцу 2015 г.	Абсолютный максимум с начала года, МВт	Относительно абсолютного максимума в 2015 г., %
<b>ЕЭС РОССИИ</b>	<b>115 122</b>	<b>103,4</b>	<b>149 246</b>	<b>101,3</b>
<b>ОЭС ЦЕНТРА</b>	<b>27 932</b>	<b>104,3</b>	<b>36 664</b>	<b>101,9</b>
Белгородская область	1 942	105,5	2 106	98,7
Брянская область	546	98,2	755	100,4
Владимирская область	892	104,6	1 186	101,5
Вологодская область	1 582	99,1	1 960	100,8
Воронежская область	1 352	101,4	1 739	103,6
Ивановская область	451	107,4	625	100,2
Калужская область	866	109,6	1 049	100,1
Костромская область	453	98,9	645	104,0
Курская область	991	101,4	1 176	96,1
Липецкая область	1 467	98,6	1 718	98,3
Москва и Московская область	12 724	106,2	17 084	103,6
Орловская область	356	99,7	483	103,4
Рязанская область	820	104,2	1 026	102,1
Смоленская область	783	106,5	977	100,5
Тамбовская область	440	104,5	600	104,0
Тверская область	979	102,5	1 368	105,5
Тульская область	1 141	100,9	1 537	103,9
Ярославская область	1 026	105,0	1 339	99,3
<b>ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ</b>	<b>12 978</b>	<b>101,9</b>	<b>16 537</b>	<b>100,4</b>
Республика Марий-Эл	370	107,6	454	87,1
Республика Мордовия	397	95,7	502	97,1
Нижегородская область	2 392	102,2	3 228	99,3
Пензенская область	704	105,1	859	103,7
Самарская область	2 976	99,8	3 637	99,8
Саратовская область	1 726	105,1	2 008	96,4
Республика Татарстан	3 452	103,2	4 197	103,5
Ульяновская область	736	96,2	991	95,9
Чувашская Республика	604	95,9	839	98,2
<b>ОЭС УРАЛА</b>	<b>28 376</b>	<b>99,6</b>	<b>35 873</b>	<b>99,1</b>
Республика Башкортостан	3 024	99,2	3 947	100,5
Кировская область	927	104,0	1 173	96,5



Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Максимум потребления мощности в отчетном месяце, МВт	В % к соответств. месяцу 2015 г.	Абсолютный максимум с начала года, МВт	Относительно абсолютного максимума в 2015 г., %
Курганская область	505	99,6	724	101,3
Оренбургская область	1 874	97,0	2 214	96,8
Пермский край	2 587	98,5	3 361	98,1
Свердловская область	4 878	99,6	6 149	97,2
Тюменская область, Ханты-Мансийский АО – Югра и Ямало-Ненецкий АО	10 221	101,5	12 222	99,9
Удмуртская Республика	1 211	101,2	1 570	102,1
Челябинская область	3 980	100,2	5 094	98,8
<b>ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА</b>	<b>10 075</b>	<b>102,7</b>	<b>14 978</b>	<b>105,2</b>
Архангельская область и Ненецкий АО	832	97,1	1 203	101,0
Калининградская область	492	100,4	778	105,0
Республика Карелия	902	102,5	1 224	102,4
Республика Коми	969	102,9	1 304	100,9
Мурманская область	1 363	103,6	1 935	100,8
Новгородская область	513	108,7	699	108,9
Псковская область	282	100,0	413	109,8
Санкт-Петербург и Ленинградская область	4 968	101,8	7 585	105,7
<b>ОЭС ЮГА</b>	<b>12 799</b>	<b>115,5</b>	<b>14 686</b>	<b>103,2</b>
Астраханская область	659	95,4	744	98,3
Волгоградская область	2 122	102,4	2 421	101,0
Республика Дагестан	799	101,0	1 230	106,7
Республика Ингушетия	108	108,0	134	97,8
Кабардино-Балкарская Республика	221	101,8	299	104,5
Республика Калмыкия	81	100,0	90	90,9
Карачаево-Черкесская Республика	158	100,0	217	104,3
Краснодарский край и Республика Адыгея	4 209	126,8	4 438	102,1
Ростовская область	2 783	120,6	3 013	105,4
Республика Северная Осетия-Алания	256	104,1	381	101,3
Ставропольский край	1 403	109,8	1 613	104,8
Чеченская республика	394	104,8	493	104,2
<b>ОЭС СИБИРИ</b>	<b>21 750</b>	<b>100,0</b>	<b>30 688</b>	<b>103,6</b>
Алтайский край и Республика Алтай	1 251	99,6	1 831	97,2
Республика Бурятия	584	95,0	943	99,8
Забайкальский край	913	101,6	1 239	98,5
Иркутская область	5 518	96,0	7 936	104,8
Кемеровская область	3 506	97,7	4 437	97,4
Красноярский край (*)	4 932	107,0	6 800	109,1
Новосибирская область	1 769	101,8	2 654	98,7
Омская область	1 202	98,6	1 796	100,8
Томская область	966	98,6	1 304	100,2
Республика Тыва	79	103,9	160	105,3
Республика Хакассия	1 881	98,9	2 166	100,5
<b>ОЭС ВОСТОКА</b>	<b>3 572</b>	<b>103,2</b>	<b>5 373</b>	<b>101,6</b>
Амурская область	979	109,6	1 301	94,8
Приморский край	1 457	97,2	2 247	102,6
Хабаровский край (**)	1 083	108,1	1 634	100,7
Южно-Якутский энергорайон	200	107,5	282	101,1

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

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



#### 4. Установленная мощность электростанций на 01.07.2016 г.

Установленная мощность электростанций ЕЭС России на конец отчетного периода (01.07.2016 г.) составила 235 519,0 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>235 519,0</b>	<b>100,00</b>
В том числе:		
ТЭС (тепловые)	160 432,27	68,12
ГЭС (гидро)	47 869,63	20,32
АЭС (атомные)	27 146,00	11,53
ВЭС (ветровые)	10,90	0,00
СЭС (солнечные)	60,20	0,03

В июне 2016 года изменение установленной мощности электростанций ЕЭС России произошло в основном за счет:

- перемаркировки действующего оборудования – 15,6 МВт;
- вывода из эксплуатации – 103,0 МВт.

Фактические данные по увеличению энерго мощностей на электростанциях ЕЭС России в 2016 году по состоянию на 01.07.2016 приведены в таблице.

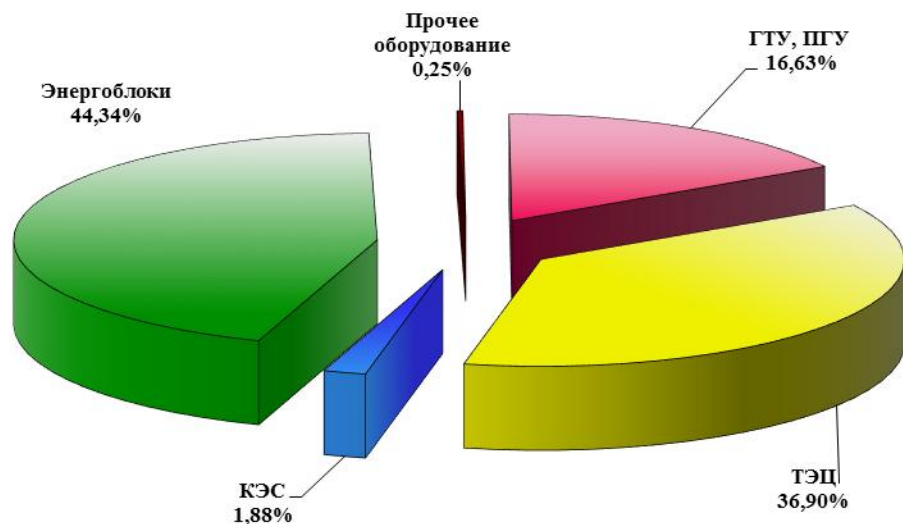
Электростанции РФ	Станционный номер	Оборудование	Изменение установленной мощности, МВт	Тип изменения
<b>ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ</b>			<b>147,5</b>	
Нижекамская ТЭЦ-2	№7	К-110-1,6	110,0	ввод
Жигулёвская ГЭС	№17	ПЛ30/877-В-930	10,5	перемаркировка
Нижекамская ТЭЦ-2	№4	Р-97/100-130/16	27,0	перемаркировка
<b>ОЭС УРАЛА</b>			<b>986,1</b>	
Челябинская ГРЭС	№2	ПГУ	247,5	ввод
Сургутская ГРЭС-2	№1-6	К-810-240-5	60,0	перемаркировка
Камская ГЭС	№4	ПЛ20-В-500	3,0	перемаркировка
Троицкая ГРЭС	№10	GLN 660-24,2/566/566	660,0	ввод
Уренгойская ГРЭС	№1	ПГУ-450	15,60	перемаркировка
<b>ОЭС СЕВЕРО ЗАПАДА</b>			<b>24,337</b>	
ДЭС Сивая Маска	№5	ДГУ LIS-1250	1,0	ввод
	№6	Д-65А-П	0,037	ввод
ДЭС Елецкая	№4	Caterpillar C32	0,8	ввод
МГТЭС Правобережная	№1	FT-8 MobilPac	22,5	ввод
<b>ОЭС ЮГА</b>			<b>326,5</b>	
Сочинская ТЭС	№3	ПГУ	2,5	перемаркировка
Новочеркасская ГРЭС	№9	К-330-23,56	324,0	ввод
<b>ОЭС СИБИРИ</b>			<b>4,0</b>	
Красноярская ГРЭС-2	№7	К-164-130-2	4,0	перемаркировка
<b>ЕЭС РОССИИ, всего</b>			<b>1488,437</b>	



Перечень оборудования электростанций ЕЭС России выведенного из эксплуатации по состоянию на 01.07.2016 приведен в таблице.

Электростанции РФ	Станционный номер	Оборудование	Изменение уст. мощности, МВт	Тип изменения
<b>ОЭС ЦЕНТРА</b>			<b>370,0</b>	
ТЭЦ-8 Мосэнерго	№5	P-25/50-130/13	25,0	демонтаж
ТЭЦ-20 Мосэнерго	№1	T-30-90	30,0	демонтаж
ТЭЦ-22 Мосэнерго	№9	T-240(250)/290-240	240,0	демонтаж
ТЭЦ-16 Мосэнерго	№3	T-25-90-4ПР-4	50,0	демонтаж
	№4	T-25-90-4ПР-1	25,0	демонтаж
<b>ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ</b>			<b>80,0</b>	
Саратовская ТЭЦ-2	№1	ПТ-30-90/10	30,0	демонтаж
	№4	ПТР-25-90/10/0,7	25,0	демонтаж
Самарская ГРЭС	№5	P-25-29/1,2-2,5	25,0	демонтаж
<b>ОЭС УРАЛА</b>			<b>728,41</b>	
Пермская ТЭЦ-13	№3	P-12-35/5	12,0	демонтаж
ГПА-ТЭЦ Ассы	№1-2	G3516(ГПА)	2,06	демонтаж
Свердловская ТЭЦ	№3	ПР-12-29/11/1,2	12,0	демонтаж
Челябинская ТЭЦ-1	№9	P-4-29/9	4,0	демонтаж
Челябинская ГРЭС	№1	P-11-26/2,5	11,0	демонтаж
	№2	P-11-26/2,5	11,0	демонтаж
	№3	P-12-2,7/0,2	12,0	демонтаж
	№7	P-5-26/7	5,0	демонтаж
Троицкая ГРЭС	№4	K-300-240	278,0	демонтаж
	№5	K-300-240	278,0	демонтаж
Абдулкаримовская МГЭС	№1-2	ПР-20-Г-20	0,3	демонтаж
Таналыкская МГЭС	№1	ПР-50	0,05	демонтаж
Нижнетуринская ГРЭС	№4	P-15-111/21	15,0	демонтаж
	№8	T-88-90/2,5	88,0	демонтаж
<b>ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА</b>			<b>188,0</b>	
ТЭЦ ОАО "Монди"	2У	P-12-35/5	12,0	демонтаж
ТЭЦ-1 АО "Сенежский ЦБК"	№2	ПТ-12-35/5М	12,0	демонтаж
Первомайская ТЭЦ-14	№3	ПТ-58-130/13	58,0	демонтаж
	№4	ПТ-60-130/13	60,0	демонтаж
	№5	T-46-130	46,0	демонтаж
<b>ОЭС ЮГА</b>			<b>51,0</b>	
Камышинская ТЭЦ	№1	ПТ-11(12)-35/10	11,0	демонтаж
Волгоградская ГРЭС	№7	P-22-90/31	22,0	демонтаж
	№8	P-18-29/9	18,0	демонтаж
<b>ЕЭС РОССИИ, всего</b>			<b>1417,41</b>	

Структура установленной мощности тепловых электростанций ЕЭС России на 01.07.2016 по типам генерирующего оборудования представлена на рисунке.



## 5. Планирование и выполнение ремонтов в отчетном месяце.

### 5.1. Основного энергетического оборудования электростанций

По состоянию на 01.07.2016 фактический объем выведенного в капитальный и средний ремонт генерирующего оборудования электростанций ЕЭС России составил 37 475 МВт, что на 2 830 МВт (7,0%) ниже запланированного годовым графиком плановых ремонтов основного энергетического оборудования электростанций ЕЭС России.

В соответствии с годовым графиком плановых ремонтов на 2016 год планировалось завершить капитальный и средний ремонт турбоагрегатов ТЭС и АЭС, гидроагрегатов ГЭС суммарной установленной мощностью 23 656 МВт. Фактически проведен капитальный и средний ремонт генерирующего оборудования ТЭС, ГЭС и АЭС в объеме 23 449 МВт, что ниже плана на 207 МВт.

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

	Выведено в ремонт на 01.07.2016		В т.ч. отремонтировано 01.07.2016	
	план	факт	План	факт
Капитальный и средний ремонт генерирующего оборудования, всего (тыс. МВт)	40,3	37,5	23,7	23,4
в том числе: капитальный и средний ремонт энергоблоков АЭС (тыс. МВт)	12,3	11,8	7,7	8,2



## 5.2. Сетевого оборудования (ВЛ 220 кВ и выше)

### Результаты выполнения плановых ремонтов на ЛЭП 220-750 кВ ЕНЭС

Период	Годов ой план	Месяч- ный 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	111	375	338	1320				352	937				844	250	71
				296	836	64	124		224	533	54	126			
Февраль	347	817	235	1645				201	1327				382	162	81
				551	1052	28	14		493	792	28	14			
Март	1289	2017	156	2994				148	2369				184	117	79
				1395	1476	1395	147		1185	1087	41	56			
Апрель	2382	3184	135	4158				131	3146				133	99	76
				1995	2040	79	44		1605	1442	68	31			
Май	2740	3172	116	4416				139	3432				125	108	78
				2362	1911	115	28		1983	1319	106	24			
Июнь	3219	3766	117	4894				130	3925				122	104	80
				2672	2098	69	58		2314	1501	57	53			
2016 год	10068	13331	132	19427				146	15136				150	114	78
				9271	9413	402	344		7804	6674	354	304			

**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 194 656 МВт, не готового к участию в ОПРЧ – 14 382 МВт, мощность генерирующего оборудования, не имеющего технической возможности участия в ОПРЧ – 11 600 МВт.

### 6.2. Предоставление диапазона регулирования реактивной мощности.

На объекты управления Системным оператором отдано 1929 диспетчерских команд на регулирование реактивной мощности, из них 48 команды (2,5 % от общего количества) признано невыполненными, при этом по 22 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 отдано 1 014 диспетчерских команд, из них 3 команды (0,3 % от общего количества) признано невыполненными. Не подтверждена возможность участия в автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности для 12 ГТПГ ГЭС.

### 6.4. Способность генерирующего оборудования к выработке электроэнергии.

Среднемесячная величина снижения максимальной мощности генерирующего оборудования, готовой к несению нагрузки, в июне 2016 г. составила 43 280 МВт, в т.ч.:

- плановое ремонтное снижение мощности – 38 183 МВт;
- в т. ч. связанное с проведением длительных ремонтов – 278 МВт;
- неплановое снижение мощности – 5 097 МВт (13,4 % 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	16 385
Плановое ремонтное снижение мощности, в том числе: МВт	38 183
длительный ремонт в течение года, МВт	34
длительный ремонт в течение 4 лет, МВт	278
<b>Неплановое снижение мощности, в том числе:</b>	<b>5 097</b>
Снижение максимальной мощности, заявленное в сутки (Y-4), МВт	2 277
Снижение максимальной мощности, заявленное в сутки (X-2), МВт	1 499
Снижение максимальной мощности, заявленное за 4 часа, МВт	1 033
Снижение максимальной мощности в час фактической поставки, МВт	161
Несоблюдение заданного СО состава оборудования, МВт	127



<b>Неплановое увеличение мощности, в том числе:</b>	<b>77</b>
Увеличение минимальной мощности, заявленное в сутки (Y-4), МВт	9
Увеличение минимальной мощности, заявленное в сутки (X-2), МВт	29
Увеличение минимальной мощности, заявленное за 4 часа, МВт	28
Увеличение минимальной мощности в час фактической поставки, МВт	11
<b>Параметры маневренности, в том числе:</b>	<b>164</b>
Несоблюдение нормативного времени планового пуска, МВт	127
Несоблюдение нормативного времени пуска, МВт	20
Отступление от норм времени планового включения оборудования, МВт	16
Отступление от норм времени включения оборудования, МВт	0
Изменение скорости набора/сброса нагрузки, МВт	1

\* 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 июне 2016 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 218 объектов (6,4 % от общего числа объектов мониторинга), из них:

- в плановом ремонте находится 157 объектов;
- во внеплановом ремонте – 61 объект (39 % от количества объектов, находившихся в плановом ремонте).

Класс напряжения	Количество объектов мониторинга, N	Плановые ремонты, Nпл	Неплановые ремонты	
			n1	n2
все напряжения	<b>3 422</b>	<b>157,6</b>	<b>39,4</b>	<b>21,4</b>
В том числе:				
500 кВ и выше	633	41,3	10	3,9
330 кВ	335	16,9	4,1	3,1
220 кВ	2 454	99,4	25,3	14,4

**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. Параметры расчетной модели оптового рынка электроэнергии за месяц.

По состоянию на 01.07.2016 расчетная модель оптового рынка электроэнергии включает в себя:

- узлов – 8 872;
- ветвей – 13 827;
- сечений – 912;
- агрегатов (режимных генерирующих единиц) – 1 321;
- электростанций – 669;
- энергоблоков – 2 432.

## 9. Функционирование балансирующего рынка за месяц.

### 9.1. Объемы и инициативы отклонений за месяц

Предварительные объемы отклонений по внешней инициативе за июнь 2016 г., тыс. МВт·ч	АЭС	ГЭС	ТЭС	Итого
<b>1-ая ценовая зона:</b>				
— ИВ1-	-54.5	-202.4	-966.9	-1 223.8
— ИВ1+	54.7	91.8	799.1	945.6
— ИВ01-	-5.9	-161.2	-284.2	-451.3
— ИВ01+	7.1	162.6	280.2	449.9
— ИВ0-	0.0	-182.6	-482.3	-664.9
— ИВ0+	0.0	285.2	527.4	812.6
<b>2-ая ценовая зона:</b>				
— ИВ1-	0.0	-95.0	-133.8	-228.8
— ИВ1+	0.0	88.3	181.3	269.6
— ИВ01-	0.0	-68.4	-37.7	-106.1
— ИВ01+	0.0	67.8	38.4	106.2
— ИВ0-	0.0	-198.0	-94.2	-292.2
— ИВ0+	0.0	157.1	11.4	168.5
<b>Неценовые зоны Европейской части:</b>				
— ИВ0-	0.0	0.0	-11.1	-11.1
— ИВ0+	0.0	0.0	9.5	9.5



<b>ОЭС Востока:</b>				
— ИВ0-	0.0	-91.6	-15.9	-107.5
— ИВ0+	0.0	82.2	4.1	86.3

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

\* показатели ТЭС приведены без учета электростанций промышленных предприятий.

## 9.2. Ценовые показатели балансирующего рынка за месяц

Ценовые показатели за июнь 2016 г.	руб./МВт ч	% к предыдущему месяцу
Европейская зона:		
— средний индикатор БР	1205	19,9
Сибирская зона:		
— средний индикатор БР	630	-13,9