



**СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР  
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ**

**Информационный обзор**

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

(оперативные данные)

**Январь 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 январь 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 01.02.2016 г. ....	12
5.	Планирование и выполнение ремонтов в отчетном месяце. ....	13
5.1.	Основного энергетического оборудования электростанций. ....	13
5.2.	Сетевого оборудования (ВЛ 220 кВ и выше). ....	14
6.	Готовность генерирующего оборудования к выработке электроэнергии за месяц. ...	14
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). ....	15
6.4.	Способность генерирующего оборудования к выработке электроэнергии. ....	15
7.	Соблюдение объемов и сроков ремонтов электросетевого хозяйства, подлежащих мониторингу, в январе 2016 г. ....	16
8.	Параметры расчетной модели оптового рынка электроэнергии за месяц. ....	17
9.	Функционирование балансирующего рынка за месяц. ....	17
9.1.	Объемы и инициативы отклонений за месяц. ....	17
9.2.	Ценовые показатели балансирующего рынка за месяц. ....	17



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

В январе 2016 года производство электроэнергии электростанциями ЕЭС России составило 101 615,24 млн. кВт·ч.

Основную нагрузку по обеспечению спроса на электроэнергию несли тепловые электростанции (ТЭС), выработка которых составила 65 446,65 млн. кВт·ч. Выработка ГЭС за тот же период составила 12 814,10 млн. кВт·ч, выработка АЭС – 17 864,74 млн. кВт·ч, производство электроэнергии возобновляемыми источниками ВЭС, СЭС составила 0,40 и 1,54 млн. кВт·ч соответственно, выработка электростанций, являющихся частью технологических комплексов промышленных предприятий и предназначенных в основном для снабжения их электроэнергией (электростанций промышленных предприятий) – 5 487,81 млн. кВт·ч.

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

**Выработка электроэнергии**

ОЭС	Выработка электроэнергии в отчетном месяце, млн кВт·ч	В % к соответств. месяцу 2015 г.	Выработка электроэнергии с начала года, млн кВт·ч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2015 г.
<b>ЕЭС России</b>	<b>101 615,2</b>	<b>102,3</b>	<b>101 615,2</b>	<b>102,3</b>
ОЭС Центра	22 430,7	94,9	22 430,7	94,9
ОЭС Средней Волги	11 160,4	110,1	11 160,4	110,1
ОЭС Урала	24 111,4	100,5	24 111,4	100,5
ОЭС Северо-Запада	10 704,1	103,9	10 704,1	103,9
ОЭС Юга	9 082,3	107,9	9 082,3	107,9
ОЭС Сибири	20 395,8	106,8	20 395,8	106,8
ОЭС Востока	3 730,5	100,4	3 730,5	100,4

**Потребление электроэнергии**

ОЭС	Потребление электроэнергии в отчетном месяце, млн кВт·ч	В % к соответств. месяцу 2015 г.	Потребление электроэнергии с начала года, млн кВт·ч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2015 г.
<b>ЕЭС России</b>	<b>99 447,8</b>	<b>102,3</b>	<b>99 447,8</b>	<b>102,3</b>
ОЭС Центра	22 803,8	102,2	22 803,8	102,2
ОЭС Средней Волги	9 992,2	99,3	9 992,2	99,3
ОЭС Урала	24 291,4	99,8	24 291,4	99,8
ОЭС Северо-Запада	9 491,6	106,2	9 491,6	106,2
ОЭС Юга	8 822,0	102,7	8 822,0	102,7
ОЭС Сибири	20 522,9	105,1	20 522,9	105,1
ОЭС Востока	3 523,9	100,9	3 523,9	100,9

Оперативные данные о выработке электроэнергии в территориальных энергосистемах субъектов Российской Федерации в январе 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 кВт·ч	В % к соответств. месяцу 2015 г.	Выработка электроэнергии с начала года, млн кВт·ч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2015 г.
<b>ЕЭС РОССИИ</b>	<b>101 615,2</b>	<b>102,3</b>	<b>101 615,2</b>	<b>102,3</b>
<b>ОЭС ЦЕНТРА</b>	<b>22 430,7</b>	<b>94,9</b>	<b>22 430,7</b>	<b>94,9</b>
Белгородская область	75,9	85,3	75,9	85,3
Брянская область	4,1	69,5	4,1	69,5
Владимирская область	351,2	119,7	351,2	119,7
Вологодская область	1 145,7	143,3	1 145,7	143,3
Воронежская область	1 440,9	93,3	1 440,9	93,3
Ивановская область	345,4	201,0	345,4	201,0
Калужская область	30,0	147,1	30,0	147,1
Костромская область	1 067,4	71,7	1 067,4	71,7
Курская область	2 421,5	76,7	2 421,5	76,7
Липецкая область	574,0	107,2	574,0	107,2
Москва и Московская область	7 427,6	101,3	7 427,6	101,3
Орловская область	163,1	123,4	163,1	123,4
Рязанская область	671,0	90,6	671,0	90,6
Смоленская область	2 024,7	73,9	2 024,7	73,9
Тамбовская область	128,9	97,7	128,9	97,7
Тверская область	3 532,9	100,6	3 532,9	100,6
Тульская область	621,9	107,2	621,9	107,2
Ярославская область	404,5	113,0	404,5	113,0
<b>ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ</b>	<b>11 160,4</b>	<b>110,1</b>	<b>11 160,4</b>	<b>110,1</b>
Республика Марий-Эл	116,1	105,1	116,1	105,1
Республика Мордовия	157,1	92,4	157,1	92,4
Нижегородская область	975,3	108,3	975,3	108,3
Пензенская область	156,9	102,8	156,9	102,8
Самарская область	2 417,2	109,8	2 417,2	109,8
Саратовская область	4 081,8	110,6	4 081,8	110,6
Республика Татарстан	2 443,7	119,3	2 443,7	119,3
Ульяновская область	326,2	78,9	326,2	78,9
Чувашская республика	486,1	108,3	486,1	108,3
<b>ОЭС УРАЛА</b>	<b>24 111,4</b>	<b>100,5</b>	<b>24 111,4</b>	<b>100,5</b>
Республика Башкортостан	2 142,9	105,5	2 142,9	105,5
Кировская область	545,1	90,2	545,1	90,2
Курганская область	323,0	86,4	323,0	86,4
Оренбургская область	1 069,5	68,5	1 069,5	68,5
Пермский край	2 155,6	72,6	2 155,6	72,6
Свердловская область	4 936,1	113,9	4 936,1	113,9
Тюменская область, Ханты-Мансийский АО - Югра и Ямало-Ненецкий АО	9 924,4	108,7	9 924,4	108,7
Удмуртская республика	436,6	93,3	436,6	93,3
Челябинская область	2 578,2	102,4	2 578,2	102,4
<b>ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА</b>	<b>10 704,1</b>	<b>103,9</b>	<b>10 704,1</b>	<b>103,9</b>
Архангельская область и Ненецкий АО	662,1	101,5	662,1	101,5

Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Выработка электроэнергии в отчетном месяце, млн кВт·ч	В % к соответств. месяцу 2015 г.	Выработка электроэнергии с начала года, млн кВт·ч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2015 г.
Калининградская область	674,9	101,7	674,9	101,7
Республика Карелия	506,0	123,2	506,0	123,2
Республика Коми	950,2	101,1	950,2	101,1
Мурманская область	1 722,1	101,6	1 722,1	101,6
Новгородская область	142,3	93,3	142,3	93,3
Псковская область	80,5	98,8	80,5	98,8
Санкт-Петербург и Ленинградская область	5 966,0	104,5	5 966,0	104,5
<b>ОЭС ЮГА</b>	<b>9 082,3</b>	<b>107,9</b>	<b>9 082,3</b>	<b>107,9</b>
Астраханская область	433,2	100,9	433,2	100,9
Волгоградская область	1 564,6	115,5	1 564,6	115,5
Республика Дагестан	389,4	122,8	389,4	122,8
Республика Ингушетия	0,0	0,0	0,0	0,0
Кабардино-Балкарская Республика	13,6	78,6	13,6	78,6
Республика Калмыкия	4,2	0,0	4,2	0,0
Карачаево-Черкесская Республика	4,4	122,2	4,4	122,2
Краснодарский край и Республика Адыгея	1 209,0	112,7	1 209,0	112,7
Ростовская область	3 499,7	112,5	3 499,7	112,5
Республика Северная Осетия-Алания	2,2	13,3	2,2	13,3
Ставропольский край	1 962,0	93,8	1 962,0	93,8
Чеченская республика	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ОЭС СИБИРИ</b>	<b>20 395,8</b>	<b>106,8</b>	<b>20 395,8</b>	<b>106,8</b>
Алтайский край и Республика Алтай	845,5	102,3	845,5	102,3
Республика Бурятия	628,3	111,8	628,3	111,8
Забайкальский край	745,9	98,0	745,9	98,0
Иркутская область	4 561,5	103,1	4 561,5	103,1
Кемеровская область	2 971,6	112,1	2 971,6	112,1
Красноярский край (*)	5 698,3	110,3	5 698,3	110,3
Новосибирская область	1 560,0	106,5	1 560,0	106,5
Омская область	788,3	103,2	788,3	103,2
Томская область	434,0	93,0	434,0	93,0
Республика Тыва	4,8	104,3	4,8	104,3
Республика Хакассия	2 157,6	107,5	2 157,6	107,5
<b>ОЭС ВОСТОКА</b>	<b>3 730,5</b>	<b>100,4</b>	<b>3 730,5</b>	<b>100,4</b>
Амурская область	1 135,7	109,2	1 135,7	109,2
Приморский край	1 162,6	98,2	1 162,6	98,2
Хабаровский край (**)	1 087,9	92,3	1 087,9	92,3
Еврейская АО	0,0	0,0	0,0	0,0
Южно-Якутский энергорайон	344,3	109,7	344,3	109,7

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

Оперативные данные о потреблении электроэнергии в территориальных энергосистемах субъектов Российской Федерации в январе 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 кВт·ч	В % к соответств. месяцу 2015 г.	Потребление электроэнергии с начала года, млн кВт·ч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2015 г.
<b>ЕЭС РОССИИ</b>	<b>99 447,8</b>	<b>102,3</b>	<b>99 447,8</b>	<b>102,3</b>
<b>ОЭС ЦЕНТРА</b>	<b>22 803,8</b>	<b>102,2</b>	<b>22 803,8</b>	<b>102,2</b>
Белгородская область	1 346,1	99,5	1 346,1	99,5
Брянская область	431,7	99,1	431,7	99,1
Владимирская область	690,0	102,9	690,0	102,9
Вологодская область	1 279,7	101,1	1 279,7	101,1
Воронежская область	1 031,4	100,7	1 031,4	100,7
Ивановская область	352,6	101,1	352,6	101,1
Калужская область	596,5	98,5	596,5	98,5
Костромская область	363,5	101,0	363,5	101,0
Курская область	777,9	96,0	777,9	96,0
Липецкая область	1 119,4	99,0	1 119,4	99,0
Москва и Московская область	10 349,7	104,4	10 349,7	104,4
Орловская область	272,6	101,6	272,6	101,6
Рязанская область	627,2	102,0	627,2	102,0
Смоленская область	602,7	96,4	602,7	96,4
Тамбовская область	339,5	100,5	339,5	100,5
Тверская область	851,0	105,6	851,0	105,6
Тульская область	953,7	100,6	953,7	100,6
Ярославская область	818,6	103,5	818,6	103,5
<b>ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ</b>	<b>9 992,2</b>	<b>99,3</b>	<b>9 992,2</b>	<b>99,3</b>
Республика Марий-Эл	251,9	92,3	251,9	92,3
Республика Мордовия	289,5	97,2	289,5	97,2
Нижегородская область	1 914,4	97,2	1 914,4	97,2
Пензенская область	474,3	99,4	474,3	99,4
Самарская область	2 196,1	98,5	2 196,1	98,5
Саратовская область	1 213,3	97,2	1 213,3	97,2
Республика Татарстан	2 585,1	103,3	2 585,1	103,3
Ульяновская область	575,6	99,7	575,6	99,7
Чувашская республика	492,0	99,8	492,0	99,8
<b>ОЭС УРАЛА</b>	<b>24 291,4</b>	<b>99,8</b>	<b>24 291,4</b>	<b>99,8</b>
Республика Башкортостан	2 553,8	100,3	2 553,8	100,3
Кировская область	702,9	96,3	702,9	96,3
Курганская область	441,0	99,9	441,0	99,9
Оренбургская область	1 463,1	100,0	1 463,1	100,0
Пермский край	2 252,2	100,3	2 252,2	100,3
Свердловская область	3 991,8	99,3	3 991,8	99,3
Тюменская область, Ханты-Мансийский АО - Югра и Ямало-Ненецкий АО	8 667,6	100,4	8 667,6	100,4
Удмуртская республика	912,9	101,4	912,9	101,4
Челябинская область	3 306,1	98,3	3 306,1	98,3
<b>ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА</b>	<b>9 491,6</b>	<b>106,2</b>	<b>9 491,6</b>	<b>106,2</b>
Архангельская область и Ненецкий АО	762,5	102,8	762,5	102,8
Калининградская область	478,3	105,8	478,3	105,8
Республика Карелия	799,8	109,0	799,8	109,0
Республика Коми	868,8	100,2	868,8	100,2
Мурманская область	1 277,0	104,2	1 277,0	104,2



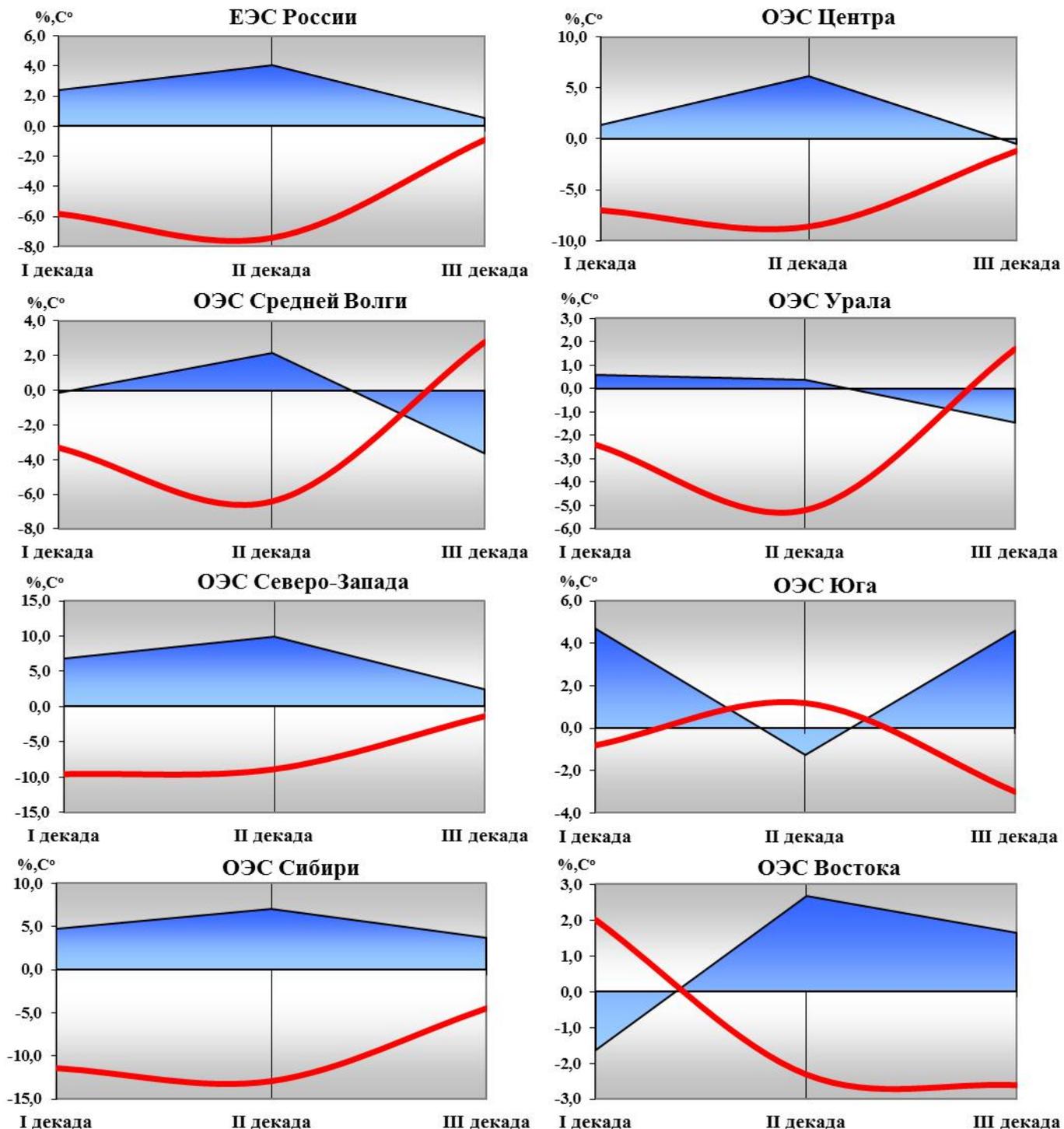
Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Потребление электроэнергии в отчетном месяце, млн кВт·ч	В % к соответств. месяцу 2015 г.	Потребление электроэнергии с начала года, млн кВт·ч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2015 г.
Новгородская область	446,2	109,9	446,2	109,9
Псковская область	239,8	113,0	239,8	113,0
Санкт-Петербург и Ленинградская область	4 619,2	107,5	4 619,2	107,5
<b>ОЭС ЮГА</b>	<b>8 822,0</b>	<b>102,7</b>	<b>8 822,0</b>	<b>102,7</b>
Астраханская область	459,2	99,5	459,2	99,5
Волгоградская область	1 458,0	98,5	1 458,0	98,5
Республика Дагестан	714,8	103,6	714,8	103,6
Республика Ингушетия	75,1	106,1	75,1	106,1
Кабардино-Балкарская Республика	170,4	105,6	170,4	105,6
Республика Калмыкия	51,2	94,1	51,2	94,1
Карачаево-Черкесская Республика	123,9	100,7	123,9	100,7
Краснодарский край и Республика Адыгея	2 531,8	106,8	2 531,8	106,8
Ростовская область	1 778,3	100,5	1 778,3	100,5
Республика Северная Осетия-Алания	215,6	96,0	215,6	96,0
Ставропольский край	981,2	106,1	981,2	106,1
Чеченская республика	262,5	101,4	262,5	101,4
<b>ОЭС СИБИРИ</b>	<b>20 522,9</b>	<b>105,1</b>	<b>20 522,9</b>	<b>105,1</b>
Алтайский край и Республика Алтай	1 078,2	101,1	1 078,2	101,1
Республика Бурятия	573,8	100,9	573,8	100,9
Забайкальский край	791,5	101,0	791,5	101,0
Иркутская область	5 381,4	105,0	5 381,4	105,0
Кемеровская область	2 976,6	100,6	2 976,6	100,6
Красноярский край (*)	4 461,3	113,4	4 461,3	113,4
Новосибирская область	1 637,0	104,1	1 637,0	104,1
Омская область	1 131,4	105,1	1 131,4	105,1
Томская область	857,5	102,1	857,5	102,1
Республика Тыва	100,9	107,0	100,9	107,0
Республика Хакассия	1 533,3	102,1	1 533,3	102,1
<b>ОЭС ВОСТОКА</b>	<b>3 523,9</b>	<b>100,9</b>	<b>3 523,9</b>	<b>100,9</b>
Амурская область	844,0	99,9	844,0	99,9
Приморский край	1 444,7	101,9	1 444,7	101,9
Хабаровский край (**)	907,7	98,8	907,7	98,8
Еврейская АО	142,7	101,1	142,7	101,1
Южно-Якутский энергорайон	184,8	109,4	184,8	109,4

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

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

На рисунке представлена динамика изменения относительной величины потребления электроэнергии по декадам января 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 январе 2016 года в сравнении с аналогичными периодами 2015 года.**



— отклонение среднедекадной температуры наружного воздуха в январе 2016 года (°C) от ее значения в аналогичные периоды 2015 года;  
 — относительная величина изменения потребления электроэнергии по декадам января 2016 года (%) от аналогичных периодов 2015 года.

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

Сводные гидрологические показатели основных каскадов и водохранилищ представлены в таблице.

**Гидрологические показатели основных каскадов и водохранилищ**

Каскад, водохранилище	Полезная емкость						Приток к среднемуго-летнему
	Факт 01.01.16	Факт 01.02.16	Δ факт 01.02.16 к факт 01.01.16	Средне-многолет. на 01.02.	Δ факт 01.02.16 к среднемн.	Факт 01.02.16 к средне-многолет.	Факт январь
	км <sup>3</sup>	км <sup>3</sup>	км <sup>3</sup>	км <sup>3</sup>	км <sup>3</sup>	%	%
Волжско-Камский каскад	68,0	61,6	-6,4	50,9	10,7	121	176
Ангарский каскад	7,4	3,1	-4,3	24,6	-21,5	13	63
Красноярское водохранилище	14,7	13,1	-1,6	12,5	0,6	105	100
Зейское водохранилище	19,5	18,0	-1,5	20,6	2,6	87	125

Уровень основного регулирующего водохранилища ОЭС Юга – Чиркейского на 01.02.2016 составил 343,48 м при среднемноголетнем уровне 337,31 м и уровне на 01.01.2016 349,53 м.

Уровень Саяно-Шушенского водохранилища на 01.02.2016 составил 522,65 м при среднемноголетнем уровне 523,94 м и отметке на 01.01.2016 528,09 м.

Уровень Богучанского водохранилища на 01.02.2016 207,55 м при уровне на 01.01.2016 207,53 м.

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

### 3.1. Частота электрического тока

Единая энергосистема России в январе 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 1 месяц 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
Январь	2015	-	-	00-00	-	743-47	100	00-13	-	-	-
	2016	-	-	00-03	-	743-55	100	00-02	-	-	-
1 месяц	2015	-	-	00-00	-	743-47	100	00-13	-	-	-
	2016	-	-	00-03	-	743-55	100	00-02	-	-	-

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

Максимум нагрузки потребителей ЕЭС России в январе 2016 года зафиксирован 25.01.2016 в 18-00 (мск) при частоте электрического тока 50,00 Гц, среднесуточной температуре наружного воздуха -16,6°C (на 4,2°C ниже климатической нормы и на 2,4°C ниже среднесуточной температуры при прохождении максимума января 2015 года) и составил 149 246 МВт, что на 1,3 % выше абсолютного максимума января 2015 года. Нагрузка электростанций ЕЭС России в час прохождения максимума нагрузки потребителей составила 151 697 МВт.

Собственное максимальное потребление мощности по субъектам Российской Федерации в январе 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>149 246</b>	<b>101,3</b>	<b>149 246</b>	<b>101,3</b>
<b>ОЭС ЦЕНТРА</b>	<b>36 664</b>	<b>101,9</b>	<b>36 664</b>	<b>101,9</b>
Белгородская область	2 106	98,7	2 106	98,7
Брянская область	755	104,4	755	100,4
Владимирская область	1 186	101,5	1 186	101,5
Вологодская область	1 960	100,8	1 960	100,8
Воронежская область	1 739	103,6	1 739	103,6
Ивановская область	625	100,2	625	100,2
Калужская область	1 049	100,1	1 049	100,1
Костромская область	645	104,0	645	104,0
Курская область	1 176	96,1	1 176	96,1
Липецкая область	1 718	98,3	1 718	98,3
Москва и Московская область	17 084	103,6	17 084	103,6
Орловская область	483	103,4	483	103,4
Рязанская область	1 026	102,1	1 026	102,1
Смоленская область	977	100,5	977	100,5
Тамбовская область	600	104,3	600	104,0
Тверская область	1 368	105,5	1 368	105,5
Тульская область	1 537	103,9	1 537	103,9
Ярославская область	1 339	99,3	1 339	99,3
<b>ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ</b>	<b>16 537</b>	<b>100,4</b>	<b>16 537</b>	<b>100,4</b>
Республика Марий-Эл	454	87,1	454	87,1
Республика Мордовия	502	97,1	502	97,1
Нижегородская область	3 228	99,3	3 228	99,3
Пензенская область	859	103,7	859	103,7
Самарская область	3 637	99,8	3 637	99,8
Саратовская область	2 008	96,4	2 008	96,4
Республика Татарстан	4 197	103,5	4 197	103,5
Ульяновская область	991	95,9	991	95,9
Чувашская республика	839	98,2	839	98,2
<b>ОЭС УРАЛА</b>	<b>35 873</b>	<b>99,1</b>	<b>35 873</b>	<b>99,1</b>
Республика Башкортостан	3 947	100,5	3 947	100,5
Кировская область	1 173	96,5	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	724	101,5	724	101,3
Оренбургская область	2 214	96,8	2 214	96,8
Пермский край	3 361	98,1	3 361	98,1
Свердловская область	6 149	97,2	6 149	97,2
Тюменская область, Ханты-Мансийский АО - Югра и Ямало-Ненецкий АО	12 222	99,9	12 222	99,9
Удмуртская республика	1 570	105,6	1 570	102,1
Челябинская область	5 094	98,8	5 094	98,8
<b>ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА</b>	<b>14 978</b>	<b>105,2</b>	<b>14 978</b>	<b>105,2</b>
Архангельская область и Ненецкий АО	1 203	101,0	1 203	101,0
Калининградская область	778	106,1	778	105,0
Республика Карелия	1 224	102,4	1 224	102,4
Республика Коми	1 304	100,9	1 304	100,9
Мурманская область	1 935	100,8	1 935	100,8
Новгородская область	699	108,9	699	108,9
Псковская область	413	116,3	413	109,8
Санкт-Петербург и Ленинградская область	7 585	105,7	7 585	105,7
<b>ОЭС ЮГА</b>	<b>14 686</b>	<b>103,2</b>	<b>14 686</b>	<b>103,2</b>
Астраханская область	744	98,3	744	98,3
Волгоградская область	2 421	101,0	2 421	101,0
Республика Дагестан	1 230	106,7	1 230	106,7
Республика Ингушетия	134	97,8	134	97,8
Кабардино-Балкарская Республика	299	105,3	299	104,5
Республика Калмыкия	87	98,9	87	87,9
Карачаево-Черкесская Республика	217	104,3	217	104,3
Краснодарский край и Республика Адыгея	4 438	106,6	4 438	102,1
Ростовская область	3 013	105,4	3 013	105,4
Республика Северная Осетия-Алания	381	101,3	381	101,3
Ставропольский край	1 613	106,0	1 613	104,8
Чеченская республика	493	104,2	493	104,2
<b>ОЭС СИБИРИ</b>	<b>30 688</b>	<b>103,7</b>	<b>30 688</b>	<b>103,6</b>
Алтайский край и Республика Алтай	1 831	97,2	1 831	97,2
Республика Бурятия	943	104,7	943	99,8
Забайкальский край	1 239	99,7	1 239	98,5
Иркутская область	7 936	105,9	7 936	104,8
Кемеровская область	4 437	97,9	4 437	97,4
Красноярский край (*)	6 800	115,6	6 800	109,1
Новосибирская область	2 654	98,7	2 654	98,7
Омская область	1 796	104,2	1 796	100,8
Томская область	1 304	100,2	1 304	100,2
Республика Тыва	160	109,6	160	105,3
Республика Хакассия	2 166	100,5	2 166	100,5
<b>ОЭС ВОСТОКА</b>	<b>5 334</b>	<b>101,5</b>	<b>5 334</b>	<b>100,9</b>
Амурская область	1 289	93,9	1 289	93,9
Приморский край	2 247	103,1	2 247	102,6
Хабаровский край (**)	1 634	100,7	1 634	100,7
Южно-Якутский энергорайон	280	106,9	280	100,4

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

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



#### 4. Установленная мощность электростанций на 01.02.2016 г.

Установленная мощность электростанций ЕЭС России на конец отчетного периода (01.02.2016 г.) составила 235 380,15 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>235 380,15</b>	<b>100,00</b>
В том числе:		
ТЭС (тепловые)	160 304,82	68,10
ГЭС (гидро)	47 858,18	20,34
АЭС (атомные)	27 146,00	11,53
ВЭС (ветровые)	10,90	0,00
СЭС (солнечные)	60,25	0,03

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

- ввода нового оборудования – 110,0 МВт;
- перемаркировки действующего оборудования – 37,0 МВт;
- демонтажа – 94,06 МВт.

Фактические данные по увеличению энерго мощностей на электростанциях ЕЭС России в 2016 году по состоянию на 01.02.2016 приведены в таблице.

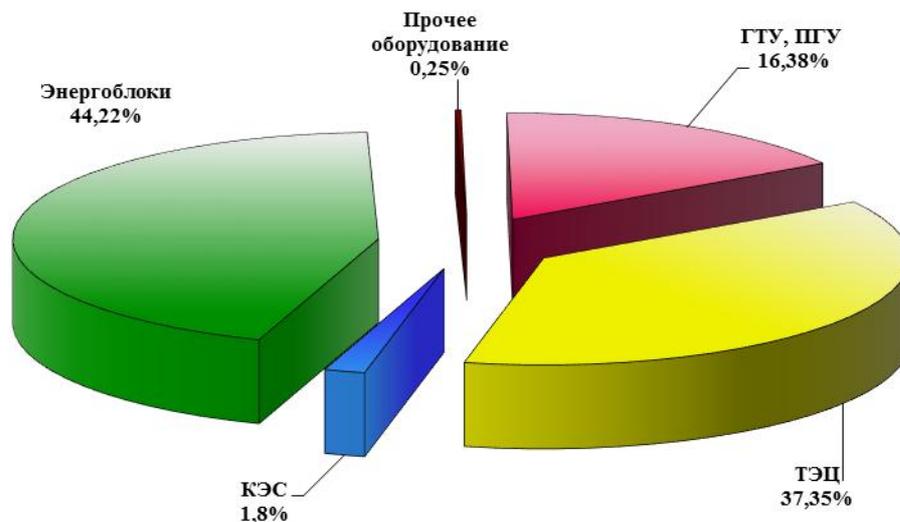
Электростанции РФ	Станционный номер	Оборудование	Изменение установленной мощности, МВт	Тип изменения
<b>ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ</b>			<b>110,0</b>	
Нижнекамская ТЭЦ-2	№7	К-110-1,6	110,0	ввод
<b>ЕЭС РОССИИ, всего</b>			<b>110,0</b>	

Перечень оборудования электростанций ЕЭС России выведенного из эксплуатации по состоянию на 01.02.2016 приведен в таблице.

Электростанции РФ	Станционный номер	Оборудование	Изменение уст. мощности, МВт	Тип изменения
<b>ОЭС ЦЕНТРА</b>			<b>25,0</b>	
ТЭЦ-8 Мосэнерго	№5	Р-25/50-130/13	25,0	демонтаж
<b>ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ</b>			<b>55,0</b>	
Саратовская ТЭЦ-2	№1	ПТ-30-90/10	30,0	демонтаж
Саратовская ТЭЦ-2	№4	ПТР-25-90/10/0,7	25,0	демонтаж
<b>ОЭС УРАЛА</b>			<b>14,06</b>	
Пермская ТЭЦ-13	№3	Р-12-35/5	12,0	демонтаж
ГПА-ТЭЦ Ассы	№1-2	G3516(ГПА)	2,06	демонтаж
<b>ЕЭС РОССИИ, всего</b>			<b>94,06</b>	



Структура установленной мощности тепловых электростанций ЕЭС России на 01.02.2016 по типам генерирующего оборудования представлена на рисунке.



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

### 5.1. Основного энергетического оборудования электростанций

По состоянию на 01.02.2016 фактический объем выведенного в капитальный и средний ремонт генерирующего оборудования электростанций ЕЭС России составил 4 034,0 МВт, что на 1 157 МВт (22,3 %) 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 225 МВт. Фактически проведен капитальный и средний ремонт генерирующего оборудования ТЭС, ГЭС и АЭС в объеме 858 МВт, что выше плана на 633 МВт.

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

	Выведено в ремонт в 2016 году		В т.ч. отремонтировано в 2015 году	
	план	факт	План	факт
Капитальный и средний ремонт генерирующего оборудования, всего (тыс. МВт)	5,2	4,0	0,2	0,9
в том числе: капитальный и средний ремонт энергоблоков АЭС (тыс. МВт)	2,0	1,0	0,0	0,0

## 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		ЛЭП/ дни	ЛЭП/ дни	НО	АВ			
	Г	М		П					Р						
Январь	87	421	484	1344				319	990				1138	235	74
				312	850	59	123		233	583	49	125			
2016 год	87	421	484	1344				319	990				1138	235	74
				312	850	59	123		233	583	49	125			

**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 192 760 МВт, не готового к участию в ОПРЧ – 16 063 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 653 диспетчерских команды на регулирование реактивной мощности, из них 12 команд (1,8 % от общего количества) признано невыполненными, при этом по 17 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 отдана 679 диспетчерских команд, и все они признаны выполненными. Не подтверждена возможность участия в автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности для 14 ГТПГ ГЭС.

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

Среднемесячная величина снижения максимальной мощности генерирующего оборудования, готовой к несению нагрузки, в январе 2016 г. составила 22 933 МВт, в т.ч.:

- плановое ремонтное снижение мощности – 15 890 МВт;
- в т. ч. связанное с проведением длительных ремонтов – 114 МВт;
- неплановое снижение мощности – 7 043 МВт (44,3% 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	5 255
Плановое ремонтное снижение мощности, в том числе: МВт	15 890
длительный ремонт в течение года, МВт	0
длительный ремонт в течение 4 лет, МВт	114
<b>Неплановое снижение мощности, в том числе:</b>	<b>7 043</b>
Снижение максимальной мощности, заявленное в сутки (Y-4), МВт	3 811
Снижение максимальной мощности, заявленное в сутки (X-2), МВт	1 612
Снижение максимальной мощности, заявленное за 4 часа, МВт	1 352
Снижение максимальной мощности в час фактической поставки, МВт	121
Несоблюдение заданного СО состава оборудования, МВт	147
<b>Неплановое увеличение мощности, в том числе:</b>	<b>293</b>
Увеличение минимальной мощности, заявленное в сутки (Y-4), МВт	156
Увеличение минимальной мощности, заявленное в сутки (X-2), МВт	24
Увеличение минимальной мощности, заявленное за 4 часа, МВт	97
Увеличение минимальной мощности в час фактической поставки, МВт	16
<b>Параметры маневренности, в том числе:</b>	<b>112</b>
Несоблюдение нормативного времени планового пуска, МВт	32
Несоблюдение нормативного времени пуска, МВт	6
Отступление от норм времени планового включения оборудования, МВт	74
Отступление от норм времени включения оборудования, МВт	0
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 январе 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 21,5 объект 0,6 % от общего числа объектов мониторинга), из них:

- в плановом ремонте находится 5,6 объекта;
- во внеплановом ремонте – 15,9 объекта (284 % от количества объектов, находившихся в плановом ремонте).

Класс напряжения	Количество объектов мониторинга, N	Плановые ремонты, Nпл	Неплановые ремонты	
			n1	n2
все напряжения	<b>3 413</b>	<b>5,6</b>	<b>11,2</b>	<b>4,7</b>
В том числе:				
500 кВ и выше	629	1,1	3,8	1,0
330 кВ	335	1,0	0,3	0,8
220 кВ	2 449	3,5	7,1	2,9

**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 01.02.2016 расчетная модель оптового рынка электроэнергии включает в себя:

- узлов – 8 780;
- ветвей – 13 643;
- сечений – 895;
- агрегатов (режимных генерирующих единиц) – 1 316;
- электростанций – 656;
- энергоблоков – 2 454.

## 9. Функционирование балансирующего рынка за месяц.

### 9.1. Объемы и инициативы отклонений за месяц

Предварительные объемы отклонений по внешней инициативе за январь 2016 г., тыс. МВт·ч	АЭС	ГЭС	ТЭС	Итого
<b>1-ая ценовая зона:</b>				
— ИВ1-	-161,5	-243,0	-747,9	-1 152,4
— ИВ1+	62,2	133,3	1 304,1	1 499,6
— ИВ01-	-8,2	-194,4	-259,6	-462,2
— ИВ01+	8,4	195,2	259,6	463,2
— ИВ0-	-0,7	-170,7	-473,4	-644,8
— ИВ0+	1,9	268,7	352,5	623,1
<b>2-ая ценовая зона:</b>				
— ИВ1-	0,0	-83,3	-275,2	-358,5
— ИВ1+	0,0	82,4	383,4	465,8
— ИВ01-	0,0	-64,5	-34,0	-98,5
— ИВ01+	0,0	64,6	32,9	97,5
— ИВ0-	0,0	-202,5	-19,5	-222,0
— ИВ0+	0,0	227,2	0,2	227,4
<b>Неценовые зоны Европейской части:</b>				
— ИВ0-	0,0	0,0	-3,9	-3,9
— ИВ0+	0,0	0,0	5,9	5,9
<b>ОЭС Востока:</b>				
— ИВ0-	0,0	-68,2	-23,6	-91,8
— ИВ0+	0,0	68,0	4,4	72,4

\* 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 январь 2016 г.	руб./МВт ч	% к предыдущему месяцу
<b>Европейская зона:</b>		
— средний индикатор БР	1159	5,5
<b>Сибирская зона:</b>		
— средний индикатор БР	892	6,6