

## **Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на март 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 март 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 март 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 19.02.2016.

**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.	<p>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.</p>	Рост с 1 июля 2016 г. на 2%.
2	Объем планового производства АЭС Первой ценовой зоны.	<p>Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. Данные ОАО «Концерн Росэнергоатом», ГК «Росатом»: письмо ОАО «Концерн Росэнергоатом» от 06.10.2015.</p>	Среднечасовая выработка: 2016 г.: 22 192 МВт·ч.
3	Прогноз прироста средней цены на уголь, потребляемый станциями, расположенными во Второй ценовой зоне.	<p>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.</p>	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 ОАО «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 2015 года. Для остальных месяцев – фактические значения потребления в 2014 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 в следствии 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 март 2016 г. <sup>1</sup>

1	ГЕНЕРАЦИЯ		ПОТРЕБЛЕНИЕ		
	руб./МВт-ч	руб./МВт-ч	руб./МВт-ч	руб./МВт-ч	
2	3	4	5	6	
1	<b>Первая ценовая зона</b>	<b>1 167</b>	<b>1 198</b>		
2	<b>Северный экономический район</b>				
3	Вологодская область	1 237	1 268		
4	Мурманская область	935	991		
5	Республика Карелия	1 053	1 084		
6	<b>Северо-западный экономический район</b>				
7	Ленинградская область	1 081	1 126		
8	Новгородская область	1 392	1 161		
9	Псковская область	1 207	1 178		
10	<b>Центральный экономический район</b>				
11	Брянская область	1 208	1 239		
12	Владимирская область	1 237	1 278		
13	Ивановская область	1 265	1 300		
14	Калужская область	1 312	1 288		
15	Костромская область	1 321	1 245		
16	Московская область	1 284	1 268		
17	Орловская область	1 287	1 263		
18	Рязанская область	1 281	1 279		
19	Смоленская область	1 172	1 180		
20	Тверская область	1 181	1 191		
21	Тульская область	1 268	1 315		
22	Ярославская область	1 340	1 325		
23	<b>Уральский экономический район</b>				
24	Курганская область	1 057	1 085		
25	Оренбургская область	1 184	1 191		
26	Пермский край	1 151	1 148		
27	Республика Башкортостан	1 215	1 176		
28	Свердловская область	1 101	1 135		
29	Удмуртская Республика	1 160	1 188		
30	Челябинская область	1 118	1 155		
31	<b>Волго-Вятский экономический район</b>				
32	Кировская область	1 247	1 254		
33	Нижегородская область	1 288	1 188		
34	Республика Марий Эл	1 237	1 253		
35	Республика Мордовия	1 270	1 286		
36	Республика Чувашия	1 285	1 239		
37	<b>Поволжский экономический район</b>				
38	Астраханская область	1 229	1 247		
39	Волгоградская область	1 290	1 258		
40	Пензенская область	1 260	1 231		
41	Республика Калмыкия	1 501	1 379		
42	Республика Татарстан	1 232	1 206		
43	Самарская область	1 245	1 182		
44	Саратовская область	1 125	1 135		
45	Ульяновская область	1 177	1 191		
46	<b>Центрально-Чернозёмный экономический район</b>				
47	Белгородская область	1 280	1 215		
48	Воронежская область	1 184	1 263		
49	Курская область	1 135	1 163		
50	Липецкая область	1 248	1 268		
51	Тамбовская область	1 293	1 272		
52	<b>Северо-Кавказский экономический район</b>				
53	Кабардино-Балкарская Республика	1 604	1 484		
54	Карачаево-Черкесская Республика	1 384	1 375		
55	Краснодарский край и республика Адыгея	1 437	1 426		
56	Республика Дагестан	1 714	1 574		
57	Республика Ингушетия		1 509		

	1	ГЕНЕРАЦИЯ		ПОТРЕБЛЕНИЕ	
		руб./МВт-ч		руб./МВт-ч	
		2	3	3	3
58	Республика Северная Осетия - Алания	1 489		1 519	
59	Ростовская область	1 277		1 356	
60	Ставропольский край	1 420		1 485	
61	Чеченская Республика			1 558	
62	<b>Западно-Сибирский экономический район</b>				
63	Тюменская область	969		993	
64	<b>Вторая ценовая зона</b>	<b>1 066</b>		<b>1 068</b>	
65	<b>Восточно-Сибирский экономический район</b>				
66	Забайкальский край	757		838	
67	Иркутская область	1 119		1 050	
68	Красноярский край	1 030		1 052	
69	Республика Бурятия	1 081		1 112	
70	Республика Тыва	1 184		1 144	
71	Республика Хакасия	1 084		1 066	
72	<b>Западно-Сибирский экономический район</b>				
73	Алтайский край	1 082		1 084	
74	Кемеровская область	1 081		1 101	
75	Новосибирская область	1 091		1 087	
76	Омская область	1 157		1 169	
77	Республика Алтай			1 126	
78	Томская область	1 093		1 130	

**<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 март 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>	408 785	159 586	125 075	34 512	0	226 573	180 503	44 923	36 694	8 230	1 147	-11 587	22 626	11 960	10 665
2 <b>Северный экономический район</b>															
3 Вологодская область	473 801	159 586	125 075	34 512	0	226 573	180 503	44 923	36 694	8 230	1 147	-11 640	87 642	7 102	80 540
4 Мурманская область	392 708	159 586	125 075	34 512	0	226 573	180 503	44 923	36 694	8 230	1 147	-11 640	6 549	0	6 549
5 Республика Карелия	400 444	159 586	125 075	34 512	0	226 573	180 503	44 923	36 694	8 230	1 147	-11 640	14 284	14 284	0
6 <b>Северо-западный экономический район</b>															
7 Ленинградская область	438 576	159 586	125 075	34 512	0	226 573	180 503	44 923	36 694	8 230	1 147	-11 640	52 416	14 852	37 564
8 Новгородская область	400 259	159 586	125 075	34 512	0	226 573	180 503	44 923	36 694	8 230	1 147	-11 640	14 100	14 100	0
9 Псковская область	399 707	159 586	125 075	34 512	0	226 573	180 503	44 923	36 694	8 230	1 147	-11 640	13 548	13 548	0
10 <b>Центральный экономический район</b>															
11 Брянская область	393 917	159 586	125 075	34 512	0	226 573	180 503	44 923	36 694	8 230	1 147	-11 640	7 758	7 758	0
12 Владимирская область	393 905	159 586	125 075	34 512	0	226 573	180 503	44 923	36 694	8 230	1 147	-11 640	7 746	7 746	0
13 Ивановская область	423 515	159 586	125 075	34 512	0	226 573	180 503	44 923	36 694	8 230	1 147	-11 640	37 355	8 581	28 775
14 Калужская область	400 569	159 586	125 075	34 512	0	226 573	180 503	44 923	36 694	8 230	1 147	-11 640	14 410	7 825	6 585
15 Костромская область	393 864	159 586	125 075	34 512	0	226 573	180 503	44 923	36 694	8 230	1 147	-11 640	7 704	7 704	0
16 Московская область	389 763	159 586	125 075	34 512	0	226 573	180 503	44 923	36 694	8 230	1 147	-11 640	3 604	1 744	1 860
17 Орловская область	427 314	159 586	125 075	34 512	0	226 573	180 503	44 923	36 694	8 230	1 147	-11 640	41 155	8 049	33 105
18 Рязанская область	426 609	159 586	125 075	34 512	0	226 573	180 503	44 923	36 694	8 230	1 147	-11 640	40 450	7 584	32 866
19 Смоленская область	411 126	159 586	125 075	34 512	0	226 573	180 503	44 923	36 694	8 230	1 147	-11 640	24 967	7 461	17 507
20 Тверская область	394 146	159 586	125 075	34 512	0	226 573	180 503	44 923	36 694	8 230	1 147	-11 640	7 987	7 987	0
21 Тульская область	422 948	159 586	125 075	34 512	0	226 573	180 503	44 923	36 694	8 230	1 147	-11 640	36 789	7 497	29 292
22 Ярославская область	404 164	159 586	125 075	34 512	0	226 573	180 503	44 923	36 694	8 230	1 147	-11 640	18 005	7 522	10 483
23 <b>Уральский экономический район</b>															
24 Курганская область	612 869	159 586	125 075	34 512	0	226 573	180 503	44 923	36 694	8 230	1 147	-11 640	226 710	16 122	210 588
25 Оренбургская область	401 986	159 586	125 075	34 512	0	226 573	180 503	44 923	36 694	8 230	1 147	-11 640	15 827	15 827	0
26 Пермский край	400 339	159 586	125 075	34 512	0	226 573	180 503	44 923	36 694	8 230	1 147	-11 640	14 180	14 180	0
27 Республика Башкортостан	410 074	159 586	125 075	34 512	0	226 573	180 503	44 923	36 694	8 230	1 147	-11 640	23 915	15 679	8 236
28 Свердловская область	412 598	159 586	125 075	34 512	0	226 573	180 503	44 923	36 694	8 230	1 147	-11 640	26 439	15 630	10 808
29 Удмуртская Республика	393 103	159 586	125 075	34 512	0	226 573	180 503	44 923	36 694	8 230	1 147	-11 640	6 944	6 944	0
30 Челябинская область	407 703	159 586	125 075	34 512	0	226 573	180 503	44 923	36 694	8 230	1 147	-11 640	21 544	15 068	6 476
31 <b>Волго-Вятский экономический район</b>															
32 Кировская область	393 316	159 586	125 075	34 512	0	226 573	180 503	44 923	36 694	8 230	1 147	-11 640	7 157	7 157	0
33 Нижегородская область	393 680	159 586	125 075	34 512	0	226 573	180 503	44 923	36 694	8 230	1 147	-11 640	7 521	7 521	0
34 Республика Марий Эл	393 635	159 586	125 075	34 512	0	226 573	180 503	44 923	36 694	8 230	1 147	-11 640	7 475	7 475	0
35 Республика Мордовия	386 335	159 586	125 075	34 512	0	226 573	180 503	44 923	36 694	8 230	1 147	-11 640	176	176	0
36 Чувашская Республика	432 091	159 586	125 075	34 512	0	226 573	180 503	44 923	36 694	8 230	1 147	-11 640	45 932	7 338	38 594
37 <b>Поволжский экономический район</b>															
38 Астраханская область	429 413	159 586	125 075	34 512	0	226 573	180 503	44 923	36 694	8 230	1 147	-11 640	43 253	43 253	0
39 Волгоградская область	386 159	159 586	125 075	34 512	0	226 573	180 503	44 923	36 694	8 230	1 147	-11 640	0	0	0
40 Пензенская область	386 159	159 586	125 075	34 512	0	226 573	180 503	44 923	36 694	8 230	1 147	-11 640	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	425 496	159 586	125 075	34 512	0	226 573	180 503	44 923	36 694	8 230	1 147	-11 640	39 337	39 337	0
42 Республика Татарстан	393 765	159 586	125 075	34 512	0	226 573	180 503	44 923	36 694	8 230	1 147	-11 640	7 605	2 431	5 175
43 Самарская область	386 208	159 586	125 075	34 512	0	226 573	180 503	44 923	36 694	8 230	1 147	-11 640	49	49	0
44 Саратовская область	386 159	159 586	125 075	34 512	0	226 573	180 503	44 923	36 694	8 230	1 147	-11 640	0	0	0
45 Ульяновская область	386 159	159 586	125 075	34 512	0	226 573	180 503	44 923	36 694	8 230	1 147	-11 640	0	0	0
46 <b>Центрально-Чернозёмный экономический район</b>															
47 Белгородская область	430 397	159 586	125 075	34 512	0	226 573	180 503	44 923	36 694	8 230	1 147	-11 640	44 238	6 921	37 317
48 Воронежская область	401 018	159 586	125 075	34 512	0	226 573	180 503	44 923	36 694	8 230	1 147	-11 640	14 858	8 341	6 518
49 Курская область	393 712	159 586	125 075	34 512	0	226 573	180 503	44 923	36 694	8 230	1 147	-11 640	7 552	7 552	0
50 Липецкая область	445 004	159 586	125 075	34 512	0	226 573	180 503	44 923	36 694	8 230	1 147	-11 640	58 845	7 260	51 585
51 Тамбовская область	427 248	159 586	125 075	34 512	0	226 573	180 503	44 923	36 694	8 230	1 147	-11 640	41 088	8 100	32 988
52 <b>Северо-Кавказский экономический район</b>															
53 Кабардино-Балкарская Республика	508 576	159 586	125 075	34 512	0	226 573	180 503	44 923	36 694	8 230	1 147	-11 640	122 417	122 417	0
54 Карачаево-Черкесская Республика	508 576	159 586	125 075	34 512	0	226 573	180 503	44 923	36 694	8 230	1 147	-11 640	122 417	122 417	0
55 Краснодарский край	419 592	159 586	125 075	34 512	0	226 573	180 503	44 923	36 694	8 230	1 147	-11 640	33 433	33 433	0
56 Республика Дагестан	386 159	159 586	125 075	34 512	0	226 573	180 503	44 923	36 694	8 230	1 147	-11 640	0	0	0
57 Республика Ингушетия	508 576	159 586	125 075	34 512	0	226 573	180 503	44 923	36 694	8 230	1 147	-11 640	122 417	122 417	0
58 Республика Северная Осетия-Алания	508 576	159 586	125 075	34 512	0	226 573	180 503	44 923	36 694	8 230	1 147	-11 640	122 417	122 417	0
59 Ростовская область	463 690	159 586	125 075	34 512	0	226 573	180 503	44 923	36 694	8 230	1 147	-11 640	77 531	34 372	43 159
60 Ставропольский край	508 576	159 586	125 075	34 512	0	226 573	180 503	44 923	36 694	8 230	1 147	-11 640	122 417	122 417	0
61 Чеченская Республика	508 576	159 586	125 075	34 512	0	226 573	180 503	44 923	36 694	8 230	1 147	-11 640	122 417	122 417	0
62 <b>Западно-Сибирский экономический район</b>															
63 Тюменская область	400 737	159 586	125 075	34 512	0	226 573	180 503	44 923	36 694	8 230	1 147	-11 640	14 578	14 578	0
64 <b>Вторая ценовая зона</b>	500 684	282 646	290 442	-7 796	147 563	173 488	172 061	0	0	0	1 428	-368	44 550	23 712	20 838
65 <b>Восточно-Сибирский экономический район</b>															
66 Забайкальский край	702 019	282 646	290 442	-7 796	147 563	173 488	172 061	0	0	0	1 428	-175	245 884	140 950	104 934
67 Иркутская область	464 075	282 646	290 442	-7 796	147 563	173 488	172 061	0	0	0	1 428	-175	7 941	7 941	0
68 Красноярский край	469 971	282 646	290 442	-7 796	147 563	173 488	172 061	0	0	0	1 428	-175	13 837	7 338	6 499
69 Республика Бурятия	720 674	282 646	290 442	-7 796	147 563	173 488	172 061	0	0	0	1 428	-175	264 540	256 491	8 049
70 Республика Тыва	463 090	282 646	290 442	-7 796	147 563	173 488	172 061	0	0	0	1 428	-175	6 956	6 956	0
71 Республика Хакасия	463 090	282 646	290 442	-7 796	147 563	173 488	172 061	0	0	0	1 428	-175	6 956	6 956	0
72 <b>Западно-Сибирский экономический район</b>															
73 Алтайский край	583 207	282 646	290 442	-7 796	147 563	173 488	172 061	0	0	0	1 428	-175	127 072	105 278	21 794
74 Кемеровская область	492 694	282 646	290 442	-7 796	147 563	173 488	172 061	0	0	0	1 428	-175	36 560	4 459	32 101
75 Новосибирская область	554 879	282 646	290 442	-7 796	147 563	173 488	172 061	0	0	0	1 428	-175	98 744	8 831	89 913
76 Омская область	457 422	266 981	269 392	-2 411	128 779	180 246	173 135	5 718	4 671	1 048	1 392	-1 634	10 196	2 053	8 143
77 Республика Алтай	597 609	282 646	290 442	-7 796	147 563	173 488	172 061	0	0	0	1 428	-175	141 475	141 475	0
78 Томская область	506 695	254 360	252 432	1 928	113 645	185 690	174 001	10 326	8 434	1 892	1 363	-2 810	66 645	10 184	56 461

**2 Примечания**

1. Стоимость мощности (ценовая составляющая) по ДПМ (ДКП АЭС/ГЭС) (включая штрафы) 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.
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 март 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>1 151</b>	<b>1 203</b>
<b>2 Северный экономический район</b>		
3 Вологодская область	1 207	1 230
4 Мурманская область	925	989
5 Республика Карелия	1 056	1 091
<b>6 Северо-западный экономический район</b>		
7 Ленинградская область	1 078	1 136
8 Новгородская область	1 135	1 174
9 Псковская область	1 148	1 186
<b>10 Центральный экономический район</b>		
11 Брянская область	1 205	1 242
12 Владимирская область	1 226	1 278
13 Ивановская область	1 254	1 290
14 Калужская область	1 270	1 278
15 Костромская область	1 283	1 293
16 Московская область	1 263	1 278
17 Орловская область	1 247	1 277
18 Рязанская область	1 269	1 295
19 Смоленская область	1 167	1 210
20 Тверская область	1 168	1 226
21 Тульская область	1 284	1 316
22 Ярославская область	1 320	1 328
<b>23 Уральский экономический район</b>		
24 Курганская область	1 060	1 103
25 Оренбургская область	1 158	1 198
26 Пермский край	1 119	1 150
27 Республика Башкортостан	1 189	1 206
28 Свердловская область	1 103	1 133
29 Удмуртская Республика	1 159	1 198
30 Челябинская область	1 120	1 147
<b>31 Волго-Вятский экономический район</b>		
32 Кировская область	1 235	1 257
33 Нижегородская область	1 239	1 188
34 Республика Марий Эл	1 208	1 237
35 Республика Мордовия	1 245	1 273
36 Республика Чувашия	1 253	1 239
<b>37 Поволжский экономический район</b>		
38 Астраханская область	1 217	1 259
39 Волгоградская область	1 239	1 245

<i>1</i>	<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
	<i>2</i>	<i>3</i>
40 Пензенская область	1 216	1 239
41 Республика Калмыкия	1 477	1 413
42 Республика Татарстан	1 211	1 223
43 Самарская область	1 177	1 180
44 Саратовская область	1 106	1 154
45 Ульяновская область	1 170	1 194
46 <b>Центрально-Чернозёмный экономический район</b>		
47 Белгородская область	1 187	1 209
48 Воронежская область	1 196	1 266
49 Курская область	1 145	1 188
50 Липецкая область	1 244	1 249
51 Тамбовская область	1 247	1 270
52 <b>Северо-Кавказский экономический район</b>		
53 Кабардино-Балкарская Республика	1 575	1 521
54 Карачаево-Черкесская Республика	1 410	1 409
55 Краснодарский край и республика Адыгея	1 399	1 438
56 Республика Дагестан	1 628	1 613
57 Республика Ингушетия		1 546
58 Республика Северная Осетия - Алания	1 520	1 557
59 Ростовская область	1 287	1 371
60 Ставропольский край	1 389	1 521
61 Чеченская Республика		1 597
62 <b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
63 Тюменская область	957	990
64 <b>Вторая ценовая зона</b>	<b>1 044</b>	<b>1 079</b>
65 <b>Восточно-Сибирский экономический район</b>		
66 Забайкальский край	850	842
67 Иркутская область	1 026	1 082
68 Красноярский край	956	1 056
69 Республика Бурятия	1 019	1 097
70 Республика Тыва	1 048	1 160
71 Республика Хакасия	930	1 064
72 <b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
73 Алтайский край	928	1 096
74 Кемеровская область	935	1 096
75 Новосибирская область	934	1 109
76 Омская область	998	1 169
77 Республика Алтай		1 144
78 Томская область	966	1 132