

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на сентябрь 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 сентябрь 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 сентябрь 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 19.08.2016.

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

–Учтена статистическая информация за июль 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 ОАО «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 ОАО «СО ЕЭС», Ассоциации «НП Совет рынка», АО «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 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 Совета 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 цен⁴ 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 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.
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 сентябрь 2016 г.¹

1	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ	
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	
2	2	3	
1	Первая ценовая зона	1 148	1 180
2	Северный экономический район		
3	Вологодская область	1 177	1 197
4	Мурманская область	927	958
5	Республика Карелия	1 036	1 094
6	Северо-западный экономический район		
7	Ленинградская область ²	1 098	1 120
8	Новгородская область	1 315	1 142
9	Псковская область	1 286	1 217
10	Центральный экономический район		
11	Брянская область	1 253	1 248
12	Владимирская область	1 226	1 268
13	Ивановская область	1 234	1 272
14	Калужская область	1 302	1 285
15	Костромская область	1 281	1 205
16	Московская область ²	1 275	1 251
17	Орловская область	1 309	1 269
18	Рязанская область	1 265	1 281
19	Смоленская область	1 171	1 183
20	Тверская область	1 108	1 134
21	Тульская область	1 297	1 315
22	Ярославская область	1 336	1 297
23	Уральский экономический район		
24	Курганская область	1 043	1 069
25	Оренбургская область	1 232	1 251
26	Пермский край	1 147	1 126
27	Республика Башкортостан	1 233	1 187
28	Свердловская область	1 080	1 135
29	Удмуртская Республика	1 189	1 213
30	Челябинская область	1 093	1 134
31	Волго-Вятский экономический район		
32	Кировская область	1 203	1 221
33	Нижегородская область	1 264	1 244
34	Республика Марий Эл	1 217	1 231
35	Республика Мордовия	1 302	1 289
36	Республика Чувашия	1 267	1 214
37	Поволжский экономический район		
38	Астраханская область	1 224	1 245
39	Волгоградская область	1 317	1 259
40	Пензенская область	1 258	1 236
41	Республика Калмыкия	1 362	1 272
42	Республика Татарстан	1 219	1 183
43	Самарская область	1 260	1 191
44	Саратовская область	1 119	1 143
45	Ульяновская область	1 259	1 265
46	Центрально-Чернозёмный экономический район		
47	Белгородская область	1 312	1 240
48	Воронежская область	1 205	1 279
49	Курская область	1 163	1 177
50	Липецкая область	1 245	1 268
51	Тамбовская область	1 329	1 272
52	Северо-Кавказский экономический район		
53	Кабардино-Балкарская Республика	1 239	1 320
54	Карачаево-Черкесская Республика	1 303	1 269
55	Краснодарский край ²	1 403	1 377
56	Республика Дагестан	1 416	1 346
57	Республика Ингушетия		1 295

	1	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
		руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
		2	3
58	Республика Северная Осетия - Алания	1 265	1 315
59	Ростовская область	1 229	1 306
60	Ставропольский край	1 339	1 304
61	Чеченская Республика		1 339
62	Западно-Сибирский экономический район		
63	Тюменская область ²	949	970
64	Вторая ценовая зона	781	797
65	Восточно-Сибирский экономический район		
66	Забайкальский край	676	706
67	Иркутская область	694	659
68	Красноярский край	734	762
69	Республика Бурятия	724	718
70	Республика Тыва	1 001	984
71	Республика Хакасия	909	890
72	Западно-Сибирский экономический район		
73	Алтайский край	903	924
74	Кемеровская область	863	873
75	Новосибирская область	882	870
76	Омская область	1 019	1 013
77	Республика Алтай		965
78	Томская область	873	878

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 сентябрь 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	465 316	178 418	150 646	27 772	0	266 858	215 260	49 857	41 169	8 688	1 742	-3 073	20 040	11 367	8 673
2 Северный экономический район															
3 Вологодская область	527 249	178 418	150 646	27 772	0	266 858	215 260	49 857	41 169	8 688	1 742	-3 085	81 973	5 272	76 701
4 Мурманская область	449 810	178 418	150 646	27 772	0	266 858	215 260	49 857	41 169	8 688	1 742	-3 085	4 533	0	4 533
5 Республика Карелия	457 941	178 418	150 646	27 772	0	266 858	215 260	49 857	41 169	8 688	1 742	-3 085	12 664	12 664	0
6 Северо-западный экономический район															
7 Ленинградская область ²	490 961	178 418	150 646	27 772	0	266 858	215 260	49 857	41 169	8 688	1 742	-3 085	45 684	13 561	32 123
8 Новгородская область	458 115	178 418	150 646	27 772	0	266 858	215 260	49 857	41 169	8 688	1 742	-3 085	12 839	12 839	0
9 Псковская область	457 189	178 418	150 646	27 772	0	266 858	215 260	49 857	41 169	8 688	1 742	-3 085	11 913	11 913	0
10 Центральный экономический район															
11 Брянская область	451 257	178 418	150 646	27 772	0	266 858	215 260	49 857	41 169	8 688	1 742	-3 085	5 981	5 981	0
12 Владимирская область	451 253	178 418	150 646	27 772	0	266 858	215 260	49 857	41 169	8 688	1 742	-3 085	5 977	5 977	0
13 Ивановская область	476 186	178 418	150 646	27 772	0	266 858	215 260	49 857	41 169	8 688	1 742	-3 085	30 910	6 708	24 202
14 Калужская область	457 724	178 418	150 646	27 772	0	266 858	215 260	49 857	41 169	8 688	1 742	-3 085	12 448	5 922	6 526
15 Костромская область	451 144	178 418	150 646	27 772	0	266 858	215 260	49 857	41 169	8 688	1 742	-3 085	5 868	5 868	0
16 Московская область ²	448 515	178 418	150 646	27 772	0	266 858	215 260	49 857	41 169	8 688	1 742	-3 085	3 238	1 708	1 530
17 Орловская область	480 150	178 418	150 646	27 772	0	266 858	215 260	49 857	41 169	8 688	1 742	-3 085	34 873	6 293	28 581
18 Рязанская область	473 409	178 418	150 646	27 772	0	266 858	215 260	49 857	41 169	8 688	1 742	-3 085	28 132	5 754	22 378
19 Смоленская область	471 279	178 418	150 646	27 772	0	266 858	215 260	49 857	41 169	8 688	1 742	-3 085	26 002	5 717	20 285
20 Тверская область	451 170	178 418	150 646	27 772	0	266 858	215 260	49 857	41 169	8 688	1 742	-3 085	5 894	5 894	0
21 Тульская область	478 170	178 418	150 646	27 772	0	266 858	215 260	49 857	41 169	8 688	1 742	-3 085	32 894	5 711	27 183
22 Ярославская область	461 178	178 418	150 646	27 772	0	266 858	215 260	49 857	41 169	8 688	1 742	-3 085	15 902	5 673	10 229
23 Уральский экономический район															
24 Курганская область	668 506	178 418	150 646	27 772	0	266 858	215 260	49 857	41 169	8 688	1 742	-3 085	223 230	15 647	207 583
25 Оренбургская область	460 228	178 418	150 646	27 772	0	266 858	215 260	49 857	41 169	8 688	1 742	-3 085	14 951	14 951	0
26 Пермский край	458 578	178 418	150 646	27 772	0	266 858	215 260	49 857	41 169	8 688	1 742	-3 085	13 302	13 302	0
27 Республика Башкортостан	468 843	178 418	150 646	27 772	0	266 858	215 260	49 857	41 169	8 688	1 742	-3 085	23 567	14 962	8 605
28 Свердловская область	466 622	178 418	150 646	27 772	0	266 858	215 260	49 857	41 169	8 688	1 742	-3 085	21 346	14 934	6 411
29 Удмуртская Республика	451 553	178 418	150 646	27 772	0	266 858	215 260	49 857	41 169	8 688	1 742	-3 085	6 277	6 277	0
30 Челябинская область	465 275	178 418	150 646	27 772	0	266 858	215 260	49 857	41 169	8 688	1 742	-3 085	19 998	14 046	5 953
31 Волго-Вятский экономический район															
32 Кировская область	451 739	178 418	150 646	27 772	0	266 858	215 260	49 857	41 169	8 688	1 742	-3 085	6 462	6 462	0
33 Нижегородская область	450 827	178 418	150 646	27 772	0	266 858	215 260	49 857	41 169	8 688	1 742	-3 085	5 551	5 551	0
34 Республика Марий Эл	452 313	178 418	150 646	27 772	0	266 858	215 260	49 857	41 169	8 688	1 742	-3 085	7 036	7 036	0
35 Республика Мордовия	445 391	178 418	150 646	27 772	0	266 858	215 260	49 857	41 169	8 688	1 742	-3 085	115	115	0
36 Чувашская Республика	471 567	178 418	150 646	27 772	0	266 858	215 260	49 857	41 169	8 688	1 742	-3 085	26 290	6 804	19 486
37 Поволжский экономический район															
38 Астраханская область	492 326	178 418	150 646	27 772	0	266 858	215 260	49 857	41 169	8 688	1 742	-3 085	47 050	47 050	0
39 Волгоградская область	445 276	178 418	150 646	27 772	0	266 858	215 260	49 857	41 169	8 688	1 742	-3 085	0	0	0
40 Пензенская область	445 276	178 418	150 646	27 772	0	266 858	215 260	49 857	41 169	8 688	1 742	-3 085	0	0	0
41 Республика Калмыкия	491 309	178 418	150 646	27 772	0	266 858	215 260	49 857	41 169	8 688	1 742	-3 085	46 033	46 033	0
42 Республика Татарстан	452 750	178 418	150 646	27 772	0	266 858	215 260	49 857	41 169	8 688	1 742	-3 085	7 474	2 206	5 268

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	445 341	178 418	150 646	27 772	0	266 858	215 260	49 857	41 169	8 688	1 742	-3 085	65	65	0
44 Саратовская область	445 276	178 418	150 646	27 772	0	266 858	215 260	49 857	41 169	8 688	1 742	-3 085	0	0	0
45 Ульяновская область	445 276	178 418	150 646	27 772	0	266 858	215 260	49 857	41 169	8 688	1 742	-3 085	0	0	0
46 Центрально-Чернозёмный экономический район															
47 Белгородская область	452 765	178 418	150 646	27 772	0	266 858	215 260	49 857	41 169	8 688	1 742	-3 085	7 488	5 163	2 325
48 Воронежская область	457 317	178 418	150 646	27 772	0	266 858	215 260	49 857	41 169	8 688	1 742	-3 085	12 041	6 446	5 595
49 Курская область	450 929	178 418	150 646	27 772	0	266 858	215 260	49 857	41 169	8 688	1 742	-3 085	5 652	5 652	0
50 Липецкая область	497 379	178 418	150 646	27 772	0	266 858	215 260	49 857	41 169	8 688	1 742	-3 085	52 103	5 452	46 651
51 Тамбовская область	465 559	178 418	150 646	27 772	0	266 858	215 260	49 857	41 169	8 688	1 742	-3 085	20 283	6 269	14 013
52 Северо-Кавказский экономический район															
53 Кабардино-Балкарская Республика	576 838	178 418	150 646	27 772	0	266 858	215 260	49 857	41 169	8 688	1 742	-3 085	131 562	131 562	0
54 Карачаево-Черкесская Республика	576 838	178 418	150 646	27 772	0	266 858	215 260	49 857	41 169	8 688	1 742	-3 085	131 562	131 562	0
55 Краснодарский край ²	483 787	178 418	150 646	27 772	0	266 858	215 260	49 857	41 169	8 688	1 742	-3 085	38 511	38 511	0
56 Республика Дагестан	445 276	178 418	150 646	27 772	0	266 858	215 260	49 857	41 169	8 688	1 742	-3 085	0	0	0
57 Республика Ингушетия	576 838	178 418	150 646	27 772	0	266 858	215 260	49 857	41 169	8 688	1 742	-3 085	131 562	131 562	0
58 Республика Северная Осетия-Алания	576 838	178 418	150 646	27 772	0	266 858	215 260	49 857	41 169	8 688	1 742	-3 085	131 562	131 562	0
59 Ростовская область	531 178	178 418	150 646	27 772	0	266 858	215 260	49 857	41 169	8 688	1 742	-3 085	85 902	37 795	48 107
60 Ставропольский край	576 838	178 418	150 646	27 772	0	266 858	215 260	49 857	41 169	8 688	1 742	-3 085	131 562	131 562	0
61 Чеченская Республика	576 838	178 418	150 646	27 772	0	266 858	215 260	49 857	41 169	8 688	1 742	-3 085	131 562	131 562	0
62 Западно-Сибирский экономический район															
63 Тюменская область ²	458 934	178 418	150 646	27 772	0	266 858	215 260	49 857	41 169	8 688	1 742	-3 085	13 658	13 658	0
64 Вторая ценовая зона	559 926	340 082	335 132	4 950	176 963	181 055	178 954	0	0	0	2 102	-44	38 788	26 004	12 784
65 Восточно-Сибирский экономический район															
66 Забайкальский край	788 706	340 082	335 132	4 950	176 963	181 055	178 954	0	0	0	2 102	0	267 569	251 290	16 279
67 Иркутская область	527 666	340 082	335 132	4 950	176 963	181 055	178 954	0	0	0	2 102	0	6 529	6 529	0
68 Красноярский край	532 507	340 082	335 132	4 950	176 963	181 055	178 954	0	0	0	2 102	0	11 370	6 498	4 872
69 Республика Бурятия	758 334	340 082	335 132	4 950	176 963	181 055	178 954	0	0	0	2 102	0	237 197	232 091	5 106
70 Республика Тыва	527 177	340 082	335 132	4 950	176 963	181 055	178 954	0	0	0	2 102	0	6 039	6 039	0
71 Республика Хакасия	527 177	340 082	335 132	4 950	176 963	181 055	178 954	0	0	0	2 102	0	6 039	6 039	0
72 Западно-Сибирский экономический район															
73 Алтайский край	639 675	340 082	335 132	4 950	176 963	181 055	178 954	0	0	0	2 102	0	118 537	118 537	0
74 Кемеровская область	542 591	340 082	335 132	4 950	176 963	181 055	178 954	0	0	0	2 102	0	21 454	3 811	17 642
75 Новосибирская область	620 956	340 082	335 132	4 950	176 963	181 055	178 954	0	0	0	2 102	0	99 818	8 537	91 281
76 Омская область	520 436	324 051	316 837	7 214	159 415	189 564	182 554	4 944	4 082	862	2 066	-306	6 821	1 555	5 267
77 Республика Алтай	691 156	340 082	335 132	4 950	176 963	181 055	178 954	0	0	0	2 102	0	170 018	170 018	0
78 Томская область	568 671	302 117	291 808	10 310	135 405	201 205	187 480	11 708	9 668	2 040	2 017	-725	65 348	9 435	55 913

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 сентябрь 2016 г.

1	<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
	2	3
1 Первая ценовая зона	1 131	1 184
2 Северный экономический район		
3 Вологодская область	1 141	1 167
4 Мурманская область	913	957
5 Республика Карелия	1 042	1 101
6 Северо-западный экономический район		
7 Ленинградская область ¹	1 089	1 125
8 Новгородская область	1 114	1 153
9 Псковская область	1 213	1 222
10 Центральный экономический район		
11 Брянская область	1 245	1 250
12 Владимирская область	1 221	1 264
13 Ивановская область	1 219	1 262
14 Калужская область	1 254	1 275
15 Костромская область	1 259	1 251
16 Московская область ¹	1 253	1 261
17 Орловская область	1 267	1 278
18 Рязанская область	1 268	1 297
19 Смоленская область	1 174	1 210
20 Тверская область	1 107	1 173
21 Тульская область	1 279	1 315
22 Ярославская область	1 304	1 299
23 Уральский экономический район		
24 Курганская область	1 046	1 081
25 Оренбургская область	1 196	1 255
26 Пермский край	1 112	1 124
27 Республика Башкортостан	1 199	1 220
28 Свердловская область	1 080	1 129
29 Удмуртская Республика	1 185	1 222
30 Челябинская область	1 100	1 128
31 Волго-Вятский экономический район		
32 Кировская область	1 195	1 224
33 Нижегородская область	1 233	1 246
34 Республика Марий Эл	1 183	1 211
35 Республика Мордовия	1 259	1 271
36 Республика Чувашия	1 231	1 216
37 Поволжский экономический район		
38 Астраханская область	1 213	1 249
39 Волгоградская область	1 234	1 242
40 Пензенская область	1 216	1 235
41 Республика Калмыкия	1 326	1 303

1	Price_RSV_Sell	Price_RSV_Buy
	2	3
42 Республика Татарстан	1 190	1 196
43 Самарская область	1 172	1 186
44 Саратовская область	1 099	1 157
45 Ульяновская область	1 234	1 262
46 Центрально-Чернозёмный экономический район		
47 Белгородская область	1 223	1 234
48 Воронежская область	1 214	1 280
49 Курская область	1 168	1 203
50 Липецкая область	1 241	1 249
51 Тамбовская область	1 240	1 268
52 Северо-Кавказский экономический район		
53 Кабардино-Балкарская Республика	1 280	1 345
54 Карачаево-Черкесская Республика	1 336	1 293
55 Краснодарский край ¹	1 352	1 377
56 Республика Дагестан	1 358	1 372
57 Республика Ингушетия		1 320
58 Республика Северная Осетия - Алания	1 295	1 340
59 Ростовская область	1 230	1 320
60 Ставропольский край	1 304	1 329
61 Чеченская Республика		1 365
62 Западно-Сибирский экономический район		
63 Тюменская область ¹	938	970
64 Вторая ценовая зона	766	809
65 Восточно-Сибирский экономический район		
66 Забайкальский край	659	716
67 Иркутская область	653	685
68 Красноярский край	734	769
69 Республика Бурятия	699	714
70 Республика Тыва	980	989
71 Республика Хакасия	889	894
72 Западно-Сибирский экономический район		
73 Алтайский край	913	943
74 Кемеровская область	861	874
75 Новосибирская область	871	896
76 Омская область	1 007	1 017
77 Республика Алтай		989
78 Томская область	883	885

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).