

## Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на май 2016 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 май 2016 г. в соответствии с базовым сценарием. Указанная информация публикуется для сведения членов Ассоциации «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 май 2016 г. рассчитаны в соответствии с «Методикой построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию по субъектам Российской Федерации» и «Методика построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации», 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 № 3-4.

Информация актуальна по состоянию на 20.04.2016.

Относительно прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию и мощность на апрель 2016 г. была скорректирована часть исходных данных:

– Учтена статистическая информация за март 2016 г.;

– Скорректирован прогноз среднечасовой выработки электроэнергии Саяно-Шушенской ГЭС и Красноярской ГЭС, предоставленный ПАО «Красноярская ГЭС» и ПАО «РусГидро» в адрес Ассоциации «НП Совет рынка» (письма от 07.10.2015 и 08.10.2015), в связи со значительным превышением (в марте-апреле 2016 г.) фактической выработки электроэнергии над прогнозными данными.

**Таблица №1. Исходные данные для построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию по субъектам Российской Федерации на 2016 год.**

№	Название параметра	Источник	Комментарий
1	Изменение оптовых цен на газ.	Параметры роста цен (тарифов), определенные Министерством экономического развития Российской Федерации в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017-2018 годов, внесенном в Государственную Думу Федерального Собрания Российской Федерации одновременно с проектом федерального закона о федеральном бюджете на 2016 год в составе документов и материалов.	Рост с 1 июля 2016 г. на 2%.
2	Объем планового производства АЭС Первой ценовой зоны.	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. Данные АО «Концерн Росэнергоатом», ГК «Росатом»: письмо АО «Концерн Росэнергоатом» от 06.10.2015.	Среднечасовая выработка: 2016 г.: 22 192 МВт·ч.
3	Прогноз прироста средней цены на уголь, потребляемый станциями, расположенными во Второй ценовой зоне.	Параметры роста цен (тарифов), определенные Министерством экономического развития Российской Федерации в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017-2018 годов, внесенном в Государственную Думу Федерального Собрания Российской Федерации одновременно с проектом федерального закона о федеральном бюджете на 2016 год в составе документов и материалов. Доля стоимости ж/д транспорта – 43%, доля стоимости угля – 57%, на основе данных в Сценарных условиях развития электроэнергетики на период до 2030 года, разработанных ЗАО «АПБЭ» по поручению Минэнерго России.	Рост цен на уголь с учетом доставки ж/д транспортом: 2016 г.: 6,7%.

№	Название параметра	Источник	Комментарий
4	Объем планового производства ГЭС.	<p>Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза.</p> <p>Информация, полученная Ассоциацией «НП Совет рынка» от участников оптового рынка – собственников ГЭС.</p> <p>Данные Ассоциации «НП Совет рынка», ОАО «АТС».</p> <p>Письмо ПАО «РусГидро» от 08.10.2015.</p> <p>Письмо ПАО «Красноярская ГЭС» от 07.10.2015.</p> <p>Письмо ПАО «Иркутскэнерго» от 09.10.2015.</p> <p>Письмо от ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент» от 14.10.2015.</p> <p>Для ГЭС Первой ценовой зоны, а также Мамаканской ГЭС – статистическая информация.</p>	<p>На основе информации от участников оптового рынка – собственников ГЭС; в случае отсутствия информации от участников оптового рынка – собственников ГЭС – средне статистическая информация прошлых лет с использованием сезонности.</p> <p>Прогноз выработки электрической энергии Богучанской ГЭС учитывается за исключением прогнозного объема потребления Богучанского алюминиевого завода (по данным собственника).</p> <p>Среднечасовые значения:</p> <p>1 ценовая зона: 7 100 МВт·ч.</p> <p>2 ценовая зона: 10 533 МВт·ч.</p>
5	Среднегодовой уровень значений фактора kPmax для Второй ценовой зоны (kPmax – фактор, характеризующий уровень горячего резерва на загрузку)	Данные Ассоциации «НП Совет рынка», ОАО «АТС».	Статистические данные, соответствующие среднегодовому уровню значений фактора kPmax после снятия ограничений по сечению «Сибирь Баланс» (№10099) 15.08.2014
6	Прогноз прироста суммарного объема планового производства электрической энергии электрических станций оптового рынка.	Схема и программа развития ЕЭС России на 2015-2021 годы.	2016 г. (суммарно по двум ценовым зонам): 0,8%.
7	Информация об ожидаемых изменениях в составе генерирующего и сетевого оборудования.	<p>Схема и программа развития ЕЭС России на 2015-2021 годы.</p> <p>Данные от ОАО «ЦФР».</p> <p>Информация, полученная Ассоциацией «НП Совет рынка» от участников оптового рынка.</p> <p>Данные Ассоциации «НП Совет рынка», ОАО «АТС».</p>	<p>Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза.</p> <p>По вводам или выводам блоков АЭС: письмо от АО «Концерн Росэнергоатом» от 06.10.2015.</p> <p>По ДПМ: Перечень генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности (утв. распоряжением Правительства России №1334-р от 11.08.2010 с изменениями), с учетом поданных участниками заявлений о переносе даты ввода и об отказе от участия в ДПМ (данные ОАО «ЦФР»).</p> <p>По не ДПМ: «Схема и программа развития ЕЭС России на 2015-2021 годы».</p> <p>Перечень объектов и объемы мощности генерирующих объектов ДПМ ВИЭ, отобранных по результатам проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов в 2013 – 2015 годах на 2016 год (данные ОАО «АТС»). С учетом информации Управления аудита электрических станций Ассоциации «НП Совет рынка» об изменении сроков вводов генерирующих объектов ДПМ ВИЭ.</p> <p>Изменения в составе сетевого оборудования: оценивается посредством проведения модельных расчетов на основе ожидаемых изменений на 2016 г. в соответствии со Схемой и программой развития ЕЭС России на 2015-2021 годы.</p>
8	Изменение тепловой нагрузки ТЭЦ	Утвержденные схемы теплоснабжения для городов с населением свыше 500 тыс. человек.	Учитываются в соответствующих параметрах регрессионных моделей на основе данных тепловых нагрузок ТЭЦ.

**Таблица 2. Исходные данные для построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2016 год.**

№	Название параметра	Источник	Комментарий
1	Индексация цены на мощность, определенной по результатам конкурентного отбора мощности (далее – КОМ).	Правила индексации цены на мощность. (утв. постановлением Правительства России №238 от 13.04.2010).	Индексация цены на мощность, определенной при проведении КОМ в 2015 году на 2016 год не производится.
2	Инфляция (ИПЦ <sup>1</sup> ) за период, прирост цен.	Параметры роста цен (тарифов), определенные Министерством экономического развития Российской Федерации в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017-2018 годов, внесенном в Государственную Думу Федерального Собрания Российской Федерации одновременно с проектом федерального закона о федеральном бюджете на 2016 год в составе документов и материалов.	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. Прогноз на 2016 – 12,2%
3	Перечень зон свободного перетока (далее – ЗСП).	Данные ОАО «СО ЕЭС».	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. 15 ЗСП в Первой ЦЗ, 6 ЗСП во Второй ЦЗ
4	Коэффициенты сезонности.	Данные ОАО «АТС».	Коэффициент сезонности в соответствующей ценовой зоне.
5	Объем мощности, отобранный при проведении КОМ по ценовым зонам (с учетом объема, который учтен при проведении КОМ в качестве объема мощности, подлежащего обязательной покупке на оптовом рынке вне зависимости от результатов КОМ).	Данные ОАО «СО ЕЭС», Ассоциации «НП Совет рынка», ОАО «АТС».	Информация, предоставленная ОАО «СО ЕЭС» о результатах КОМ на 2016 год: 1 ЦЗ – 112, 6 тыс. руб / МВт; 2 ЦЗ – 189, 2 тыс. руб / МВт.
6	Объем мощности, поставляемый по ДПМ <sup>2</sup> и ДКП АЭС/ГЭС <sup>3</sup> .	Данные ОАО «ЦФР», ОАО «АТС».	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. Перечень генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности (утв. распоряжением Правительства России №1334-р от 11.08.2010 с изменениями), с учетом поданных участниками заявлений о переносе даты ввода и об отказе от участия в ДПМ (данные ОАО «ЦФР») Список генерирующих объектов с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по ДКП АЭС/ГЭС в соответствии с решениями Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка», с учетом поданных участниками заявлений о переносе даты ввода (данные ОАО «АТС»).

<sup>1</sup> Индекс потребительских цен

<sup>2</sup> Договор о предоставлении мощности.

<sup>3</sup> Договор купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и Договор купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций.

№	Название параметра	Источник	Комментарий
7	Величины собственного максимума потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей (с учетом особенностей, установленных правилами оптового рынка).	Данные ФАС России (ФСТ России).	Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности в рамках ЕЭС России по субъектам РФ (далее – Сводный прогнозный баланс) на 2016 год. В случае отсутствия данных на дату проведения расчета прогноза – значения из Сводного прогнозного баланса на 2015 год за 2 полугодие.
8	Величина собственного максимума потребления по субъектам Российской Федерации и ЗСП. Объем фактического пикового потребления ПАО «ФСК ЕЭС» в субъекте Российской Федерации.	Данные ОАО «АТС».	Фактические значения в соответствующих месяцах 2016 года. Для остальных месяцев – фактические значения потребления в 2015 году.
9	Перечень и объем мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (далее – МВР), который учтен при проведении КОМ в качестве объема мощности, подлежащего обязательной покупке на оптовом рынке вне зависимости от результатов КОМ.	Данные ОАО «АТС»	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. Реестр поставщиков МВР для целей проведения КОМ на 2016 год (данные ОАО «АТС»).
10	Объем мощности, поставляемый по ДПМ ВИЭ <sup>4</sup> .	Данные ОАО «АТС», Ассоциации «НП Совет рынка».	Перечень объектов и объемы мощности генерирующих объектов ДПМ ВИЭ, отобранных по результатам проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов в 2013 – 2015 годах на 2016 год (данные ОАО «АТС»). С учетом информации Управления аудита электрических станций Ассоциации «НП Совет рынка» об изменении сроков вводов генерирующих объектов ДПМ ВИЭ.
11	Цены на мощность, определенные по результатам КОМ на 2016 год по ценовым зонам.	Данные ОАО «СО ЕЭС», Ассоциации «НП Совет рынка».	Определяются исходя из информации, указанной в п.5.
12	Цены (тарифы) на мощность для мобильного (передвижного) генерирующего объекта, отнесенного к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме.	Распоряжение Правительства Российской Федерации.	Цены (тарифы) на мощность, утвержденные на 2016 год Правительством Российской Федерации или федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.
13	Цены (тарифы) на мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме.	Данные ФАС России (ФСТ России). Распоряжение (-я) Правительства Российской Федерации.	Цены (тарифы) на мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, утвержденные на 2016 год Правительством Российской Федерации или федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

<sup>4</sup> Договор о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

№	Название параметра	Источник	Комментарий
14	Цены (тарифы) на мощность гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне.	Данные ФАС России (ФСТ России).	Регулируемые цены (тарифы), утвержденные на 2016 год федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов. Доля объема мощности для ГЭС второй ценовой зоны, подлежащего продаже по регулируемым ценам на 2016 г - 20%.
15	Цены на мощность поставляемую по ДПМ, ДКП АЭС/ГЭС, ДПМ ВИЭ.	Данные Ассоциации «НП Совет рынка».	Цена посчитана исходя из средней доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанной согласно редакциям Договоров о предоставлении мощности и Агентских договоров (Приложения № Д15, Д15.1, Д16, Д16.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), учитывающим принятые изменения на Наблюдательном совете Ассоциации «НП Совет рынка» 16.12.2015 по вопросу 10.04 «Изменения, связанные с уточнением порядка расчета величины средней доходности долгосрочных государственных обязательств».
16	Величина штрафов и стоимости мощности, не поставленной вследствие несвоевременного ввода генерирующего оборудования по ДПМ, ДКП АЭС/ГЭС, ДПМ ВИЭ, а также вследствие недопоставки мощности по данному генерирующему оборудованию.	Данные ОАО «АТС», Ассоциации «НП Совет рынка».	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. Перечень генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности (утв. распоряжением Правительства России №1334-р от 11.08.2010 с изменениями), с учетом поданных участниками заявлений о переносе даты ввода и об отказе от участия в ДПМ (данные ОАО «ЦФР»). Величина штрафов определяется на основе информации Управления аудита электрических станций Ассоциации «НП Совет рынка» о предполагаемых сроках вводов объектов ДПМ/ДКП и оценки среднего количества месяцев просрочки плановой даты исполнения обязательств по ДПМ/ДКП.
17	Размер денежных средств, необходимый для обеспечения безопасной эксплуатации атомных электростанций.	Данные ФАС России (ФСТ России).	Размер денежных средств, необходимый для обеспечения безопасной эксплуатации АЭС утвержденный на 2016 год федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов. (18,67 млрд. руб.).
18	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	Постановление Правительства - 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 (на 2 полугодие 2016 года ~ 280 млн. руб.)

Таблица №3. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию по субъектам Российской Федерации на май 2016 г. <sup>1</sup>

1	ГЕНЕРАЦИЯ		ПОТРЕБЛЕНИЕ	
		руб./МВт-ч		руб./МВт-ч
	2		3	
1	<b>Первая ценовая зона</b>	<b>1 048</b>		<b>1 082</b>
2	<b>Северный экономический район</b>			
3	Вологодская область	1 128		1 142
4	Мурманская область	859		894
5	Республика Карелия	917		961
6	<b>Северо-западный экономический район</b>			
7	Ленинградская область	955		984
8	Новгородская область	1 178		1 017
9	Псковская область	1 129		1 065
10	<b>Центральный экономический район</b>			
11	Брянская область	0		1 141
12	Владимирская область	1 149		1 164
13	Ивановская область	1 132		1 164
14	Калужская область	1 173		1 173
15	Костромская область	1 192		1 095
16	Московская область	1 186		1 157
17	Орловская область	1 198		1 153
18	Рязанская область	1 155		1 146
19	Смоленская область	1 085		1 103
20	Тверская область	1 066		1 085
21	Тульская область	1 153		1 194
22	Ярославская область	1 234		1 188
23	<b>Уральский экономический район</b>			
24	Курганская область	954		983
25	Оренбургская область	1 109		1 132
26	Пермский край	1 049		1 022
27	Республика Башкортостан	1 099		1 068
28	Свердловская область	992		1 028
29	Удмуртская Республика	1 079		1 085
30	Челябинская область	1 025		1 056
31	<b>Волго-Вятский экономический район</b>			
32	Кировская область	1 129		1 143
33	Нижегородская область	1 145		1 108
34	Республика Марий Эл	1 122		1 139
35	Республика Мордовия	1 167		1 178
36	Республика Чувашия	1 190		1 129
37	<b>Поволжский экономический район</b>			
38	Астраханская область	1 128		1 120
39	Волгоградская область	1 135		1 182
40	Пензенская область	1 154		1 135
41	Республика Калмыкия	1 387		1 223
42	Республика Татарстан	1 085		1 076
43	Самарская область	1 098		1 073
44	Саратовская область	987		1 013
45	Ульяновская область	1 103		1 121
46	<b>Центрально-Чернозёмный экономический район</b>			
47	Белгородская область	1 209		1 102
48	Воронежская область	1 054		1 129
49	Курская область	1 041		1 066
50	Липецкая область	1 092		1 118
51	Тамбовская область	1 170		1 137
52	<b>Северо-Кавказский экономический район</b>			
53	Кабардино-Балкарская Республика	1 470		1 465
54	Карачаево-Черкесская Республика	1 327		1 414
55	Краснодарский край и республика Адыгея	1 375		1 332
56	Республика Дагестан	1 447		1 497
57	Республика Ингушетия			1 441

	1	ГЕНЕРАЦИЯ		ПОТРЕБЛЕНИЕ	
		руб./МВт-ч		руб./МВт-ч	
		2	3	3	3
58	Республика Северная Осетия - Алания	1 407		1 459	
59	Ростовская область	1 165		1 255	
60	Ставропольский край	1 274		1 220	
61	Чеченская Республика			1 495	
62	<b>Западно-Сибирский экономический район</b>				
63	Тюменская область	872		888	
64	<b>Вторая ценовая зона</b>	<b>731</b>		<b>749</b>	
65	<b>Восточно-Сибирский экономический район</b>				
66	Забайкальский край	624		670	
67	Иркутская область	730		693	
68	Красноярский край	643		646	
69	Республика Бурятия	751		754	
70	Республика Тыва	844		804	
71	Республика Хакасия	757		758	
72	<b>Западно-Сибирский экономический район</b>				
73	Алтайский край	828		850	
74	Кемеровская область	830		835	
75	Новосибирская область	837		835	
76	Омская область	928		947	
77	Республика Алтай			828	
78	Томская область	824		860	

**<sup>1</sup> Примечания:**

1. Возможны изменения состава и влияния факторов при ценообразовании в связи с изменениями в части энергобалансов регионов в 2016 году;
2. В соответствии с разделом 8 «Методики построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию по субъектам Российской Федерации» 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%;
3. В связи с возможными изменениями нормативно-правовой базы отрасли, в частности в процедуре выбора состава включенного генерирующего оборудования и правилах проведения конкурентного отбора мощности, возможны существенные изменения в структуре генерации, что может привести к изменению цен на электрическую энергию.



Таблица 4. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на май 2016 г.<sup>2</sup>

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 <b>Первая ценовая зона</b>	458 171	184 161	149 592	34 569	0	253 931	207 915	44 298	36 183	8 115	1 718	-5 646	20 079	11 284	8 795
2 <b>Северный экономический район</b>															
3 Вологодская область	522 124	184 161	149 592	34 569	0	253 931	207 915	44 298	36 183	8 115	1 718	-5 666	84 032	4 870	79 162
4 Мурманская область	441 858	184 161	149 592	34 569	0	253 931	207 915	44 298	36 183	8 115	1 718	-5 666	3 767	0	3 767
5 Республика Карелия	450 850	184 161	149 592	34 569	0	253 931	207 915	44 298	36 183	8 115	1 718	-5 666	12 759	12 759	0
6 <b>Северо-западный экономический район</b>															
7 Ленинградская область	482 336	184 161	149 592	34 569	0	253 931	207 915	44 298	36 183	8 115	1 718	-5 666	44 244	13 419	30 825
8 Новгородская область	450 758	184 161	149 592	34 569	0	253 931	207 915	44 298	36 183	8 115	1 718	-5 666	12 666	12 666	0
9 Псковская область	445 077	184 161	149 592	34 569	0	253 931	207 915	44 298	36 183	8 115	1 718	-5 666	6 986	6 986	0
10 <b>Центральный экономический район</b>															
11 Брянская область	443 507	184 161	149 592	34 569	0	253 931	207 915	44 298	36 183	8 115	1 718	-5 666	5 415	5 415	0
12 Владимирская область	443 675	184 161	149 592	34 569	0	253 931	207 915	44 298	36 183	8 115	1 718	-5 666	5 584	5 584	0
13 Ивановская область	469 941	184 161	149 592	34 569	0	253 931	207 915	44 298	36 183	8 115	1 718	-5 666	31 849	6 285	25 564
14 Калужская область	450 084	184 161	149 592	34 569	0	253 931	207 915	44 298	36 183	8 115	1 718	-5 666	11 993	5 433	6 560
15 Костромская область	443 489	184 161	149 592	34 569	0	253 931	207 915	44 298	36 183	8 115	1 718	-5 666	5 397	5 397	0
16 Московская область	441 517	184 161	149 592	34 569	0	253 931	207 915	44 298	36 183	8 115	1 718	-5 666	3 425	1 801	1 624
17 Орловская область	468 927	184 161	149 592	34 569	0	253 931	207 915	44 298	36 183	8 115	1 718	-5 666	30 835	5 763	25 073
18 Рязанская область	479 214	184 161	149 592	34 569	0	253 931	207 915	44 298	36 183	8 115	1 718	-5 666	41 122	5 446	35 676
19 Смоленская область	462 681	184 161	149 592	34 569	0	253 931	207 915	44 298	36 183	8 115	1 718	-5 666	24 590	5 358	19 231
20 Тверская область	443 701	184 161	149 592	34 569	0	253 931	207 915	44 298	36 183	8 115	1 718	-5 666	5 609	5 609	0
21 Тульская область	470 999	184 161	149 592	34 569	0	253 931	207 915	44 298	36 183	8 115	1 718	-5 666	32 907	5 279	27 628
22 Ярославская область	453 622	184 161	149 592	34 569	0	253 931	207 915	44 298	36 183	8 115	1 718	-5 666	15 531	5 272	10 258
23 <b>Уральский экономический район</b>															
24 Курганская область	692 912	184 161	149 592	34 569	0	253 931	207 915	44 298	36 183	8 115	1 718	-5 666	254 821	16 559	238 262
25 Оренбургская область	453 164	184 161	149 592	34 569	0	253 931	207 915	44 298	36 183	8 115	1 718	-5 666	15 073	15 073	0
26 Пермский край	451 858	184 161	149 592	34 569	0	253 931	207 915	44 298	36 183	8 115	1 718	-5 666	13 767	13 767	0
27 Республика Башкортостан	461 841	184 161	149 592	34 569	0	253 931	207 915	44 298	36 183	8 115	1 718	-5 666	23 750	15 392	8 357
28 Свердловская область	463 243	184 161	149 592	34 569	0	253 931	207 915	44 298	36 183	8 115	1 718	-5 666	25 151	15 224	9 927
29 Удмуртская Республика	444 764	184 161	149 592	34 569	0	253 931	207 915	44 298	36 183	8 115	1 718	-5 666	6 673	6 673	0
30 Челябинская область	459 232	184 161	149 592	34 569	0	253 931	207 915	44 298	36 183	8 115	1 718	-5 666	21 141	14 705	6 436
31 <b>Волго-Вятский экономический район</b>															
32 Кировская область	445 037	184 161	149 592	34 569	0	253 931	207 915	44 298	36 183	8 115	1 718	-5 666	6 946	6 946	0
33 Нижегородская область	443 277	184 161	149 592	34 569	0	253 931	207 915	44 298	36 183	8 115	1 718	-5 666	5 186	5 186	0
34 Республика Марий Эл	445 361	184 161	149 592	34 569	0	253 931	207 915	44 298	36 183	8 115	1 718	-5 666	7 269	7 269	0
35 Республика Мордовия	438 210	184 161	149 592	34 569	0	253 931	207 915	44 298	36 183	8 115	1 718	-5 666	119	119	0
36 Чувашская Республика	464 816	184 161	149 592	34 569	0	253 931	207 915	44 298	36 183	8 115	1 718	-5 666	26 725	7 067	19 658
37 <b>Поволжский экономический район</b>															
38 Астраханская область	485 183	184 161	149 592	34 569	0	253 931	207 915	44 298	36 183	8 115	1 718	-5 666	47 091	47 091	0
39 Волгоградская область	438 092	184 161	149 592	34 569	0	253 931	207 915	44 298	36 183	8 115	1 718	-5 666	0	0	0
40 Пензенская область	438 092	184 161	149 592	34 569	0	253 931	207 915	44 298	36 183	8 115	1 718	-5 666	0	0	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	480 263	184 161	149 592	34 569	0	253 931	207 915	44 298	36 183	8 115	1 718	-5 666	42 171	42 171	0
42 Республика Татарстан	445 344	184 161	149 592	34 569	0	253 931	207 915	44 298	36 183	8 115	1 718	-5 666	7 252	2 143	5 110
43 Самарская область	438 202	184 161	149 592	34 569	0	253 931	207 915	44 298	36 183	8 115	1 718	-5 666	111	111	0
44 Саратовская область	438 092	184 161	149 592	34 569	0	253 931	207 915	44 298	36 183	8 115	1 718	-5 666	0	0	0
45 Ульяновская область	438 092	184 161	149 592	34 569	0	253 931	207 915	44 298	36 183	8 115	1 718	-5 666	0	0	0
46 <b>Центрально-Чернозёмный экономический район</b>															
47 Белгородская область	444 478	184 161	149 592	34 569	0	253 931	207 915	44 298	36 183	8 115	1 718	-5 666	6 387	4 719	1 668
48 Воронежская область	449 725	184 161	149 592	34 569	0	253 931	207 915	44 298	36 183	8 115	1 718	-5 666	11 634	6 035	5 598
49 Курская область	443 359	184 161	149 592	34 569	0	253 931	207 915	44 298	36 183	8 115	1 718	-5 666	5 267	5 267	0
50 Липецкая область	483 657	184 161	149 592	34 569	0	253 931	207 915	44 298	36 183	8 115	1 718	-5 666	45 566	5 025	40 541
51 Тамбовская область	458 697	184 161	149 592	34 569	0	253 931	207 915	44 298	36 183	8 115	1 718	-5 666	20 605	5 919	14 686
52 <b>Северо-Кавказский экономический район</b>															
53 Кабардино-Балкарская Республика	548 870	184 161	149 592	34 569	0	253 931	207 915	44 298	36 183	8 115	1 718	-5 666	110 778	110 778	0
54 Карачаево-Черкесская Республика	548 870	184 161	149 592	34 569	0	253 931	207 915	44 298	36 183	8 115	1 718	-5 666	110 778	110 778	0
55 Краснодарский край	473 842	184 161	149 592	34 569	0	253 931	207 915	44 298	36 183	8 115	1 718	-5 666	35 750	35 750	0
56 Республика Дагестан	438 092	184 161	149 592	34 569	0	253 931	207 915	44 298	36 183	8 115	1 718	-5 666	0	0	0
57 Республика Ингушетия	548 870	184 161	149 592	34 569	0	253 931	207 915	44 298	36 183	8 115	1 718	-5 666	110 778	110 778	0
58 Республика Северная Осетия-Алания	548 870	184 161	149 592	34 569	0	253 931	207 915	44 298	36 183	8 115	1 718	-5 666	110 778	110 778	0
59 Ростовская область	522 515	184 161	149 592	34 569	0	253 931	207 915	44 298	36 183	8 115	1 718	-5 666	84 423	38 203	46 220
60 Ставропольский край	548 870	184 161	149 592	34 569	0	253 931	207 915	44 298	36 183	8 115	1 718	-5 666	110 778	110 778	0
61 Чеченская Республика	548 870	184 161	149 592	34 569	0	253 931	207 915	44 298	36 183	8 115	1 718	-5 666	110 778	110 778	0
62 <b>Западно-Сибирский экономический район</b>															
63 Тюменская область	451 262	184 161	149 592	34 569	0	253 931	207 915	44 298	36 183	8 115	1 718	-5 666	13 170	13 170	0
64 <b>Вторая ценовая зона</b>	538 636	337 503	345 239	-7 735	146 896	162 688	160 592	0	0	0	2 097	-70	38 444	25 673	12 771
65 <b>Восточно-Сибирский экономический район</b>															
66 Забайкальский край	745 338	337 503	345 239	-7 735	146 896	162 688	160 592	0	0	0	2 097	0	245 147	230 287	14 860
67 Иркутская область	506 877	337 503	345 239	-7 735	146 896	162 688	160 592	0	0	0	2 097	0	6 685	6 685	0
68 Красноярский край	511 808	337 503	345 239	-7 735	146 896	162 688	160 592	0	0	0	2 097	0	11 616	6 416	5 200
69 Республика Бурятия	755 490	337 503	345 239	-7 735	146 896	162 688	160 592	0	0	0	2 097	0	255 298	249 840	5 458
70 Республика Тыва	506 178	337 503	345 239	-7 735	146 896	162 688	160 592	0	0	0	2 097	0	5 986	5 986	0
71 Республика Хакасия	506 178	337 503	345 239	-7 735	146 896	162 688	160 592	0	0	0	2 097	0	5 986	5 986	0
72 <b>Западно-Сибирский экономический район</b>															
73 Алтайский край	629 621	337 503	345 239	-7 735	146 896	162 688	160 592	0	0	0	2 097	0	129 429	124 587	4 843
74 Кемеровская область	519 757	337 503	345 239	-7 735	146 896	162 688	160 592	0	0	0	2 097	0	19 566	3 625	15 940
75 Новосибирская область	602 562	337 503	345 239	-7 735	146 896	162 688	160 592	0	0	0	2 097	0	102 370	8 475	93 895
76 Омская область	502 319	326 214	330 835	-4 621	136 081	169 406	164 076	3 261	2 664	597	2 069	-417	6 699	1 273	5 425
77 Республика Алтай	648 460	337 503	345 239	-7 735	146 896	162 688	160 592	0	0	0	2 097	0	148 268	148 268	0
78 Томская область	552 992	298 186	295 074	3 112	109 232	186 083	172 725	11 358	9 277	2 081	2 000	-1 453	68 723	9 701	59 022

**<sup>2</sup> Примечания**

1. Стоимость мощности (ценовая составляющая) по ДПМ (ДКП АЭС/ГЭС) (включая штрафы) может изменяться вследствие отклонений дат начала фактического исполнения обязательств по поставке мощности по указанным договорам от плановых, изменения экономических параметров для расчета цен ДПМ, отклонений принимаемых решений о штрафах от планируемых и отклонений фактических объемов поставки мощности от прогнозных.
2. Цена мощности (в т.ч. в части утверждаемых тарифов ВР/ГЭС и размера денежных средств, включаемых в цену поставки мощности) может изменяться в зависимости от изменений в нормативных правовых актах.

Информационно: Прогнозы индексов цен РСВ на продажу (*Price\_RSV\_Sell*) и на покупку (*Price\_RSV\_Buy*) электрической энергии по субъектам Российской Федерации на май 2016 г.

<i>1</i>	<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
	<i>2</i>	<i>3</i>
<b>1 Первая ценовая зона</b>	<b>1 033</b>	<b>1 087</b>
<b>2 Северный экономический район</b>		
3 Вологодская область	1 100	1 108
4 Мурманская область	850	892
5 Республика Карелия	919	967
<b>6 Северо-западный экономический район</b>		
7 Ленинградская область	952	992
8 Новгородская область	960	1 028
9 Псковская область	1 074	1 072
<b>10 Центральный экономический район</b>		
11 Брянская область	0	1 145
12 Владимирская область	1 138	1 163
13 Ивановская область	1 122	1 155
14 Калужская область	1 136	1 164
15 Костромская область	1 157	1 137
16 Московская область	1 167	1 166
17 Орловская область	1 161	1 166
18 Рязанская область	1 144	1 160
19 Смоленская область	1 081	1 131
20 Тверская область	1 054	1 117
21 Тульская область	1 167	1 195
22 Ярославская область	1 216	1 191
<b>23 Уральский экономический район</b>		
24 Курганская область	957	999
25 Оренбургская область	1 085	1 139
26 Пермский край	1 020	1 024
27 Республика Башкортостан	1 075	1 096
28 Свердловская область	994	1 026
29 Удмуртская Республика	1 078	1 095
30 Челябинская область	1 026	1 048
<b>31 Волго-Вятский экономический район</b>		
32 Кировская область	1 118	1 146
33 Нижегородская область	1 101	1 108
34 Республика Марий Эл	1 095	1 125
35 Республика Мордовия	1 144	1 167
36 Республика Чувашия	1 160	1 129
<b>37 Поволжский экономический район</b>		
38 Астраханская область	1 117	1 130
39 Волгоградская область	1 090	1 170

<i>1</i>	<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
	<i>2</i>	<i>3</i>
40 Пензенская область	1 114	1 143
41 Республика Калмыкия	1 365	1 253
42 Республика Татарстан	1 067	1 092
43 Самарская область	1 038	1 071
44 Саратовская область	970	1 031
45 Ульяновская область	1 096	1 123
46 <b>Центрально-Чернозёмный экономический район</b>		
47 Белгородская область	1 122	1 097
48 Воронежская область	1 065	1 132
49 Курская область	1 050	1 089
50 Липецкая область	1 090	1 102
51 Тамбовская область	1 128	1 136
52 <b>Северо-Кавказский экономический район</b>		
53 Кабардино-Балкарская Республика	1 443	1 502
54 Карачаево-Черкесская Республика	1 352	1 449
55 Краснодарский край и республика Адыгея	1 338	1 343
56 Республика Дагестан	1 374	1 534
57 Республика Ингушетия		1 477
58 Республика Северная Осетия - Алания	1 435	1 495
59 Ростовская область	1 174	1 268
60 Ставропольский край	1 246	1 250
61 Чеченская Республика		1 533
62 <b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
63 Тюменская область	861	886
64 <b>Вторая ценовая зона</b>	<b>715</b>	<b>756</b>
65 <b>Восточно-Сибирский экономический район</b>		
66 Забайкальский край	612	673
67 Иркутская область	686	715
68 Красноярский край	641	649
69 Республика Бурятия	737	744
70 Республика Тыва	825	815
71 Республика Хакасия	734	756
72 <b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
73 Алтайский край	816	860
74 Кемеровская область	831	832
75 Новосибирская область	828	853
76 Омская область	927	947
77 Республика Алтай		841
78 Томская область	834	862