



**СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ**

Информационный обзор

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

(оперативные данные)

Февраль 2014 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 февраль 2014 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 01.03.2014 г.	12
5.	Планирование и выполнение ремонтов в отчетном месяце.	13
5.1.	Основного энергетического оборудования.	13
5.2.	Сетевого оборудования (ЛЭП 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 феврале 2014 г.	16
8.	Информация о технологических резервах мощности по производству электрической энергии за месяц.	17
9.	Параметры расчетной модели оптового рынка электроэнергии за месяц.	17
10.	Информация за месяц о суммарных величинах резервов мощностей по производству электрической энергии в первой синхронной зоне ЕЭС России, учтенных в соответствии с правилами оптового рынка при выборе состава генерирующего оборудования.	17
11.	Функционирование балансирующего рынка за месяц.	18
11.1.	Ценовые показатели балансирующего рынка.	18
11.2.	Предварительные объемы отклонений по внешней инициативе.	18



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

В феврале 2014 года производство электроэнергии электростанциями ЕЭС России составило 90,2 млрд. кВт·ч.

Основную нагрузку по обеспечению спроса на электроэнергию несли тепловые электростанции (ТЭС), выработка которых составила 57,1 млрд. кВт·ч. Выработка ГЭС за тот же период составила 13,7 млрд. кВт·ч, выработка АЭС – 14,7 млрд. кВт·ч, выработка электростанций, являющихся частью технологических комплексов промышленных предприятий и предназначенных в основном для снабжения их электроэнергией (электростанций промышленных предприятий) – 4,7 млрд. кВт·ч.

Выработка и потребление электроэнергии в целом по ЕЭС России и ОЭС за февраль и нарастающим итогом с начала 2014 года приведены в таблицах.

Выработка электроэнергии

ОЭС	Выработка электроэнергии в отчетном месяце, млн кВт·ч	В % к соответств. месяцу 2013 г.	Выработка электроэнергии с начала года, млн кВт·ч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2013 г.
ЕЭС России	90 225,1	100,8	189 162,4	99,3
ОЭС Центра	21 069,2	99,7	44 415,8	99,0
ОЭС Средней Волги	9 610,8	94,5	20 080,5	93,8
ОЭС Урала	22 028,1	100,6	46 251,1	99,2
ОЭС Северо-Запада	8 993,9	101,6	19 217,7	99,3
ОЭС Юга	7 091,8	107,7	14 561,4	102,9
ОЭС Сибири	18 094,9	103,2	37 528,6	101,3
ОЭС Востока	3 336,4	100,8	7 107,3	100,2

Потребление электроэнергии

ОЭС	Потребление электроэнергии в отчетном месяце, млн кВт·ч	В % к соответств. месяцу 2013 г.	Потребление электроэнергии с начала года, млн кВт·ч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2013 г.
ЕЭС России	89 464,9	101,5	187 089,5	99,9
ОЭС Центра	20 205,2	101,4	42 714,1	101,1
ОЭС Средней Волги	9 546,8	99,6	19 684,3	97,5
ОЭС Урала	22 488,2	103,2	46 876,7	101,1
ОЭС Северо-Запада	8 010,0	100,7	17 045,9	100,3
ОЭС Юга	7 785,7	105,2	16 191,7	102,4
ОЭС Сибири	18 334,8	99,5	38 001,5	97,2
ОЭС Востока	3 094,2	101,2	6 575,3	100,3

Оперативные данные по выработке электроэнергии по субъектам Российской Федерации в феврале и нарастающим итогом с начала 2014 года представлены в таблице.



Выработка электроэнергии по субъектам Российской Федерации

Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Выработка электроэнергии в отчетном месяце, млн кВт·ч	В % к соответств. месяцу 2013 г.	Выработка электроэнергии с начала года, млн кВт·ч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2013 г.
ЕЭС РОССИИ	90 225,1	100,8	189 162,4	99,3
ОЭС ЦЕНТРА	21 069,2	99,7	44 415,8	99,0
Белгородская область	77,1	93,1	186,0	97,6
Брянская область	8,0	82,5	14,8	70,5
Владимирская область	164,0	89,1	391,7	93,4
Вологодская область	688,9	111,6	1 422,2	110,6
Воронежская область	1 312,6	93,4	2 852,4	97,7
Ивановская область	167,1	96,0	389,2	98,3
Калужская область	39,4	130,9	82,3	131,3
Костромская область	1 438,4	104,4	2 619,8	93,5
Курская область	2 219,1	75,0	4 723,8	81,3
Липецкая область	423,6	94,5	954,0	98,5
Москва и Московская область	7 057,2	104,9	15 113,9	103,5
Орловская область	131,9	112,2	289,3	111,5
Рязанская область	747,9	105,5	1 569,7	106,3
Смоленская область	2 367,5	98,8	4 906,6	98,6
Тамбовская область	132,5	113,5	281,9	105,4
Тверская область	3 122,6	114,4	6 482,4	105,6
Тульская область	572,6	99,0	1 275,2	98,6
Ярославская область	398,8	83,5	860,6	88,8
ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ	9 610,8	94,5	20 080,5	93,8
Республика Марий-Эл	101,2	110,6	214,1	101,0
Республика Мордовия	165,3	98,7	351,7	95,0
Нижегородская область	770,1	91,4	1 635,4	92,8
Пензенская область	135,4	92,5	301,3	92,4
Самарская область	2 436,7	104,6	5 041,0	102,4
Саратовская область	3 115,8	80,8	6 522,2	81,7
Республика Татарстан	1 978,9	106,0	4 127,3	103,6
Ульяновская область	411,0	99,4	848,9	96,4
Чувашская республика	496,4	109,5	1 038,6	106,7
ОЭС УРАЛА	22 028,1	100,6	46 251,1	99,2
Республика Башкортостан	1 958,9	96,7	3 972,8	94,5
Кировская область	441,9	113,7	914,0	106,7
Курганская область	256,2	128,8	554,2	136,9
Оренбургская область	1 592,0	103,2	3 122,3	97,1
Пермский край	2 876,6	101,8	5 939,5	100,0
Свердловская область	4 051,6	94,4	8 477,4	93,9
Тюменская область, Ханты-Мансийский АО - Югра и Ямало-Ненецкий АО	8 775,9	106,1	18 692,6	104,8
Удмуртская республика	279,9	95,6	604,2	98,4
Челябинская область	1 795,1	87,1	3 974,1	87,9
ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА	8 993,9	101,6	19 217,7	99,3
Архангельская область и Ненецкий АО	573,2	101,1	1 233,4	101,3
Калининградская область	602,2	131,7	1 265,0	114,5
Республика Карелия	413,1	110,8	925,9	112,7
Республика Коми	855,0	107,1	1 763,3	102,9
Мурманская область	1 455,5	95,4	3 121,5	97,0

Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Выработка электроэнергии в отчетном месяце, млн кВт·ч	В % к соответств. месяцу 2013 г.	Выработка электроэнергии с начала года, млн кВт·ч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2013 г.
Новгородская область	141,4	123,7	302,5	111,6
Псковская область	82,3	79,7	176,0	85,1
Санкт-Петербург и Ленинградская область	4 871,2	99,1	10 430,1	96,6
ОЭС ЮГА	7 091,8	107,7	14 561,4	102,9
Астраханская область	392,6	144,9	828,9	140,1
Волгоградская область	1 433,6	97,5	3 086,8	99,8
Республика Дагестан	413,4	110,7	775,6	109,9
Республика Ингушетия	0,0	0,0	0,0	0,0
Кабардино-Балкарская Республика	17,2	111,0	39,2	108,3
Республика Калмыкия	0,2	0,0	0,6	0,0
Карачаево-Черкесская Республика	2,4	0,0	6,2	0,0
Краснодарский край и Республика Адыгея	1 054,4	125,2	2 086,6	122,4
Ростовская область	2 225,8	93,3	4 429,1	88,2
Республика Северная Осетия-Алания	14,3	113,5	29,6	105,7
Ставропольский край	1 537,9	126,7	3 278,8	110,2
Чеченская республика	0,0	0,0	0,0	0,0
ОЭС СИБИРИ	18 094,9	103,2	37 528,6	101,3
Алтайский край и Республика Алтай	664,3	96,4	1 373,1	94,9
Республика Бурятия	503,8	90,9	1 023,7	89,7
Забайкальский край	695,6	95,5	1 504,4	95,1
Иркутская область	5 193,7	103,2	10 451,3	98,3
Кемеровская область	1 851,0	91,1	3 731,5	85,8
Красноярский край (без НТЭК) (*)	4 685,0	122,0	10 044,4	119,9
Новосибирская область	1 413,7	100,5	2 791,9	95,7
Омская область	674,2	100,6	1 405,3	95,6
Томская область	496,3	101,9	1 040,1	100,8
Республика Тыва	4,3	97,7	9,1	93,8
Республика Хакассия	1 913,0	91,8	4 153,8	101,4
ОЭС ВОСТОКА	3 336,4	100,8	7 107,3	100,2
Амурская область	1 501,3	115,6	3 184,2	115,3
Приморский край	766,7	87,0	1 632,7	85,4
Хабаровский край (**)	774,7	92,8	1 681,5	93,5
Еврейская АО	0,0	0,0	0,0	0,0
Южно-Якутский энергорайон	293,7	99,7	608,9	97,8

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

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

Оперативные данные по потреблению электроэнергии по субъектам Российской Федерации в феврале и нарастающим итогом с начала 2014 года представлены в таблице.

Потребление электроэнергии по субъектам Российской Федерации

Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Потребление электроэнергии в отчетном месяце, млн кВт·ч	В % к соответств. месяцу 2013 г.	Потребление электроэнергии с начала года, млн кВт·ч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2013 г.
ЕЭС РОССИИ	89 464,9	101,5	187 089,5	99,9
ОЭС ЦЕНТРА	20 205,2	101,4	42 714,1	101,1
Белгородская область	1 226,4	103,2	2 572,7	101,7
Брянская область	391,8	96,6	827,1	97,9
Владимирская область	607,0	98,3	1 288,1	97,3
Вологодская область	1 123,0	99,7	2 399,6	100,3
Воронежская область	937,0	104,3	1 969,8	103,8
Ивановская область	329,8	100,2	694,1	98,9
Калужская область	532,0	105,6	1 125,0	107,4
Костромская область	317,7	98,6	670,2	98,0
Курская область	698,7	96,2	1 463,9	95,9
Липецкая область	1 003,8	102,7	2 122,8	103,0
Москва и Московская область	9 057,5	102,2	19 157,3	101,7
Орловская область	246,2	100,4	519,5	99,8
Рязанская область	570,4	104,7	1 213,8	106,1
Смоленская область	569,6	99,8	1 208,0	99,3
Тамбовская область	310,3	103,7	652,3	103,0
Тверская область	703,8	101,0	1 501,7	98,9
Тульская область	862,3	99,2	1 820,0	99,1
Ярославская область	717,9	98,3	1 508,2	97,4
ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ	9 546,8	99,6	19 684,3	97,5
Республика Марий-Эл	247,1	84,6	525,8	80,2
Республика Мордовия	299,2	100,8	625,1	99,2
Нижегородская область	1 861,9	94,0	3 893,6	92,7
Пензенская область	441,8	104,0	928,6	103,4
Самарская область	2 138,3	100,6	4 372,1	98,7
Саратовская область	1 159,3	100,6	2 380,3	98,5
Республика Татарстан	2 378,7	103,9	4 850,5	100,9
Ульяновская область	551,2	98,5	1 129,5	97,0
Чувашская республика	469,3	101,0	978,8	99,9
ОЭС УРАЛА	22 488,2	103,2	46 876,7	101,1
Республика Башкортостан	2 356,9	105,8	4 890,0	104,0
Кировская область	660,8	103,6	1 387,1	100,7
Курганская область	425,6	105,9	881,6	102,4
Оренбургская область	1 372,3	103,3	2 847,3	101,4
Пермский край	2 113,9	105,0	4 384,3	101,9
Свердловская область	3 830,5	99,3	7 923,9	96,5
Тюменская область, Ханты-Мансийский АО - Югра и Ямало-Ненецкий АО	7 801,1	104,7	16 429,5	103,3
Удмуртская республика	839,7	103,9	1 745,6	101,2
Челябинская область	3 087,4	100,6	6 387,4	98,3
ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА	8 010,0	100,7	17 045,9	100,3
Архангельская область и Ненецкий АО	654,5	100,8	1 398,1	100,0
Калининградская область	412,9	100,7	886,7	100,4
Республика Карелия	663,8	104,4	1 396,0	101,9
Республика Коми	785,0	104,7	1 651,2	101,5
Мурманская область	1 061,5	96,6	2 299,8	99,7



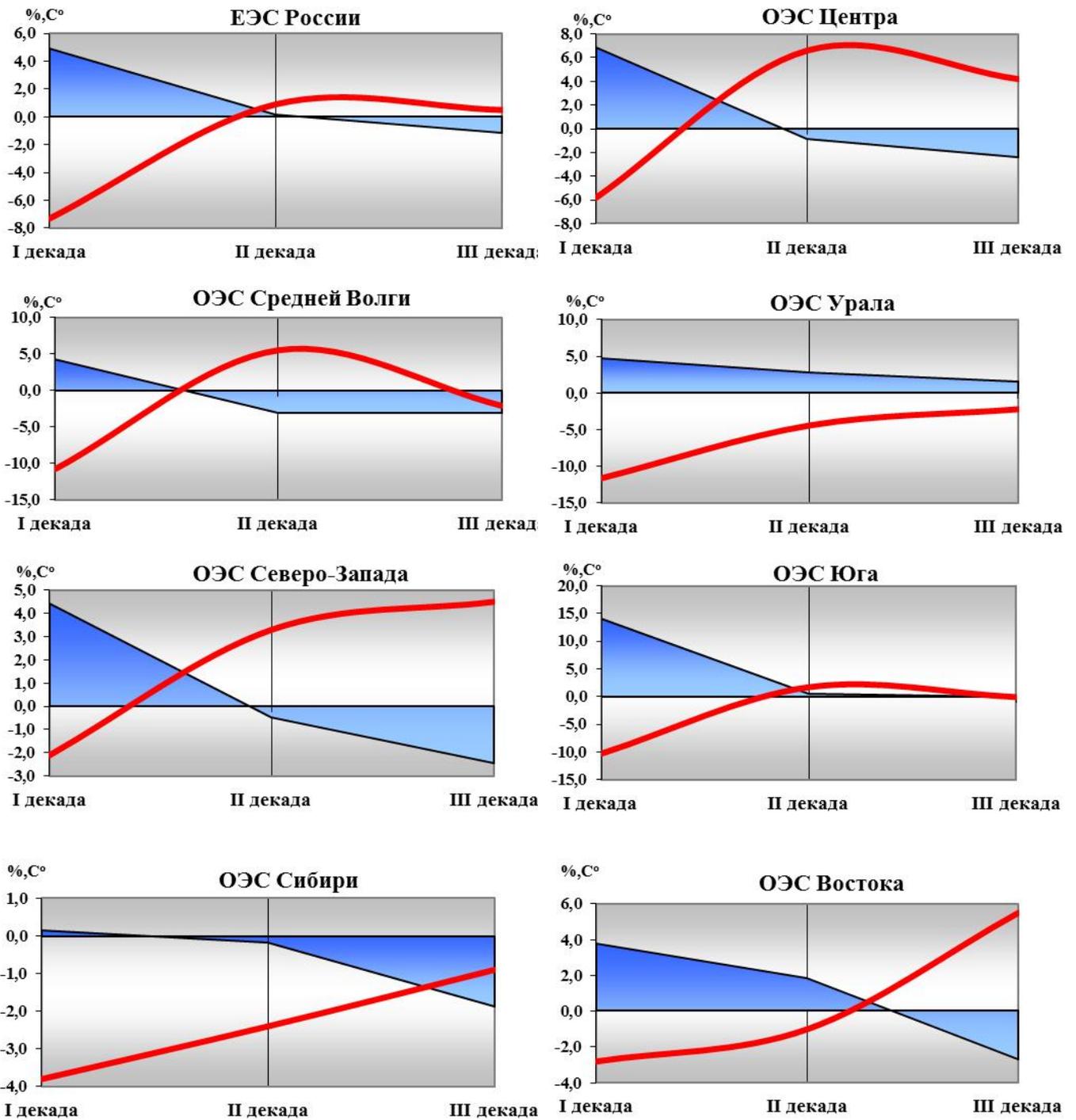
Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Потребление электроэнергии в отчетном месяце, млн кВт·ч	В % к соответств. месяцу 2013 г.	Потребление электроэнергии с начала года, млн кВт·ч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2013 г.
Новгородская область	351,3	93,9	757,5	94,4
Псковская область	191,0	97,1	416,9	97,9
Санкт-Петербург и Ленинградская область	3 890,0	101,3	8 239,7	100,7
ОЭС ЮГА	7 785,7	105,2	16 191,7	102,4
Астраханская область	417,4	110,3	864,4	105,5
Волгоградская область	1 396,2	87,9	2 912,3	87,0
Республика Дагестан	592,0	110,5	1 242,6	106,7
Республика Ингушетия	61,8	110,0	131,3	105,7
Кабардино-Балкарская Республика	149,3	108,3	308,0	104,2
Республика Калмыкия	47,0	110,3	96,2	103,6
Карачаево-Черкесская Республика	108,8	101,6	241,2	103,7
Краснодарский край и Республика Адыгея	2 146,4	114,0	4 425,6	109,7
Ростовская область	1 576,4	106,0	3 261,6	104,4
Республика Северная Осетия-Алания	203,2	106,2	425,0	101,1
Ставропольский край	856,3	109,0	1 794,5	105,5
Чеченская республика	230,9	111,9	489,0	107,6
ОЭС СИБИРИ	18 334,8	99,5	38 001,5	97,2
Алтайский край и Республика Алтай	1 045,2	104,6	2 133,7	101,2
Республика Бурятия	533,4	98,5	1 106,6	96,4
Забайкальский край	728,2	98,0	1 535,0	96,8
Иркутская область	4 764,8	98,4	9 917,9	96,2
Кемеровская область	2 768,9	98,1	5 760,7	96,8
Красноярский край (без НТЭК) (*)	3 736,7	99,8	7 720,8	97,3
Новосибирская область	1 514,6	104,9	3 080,3	101,1
Омская область	1 021,2	103,0	2 109,7	99,5
Томская область	805,3	100,4	1 673,1	98,7
Республика Тыва	79,5	101,9	165,7	98,3
Республика Хакассия	1 337,0	93,9	2 798,0	92,9
ОЭС ВОСТОКА	3 094,2	101,2	6 575,3	100,3
Амурская область	770,1	101,3	1 636,1	101,0
Приморский край	1 241,7	99,7	2 629,3	98,3
Хабаровский край (**)	793,9	102,2	1 699,7	101,7
Еврейская АО	131,6	108,3	278,5	107,5
Южно-Якутский энергорайон	156,9	102,8	331,7	100,4

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

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

На рисунке представлена динамика изменения относительной величины потребления электроэнергии по декадам февраля 2014 года в сравнении с аналогичными периодами 2013 года и динамика отклонения среднедекадной температуры наружного воздуха от ее значения в аналогичные периоды 2013 года по ЕЭС России и ОЭС.

Динамика изменения относительной величины потребления электроэнергии и среднедекадной температуры наружного воздуха в феврале 2014 года в сравнении с аналогичным периодом 2013 года.



— отклонение среднедекадной температуры наружного воздуха в феврале 2014 года (°C) от ее значения в аналогичные периоды 2013 года;

— относительная величина изменения потребления электроэнергии по декадам февраля 2014 года (%) от аналогичных периодов 2013 года.

2. Режим работы основных ГЭС и каскадов ГЭС ЕЭС России за февраль 2014 года.

Сводные гидрологические показатели основных каскадов и водохранилищ представлены в таблице.

Гидрологические показатели основных каскадов и водохранилищ

Каскад, водохранилище	Полезная емкость						Приток к среднемноголетнему
	Факт 01.02.14	Факт 01.03.14	Δ факт 01.03.14 к факт 01.02.14	Средне-многолет. на 01.03.	Δ факт 01.03.14 к среднемн.	Факт 01.03.14 к средне-многолет.	Факт февраль
	км ³	км ³	км ³	км ³	км ³	%	%
Волжско-Камский каскад	65,2	58,5	-6,7	44,3	14,2	132	119
Ангарский каскад	29,4	22,9	-6,5	20,4	2,5	112	98
Красноярское водохранилище	19,9	17,7	-2,2	10,2	7,5	174	101
Зейское водохранилище	29,0	25,5	-3,5	18,6	6,9	137	99

Уровень основного регулирующего водохранилища ОЭС Юга – Чиркейского на 01.03.2014 составил 331,80 м при среднемноголетнем уровне 328,02 м и уровне на 01.02.2014 342,45 м.

Уровень Саяно-Шушенского водохранилища на 01.03.2014 составил 514,97 м при среднемноголетнем уровне 517,75 м и отметке на 01.02.2014 522,10 м.

Уровень Богучанского водохранилища на 01.03.2014 составил 197,66 м при уровне на 01.02.2014 195,01 м.

3. Оперативные данные о работе ЕЭС за месяц.

3.1. Частота электрического тока

Единая энергосистема России с января по февраль 2014 года работала с нормативной частотой электрического тока, определенной ГОСТ 13109-97, 100 % календарного времени.



**Продолжительность работы в определенных диапазонах частоты 1 синхронной зоны ЕЭС
России за 2 месяца 2013 и 2014 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
февраль	2013	-	-	00-00	-	671-59	100	00-01	-	-	-
	2014	-	-	00-05	-	671-55	100	00-00	-	-	-
2 месяца	2013	-	-	00-3.5	-	1415-51.5	100	00-05	-	-	-
	2014	-	-	00-16.5	-	1415-43.5	100	00-00	-	-	-

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

Максимум нагрузки потребителей ЕЭС России в феврале 2014 года зафиксирован 03.02.2014 в 10-00 (мск) при частоте электрического тока 50,00 Гц, среднесуточной температуре наружного воздуха -16,1°С (на 3,3°С ниже климатической нормы и на 4,5°С ниже среднесуточной температуры при прохождении максимума февраля 2013 года) и составил 151 367 МВт, что на 6,0 % выше, абсолютного максимума февраля 2013 года. Максимальная нагрузка электростанций ЕЭС России в час прохождения максимума нагрузки потребителей составила 152 584 МВт.

Собственное максимальное потребление мощности по субъектам Российской Федерации в феврале 2014 года представлено в таблице.

Собственное максимальное потребление мощности по субъектам Российской Федерации

Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Максимум потребления мощности в в отчетном месяце, МВт	В % к соответств. месяцу 2013 г.	Абсолютный максимум с начала года, МВт	Относительно абсолютного максимума в 2013 г., %
ЕЭС РОССИИ	151 367	+ 6,0	154 709	+ 5,2
ОЭС ЦЕНТРА	36 168	+ 4,5	38 230	+ 6,4
Белгородская область	2 162	+ 5,7	2 162	+ 2,2
Брянская область	778	- 2,4	793	- 0,6
Владимирская область	1 123	- 3,2	1 209	- 3,4
Вологодская область	1 904	- 0,9	2 025	+ 3,8
Воронежская область	1 785	+ 13,8	1 826	+ 6,5
Ивановская область	630	+ 2,6	691	+ 5,5
Калужская область	1 039	+ 10,5	1 126	+ 5,4
Костромская область	585	- 5,3	645	- 1,5
Курская область	1 186	- 0,7	1 186	- 2,3
Липецкая область	1 718	+ 4,8	1 798	+ 5,5
Москва и Московская область	16 628	+ 7,0	17 620	+ 4,9
Орловская область	484	+ 7,1	507	+ 5,6
Рязанская область	1 060	+ 8,7	1 155	+ 14,2
Смоленская область	1 041	+ 4,9	1 102	+ 6,1
Тамбовская область	624	+ 16,0	636	+ 4,4
Тверская область	1 269	+ 0,9	1 316	+ 1,1
Тульская область	1 584	+ 5,9	1 660	+ 6,7

Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Максимум потребления мощности в отчетном месяце, МВт	В % к соответств. месяцу 2013 г.	Абсолютный максимум с начала года, МВт	Относительно абсолютного максимума в 2013 г., %
Ярославская область	1 334	- 1,2	1 430	+ 4,2
ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ	17 099	+ 2,1	17 493	+ 2,1
Республика Марий-Эл	528	- 0,8	528	- 10,1
Республика Мордовия	545	- 0,7	572	- 1,4
Нижегородская область	3 516	- 1,2	3 591	- 2,9
Пензенская область	848	+ 3,0	889	+ 2,7
Самарская область	3 765	+ 4,5	3 765	+ 2,0
Саратовская область	2 054	+ 3,1	2 104	+ 2,2
Республика Татарстан	4 177	+ 7,2	4 214	+ 5,1
Ульяновская область	1 052	+ 2,3	1 052	- 1,3
Чувашская республика	890	+ 3,5	934	+ 6,9
ОЭС УРАЛА	36 538	+ 4,5	37 525	+ 3,6
Республика Башкортостан	3 966	+ 7,0	4 049	+ 6,4
Кировская область	1 197	- 1,1	1 244	+ 0,2
Курганская область	751	+ 3,4	763	- 0,3
Оренбургская область	2 316	+ 4,5	2 327	+ 0,8
Пермский край	3 585	+ 7,2	3 702	+ 5,0
Свердловская область	6 503	+ 2,2	6 629	- 1,5
Тюменская область, Ханты-Мансийский АО - Югра и Ямало-Ненецкий АО	12 268	+ 4,2	12 386	+ 3,0
Удмуртская республика	1 544	+ 8,1	1 555	+ 2,6
Челябинская область	5 169	+ 2,4	5 249	+ 1,9
ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА	13 824	+ 2,7	14 721	+ 3,5
Архангельской области и Ненецкого АО	1 134	+ 2,8	1 168	- 1,4
Калининградская область	773	+ 8,0	843	+ 5,5
Республика Карелия	1 132	+ 6,1	1 192	+ 3,8
Республика Коми	1 284	+ 4,9	1 340	+ 2,5
Мурманская область	1 787	- 1,1	1 852	+ 2,0
Новгородская область	611	- 7,4	675	- 0,1
Псковская область	386	+ 0,5	418	- 0,2
Санкт-Петербург и Ленинградская область	6 943	+ 2,2	7 514	+ 5,1
ОЭС ЮГА	14 586	+ 13,2	14 586	+ 4,5
Астраханская область	778	+ 14,4	806	+ 7,3
Волгоградская область	2 519	- 6,3	2 599	- 5,7
Республика Дагестан	1 171	+ 15,8	1 171	+ 6,8
Республика Ингушетия	135	+ 14,4	135	+ 8,0
Кабардино-Балкарская Республика	305	+ 13,8	305	+ 5,5
Республика Калмыкия	97	+ 12,8	98	+ 6,5
Карачаево-Черкесская Республика	210	+ 9,9	216	+ 0,9
Краснодарский край и Республика Адыгея	4 128	+ 20,1	4 128	+ 3,5
Ростовская область	2 940	+ 13,1	2 950	+ 3,3
Республика Северная Осетия-Алания	407	+ 16,0	407	+ 2,8
Ставропольский край	1 641	+ 17,0	1 641	+ 3,7
Чеченская республика	496	+ 22,9	496	+ 9,0
ОЭС СИБИРИ	30 123	+ 0,9	30 123	- 1,0
Алтайский край и Республика Алтай	1 969	+ 7,9	1 969	+ 5,4
Республика Бурятия	972	+ 2,2	972	+ 0,3
Забайкальский край	1 232	- 4,6	1 237	- 4,3



Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Максимум потребления мощности в отчетном месяце, МВт	В % к соответств. месяцу 2013 г.	Абсолютный максимум с начала года, МВт	Относительно абсолютного максимума в 2013 г., %
Иркутская область	7 670	- 3,1	7 670	- 3,1
Кемеровская область	4 606	+ 0,9	4 606	- 2,2
Красноярский край (без НТЭК) (*)	6 069	+ 0,2	6 069	- 1,1
Новосибирская область	2 778	+ 9,2	2 778	+ 5,9
Омская область	1 793	+ 5,1	1 802	- 0,6
Томская область	1 363	+ 3,3	1 363	- 0,4
Республика Тыва	152	+ 5,6	152	+ 1,3
Республика Хакассия	2 135	- 4,8	2 135	- 5,2
ОЭС ВОСТОКА	5 218	+ 3,2	5 314	- 1,3
Амурская область	1 331	+ 3,2	1 336	- 4,6
Приморский край	2 165	+ 2,6	2 182	- 1,3
Хабаровский край (**)	1 610	+ 2,4	1 649	+ 1,8
Южно-Якутский энергорайон	261	+ 0,8	267	- 1,5

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

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

4. Установленная мощность электростанций на 01.03.2014 г.

Установленная мощность электростанций ЕЭС России на конец отчетного периода (01.03.2014 г.) составила 227 164,1 МВт.

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

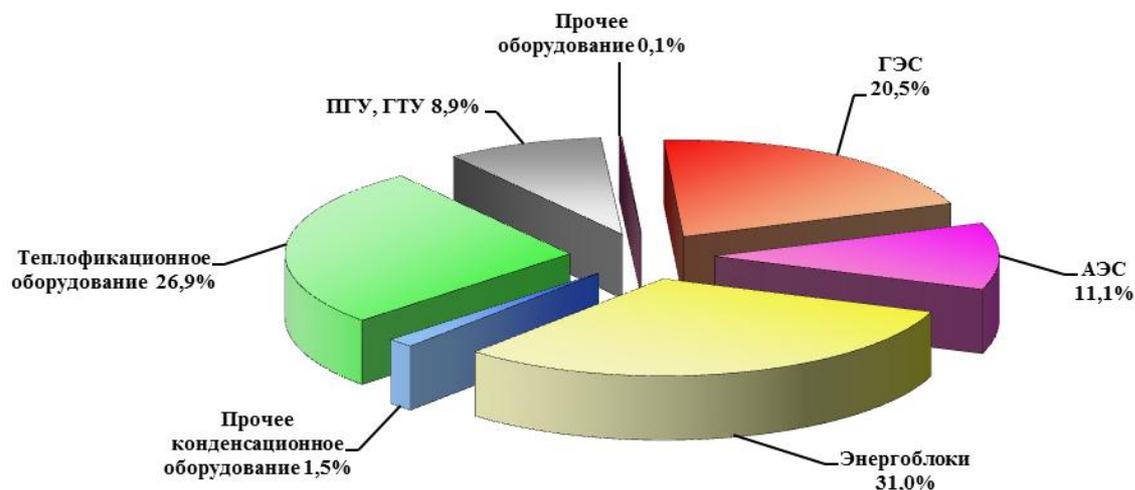
Электростанции	Установленная мощность, МВт	Доля в установленной мощности, %
ЕЭС России, всего	227164,1	100,0
В том числе:		
тепловые электростанции	155 243,67	68,4
гидроэлектростанции	46 654,43	20,5
атомные электростанции	25 266,00	11,1

В феврале 2014 года изменение установленной мощности электростанций ЕЭС России произошло за счет ввода нового и перемаркировки действующего оборудования – 623,8 МВт.

Фактические данные по увеличению энерго мощностей на электростанциях ЕЭС России в 2013 году за счет вводов нового оборудования по состоянию на 01.02.2014 приведены в таблице.

Электростанции РФ	Станционный номер	Оборудование	Изменение уст. мощности,	Тип изменения
ОЭС ЦЕНТРА			64,8	
ТЭЦ-9 Мосэнерго	№1	ГТУ	64,8	ввод
ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ			81,0	
Новочебоксарская ТЭЦ-3	№7	ПТ-80/100-130/13	81,0	ввод
ОЭС УРАЛА			418,0	
Уфимская ТЭЦ-3	№4	Р-28/33-8,8/2,1	10,0	ввод
Южно-Уральская ГРЭС-2	№1	ПГУ	408,0	ввод
ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА			5,0	
Псковская ГРЭС	№1	К-215-130-1	5,0	перемаркировка
ОЭС СИБИРИ			65,0	
Барнаульская ТЭЦ-2	№8	Т-65-130	65,0	ввод
ЕЭС РОССИИ, всего			633,8	

Структура установленной мощности электростанций ЕЭС России на 01.03.2014 по видам генерирующего оборудования представлена на рисунке.



5. Планирование и выполнение ремонтов в отчетном месяце.

5.1. Основного энергетического оборудования

В феврале 2014 года фактический объем выведенного в капитальный и средний ремонт генерирующего оборудования электростанций ЕЭС России составил 4862,35 МВт, что на 1550,4 МВт (24,2 %) ниже запланированного годовым графиком плановых ремонтов основного энергетического оборудования электростанций ЕЭС России.

В соответствии с годовым графиком плановых ремонтов на 2014 год планировалось завершить капитальный и средний ремонт турбоагрегатов ТЭС и АЭС, гидроагрегатов ГЭС в 2668,65 МВт. Фактически проведен капитальный и средний ремонт генерирующего оборудования ТЭС, ГЭС и АЭС суммарной мощностью 1525,05 МВт, что выше плана на 1143,6 МВт (75,0 %).



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

	Выведено в ремонт в 2014 году		В т.ч. отремонтировано в 2014 году	
	план	факт	план	факт
Капитальный и средний ремонт генерирующего оборудования, всего (млн.кВт)	6,4	4,9	1,5	2,7
в том числе: капитальный и средний ремонт энергоблоков АЭС (млн.кВт)	2,0	2,0	1,0	2,0

5.2. Сетевого оборудования (ЛЭП 220 кВ и выше)

Результаты выполнения плановых ремонтов на ЛЭП 220-750 кВ ЕНЭС

Период	Годовой план	Месячный план	М/Г %	Кол-во поданных заявок				П / М %	Кол-во реализованных заявок				Р/Г %	Р/М %	Р/П %
				ПЛ	НПЛ	НО	АВ		ПЛ	НПЛ	НО	АВ			
	ЛЭП/дни	ЛЭП/дни	ЛЭП/дни	ЛЭП/дни	ЛЭП/дни	ЛЭП/дни	ЛЭП/дни	ЛЭП/дни	ЛЭП/дни	ЛЭП/дни	ЛЭП/дни	ЛЭП/дни			
	Г	М	П				Р								
Январь	98	338	345	1178				349	818				835	242	69
				188	655	275	60		136	452	172	58			
Февраль	353	767	217	1704				222	1283				363	167	75
				625	940	82	57		464	691	71	57			
2014 год	451	1105	245	2882				261	2101				466	190	73
				813	1595	357	117		600	1143	243	115			

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 169 570 МВт, не готового к участию в ОПРЧ – 21 194 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 677 диспетчерских команд на регулирование реактивной мощности, из них 4 команды (0,6 % от общего количества) признано невыполненными, при этом по 9 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, участвующих в оперативном вторичном регулировании частоты электрического тока и перетоков активной мощности, Системным оператором отданы 1 103 диспетчерские команды, из них 14 команд (1,3 % от общего количества) признано невыполненными. Не подтверждена возможность участия в автоматическом вторичном регулировании частоты электрического тока и перетоков активной мощности для 17 ГТПГ ГЭС.

6.4. Способность генерирующего оборудования к выработке электроэнергии.

Среднемесячная величина снижения максимальной мощности генерирующего оборудования, готовой к несению нагрузки, в феврале 2014 г. составила 24 317 МВт, в т.ч.:

- плановое ремонтное снижение мощности – 18 762 МВт;
- неплановое снижение мощности – 5 555 МВт (30 % 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	7 326
Плановое ремонтное снижение мощности, МВт	18 762
Неплановое снижение мощности, в том числе:	5 555
Снижение максимальной мощности, заявленное в сутки (Y-4), МВт	2 584
Снижение максимальной мощности, заявленное в сутки (X-2), МВт	1 332
Снижение максимальной мощности, заявленное за 4 часа, МВт	1 375
Снижение максимальной мощности в час фактической поставки, МВт	92
Несоблюдение заданного СО состава оборудования, МВт	172
Неплановое увеличение мощности, в том числе:	37
Увеличение минимальной мощности, заявленное в сутки (Y-4), МВт	7
Увеличение минимальной мощности, заявленное в сутки (X-2), МВт	25
Увеличение минимальной мощности, заявленное за 4 часа, МВт	2
Увеличение минимальной мощности в час фактической поставки, МВт	3
Параметры маневренности, в том числе:	2
Отступление от норм времени включения оборудования, МВт	0
Несоблюдение нормативного времени включения оборудования, МВт	2
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 феврале 2014 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 50 объектов (1,5 % от общего числа объектов мониторинга), из них:

- в плановом ремонте находится 15 объектов;
- во внеплановом ремонте – 35 объектов (233 % от количества объектов, находившихся в плановом ремонте).

Класс напряжения	Количество объектов мониторинга, N	Плановые ремонты, Nпл	Неплановые ремонты	
			n1	n2
все напряжения	3 378	15	25	10
В том числе:				
500 кВ и выше	597	3	7	2
330 кВ	319	1	5	1
220 кВ	2 462	11	13	7

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

Среднемесячные значения резервов активной мощности за февраль 2014 года (на час максимума 1-ой синхронной зоны ЕЭС России), МВт							
Резерв	1 СЗ ЕЭС России	ОЭС Центра	ОЭС Средней Волги	ОЭС Урала	ОЭС Северо- Запада	ОЭС Юга	ОЭС Сибири
Резерв суммарный	14 375	937	1 524	1 636	1 485	2 012	6 779
Резерв используемый	6 978	937	1 494	1 636	559	1 708	645

9. Параметры расчетной модели оптового рынка электроэнергии за месяц.

По состоянию на 01.03.2014 расчетная модель оптового рынка электроэнергии включает в себя:

- узлов – 8 458;
- ветвей – 13 114;
- сечений – 791;
- агрегатов (режимных генерирующих единиц) – 1 221;
- электростанций – 648;
- энергоблоков – 2 382.

10. Информация за месяц о суммарных величинах резервов мощностей по производству электрической энергии в первой синхронной зоне ЕЭС России, учтенных в соответствии с правилами оптового рынка при выборе состава генерирующего оборудования.

Среднемесячное значение суммарной величины резервов мощностей по производству электрической энергии в первой синхронной зоне ЕЭС России,



учтенной в соответствии с правилами оптового рынка при расчете ВСВГО за февраль 2014 года (на час максимума 1-ой синхронной зоны ЕЭС России) — 14910 МВт

11. Функционирование балансирующего рынка за месяц.

11.1. Ценовые показатели балансирующего рынка

Ценовые показатели за февраль 2014 г.	руб./МВт ч	% к предыдущему месяцу
Европейская зона:		
— средний индикатор БР	1 086,7	2,5
Сибирская зона:		
— средний индикатор БР	617,8	2,2

11.2. Предварительные объемы отклонений по внешней инициативе

Предварительные объемы отклонений по внешней инициативе за февраль 2014 г., тыс. МВт·ч	АЭС	ГЭС	ТЭС	Итого
1-ая ценовая зона:				
— ИВ1-	-107,8	-225,6	-780,8	-1 114,2
— ИВ1+	35,3	82,1	869,9	987,3
— ИВ01-	-4,3	-172,9	-230,0	-407,1
— ИВ01+	4,2	172,8	236,2	413,2
— ИВ0-	-1,7	-181,1	-368,5	-551,3
— ИВ0+	0,0	277,5	328,7	606,2
2-ая ценовая зона:				
— ИВ1-	0,0	-116,5	-214,0	-330,6
— ИВ1+	0,0	95,6	374,9	470,5
— ИВ01-	0,0	-60,3	-38,8	-99,1
— ИВ01+	0,0	60,5	39,3	99,8
— ИВ0-	0,0	-343,5	-10,1	-353,6
— ИВ0+	0,0	42,8	0,5	43,3
Неценовые зоны Европейской части:				
— ИВ0-	0,0	0,0	-12,7	-12,7
— ИВ0+	0,0	0,0	7,0	7,0
ОЭС Востока:				
— ИВ0-	0,0	-75,9	-0,4	-76,3
— ИВ0+	0,0	46,5	8,0	54,5

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

* показатели ТЭС приведены без учета электростанций промышленных предприятий.

