

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на июль 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 июль 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 июль 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 20.06.2016.

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

–Учтена статистическая информация за май 2016 г.

–Обновлен прогноз среднечасовой выработки электроэнергии АЭС в соответствии с письмом АО «Концерн Росэнергоатом» в адрес Ассоциации «НП Совет рынка» от 15.06.2016.

–Обновлен прогноз среднечасовой выработки электроэнергии ГЭС Второй ценовой зоны в соответствии с информацией, полученной от участников ОРЭМ–собственников ГЭС: письмо ПАО «РусГидро» от 14.06.2016, письмо АО «ЕвроСибЭнерго» от 15.06.2016, письмо ПАО «Иркутскэнерго» от 14.06.2016.

–Обновлен прогноз потребления электроэнергии алюминиевыми заводами в соответствии с информацией, предоставленной в письме ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент» в адрес Ассоциации «НП Совет рынка» от 14.06.2016.

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.</p> <p>Данные АО «Концерн Росэнергоатом», ГК «Росатом»: письмо АО «Концерн Росэнергоатом» от 15.06.2016.</p>	Среднечасовая выработка: 2016 г.: 22 583 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.</p> <p>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.	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 14.06.2016. Письмо АО «ЕвроСибЭнерго» от 15.06.2016. Письмо ПАО «Иркутскэнерго» от 14.06.2016. Письмо от ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент» от 14.06.2016. 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: 7 436 МВт·ч. 2 ценовая зона: 10 875 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 АО «Концерн Росэнергоатом» от 15.06.2016. 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.
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 июль 2016 г. ¹

1	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ	
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	
2	2	3	
1	Первая ценовая зона	1 212	1 250
2	Северный экономический район		
3	Вологодская область	1 239	1 261
4	Мурманская область	919	951
5	Республика Карелия	1 041	1 098
6	Северо-западный экономический район		
7	Ленинградская область ²	1 096	1 124
8	Новгородская область	1 363	1 144
9	Псковская область	1 214	1 201
10	Центральный экономический район		
11	Брянская область	1 243	1 292
12	Владимирская область	1 293	1 304
13	Ивановская область	1 255	1 309
14	Калужская область	1 317	1 313
15	Костромская область	1 303	1 230
16	Московская область ²	1 313	1 287
17	Орловская область	1 392	1 315
18	Рязанская область	1 315	1 297
19	Смоленская область	1 218	1 234
20	Тверская область	1 190	1 208
21	Тульская область	1 283	1 325
22	Ярославская область	1 359	1 326
23	Уральский экономический район		
24	Курганская область	1 098	1 118
25	Оренбургская область	1 228	1 264
26	Пермский край	1 166	1 140
27	Республика Башкортостан	1 266	1 223
28	Свердловская область	1 080	1 144
29	Удмуртская Республика	1 247	1 242
30	Челябинская область	1 141	1 181
31	Волго-Вятский экономический район		
32	Кировская область	1 265	1 291
33	Нижегородская область	1 297	1 260
34	Республика Марий Эл	1 249	1 269
35	Республика Мордовия	1 323	1 312
36	Республика Чувашия	1 344	1 247
37	Поволжский экономический район		
38	Астраханская область	1 255	1 264
39	Волгоградская область	1 329	1 290
40	Пензенская область	1 310	1 279
41	Республика Калмыкия	2 229	1 411
42	Республика Татарстан	1 304	1 284
43	Самарская область	1 282	1 212
44	Саратовская область	1 124	1 153
45	Ульяновская область	1 274	1 272
46	Центрально-Чернозёмный экономический район		
47	Белгородская область	1 331	1 263
48	Воронежская область	1 210	1 291
49	Курская область	1 186	1 213
50	Липецкая область	1 255	1 282
51	Тамбовская область	1 327	1 294
52	Северо-Кавказский экономический район		
53	Кабардино-Балкарская Республика	1 567	1 613
54	Карачаево-Черкесская Республика	1 481	1 574
55	Краснодарский край ²	1 472	1 440
56	Республика Дагестан	1 528	1 539
57	Республика Ингушетия		1 576

	1	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
		руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
		2	3
58	Республика Северная Осетия - Алания	1 542	1 595
59	Ростовская область	1 246	1 335
60	Ставропольский край	1 385	1 347
61	Чеченская Республика		1 605
62	Западно-Сибирский экономический район		
63	Тюменская область ²	985	1 018
64	Вторая ценовая зона	775	798
65	Восточно-Сибирский экономический район		
66	Забайкальский край	687	706
67	Иркутская область	727	692
68	Красноярский край	719	752
69	Республика Бурятия	759	753
70	Республика Тыва	912	913
71	Республика Хакасия	882	857
72	Западно-Сибирский экономический район		
73	Алтайский край	910	925
74	Кемеровская область	826	874
75	Новосибирская область	876	864
76	Омская область	982	978
77	Республика Алтай		945
78	Томская область	866	874

Примечания:

1. 1.1. Возможны изменения состава и влияния факторов при ценообразовании в связи с изменениями в части энергобалансов регионов в 2016 году;
- 1.2. 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 ценовой зоне +/-5%;
- 1.3. 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.
2. Московская область (включая г. Москву), Ленинградская область (включая г. Санкт-Петербург), Краснодарский край (включая респ. Адыгею), Тюменская область (включая территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами).

Таблица 4. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на июль 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	456 047	175 811	148 572	27 239	0	261 060	210 885	48 466	40 020	8 446	1 709	-3 241	19 176	10 726	8 450
2 Северный экономический район															
3 Вологодская область	514 510	175 811	148 572	27 239	0	261 060	210 885	48 466	40 020	8 446	1 709	-3 251	77 639	4 724	72 915
4 Мурманская область	441 484	175 811	148 572	27 239	0	261 060	210 885	48 466	40 020	8 446	1 709	-3 251	4 613	0	4 613
5 Республика Карелия	447 498	175 811	148 572	27 239	0	261 060	210 885	48 466	40 020	8 446	1 709	-3 251	10 627	10 627	0
6 Северо-западный экономический район															
7 Ленинградская область ²	479 509	175 811	148 572	27 239	0	261 060	210 885	48 466	40 020	8 446	1 709	-3 251	42 638	11 459	31 179
8 Новгородская область	447 898	175 811	148 572	27 239	0	261 060	210 885	48 466	40 020	8 446	1 709	-3 251	11 027	11 027	0
9 Псковская область	446 578	175 811	148 572	27 239	0	261 060	210 885	48 466	40 020	8 446	1 709	-3 251	9 707	9 707	0
10 Центральный экономический район															
11 Брянская область	442 226	175 811	148 572	27 239	0	261 060	210 885	48 466	40 020	8 446	1 709	-3 251	5 355	5 355	0
12 Владимирская область	442 357	175 811	148 572	27 239	0	261 060	210 885	48 466	40 020	8 446	1 709	-3 251	5 485	5 485	0
13 Ивановская область	465 707	175 811	148 572	27 239	0	261 060	210 885	48 466	40 020	8 446	1 709	-3 251	28 836	5 930	22 907
14 Калужская область	448 769	175 811	148 572	27 239	0	261 060	210 885	48 466	40 020	8 446	1 709	-3 251	11 898	5 364	6 534
15 Костромская область	442 171	175 811	148 572	27 239	0	261 060	210 885	48 466	40 020	8 446	1 709	-3 251	5 300	5 300	0
16 Московская область ²	440 082	175 811	148 572	27 239	0	261 060	210 885	48 466	40 020	8 446	1 709	-3 251	3 211	1 664	1 547
17 Орловская область	470 554	175 811	148 572	27 239	0	261 060	210 885	48 466	40 020	8 446	1 709	-3 251	33 683	5 781	27 902
18 Рязанская область	472 596	175 811	148 572	27 239	0	261 060	210 885	48 466	40 020	8 446	1 709	-3 251	35 725	5 174	30 551
19 Смоленская область	458 804	175 811	148 572	27 239	0	261 060	210 885	48 466	40 020	8 446	1 709	-3 251	21 933	5 153	16 780
20 Тверская область	442 493	175 811	148 572	27 239	0	261 060	210 885	48 466	40 020	8 446	1 709	-3 251	5 622	5 622	0
21 Тульская область	469 563	175 811	148 572	27 239	0	261 060	210 885	48 466	40 020	8 446	1 709	-3 251	32 692	5 242	27 450
22 Ярославская область	452 907	175 811	148 572	27 239	0	261 060	210 885	48 466	40 020	8 446	1 709	-3 251	16 036	5 163	10 873
23 Уральский экономический район															
24 Курганская область	674 602	175 811	148 572	27 239	0	261 060	210 885	48 466	40 020	8 446	1 709	-3 251	237 730	15 816	221 915
25 Оренбургская область	451 590	175 811	148 572	27 239	0	261 060	210 885	48 466	40 020	8 446	1 709	-3 251	14 719	14 719	0
26 Пермский край	450 144	175 811	148 572	27 239	0	261 060	210 885	48 466	40 020	8 446	1 709	-3 251	13 273	13 273	0
27 Республика Башкортостан	460 386	175 811	148 572	27 239	0	261 060	210 885	48 466	40 020	8 446	1 709	-3 251	23 515	14 965	8 550
28 Свердловская область	458 913	175 811	148 572	27 239	0	261 060	210 885	48 466	40 020	8 446	1 709	-3 251	22 042	14 481	7 561
29 Удмуртская Республика	442 099	175 811	148 572	27 239	0	261 060	210 885	48 466	40 020	8 446	1 709	-3 251	5 228	5 228	0
30 Челябинская область	456 840	175 811	148 572	27 239	0	261 060	210 885	48 466	40 020	8 446	1 709	-3 251	19 969	13 957	6 012
31 Волго-Вятский экономический район															
32 Кировская область	442 339	175 811	148 572	27 239	0	261 060	210 885	48 466	40 020	8 446	1 709	-3 251	5 468	5 468	0
33 Нижегородская область	441 717	175 811	148 572	27 239	0	261 060	210 885	48 466	40 020	8 446	1 709	-3 251	4 846	4 846	0
34 Республика Марий Эл	442 560	175 811	148 572	27 239	0	261 060	210 885	48 466	40 020	8 446	1 709	-3 251	5 689	5 689	0
35 Республика Мордовия	436 967	175 811	148 572	27 239	0	261 060	210 885	48 466	40 020	8 446	1 709	-3 251	96	96	0
36 Чувашская Республика	462 946	175 811	148 572	27 239	0	261 060	210 885	48 466	40 020	8 446	1 709	-3 251	26 075	5 724	20 351
37 Поволжский экономический район															
38 Астраханская область	473 302	175 811	148 572	27 239	0	261 060	210 885	48 466	40 020	8 446	1 709	-3 251	36 431	36 431	0
39 Волгоградская область	436 871	175 811	148 572	27 239	0	261 060	210 885	48 466	40 020	8 446	1 709	-3 251	0	0	0
40 Пензенская область	436 871	175 811	148 572	27 239	0	261 060	210 885	48 466	40 020	8 446	1 709	-3 251	0	0	0
41 Республика Калмыкия	473 676	175 811	148 572	27 239	0	261 060	210 885	48 466	40 020	8 446	1 709	-3 251	36 805	36 805	0
42 Республика Татарстан	443 929	175 811	148 572	27 239	0	261 060	210 885	48 466	40 020	8 446	1 709	-3 251	7 058	1 875	5 183

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
43 Самарская область	436 931	175 811	148 572	27 239	0	261 060	210 885	48 466	40 020	8 446	1 709	-3 251	60	60	0
44 Саратовская область	436 871	175 811	148 572	27 239	0	261 060	210 885	48 466	40 020	8 446	1 709	-3 251	0	0	0
45 Ульяновская область	436 871	175 811	148 572	27 239	0	261 060	210 885	48 466	40 020	8 446	1 709	-3 251	0	0	0
46 Центрально-Чернозёмный экономический район															
47 Белгородская область	443 085	175 811	148 572	27 239	0	261 060	210 885	48 466	40 020	8 446	1 709	-3 251	6 214	4 634	1 580
48 Воронежская область	447 048	175 811	148 572	27 239	0	261 060	210 885	48 466	40 020	8 446	1 709	-3 251	10 177	5 801	4 375
49 Курская область	441 895	175 811	148 572	27 239	0	261 060	210 885	48 466	40 020	8 446	1 709	-3 251	5 024	5 024	0
50 Липецкая область	479 838	175 811	148 572	27 239	0	261 060	210 885	48 466	40 020	8 446	1 709	-3 251	42 967	4 870	38 097
51 Тамбовская область	457 659	175 811	148 572	27 239	0	261 060	210 885	48 466	40 020	8 446	1 709	-3 251	20 788	5 734	15 054
52 Северо-Кавказский экономический район															
53 Кабардино-Балкарская Республика	561 989	175 811	148 572	27 239	0	261 060	210 885	48 466	40 020	8 446	1 709	-3 251	125 118	125 118	0
54 Карачаево-Черкесская Республика	561 989	175 811	148 572	27 239	0	261 060	210 885	48 466	40 020	8 446	1 709	-3 251	125 118	125 118	0
55 Краснодарский край ²	468 044	175 811	148 572	27 239	0	261 060	210 885	48 466	40 020	8 446	1 709	-3 251	31 173	31 173	0
56 Республика Дагестан	436 871	175 811	148 572	27 239	0	261 060	210 885	48 466	40 020	8 446	1 709	-3 251	0	0	0
57 Республика Ингушетия	561 989	175 811	148 572	27 239	0	261 060	210 885	48 466	40 020	8 446	1 709	-3 251	125 118	125 118	0
58 Республика Северная Осетия-Алания	561 989	175 811	148 572	27 239	0	261 060	210 885	48 466	40 020	8 446	1 709	-3 251	125 118	125 118	0
59 Ростовская область	508 953	175 811	148 572	27 239	0	261 060	210 885	48 466	40 020	8 446	1 709	-3 251	72 082	31 592	40 490
60 Ставропольский край	561 989	175 811	148 572	27 239	0	261 060	210 885	48 466	40 020	8 446	1 709	-3 251	125 118	125 118	0
61 Чеченская Республика	561 989	175 811	148 572	27 239	0	261 060	210 885	48 466	40 020	8 446	1 709	-3 251	125 118	125 118	0
62 Западно-Сибирский экономический район															
63 Тюменская область ²	450 319	175 811	148 572	27 239	0	261 060	210 885	48 466	40 020	8 446	1 709	-3 251	13 448	13 448	0
64 Вторая ценовая зона	574 477	362 876	358 186	4 690	165 207	176 781	174 790	0	0	0	1 991	-37	34 820	24 352	10 467
65 Восточно-Сибирский экономический район															
66 Забайкальский край	789 749	362 876	358 186	4 690	165 207	176 781	174 790	0	0	0	1 991	0	250 092	234 542	15 550
67 Иркутская область	545 707	362 876	358 186	4 690	165 207	176 781	174 790	0	0	0	1 991	0	6 050	6 050	0
68 Красноярский край	550 025	362 876	358 186	4 690	165 207	176 781	174 790	0	0	0	1 991	0	10 368	6 086	4 283
69 Республика Бурятия	791 781	362 876	358 186	4 690	165 207	176 781	174 790	0	0	0	1 991	0	252 124	247 522	4 602
70 Республика Тыва	545 272	362 876	358 186	4 690	165 207	176 781	174 790	0	0	0	1 991	0	5 615	5 615	0
71 Республика Хакасия	545 272	362 876	358 186	4 690	165 207	176 781	174 790	0	0	0	1 991	0	5 615	5 615	0
72 Западно-Сибирский экономический район															
73 Алтайский край	652 527	362 876	358 186	4 690	165 207	176 781	174 790	0	0	0	1 991	0	112 870	112 870	0
74 Кемеровская область	553 906	362 876	358 186	4 690	165 207	176 781	174 790	0	0	0	1 991	0	14 250	3 427	10 822
75 Новосибирская область	627 710	362 876	358 186	4 690	165 207	176 781	174 790	0	0	0	1 991	0	88 054	8 079	79 975
76 Омская область	540 274	352 805	346 901	5 904	156 313	181 318	176 733	2 609	2 155	455	1 976	-175	6 151	937	5 213
77 Республика Алтай	728 504	362 876	358 186	4 690	165 207	176 781	174 790	0	0	0	1 991	0	188 848	188 848	0
78 Томская область	576 846	316 034	305 697	10 336	123 838	197 885	183 828	12 136	10 021	2 115	1 920	-814	62 927	8 932	53 996

²Примечания:

- 1.1. 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.
- 1.2. 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.
2. Московская область (включая г. Москву), Ленинградская область (включая г. Санкт-Петербург), Краснодарский край (включая респ. Адыгею), Тюменская область (включая территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами).

Информационно: Прогнозы индексов цен РСВ на продажу (*Price_RSV_Sell*) и на покупку (*Price_RSV_Buy*) электрической энергии по субъектам Российской Федерации на июль 2016 г.

1	<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
	2	3
1 Первая ценовая зона	1 193	1 255
2 Северный экономический район		
3 Вологодская область	1 209	1 223
4 Мурманская область	909	948
5 Республика Карелия	1 043	1 106
6 Северо-западный экономический район		
7 Ленинградская область ¹	1 093	1 134
8 Новгородская область	1 111	1 156
9 Псковская область	1 155	1 208
10 Центральный экономический район		
11 Брянская область	1 240	1 296
12 Владимирская область	1 282	1 304
13 Ивановская область	1 245	1 300
14 Калужская область	1 275	1 303
15 Костромская область	1 265	1 277
16 Московская область ¹	1 292	1 297
17 Орловская область	1 349	1 330
18 Рязанская область	1 302	1 313
19 Смоленская область	1 213	1 265
20 Тверская область	1 177	1 243
21 Тульская область	1 300	1 326
22 Ярославская область	1 339	1 329
23 Уральский экономический район		
24 Курганская область	1 102	1 137
25 Оренбургская область	1 202	1 271
26 Пермский край	1 134	1 142
27 Республика Башкортостан	1 238	1 254
28 Свердловская область	1 083	1 141
29 Удмуртская Республика	1 246	1 252
30 Челябинская область	1 143	1 173
31 Волго-Вятский экономический район		
32 Кировская область	1 252	1 294
33 Нижегородская область	1 247	1 261
34 Республика Марий Эл	1 220	1 253
35 Республика Мордовия	1 297	1 299
36 Республика Чувашия	1 310	1 247
37 Поволжский экономический район		
38 Астраханская область	1 243	1 276
39 Волгоградская область	1 276	1 277
40 Пензенская область	1 265	1 288
41 Республика Калмыкия	2 193	1 446

1	Price_RSV_Sell	Price_RSV_Buy	
	2	3	
42	Республика Татарстан	1 282	1 303
43	Самарская область	1 211	1 210
44	Саратовская область	1 105	1 173
45	Ульяновская область	1 266	1 275
46	Центрально-Чернозёмный экономический район		
47	Белгородская область	1 235	1 257
48	Воронежская область	1 222	1 294
49	Курская область	1 196	1 239
50	Липецкая область	1 252	1 263
51	Тамбовская область	1 280	1 292
52	Северо-Кавказский экономический район		
53	Кабардино-Балкарская Республика	1 539	1 653
54	Карачаево-Черкесская Республика	1 509	1 613
55	Краснодарский край ¹	1 433	1 452
56	Республика Дагестан	1 452	1 577
57	Республика Ингушетия		1 615
58	Республика Северная Осетия - Алания	1 573	1 635
59	Ростовская область	1 256	1 349
60	Ставропольский край	1 355	1 381
61	Чеченская Республика		1 645
62	Западно-Сибирский экономический район		
63	Тюменская область ¹	973	1 016
64	Вторая ценовая зона	759	811
65	Восточно-Сибирский экономический район		
66	Забайкальский край	669	717
67	Иркутская область	684	719
68	Красноярский край	719	759
69	Республика Бурятия	734	749
70	Республика Тыва	892	918
71	Республика Хакасия	863	861
72	Западно-Сибирский экономический район		
73	Алтайский край	920	944
74	Кемеровская область	824	875
75	Новосибирская область	865	891
76	Омская область	971	981
77	Республика Алтай		968
78	Томская область	876	881

Примечание:

1. Московская область (включая г. Москву), Ленинградская область (включая г. Санкт-Петербург), Краснодарский край (включая респ. Адыгею), Тюменская область (включая территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами).