

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на сентябрь 2015 г. по субъектам Российской Федерации и исходные данные для построения прогнозов

В настоящем документе представлена информация о прогнозах свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на сентябрь 2015 г. в соответствии с базовым сценарием. Указанная информация публикуется для сведения членов НП «Совет рынка» и других заинтересованных лиц.

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на сентябрь 2015 г. рассчитаны в соответствии с «Методикой построения прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию по субъектам Российской Федерации на 2015 год (по полугодиям)» и «Методикой построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2015 год (по полугодиям)», на основании представленных в таблицах №1 - №2 исходных данных с учетом принятых допущений. Исходные данные для построения прогнозов ежемесячно актуализируются и могут объективно изменяться, поэтому прогнозные данные, приведенные ниже, впоследствии могут быть скорректированы.

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен, рассчитанные в соответствии с указанными выше методиками и исходными данными, представлены в таблицах № 3-6.

Информация актуальна по состоянию на 21.08.2015.

Относительно прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию и мощность на август 2015 г. была скорректирована часть исходных данных:

- Учтена статистическая информация за июль 2015 г.;
- Был скорректирован прогноз среднечасовой выработки электроэнергии Саяно-Шушенской ГЭС, предоставленный ОАО «РусГидро» в адрес НП «Совет рынка» письмом от 16.06.2015, в связи со складывающейся маловодной обстановкой. Корректировка была применена по причине значительного превышения (в июне-августе) прогноза выработки электроэнергии над фактическими данными.

Таблица №1. Исходные данные для построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию по субъектам Российской Федерации на 2015 год.

№	Название параметра	Источник	Методика получения, значения
1	Тарифы на лимитный газ	Минэкономразвития России: Сценарные условия, основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017-2018 годов от 28.05.2015	Рост тарифа с 1 июля 2015 г. на 7,5%.
2	Суммарное плановое почасовое производство АЭС Первой ценовой зоны	Письмо от ОАО «Концерн Росэнергоатом» от 25.06.2015.	Информация о плановой выработке электроэнергии АЭС Первой ценовой зоны: письмо ОАО «Концерн Росэнергоатом» в адрес НП «Совет рынка» от 25.06.2015.
3	Прогноз прироста средней цены на уголь, потребляемый станциями, расположенными во Второй ценовой зоне и в Омской области	Минэкономразвития России: Сценарные условия, основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017-2018 годов от 28.05.2015; ЗАО «АПБЭ»	Рост цен на уголь энергетический с учетом доставки ж/д транспортом. Значение прироста: 8,8%

№	Название параметра	Источник	Методика получения, значения
4	Суммарное плановое почасовое производство всех ГЭС Первой и Второй ценовых зон, кроме Богучанской ГЭС	<p>Письмо ОАО «РусГидро» в адрес НП «Совет рынка» от 16.06.2015.</p> <p>Письмо ПАО «Красноярская ГЭС» в адрес НП «Совет рынка» от 17.06.2015.</p> <p>Письмо ОАО «Иркутскэнерго» от 17.06.2015.</p> <p>Для ГЭС Первой ценовой зоны, а также Мамаканской ГЭС - статистическая информация.</p>	Информация, предоставленная участниками оптового рынка - собственниками ГЭС в письменном виде в адрес НП «Совет рынка»; по остальным ГЭС – с использованием сезонностей.
5	Среднегодовой уровень значений фактора k_{Pmax} для Второй ценовой зоны (k_{Pmax} – фактор, характеризующий уровень горячего резерва на загрузку)	Статистическая и иная информация, ОАО «АТС» и НП «Совет рынка»	Средняя величина с 15 августа 2014 года.
6	Суммарное плановое почасовое производство Богучанской ГЭС	<p>Письмо ОАО «РусГидро» в адрес НП «Совет рынка» от 16.06.2015.</p> <p>Письмо от ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент» в адрес НП «Совет рынка» от 15.06.2015.</p>	Используется плановый объем выработки Богучанской ГЭС, за исключением планируемого объема потребления Богучанского алюминиевого завода.
7	Прогноз прироста суммарного объема планового почасового производства всех станций оптового рынка	Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2015 год (Баланс ФСТ России) от 27.06.2014 с учетом всех изменений.	<p>Прогнозные приросты электропотребления на оптовом рынке в 2015 году рассчитывались с использованием информации Баланса ФСТ России на 2014 и 2015 годы.</p> <p>Полученный в результате проведенных расчетов прогнозный прирост электропотребления на оптовом рынке суммарно по Первой и Второй ценовым зонам составляет в 2015 году -1,0%.</p>

№	Название параметра	Источник	Методика получения, значения
8	Информация об ожидаемых изменениях в составе генерирующего и сетевого оборудования.	<p>Письмо от ОАО «Концерн Росэнергоатом» в адрес НП «Совет рынка» от 25.06.2015.</p> <p>Данные от ОАО «ЦФР» (в прогнозе учтена актуальная на момент публикации информация).</p> <p>«Схема и программа развития ЕЭС России на 2014-2020 годы» от 01.08.2014.</p> <p>Данные ОАО «АТС».</p>	<p>По вводам или выводам блоков АЭС: письмо от ОАО «Концерн Росэнергоатом» в адрес НП «Совет рынка» от 25.06.2015.</p> <p>По ДПМ: перечень генерирующих объектов ДПМ с учетом заявлений о переносе даты ввода – по данным ОАО «ЦФР».</p> <p>По не ДПМ: «Схемы и программы развития ЕЭС России на 2014-2020 годы» 01.08.2014.</p> <p>Перечень объектов ДПМ ВИЭ, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов в 2013 – 2014 гг. на 2014 – 2018 гг.</p>
9	Изменения тепловой нагрузки ТЭЦ	Утвержденные схемы теплоснабжения	Учитываются в соответствующих параметрах регрессионных моделей. Используются утвержденные схемы для следующих городов: Барнаул, Волгоград, Екатеринбург, Ижевск, Иркутск, Казань, Киров, Краснодар, Москва, Набережные Челны, Нижний Новгород, Новокузнецк, Новосибирск, Омск, Оренбург, Пенза, Пермь, Ростов-на-Дону, Самара, Санкт-Петербург, Саратов, Тольятти, Томск, Ульяновск, Уфа, Ярославль.
10	Увеличения потребления на Новокузнецком, Саяногорском и Хакасском и Красноярском алюминиевых заводах	Письмо от ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент» в адрес НП «Совет рынка» от 15.06.2015.	Учитывается в соответствующих параметрах регрессионных моделей. Среднечасовое суммарное потребление на Новокузнецком, Саяногорском и Хакасском, Красноярском заводах ожидается в среднем выше на 220 МВт-ч. относительно 2014 г.

Таблица 2. Исходные данные для построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2015 год.

№	Название параметра	Источник	Методика получения, значения
Основные исходные данные			
1	Индексация цен КОМ	ПП РФ №238, редакция от 02.06.2014 (последние изменения внесены ПП РФ №505 от 02.06.2014)	Цена мощности, определенная по результатам КОМ на 2015 г., не индексируется
2	Прирост ИПЦ за 2014 год	Минэкономразвития России: Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и на плановый период 2016-2017 годов от 26.09.2014	Прирост ИПЦ декабрь к декабрю на 2014 г. – 7,5%
3	Перечень ЗСП	Данные ОАО «СО ЕЭС»	Информация, необходимая для проведения КОМ на 2015 г., ОАО «СО ЕЭС»
Исходные данные, относящиеся к поставляемым на ОРЭМ объемам мощности			
4	Объем мощности, отобранный в КОМ, в т.ч. объем мощности генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на КОМ	Данные ОАО «СО ЕЭС»	Результаты КОМ на 2015 г.
5	Объемы мощности, подлежащей обязательной покупке в КОМ (ДПМ, ДПМ АЭС/ГЭС)	Данные ОАО «ЦФР». В прогнозе учтена актуальная на момент публикации прогноза информация	Перечень ДПМ (РП РФ №1334-р от 11.08.2010), с учетом поданных участниками заявлений о переносе сроков ввода и об отказе от участия в ДПМ.

№	Название параметра	Источник	Методика получения, значения
6	Величины собственного максимума потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей (с учетом особенностей, установленных правилами оптового рынка)	Данные ФСТ России	Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности в рамках ЕЭС России по субъектам РФ на 2015 г. от 27.06.2014 с учетом всех изменений.
7	Величина планового объема потерь в сетях ЕНЭС ОАО «ФСК ЕЭС» в субъекте РФ	Данные ФСТ России	Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности в рамках ЕЭС России по субъектам РФ на 2015 г. от 27.06.2014 с учетом всех изменений.
8	Величина совокупного собственного максимума потребления по ЗСП и субъектам РФ	Данные ОАО «АТС»	Фактические значения в соответствующих месяцах 2014 г.

№	Название параметра	Источник	Методика получения, значения
9	Объемы мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (МВР)	Данные ОАО «АТС», результаты КОМ на 2015 г.	<p>Перечень поставщиков, участвовавших в КОМ на 2015 г. в качестве поставщиков МВР.</p> <p>Рекомендации рабочей группы по отнесению генерирующего оборудования к поставщикам мощности в вынужденном режиме:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Перечень генерирующего оборудования, не прошедшего конкурентный отбор мощности на 2015 год, вывод из эксплуатации которого может повлечь снижение надежности электроснабжения потребителей, в том числе за счет превышения допустимых перетоков в контролируемых сечениях. 2. Перечень генерирующего оборудования, не прошедшего конкурентный отбор мощности на 2015 год, в отношении которого угрозы снижения надежности электроснабжения потребителей не выявлено, при этом собственником подан полный комплект обосновывающих документов, предусмотренный Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, необходимый для получения статуса поставляющего мощность в вынужденном режиме по причинам, связанным с надежностью теплоснабжения.
10	Объем мощности, подлежащий обязательной покупке в КОМ в части ДПМ ВИЭ	Данные ОАО «АТС»	Перечень объектов ДПМ ВИЭ, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов в 2013 – 2014 гг. на 2014 – 2018 гг.

№	Название параметра	Источник	Методика получения, значения
Исходные данные, относящиеся к ценовым и стоимостным характеристикам поставляемой на ОРЭМ мощности			
11	Цены на мощность по ЗСП	Данные ФАС России, Данные ОАО «СО ЕЭС», Результаты КОМ на 2015 г.	Приказ ФАС России № 477/14 от 31.07.2014 – Перечень ЗСП, в которых КОМ проводится с использованием предельного размера цены на мощность; РП РФ № 1432-р от 31.07.2014 – Величина предельного размера цены на мощность для проведения КОМ на 2015 год: Первая ЦЗ – 133 000 руб./МВт Вторая ЦЗ – 144 000 руб./МВт Цены, определенные по результатам КОМ на 2015 г.
12	Цены на мощность для генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор мощности	ОАО «СО ЕЭС», Данные ФСТ России	Результаты КОМ на 2015 г. ПП РФ №850 от 23.08.2014 (Особенности оплаты мощности МГТЭС в Республике Крым). Приказ ФСТ России № 1846-э от 27.10.2014 Ценовые заявки поставщиков в отношении генерирующего оборудования, отобранного по результатам КОМ на 2015 г. как генерирующие объекты, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на КОМ.
13	Тарифы на мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме	ОАО «СО ЕЭС», Данные ФСТ России, Правительство Российской Федерации	Действующие приказы ФСТ России, ПП РФ №850 от 23.08.2014 (Особенности оплаты мощности МГТЭС в Республике Крым)
14	Тарифы на мощность генерирующих объектов ГЭС, расположенных во второй ценовой зоне	Данные ФСТ России	Тарифы, утвержденные ФСТ России. Приказ № 656-э от 30.12.2010

№	Название параметра	Источник	Методика получения, значения
15	Цены ДПМ, ДПМ АЭС ГЭС, ДПМ ВИЭ	Данные НП «Совет рынка»	Оценка НП «Совет рынка», индексация в ДПМ АЭС ГЭС не учитывается.
16	Величина штрафов и стоимости мощности, не поставленной вследствие несвоевременного ввода генерирующего оборудования по ДПМ	Данные ОАО «АТС»	Фактические данные за предыдущий месяц.
17	Размер денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации АЭС	Данные ФСТ России	10 292 094 000 руб. (Приказ ФСТ России №2251-э от 16.12.2014).
Параметры и коэффициенты			
18	Плановый коэффициент резервирования	Данные ОАО «СО ЕЭС»	Информация, необходимая для проведения КОМ на 2015 г.
19	Способ участия станций, работающих в вынужденном режиме, в продаже электроэнергии и мощности	Данные ОАО «АТС»	Перечень генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, опубликованный на сайте ОАО «АТС». Реестр МВР для целей проведения КОМ 2015. Рекомендация рабочей группы по отнесению генерирующего оборудования к поставщикам мощности в вынужденном режиме.
20	Коэффициенты сезонности	Данные ОАО «АТС»	Средний за расчетный период коэффициент сезонности в соответствующей ценовой зоны. Ежемесячные коэффициенты сезонности опубликованы на сайте ОАО «АТС».

№	Название параметра	Источник	Методика получения, значения
21	Коэффициенты отнесения объема потребления ОАО «ФСК ЕЭС» в субъекте РФ к ЗСП	Данные ФСТ России	Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности в рамках ЕЭС России по субъектам РФ на 2015 г. от 27.06.2014 с учетом всех изменений.
22	Доля нерегулируемого объема мощности ГЭС второй ценовой зоны, подлежащего продаже по тарифу	Данные ОАО «АТС»	ПП РФ №374 от 28.04.2014 (изменения в Правила ОРЭМ в части установления доли нерегулируемого объема мощности ГЭС 2 ЦЗ). 2015 г. – 35% регулируемая часть, 65% – нерегулируемая часть

Таблица №3. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию по субъектам Российской Федерации на сентябрь 2015 г. ¹

		ГЕНЕРАЦИЯ (руб./МВт-ч.)	ПОТРЕБЛЕНИЕ (руб./МВт-ч.)
1		2	3
1	Первая ценовая зона	1 134	1 162
2	Северный экономический район		
3	Вологодская область	1 139	1 196
4	Мурманская область	855	886
5	Республика Карелия	1 010	1 063
6	Северо-западный экономический район		
7	Ленинградская область	1 048	1 066
8	Новгородская область	1 254	1 065
9	Псковская область	1 145	1 117
10	Центральный экономический район		
11	Брянская область		1 234
12	Владимирская область	1 239	1 228
13	Ивановская область	1 146	1 202
14	Калужская область	1 212	1 216
15	Костромская область	1 215	1 159
16	Московская область	1 229	1 204
17	Орловская область	1 248	1 195
18	Рязанская область	1 214	1 219
19	Смоленская область	1 102	1 109
20	Тверская область	1 136	1 125
21	Тульская область	1 190	1 242
22	Ярославская область	1 279	1 245
23	Уральский экономический район		
24	Курганская область	1 048	1 086
25	Оренбургская область	1 180	1 202
26	Пермский край	1 135	1 124
27	Республика Башкортостан	1 214	1 180
28	Свердловская область	1 076	1 132
29	Удмуртская Республика	1 147	1 182
30	Челябинская область	1 109	1 153
31	Волго-Вятский экономический район		
32	Кировская область	1 196	1 220
33	Нижегородская область	1 242	1 218
34	Республика Марий Эл	1 288	1 292
35	Республика Мордовия	1 301	1 273
36	Республика Чувашия	1 335	1 277
37	Поволжский экономический район		
38	Астраханская область	1 195	1 225
39	Волгоградская область	1 308	1 278
40	Пензенская область	1 222	1 196
41	Республика Калмыкия	1 425	1 321
42	Республика Татарстан	1 241	1 207
43	Самарская область	1 253	1 179
44	Саратовская область	1 115	1 138
45	Ульяновская область	1 232	1 222
46	Центрально-Чернозёмный экономический район		
47	Белгородская область	1 208	1 151
48	Воронежская область	1 124	1 193
49	Курская область	1 132	1 149
50	Липецкая область	1 179	1 197
51	Тамбовская область	1 251	1 204
52	Северо-Кавказский экономический район		
53	Кабардино-Балкарская Республика	1 390	1 380
54	Карачаево-Черкесская Республика	1 409	1 377
55	Краснодарский край и республика Адыгея	1 413	1 423
56	Республика Дагестан	1 575	1 454
57	Республика Ингушетия		1 406

		ГЕНЕРАЦИЯ (руб./МВт-ч.)	ПОТРЕБЛЕНИЕ (руб./МВт-ч.)
1		2	3
58	Республика Северная Осетия - Алания	1 393	1 410
59	Ростовская область	1 240	1 306
60	Ставропольский край	1 387	1 379
61	Чеченская Республика		1 442
62	Западно-Сибирский экономический район		
63	Тюменская область	959	981
64	Вторая ценовая зона	836	859
65	Восточно-Сибирский экономический район		
66	Забайкальский край	650	697
67	Иркутская область	770	756
68	Красноярский край	821	845
69	Республика Бурятия	818	835
70	Республика Тыва	980	969
71	Республика Хакасия	917	896
72	Западно-Сибирский экономический район		
73	Алтайский край	1 062	1 067
74	Кемеровская область	881	905
75	Новосибирская область	903	910
76	Омская область	1 030	1 056
77	Республика Алтай		1 101
78	Томская область	883	917

¹ Примечания:

1. Возможны изменения состава и влияния факторов при ценообразовании в связи с изменениями в части энергобалансов регионов в 2015 году.
2. В соответствии с разделом 8 «Методики построения прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию по субъектам Российской Федерации на 2015 год (по полугодиям)» величина средневзвешенной интервальной оценки, содержащей неизвестный оцениваемый параметр (цена РСВ) с вероятностью не менее 95%, составляет по Первой ценовой зоне +/-4%, а по Второй +/-5%.

Таблица 4. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на сентябрь 2015 г. ²

Субъект РФ	Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	Составляющие стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт														
		КОМ- и небаланс-составляющие					ДПМ-составляющие						ВР-составляющие			
		КОМ-составляющая с учетом небаланса	в т.ч. составляющие			ДПМ-составляющая	в т.ч. составляющие					ВР-составляющая	в т.ч. составляющие			
			КОМ	Небаланс	В т.ч. "Либерализация" ГЭС 2 ЦЗ		ДПМ ТЭС	ДКП АЭС/ГЭС	в т.ч. ДКП АЭС	в т.ч. ДКП ГЭС	ДПМ ВИЭ		В т.ч. штраф ДПМ	ВРЭ	ВРТ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1	Первая ценовая зона	407 204	167 328	153 994	13 334	0	208 185	181 717	26 728	18 835	7 893	-260	-3 197	31 691	20 325	11 366
2	Северный экономический район															
3	Вологодская область	403 935	141 823	128 490	13 334	0	208 185	181 717	26 728	18 835	7 893	-260	-3 211	53 926	7 316	46 610
4	Мурманская область	388 716	178 995	165 662	13 334	0	208 185	181 717	26 728	18 835	7 893	-260	-3 211	1 535	1 535	0
5	Республика Карелия	427 344	200 870	187 536	13 334	0	208 185	181 717	26 728	18 835	7 893	-260	-3 211	18 289	18 289	0
6	Северо-западный экономический район															
7	Ленинградская область	441 439	165 602	152 268	13 334	0	208 185	181 717	26 728	18 835	7 893	-260	-3 211	67 652	19 184	48 468
8	Новгородская область	426 579	199 778	186 444	13 334	0	208 185	181 717	26 728	18 835	7 893	-260	-3 211	18 616	18 616	0
9	Псковская область	419 907	189 808	176 474	13 334	0	208 185	181 717	26 728	18 835	7 893	-260	-3 211	21 914	21 914	0
10	Центральный экономический район															
11	Брянская область	386 200	166 175	152 841	13 334	0	208 185	181 717	26 728	18 835	7 893	-260	-3 211	11 840	8 158	3 681
12	Владимирская область	382 828	166 363	153 029	13 334	0	208 185	181 717	26 728	18 835	7 893	-260	-3 211	8 280	8 280	0
13	Ивановская область	379 012	161 725	148 391	13 334	0	208 185	181 717	26 728	18 835	7 893	-260	-3 211	9 102	9 102	0
14	Калужская область	388 097	166 944	153 610	13 334	0	208 185	181 717	26 728	18 835	7 893	-260	-3 211	12 968	8 027	4 941
15	Костромская область	383 186	166 798	153 464	13 334	0	208 185	181 717	26 728	18 835	7 893	-260	-3 211	8 203	8 203	0
16	Московская область	392 462	179 274	165 940	13 334	0	208 185	181 717	26 728	18 835	7 893	-260	-3 211	5 003	4 580	423
17	Орловская область	389 954	153 797	140 464	13 334	0	208 185	181 717	26 728	18 835	7 893	-260	-3 211	27 972	8 906	19 066
18	Рязанская область	392 332	152 985	139 652	13 334	0	208 185	181 717	26 728	18 835	7 893	-260	-3 211	31 162	8 173	22 989
19	Смоленская область	395 759	147 171	133 837	13 334	0	208 185	181 717	26 728	18 835	7 893	-260	-3 211	40 403	8 313	32 090
20	Тверская область	381 763	165 068	151 734	13 334	0	208 185	181 717	26 728	18 835	7 893	-260	-3 211	8 510	8 510	0
21	Тульская область	399 797	147 437	134 103	13 334	0	208 185	181 717	26 728	18 835	7 893	-260	-3 211	44 175	7 622	36 553
22	Ярославская область	388 676	161 269	147 935	13 334	0	208 185	181 717	26 728	18 835	7 893	-260	-3 211	19 222	7 891	11 331
23	Уральский экономический район															
24	Курганская область	555 201	58 291	44 958	13 334	0	208 185	181 717	26 728	18 835	7 893	-260	-3 211	288 724	20 370	268 354
25	Оренбургская область	378 730	149 498	136 164	13 334	0	208 185	181 717	26 728	18 835	7 893	-260	-3 211	21 047	21 047	0
26	Пермский край	382 853	155 655	142 322	13 334	0	208 185	181 717	26 728	18 835	7 893	-260	-3 211	19 013	19 013	0
27	Республика Башкортостан	382 272	143 600	130 266	13 334	0	208 185	181 717	26 728	18 835	7 893	-260	-3 211	30 487	20 763	9 724
28	Свердловская область	381 030	149 471	136 137	13 334	0	208 185	181 717	26 728	18 835	7 893	-260	-3 211	23 374	20 548	2 825
29	Удмуртская Республика	404 396	175 290	161 956	13 334	0	208 185	181 717	26 728	18 835	7 893	-260	-3 211	20 921	20 921	0
30	Челябинская область	382 768	149 558	136 225	13 334	0	208 185	181 717	26 728	18 835	7 893	-260	-3 211	25 025	19 436	5 589
31	Волго-Вятский экономический район															
32	Кировская область	403 381	173 785	160 451	13 334	0	208 185	181 717	26 728	18 835	7 893	-260	-3 211	21 410	21 410	0
33	Нижегородская область	385 827	170 008	156 674	13 334	0	208 185	181 717	26 728	18 835	7 893	-260	-3 211	7 634	7 634	0
34	Республика Марий Эл	397 552	165 906	152 573	13 334	0	208 185	181 717	26 728	18 835	7 893	-260	-3 211	23 461	23 461	0
35	Республика Мордовия	388 475	178 713	165 380	13 334	0	208 185	181 717	26 728	18 835	7 893	-260	-3 211	1 577	1 577	0
36	Чувашская Республика	400 336	169 411	156 077	13 334	0	208 185	181 717	26 728	18 835	7 893	-260	-3 211	22 740	22 740	0
37	Поволжский экономический район															
38	Астраханская область	463 433	180 553	167 220	13 334	0	208 185	181 717	26 728	18 835	7 893	-260	-3 211	74 694	74 694	0
39	Волгоградская область	447 880	174 798	161 465	13 334	0	208 185	181 717	26 728	18 835	7 893	-260	-3 211	64 897	37 530	27 367
40	Пензенская область	385 688	175 967	162 634	13 334	0	208 185	181 717	26 728	18 835	7 893	-260	-3 211	1 536	1 536	0

Субъект РФ	Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	Составляющие стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт														
		КОМ- и небаланс-составляющие				ДПМ-составляющие						ВР-составляющие				
		КОМ-составляющая с учетом небаланса	в т.ч. составляющие			ДПМ-составляющая	в т.ч. составляющие					ВР-составляющая	в т.ч. составляющие			
			КОМ	Небаланс	В т.ч. "Либерализация" ГЭС 2 ЦЗ		ДПМ ТЭС	ДКП АЭС/ГЭС	в т.ч. ДКП АЭС	в т.ч. ДКП ГЭС	ДПМ ВИЭ		В т.ч. штраф ДПМ	ВРЭ	ВРТ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
41	Республика Калмыкия	520 686	128 854	115 521	13 334	0	208 185	181 717	26 728	18 835	7 893	-260	-3 211	183 646	183 646	0
42	Республика Татарстан	397 463	158 481	145 147	13 334	0	208 185	181 717	26 728	18 835	7 893	-260	-3 211	30 797	8 123	22 674
43	Самарская область	392 530	182 935	169 601	13 334	0	208 185	181 717	26 728	18 835	7 893	-260	-3 211	1 410	1 410	0
44	Саратовская область	386 058	173 253	159 920	13 334	0	208 185	181 717	26 728	18 835	7 893	-260	-3 211	4 620	2 203	2 416
45	Ульяновская область	385 704	175 983	162 650	13 334	0	208 185	181 717	26 728	18 835	7 893	-260	-3 211	1 535	1 535	0
46	Центрально-Чернозёмный экономический район															
47	Белгородская область	409 798	167 310	153 976	13 334	0	208 185	181 717	26 728	18 835	7 893	-260	-3 211	34 303	7 286	27 017
48	Воронежская область	381 155	160 192	146 858	13 334	0	208 185	181 717	26 728	18 835	7 893	-260	-3 211	12 778	9 021	3 757
49	Курская область	384 430	167 944	154 610	13 334	0	208 185	181 717	26 728	18 835	7 893	-260	-3 211	8 302	7 979	322
50	Липецкая область	404 864	141 521	128 187	13 334	0	208 185	181 717	26 728	18 835	7 893	-260	-3 211	55 158	7 637	47 521
51	Тамбовская область	391 333	142 486	129 153	13 334	0	208 185	181 717	26 728	18 835	7 893	-260	-3 211	40 661	8 862	31 799
52	Северо-Кавказский экономический район															
53	Кабардино-Балкарская Республика	470 279	176 482	163 148	13 334	0	208 185	181 717	26 728	18 835	7 893	-260	-3 211	85 612	85 612	0
54	Карачаево-Черкесская Республика	470 279	176 482	163 148	13 334	0	208 185	181 717	26 728	18 835	7 893	-260	-3 211	85 612	85 612	0
55	Краснодарский край	517 861	179 458	166 124	13 334	0	208 185	181 717	26 728	18 835	7 893	-260	-3 211	130 218	129 110	1 108
56	Республика Дагестан	383 227	173 506	160 173	13 334	0	208 185	181 717	26 728	18 835	7 893	-260	-3 211	1 535	1 535	0
57	Республика Ингушетия	470 279	176 482	163 148	13 334	0	208 185	181 717	26 728	18 835	7 893	-260	-3 211	85 612	85 612	0
58	Республика Северная Осетия-Алания	470 279	176 482	163 148	13 334	0	208 185	181 717	26 728	18 835	7 893	-260	-3 211	85 612	85 612	0
59	Ростовская область	559 757	168 639	155 305	13 334	0	208 185	181 717	26 728	18 835	7 893	-260	-3 211	182 934	131 903	51 030
60	Ставропольский край	470 279	176 482	163 148	13 334	0	208 185	181 717	26 728	18 835	7 893	-260	-3 211	85 612	85 612	0
61	Чеченская Республика	470 279	176 482	163 148	13 334	0	208 185	181 717	26 728	18 835	7 893	-260	-3 211	85 612	85 612	0
62	Западно-Сибирский экономический район															
63	Тюменская область	396 575	173 776	160 443	13 334	0	208 185	181 717	26 728	18 835	7 893	-260	-3 211	14 614	14 614	0
64	Вторая ценовая зона	485 499	242 355	279 782	-37 427	110 197	214 021	214 099	0	0	0	-78	-259	29 123	20 293	8 831
65	Восточно-Сибирский экономический район															
66	Забайкальский край	598 437	234 758	272 185	-37 427	110 197	214 021	214 099	0	0	0	-78	-213	149 659	137 198	12 460
67	Иркутская область	480 162	257 601	295 028	-37 427	110 197	214 021	214 099	0	0	0	-78	-213	8 541	8 541	0
68	Красноярский край	482 618	254 599	292 026	-37 427	110 197	214 021	214 099	0	0	0	-78	-213	13 998	8 461	5 537
69	Республика Бурятия	590 933	246 013	283 440	-37 427	110 197	214 021	214 099	0	0	0	-78	-213	130 900	128 936	1 964
70	Республика Тыва	482 722	260 810	298 237	-37 427	110 197	214 021	214 099	0	0	0	-78	-213	7 891	7 891	0
71	Республика Хакасия	482 722	260 810	298 237	-37 427	110 197	214 021	214 099	0	0	0	-78	-213	7 891	7 891	0
72	Западно-Сибирский экономический район															
73	Алтайский край	479 390	205 312	242 739	-37 427	110 197	214 021	214 099	0	0	0	-78	-213	60 057	50 213	9 844
74	Кемеровская область	468 225	219 104	256 531	-37 427	110 197	214 021	214 099	0	0	0	-78	-213	35 100	6 597	28 503
75	Новосибирская область	474 167	250 083	287 510	-37 427	110 197	214 021	214 099	0	0	0	-78	-213	10 063	10 063	0
76	Омская область	449 010	192 881	225 275	-32 393	99 269	213 442	210 888	2 650	1 868	783	-96	-510	42 686	40 773	1 913
77	Республика Алтай	472 393	183 570	220 997	-37 427	110 197	214 021	214 099	0	0	0	-78	-213	74 803	74 803	0
78	Томская область	482 994	187 958	213 464	-25 506	84 318	212 650	206 495	6 277	4 423	1 854	-121	-917	82 386	11 791	70 595

² Примечания

1. Стоимость МВР может измениться в зависимости от принятых Правительством РФ/ФОИВ решений.
2. Стоимость мощности по ДПМ (ДКП АЭС/ГЭС) может изменяться в силу отклонений дат начала фактического исполнения обязательств по поставке мощности по указанным договорам от плановых, а также вследствие изменения экономических параметров для расчета цен ДПМ.

Информационно: Прогнозы индексов цен РСВ на продажу (*Price_RSV_Sell*) и на покупку (*Price_RSV_Buy*) электроэнергии по субъектам Российской Федерации на сентябрь 2015 г.

		<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
<i>1</i>		<i>2</i>	<i>3</i>
1	Первая ценовая зона	1118	1167
2	Северный экономический район		
3	Вологодская область	1124	1155
4	Мурманская область	848	885
5	Республика Карелия	1017	1069
6	Северо-западный экономический район		
7	Ленинградская область	1044	1073
8	Новгородская область	1043	1076
9	Псковская область	1080	1123
10	Центральный экономический район		
11	Брянская область		1238
12	Владимирская область	1223	1229
13	Ивановская область	1168	1197
14	Калужская область	1191	1207
15	Костромская область	1189	1203
16	Московская область	1205	1213
17	Орловская область	1207	1215
18	Рязанская область	1188	1234
19	Смоленская область	1100	1138
20	Тверская область	1120	1157
21	Тульская область	1205	1245
22	Ярославская область	1267	1249
23	Уральский экономический район		
24	Курганская область	1051	1103
25	Оренбургская область	1155	1209
26	Пермский край	1103	1127
27	Республика Башкортостан	1187	1210
28	Свердловская область	1080	1130
29	Удмуртская Республика	1145	1191
30	Челябинская область	1118	1142
31	Волго-Вятский экономический район		
32	Кировская область	1189	1224
33	Нижегородская область	1210	1222
34	Республика Марий Эл	1246	1278
35	Республика Мордовия	1267	1259
36	Республика Чувашия	1294	1277
37	Поволжский экономический район		
38	Астраханская область	1187	1234
39	Волгоградская область	1241	1264
40	Пензенская область	1178	1203
41	Республика Калмыкия	1399	1353

		<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
	<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
42	Республика Татарстан	1218	1224
43	Самарская область	1173	1177
44	Саратовская область	1093	1158
45	Ульяновская область	1215	1225
46	Центрально-Чернозёмный экономический район		
47	Белгородская область	1135	1148
48	Воронежская область	1136	1195
49	Курская область	1138	1175
50	Липецкая область	1173	1179
51	Тамбовская область	1185	1203
52	Северо-Кавказский экономический район		
53	Кабардино-Балкарская Республика	1375	1414
54	Карачаево-Черкесская Республика	1396	1410
55	Краснодарский край и республика Адыгея	1388	1432
56	Республика Дагестан	1477	1489
57	Республика Ингушетия		1440
58	Республика Северная Осетия - Алания	1417	1444
59	Ростовская область	1249	1320
60	Ставропольский край	1359	1412
61	Чеченская Республика		1477
62	Западно-Сибирский экономический район		
63	Тюменская область	945	978
64	Вторая ценовая зона	821	867
65	Восточно-Сибирский экономический район		
66	Забайкальский край	636	698
67	Иркутская область	733	776
68	Красноярский край	820	849
69	Республика Бурятия	812	828
70	Республика Тыва	964	982
71	Республика Хакасия	893	897
72	Западно-Сибирский экономический район		
73	Алтайский край	1 039	1 076
74	Кемеровская область	885	903
75	Новосибирская область	897	928
76	Омская область	1 038	1 057
77	Республика Алтай		1 123
78	Томская область	893	925