

## **Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на декабрь 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 декабрь 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 декабрь 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 18.11.2016.

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

–Учтена статистическая информация за октябрь 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 12.10.2016.	Среднечасовая выработка: 2016 г.: 22 565 МВт в среднем за час.
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 18.10.2016. Письмо АО «ЕвроСибЭнерго» от 04.10.2016. Письмо ПАО «Иркутскэнерго» от 11.10.2016. Письмо от ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент» от 12.10.2016. 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: 7 451 МВт в среднем за час. 2 ценовая зона: 11 323 МВт в среднем за час.
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 12.10.2016.</p> <p>По ДПМ<sup>1</sup>: 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 ВИЭ<sup>2</sup>, 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.

<sup>1</sup> Договор о предоставлении мощности.

<sup>2</sup> 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 <sup>3</sup> ) за период, прирост цен.	Параметры роста цен (тарифов), определенные Министерством экономического развития Российской Федерации в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017-2018 годов.	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 <sup>4</sup> .	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.

<sup>3</sup> Индекс потребительских цен<sup>4</sup> Договор купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и Договор купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций.

№	Название параметра	Источник	Комментарий
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 декабрь 2016 г. <sup>1</sup>

1	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ	
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	
	2	3	
1	<b>Первая ценовая зона</b>	<b>1 114</b>	<b>1 146</b>
2	<b>Северный экономический район</b>		
3	Вологодская область	1 246	1 251
4	Мурманская область	869	906
5	Республика Карелия	965	1 010
6	<b>Северо-западный экономический район</b>		
7	Ленинградская область <sup>2</sup>	1 010	1 037
8	Новгородская область	1 219	1 066
9	Псковская область	1 198	1 109
10	<b>Центральный экономический район</b>		
11	Брянская область	1 206	1 252
12	Владимирская область	1 246	1 286
13	Ивановская область	1 267	1 307
14	Калужская область	1 310	1 287
15	Костромская область	1 296	1 236
16	Московская область <sup>2</sup>	1 290	1 271
17	Орловская область	1 271	1 259
18	Рязанская область	1 243	1 260
19	Смоленская область	1 161	1 200
20	Тверская область	1 189	1 209
21	Тульская область	1 331	1 328
22	Ярославская область	1 367	1 331
23	<b>Уральский экономический район</b>		
24	Курганская область	964	992
25	Оренбургская область	1 115	1 127
26	Пермский край	1 080	1 080
27	Республика Башкортостан	1 136	1 084
28	Свердловская область	1 026	1 064
29	Удмуртская Республика	1 091	1 117
30	Челябинская область	1 021	1 055
31	<b>Волго-Вятский экономический район</b>		
32	Кировская область	1 148	1 164
33	Нижегородская область	1 201	1 163
34	Республика Марий Эл	1 173	1 199
35	Республика Мордовия	1 215	1 233
36	Республика Чувашия	1 211	1 177
37	<b>Поволжский экономический район</b>		
38	Астраханская область	1 127	1 131
39	Волгоградская область	1 256	1 189
40	Пензенская область	1 188	1 179
41	Республика Калмыкия	1 183	1 240
42	Республика Татарстан	1 141	1 126
43	Самарская область	1 178	1 105
44	Саратовская область	1 030	1 050
45	Ульяновская область	1 131	1 152
46	<b>Центрально-Чернозёмный экономический район</b>		
47	Белгородская область	1 277	1 213
48	Воронежская область	1 176	1 259
49	Курская область	1 142	1 160
50	Липецкая область	1 224	1 249
51	Тамбовская область	1 309	1 259
52	<b>Северо-Кавказский экономический район</b>		
53	Кабардино-Балкарская Республика	1 428	1 376
54	Карачаево-Черкесская Республика	1 296	1 308
55	Краснодарский край <sup>2</sup>	1 416	1 393
56	Республика Дагестан	1 589	1 491
57	Республика Ингушетия		1 388

	1	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
		руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
		2	3
58	Республика Северная Осетия - Алания	1 428	1 396
59	Ростовская область	1 180	1 287
60	Ставропольский край	1 381	1 399
61	Чеченская Республика		1 468
62	<b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
63	Тюменская область <sup>2</sup>	888	910
64	<b>Вторая ценовая зона</b>	<b>865</b>	<b>877</b>
65	<b>Восточно-Сибирский экономический район</b>		
66	Забайкальский край	697	733
67	Иркутская область	856	814
68	Красноярский край	795	814
69	Республика Бурятия	858	888
70	Республика Тыва	1 004	981
71	Республика Хакасия	895	882
72	<b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
73	Алтайский край	886	927
74	Кемеровская область	927	943
75	Новосибирская область	951	952
76	Омская область	1 086	1 096
77	Республика Алтай		963
78	Томская область	939	954

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 +/-5%, 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 декабрь 2016 г.<sup>2</sup>

Субъект РФ	Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	Составляющие стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт													
		КОМ- и небаланс-составляющие					ДПМ-составляющие						ВР-составляющие		
		КОМ-составляющая с учетом небаланса	в т.ч. составляющие			ДПМ-составляющая	в т.ч. составляющие					ВР-составляющая	в т.ч. составляющие		
			КОМ	Небаланс	в т.ч. "либерализация" ГЭС 2 ЦЗ		ДПМ ТЭС	ДКП АЭС/ГЭС	в т.ч. ДКП АЭС	в т.ч. ДКП ГЭС	ДПМ ВИЭ		в т.ч. штраф ДПМ	ВРЭ	ВРТ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1 <b>Первая ценовая зона</b>	423 745	140 924	114 641	26 283	0	261 934	211 246	48 276	40 100	8 176	2 411	-2 496	20 887	11 489	9 399
2 <b>Северный экономический район</b>															
3 Вологодская область	486 995	140 924	114 641	26 283	0	261 934	211 246	48 276	40 100	8 176	2 411	-2 511	84 137	5 639	78 499
4 Мурманская область	411 407	140 924	114 641	26 283	0	261 934	211 246	48 276	40 100	8 176	2 411	-2 511	8 549	0	8 549
5 Республика Карелия	416 942	140 924	114 641	26 283	0	261 934	211 246	48 276	40 100	8 176	2 411	-2 511	14 084	14 084	0
6 <b>Северо-западный экономический район</b>															
7 Ленинградская область <sup>2</sup>	452 710	140 924	114 641	26 283	0	261 934	211 246	48 276	40 100	8 176	2 411	-2 511	49 852	14 271	35 581
8 Новгородская область	416 711	140 924	114 641	26 283	0	261 934	211 246	48 276	40 100	8 176	2 411	-2 511	13 854	13 854	0
9 Псковская область	416 569	140 924	114 641	26 283	0	261 934	211 246	48 276	40 100	8 176	2 411	-2 511	13 711	13 711	0
10 <b>Центральный экономический район</b>															
11 Брянская область	409 058	140 924	114 641	26 283	0	261 934	211 246	48 276	40 100	8 176	2 411	-2 511	6 201	6 201	0
12 Владимирская область	408 960	140 924	114 641	26 283	0	261 934	211 246	48 276	40 100	8 176	2 411	-2 511	6 102	6 102	0
13 Ивановская область	436 975	140 924	114 641	26 283	0	261 934	211 246	48 276	40 100	8 176	2 411	-2 511	34 117	6 713	27 404
14 Калужская область	415 656	140 924	114 641	26 283	0	261 934	211 246	48 276	40 100	8 176	2 411	-2 511	12 799	6 227	6 572
15 Костромская область	408 906	140 924	114 641	26 283	0	261 934	211 246	48 276	40 100	8 176	2 411	-2 511	6 049	6 049	0
16 Московская область <sup>2</sup>	406 269	140 924	114 641	26 283	0	261 934	211 246	48 276	40 100	8 176	2 411	-2 511	3 411	1 656	1 755
17 Орловская область	439 350	140 924	114 641	26 283	0	261 934	211 246	48 276	40 100	8 176	2 411	-2 511	36 492	6 661	29 831
18 Рязанская область	430 729	140 924	114 641	26 283	0	261 934	211 246	48 276	40 100	8 176	2 411	-2 511	27 872	6 024	21 848
19 Смоленская область	425 831	140 924	114 641	26 283	0	261 934	211 246	48 276	40 100	8 176	2 411	-2 511	22 973	5 876	17 097
20 Тверская область	408 947	140 924	114 641	26 283	0	261 934	211 246	48 276	40 100	8 176	2 411	-2 511	6 090	6 090	0
21 Тульская область	439 108	140 924	114 641	26 283	0	261 934	211 246	48 276	40 100	8 176	2 411	-2 511	36 251	5 953	30 297
22 Ярославская область	419 311	140 924	114 641	26 283	0	261 934	211 246	48 276	40 100	8 176	2 411	-2 511	16 454	6 003	10 451
23 <b>Уральский экономический район</b>															
24 Курганская область	630 950	140 924	114 641	26 283	0	261 934	211 246	48 276	40 100	8 176	2 411	-2 511	228 093	16 548	211 545
25 Оренбургская область	418 514	140 924	114 641	26 283	0	261 934	211 246	48 276	40 100	8 176	2 411	-2 511	15 656	15 656	0
26 Пермский край	416 881	140 924	114 641	26 283	0	261 934	211 246	48 276	40 100	8 176	2 411	-2 511	14 023	14 023	0
27 Республика Башкортостан	426 699	140 924	114 641	26 283	0	261 934	211 246	48 276	40 100	8 176	2 411	-2 511	23 841	15 574	8 267
28 Свердловская область	425 766	140 924	114 641	26 283	0	261 934	211 246	48 276	40 100	8 176	2 411	-2 511	22 909	15 501	7 407
29 Удмуртская Республика	409 533	140 924	114 641	26 283	0	261 934	211 246	48 276	40 100	8 176	2 411	-2 511	6 675	6 675	0
30 Челябинская область	423 837	140 924	114 641	26 283	0	261 934	211 246	48 276	40 100	8 176	2 411	-2 511	20 979	14 649	6 331
31 <b>Волго-Вятский экономический район</b>															
32 Кировская область	409 766	140 924	114 641	26 283	0	261 934	211 246	48 276	40 100	8 176	2 411	-2 511	6 909	6 909	0
33 Нижегородская область	408 652	140 924	114 641	26 283	0	261 934	211 246	48 276	40 100	8 176	2 411	-2 511	5 795	5 795	0
34 Республика Марий Эл	410 013	140 924	114 641	26 283	0	261 934	211 246	48 276	40 100	8 176	2 411	-2 511	7 155	7 155	0
35 Республика Мордовия	403 008	140 924	114 641	26 283	0	261 934	211 246	48 276	40 100	8 176	2 411	-2 511	150	150	0
36 Чувашская Республика	448 021	140 924	114 641	26 283	0	261 934	211 246	48 276	40 100	8 176	2 411	-2 511	45 164	7 250	37 913
37 <b>Поволжский экономический район</b>															
38 Астраханская область	444 518	140 924	114 641	26 283	0	261 934	211 246	48 276	40 100	8 176	2 411	-2 511	41 660	41 660	0
39 Волгоградская область	402 858	140 924	114 641	26 283	0	261 934	211 246	48 276	40 100	8 176	2 411	-2 511	0	0	0
40 Пензенская область	402 858	140 924	114 641	26 283	0	261 934	211 246	48 276	40 100	8 176	2 411	-2 511	0	0	0
41 Республика Калмыкия	441 998	140 924	114 641	26 283	0	261 934	211 246	48 276	40 100	8 176	2 411	-2 511	39 140	39 140	0
42 Республика Татарстан	410 232	140 924	114 641	26 283	0	261 934	211 246	48 276	40 100	8 176	2 411	-2 511	7 375	2 333	5 042

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	402 907	140 924	114 641	26 283	0	261 934	211 246	48 276	40 100	8 176	2 411	-2 511	49	49	0
44 Саратовская область	402 858	140 924	114 641	26 283	0	261 934	211 246	48 276	40 100	8 176	2 411	-2 511	0	0	0
45 Ульяновская область	402 858	140 924	114 641	26 283	0	261 934	211 246	48 276	40 100	8 176	2 411	-2 511	0	0	0
46 <b>Центрально-Чернозёмный экономический район</b>															
47 Белгородская область	414 300	140 924	114 641	26 283	0	261 934	211 246	48 276	40 100	8 176	2 411	-2 511	11 443	5 419	6 024
48 Воронежская область	415 547	140 924	114 641	26 283	0	261 934	211 246	48 276	40 100	8 176	2 411	-2 511	12 690	6 483	6 207
49 Курская область	408 770	140 924	114 641	26 283	0	261 934	211 246	48 276	40 100	8 176	2 411	-2 511	5 912	5 912	0
50 Липецкая область	458 100	140 924	114 641	26 283	0	261 934	211 246	48 276	40 100	8 176	2 411	-2 511	55 243	5 700	49 543
51 Тамбовская область	423 840	140 924	114 641	26 283	0	261 934	211 246	48 276	40 100	8 176	2 411	-2 511	20 983	6 487	14 496
52 <b>Северо-Кавказский экономический район</b>															
53 Кабардино-Балкарская Республика	534 762	140 924	114 641	26 283	0	261 934	211 246	48 276	40 100	8 176	2 411	-2 511	131 905	131 905	0
54 Карачаево-Черкесская Республика	534 762	140 924	114 641	26 283	0	261 934	211 246	48 276	40 100	8 176	2 411	-2 511	131 905	131 905	0
55 Краснодарский край <sup>2</sup>	437 915	140 924	114 641	26 283	0	261 934	211 246	48 276	40 100	8 176	2 411	-2 511	35 057	35 057	0
56 Республика Дагестан	402 858	140 924	114 641	26 283	0	261 934	211 246	48 276	40 100	8 176	2 411	-2 511	0	0	0
57 Республика Ингушетия	534 762	140 924	114 641	26 283	0	261 934	211 246	48 276	40 100	8 176	2 411	-2 511	131 905	131 905	0
58 Республика Северная Осетия-Алания	534 762	140 924	114 641	26 283	0	261 934	211 246	48 276	40 100	8 176	2 411	-2 511	131 905	131 905	0
59 Ростовская область	479 669	140 924	114 641	26 283	0	261 934	211 246	48 276	40 100	8 176	2 411	-2 511	76 812	34 858	41 953
60 Ставропольский край	534 762	140 924	114 641	26 283	0	261 934	211 246	48 276	40 100	8 176	2 411	-2 511	131 905	131 905	0
61 Чеченская Республика	534 762	140 924	114 641	26 283	0	261 934	211 246	48 276	40 100	8 176	2 411	-2 511	131 905	131 905	0
62 <b>Западно-Сибирский экономический район</b>															
63 Тюменская область <sup>2</sup>	417 625	140 924	114 641	26 283	0	261 934	211 246	48 276	40 100	8 176	2 411	-2 511	14 767	14 767	0
64 <b>Вторая ценовая зона</b>	512 342	277 310	272 381	4 929	172 805	189 935	187 327	0	0	0	2 608	-228	45 097	27 143	17 954
65 <b>Восточно-Сибирский экономический район</b>															
66 Забайкальский край	714 883	277 310	272 381	4 929	172 805	189 935	187 327	0	0	0	2 608	-176	247 638	233 443	14 194
67 Иркутская область	475 318	277 310	272 381	4 929	172 805	189 935	187 327	0	0	0	2 608	-176	8 073	8 073	0
68 Красноярский край	481 042	277 310	272 381	4 929	172 805	189 935	187 327	0	0	0	2 608	-176	13 797	7 125	6 672
69 Республика Бурятия	691 048	277 310	272 381	4 929	172 805	189 935	187 327	0	0	0	2 608	-176	223 803	216 958	6 845
70 Республика Тыва	474 047	277 310	272 381	4 929	172 805	189 935	187 327	0	0	0	2 608	-176	6 802	6 802	0
71 Республика Хакасия	474 047	277 310	272 381	4 929	172 805	189 935	187 327	0	0	0	2 608	-176	6 802	6 802	0
72 <b>Западно-Сибирский экономический район</b>															
73 Алтайский край	585 205	277 310	272 381	4 929	172 805	189 935	187 327	0	0	0	2 608	-176	117 960	98 151	19 809
74 Кемеровская область	507 933	277 310	272 381	4 929	172 805	189 935	187 327	0	0	0	2 608	-176	40 688	4 456	36 233
75 Новосибирская область	564 615	277 310	272 381	4 929	172 805	189 935	187 327	0	0	0	2 608	-176	97 370	8 802	88 567
76 Омская область	466 248	253 764	245 148	8 616	142 971	202 365	191 457	8 334	6 923	1 412	2 574	-579	10 119	2 658	7 461
77 Республика Алтай	595 661	277 310	272 381	4 929	172 805	189 935	187 327	0	0	0	2 608	-176	128 416	128 416	0
78 Томская область	516 518	247 180	237 534	9 647	134 630	205 841	192 611	10 665	8 859	1 806	2 564	-692	63 497	9 778	53 719

<sup>2</sup>Примечания:

- 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 декабрь 2016 г.

1	<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
	2	3
1 <b>Первая ценовая зона</b>	1 097	1 151
2 <b>Северный экономический район</b>		
3 Вологодская область	1 208	1 220
4 Мурманская область	856	905
5 Республика Карелия	971	1 017
6 <b>Северо-западный экономический район</b>		
7 Ленинградская область <sup>1</sup>	1 002	1 042
8 Новгородская область	1 032	1 077
9 Псковская область	1 131	1 114
10 <b>Центральный экономический район</b>		
11 Брянская область	1 198	1 255
12 Владимирская область	1 242	1 282
13 Ивановская область	1 252	1 297
14 Калужская область	1 262	1 278
15 Костромская область	1 273	1 284
16 Московская область <sup>1</sup>	1 268	1 281
17 Орловская область	1 231	1 268
18 Рязанская область	1 246	1 275
19 Смоленская область	1 163	1 228
20 Тверская область	1 188	1 251
21 Тульская область	1 312	1 328
22 Ярославская область	1 334	1 334
23 <b>Уральский экономический район</b>		
24 Курганская область	967	1 003
25 Оренбургская область	1 082	1 130
26 Пермский край	1 047	1 078
27 Республика Башкортостан	1 105	1 115
28 Свердловская область	1 026	1 058
29 Удмуртская Республика	1 088	1 124
30 Челябинская область	1 028	1 049
31 <b>Волго-Вятский экономический район</b>		
32 Кировская область	1 141	1 168
33 Нижегородская область	1 172	1 165
34 Республика Марий Эл	1 139	1 180
35 Республика Мордовия	1 175	1 216
36 Республика Чувашия	1 176	1 179
37 <b>Поволжский экономический район</b>		
38 Астраханская область	1 116	1 134
39 Волгоградская область	1 177	1 173
40 Пензенская область	1 148	1 177
41 Республика Калмыкия	1 152	1 270

1	Price_RSV_Sell	Price_RSV_Buy
	2	3
42 Республика Татарстан	1 114	1 138
43 Самарская область	1 096	1 101
44 Саратовская область	1 012	1 064
45 Ульяновская область	1 108	1 149
46 <b>Центрально-Чернозёмный экономический район</b>		
47 Белгородская область	1 191	1 207
48 Воронежская область	1 184	1 260
49 Курская область	1 146	1 185
50 Липецкая область	1 220	1 230
51 Тамбовская область	1 222	1 255
52 <b>Северо-Кавказский экономический район</b>		
53 Кабардино-Балкарская Республика	1 476	1 403
54 Карачаево-Черкесская Республика	1 329	1 333
55 Краснодарский край <sup>1</sup>	1 364	1 393
56 Республика Дагестан	1 524	1 519
57 Республика Ингушетия		1 414
58 Республика Северная Осетия - Алания	1 462	1 423
59 Ростовская область	1 181	1 302
60 Ставропольский край	1 345	1 426
61 Чеченская Республика		1 496
62 <b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
63 Тюменская область <sup>1</sup>	877	909
64 <b>Вторая ценовая зона</b>	<b>850</b>	<b>892</b>
65 <b>Восточно-Сибирский экономический район</b>		
66 Забайкальский край	679	744
67 Иркутская область	805	846
68 Красноярский край	794	821
69 Республика Бурятия	829	883
70 Республика Тыва	982	986
71 Республика Хакасия	876	886
72 <b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
73 Алтайский край	895	946
74 Кемеровская область	925	944
75 Новосибирская область	940	981
76 Омская область	1 074	1 100
77 Республика Алтай		987
78 Томская область	950	961

**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).