

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на апрель 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 апрель 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 апрель 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 21.03.2016.

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.	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 ОАО «Концерн Росэнергоатом», ГК «Росатом»: письмо ОАО «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.	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. Информация, полученная Ассоциацией «НП Совет рынка» от участников оптового рынка – собственников ГЭС. Данные Ассоциации «НП Совет рынка», ОАО «АТС». Письмо ПАО «РусГидро» от 08.10.2015. Письмо ПАО «Красноярская ГЭС» от 07.10.2015. Письмо ПАО «Иркутскэнерго» от 09.10.2015. Письмо от ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент» от 14.10.2015. Для ГЭС Первой ценовой зоны, а также Мамаканской ГЭС – статистическая информация.	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. Прогноз выработки электрической энергии Богучанской ГЭС учитывается за исключением прогнозного объема потребления Богучанского алюминиевого завода (по данным собственника). Среднечасовые значения: 1 ценовая зона: 7 100 МВт·ч. 2 ценовая зона: 10 533 МВт·ч.
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.	Схема и программа развития ЕЭС России на 2015-2021 годы. Данные от ОАО «ЦФР». Информация, полученная Ассоциацией «НП Совет рынка» от участников оптового рынка. Данные Ассоциации «НП Совет рынка», ОАО «АТС».	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. По вводам или выводам блоков АЭС: письмо от ОАО «Концерн Росэнергоатом» от 06.10.2015. 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»)). По не ДПМ: «Схема и программа развития ЕЭС России на 2015-2021 годы». 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. 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.
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 ¹) 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 ² и ДКП АЭС/ГЭС ³ .	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»).

¹ Индекс потребительских цен

² Договор о предоставлении мощности.

³ 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 ⁴ .	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.

⁴ 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 апрель 2016 г.¹

1	ГЕНЕРАЦИЯ		ПОТРЕБЛЕНИЕ	
	руб./МВт-ч	2	руб./МВт-ч	3
1	Первая ценовая зона	1 173	1 208	
2	Северный экономический район			
3	Вологодская область	1 215	1 240	
4	Мурманская область	931	974	
5	Республика Карелия	1 026	1 052	
6	Северо-западный экономический район			
7	Ленинградская область	1 064	1 092	
8	Новгородская область	1 357	1 146	
9	Псковская область	1 230	1 215	
10	Центральный экономический район			
11	Брянская область	1 232	1 286	
12	Владимирская область	1 230	1 278	
13	Ивановская область	1 266	1 306	
14	Калужская область	1 336	1 319	
15	Костромская область	1 305	1 248	
16	Московская область	1 279	1 266	
17	Орловская область	1 316	1 290	
18	Рязанская область	1 292	1 279	
19	Смоленская область	1 197	1 218	
20	Тверская область	1 153	1 179	
21	Тульская область	1 292	1 331	
22	Ярославская область	1 326	1 317	
23	Уральский экономический район			
24	Курганская область	1 068	1 102	
25	Оренбургская область	1 202	1 221	
26	Пермский край	1 174	1 165	
27	Республика Башкортостан	1 238	1 203	
28	Свердловская область	1 114	1 155	
29	Удмуртская Республика	1 190	1 213	
30	Челябинская область	1 143	1 178	
31	Волго-Вятский экономический район			
32	Кировская область	1 258	1 278	
33	Нижегородская область	1 354	1 315	
34	Республика Марий Эл	1 218	1 230	
35	Республика Мордовия	1 295	1 307	
36	Республика Чувашия	1 265	1 242	
37	Поволжский экономический район			
38	Астраханская область	1 236	1 242	
39	Волгоградская область	1 300	1 270	
40	Пензенская область	1 263	1 244	
41	Республика Калмыкия	1 460	1 337	
42	Республика Татарстан	1 210	1 188	
43	Самарская область	1 257	1 197	
44	Саратовская область	1 117	1 131	
45	Ульяновская область	1 200	1 217	
46	Центрально-Чернозёмный экономический район			
47	Белгородская область	1 306	1 253	
48	Воронежская область	1 207	1 277	
49	Курская область	1 178	1 203	
50	Липецкая область	1 253	1 281	
51	Тамбовская область	1 296	1 281	
52	Северо-Кавказский экономический район			
53	Кабардино-Балкарская Республика	1 639	1 512	
54	Карачаево-Черкесская Республика	1 455	1 428	
55	Краснодарский край и республика Адыгея	1 469	1 448	
56	Республика Дагестан	1 754	1 639	
57	Республика Ингушетия		1 539	

	1	ГЕНЕРАЦИЯ		ПОТРЕБЛЕНИЕ	
		руб./МВт-ч		руб./МВт-ч	
		2	3	3	
58	Республика Северная Осетия - Алания	1 505		1 535	
59	Ростовская область	1 280		1 353	
60	Ставропольский край	1 455		1 454	
61	Чеченская Республика			1 599	
62	Западно-Сибирский экономический район				
63	Тюменская область	985		1 012	
64	Вторая ценовая зона	1 036		1 044	
65	Восточно-Сибирский экономический район				
66	Забайкальский край	842		899	
67	Иркутская область	1 100		1 038	
68	Красноярский край	962		979	
69	Республика Бурятия	1 070		1 127	
70	Республика Тыва	1 151		1 114	
71	Республика Хакасия	1 064		1 048	
72	Западно-Сибирский экономический район				
73	Алтайский край	1 071		1 080	
74	Кемеровская область	1 071		1 087	
75	Новосибирская область	1 057		1 060	
76	Омская область	1 136		1 148	
77	Республика Алтай			1 082	
78	Томская область	1 074		1 109	

¹ 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 апрель 2016 г. ²

Субъект РФ	Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	Составляющие стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт													
		КОМ- и небаланс-составляющие				ДПМ-составляющие						ВР-составляющие			
		КОМ-составляющая с учетом небаланса	в т.ч. составляющие			ДПМ-составляющая	в т.ч. составляющие					ВР-составляющая	в т.ч. составляющие		
			КОМ	Небаланс	в т.ч. "либерализация" ГЭС 2 ЦЗ		ДПМ ТЭС	ДКП АЭС/ГЭС	в т.ч. ДКП АЭС	в т.ч. ДКП ГЭС	ДПМ ВИЭ		в т.ч. штраф ДПМ	ВРЭ	ВРТ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1 Первая ценовая зона	445 483	170 202	135 507	34 695	0	254 242	207 483	45 034	36 784	8 250	1 725	-5 724	21 039	11 536	9 503
2 Северный экономический район															
3 Вологодская область	507 399	170 202	135 507	34 695	0	254 242	207 483	45 034	36 784	8 250	1 725	-5 761	82 955	5 446	77 509
4 Мурманская область	430 287	170 202	135 507	34 695	0	254 242	207 483	45 034	36 784	8 250	1 725	-5 761	5 843	0	5 843
5 Республика Карелия	438 409	170 202	135 507	34 695	0	254 242	207 483	45 034	36 784	8 250	1 725	-5 761	13 965	13 965	0
6 Северо-западный экономический район															
7 Ленинградская область	473 926	170 202	135 507	34 695	0	254 242	207 483	45 034	36 784	8 250	1 725	-5 761	49 482	14 266	35 216
8 Новгородская область	438 119	170 202	135 507	34 695	0	254 242	207 483	45 034	36 784	8 250	1 725	-5 761	13 675	13 675	0
9 Псковская область	436 534	170 202	135 507	34 695	0	254 242	207 483	45 034	36 784	8 250	1 725	-5 761	12 090	12 090	0
10 Центральный экономический район															
11 Брянская область	430 501	170 202	135 507	34 695	0	254 242	207 483	45 034	36 784	8 250	1 725	-5 761	6 057	6 057	0
12 Владимирская область	430 448	170 202	135 507	34 695	0	254 242	207 483	45 034	36 784	8 250	1 725	-5 761	6 004	6 004	0
13 Ивановская область	454 321	170 202	135 507	34 695	0	254 242	207 483	45 034	36 784	8 250	1 725	-5 761	29 877	6 662	23 215
14 Калужская область	436 852	170 202	135 507	34 695	0	254 242	207 483	45 034	36 784	8 250	1 725	-5 761	12 408	5 971	6 437
15 Костромская область	430 385	170 202	135 507	34 695	0	254 242	207 483	45 034	36 784	8 250	1 725	-5 761	5 942	5 942	0
16 Московская область	428 124	170 202	135 507	34 695	0	254 242	207 483	45 034	36 784	8 250	1 725	-5 761	3 680	1 749	1 931
17 Орловская область	457 632	170 202	135 507	34 695	0	254 242	207 483	45 034	36 784	8 250	1 725	-5 761	33 188	6 318	26 870
18 Рязанская область	465 777	170 202	135 507	34 695	0	254 242	207 483	45 034	36 784	8 250	1 725	-5 761	41 333	5 933	35 400
19 Смоленская область	448 104	170 202	135 507	34 695	0	254 242	207 483	45 034	36 784	8 250	1 725	-5 761	23 660	5 756	17 904
20 Тверская область	430 443	170 202	135 507	34 695	0	254 242	207 483	45 034	36 784	8 250	1 725	-5 761	5 999	5 999	0
21 Тульская область	460 270	170 202	135 507	34 695	0	254 242	207 483	45 034	36 784	8 250	1 725	-5 761	35 826	5 886	29 939
22 Ярославская область	441 332	170 202	135 507	34 695	0	254 242	207 483	45 034	36 784	8 250	1 725	-5 761	16 888	5 885	11 003
23 Уральский экономический район															
24 Курганская область	659 898	170 202	135 507	34 695	0	254 242	207 483	45 034	36 784	8 250	1 725	-5 761	235 454	16 205	219 249
25 Оренбургская область	440 289	170 202	135 507	34 695	0	254 242	207 483	45 034	36 784	8 250	1 725	-5 761	15 845	15 845	0
26 Пермский край	438 649	170 202	135 507	34 695	0	254 242	207 483	45 034	36 784	8 250	1 725	-5 761	14 205	14 205	0
27 Республика Башкортостан	448 159	170 202	135 507	34 695	0	254 242	207 483	45 034	36 784	8 250	1 725	-5 761	23 715	15 439	8 276
28 Свердловская область	450 768	170 202	135 507	34 695	0	254 242	207 483	45 034	36 784	8 250	1 725	-5 761	26 324	15 604	10 719
29 Удмуртская Республика	430 871	170 202	135 507	34 695	0	254 242	207 483	45 034	36 784	8 250	1 725	-5 761	6 427	6 427	0
30 Челябинская область	445 913	170 202	135 507	34 695	0	254 242	207 483	45 034	36 784	8 250	1 725	-5 761	21 469	14 885	6 584
31 Волго-Вятский экономический район															
32 Кировская область	431 134	170 202	135 507	34 695	0	254 242	207 483	45 034	36 784	8 250	1 725	-5 761	6 690	6 690	0
33 Нижегородская область	430 215	170 202	135 507	34 695	0	254 242	207 483	45 034	36 784	8 250	1 725	-5 761	5 771	5 771	0
34 Республика Марий Эл	431 501	170 202	135 507	34 695	0	254 242	207 483	45 034	36 784	8 250	1 725	-5 761	7 057	7 057	0
35 Республика Мордовия	424 542	170 202	135 507	34 695	0	254 242	207 483	45 034	36 784	8 250	1 725	-5 761	98	98	0
36 Чувашская Республика	464 689	170 202	135 507	34 695	0	254 242	207 483	45 034	36 784	8 250	1 725	-5 761	40 246	6 892	33 353
37 Поволжский экономический район															
38 Астраханская область	471 884	170 202	135 507	34 695	0	254 242	207 483	45 034	36 784	8 250	1 725	-5 761	47 440	47 440	0
39 Волгоградская область	424 444	170 202	135 507	34 695	0	254 242	207 483	45 034	36 784	8 250	1 725	-5 761	0	0	0
40 Пензенская область	424 444	170 202	135 507	34 695	0	254 242	207 483	45 034	36 784	8 250	1 725	-5 761	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	463 468	170 202	135 507	34 695	0	254 242	207 483	45 034	36 784	8 250	1 725	-5 761	39 024	39 024	0
42 Республика Татарстан	432 159	170 202	135 507	34 695	0	254 242	207 483	45 034	36 784	8 250	1 725	-5 761	7 715	2 409	5 305
43 Самарская область	424 546	170 202	135 507	34 695	0	254 242	207 483	45 034	36 784	8 250	1 725	-5 761	102	102	0
44 Саратовская область	424 444	170 202	135 507	34 695	0	254 242	207 483	45 034	36 784	8 250	1 725	-5 761	0	0	0
45 Ульяновская область	424 444	170 202	135 507	34 695	0	254 242	207 483	45 034	36 784	8 250	1 725	-5 761	0	0	0
46 Центрально-Чернозёмный экономический район															
47 Белгородская область	433 359	170 202	135 507	34 695	0	254 242	207 483	45 034	36 784	8 250	1 725	-5 761	8 915	5 359	3 556
48 Воронежская область	437 815	170 202	135 507	34 695	0	254 242	207 483	45 034	36 784	8 250	1 725	-5 761	13 372	6 542	6 830
49 Курская область	430 277	170 202	135 507	34 695	0	254 242	207 483	45 034	36 784	8 250	1 725	-5 761	5 833	5 833	0
50 Липецкая область	477 466	170 202	135 507	34 695	0	254 242	207 483	45 034	36 784	8 250	1 725	-5 761	53 022	5 535	47 487
51 Тамбовская область	445 034	170 202	135 507	34 695	0	254 242	207 483	45 034	36 784	8 250	1 725	-5 761	20 591	6 304	14 286
52 Северо-Кавказский экономический район															
53 Кабардино-Балкарская Республика	542 370	170 202	135 507	34 695	0	254 242	207 483	45 034	36 784	8 250	1 725	-5 761	117 926	117 926	0
54 Карачаево-Черкесская Республика	542 370	170 202	135 507	34 695	0	254 242	207 483	45 034	36 784	8 250	1 725	-5 761	117 926	117 926	0
55 Краснодарский край	458 053	170 202	135 507	34 695	0	254 242	207 483	45 034	36 784	8 250	1 725	-5 761	33 609	33 609	0
56 Республика Дагестан	424 444	170 202	135 507	34 695	0	254 242	207 483	45 034	36 784	8 250	1 725	-5 761	0	0	0
57 Республика Ингушетия	542 370	170 202	135 507	34 695	0	254 242	207 483	45 034	36 784	8 250	1 725	-5 761	117 926	117 926	0
58 Республика Северная Осетия-Алания	542 370	170 202	135 507	34 695	0	254 242	207 483	45 034	36 784	8 250	1 725	-5 761	117 926	117 926	0
59 Ростовская область	502 479	170 202	135 507	34 695	0	254 242	207 483	45 034	36 784	8 250	1 725	-5 761	78 035	34 421	43 614
60 Ставропольский край	542 370	170 202	135 507	34 695	0	254 242	207 483	45 034	36 784	8 250	1 725	-5 761	117 926	117 926	0
61 Чеченская Республика	542 370	170 202	135 507	34 695	0	254 242	207 483	45 034	36 784	8 250	1 725	-5 761	117 926	117 926	0
62 Западно-Сибирский экономический район															
63 Тюменская область	438 620	170 202	135 507	34 695	0	254 242	207 483	45 034	36 784	8 250	1 725	-5 761	14 176	14 176	0
64 Вторая ценовая зона	518 367	308 264	315 286	-7 022	140 430	168 585	166 538	0	0	0	2 048	-132	41 518	22 641	18 876
65 Восточно-Сибирский экономический район															
66 Забайкальский край	714 896	308 264	315 286	-7 022	140 430	168 585	166 538	0	0	0	2 048	0	238 047	135 351	102 696
67 Иркутская область	484 175	308 264	315 286	-7 022	140 430	168 585	166 538	0	0	0	2 048	0	7 325	7 325	0
68 Красноярский край	489 375	308 264	315 286	-7 022	140 430	168 585	166 538	0	0	0	2 048	0	12 526	7 005	5 521
69 Республика Бурятия	738 048	308 264	315 286	-7 022	140 430	168 585	166 538	0	0	0	2 048	0	261 199	253 822	7 377
70 Республика Тыва	483 452	308 264	315 286	-7 022	140 430	168 585	166 538	0	0	0	2 048	0	6 602	6 602	0
71 Республика Хакасия	483 452	308 264	315 286	-7 022	140 430	168 585	166 538	0	0	0	2 048	0	6 602	6 602	0
72 Западно-Сибирский экономический район															
73 Алтайский край	601 319	308 264	315 286	-7 022	140 430	168 585	166 538	0	0	0	2 048	0	124 469	108 598	15 871
74 Кемеровская область	506 668	308 264	315 286	-7 022	140 430	168 585	166 538	0	0	0	2 048	0	29 819	4 157	25 662
75 Новосибирская область	582 030	308 264	315 286	-7 022	140 430	168 585	166 538	0	0	0	2 048	0	105 181	8 957	96 224
76 Омская область	475 776	279 807	278 231	1 577	111 485	186 240	174 977	9 282	7 582	1 700	1 981	-1 187	9 729	3 163	6 566
77 Республика Алтай	617 510	308 264	315 286	-7 022	140 430	168 585	166 538	0	0	0	2 048	0	140 661	140 661	0
78 Томская область	530 094	275 014	271 989	3 025	106 610	189 214	176 399	10 846	8 859	1 987	1 970	-1 387	65 866	10 073	55 793

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 апрель 2016 г.

<i>1</i>	<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
	<i>2</i>	<i>3</i>
1 Первая ценовая зона	1 157	1 213
2 Северный экономический район		
3 Вологодская область	1 186	1 202
4 Мурманская область	921	972
5 Республика Карелия	1 028	1 059
6 Северо-западный экономический район		
7 Ленинградская область	1 062	1 102
8 Новгородская область	1 106	1 158
9 Псковская область	1 170	1 223
10 Центральный экономический район		
11 Брянская область	1 229	1 290
12 Владимирская область	1 219	1 278
13 Ивановская область	1 256	1 296
14 Калужская область	1 294	1 309
15 Костромская область	1 268	1 296
16 Московская область	1 259	1 276
17 Орловская область	1 275	1 305
18 Рязанская область	1 279	1 295
19 Смоленская область	1 192	1 249
20 Тверская область	1 140	1 213
21 Тульская область	1 308	1 332
22 Ярославская область	1 306	1 320
23 Уральский экономический район		
24 Курганская область	1 071	1 121
25 Оренбургская область	1 176	1 228
26 Пермский край	1 142	1 167
27 Республика Башкортостан	1 211	1 234
28 Свердловская область	1 116	1 152
29 Удмуртская Республика	1 189	1 224
30 Челябинская область	1 145	1 170
31 Волго-Вятский экономический район		
32 Кировская область	1 245	1 281
33 Нижегородская область	1 302	1 316
34 Республика Марий Эл	1 189	1 215
35 Республика Мордовия	1 270	1 294
36 Республика Чувашия	1 233	1 242
37 Поволжский экономический район		
38 Астраханская область	1 224	1 253
39 Волгоградская область	1 248	1 257

<i>1</i>	<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
	<i>2</i>	<i>3</i>
40 Пензенская область	1 219	1 253
41 Республика Калмыкия	1 437	1 370
42 Республика Татарстан	1 189	1 205
43 Самарская область	1 188	1 195
44 Саратовская область	1 098	1 151
45 Ульяновская область	1 193	1 219
46 Центрально-Чернозёмный экономический район		
47 Белгородская область	1 212	1 247
48 Воронежская область	1 219	1 280
49 Курская область	1 188	1 229
50 Липецкая область	1 250	1 262
51 Тамбовская область	1 250	1 279
52 Северо-Кавказский экономический район		
53 Кабардино-Балкарская Республика	1 609	1 549
54 Карачаево-Черкесская Республика	1 483	1 464
55 Краснодарский край и республика Адыгея	1 430	1 461
56 Республика Дагестан	1 666	1 680
57 Республика Ингушетия		1 577
58 Республика Северная Осетия - Алания	1 536	1 573
59 Ростовская область	1 291	1 368
60 Ставропольский край	1 423	1 490
61 Чеченская Республика		1 639
62 Западно-Сибирский экономический район		
63 Тюменская область	972	1 010
64 Вторая ценовая зона	1 014	1 055
65 Восточно-Сибирский экономический район		
66 Забайкальский край	826	902
67 Иркутская область	1 033	1 070
68 Красноярский край	958	983
69 Республика Бурятия	1 050	1 111
70 Республика Тыва	1 125	1 129
71 Республика Хакасия	1 030	1 045
72 Западно-Сибирский экономический район		
73 Алтайский край	1 056	1 093
74 Кемеровская область	1 072	1 082
75 Новосибирская область	1 046	1 082
76 Омская область	1 134	1 148
77 Республика Алтай		1 100
78 Томская область	1 087	1 111