

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на июнь 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 июнь 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 июнь 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 21.05.2015.

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

- Учтена статистическая информация за апрель 2015 г.;
- Для прогноза величины kP_{max} Второй ценовой зоны на июнь 2015 года используется средняя величина данного параметра с 1 мая 2015 г.;
- Прогноз среднечасовой выработки электроэнергии ГЭС Второй ценовой зоны в соответствии с наиболее актуальной информацией, полученной от участников ОРЭМ – собственников ГЭС, без учета корректировки, примененной в прогнозе от 27.02.2015.

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: Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и на плановый период 2016-2017 годов от 26.09.2014	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 17.12.2014.	Информация о плановой выработке электроэнергии АЭС Первой ценовой зоны: письмо ОАО «Концерн Росэнергоатом» в адрес НП «Совет рынка» от 17.12.2014.
3	Прогноз прироста средней цены на уголь, потребляемый станциями, расположенными во Второй ценовой зоне и в Омской области	Минэкономразвития России: Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и на плановый период 2016-2017 годов от 26.09.2014; ЗАО «АПБЭ»	Рост цен на уголь энергетический с учетом доставки ж/д транспортом. Значение прироста: 6,1%

№	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 16.12.2014.</p> <p>Письмо ПАО «Красноярская ГЭС» в адрес НП «Совет рынка» от 30.03.2015.</p> <p>Письмо ОАО «Иркутскэнерго» от 30.12.2014.</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»	Для июня 2015 года – средняя величина с 1 мая 2015 года, для остальных месяцев горизонта прогнозирования - средняя величина с 15 августа 2014 года.
6	Суммарное плановое почасовое производство Богучанской ГЭС	<p>Письмо ОАО «РусГидро» в адрес НП «Совет рынка» от 16.12.2014.</p> <p>Письмо от ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент» в адрес НП «Совет рынка» от 16.12.2014.</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 изменений от 27.11.2014.	<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 17.12.2014.</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 17.12.2014.</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: Новосибирск, Нижний Новгород, Набережные Челны, Екатеринбург, Иркутск, Пермь, Ярославль, Тольятти, Томск, Пенза.
10	Увеличения потребления на Новокузнецком, Саяногорском и Хакасском и Красноярском алюминиевых заводах	Письмо от ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент» в адрес НП «Совет рынка» от 16.12.2014.	Учитывается в соответствующих параметрах регрессионных моделей. Среднечасовое суммарное потребление на Новокузнецком, Саяногорском и Хакасском, Красноярском заводах ожидается в среднем выше на 240 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 изменений от 27.11.2014 Проект ПП РФ «Об утверждении изменений, которые вносятся в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях совершенствования порядка определения объемов покупки мощности на оптовом рынке для поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей и объемов покупки мощности организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью»; ЧЧИМ для расчета объемов покупки мощности населением составляет 6750 часов.
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 изменений от 27.11.2014
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»	Оценка штрафов и стоимости мощности, не поставленной по ДПМ вследствие задержки ввода генерирующего оборудования в эксплуатацию, на основе статистики за период с 2011 по август 2014 г. Оценка суммарной величины штрафов: 2,7 млрд. руб. Оценка величины стоимости мощности, не поставленной вследствие нарушения сроков ввода генерирующего оборудования: 5,3 млрд. руб.
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 изменений от 27.11.2014
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
23	Величина компенсации стоимости мощности и (или) электрической энергии генерирующего оборудования, расположенного на территориях субъектов Российской Федерации, не имеющих административных границ с другими субъектами РФ и не относящихся к территориям островов	Федеральные органы исполнительной власти	Проект постановления - предусматривает внесение изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2011 № 1172, описывающих порядок расчета коммерческим оператором размера необходимой надбавки, определяющей величину компенсации стоимости мощности генерирующего оборудования, расположенного в энергосистеме Калининградской области; ~ 0,6 млрд. руб.

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

		ГЕНЕРАЦИЯ (руб./МВт-ч.)	ПОТРЕБЛЕНИЕ (руб./МВт-ч.)
1		2	3
1	Первая ценовая зона	1 158	1 184
2	Северный экономический район		
3	Вологодская область	1 197	1 217
4	Мурманская область	919	943
5	Республика Карелия	980	1 033
6	Северо-западный экономический район		
7	Ленинградская область	1 075	1 097
8	Новгородская область	1 042	1 133
9	Псковская область	1 201	1 175
10	Центральный экономический район		
11	Брянская область		1 259
12	Владимирская область	1 209	1 244
13	Ивановская область	1 200	1 252
14	Калужская область	1 271	1 252
15	Костромская область	1 272	1 221
16	Московская область	1 241	1 220
17	Орловская область	1 276	1 239
18	Рязанская область	1 277	1 250
19	Смоленская область	1 189	1 202
20	Тверская область	1 147	1 153
21	Тульская область	1 318	1 278
22	Ярославская область	1 300	1 273
23	Уральский экономический район		
24	Курганская область	1 137	1 156
25	Оренбургская область	1 246	1 289
26	Пермский край	1 141	1 106
27	Республика Башкортостан	1 316	1 268
28	Свердловская область	1 109	1 154
29	Удмуртская Республика	1 262	1 284
30	Челябинская область	1 181	1 227
31	Волго-Вятский экономический район		
32	Кировская область	1 223	1 252
33	Нижегородская область	1 253	1 229
34	Республика Марий Эл	1 281	1 284
35	Республика Мордовия	1 303	1 297
36	Республика Чувашия	1 306	1 276
37	Поволжский экономический район		
38	Астраханская область	1 214	1 256
39	Волгоградская область	1 312	1 254
40	Пензенская область	1 229	1 217
41	Республика Калмыкия	1 376	1 219
42	Республика Татарстан	1 241	1 209
43	Самарская область	1 238	1 185
44	Саратовская область	1 130	1 138
45	Ульяновская область	1 230	1 217
46	Центрально-Чернозёмный экономический район		
47	Белгородская область	1 224	1 211
48	Воронежская область	1 178	1 230
49	Курская область	1 167	1 181
50	Липецкая область	1 238	1 237
51	Тамбовская область	1 251	1 244
52	Северо-Кавказский экономический район		
53	Кабардино-Балкарская Республика	1 299	1 283
54	Карачаево-Черкесская Республика	1 265	1 262
55	Краснодарский край и республика Адыгея	1 274	1 304
56	Республика Дагестан	1 481	1 335
57	Республика Ингушетия		1 294

		ГЕНЕРАЦИЯ (руб./МВт-ч.)	ПОТРЕБЛЕНИЕ (руб./МВт-ч.)
1		2	3
58	Республика Северная Осетия - Алания	1 232	1 300
59	Ростовская область	1 210	1 246
60	Ставропольский край	1 317	1 298
61	Чеченская Республика		1 333
62	Западно-Сибирский экономический район		
63	Тюменская область	1 002	1 026
64	Вторая ценовая зона	753	786
65	Восточно-Сибирский экономический район		
66	Забайкальский край	692	725
67	Иркутская область	737	738
68	Красноярский край	715	752
69	Республика Бурятия	714	788
70	Республика Тыва	864	900
71	Республика Хакасия	736	777
72	Западно-Сибирский экономический район		
73	Алтайский край	1 034	933
74	Кемеровская область	802	827
75	Новосибирская область	809	827
76	Омская область	843	859
77	Республика Алтай		886
78	Томская область	805	897

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 июнь 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	"Либерализация" ГЭС 2 ЦЗ		ДПМ ТЭС	ДКП АЭС/ГЭС	в т.ч. ДКП АЭС	в т.ч. ДКП ГЭС	ДПМ ВИЭ		Штраф ДПМ	ВРЭ	ВРТ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1	Первая ценовая зона	366 815	159 114	146 726	12 388	0	180 268	157 359	29 326	24 120	5 207	1 443	-7 860	27 433	16 123	11 310
2	Северный экономический район															
3	Вологодская область	339 863	58 781	46 393	12 388	0	180 268	157 359	29 326	24 120	5 207	1 443	-7 860	100 814	7 864	92 950
4	Мурманская область	379 563	199 023	186 635	12 388	0	180 268	157 359	29 326	24 120	5 207	1 443	-7 860	272	272	0
5	Республика Карелия	387 552	193 798	181 410	12 388	0	180 268	157 359	29 326	24 120	5 207	1 443	-7 860	13 486	13 486	0
6	Северо-западный экономический район															
7	Ленинградская область	358 628	126 878	114 489	12 388	0	180 268	157 359	29 326	24 120	5 207	1 443	-7 860	51 482	13 486	37 996
8	Новгородская область	387 552	193 798	181 410	12 388	0	180 268	157 359	29 326	24 120	5 207	1 443	-7 860	13 486	13 486	0
9	Псковская область	383 199	188 566	176 178	12 388	0	180 268	157 359	29 326	24 120	5 207	1 443	-7 860	14 364	14 364	0
10	Центральный экономический район															
11	Брянская область	339 863	150 970	138 582	12 388	0	180 268	157 359	29 326	24 120	5 207	1 443	-7 860	8 624	7 864	760
12	Владимирская область	368 787	180 655	168 267	12 388	0	180 268	157 359	29 326	24 120	5 207	1 443	-7 860	7 864	7 864	0
13	Ивановская область	368 787	180 655	168 267	12 388	0	180 268	157 359	29 326	24 120	5 207	1 443	-7 860	7 864	7 864	0
14	Калужская область	339 863	145 114	132 726	12 388	0	180 268	157 359	29 326	24 120	5 207	1 443	-7 860	14 481	7 864	6 617
15	Костромская область	339 863	151 174	138 786	12 388	0	180 268	157 359	29 326	24 120	5 207	1 443	-7 860	8 421	7 864	557
16	Московская область	353 531	167 607	155 218	12 388	0	180 268	157 359	29 326	24 120	5 207	1 443	-7 860	5 656	2 956	2 701
17	Орловская область	339 863	125 408	113 019	12 388	0	180 268	157 359	29 326	24 120	5 207	1 443	-7 860	34 187	7 864	26 323
18	Рязанская область	339 863	113 454	101 065	12 388	0	180 268	157 359	29 326	24 120	5 207	1 443	-7 860	46 141	7 864	38 277
19	Смоленская область	339 863	134 967	122 579	12 388	0	180 268	157 359	29 326	24 120	5 207	1 443	-7 860	24 628	7 864	16 764
20	Тверская область	368 787	180 655	168 267	12 388	0	180 268	157 359	29 326	24 120	5 207	1 443	-7 860	7 864	7 864	0
21	Тульская область	339 863	131 286	118 898	12 388	0	180 268	157 359	29 326	24 120	5 207	1 443	-7 860	28 309	7 864	20 445
22	Ярославская область	339 863	143 057	130 669	12 388	0	180 268	157 359	29 326	24 120	5 207	1 443	-7 860	16 538	7 864	8 674
23	Уральский экономический район															
24	Курганская область	575 444	138 561	126 172	12 388	0	180 268	157 359	29 326	24 120	5 207	1 443	-7 860	256 616	19 394	237 222
25	Оренбургская область	342 403	141 354	128 966	12 388	0	180 268	157 359	29 326	24 120	5 207	1 443	-7 860	20 781	19 394	1 387
26	Пермский край	343 739	126 967	114 579	12 388	0	180 268	157 359	29 326	24 120	5 207	1 443	-7 860	36 504	19 273	17 231
27	Республика Башкортостан	342 403	133 995	121 607	12 388	0	180 268	157 359	29 326	24 120	5 207	1 443	-7 860	28 140	19 394	8 746
28	Свердловская область	342 403	138 232	125 844	12 388	0	180 268	157 359	29 326	24 120	5 207	1 443	-7 860	23 902	19 394	4 508
29	Удмуртская Республика	389 442	191 791	179 403	12 388	0	180 268	157 359	29 326	24 120	5 207	1 443	-7 860	17 383	17 383	0
30	Челябинская область	342 403	131 849	119 461	12 388	0	180 268	157 359	29 326	24 120	5 207	1 443	-7 860	30 285	19 394	10 892
31	Волго-Вятский экономический район															
32	Кировская область	389 442	191 791	179 403	12 388	0	180 268	157 359	29 326	24 120	5 207	1 443	-7 860	17 383	17 383	0
33	Нижегородская область	368 787	180 655	168 267	12 388	0	180 268	157 359	29 326	24 120	5 207	1 443	-7 860	7 864	7 864	0
34	Республика Марий Эл	388 428	191 244	178 856	12 388	0	180 268	157 359	29 326	24 120	5 207	1 443	-7 860	16 916	16 916	0
35	Республика Мордовия	372 399	191 738	179 350	12 388	0	180 268	157 359	29 326	24 120	5 207	1 443	-7 860	392	392	0
36	Чувашская Республика	389 340	191 736	179 348	12 388	0	180 268	157 359	29 326	24 120	5 207	1 443	-7 860	17 336	17 336	0
37	Поволжский экономический район															
38	Астраханская область	440 792	199 142	186 754	12 388	0	180 268	157 359	29 326	24 120	5 207	1 443	-7 860	61 382	61 382	0
39	Волгоградская область	376 288	137 772	125 383	12 388	0	180 268	157 359	29 326	24 120	5 207	1 443	-7 860	58 249	31 147	27 102
40	Пензенская область	372 470	191 957	179 569	12 388	0	180 268	157 359	29 326	24 120	5 207	1 443	-7 860	245	245	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	"Либерализация" ГЭС 2 ЦЗ		ДПМ ТЭС	ДКП АЭС/ГЭС	в т.ч. ДКП АЭС	в т.ч. ДКП ГЭС	ДПМ ВИЭ		Штраф ДПМ	ВРЭ	ВРТ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
41	Республика Калмыкия	448 800	193 798	181 410	12 388	0	180 268	157 359	29 326	24 120	5 207	1 443	-7 860	74 734	74 734	0
42	Республика Татарстан	349 456	147 098	134 710	12 388	0	180 268	157 359	29 326	24 120	5 207	1 443	-7 860	22 090	6 212	15 877
43	Самарская область	372 497	191 870	179 482	12 388	0	180 268	157 359	29 326	24 120	5 207	1 443	-7 860	360	360	0
44	Саратовская область	375 641	193 798	181 410	12 388	0	180 268	157 359	29 326	24 120	5 207	1 443	-7 860	1 575	1 575	0
45	Ульяновская область	372 470	191 957	179 569	12 388	0	180 268	157 359	29 326	24 120	5 207	1 443	-7 860	245	245	0
46	Центрально-Чернозёмный экономический район															
47	Белгородская область	339 863	134 556	122 168	12 388	0	180 268	157 359	29 326	24 120	5 207	1 443	-7 860	25 038	7 864	17 174
48	Воронежская область	339 863	153 982	141 594	12 388	0	180 268	157 359	29 326	24 120	5 207	1 443	-7 860	5 613	7 864	-2 251
49	Курская область	339 863	151 737	139 348	12 388	0	180 268	157 359	29 326	24 120	5 207	1 443	-7 860	7 858	7 864	-6
50	Липецкая область	339 863	98 311	85 922	12 388	0	180 268	157 359	29 326	24 120	5 207	1 443	-7 860	61 284	7 864	53 420
51	Тамбовская область	339 863	103 434	91 046	12 388	0	180 268	157 359	29 326	24 120	5 207	1 443	-7 860	56 161	7 864	48 297
52	Северо-Кавказский экономический район															
53	Кабардино-Балкарская Республика	461 208	193 798	181 410	12 388	0	180 268	157 359	29 326	24 120	5 207	1 443	-7 860	87 142	87 142	0
54	Карачаево-Черкесская Республика	461 208	193 798	181 410	12 388	0	180 268	157 359	29 326	24 120	5 207	1 443	-7 860	87 142	87 142	0
55	Краснодарский край	448 868	193 798	181 410	12 388	0	180 268	157 359	29 326	24 120	5 207	1 443	-7 860	74 802	74 802	0
56	Республика Дагестан	374 337	193 798	181 410	12 388	0	180 268	157 359	29 326	24 120	5 207	1 443	-7 860	272	272	0
57	Республика Ингушетия	461 208	193 798	181 410	12 388	0	180 268	157 359	29 326	24 120	5 207	1 443	-7 860	87 142	87 142	0
58	Республика Северная Осетия-Алания	461 208	193 798	181 410	12 388	0	180 268	157 359	29 326	24 120	5 207	1 443	-7 860	87 142	87 142	0
59	Ростовская область	419 876	119 229	106 840	12 388	0	180 268	157 359	29 326	24 120	5 207	1 443	-7 860	120 379	74 734	45 645
60	Ставропольский край	461 208	193 798	181 410	12 388	0	180 268	157 359	29 326	24 120	5 207	1 443	-7 860	87 142	87 142	0
61	Чеченская Республика	461 208	193 798	181 410	12 388	0	180 268	157 359	29 326	24 120	5 207	1 443	-7 860	87 142	87 142	0
62	Западно-Сибирский экономический район															
63	Тюменская область	386 419	193 798	181 410	12 388	0	180 268	157 359	29 326	24 120	5 207	1 443	-7 860	12 353	12 353	0
64	Вторая ценовая зона	424 918	203 085	224 400	-21 315	71 717	191 832	198 325	0	0	0	681	-7 174	30 001	25 183	4 818
65	Восточно-Сибирский экономический район															
66	Забайкальский край	466 982	146 779	168 094	-21 315	71 717	191 832	198 325	0	0	0	681	-7 174	128 371	110 343	18 028
67	Иркутская область	416 106	209 022	230 337	-21 315	71 717	191 832	198 325	0	0	0	681	-7 174	15 252	14 394	859
68	Красноярский край	416 106	205 627	226 941	-21 315	71 717	191 832	198 325	0	0	0	681	-7 174	18 648	14 394	4 254
69	Республика Бурятия	470 193	169 518	190 832	-21 315	71 717	191 832	198 325	0	0	0	681	-7 174	108 844	106 981	1 863
70	Республика Тыва	443 645	237 420	258 734	-21 315	71 717	191 832	198 325	0	0	0	681	-7 174	14 394	14 394	0
71	Республика Хакассия	443 645	237 420	258 734	-21 315	71 717	191 832	198 325	0	0	0	681	-7 174	14 394	14 394	0
72	Западно-Сибирский экономический район															
73	Алтайский край	462 474	175 537	196 852	-21 315	71 717	191 832	198 325	0	0	0	681	-7 174	95 105	98 438	-3 333
74	Кемеровская область	392 830	182 005	203 320	-21 315	71 717	191 832	198 325	0	0	0	681	-7 174	18 993	11 035	7 958
75	Новосибирская область	443 645	237 420	258 734	-21 315	71 717	191 832	198 325	0	0	0	681	-7 174	14 394	14 394	0
76	Омская область	395 552	159 092	175 475	-16 384	61 184	189 861	192 071	4 263	3 506	757	791	-7 263	46 600	43 802	2 798
77	Республика Алтай	499 279	192 214	213 529	-21 315	71 717	191 832	198 325	0	0	0	681	-7 174	115 233	115 233	0
78	Томская область	397 950	141 873	153 535	-11 662	51 098	187 974	186 081	8 345	6 863	1 482	896	-7 348	68 103	13 523	54 580

² Примечания

1. При расчете прогнозных цен принималась во внимание информация о предполагаемом изменении Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) (далее – Баланс) в части объемов потребления мощности населением и приравненных к нему групп потребителей. В случае учета при формировании Баланса размера ЧЧИМ, отличного от используемого в прогнозе, возможно существенное изменение прогнозных цен мощности за 1 МВт пикового потребления.

2. Стоимость МВР может измениться в зависимости от принятых Правительством РФ/ФОИВ решений.
3. 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 июнь 2015 г.

		<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
<i>1</i>		<i>2</i>	<i>5</i>
1	Первая ценовая зона	1145	1195
2	Северный экономический район		
3	Вологодская область	1179	1195
4	Мурманская область	913	957
5	Республика Карелия	992	1051
6	Северо-западный экономический район		
7	Ленинградская область	1081	1111
8	Новгородская область	1032	1154
9	Псковская область	1178	1188
10	Центральный экономический район		
11	Брянская область		1265
12	Владимирская область	1213	1249
13	Ивановская область	1224	1254
14	Калужская область	1238	1252
15	Костромская область	1247	1253
16	Московская область	1220	1233
17	Орловская область	1260	1260
18	Рязанская область	1263	1265
19	Смоленская область	1191	1228
20	Тверская область	1140	1185
21	Тульская область	1245	1281
22	Ярославская область	1295	1280
23	Уральский экономический район		
24	Курганская область	1142	1160
25	Оренбургская область	1226	1294
26	Пермский край	1107	1115
27	Республика Башкортостан	1283	1303
28	Свердловская область	1106	1155
29	Удмуртская Республика	1266	1292
30	Челябинская область	1194	1223
31	Волго-Вятский экономический район		
32	Кировская область	1226	1255
33	Нижегородская область	1243	1240
34	Республика Марий Эл	1270	1281
35	Республика Мордовия	1301	1288
36	Республика Чувашия	1300	1278
37	Поволжский экономический район		
38	Астраханская область	1217	1266

		<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
<i>1</i>		<i>2</i>	<i>5</i>
39	Волгоградская область	1256	1254
40	Пензенская область	1219	1235
41	Республика Калмыкия	1305	1283
42	Республика Татарстан	1230	1235
43	Самарская область	1179	1187
44	Саратовская область	1113	1161
45	Ульяновская область	1230	1228
46	Центрально-Чернозёмный экономический район		
47	Белгородская область	1216	1217
48	Воронежская область	1184	1241
49	Курская область	1170	1207
50	Липецкая область	1218	1224
51	Тамбовская область	1238	1249
52	Северо-Кавказский экономический район		
53	Кабардино-Балкарская Республика	1278	1345
54	Карачаево-Черкесская Республика	1319	1323
55	Краснодарский край и республика Адыгея	1283	1335
56	Республика Дагестан	1406	1399
57	Республика Ингушетия		1357
58	Республика Северная Осетия - Алания	1325	1363
59	Ростовская область	1211	1263
60	Ставропольский край	1299	1336
61	Чеченская Республика		1398
62	Западно-Сибирский экономический район		
63	Тюменская область	989	1030
64	Вторая ценовая зона	736	780
65	Восточно-Сибирский экономический район		
66	Забайкальский край	683	734
67	Иркутская область	694	748
68	Красноярский край	719	746
69	Республика Бурятия	711	726
70	Республика Тыва	867	862
71	Республика Хакасия	738	744
72	Западно-Сибирский экономический район		
73	Алтайский край	871	912
74	Кемеровская область	812	815
75	Новосибирская область	807	830
76	Омская область	852	851
77	Республика Алтай		884
78	Томская область	817	885