

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на октябрь 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 октябрь 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 октябрь 2016 г. рассчитаны в соответствии с «Методикой построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию по субъектам Российской Федерации» и «Методикой 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 20.09.2016.

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

–Учтена статистическая информация за август 2016 г.

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.	Индексация цен на газ с 1 июля 2016 г. не производилась.
2	Объем планового производства АЭС первой ценовой зоны.	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. Данные АО «Концерн Росэнергоатом», ГК «Росатом»: письмо АО «Концерн Росэнергоатом» от 15.06.2016.	Среднечасовая выработка: 2016 г.: 22 583 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. 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%.
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», АО «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 – среднестатистическая 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	Средний ежемесячный уровень значений фактора kPmax для второй ценовой зоны (kPmax – фактор, характеризующий уровень горячего резерва на загрузку)	Данные Ассоциации «НП Совет рынка», АО «АТС».	Статистические данные, соответствующие среднему уровню значения фактора kPmax после снятия ограничений по сечению «Сибирь Баланс» (№10099) с 15.08.2014.
6	Прогноз прироста суммарного объема планового производства электрической энергии электрических станций оптового рынка.	Схема и программа развития ЕЭС России на 2016-2022 годы.	2016 г. (суммарно по двум ценовым зонам): 0,8%.

№	Название параметра	Источник	Комментарий
7	Информация об ожидаемых изменениях в составе генерирующего и сетевого оборудования.	<p>Схема и программа развития ЕЭС России на 2016-2022 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», АО «АТС».</p>	<p>Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза.</p> <p>По вводам или выводам блоков АЭС: письмо от АО «Концерн Росэнергоатом» от 15.06.2016.</p> <p>По ДПМ¹: 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 2016-2022 годы».</p> <p>Перечень объектов и объемы мощности генерирующих объектов ДПМ ВИЭ², отобранных по результатам проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов в 2013 – 2015 годах на 2016 год (данные АО «АТС»).</p> <p>С учетом актуальной информации об изменениях 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 2016-2022 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.

¹ Договор о предоставлении мощности.

² Договор о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

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 ³) 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.	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. Прогноз на 2016 – 12,2%
3	Перечень зон свободного перетока (далее – ЗСП).	Данные АО «СО ЕЭС».	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. 15 ЗСП в первой ЦЗ, 6 ЗСП во второй ЦЗ
4	Коэффициенты сезонности.	Данные АО «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 АО «СО ЕЭС», Ассоциации «НП Совет рынка», АО «АТС».	Информация, предоставленная АО «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 и ДКП АЭС/ГЭС ⁴ .	Данные ОАО «ЦФР», АО «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 АО «АТС»).
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 совокупного собственного максимума потребления по субъектам Российской Федерации и ЗСП. Объем фактического пикового потребления ПАО «ФСК ЕЭС» в субъекте Российской Федерации.	Данные АО «АТС».	Фактические значения в соответствующих месяцах 2016 года. Для остальных месяцев – фактические значения потребления в 2015 году.

³ Индекс потребительских цен

⁴ 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
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 АО «АТС»	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. Реестр поставщиков МВР для целей проведения КОМ на 2016 год (данные АО «АТС»).
10	Объем мощности, поставляемый по ДПМ ВИЭ.	Данные АО «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 АО «АТС»); С учетом актуальной информации об изменениях сроков вводов генерирующих объектов ДПМ ВИЭ.
11	Цены на мощность, определенные по результатам КОМ на 2016 год по ценовым зонам.	Данные АО «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.
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 АО «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 актуальной информации о предполагаемых сроках вводов объектов ДПМ/ДКП и оценки среднего количества месяцев просрочки плановой даты исполнения обязательств по ДПМ/ДКП.

№	Название параметра	Источник	Комментарий
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 октябрь 2016 г.¹

1	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ	
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	
2	2	3	
1	Первая ценовая зона	1 158	1 190
2	Северный экономический район		
3	Вологодская область	1 193	1 208
4	Мурманская область	905	938
5	Республика Карелия	1 018	1 064
6	Северо-западный экономический район		
7	Ленинградская область ²	1 074	1 093
8	Новгородская область	1 289	1 144
9	Псковская область	1 180	1 209
10	Центральный экономический район		
11	Брянская область	1 260	1 274
12	Владимирская область	1 229	1 273
13	Ивановская область	1 228	1 270
14	Калужская область	1 323	1 304
15	Костромская область	1 273	1 207
16	Московская область ²	1 284	1 267
17	Орловская область	1 316	1 296
18	Рязанская область	1 278	1 296
19	Смоленская область	1 195	1 215
20	Тверская область	1 152	1 168
21	Тульская область	1 322	1 328
22	Ярославская область	1 341	1 315
23	Уральский экономический район		
24	Курганская область	1 086	1 124
25	Оренбургская область	1 318	1 357
26	Пермский край	1 124	1 106
27	Республика Башкортостан	1 284	1 238
28	Свердловская область	1 158	1 203
29	Удмуртская Республика	1 222	1 255
30	Челябинская область	1 145	1 188
31	Волго-Вятский экономический район		
32	Кировская область	1 180	1 212
33	Нижегородская область	1 244	1 228
34	Республика Марий Эл	1 219	1 221
35	Республика Мордовия	1 297	1 297
36	Республика Чувашия	1 265	1 216
37	Поволжский экономический район		
38	Астраханская область	1 208	1 223
39	Волгоградская область	1 282	1 229
40	Пензенская область	1 249	1 233
41	Республика Калмыкия	1 234	1 275
42	Республика Татарстан	1 198	1 169
43	Самарская область	1 240	1 167
44	Саратовская область	1 102	1 139
45	Ульяновская область	1 211	1 221
46	Центрально-Чернозёмный экономический район		
47	Белгородская область	1 354	1 294
48	Воронежская область	1 241	1 325
49	Курская область	1 171	1 191
50	Липецкая область	1 281	1 304
51	Тамбовская область	1 371	1 300
52	Северо-Кавказский экономический район		
53	Кабардино-Балкарская Республика	1 285	1 284
54	Карачаево-Черкесская Республика	1 271	1 239
55	Краснодарский край ²	1 376	1 362
56	Республика Дагестан	1 412	1 345
57	Республика Ингушетия		1 286

	1	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
		руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
		2	3
58	Республика Северная Осетия - Алания	1 274	1 301
59	Ростовская область	1 235	1 310
60	Ставропольский край	1 333	1 314
61	Чеченская Республика		1 338
62	Западно-Сибирский экономический район		
63	Тюменская область ²	921	948
64	Вторая ценовая зона	825	834
65	Восточно-Сибирский экономический район		
66	Забайкальский край	719	766
67	Иркутская область	757	709
68	Красноярский край	791	828
69	Республика Бурятия	774	781
70	Республика Тыва	954	937
71	Республика Хакасия	835	831
72	Западно-Сибирский экономический район		
73	Алтайский край	843	885
74	Кемеровская область	905	912
75	Новосибирская область	928	923
76	Омская область	1 056	1 057
77	Республика Алтай		889
78	Томская область	900	939

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 октябрь 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	447 886	161 626	134 967	26 659	0	265 678	214 077	49 155	40 674	8 482	2 446	-2 723	20 581	11 457	9 124
2 Северный экономический район															
3 Вологодская область	514 622	161 626	134 967	26 659	0	265 678	214 077	49 155	40 674	8 482	2 446	-2 738	87 317	5 470	81 848
4 Мурманская область	433 702	161 626	134 967	26 659	0	265 678	214 077	49 155	40 674	8 482	2 446	-2 738	6 397	0	6 397
5 Республика Карелия	441 476	161 626	134 967	26 659	0	265 678	214 077	49 155	40 674	8 482	2 446	-2 738	14 171	14 171	0
6 Северо-западный экономический район															
7 Ленинградская область ²	477 673	161 626	134 967	26 659	0	265 678	214 077	49 155	40 674	8 482	2 446	-2 738	50 369	14 917	35 452
8 Новгородская область	441 606	161 626	134 967	26 659	0	265 678	214 077	49 155	40 674	8 482	2 446	-2 738	14 302	14 302	0
9 Псковская область	438 929	161 626	134 967	26 659	0	265 678	214 077	49 155	40 674	8 482	2 446	-2 738	11 624	11 624	0
10 Центральный экономический район															
11 Брянская область	433 353	161 626	134 967	26 659	0	265 678	214 077	49 155	40 674	8 482	2 446	-2 738	6 048	6 048	0
12 Владимирская область	433 278	161 626	134 967	26 659	0	265 678	214 077	49 155	40 674	8 482	2 446	-2 738	5 974	5 974	0
13 Ивановская область	459 166	161 626	134 967	26 659	0	265 678	214 077	49 155	40 674	8 482	2 446	-2 738	31 861	6 626	25 235
14 Калужская область	439 945	161 626	134 967	26 659	0	265 678	214 077	49 155	40 674	8 482	2 446	-2 738	12 640	6 043	6 597
15 Костромская область	433 235	161 626	134 967	26 659	0	265 678	214 077	49 155	40 674	8 482	2 446	-2 738	5 931	5 931	0
16 Московская область ²	430 756	161 626	134 967	26 659	0	265 678	214 077	49 155	40 674	8 482	2 446	-2 738	3 452	1 648	1 803
17 Орловская область	462 231	161 626	134 967	26 659	0	265 678	214 077	49 155	40 674	8 482	2 446	-2 738	34 927	6 309	28 618
18 Рязанская область	455 239	161 626	134 967	26 659	0	265 678	214 077	49 155	40 674	8 482	2 446	-2 738	27 934	5 873	22 060
19 Смоленская область	451 143	161 626	134 967	26 659	0	265 678	214 077	49 155	40 674	8 482	2 446	-2 738	23 838	5 672	18 166
20 Тверская область	433 179	161 626	134 967	26 659	0	265 678	214 077	49 155	40 674	8 482	2 446	-2 738	5 875	5 875	0
21 Тульская область	460 511	161 626	134 967	26 659	0	265 678	214 077	49 155	40 674	8 482	2 446	-2 738	33 207	5 816	27 391
22 Ярославская область	443 608	161 626	134 967	26 659	0	265 678	214 077	49 155	40 674	8 482	2 446	-2 738	16 303	5 835	10 468
23 Уральский экономический район															
24 Курганская область	646 941	161 626	134 967	26 659	0	265 678	214 077	49 155	40 674	8 482	2 446	-2 738	219 637	15 864	203 773
25 Оренбургская область	442 816	161 626	134 967	26 659	0	265 678	214 077	49 155	40 674	8 482	2 446	-2 738	15 512	15 512	0
26 Пермский край	440 973	161 626	134 967	26 659	0	265 678	214 077	49 155	40 674	8 482	2 446	-2 738	13 668	13 668	0
27 Республика Башкортостан	451 068	161 626	134 967	26 659	0	265 678	214 077	49 155	40 674	8 482	2 446	-2 738	23 763	15 289	8 474
28 Свердловская область	449 511	161 626	134 967	26 659	0	265 678	214 077	49 155	40 674	8 482	2 446	-2 738	22 207	15 315	6 891
29 Удмуртская Республика	433 678	161 626	134 967	26 659	0	265 678	214 077	49 155	40 674	8 482	2 446	-2 738	6 373	6 373	0
30 Челябинская область	448 353	161 626	134 967	26 659	0	265 678	214 077	49 155	40 674	8 482	2 446	-2 738	21 048	14 577	6 471
31 Волго-Вятский экономический район															
32 Кировская область	433 755	161 626	134 967	26 659	0	265 678	214 077	49 155	40 674	8 482	2 446	-2 738	6 451	6 451	0
33 Нижегородская область	432 926	161 626	134 967	26 659	0	265 678	214 077	49 155	40 674	8 482	2 446	-2 738	5 621	5 621	0
34 Республика Марий Эл	434 145	161 626	134 967	26 659	0	265 678	214 077	49 155	40 674	8 482	2 446	-2 738	6 841	6 841	0
35 Республика Мордовия	427 431	161 626	134 967	26 659	0	265 678	214 077	49 155	40 674	8 482	2 446	-2 738	126	126	0
36 Чувашская Республика	465 438	161 626	134 967	26 659	0	265 678	214 077	49 155	40 674	8 482	2 446	-2 738	38 134	6 843	31 291
37 Поволжский экономический район															
38 Астраханская область	474 537	161 626	134 967	26 659	0	265 678	214 077	49 155	40 674	8 482	2 446	-2 738	47 233	47 233	0
39 Волгоградская область	427 305	161 626	134 967	26 659	0	265 678	214 077	49 155	40 674	8 482	2 446	-2 738	0	0	0
40 Пензенская область	427 305	161 626	134 967	26 659	0	265 678	214 077	49 155	40 674	8 482	2 446	-2 738	0	0	0
41 Республика Калмыкия	467 356	161 626	134 967	26 659	0	265 678	214 077	49 155	40 674	8 482	2 446	-2 738	40 052	40 052	0
42 Республика Татарстан	434 629	161 626	134 967	26 659	0	265 678	214 077	49 155	40 674	8 482	2 446	-2 738	7 324	2 146	5 178

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	427 352	161 626	134 967	26 659	0	265 678	214 077	49 155	40 674	8 482	2 446	-2 738	47	47	0
44 Саратовская область	427 305	161 626	134 967	26 659	0	265 678	214 077	49 155	40 674	8 482	2 446	-2 738	0	0	0
45 Ульяновская область	427 305	161 626	134 967	26 659	0	265 678	214 077	49 155	40 674	8 482	2 446	-2 738	0	0	0
46 Центрально-Чернозёмный экономический район															
47 Белгородская область	436 311	161 626	134 967	26 659	0	265 678	214 077	49 155	40 674	8 482	2 446	-2 738	9 007	5 296	3 711
48 Воронежская область	440 456	161 626	134 967	26 659	0	265 678	214 077	49 155	40 674	8 482	2 446	-2 738	13 152	6 501	6 650
49 Курская область	433 074	161 626	134 967	26 659	0	265 678	214 077	49 155	40 674	8 482	2 446	-2 738	5 770	5 770	0
50 Липецкая область	479 491	161 626	134 967	26 659	0	265 678	214 077	49 155	40 674	8 482	2 446	-2 738	52 187	5 619	46 568
51 Тамбовская область	447 817	161 626	134 967	26 659	0	265 678	214 077	49 155	40 674	8 482	2 446	-2 738	20 512	6 319	14 193
52 Северо-Кавказский экономический район															
53 Кабардино-Балкарская Республика	560 483	161 626	134 967	26 659	0	265 678	214 077	49 155	40 674	8 482	2 446	-2 738	133 179	133 179	0
54 Карачаево-Черкесская Республика	560 483	161 626	134 967	26 659	0	265 678	214 077	49 155	40 674	8 482	2 446	-2 738	133 179	133 179	0
55 Краснодарский край ²	464 812	161 626	134 967	26 659	0	265 678	214 077	49 155	40 674	8 482	2 446	-2 738	37 507	37 507	0
56 Республика Дагестан	427 305	161 626	134 967	26 659	0	265 678	214 077	49 155	40 674	8 482	2 446	-2 738	0	0	0
57 Республика Ингушетия	560 483	161 626	134 967	26 659	0	265 678	214 077	49 155	40 674	8 482	2 446	-2 738	133 179	133 179	0
58 Республика Северная Осетия-Алания	560 483	161 626	134 967	26 659	0	265 678	214 077	49 155	40 674	8 482	2 446	-2 738	133 179	133 179	0
59 Ростовская область	509 199	161 626	134 967	26 659	0	265 678	214 077	49 155	40 674	8 482	2 446	-2 738	81 894	37 091	44 803
60 Ставропольский край	560 483	161 626	134 967	26 659	0	265 678	214 077	49 155	40 674	8 482	2 446	-2 738	133 179	133 179	0
61 Чеченская Республика	560 483	161 626	134 967	26 659	0	265 678	214 077	49 155	40 674	8 482	2 446	-2 738	133 179	133 179	0
62 Западно-Сибирский экономический район															
63 Тюменская область ²	441 353	161 626	134 967	26 659	0	265 678	214 077	49 155	40 674	8 482	2 446	-2 738	14 048	14 048	0
64 Вторая ценовая зона	533 083	315 808	311 022	4 786	170 326	175 490	172 958	0	0	0	2 532	-55	41 785	26 031	15 754
65 Восточно-Сибирский экономический район															
66 Забайкальский край	746 876	315 808	311 022	4 786	170 326	175 490	172 958	0	0	0	2 532	0	255 578	240 482	15 096
67 Иркутская область	498 595	315 808	311 022	4 786	170 326	175 490	172 958	0	0	0	2 532	0	7 297	7 297	0
68 Красноярский край	503 887	315 808	311 022	4 786	170 326	175 490	172 958	0	0	0	2 532	0	12 588	7 058	5 530
69 Республика Бурятия	718 785	315 808	311 022	4 786	170 326	175 490	172 958	0	0	0	2 532	0	227 486	221 022	6 464
70 Республика Тыва	497 962	315 808	311 022	4 786	170 326	175 490	172 958	0	0	0	2 532	0	6 664	6 664	0
71 Республика Хакасия	497 962	315 808	311 022	4 786	170 326	175 490	172 958	0	0	0	2 532	0	6 664	6 664	0
72 Западно-Сибирский экономический район															
73 Алтайский край	609 485	315 808	311 022	4 786	170 326	175 490	172 958	0	0	0	2 532	0	118 186	103 502	14 684
74 Кемеровская область	521 294	315 808	311 022	4 786	170 326	175 490	172 958	0	0	0	2 532	0	29 995	4 227	25 767
75 Новосибирская область	592 865	315 808	311 022	4 786	170 326	175 490	172 958	0	0	0	2 532	0	101 566	8 852	92 714
76 Омская область	490 502	289 674	281 181	8 494	141 456	190 777	179 928	8 332	6 894	1 438	2 517	-464	10 050	2 558	7 492
77 Республика Алтай	633 107	315 808	311 022	4 786	170 326	175 490	172 958	0	0	0	2 532	0	141 808	141 808	0
78 Томская область	539 381	280 207	270 370	9 837	130 997	196 315	182 453	11 350	9 392	1 958	2 512	-632	62 859	9 778	53 081

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 октябрь 2016 г.

1	<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
	2	3
1 Первая ценовая зона	1 140	1 194
2 Северный экономический район		
3 Вологодская область	1 156	1 177
4 Мурманская область	892	937
5 Республика Карелия	1 024	1 072
6 Северо-западный экономический район		
7 Ленинградская область ¹	1 065	1 097
8 Новгородская область	1 092	1 155
9 Псковская область	1 114	1 214
10 Центральный экономический район		
11 Брянская область	1 251	1 277
12 Владимирская область	1 224	1 269
13 Ивановская область	1 213	1 260
14 Калужская область	1 274	1 294
15 Костромская область	1 251	1 254
16 Московская область ¹	1 262	1 277
17 Орловская область	1 274	1 305
18 Рязанская область	1 282	1 312
19 Смоленская область	1 198	1 243
20 Тверская область	1 151	1 209
21 Тульская область	1 303	1 328
22 Ярославская область	1 309	1 318
23 Уральский экономический район		
24 Курганская область	1 089	1 137
25 Оренбургская область	1 279	1 361
26 Пермский край	1 090	1 104
27 Республика Башкортостан	1 249	1 273
28 Свердловская область	1 158	1 196
29 Удмуртская Республика	1 218	1 263
30 Челябинская область	1 153	1 181
31 Волго-Вятский экономический район		
32 Кировская область	1 172	1 216
33 Нижегородская область	1 214	1 230
34 Республика Марий Эл	1 184	1 202
35 Республика Мордовия	1 253	1 279
36 Республика Чувашия	1 229	1 218
37 Поволжский экономический район		
38 Астраханская область	1 196	1 227
39 Волгоградская область	1 201	1 213
40 Пензенская область	1 207	1 232
41 Республика Калмыкия	1 201	1 305

1	Price_RSV_Sell	Price_RSV_Buy
	2	3
42 Республика Татарстан	1 169	1 182
43 Самарская область	1 154	1 163
44 Саратовская область	1 083	1 153
45 Ульяновская область	1 187	1 218
46 Центрально-Чернозёмный экономический район		
47 Белгородская область	1 262	1 287
48 Воронежская область	1 250	1 325
49 Курская область	1 175	1 217
50 Липецкая область	1 277	1 284
51 Тамбовская область	1 280	1 297
52 Северо-Кавказский экономический район		
53 Кабардино-Балкарская Республика	1 328	1 308
54 Карачаево-Черкесская Республика	1 304	1 263
55 Краснодарский край ¹	1 325	1 363
56 Республика Дагестан	1 355	1 371
57 Республика Ингушетия		1 311
58 Республика Северная Осетия - Алания	1 304	1 326
59 Ростовская область	1 236	1 325
60 Ставропольский край	1 298	1 339
61 Чеченская Республика		1 364
62 Западно-Сибирский экономический район		
63 Тюменская область ¹	910	947
64 Вторая ценовая зона	810	847
65 Восточно-Сибирский экономический район		
66 Забайкальский край	700	777
67 Иркутская область	712	736
68 Красноярский край	790	835
69 Республика Бурятия	748	776
70 Республика Тыва	933	941
71 Республика Хакасия	817	835
72 Западно-Сибирский экономический район		
73 Алтайский край	853	903
74 Кемеровская область	904	913
75 Новосибирская область	916	951
76 Омская область	1 044	1 061
77 Республика Алтай		911
78 Томская область	910	946

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).