



**СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ**

Информационный обзор

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

(оперативные данные)

Декабрь 2015 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 декабрь 2015 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 01.01.2016 г.	12
5.	Планирование и выполнение ремонтов в отчетном месяце.	16
5.1.	Основного энергетического оборудования электростанций.	16
5.2.	Сетевого оборудования (ВЛ 220 кВ и выше).	16
6.	Готовность генерирующего оборудования к выработке электроэнергии за месяц. ...	17
6.1.	Участие в общем первичном регулировании частоты электрического тока (ОПРЧ).	17
6.2.	Предоставление диапазона регулирования реактивной мощности.	17
6.3.	Участие ГЭС в автоматическом и оперативном вторичном регулировании частоты электрического тока и перетоков активной мощности (АВРЧМ).	18
6.4.	Способность генерирующего оборудования к выработке электроэнергии.	18
7.	Соблюдение объемов и сроков ремонтов электросетевого хозяйства, подлежащих мониторингу, в декабре 2015 г.	19
8.	Параметры расчетной модели оптового рынка электроэнергии за месяц.	20
9.	Функционирование балансирующего рынка за месяц.	20
9.1.	Объемы и инициативы отклонений за месяц.	20
9.2.	Ценовые показатели балансирующего рынка за месяц.	20



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

В декабре 2015 года производство электроэнергии электростанциями ЕЭС России составило 97 774,6 млн. кВт·ч.

Основную нагрузку по обеспечению спроса на электроэнергию несли тепловые электростанции (ТЭС), выработка которых составила 61 171,4 млн. кВт·ч. Выработка ГЭС за тот же период составила 12 879,4 млн. кВт·ч, выработка АЭС – 18 265,8 млн. кВт·ч, производство электроэнергии возобновляемыми источниками ВЭС, СЭС составила 0,7 и 0,9 млн. кВт·ч соответственно, выработка электростанций, являющихся частью технологических комплексов промышленных предприятий и предназначенных в основном для снабжения их электроэнергией (электростанций промышленных предприятий) – 5 456,4 млн. кВт·ч.

Выработка и потребление электроэнергии в целом по ЕЭС России и ОЭС в декабре и нарастающим итогом с начала 2015 года приведены в таблицах.

Выработка электроэнергии

ОЭС	Выработка электроэнергии в отчетном месяце, млн кВт·ч	В % к соответств. месяцу 2014 г.	Выработка электроэнергии с начала года, млн кВт·ч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2014 г.
ЕЭС России	97 774,6	96,9	1 026 877,2	100,2
ОЭС Центра	21 923,4	88,9	236 973,9	99,1
ОЭС Средней Волги	10 184,3	112,0	105 367,0	100,3
ОЭС Урала	23 701,4	95,3	257 729,0	99,2
ОЭС Северо-Запада	9 706,9	93,8	101 279,4	98,8
ОЭС Юга	8 681,4	99,9	88 556,2	104,5
ОЭС Сибири	19 872,5	102,3	201 207,5	101,4
ОЭС Востока	3 704,7	96,1	35 764,2	101,1

Потребление электроэнергии

ОЭС	Потребление электроэнергии в отчетном месяце, млн кВт·ч	В % к соответств. месяцу 2014 г.	Потребление электроэнергии с начала года, млн кВт·ч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2014 г.
ЕЭС России	96 450,3	97,1	1 008 250,8	99,45
ОЭС Центра	22 110,4	95,5	231 770,8	99,5
ОЭС Средней Волги	9 965,4	95,2	104 256,6	97,7
ОЭС Урала	24 079,1	97,8	258 295,9	99,1
ОЭС Северо-Запада	8 733,6	97,3	90 296,6	99,5
ОЭС Юга	8 433,1	97,7	87 883,0	101,1
ОЭС Сибири	19 664,4	98,5	203 525,4	99,7
ОЭС Востока	3 464,3	97,3	32 222,5	101,3

Оперативные данные о выработке электроэнергии в территориальных энергосистемах субъектов Российской Федерации в декабре и нарастающим итогом с начала 2015 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 2014 г.	Выработка электроэнергии с начала года, млн кВт·ч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2014 г.
ЕЭС РОССИИ	97 774,6	96,9	1 026 877,2	100,2
ОЭС ЦЕНТРА	21 923,4	88,9	236 973,9	99,1
Белгородская область	80,4	78,1	740,9	92,7
Брянская область	3,9	65,0	28,2	87,3
Владимирская область	269,3	90,8	2 137,6	113,3
Вологодская область	1 006,7	114,1	10 640,7	116,7
Воронежская область	1 532,1	114,8	14 180,5	97,6
Ивановская область	161,4	97,1	1 599,3	89,5
Калужская область	27,3	62,8	212,0	75,7
Костромская область	1 249,9	70,4	14 984,3	90,8
Курская область	2 734,0	84,3	30 797,3	101,0
Липецкая область	533,4	105,8	5 331,8	105,3
Москва и Московская область	6 924,9	86,9	69 504,1	95,3
Орловская область	133,2	99,6	1 082,4	89,5
Рязанская область	599,1	63,0	6 409,9	76,7
Смоленская область	2 549,7	95,6	27 293,2	102,3
Тамбовская область	126,6	90,2	998,0	92,0
Тверская область	3 162,3	92,0	42 388,2	108,2
Тульская область	507,6	73,0	5 683,1	92,0
Ярославская область	321,6	105,4	2 962,4	93,4
ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ	10 184,3	112,0	105 367,0	100,3
Республика Марий-Эл	89,0	82,3	909,4	93,4
Республика Мордовия	144,7	82,7	1 337,6	79,5
Нижегородская область	960,9	133,2	9 400,9	124,8
Пензенская область	138,9	93,9	1 174,1	93,9
Самарская область	2 373,8	103,3	22 841,7	94,0
Саратовская область	3 812,3	142,8	42 076,1	106,6
Республика Татарстан	2 001,5	92,9	20 924,1	94,6
Ульяновская область	279,9	72,6	2 683,2	86,7
Чувашская республика	383,3	89,1	4 019,9	86,6
ОЭС УРАЛА	23 701,4	95,3	257 729,0	99,2
Республика Башкортостан	2 133,5	99,4	22 065,9	99,6
Кировская область	499,7	89,0	4 798,2	100,7
Курганская область	307,9	84,4	3 267,9	108,9
Оренбургская область	1 141,1	71,4	14 997,2	86,4
Пермский край	2 247,6	72,7	32 070,3	94,8
Свердловская область	4 742,2	106,9	46 884,6	101,3
Тюменская область, Ханты-Мансийский АО - Югра и Ямало-Ненецкий АО	9 446,6	95,9	102 931,2	98,3
Удмуртская республика	422,3	94,7	4 077,4	104,9
Челябинская область	2 760,5	116,0	26 636,3	112,3
ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА	9 706,9	93,8	101 279,4	98,8
Архангельская область и Ненецкий АО	614,4	96,7	6 191,2	96,3



Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Выработка электроэнергии в отчетном месяце, млн кВт·ч	В % к соответств. месяцу 2014 г.	Выработка электроэнергии с начала года, млн кВт·ч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2014 г.
Калининградская область	667,9	100,6	6 200,4	96,2
Республика Карелия	441,8	105,7	4 946,8	106,8
Республика Коми	924,6	97,1	9 720,1	100,3
Мурманская область	1 608,2	99,4	16 548,4	100,8
Новгородская область	167,0	119,5	1 630,8	105,7
Псковская область	1,2	1,5	628,1	62,6
Санкт-Петербург и Ленинградская область	5 281,8	90,4	55 413,6	98,4
ОЭС ЮГА	8 681,4	99,9	88 556,2	104,5
Астраханская область	414,8	93,2	4 336,7	103,0
Волгоградская область	1 523,7	107,9	15 694,7	96,6
Республика Дагестан	329,8	101,3	4 263,6	104,7
Республика Ингушетия	0,0	0,0	0,0	0,0
Кабардино-Балкарская Республика	20,0	98,0	487,9	84,9
Республика Калмыкия	2,2	366,7	9,2	353,8
Карачаево-Черкесская Республика	4,6	55,4	408,8	609,2
Краснодарский край и Республика Адыгея	1 104,8	93,4	11 544,6	98,5
Ростовская область	3 390,4	118,7	31 969,7	110,7
Республика Северная Осетия-Алания	3,0	18,4	277,7	91,0
Ставропольский край	1 888,1	77,8	19 563,3	104,8
Чеченская республика	0,0	0,0	0,0	0,0
ОЭС СИБИРИ	19 872,5	102,3	201 207,5	101,4
Алтайский край и Республика Алтай	847,0	100,5	7 492,5	110,7
Республика Бурятия	629,3	91,4	5 745,9	107,5
Забайкальский край	738,1	97,8	7 224,5	97,6
Иркутская область	4 425,0	96,3	47 950,9	87,1
Кемеровская область	2 760,3	98,4	25 692,8	120,0
Красноярский край (*)	5 626,5	110,9	58 832,8	109,0
Новосибирская область	1 510,4	100,3	14 115,7	100,4
Омская область	765,9	99,4	7 194,6	101,9
Томская область	384,5	77,0	3 758,5	79,4
Республика Тыва	4,8	96,0	36,4	83,1
Республика Хакассия	2 180,7	116,1	23 162,9	103,2
ОЭС ВОСТОКА	3 704,7	96,1	35 764,2	101,1
Амурская область	1 099,8	97,6	12 081,2	84,1
Приморский край	1 197,9	92,3	11 505,2	116,0
Хабаровский край (**)	1 058,3	90,9	8 946,7	110,8
Еврейская АО	0,0	0,0	0,0	0,0
Южно-Якутский энергорайон	348,7	130,4	3 231,1	107,7

(*) – 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 декабре и нарастающим итогом с начала 2015 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 2014 г.	Потребление электроэнергии с начала года, млн кВт·ч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2014 г.
ЕЭС РОССИИ	96 450,3	97,1	1 008 250,8	99,45
ОЭС ЦЕНТРА	22 110,4	95,5	231 770,8	99,5
Белгородская область	1 346,8	97,6	14 889,6	99,9
Брянская область	422,0	92,7	4 477,9	99,3
Владимирская область	662,2	95,4	6 881,8	99,7
Вологодская область	1 231,8	96,7	13 611,3	100,6
Воронежская область	1 022,2	96,5	10 469,7	99,3
Ивановская область	338,7	93,6	3 456,8	96,5
Калужская область	597,1	94,1	6 299,5	99,6
Костромская область	342,8	94,0	3 578,8	98,9
Курская область	796,6	95,8	8 609,5	101,3
Липецкая область	1 115,6	97,0	12 254,6	101,2
Москва и Московская область	9 930,0	95,2	101 981,6	98,8
Орловская область	267,4	96,1	2 793,2	99,8
Рязанская область	617,4	97,2	6 429,3	97,0
Смоленская область	597,8	93,9	6 342,5	100,6
Тамбовская область	334,8	97,4	3 413,2	99,5
Тверская область	772,8	93,8	8 344,9	101,7
Тульская область	927,3	95,1	9 837,9	99,7
Ярославская область	787,1	97,5	8 098,7	101,6
ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ	9 965,4	95,2	104 256,6	97,7
Республика Марий-Эл	251,8	91,7	2 588,1	98,2
Республика Мордовия	298,8	91,6	3 149,9	90,9
Нижегородская область	1 929,7	93,2	19 695,0	96,0
Пензенская область	466,3	95,7	4 925,1	99,0
Самарская область	2 199,4	93,7	23 265,5	97,3
Саратовская область	1 172,1	92,8	12 712,5	98,1
Республика Татарстан	2 583,0	99,1	27 025,0	99,6
Ульяновская область	575,8	97,6	5 916,6	98,5
Чувашская республика	488,5	97,3	4 978,9	97,7
ОЭС УРАЛА	24 079,1	97,8	258 295,9	99,1
Республика Башкортостан	2 540,3	98,7	26 438,3	100,3
Кировская область	715,5	96,9	7 374,8	98,2
Курганская область	428,6	90,8	4 390,0	95,4
Оренбургская область	1 438,7	98,7	15 631,2	100,0
Пермский край	2 209,4	98,2	23 428,5	99,4
Свердловская область	4 003,0	97,2	42 940,6	98,0
Тюменская область, Ханты-Мансийский АО - Югра и Ямало-Ненецкий АО	8 558,8	98,5	92 888,6	99,3
Удмуртская республика	914,6	99,4	9 507,8	99,9
Челябинская область	3 270,2	96,6	35 696,1	98,8
ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА	8 733,6	97,3	90 296,6	99,5
Архангельская область и Ненецкий АО	711,2	97,8	7 279,6	98,5
Калининградская область	442,3	94,2	4 373,4	99,1
Республика Карелия	735,5	103,8	7 716,8	100,4
Республика Коми	848,7	98,5	8 844,2	98,8
Мурманская область	1 196,6	100,8	12 234,0	100,1



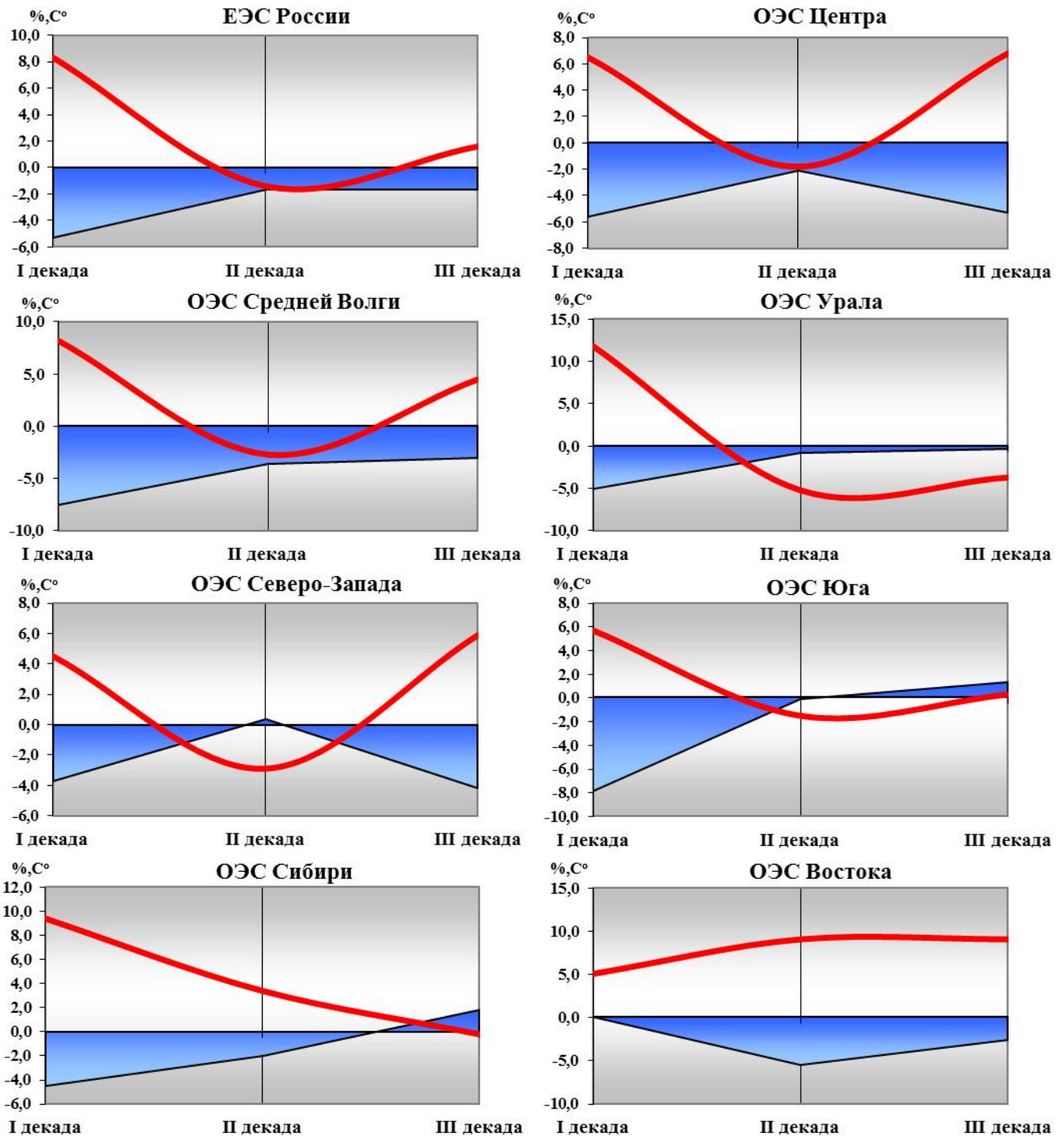
Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Потребление электроэнергии в отчетном месяце, млн кВт·ч	В % к соответств. месяцу 2014 г.	Потребление электроэнергии с начала года, млн кВт·ч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2014 г.
Новгородская область	404,7	101,3	4 186,6	102,6
Псковская область	206,2	92,6	2 139,9	99,0
Санкт-Петербург и Ленинградская область	4 188,4	95,2	43 522,1	99,2
ОЭС ЮГА	8 433,1	97,7	87 883,0	101,1
Астраханская область	419,0	93,6	4 383,7	100,2
Волгоградская область	1 384,6	93,0	15 060,3	95,4
Республика Дагестан	667,6	100,6	6 175,8	105,4
Республика Ингушетия	70,0	100,7	681,6	104,0
Кабардино-Балкарская Республика	162,6	98,5	1 630,5	101,7
Республика Калмыкия	49,6	94,8	531,2	106,3
Карачаево-Черкесская Республика	125,0	97,1	1 282,4	100,5
Краснодарский край и Республика Адыгея	2 435,8	102,4	25 500,3	103,0
Ростовская область	1 710,6	95,1	17 971,4	100,7
Республика Северная Осетия-Алания	216,0	97,0	2 111,6	98,7
Ставропольский край	944,4	98,7	9 956,3	103,7
Чеченская республика	247,9	95,9	2 597,9	102,3
ОЭС СИБИРИ	19 664,4	98,5	203 525,4	99,7
Алтайский край и Республика Алтай	1 059,8	94,3	10 681,6	97,7
Республика Бурятия	570,4	97,2	5 363,9	99,2
Забайкальский край	797,0	99,4	7 753,5	99,0
Иркутская область	5 082,2	97,4	52 467,1	99,3
Кемеровская область	2 901,4	95,8	31 779,7	98,7
Красноярский край (*)	4 184,7	104,7	42 994,0	102,5
Новосибирская область	1 591,3	96,6	15 630,5	99,0
Омская область	1 090,9	97,7	10 880,8	99,0
Томская область	806,4	94,3	8 552,2	95,8
Республика Тыва	93,9	100,6	777,3	106,5
Республика Хакассия	1 486,4	98,7	16 644,8	100,8
ОЭС ВОСТОКА	3 464,3	97,3	32 222,5	101,3
Амурская область	850,1	98,4	8 069,4	101,1
Приморский край	1 391,5	95,8	12 777,8	101,9
Хабаровский край (**)	901,4	96,7	8 283,9	100,9
Еврейская АО	143,9	100,9	1 369,7	98,1
Южно-Якутский энергорайон	177,4	104,4	1 721,7	103,3

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

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

На рисунке представлена динамика изменения относительной величины потребления электроэнергии по декадам декабря 2015 года в сравнении с аналогичными периодами 2014 года и динамика отклонения среднедекадной температуры наружного воздуха от ее значения в аналогичные периоды 2014 года по ЕЭС России и ОЭС.

Динамика изменения относительной величины потребления электроэнергии и среднедекадной температуры наружного воздуха в декабре 2015 года в сравнении с аналогичными периодами 2014 года.



— отклонение среднедекадной температуры наружного воздуха в декабре 2015 года (°C) от ее значения в аналогичные периоды 2014 года;
 — относительная величина изменения потребления электроэнергии по декадам декабря 2015 года (%) от аналогичных периодов 2014 года.

2. Режим работы основных ГЭС и каскадов ГЭС ЕЭС России за декабрь 2015 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 01.12.15	Факт 01.01.16	Δ факт 01.01.16 к факт 01.12.15	Средне-многолет. на 01.01.	Δ факт 01.01.16 к среднемн.	Факт 01.01.16 к средне-многолет.	Факт декабрь
	км ³	км ³	км ³	км ³	км ³	%	%
Волжско-Камский каскад	68,4	68,0	-0,4	57,2	10,8	119	180
Ангарский каскад	12,0	7,4	-4,6	31,1	-23,7	24	-
Красноярское водохранилище	15,7	14,7	-1,0	14,7	-	100	115
Зейское водохранилище	20,8	19,5	-1,3	22,8	-3,3	86	90

Уровень основного регулирующего водохранилища ОЭС Юга – Чиркейского на 01.01.2016 составил 349,53 м при среднемноголетнем уровне 345,41 м и уровне на 01.12.2015 353,03 м.

Уровень Саяно-Шушенского водохранилища на 01.01.2016 составил 528,09 м при среднемноголетнем уровне 529,41 м и отметке на 01.12.2015 532,24 м.

Уровень Богучанского водохранилища на 01.01.2016 207,53 м при уровне на 01.12.2015 207,41 м.

3. Оперативные данные о работе ЕЭС за месяц.

3.1. Частота электрического тока

Единая энергосистема России в декабре 2015 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 12 месяцев 2014 и 2015 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
Декабрь	2014	-	-	00-06	-	743-46	100	00-08	-	-	-
	2015	-	-	00-05	-	743-52	100	00-03	-	-	-
12 месяцев	2014	-	-	05-56,5	-	8752-15,5	100	01-48	-	-	-
	2015	-	-	05-47	-	8752-17	100	01-56	-	-	-

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

Максимум нагрузки потребителей ЕЭС России в декабре 2015 года зафиксирован 17.12.2015 в 17-00 (мск) при частоте электрического тока 50,01 Гц, среднесуточной температуре наружного воздуха -8,1°С (на 1,8°С выше климатической нормы и на 6,3°С выше среднесуточной температуры при прохождении максимума декабря 2014 года) и составил 143 695 МВт, что на 3,5 % ниже, абсолютного максимума декабря 2014 года. Нагрузка электростанций ЕЭС России в час прохождения максимума нагрузки потребителей составила 145 639 МВт.

Собственное максимальное потребление мощности по субъектам Российской Федерации в декабре 2015 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 2014 г.	Абсолютный максимум с начала года, МВт	Относительно абсолютного максимума в 2014 г., %
ЕЭС РОССИИ	143 695	96,5	147 377	95,3
ОЭС ЦЕНТРА	34 697	96,2	35 970	94,1
Белгородская область	2 095	96,1	2 134	97,9
Брянская область	697	92,3	752	94,8
Владимирская область	1 115	100,2	1 169	96,7
Вологодская область	1 886	96,1	1 944	96,0
Воронежская область	1 655	97,4	1 678	91,9
Ивановская область	565	92,0	624	90,3
Калужская область	1 020	96,5	1 048	93,1
Костромская область	583	95,4	620	96,1
Курская область	1 196	95,1	1 224	97,3
Липецкая область	1 678	96,2	1 747	97,2
Москва и Московская область	16 032	95,2	16 498	93,6
Орловская область	434	96,4	467	92,1
Рязанская область	990	96,8	1 005	87,0
Смоленская область	939	96,1	972	88,2
Тамбовская область	561	94,9	577	90,7
Тверская область	1 261	97,4	1 297	98,6
Тульская область	1 405	92,6	1 480	89,2
Ярославская область	1 280	99,5	1 348	94,3
ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ	15 638	95,0	16 474	94,2
Республика Марий-Эл	442	94,6	521	98,7
Республика Мордовия	503	90,8	517	90,4
Нижегородская область	3 104	93,1	3 250	90,5
Пензенская область	813	98,7	828	93,1
Самарская область	3 377	93,6	3 643	96,8
Саратовская область	1 939	94,3	2 084	99,0
Республика Татарстан	3 990	96,9	4 054	96,2
Ульяновская область	958	96,9	1 033	98,2
Чувашская республика	804	95,7	854	91,4
ОЭС УРАЛА	35 669	97,2	36 191	96,4
Республика Башкортостан	3 865	98,4	3 927	97,0
Кировская область	1 156	95,1	1 215	97,7



Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Максимум потребления мощности в отчетном месяце, МВт	В % к соответств. месяцу 2014 г.	Абсолютный максимум с начала года, МВт	Относительно абсолютного максимума в 2014 г., %
Курганская область	693	92,6	715	93,7
Оренбургская область	2 228	99,2	2 288	98,3
Пермский край	3 303	95,1	3 427	92,6
Свердловская область	6 170	98,0	6 323	95,4
Тюменская область, Ханты-Мансийский АО - Югра и Ямало-Ненецкий АО	12 215	98,6	12 234	98,7
Удмуртская республика	1 537	102,4	1 537	98,8
Челябинская область	4 933	94,2	5 158	98,3
ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА	13 387	96,1	14 244	96,8
Архангельская область и Ненецкий АО	1 108	95,6	1 191	102,0
Калининградская область	732	94,2	741	87,9
Республика Карелия	1 151	101,9	1 195	100,3
Республика Коми	1 290	96,4	1 293	96,5
Мурманская область	1 818	101,1	1 919	103,6
Новгородская область	612	94,2	642	95,1
Псковская область	356	92,5	376	90,0
Санкт-Петербург и Ленинградская область	6 708	96,5	7 178	95,5
ОЭС ЮГА	13 654	95,2	14 231	97,6
Астраханская область	687	94,5	757	93,9
Волгоградская область	2 199	91,4	2 397	92,2
Республика Дагестан	1 148	102,0	1 153	98,5
Республика Ингушетия	126	92,0	137	100,0
Кабардино-Балкарская Республика	286	96,6	286	93,8
Республика Калмыкия	95	108,0	99	101,0
Карачаево-Черкесская Республика	204	100,0	208	96,3
Краснодарский край и Республика Адыгея	4 204	102,2	4 348	105,3
Ростовская область	2 750	90,9	2 859	94,5
Республика Северная Осетия-Алания	359	92,5	376	92,4
Ставропольский край	1 524	98,6	1 539	93,8
Чеченская республика	443	96,9	473	94,8
ОЭС СИБИРИ	29 390	99,1	29 613	98,3
Алтайский край и Республика Алтай	1 797	97,2	1 884	95,7
Республика Бурятия	945	101,1	945	97,2
Забайкальский край	1 258	101,3	1 258	101,3
Иркутская область	7 571	98,8	7 571	98,7
Кемеровская область	4 373	97,3	4 534	98,4
Красноярский край (*)	6 235	106,1	6 235	102,7
Новосибирская область	2 625	99,0	2 689	96,8
Омская область	1 782	102,0	1 782	98,9
Томская область	1 257	97,4	1 302	95,5
Республика Тыва	151	98,1	152	98,7
Республика Хакассия	2 128	99,5	2 155	100,7
ОЭС ВОСТОКА	5 289	98,0	5 289	98,0
Амурская область	1 345	98,0	1 373	100,0
Приморский край	2 191	96,8	2 191	96,8
Хабаровский край (**)	1 596	96,3	1 623	97,9
Южно-Якутский энергорайон	279	109,0	279	101,1

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

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



4. Установленная мощность электростанций на 01.01.2016 г.

Установленная мощность электростанций ЕЭС России на конец отчетного периода (01.01.2016 г.) составила 235 305,56 МВт.

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

Электростанции	Установленная мощность, МВт	Доля в установленной мощности, %
ЕЭС России, всего	235 305,56	100,00
В том числе:		
ТЭС (тепловые)	160 233,28	68,10
ГЭС (гидро)	47 855,18	20,34
АЭС (атомные)	27 146,00	11,53
ВЭС (ветровые)	10,90	0,00
СЭС (солнечные)	60,20	0,03

В декабре 2015 года изменение установленной мощности электростанций ЕЭС России произошло в основном за счет:

- ввода нового оборудования – 1 690,0 МВт;
- модернизации действующего оборудования – 132,3 МВт;
- демонтажа – 1 314,95 МВт.

Фактические данные по увеличению энерго мощностей на электростанциях ЕЭС России в 2015 году по состоянию на 01.01.2016 приведены в таблице.

Электростанции РФ	Станционный номер	Оборудование	Изменение установленной мощности, МВт	Тип изменения
ОЭС ЦЕНТРА			990,8	
Черепетская ГРЭС	№9	К-225-12,8-4Р	225,0	ввод
ТЭЦ-12 Мосэнерго	Бл. №1	ПГУ	211,6	ввод
ГТРС ОАО «НЛМК»	ГУБТ-2	MPS19.1-315.5/45	20,0	ввод
ТЭЦ-20 Мосэнерго	№11	ПГУ	424,2	ввод
ТЭЦ ОАО «НЛМК»	№4	Т-50-8,8/0,12	50,0	ввод
Рязанская ГРЭС	Бл. №2	К-330-23,5-2Р	60,0	модернизация
ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ			270,0	
Казанская ТЭЦ-3	№1	Т-27/33-1,28	24,0	ввод
Жигулевская ГЭС	№18	ПЛ30/877-В-930	10,5	модернизация
	№12	ПЛ30/877-В-930	10,5	модернизация
Казанская ТЭЦ-2	ПГУ-1,2	PG 6111	2,0	модернизация
Саратовская ГЭС	№10	TKV00	6,0	модернизация
	№24	TKV00	1,0	модернизация
	№14	TKV00	6,0	модернизация
Нижекамская ТЭЦ-2	№5	Р-100-130/15	100,0	ввод
	№6	К-110-1,6	110,0	ввод
ОЭС УРАЛА			2 381,9	
Южноуральская ГРЭС-2	№1	ПГУ	9,4	модернизация
Уренгойская ГРЭС	№1	ПГУ	14,4	модернизация
Уфимская ТЭЦ-2	№3	SST-300	13,5	ввод
Камская ГЭС	№19	ПЛ20-В-500	3,0	модернизация
Челябинская ТЭЦ-3	№3	ПГУ	3,7	модернизация

Электростанции РФ	Станционный номер	Оборудование	Изменение установленной мощности, МВт	Тип изменения
ТЭС ООО "ЛУКОЙЛ-ПНОС"	№1-8	ГТЭС-25ПА	200,0	ввод
Нижнетуринская ГРЭС	Бл. №1	ПГУ	242,0	ввод
Няганская ГРЭС	№1	ПГУ	32,3	модернизация
Переволоцкая СЭС	ФЭМ-1	10200хAST 250 Multi	2,55	ввод
	ФЭМ-2	10000хAST 245 Multi	2,45	ввод
Нижнетуринская ГРЭС	Бл. №2	ПГУ	230,0	ввод
Сакмарская СЭС		99905хAST-235, 240,245,250, 255 Multi	25,0	ввод
Челябинская ГРЭС	Бл. №1	ПГУ	247,0	ввод
Камская ГЭС	№13	ПЛ20-В-500	3,0	модернизация
Южно-Уральская ГРЭС-2	№2	ПГУ	3,4	модернизация
Белоярская АЭС	Бл. №4	К-800-130/3000	880	ввод
Баймакская СЭС (1 оч. Бурибаевской СЭС)			10,0	ввод
Серовская ГРЭС	Бл. №9	ПГУ	420,0	ввод
ГТЭС ПАО "Уралкалий"	№3	SGT 400	12,9	ввод
Матраевская СЭС (1 оч. Бугульчанской СЭС)	ФЭМ		5,0	ввод
Тюменская ТЭЦ-1	Бл. №2	ПГУ	19,7	модернизация
Южно-Уральская ГРЭС-2	№1	ПГУ	2,6	модернизация
ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА			30,0	
Калининградская ТЭЦ-2	№2	ПГУ	25,0	модернизация
ТЭС ООО "Биоэнергетический комплекс"	№1	TST-2060	5,0	ввод
ОЭС ЮГА			314,3	
Буденновская ТЭС	№1	ПГУ	153,0	ввод
ТЭЦ Северная	№1-4	JMC 612 GS-N.LC	8,0	ввод
Астраханская ГРЭС	№1-2	LM 6000	4,0	модернизация
Гоцатлинская ГЭС	№1-2	PO 75-В-310	100,0	ввод
Волжская ГЭС	№21	ПЛ30/877-В-930	10,5	модернизация
Ставропольская ГРЭС	№2, 7, 8	К-305-240-2	15,0	модернизация
ГПЭС Овощевод	№1-2	JMS 624 GS-N.L	8,8	ввод
Ростовская ТЭЦ-2	№2	ПТ-100/110-12,8	15,0	модернизация
ОЭС СИБИРИ			865,2	
Берёзовская ГРЭС	№3	К-800-250-5М	800,0	ввод
Беловская ГРЭС	№4	К-230-12,8-3М	10,0	модернизация
	№6	К-230-12,8-3М	10,0	модернизация
Новосибирская ГЭС	№6	ПЛ30-В-800	5,0	модернизация
Абаканская СЭС	ФЭМ	20790х250Вт	5,2	ввод
Кош-Агачская СЭС-2	ФЭМ		5,0	ввод
Барнаульская ТЭЦ-3	№3	Т-190/220-130	15,0	модернизация
Омская ТЭЦ-5	№2	ПТ-98/110-130/13-1М	20,0	модернизация
ОЭС ВОСТОКА			169,8	
Мини-ТЭЦ "Центральная"	№1-5	ГТУ	33,0	ввод
Мини-ТЭЦ "Океанариум"	№1-2	ГТУ	13,2	ввод
Мини-ТЭЦ "Северная"	№1-2	ГТУ	3,6	ввод
Благовещенская ТЭЦ	2 очередь	Т-110/120-130	120,0	ввод
ЕЭС РОССИИ, всего			5 022,0	

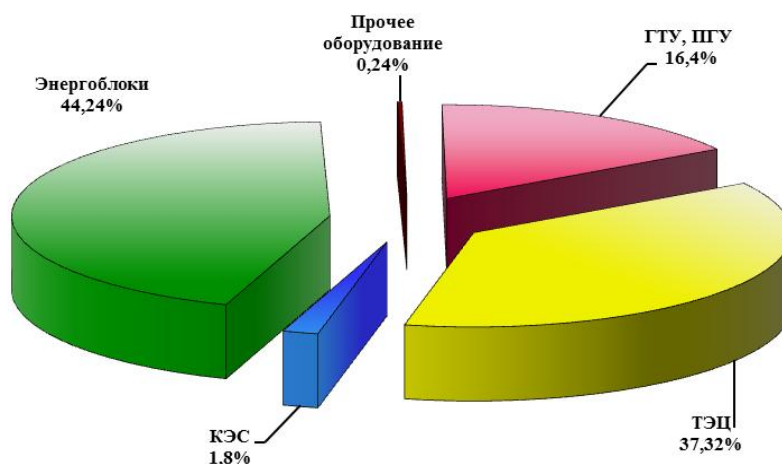
Перечень оборудования электростанций ЕЭС России выведенного из эксплуатации по состоянию на 01.01.2016 приведен в таблице.

Электростанции РФ	Станционный номер	Оборудование	Изменение уст. мощности, МВт	Тип изменения
ОЭС ЦЕНТРА			567,6	
Ивановская ТЭЦ-1	№3-4	ГТЭС "Урал-6000"	12,0	демонтаж
Елецкая ТЭЦ	№3	ПР-10(12) -35/10/1,2	10,0	демонтаж
ГЭС-1 Мосэнерго	№7	Р-10(12) -35/5М	10,0	демонтаж
ТЭЦ г.Лиски	№1	АТ-4-35	4,0	демонтаж
	№2	АР-3,6	3,6	демонтаж
ТЭЦ МЭИ	№2	П-4-35/5	4,0	демонтаж
ТЭЦ Брянского машиностроительного завода	№1	ПР-6-35	6,0	демонтаж
	№2	Р-10-35/5М	10,0	демонтаж
РТЭС "Курьяново"	№1-2	ГТА-6РМ	12,0	демонтаж
РТЭС "Люблино"	№1-2	ГТЭ-6	12,0	демонтаж
Мини-ТЭС "Измайлово"	№1-3	РГ 1250	3,0	демонтаж
РТЭС Пенгягино	№1-2	ГТА-6РМ	12,0	демонтаж
РТЭС Переделкино	№1-2	ГТА-6РМ	12,0	демонтаж
РТЭС Зленоград	№1-2	ГТА-6РМ	12,0	демонтаж
Ново-Рязанская ТЭЦ	№4	Р-25-90	25,0	демонтаж
Черепетская ГРЭС	№1-3	К-140-160	420,0	демонтаж
ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ			151,0	
Казанская ТЭЦ-3	№1	ПТ-60/75-130/13	60,0	демонтаж
Саранская ТЭЦ-2	№3	ПТ-60-90/13	60,0	демонтаж
Саратовская ГРЭС	№1	ПР-5-35/35/10/1,2	5,0	демонтаж
	№4	Р-15-30/1,2	15,0	демонтаж
	№5	Р-11-35/1,2	11,0	демонтаж
ОЭС УРАЛА			933,95	
Челябинская ТЭЦ-1	№1	Р-25,5-29/1,2	25,5	демонтаж
	№2	Р-23,5-29/2,2	23,5	демонтаж
	№5	Р-46-29/2,2	46,0	демонтаж
Стерлитамакская ТЭЦ	№3	ПТ-25-90/10	25,0	демонтаж
Челябинская ГРЭС	№4	Р-12-26/1,5	12,0	демонтаж
	№5	Р-12-26/1,2	12,0	демонтаж
	№6	Р-14-26/1,5	14,0	демонтаж
	№8	Р-5-26/7	5,0	демонтаж
Медногорская ТЭЦ	№2	АТГ-10М	10,0	демонтаж
Нижнетуринская ГРЭС	№10	Т-88-90/2,5	88,0	демонтаж
Верхнетагильская ГРЭС	№1	Т-88/100-90/2,5	88,0	демонтаж
	№4	Т-88/100-90/2,5	88,0	демонтаж
	№5	К-100-90	100,0	демонтаж
	№6	К-100-90	100,0	демонтаж
Первоуральская ТЭЦ	№1	ПР-12-35/8/1,2	12,0	демонтаж
Южноуральская ГРЭС	№4	П-35/50-90/10	35,0	демонтаж
Закамская ТЭЦ	№3	ПТ-29/35-2,9/0,1	29,0	демонтаж
	№2	Р-15-29/7	15,0	демонтаж
Ново-Салаватская ТЭЦ	№5	Р-80-130/15	80,0	демонтаж



Электростанции РФ	Станционный номер	Оборудование	Изменение уст. мощности, МВт	Тип изменения
Кировская ТЭЦ-3	№4	T-25-60	25,0	демонтаж
	№5	T-27-90	27,0	демонтаж
	№6	T-42/50-90	42,0	демонтаж
	№8	ПТ-30-90-10	30,0	демонтаж
ГПА-ТЭЦ "Красноусольск"	ГПА-1	JMC-320 GS-N.LC	0,975	демонтаж
	ГПА-2	JMC-320 GS-N.LC	0,975	демонтаж
ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА			173,5	
ТЭЦ ООО "Сланцы"	№1	ДК-12-120	12,0	демонтаж
	№2	ДК-12-120	12,0	демонтаж
	№3	АР-1,5-15	1,5	демонтаж
	№4	АТ-25-2	25,0	демонтаж
Дубровская ТЭЦ-8	№5	T-37-90	37,0	демонтаж
	№6	K-50-90	50,0	демонтаж
Апатитская ТЭЦ	№1	T-36/45-90/2,0	36,0	демонтаж
ОЭС ЮГА			306,2	
Невинномысская ГРЭС	№12	ПГУ-170	170,0	демонтаж
ТЭЦ Северная	№1	ПР-6-35/10/1,2М	6,0	демонтаж
	№2	ПР-6-35/15/5	6,0	демонтаж
Волгоградская ТЭЦ-2	№2	ПТ-25-90/10	25,0	демонтаж
Экспериментальная ТЭС	№5	ВК-100-2(5)	79,2	демонтаж
Краснодарская ТЭЦ-2	№2	P-20-90/1,2	20,0	демонтаж
ОЭС СИБИРИ			180,0	
ТЭЦ СХК	№14	ВКТ-100М	100,0	демонтаж
Омская ТЭЦ-4	№5	P-50-130/15	50,0	демонтаж
Бийская ТЭЦ	№2	T-30-90	30,0	демонтаж
ОЭС ВОСТОКА			45,0	
МТЭС Владивостокской ТЭЦ-1	№1-2	FT8-3 Mobilepac	45,0	демонтаж
ЕЭС РОССИИ, всего			2357,25	

Структура установленной мощности тепловых электростанций ЕЭС России на 01.01.2016 по типам генерирующего оборудования представлена на рисунке.



5. Планирование и выполнение ремонтов в отчетном месяце.

5.1. Основного энергетического оборудования электростанций

По состоянию на 01.01.2016 фактический объем выведенного в капитальный и средний ремонт генерирующего оборудования электростанций ЕЭС России составил 57 319 МВт, что на 5 133 МВт (8,2 %) ниже запланированного годовым графиком плановых ремонтов основного энергетического оборудования электростанций ЕЭС России.

В соответствии с годовым графиком плановых ремонтов на 2015 год планировалось завершить капитальный и средний ремонт турбоагрегатов ТЭС и АЭС, гидроагрегатов ГЭС суммарной установленной мощностью 62 531 МВт. Фактически проведен капитальный и средний ремонт генерирующего оборудования ТЭС, ГЭС и АЭС в объеме 58 404 МВт, что ниже плана на 4 127 МВт (6,6 %).

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

	Выведено в ремонт в 2015 году		В т.ч. отремонтировано в 2015 году	
	план	факт	План	факт
Капитальный и средний ремонт генерирующего оборудования, всего (тыс. МВт)	62,4	57,3	62,5	58,4
в том числе: капитальный и средний ремонт энергоблоков АЭС (тыс. МВт)	17,6	16,7	18,6	17,7

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			
				ЛЭП/ дни	ЛЭП/ дни	ЛЭП/ дни	ЛЭП/ дни		ЛЭП/ дни	ЛЭП/ дни	ЛЭП/ дни	ЛЭП/ дни			
				П					Р						
Г	М														
Январь	83	547	659	1510				276	874				1053	160	58
				365	1026	67	52		154	608	60	52			
Февраль	440	834	190	1909				229	1292				294	155	68
				558	1186	112	53		376	786	77	53			
Март	1395	2039	146	3223				158	2505				180	123	78
				1531	1496	89	107		1304	1081	48	72			
Апрель	2146	2849	133	4157				146	3334				155	117	80
				1992	1980	99	86		1764	1459	57	54			
Май	2640	3189	121	4273				134	3549				134	11	83
				2317	1794	77	85		2107	1345	42	55			
Июнь	3097	3431	111	4781				139	3943				127	115	82
				2580	2029	90	82		2288	1518	57	82			
Июль	2989	3601	120	5337				148	4359				146	121	82
				2726	2442	102	67		2364	1863	67	65			
Август	2492	3378	136	5040				149	3966				159	117	79
				2583	2262	103	92		2154	1655	61	96			
Сентябрь	2532	3803	150	5580				147	4251				168	112	76
				2713	2640	121	106		2257	1786	109	99			



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			
				ЛЭП/ дни	ЛЭП/ дни	ЛЭП/ дни	ЛЭП/ дни		ЛЭП/ дни	ЛЭП/ дни	ЛЭП/ дни	ЛЭП/ дни			
	Г	М		П					Р						
Октябрь	1981	3155	159	4821				153	3668				185	116	76
				2173	2491	121	36		1810	1729	90	39			
Ноябрь	621	2393	385	4043				169	3091				498	129	76
				1481	2396	73	93		1287	1662	57	85			
Декабрь	246	1193	485	2511				210	1750				711	147	70
				512	1759	83	157		386	1151	66	147			
2015 год	20776	30598	147	47391				155	36772				177	120	78
				21665	23573	1137	1016		18378	16704	791	899			

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 180 189 МВт, не готового к участию в ОПРЧ – 17 451 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 591 диспетчерская команда на регулирование реактивной мощности, из них 4 команды (0,7 % от общего количества) признано невыполненными, при этом по 18 объектам управления участниками до начала расчетного периода заявлено снижение диапазона регулирования реактивной мощности.

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

На ГЭС, участвующие в оперативном вторичном регулировании частоты и перетоков, Системным оператором отдана 865 диспетчерских команд, из них 4 команды (0,5 % от общего количества) признано невыполненными. 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 декабре 2015 г. составила 25 070 МВт, в т.ч.:

- плановое ремонтное снижение мощности – 17 860 МВт;
- в т. ч. связанное с проведением длительных ремонтов – 941 МВт;
- неплановое снижение мощности – 7 210 МВт (40,4% от объема планового снижения).

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

Способность генерирующего оборудования к выработке электроэнергии	
Ограничения установленной мощности, МВт	5 503
Плановое ремонтное снижение мощности, МВт	17 860
в т. ч. Длительный ремонт в течение года, МВт	941
Неплановое снижение мощности, в том числе:	7 210
Снижение максимальной мощности, заявленное в сутки (Y-4), МВт	3 236
Снижение максимальной мощности, заявленное в сутки (X-2), МВт	2 235
Снижение максимальной мощности, заявленное за 4 часа, МВт	1 418
Снижение максимальной мощности в час фактической поставки, МВт	121
Несоблюдение заданного СО состава оборудования, МВт	200
Неплановое увеличение мощности, в том числе:	189
Увеличение минимальной мощности, заявленное в сутки (Y-4), МВт	26
Увеличение минимальной мощности, заявленное в сутки (X-2), МВт	21
Увеличение минимальной мощности, заявленное за 4 часа, МВт	125
Увеличение минимальной мощности в час фактической поставки, МВт	17
Параметры маневренности, в том числе:	179
Несоблюдение нормативного времени планового пуска, МВт	101
Несоблюдение нормативного времени пуска, МВт	2
Отступление от норм времени планового включения оборудования, МВт	56
Отступление от норм времени включения оборудования, МВт	0
Изменение скорости набора/сброса нагрузки, МВт	20

* 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 декабре 2015 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 60 объектов (1,8 % от общего числа объектов мониторинга), из них:

- в плановом ремонте находится 12 объектов;
- во внеплановом ремонте – 48 объектов (400 % от количества объектов, находившихся в плановом ремонте).

Класс напряжения	Количество объектов мониторинга, N	Плановые ремонты, Nпл	Неплановые ремонты	
			n1	n2
все напряжения	3 409	12	34	14
В том числе:				
500 кВ и выше	628	3	10	3
330 кВ	335	1	2	1
220 кВ	2 446	8	22	10

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 01.01.2016 расчетная модель оптового рынка электроэнергии включает в себя:

- узлов – 8 777;
- ветвей – 13 630;
- сечений – 882;
- агрегатов (режимных генерирующих единиц) – 1 332;
- электростанций – 658;
- энергоблоков – 2 475.

9. Функционирование балансирующего рынка за месяц.

9.1. Объемы и инициативы отклонений за месяц

Предварительные объемы отклонений по внешней инициативе за декабрь 2015 г., тыс. МВт·ч	АЭС	ГЭС	ТЭС	Итого
1-ая ценовая зона:				
— ИВ1-	-128,6	-238,4	-900,9	-1 267,9
— ИВ1+	45,2	122,0	1 416,0	1 583,2
— ИВ01-	-7,5	-190,5	-281,3	-479,3
— ИВ01+	7,8	189,3	280,8	477,9
— ИВ0-	-0,3	-175,7	-533,0	-709,0
— ИВ0+	0,0	272,1	332,5	604,6
2-ая ценовая зона:				
— ИВ1-	0,0	-46,7	-269,1	-315,8
— ИВ1+	0,0	51,8	372,5	424,3
— ИВ01-	0,0	-57,0	-37,8	-94,8
— ИВ01+	0,0	56,8	38,6	95,4
— ИВ0-	0,0	-187,8	-13,0	-200,8
— ИВ0+	0,0	211,4	2,5	213,9
Неценовые зоны Европейской части:				
— ИВ0-	0,0	0,0	-4,2	-4,2
— ИВ0+	0,0	0,0	4,6	4,6
ОЭС Востока:				
— ИВ0-	0,0	-102,8	-24,2	-127,0
— ИВ0+	0,0	107,3	5,6	112,9

* 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 декабрь 2015 г.	руб./МВт ч	% к предыдущему месяцу
Европейская зона:		
— средний индикатор БР	1 099	1,1
Сибирская зона:		
— средний индикатор БР	837	-3,5