



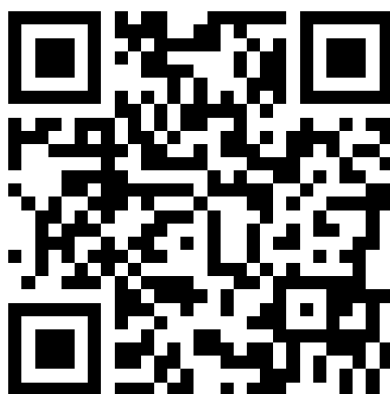
**СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ**

Информационный обзор

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

(оперативные данные)

Март 2017 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 март 2017 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 01.04.2017 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. ...	15
6.1.	Участие в общем первичном регулировании частоты электрического тока (ОПРЧ)	15
6.2.	Предоставление диапазона регулирования реактивной мощности.	15
6.3.	Участие ГЭС в автоматическом и оперативном вторичном регулировании частоты электрического тока и перетоков активной мощности (АВРЧМ).	15
6.4.	Способность генерирующего оборудования к выработке электроэнергии.	15
7.	Соблюдение объемов и сроков ремонтов электросетевого хозяйства, подлежащих мониторингу, в марте 2017 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.	18



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

В марте 2017 года производство электроэнергии электростанциями ЕЭС России составило 93 265,16 млн. кВтч.

Основную нагрузку по обеспечению спроса на электроэнергию несли тепловые электростанции (ТЭС), выработка которых составила 55 703,84 млн. кВтч. Выработка ГЭС за тот же период составила 13 997,81 млн. кВтч, выработка АЭС – 18 194,22 млн. кВтч, производство электроэнергии возобновляемыми источниками ВЭС, СЭС составило 11,69 и 50,29 млн. кВтч соответственно, выработка электростанций, являющихся частью технологических комплексов промышленных предприятий и предназначенных в основном для снабжения их электроэнергией (электростанций промышленных предприятий) – 5 307,3 млн. кВтч.

Выработка и потребление электроэнергии в целом по ЕЭС России и ОЭС в марте и нарастающим итогом с начала 2017 года приведены в таблицах.

Выработка электроэнергии

ОЭС	Выработка электроэнергии в отчетном месяце, млн кВтч	В % к соответств. месяцу 2016 г.	Выработка электроэнергии с начала года, млн кВтч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2016 г.
ЕЭС России	93 265,2	101,1	286 990,8	100,8
ОЭС Центра	22 198,5	106,1	66 593,3	104,9
ОЭС Средней Волги	8 834,4	91,1	27 980,2	91,1
ОЭС Урала	22 640,3	101,1	69 830,2	101,9
ОЭС Северо-Запада	9 692,6	102,9	30 032,1	102,0
ОЭС Юга	8 256,5	101,4	26 311,2	104,1
ОЭС Сибири	18 329,5	99,5	56 014,4	98,8
ОЭС Востока	3 313,3	100,1	10 229,4	98,0

Потребление электроэнергии

ОЭС	Потребление электроэнергии в отчетном месяце, млн кВтч	В % к соответств. месяцу 2016 г.	Потребление электроэнергии с начала года, млн кВтч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2016 г.
ЕЭС России	92 394,6	101,8	283 589,4	101,5
ОЭС Центра	21 106,1	100,3	64 974,6	101,1
ОЭС Средней Волги	9 554,8	102,9	29 226,2	103,1
ОЭС Урала	23 202,6	101,9	70 290,7	101,5
ОЭС Северо-Запада	8 531,3	101,5	25 936,9	99,3
ОЭС Юга	8 554,0	110,2	27 174,0	111,9
ОЭС Сибири	18 366,5	99,7	56 260,6	98,1
ОЭС Востока	3 079,2	100,2	9 726,4	98,7

Оперативные данные о выработке электроэнергии в территориальных энергосистемах субъектов Российской Федерации в марте и нарастающим итогом с начала 2017 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 2016 г.	Выработка электроэнергии с начала года, млн кВтч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2016 г.
ЕЭС РОССИИ	93 265,2	101,1	286 990,8	100,8
ОЭС ЦЕНТРА	22 198,5	106,1	66 593,3	104,9
Белгородская область	87,8	203,4	276,0	155,5
Брянская область	3,7	91,1	11,3	93,3
Владимирская область	142,8	54,1	545,9	62,8
Вологодская область	894,1	91,7	2 643,5	86,1
Воронежская область	1 937,6	158,3	4 962,0	121,3
Ивановская область	124,4	69,2	465,8	61,7
Калужская область	29,3	137,1	81,2	85,3
Костромская область	1 675,5	112,3	4 418,0	114,1
Курская область	3 147,5	129,8	9 102,4	127,4
Липецкая область	444,6	91,0	1 399,0	90,8
Москва и Московская область	6 402,9	97,2	21 017,1	103,1
Орловская область	119,6	100,9	410,3	98,1
Рязанская область	512,0	97,5	1 672,6	98,1
Смоленская область	1 997,8	93,2	6 670,2	104,0
Тамбовская область	103,5	90,2	376,0	105,4
Тверская область	3 730,8	106,0	9 904,0	100,1
Тульская область	420,4	94,5	1 319,5	81,3
Ярославская область	424,1	120,4	1 318,5	122,1
ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ	8 834,4	91,1	27 980,2	91,1
Республика Марий Эл	80,2	99,9	288,5	102,9
Республика Мордовия	136,9	105,0	448,2	108,4
Нижегородская область	925,8	103,1	2 796,1	101,1
Пензенская область	128,5	109,2	420,1	106,5
Самарская область	1 778,2	82,6	5 431,5	81,3
Саратовская область	3 138,0	89,1	10 345,9	90,9
Республика Татарстан	1 824,2	86,4	5 829,1	88,1
Ульяновская область	310,3	116,9	944,1	106,6
Чувашская Республика	512,2	121,2	1 476,7	115,2
ОЭС УРАЛА	22 640,3	101,1	69 830,2	101,9
Республика Башкортостан	1 979,3	89,7	6 331,3	97,7
Кировская область	467,9	98,3	1 426,2	96,1
Курганская область	328,1	101,4	946,1	98,9
Оренбургская область	1 104,6	99,9	3 190,6	97,4
Пермский край	2 741,6	117,8	8 049,3	125,7
Свердловская область	4 399,9	106,0	14 417,1	106,1
Тюменская область, Ханты-Мансийский АО - Югра и Ямало-Ненецкий АО	9 058,0	100,5	27 000,9	97,3
Удмуртская Республика	315,8	118,2	1 130,1	107,7
Челябинская область	2 245,1	89,3	7 338,5	97,0
ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА	9 692,6	102,9	30 032,1	102,0
Архангельская область и Ненецкий АО	563,8	95,3	1 755,2	95,6
Калининградская область	657,2	102,9	1 897,2	98,7



Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Выработка электроэнергии в отчетном месяце, млн кВтч	В % к соответств. месяцу 2016 г.	Выработка электроэнергии с начала года, млн кВтч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2016 г.
Республика Карелия	398,0	89,2	1 241,1	89,7
Республика Коми	840,5	95,3	2 547,8	94,7
Мурманская область	1 643,5	108,3	4 910,6	104,0
Новгородская область	178,8	102,4	519,0	109,4
Псковская область	6,7	60,5	12,6	13,5
Санкт-Петербург и Ленинградская область	5 404,1	104,9	17 148,5	105,0
ОЭС ЮГА	8 256,5	101,4	26 311,2	104,1
Астраханская область	404,9	109,9	1 260,4	107,9
Волгоградская область	1 431,0	93,3	4 201,6	90,5
Республика Дагестан	374,4	69,1	932,3	67,6
Республика Ингушетия	0,0	0,0	0,0	0,0
Кабардино-Балкарская Республика	19,4	119,3	52,6	117,9
Республика Калмыкия	1,0	50,5	6,2	82,6
Карачаево-Черкесская Республика	11,8	259,8	44,0	321,9
Краснодарский край и Республика Адыгея	1 083,3	113,0	3 158,7	99,8
Ростовская область	2 929,8	88,6	9 798,4	98,5
Республика Северная Осетия-Алания	10,5	401,4	31,3	443,4
Ставропольский край	1 790,0	127,2	6 110,1	124,9
Чеченская Республика	0,4	92,4	1,2	280,7
Республика Крым и г. Севастополь	200,1	61,0	714,4	71,7
ОЭС СИБИРИ	18 329,5	99,5	56 014,4	98,8
Алтайский край и Республика Алтай	739,5	88,0	2 355,3	93,1
Республика Бурятия	567,2	85,8	1 739,8	93,8
Забайкальский край	636,2	98,8	2 054,4	99,3
Иркутская область	4 072,0	106,3	12 394,3	101,6
Кемеровская область	2 665,4	100,2	7 994,0	96,3
Красноярский край (*)	5 355,9	101,8	16 238,6	101,9
Новосибирская область	1 195,6	88,8	3 994,2	92,3
Омская область	652,0	100,7	2 032,1	96,2
Томская область	358,1	99,6	1 107,0	95,6
Республика Тыва	3,6	92,9	11,5	89,2
Республика Хакасия	2 084,1	96,5	6 093,2	98,0
ОЭС ВОСТОКА	3 313,3	100,1	10 229,4	98,0
Амурская область	1 334,5	115,9	4 052,8	120,7
Приморский край	912,0	92,9	2 731,6	86,7
Хабаровский край (**)	782,7	94,0	2 613,6	89,4
Еврейская АО	0,0	0,0	0,0	0,0
Южно-Якутский энергорайон	284,2	82,3	831,4	82,9

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

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

Без учета влияния дополнительного дня 29 февраля високосного 2016 года прирост производства электроэнергии в ЕЭС России нарастающим итогом с начала года составляет 1,9%.

Оперативные данные о потреблении электроэнергии в территориальных энергосистемах субъектов Российской Федерации в марте и нарастающим итогом с начала 2017 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 2016 г.	Потребление электроэнергии с начала года, млн кВтч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2016 г.
ЕЭС РОССИИ	92 394,6	101,8	283 589,4	101,5
ОЭС ЦЕНТРА	21 106,1	100,3	64 974,6	101,1
Белгородская область	1 340,1	104,3	4 037,5	104,4
Брянская область	392,6	97,8	1 217,9	99,5
Владимирская область	632,8	99,3	1 953,0	101,0
Вологодская область	1 193,0	99,5	3 568,6	99,0
Воронежская область	978,6	104,8	3 030,8	104,6
Ивановская область	325,5	100,8	999,8	101,0
Калужская область	614,5	105,2	1 817,1	105,0
Костромская область	332,6	99,4	1 006,1	99,7
Курская область	793,8	106,6	2 392,8	107,0
Липецкая область	1 091,0	101,0	3 317,3	102,9
Москва и Московская область	9 341,5	99,2	29 045,8	100,3
Орловская область	258,0	100,2	787,0	100,5
Рязанская область	587,7	101,8	1 775,3	101,0
Смоленская область	550,1	98,2	1 745,2	101,9
Тамбовская область	312,6	100,3	975,7	101,9
Тверская область	762,7	99,9	2 350,6	100,9
Тульская область	878,8	98,1	2 666,0	97,9
Ярославская область	720,3	96,1	2 288,1	99,3
ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ	9 554,8	102,9	29 226,2	103,1
Республика Марий Эл	233,8	102,4	766,6	109,8
Республика Мордовия	287,6	106,5	856,8	103,6
Нижегородская область	1 749,2	100,3	5 625,8	105,3
Пензенская область	434,7	101,7	1 324,5	99,4
Самарская область	2 143,7	105,0	6 401,4	102,5
Саратовская область	1 110,2	99,9	3 447,7	100,7
Республика Татарстан	2 604,5	105,0	7 767,2	104,4
Ульяновская область	527,9	98,8	1 617,5	98,7
Чувашская Республика	463,2	103,8	1 418,7	102,2
ОЭС УРАЛА	23 202,6	101,9	70 290,7	101,5
Республика Башкортостан	2 469,2	102,8	7 487,1	102,6
Кировская область	660,7	102,0	2 025,9	101,3
Курганская область	429,6	105,4	1 298,6	103,0
Оренбургская область	1 391,9	101,4	4 177,7	99,6
Пермский край	2 180,1	103,6	6 641,2	104,4
Свердловская область	3 771,1	100,8	11 561,9	101,5
Тюменская область, Ханты-Мансийский АО - Югра и Ямало-Ненецкий АО	8 258,0	101,3	24 993,7	101,3
Удмуртская Республика	884,5	104,7	2 677,5	103,3
Челябинская область	3 157,5	101,9	9 426,9	99,6
ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА	8 531,3	101,5	25 936,9	99,3
Архангельская область и Ненецкий АО	652,2	98,6	2 019,1	97,3
Калининградская область	419,7	98,6	1 287,5	98,0
Республика Карелия	733,7	103,6	2 187,3	99,6
Республика Коми	796,5	97,7	2 443,7	99,0
Мурманская область	1 140,0	103,0	3 448,7	99,1

Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Потребление электроэнергии в отчетном месяце, млн кВтч	В % к соответств. месяцу 2016 г.	Потребление электроэнергии с начала года, млн кВтч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2016 г.
Новгородская область	407,4	100,8	1 248,1	100,4
Псковская область	197,0	96,2	619,5	97,2
Санкт-Петербург и Ленинградская область	4 184,9	102,5	12 683,1	99,9
ОЭС ЮГА	8 554,0	110,2	27 174,0	111,9
Астраханская область	389,5	100,5	1 252,7	100,6
Волгоградская область	1 319,8	101,6	4 122,0	102,0
Республика Дагестан	617,3	104,1	2 033,8	105,7
Республика Ингушетия	66,6	105,3	212,1	104,7
Кабардино-Балкарская Республика	154,4	103,8	478,1	103,1
Республика Калмыкия	52,6	111,0	165,9	112,0
Карачаево-Черкесская Республика	129,0	118,8	403,6	117,3
Краснодарский край и Республика Адыгея	2 241,5	101,0	7 119,4	102,8
Ростовская область	1 591,8	98,5	5 033,3	101,1
Республика Северная Осетия-Алания	187,1	102,1	604,9	103,1
Ставропольский край	919,1	105,3	2 850,7	105,1
Чеченская Республика	231,5	102,5	736,6	102,6
Республика Крым и г. Севастополь	653,6	110,8	2 161,0	117,5
ОЭС СИБИРИ	18 366,5	99,7	56 260,6	98,1
Алтайский край и Республика Алтай	1 007,1	102,9	3 058,9	100,8
Республика Бурятия	503,8	99,5	1 580,1	99,3
Забайкальский край	710,8	99,9	2 196,8	98,9
Иркутская область	4 712,2	101,1	14 688,5	99,1
Кемеровская область	2 768,1	99,9	8 300,9	98,1
Красноярский край (*)	3 931,8	97,6	11 999,4	96,2
Новосибирская область	1 493,0	101,7	4 611,7	100,8
Омская область	1 001,9	101,2	3 062,9	98,7
Томская область	720,1	94,0	2 225,9	93,2
Республика Тыва	82,3	102,8	263,8	97,6
Республика Хакасия	1 435,4	98,2	4 271,8	97,0
ОЭС ВОСТОКА	3 079,2	100,2	9 726,4	98,7
Амурская область	756,0	98,0	2 375,8	98,7
Приморский край	1 231,8	101,2	3 936,6	98,8
Хабаровский край (**)	775,2	98,9	2 441,0	96,4
Еврейская АО	148,3	114,0	459,1	113,3
Южно-Якутский энергорайон	167,9	97,3	513,9	97,1

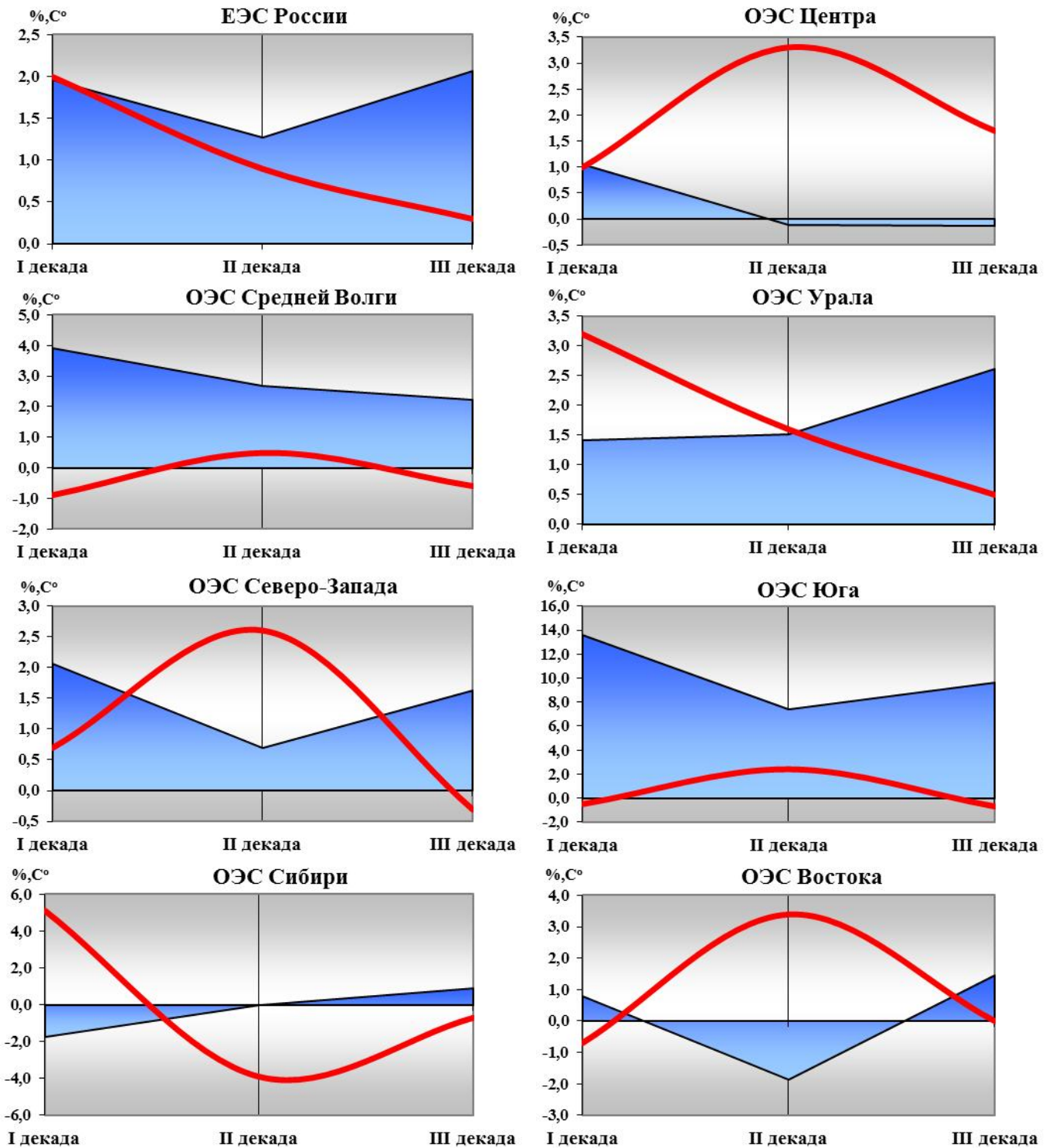
(*) – Без учета потребления электроэнергии Норильско-Таймырского энергорайона;

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

Без учета влияния дополнительного дня 29 февраля високосного 2016 года прирост потребления электроэнергии в ЕЭС России нарастающим итогом с начала года составляет 2,6%.

На рисунке представлена динамика изменения относительной величины потребления электроэнергии по декадам марта 2017 года в сравнении с аналогичными периодами 2016 года и динамика отклонения среднедекадной температуры наружного воздуха от ее значения в аналогичные периоды 2016 года по ЕЭС России и ОЭС.

Динамика изменения относительной величины потребления электроэнергии и среднедекадной температуры наружного воздуха в марте 2017 года в сравнении с аналогичными периодами 2016 года.



- — отклонение среднедекадной температуры наружного воздуха в марте 2017 года (°C) от ее значения в аналогичные периоды 2016 года;
- — относительная величина изменения потребления электроэнергии по декадам марта 2017 года (%) от аналогичных периодов 2016 года.

2. Режим работы основных ГЭС и каскадов ГЭС ЕЭС России за март 2017 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 01.03.17	Факт 01.04.17	Δ факт 01.04.17 к факт 01.03.17	Средне-многолет. на 01.04.	Δ факт 01.04.17 к среднемн.	Факт 01.04.17 к средне-многолет.	Факт март
	км ³	км ³	км ³	км ³	км ³	%	%
Волжско-Камский каскад	39,8	40,0	0,2	39,3	-0,7	103	192
Красноярское водохранилище	13,3	10,2	-3,1	8,0	2,2	127	104
Зейское водохранилище	24,9	22,1	-2,8	16,8	5,3	132	100

Уровень основного регулирующего водохранилища ОЭС Юга – Чиркейского на 01.04.2017 составил 319,96 м при среднемноголетнем уровне 319,96 м и уровне на 01.03.2017 327,95 м.

Уровень Саяно-Шушенского водохранилища на 01.04.2017 составил 504,92 м при среднемноголетнем уровне 507,46 м и отметке на 01.03.2017 514,79 м.

Запасы гидроресурсов в оз. Байкал на 01.04.2017 на 5,7 км³ ниже среднемноголетнего значения.

Запасы гидроресурсов в Ангарском каскаде на 01.04.2017 на 11,5 км³ ниже среднемноголетнего значения.

Уровень Богучанского водохранилища на 01.04.2017 207,12 м при уровне на 01.03.2017 207,23 м.

3. Оперативные данные о работе ЕЭС за месяц.

3.1. Частота электрического тока

Единая энергосистема России в марте 2017 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 3 месяца 2016 и 2017 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 календар-ного времени	час-мин	% от календар-ного времени	час-мин	% от календар-ного времени	час-мин	% от календар-ного времени	час-мин	% от календар-ного времени
Март	2016	-	-	00-13	0,029	743-39,5	99,954	00-7,5	0,017	-	-
	2017	-	-	00-07	0,016	743-49	99,975	00-04	0,009	-	-
3 месяца	2016	-	-	00-18	0,014	2183-31,5	99,978	00-10,5	0,008	-	-
	2017	-	-	00-13,5	0,010	2159-39	99,984	00-7,5	0,006	-	-



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

Максимум нагрузки потребителей ЕЭС России в марте 2017 года зафиксирован 02.03.2017 в 19-00 (мск) при частоте электрического тока 50,01 Гц, среднесуточной температуре наружного воздуха -1,3°C (на 6,3°C выше климатической нормы и на 2,6°C выше среднесуточной температуры при прохождении максимума марта 2016 года) и составил 135 861 МВт, что на 0,6 % выше абсолютного максимума марта 2016 года. Нагрузка электростанций ЕЭС России в час прохождения максимума нагрузки потребителей составила 136 693 МВт.

Собственное максимальное потребление мощности по субъектам Российской Федерации в марте 2017 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 2016 г.	Абсолютный максимум с начала года, МВт	Относительно абсолютного максимума в 2016 г., %
ЕЭС РОССИИ	135 861	100,6	151 170	100,1
ОЭС ЦЕНТРА	32 762	99,4	37 917	102,1
Белгородская область	2 075	105,6	2 197	99,0
Брянская область	661	99,5	742	98,3
Владимирская область	1 056	99,5	1 191	99,1
Вологодская область	1 798	98,5	1 917	97,4
Воронежская область	1 546	101,9	1 814	104,0
Ивановская область	552	99,3	656	105,0
Калужская область	991	102,8	1 095	98,4
Костромская область	556	99,3	623	96,6
Курская область	1 175	105,0	1 269	100,8
Липецкая область	1 646	101,4	1 809	97,9
Москва и Московская область	15 029	98,5	17 849	103,6
Орловская область	423	98,4	469	97,1
Рязанская область	922	102,1	1 041	96,2
Смоленская область	856	94,0	1 028	100,3
Тамбовская область	516	101,4	607	98,6
Тверская область	1 215	101,3	1 413	103,3
Тульская область	1 334	97,7	1 549	100,8
Ярославская область	1 189	97,5	1 408	102,9
ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ	14 865	101,7	16 872	99,4
Республика Марий Эл	395	102,3	499	107,5
Республика Мордовия	478	108,4	526	98,3
Нижегородская область	2 932	102,0	3 374	98,0
Пензенская область	720	94,4	802	93,4
Самарская область	3 259	101,6	3 581	98,5
Саратовская область	1 823	96,9	2 081	99,8
Республика Татарстан	3 928	104,7	4 323	98,4
Ульяновская область	910	100,9	1 037	97,6
Чувашская Республика	777	105,7	852	98,8
ОЭС УРАЛА	33 539	101,4	36 616	97,4
Республика Башкортостан	3 644	100,9	4 047	97,6
Кировская область	1 064	100,9	1 240	101,3



Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Максимум потребления мощности в отчетном месяце, МВт	В % к соответств. месяцу 2016 г.	Абсолютный максимум с начала года, МВт	Относительно абсолютного максимума в 2016 г., %
Курганская область	700	106,5	755	99,7
Оренбургская область	2 074	99,3	2 251	97,2
Пермский край	3 209	101,9	3 617	97,4
Свердловская область	5 779	102,5	6 460	97,6
Тюменская область, Ханты-Мансийский АО – Югра и Ямало-Ненецкий АО	11 701	100,8	12 508	97,8
Удмуртская Республика	1 441	105,4	1 581	99,3
Челябинская область	4 752	103,4	4 989	97,6
ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА	12 960	100,7	14 111	92,4
Архангельская область и Ненецкий АО	1 021	99,7	1 169	97,2
Калининградская область	687	98,8	766	98,4
Республика Карелия	1 060	100,7	1 181	96,5
Мурманская область	1 653	99,6	1 845	95,4
Республика Коми	1 170	97,8	1 344	96,8
Новгородская область	636	100,6	698	99,9
Псковская область	340	98,6	394	95,4
Санкт-Петербург и Ленинградская область	6 703	103,1	7 215	95,1
ОЭС ЮГА	13 638	107,7	16 235	108,5
Астраханская область	619	97,8	748	100,5
Волгоградская область	2 079	101,0	2 400	96,7
Республика Дагестан	1 080	102,1	1 270	100,8
Республика Ингушетия	133	107,3	140	101,7
Кабардино-Балкарская Республика	266	101,1	297	97,8
Республика Калмыкия	87	102,4	98	98,0
Карачаево-Черкесская Республика	201	105,8	226	100,9
Краснодарский край и Республика Адыгея	3 715	98,9	4 510	98,1
Ростовская область	2 507	95,7	3 023	100,3
Республика Северная Осетия-Алания	320	99,7	390	100,0
Ставропольский край	1 472	102,4	1 667	98,9
Чеченская Республика	418	99,3	473	95,9
Республики Крым и г. Севастополь	1 124	114,1	1 427	106,9
ОЭС СИБИРИ	26 643	97,3	29 564	96,3
Алтайский край и Республика Алтай	1 639	100,2	1 826	97,0
Республика Бурятия	813	98,8	923	97,9
Забайкальский край	1 170	103,1	1 236	96,5
Иркутская область	6 846	97,0	7 563	95,3
Кемеровская область	4 020	98,3	4 403	99,2
Красноярский край (*)	5 621	94,9	6 364	93,6
Новосибирская область	2 427	102,3	2 713	99,2
Омская область	1 608	102,2	1 761	96,9
Томская область	1 101	94,3	1 307	96,8
Республика Тыва	137	97,9	153	95,6
Республика Хакасия	2 032	97,6	2 136	98,6
ОЭС ВОСТОКА	5 003	101,6	5 326	98,9
Амурская область	1 269	102,6	1 348	96,5
Приморский край	1 980	96,7	2 215	98,4
Хабаровский край (**)	1 330	104,5	1 380	97,8
Еврейская АО	278	120,9	279	102,3
Южно-Якутский энергорайон	267	101,9	290	97,4

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

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



4. Установленная мощность электростанций на 01.04.2017 г.

Установленная мощность электростанций ЕЭС России на конец отчетного периода (01.04.2017 г.) составила 237 425,3 МВт.

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

Электростанции	Установленная мощность, МВт	Доля в установленной мощности, %
ЕЭС России, всего	237 425,30	100,00
В том числе:		
ТЭС (тепловые)	160 913,93	67,77
ГЭС (гидравлические)	48 091,94	20,26
АЭС (атомные)	27 914,30	11,76
ВЭС (ветровые)	99,91	0,04
СЭС (солнечные)	405,22	0,17

В марте 2017 года изменение установленной мощности электростанций ЕЭС России произошло в основном за счет:

- ввода нового оборудования – 247,5 МВт;
- перемаркировки действующего оборудования – 16,0 МВт;
- вывода из эксплуатации – 164,0 МВт.

Фактические данные по увеличению энерго мощностей на электростанциях ЕЭС России в 2017 году по состоянию на 01.04.2017 приведены в таблице.

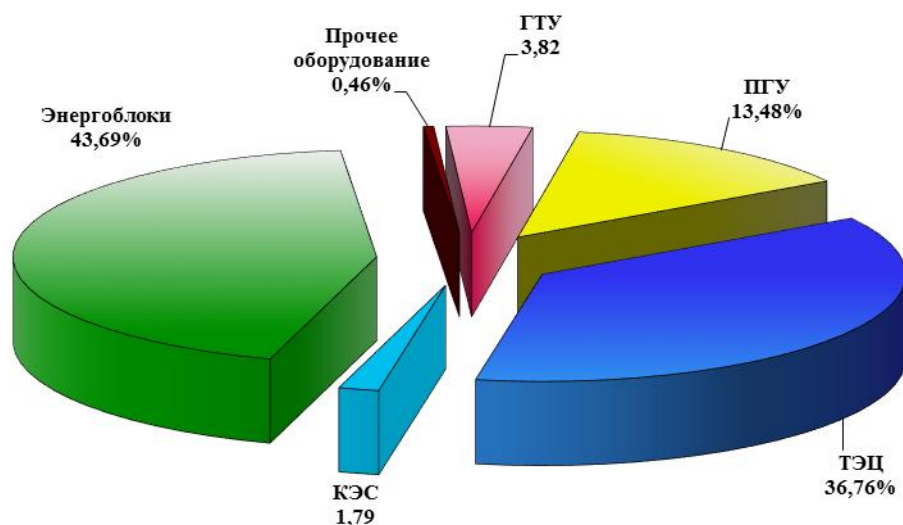
Электростанции РФ	Станционный номер	Оборудование	Изменение установленной мощности, МВт	Тип изменения
ОЭС ЦЕНТРА			20,0	
ГТРС ОАО "НЛМК"	№1	ГУБТ	20,0	ввод
ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ			14,7	
Новогорьковская ТЭЦ	№1	ГТУ	5,1	перемаркировка
Новогорьковская ТЭЦ	№2	ГТУ	3,6	перемаркировка
Саратовская ГЭС	№4	ТКV00	6,0	перемаркировка
ОЭС УРАЛА			289,5	
Грачевская СЭС		ФЭСМ	10,0	ввод
Плешановская СЭС		ФЭСМ	10,0	ввод
Бурибаевская СЭС	2 оч.	ФЭСМ	10,0	ввод
Челябинская ГРЭС	№3	ПГУ	247,50	ввод
Нижнетуринская ГРЭС	№2	ПГУ	12,0	перемаркировка
ОЭС ЮГА			8,0	
Ставропольская ГРЭС	№5	К-304-240-2	4,0	перемаркировка
Адлерская ТЭС	№2	ПГУ	4,0	перемаркировка
ЕЭС РОССИИ, всего			332,2	

Перечень оборудования электростанций ЕЭС России выведенного из эксплуатации по состоянию на 01.04.2017 приведен в таблице.



Электростанции РФ	Станционный номер	Оборудование	Изменение уст. мощности, МВт	Тип изменения
ОЭС ЦЕНТРА			73,0	
Ливенская ТЭЦ	№2	АТ-6-35	6,0	демонтаж
ТЭЦ АО "ШААЗ"	№1	Р-1,3-1,2/0,22	1,3	демонтаж
ТЭЦ ВТИ	№4	ПТ-12-90/10	12,0	демонтаж
ТЭЦ-16 Мосэнерго	№1	Т-25-90-4ПР2	30,0	демонтаж
	№2	Т-25-90-4ПР1	25,0	демонтаж
ОЭС УРАЛА			1,3	
ТЭЦ АО "ШААЗ"	№1	Р-1,3-1,2/0,22	1,3	демонтаж
ОЭС ЮГА			32,0	
Волгоградская ГРЭС	№1	Т-20(24)-28	20,0	демонтаж
	№3	Р-12-90/31М	12,0	демонтаж
ОЭС СИБИРИ			65,0	
Иркутская ТЭЦ-1	№1	ПТ-21-66/10	21,0	демонтаж
	№5	П-19-66/4,5	19,0	демонтаж
	№12	Т-25-90	25,0	демонтаж
ЕЭС РОССИИ, всего			171,3	

Структура установленной мощности тепловых электростанций ЕЭС России на 01.04.2017 по типам генерирующего оборудования представлена на рисунке.



5. Планирование и выполнение ремонтов в отчетном месяце.

5.1. Основного энергетического оборудования электростанций

По состоянию на 01.04.2017 фактический объем выведенного в капитальный и средний ремонт генерирующего оборудования электростанций ЕЭС России составил 10 629 МВт, что на 1 219 МВт (10,3%) ниже запланированного годовым графиком плановых ремонтов основного энергетического оборудования электростанций ЕЭС России.

В соответствии с годовым графиком плановых ремонтов на 2017 год планировалось завершить капитальный и средний ремонт турбоагрегатов ТЭС и АЭС, гидроагрегатов ГЭС суммарной установленной мощностью 3 942 МВт. Фактически проведен капитальный и средний ремонт генерирующего оборудования ТЭС, ГЭС и АЭС в объеме 2707 МВт.

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

	Выведено в ремонт на 01.04.2017		В т.ч. отремонтировано 01.04.2017	
	план	факт	План	факт
Капитальный и средний ремонт генерирующего оборудования, всего (тыс. МВт)	11,8	10,6	3,9	2,7
в том числе: капитальный и средний ремонт энергоблоков АЭС (тыс. МВт)	4,1	4,1	1,5	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		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	249	531	213	1292				243	869				349	164	67
				335	797	126	34		236	493	109	31			
Февраль	759	1242	164	2246				181	1666				219	134	74
				832	1318	62	34		680	902	54	30			
Март	1895	2480	131	3437				139	2881				152	116	84
				1760	1611	37	29		1538	1287	24	32			
2017 год	2903	4253	147	6975				164	5416				187	127	78
				2927	3726	225	97		2454	2682	187	93			

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 193 032 МВт, не готового к участию в ОПРЧ – 17 389 МВт, мощность генерирующего оборудования, не имеющего технической возможности участия в ОПРЧ – 12 485 МВт.

6.2. Предоставление диапазона регулирования реактивной мощности.

На объекты управления Системным оператором отдано 912 диспетчерских команд на регулирование реактивной мощности, из них 13 команд (1,4 % от общего количества) признано невыполненными, при этом по 28 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 активной мощности, Системным оператором отдано 630 диспетчерских команд, из них 2 команды (0,3 % от общего количества) признано невыполненными. Не подтверждена возможность участия в автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности для 2 ГТПГ ГЭС, и зарегистрирован 1 случай некорректного участия в автоматическом вторичном регулировании.

6.4. Способность генерирующего оборудования к выработке электроэнергии.

Среднемесячная величина снижения максимальной мощности генерирующего оборудования, готовой к несению нагрузки, в марте 2017 г. составила 29 969 МВт, в т.ч.:

- плановое ремонтное снижение мощности – 24 703 МВт;
- в т. ч. связанное с проведением длительных ремонтов – 349 МВт;
- неплановое снижение мощности – 5 299 МВт (21,3 % 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	7424
Плановое ремонтное снижение мощности, в том числе: МВт	24703
длительный ремонт в течение года, МВт	0
длительный ремонт в течение 4 лет, МВт	349
Неплановое снижение мощности, в том числе:	5266
Снижение максимальной мощности, заявленное в сутки (Y-4), МВт	3104
Снижение максимальной мощности, заявленное в сутки (X-2), МВт	1303
Снижение максимальной мощности, заявленное за 4 часа, МВт	686
Снижение максимальной мощности в час фактической поставки, МВт	64
Несоблюдение заданного СО состава оборудования, МВт	109
Неплановое увеличение мощности, в том числе:	107
Увеличение минимальной мощности, заявленное в сутки (Y-4), МВт	0
Увеличение минимальной мощности, заявленное в сутки (X-2), МВт	3
Увеличение минимальной мощности, заявленное за 4 часа, МВт	96
Увеличение минимальной мощности в час фактической поставки, МВт	8
Параметры маневренности, в том числе:	144
Отступление от норм времени планового включения оборудования, МВт	55
Отступление от норм времени включения оборудования, МВт	0
Несоблюдение нормативного времени планового пуска, МВт	71
Несоблюдение нормативного времени пуска, МВт	2
Изменение скорости набора/сброса нагрузки, МВт	16

* 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 марте 2017 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 123 объекта (3,6 % от общего числа объектов мониторинга), из них:

- в плановом ремонте находится 79 объектов;
- во внеплановом ремонте – 44 объекта (56 % от количества объектов, находившихся в плановом ремонте).

Класс напряжения	Количество объектов мониторинга, N	Плановые ремонты, Nпл	Неплановые ремонты	
			n1	n2
все напряжения	3450	78,6	29,4	14,9
В том числе:				
500 кВ и выше	638	18	6,6	2,1
330 кВ	342	10,7	1,5	1,9
220 кВ	2470	49,9	21,3	10,9



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 неплановом) с нарушением сроков подачи заявок.

8. Параметры расчетной модели оптового рынка электроэнергии за месяц.

По состоянию на 01.04.2017 расчетная модель оптового рынка электроэнергии включает в себя:

- узлов – 9 156;
- ветвей – 14 329;
- сечений – 951;
- агрегатов (режимных генерирующих единиц) – 1 472;
- электростанций – 732;
- энергоблоков – 2 491.

9. Функционирование балансирующего рынка за месяц.

9.1. Объемы и инициативы отклонений за месяц

Предварительные объемы отклонений по внешней инициативе за март 2017 г., тыс. МВт·ч	АЭС	ГЭС	ТЭС	Итого
1-ая ценовая зона:				
— ИВ1-	-66,4	-180,9	-1 067,4	-1 314,7
— ИВ1+	83,6	123,6	1 200,6	1 407,8
— ИВ01-	-6,5	-170,2	-292,9	-469,6
— ИВ01+	7,6	169,4	293,5	470,5
— ИВ0-	-0,1	-126,5	-567,9	-694,5
— ИВ0+	0,0	204,7	235,6	440,3



2-ая ценовая зона:				
— ИВ1-	0,0	-358,6	-283,7	-642,3
— ИВ1+	0,0	166,6	526,6	693,2
— ИВ01-	0,0	-96,8	-42,2	-139,0
— ИВ01+	0,0	96,9	42,9	139,8
— ИВ0-	0,0	-214,0	-118,9	-332,9
— ИВ0+	0,0	273,4	4,1	277,5
Неценовые зоны Европейской части:				
— ИВ0-	0,0	0,0	-1,3	-1,3
— ИВ0+	0,0	0,0	1,3	1,3
ОЭС Востока:				
— ИВ0-	0,0	-79,6	-27,9	-107,5
— ИВ0+	0,0	69,7	12,2	81,9

* 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 март 2017 г.	руб./МВт ч	% к предыдущему месяцу
Европейская зона:		
— средний индикатор БР	1029	-3,1
Сибирская зона:		
— средний индикатор БР	666	-18