

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на март 2017 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 март 2017 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 март 2017 года 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»¹, на основании представленных в таблицах № 1-2 исходных данных с учетом принятых допущений. Исходные данные для построения прогнозов 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 17.02.2017.

Относительно прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию и мощность на февраль 2017 г. была скорректирована часть исходных данных:

- Учтена статистическая информация за январь 2017 г.

¹Указанные материалы опубликованы на сайте Ассоциации «НП Совет рынка» в разделе «Об Ассоциации > Раскрытие информации > В соответствии со стандартами > Информация о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию (мощность) на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации > Дополнительная информация > Аналитическая и актуализированная информация о методиках и прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию (мощность) на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации».

Таблица №1. Исходные данные для построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию по субъектам Российской Федерации на 2017 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 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов.	Рост с 1 июля 2017 г. на 3,9%.
2	Объем планового производства АЭС первой ценовой зоны.	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. Данные АО «Концерн Росэнергоатом»: письмо АО «Концерн Росэнергоатом» от 12.10.2016.	Среднечасовая выработка: 2017 год: 22 904 МВт в среднем за час.

№	Название параметра	Источник	Комментарий
3	Прогноз прироста средней цены на уголь, потребляемый станциями, расположенными во второй ценовой зоне.	<p>Параметры роста цен (тарифов), определенные Министерством экономического развития Российской Федерации в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов.</p> <p>Доля стоимости ж/д транспорта – 43%, доля стоимости угля – 57%, на основе данных в Сценарных условиях развития электроэнергетики на период до 2030 года, разработанных АО «АПБЭ» по поручению Минэнерго России.</p>	<p>Рост цен на уголь с учетом доставки ж/д транспортом: 2017 год: 4,1%.</p>

№	Название параметра	Источник	Комментарий
4	Объем планового производства ГЭС.	<p>Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза.</p> <p>Информация, полученная Ассоциацией «НП Совет рынка» от участников оптового рынка – собственников ГЭС.</p> <p>Данные Ассоциации «НП Совет рынка», АО «АТС».</p> <p>Письмо ПАО «РусГидро» от 18.10.2016.</p> <p>Письмо АО «ЕвроСибЭнерго» от 04.10.2016.</p> <p>Письмо ПАО «Иркутскэнерго» от 11.10.2016.</p> <p>Письмо от ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент» от 12.10.2016.</p> <p>Для ГЭС первой ценовой зоны, а также Мамаканской ГЭС – статистическая информация.</p>	<p>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.</p> <p>Прогноз выработки электрической энергии Богучанской ГЭС учитывается за исключением прогнозного объема потребления Богучанского алюминиевого завода (по данным собственника).</p> <p>Среднечасовые значения:</p> <p>первая ценовая зона: 7 159 МВт в среднем за час;</p> <p>вторая ценовая зона: 11 102 МВт в среднем за час.</p>
5	Прогноз прироста суммарного объема планового производства электрической энергии электрических станций оптового рынка.	<p>Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2017 год (источник – ФАС России).</p>	<p>2017 год (суммарно по двум ценовым зонам): -0,4%.</p>

№	Название параметра	Источник	Комментарий
6	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 АО «ЦФР».</p> <p>Информация, полученная Ассоциацией «НП Совет рынка» от участников оптового рынка.</p> <p>Данные Ассоциации «НП Совет рынка», АО «АТС».</p> <p>Информация из проектов инвестиционных программ субъектов электроэнергетики.</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 ДПМ²: Перечень генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности (утв. распоряжением Правительства России от 11.08.2010 №1334-р), с учетом поданных участниками заявлений о переносе даты ввода и об отказе от исполнения обязательств по ДПМ (данные АО «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 ВИЭ³, отобранных по результатам проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов в 2013 – 2016 годах на 2017 год (данные АО «АТС»). С учетом актуальной информации об изменении сроков вводов генерирующих объектов ДПМ ВИЭ.</p> <p>Изменения в составе сетевого оборудования: влияние оценивается посредством проведения модельных расчетов на основе ожидаемых изменений в соответствии с проектами инвестиционных программ субъектов электроэнергетики.</p>
7	Изменение тепловой нагрузки ТЭЦ.	Утвержденные схемы теплоснабжения для городов с населением свыше 500 тысяч человек.	Учитываются в соответствующих параметрах регрессионных моделей на основе данных тепловых нагрузок ТЭЦ.

² Договор о предоставлении мощности.

³ Договор о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

Таблица 2. Исходные данные для построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2017 год

№	Название параметра	Источник	Комментарий
1	Индексация цены на мощность, определенной по результатам конкурентного отбора мощности (далее – КОМ).	Правила индексации цены на мощность, утвержденные постановлением Правительства России от 13.04.2010 № 238.	Индексация цены на мощность, определенной при проведении КОМ в 2015 году на 2017 год на величину (ИПЦ ₂₀₁₆ – 1%).
2	Инфляция (ИПЦ ₂₀₁₆ ⁴).	Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов.	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. ИПЦ за 2016 г.: 5,4%.
3	Перечень зон свободного перетока (далее – ЗСП).	Данные АО «СО ЕЭС», Минэнерго России.	В соответствии с Порядком определения зон свободного перетока электрической энергии (мощности), утвержденным приказом Минэнерго России от 6 апреля 2009 г. №99.
4	Коэффициенты сезонности.	Данные АО «АТС».	Коэффициенты сезонности в соответствующей ценовой зоне, определенные на 2016 год.

⁴ Индекс потребительских цен

№	Название параметра	Источник	Комментарий
5	Цены на мощность, определенные по результатам КОМ на 2017 год по ценовым зонам.	Данные АО «СО ЕЭС».	Первая ценовая зона – 113,2 тыс. руб./МВт. Вторая ценовая зона – 181,8 тыс. руб./МВт.
6	Объем мощности, поставляемый по ДПМ и ДКП ⁵ АЭС/ГЭС.	Данные АО «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 от 11.08.2010 № 1334-р), с учетом поданных участниками заявлений о переносе даты ввода и об отказе от исполнения обязательств по ДПМ (данные АО «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 электрической	Данные ФАС России.	Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2017 год.

⁵ 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
	энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172).		
8	<p>Величина совокупного собственного максимума потребления по субъектам Российской Федерации и по ЗСП.</p> <p>Объем фактического пикового потребления ПАО «ФСК ЕЭС» в субъекте Российской Федерации.</p>	Данные АО «АТС».	<p>Фактические значения в соответствующих месяцах 2016 года.</p> <p>Для остальных месяцев – фактические значения совокупного собственного максимума потребления в 2015 году.</p>
9	Перечень и объем мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (далее – ВР), который учтен при проведении КОМ в качестве объема мощности, подлежащего обязательной покупке на оптовом рынке вне зависимости от результатов КОМ.	Данные АО «АТС».	<p>Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза.</p> <p>Результаты КОМ на 2017 год.</p>

№	Название параметра	Источник	Комментарий
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 – 2016 годах на 2017 год (данные АО «АТС»). С учетом актуальной информации Ассоциации «НП Совет рынка» об изменении сроков вводов генерирующих объектов ДПМ ВИЭ.
11	Цены (тарифы) на мощность для мобильных (передвижных) генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме.	Распоряжения Правительства Российской Федерации.	Цены (тарифы) на мощность для мобильных (передвижных) генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, утвержденные на 2017 год Правительством Российской Федерации.
12	Цены (тарифы) на мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме.	Распоряжения Правительства Российской Федерации, данные ФАС России.	Цены (тарифы) на мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, утвержденные на 2017 год Правительством Российской Федерации или федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

№	Название параметра	Источник	Комментарий
13	Цены на мощность гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне.	Данные АО «СО ЕЭС».	Цены на мощность, определенные по результатам КОМ на 2017 год (в соответствии с п. 5 настоящих Исходных данных). Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172, предусмотрена в 2017 году 100% либерализация продажи мощности ГЭС второй ценовой зоны.
14	Цены на мощность поставляемую по ДПМ, ДКП АЭС/ГЭС, ДПМ ВИЭ.	Оценка Ассоциации «НП Совет рынка».	Цена ДПМ рассчитана исходя из средней доходности долгосрочных государственных обязательств с учетом изменений изменений в Договор о предоставлении мощности и Агентский договор, принятых на заседании Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» 16.12.2016.
15	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, включая информацию о предполагаемых сроках вводов объектов ДПМ, ДКП АЭС/ГЭС, ДПМ ВИЭ. 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 исполнения обязательств по ДПМ (данные АО «ЦФР»).

№	Название параметра	Источник	Комментарий
16	Величина денежных средств, необходимая для обеспечения безопасной эксплуатации атомных электростанций.	Данные ФАС России	Величина денежных средств, необходимая для обеспечения безопасной эксплуатации АЭС, утвержденная на 2017 год федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов (~17,0 млрд руб.).
17	Величина компенсации стоимости мощности и (или) электрической энергии генерирующего оборудования, расположенного на территориях субъектов Российской Федерации, не имеющих административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящихся к территориям островов.	Оценка Ассоциации «НП Совет рынка».	Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172, описывают порядок расчета коммерческим оператором размера необходимой надбавки, определяющей величину компенсации стоимости мощности генерирующего оборудования, расположенного в энергосистеме Калининградской области (величина на 2017 год ~ 600 млн руб.).

Таблица №3. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию по субъектам Российской Федерации на март 2017 года¹

Субъект РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
1 Первая ценовая зона	1 157	1 187
2 Северный экономический район		
3 Вологодская область	1 209	1 207
4 Мурманская область	934	967
5 Республика Карелия	1 037	1 071
6 Северо-западный экономический район		
7 Ленинградская область ²	1 089	1 127
8 Новгородская область	1 194	1 176
9 Псковская область	1 300	1 219
10 Центральный экономический район		
11 Брянская область	1 262	1 258
12 Владимирская область	1 191	1 236
13 Ивановская область	1 226	1 249
14 Калужская область	1 314	1 288
15 Костромская область	1 256	1 203
16 Московская область ²	1 265	1 240
17 Орловская область	1 281	1 275
18 Рязанская область	1 274	1 262
19 Смоленская область	1 171	1 209
20 Тверская область	1 167	1 189
21 Тульская область	1 340	1 313
22 Ярославская область	1 293	1 274
23 Уральский экономический район		
24 Курганская область	1 011	1 042
25 Оренбургская область	1 231	1 223
26 Пермский край	1 165	1 140
27 Республика Башкортостан	1 226	1 179
28 Свердловская область	1 067	1 100
29 Удмуртская Республика	1 184	1 206
30 Челябинская область	1 072	1 109
31 Волго-Вятский экономический район		
32 Кировская область	1 208	1 225
33 Нижегородская область	1 278	1 253
34 Республика Марий Эл	1 256	1 277
35 Республика Мордовия	1 270	1 290

Субъект РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
36 Республика Чувашия	1 289	1 255
37 Поволжский экономический район		
38 Астраханская область	1 208	1 217
39 Волгоградская область	1 298	1 263
40 Пензенская область	1 286	1 251
41 Республика Калмыкия	1 674	1 284
42 Республика Татарстан	1 216	1 203
43 Самарская область	1 254	1 195
44 Саратовская область	1 141	1 149
45 Ульяновская область	1 212	1 229
46 Центрально-Чернозёмный экономический район		
47 Белгородская область	1 324	1 238
48 Воронежская область	1 185	1 259
49 Курская область	1 163	1 197
50 Липецкая область	1 243	1 260
51 Тамбовская область	1 278	1 260
52 Северо-Кавказский экономический район		
53 Кабардино-Балкарская Республика	1 809	1 642
54 Карачаево-Черкесская Республика	1 574	1 592
55 Краснодарский край ²	1 567	1 534
56 Республика Дагестан	1 715	1 709
57 Республика Ингушетия		1 646
58 Республика Северная Осетия - Алания	1 729	1 657
59 Ростовская область	1 279	1 379
60 Ставропольский край	1 450	1 402
61 Чеченская Республика		1 705
62 Свободная экономическая зона Крыма		
63 Республика Крым	1 936	1 895
64 Город Севастополь	1 990	1 948
65 Западно-Сибирский экономический район		
66 Тюменская область ²	896	916
67 Вторая ценовая зона	921	924
68 Восточно-Сибирский экономический район		
69 Забайкальский край	772	817
70 Иркутская область	903	861
71 Красноярский край	972	1 030

Субъект РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1	2	3
72 Республика Бурятия	922	958
73 Республика Тыва	996	971
74 Республика Хакасия	893	879
75 Западно-Сибирский экономический район		
76 Алтайский край	859	882
77 Кемеровская область	911	921
78 Новосибирская область	892	878
79 Омская область	1 025	1 025
80 Республика Алтай		920
81 Томская область	932	958

Примечания:

1.
 - 1.1. Возможны изменения состава и влияния факторов при ценообразовании в связи с изменениями в части энергобалансов регионов в 2017 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. Возможные изменения нормативной правовой базы отрасли, в частности в процедуре выбора состава включенного генерирующего оборудования, могут привести к изменению цен на электрическую энергию.
 - 1.4. Список субъектов Российской Федерации, отнесенных к ценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, приведен в соответствии с принятыми на дату проведения расчета прогноза изменениями в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утверждённые постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172.
2. Прогноз по городу Москве принимается равным прогнозу по Московской области, аналогично по г. Санкт-Петербургу – принимается равным прогнозу по Ленинградской области, по Республике Адыгея – равным прогнозу по Краснодарскому краю, по Тюменской области прогноз сформирован с учетом территорий Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и 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 март 2017 года¹

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	в т.ч. составляющие		ДПМ-составляющая	в т.ч. составляющие				ВР-составляющая	в т.ч. составляющие		
			КОМ	Небаланс		ДПМ ТЭС	ДКП АЭС/ГЭС	в т.ч. ДКП АЭС	в т.ч. ДКП ГЭС		ДПМ ВИЭ	ВРЭ	ВРТ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1 Первая ценовая зона	521 592	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	19 714	10 936	8 778
2 Северный экономический район													
3 Вологодская область	597 526	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	95 649	4 986	90 663
4 Мурманская область	513 091	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	11 214	0	11 214
5 Республика Карелия	516 034	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	14 156	14 156	0
6 Северо-западный экономический район													
7 Ленинградская область ²	552 760	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	50 883	14 719	36 164
8 Новгородская область	515 851	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	13 973	13 973	0
9 Псковская область	514 839	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	12 961	12 961	0
10 Центральный экономический район													
11 Брянская область	507 324	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	5 446	5 446	0
12 Владимирская область	507 315	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	5 438	5 438	0
13 Ивановская область	535 012	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	33 135	6 024	27 111
14 Калужская область	519 213	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	17 336	5 493	11 843
15 Костромская область	507 286	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	5 409	5 409	0
16 Московская область ²	504 539	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	2 662	1 736	925
17 Орловская область	536 875	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	34 998	5 651	29 347
18 Рязанская область	527 784	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	25 907	5 324	20 582
19 Смоленская область	516 353	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	14 476	5 238	9 238
20 Тверская область	507 485	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	5 607	5 607	0
21 Тульская область	513 112	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	11 235	5 263	5 971
22 Ярославская область	517 138	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	15 261	5 281	9 980
23 Уральский экономический район													
24 Курганская область	711 690	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	209 813	16 378	193 435
25 Оренбургская область	517 955	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	16 078	16 078	0
26 Пермский край	515 873	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	13 996	13 996	0
27 Республика Башкортостан	525 568	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	23 691	15 928	7 763
28 Свердловская область	523 994	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	22 117	15 878	6 238
29 Удмуртская Республика	501 877	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	0	0	0
30 Челябинская область	523 401	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	21 524	15 307	6 217
31 Волго-Вятский экономический район													
32 Кировская область	501 877	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	0	0	0
33 Нижегородская область	507 157	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	5 280	5 280	0
34 Республика Марий Эл	502 050	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	173	173	0
35 Республика Мордовия	502 001	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	124	124	0
36 Чувашская Республика	538 974	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	37 097	32	37 065
37 Поволжский экономический район													
38 Астраханская область	501 877	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	0	0	0
39 Волгоградская область	501 877	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	0	0	0
40 Пензенская область	501 877	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	0	0	0
41 Республика Калмыкия	556 480	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	54 603	54 603	0
42 Республика Татарстан	504 003	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	2 125	0	2 125
43 Самарская область	501 927	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	49	49	0
44 Саратовская область	501 877	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	0	0	0
45 Ульяновская область	501 877	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	0	0	0
46 Центрально-Чернозёмный экономический район													
47 Белгородская область	512 863	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	10 986	4 859	6 127
48 Воронежская область	513 495	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	11 617	5 856	5 762
49 Курская область	507 179	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	5 302	5 302	0
50 Липецкая область	552 710	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	50 832	5 097	45 735

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	в т.ч. составляющие		ДПМ-составляющая	в т.ч. составляющие				ВР-составляющая	в т.ч. составляющие		
			КОМ	Небаланс		ДПМ ТЭС	ДКП АЭС/ГЭС	в т.ч. ДКП АЭС	в т.ч. ДКП ГЭС		ДПМ ВИЭ	ВРЭ	ВРТ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
51 Тамбовская область	518 114	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	16 236	5 687	10 550
52 Северо-Кавказский экономический район													
53 Кабардино-Балкарская Республика	619 101	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	117 224	117 224	0
54 Карачаево-Черкесская Республика	619 101	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	117 224	117 224	0
55 Краснодарский край ²	556 480	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	54 603	54 603	0
56 Республика Дагестан	501 877	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	0	0	0
57 Республика Ингушетия	619 101	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	117 224	117 224	0
58 Республика Северная Осетия-Алания	619 101	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	117 224	117 224	0
59 Ростовская область	600 111	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	98 233	54 603	43 630
60 Ставропольский край	619 138	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	117 261	117 261	0
61 Чеченская Республика	619 101	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	117 224	117 224	0
62 Свободная экономическая зона Крыма													
63 Республика Крым	556 480	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	54 603	54 603	0
64 Город Севастополь	556 480	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	54 603	54 603	0
65 Западно-Сибирский экономический район													
66 Тюменская область ²	516 536	154 649	130 518	24 131	347 228	248 822	94 105	87 671	6 435	4 302	14 658	14 658	0
67 Вторая ценовая зона	523 999	312 093	312 032	61	175 254	171 387	0	0	0	3 867	36 652	17 942	18 710
68 Восточно-Сибирский экономический район													
69 Забайкальский край	676 484	312 093	312 032	61	175 254	171 387	0	0	0	3 867	189 137	94 085	95 052
70 Иркутская область	500 673	312 093	312 032	61	175 254	171 387	0	0	0	3 867	13 327	13 327	0
71 Красноярский край	507 030	312 093	312 032	61	175 254	171 387	0	0	0	3 867	19 683	13 327	6 357
72 Республика Бурятия	509 526	312 093	312 032	61	175 254	171 387	0	0	0	3 867	22 179	13 327	8 853
73 Республика Тыва	500 673	312 093	312 032	61	175 254	171 387	0	0	0	3 867	13 327	13 327	0
74 Республика Хакасия	500 673	312 093	312 032	61	175 254	171 387	0	0	0	3 867	13 327	13 327	0
75 Западно-Сибирский экономический район													
76 Алтайский край	529 250	312 093	312 032	61	175 254	171 387	0	0	0	3 867	41 903	15 508	26 395
77 Кемеровская область	529 065	312 093	312 032	61	175 254	171 387	0	0	0	3 867	41 718	7 935	33 783
78 Новосибирская область	556 834	312 093	312 032	61	175 254	171 387	0	0	0	3 867	69 487	13 327	56 160
79 Омская область	489 802	292 151	289 010	3 140	197 369	181 404	12 040	11 216	823	3 925	282	282	0
80 Республика Алтай	487 347	312 093	312 032	61	175 254	171 387	0	0	0	3 867	0	0	0
81 Томская область	591 044	276 084	270 462	5 622	215 187	189 475	21 740	20 253	1 487	3 972	99 774	13 807	85 966

Примечания:

- 1.1. Стоимость мощности (ценовая составляющая) по ДПМ, ДКП АЭС/ГЭС, ДПМ ВИЭ может изменяться в силу отклонений дат начала фактического исполнения обязательств по поставке мощности по указанным договорам от плановых, а также вследствие изменения экономических параметров для расчета цен ДПМ, ДКП АЭС/ГЭС, ДПМ ВИЭ и/или принимаемых Правительством Российской Федерации решений.
- 1.2. Цена мощности (в т.ч. в части утверждаемых тарифов ВР и размера денежных средств, включаемых в цену поставки мощности) может изменяться в зависимости от изменений в нормативных правовых актах.
- 1.3. Величина компенсации стоимости мощности и (или) электрической энергии субъектов оптового рынка – производителей электрической энергии (мощности), генерирующее оборудование которых расположено на территории Дальнего Востока учтена в высоком сценарии прогноза свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления на 2017 год.
- 1.4. Список субъектов Российской Федерации, отнесённых к ценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, приведен в соответствии с принятыми на дату проведения расчета прогноза изменениями в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утверждённые постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172.
2. Прогноз по городу Москве принимается равным прогнозу по Московской области, аналогично по г. Санкт-Петербургу – принимается равным прогнозу по Ленинградской области, по Республике Адыгея – равным прогнозу по Краснодарскому краю, по Тюменской области прогноз сформирован с учетом территорий Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и 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 март 2017 г.

Субъект РФ	Price_RSV_Sell	Price_RSV_Buy
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
1 Первая ценовая зона	1 139	1 193
2 Северный экономический район		
3 Вологодская область	1 173	1 184
4 Мурманская область	923	964
5 Республика Карелия	1 045	1 085
6 Северо-западный экономический район		
7 Ленинградская область ¹	1 088	1 136
8 Новгородская область	1 142	1 185
9 Псковская область	1 233	1 225
10 Центральный экономический район		
11 Брянская область	1 210	1 257
12 Владимирская область	1 200	1 236
13 Ивановская область	1 216	1 240
14 Калужская область	1 266	1 275
15 Костромская область	1 223	1 227
16 Московская область ¹	1 237	1 252
17 Орловская область	1 248	1 279
18 Рязанская область	1 264	1 278
19 Смоленская область	1 177	1 238
20 Тверская область	1 158	1 222
21 Тульская область	1 305	1 318
22 Ярославская область	1 281	1 277
23 Уральский экономический район		
24 Курганская область	1 016	1 055
25 Оренбургская область	1 183	1 226
26 Пермский край	1 122	1 142
27 Республика Башкортостан	1 187	1 210
28 Свердловская область	1 069	1 099
29 Удмуртская Республика	1 180	1 210
30 Челябинская область	1 075	1 097
31 Волго-Вятский экономический район		
32 Кировская область	1 189	1 226
33 Нижегородская область	1 252	1 256
34 Республика Марий Эл	1 229	1 258
35 Республика Мордовия	1 256	1 281
36 Республика Чувашия	1 277	1 258
37 Поволжский экономический район		
38 Астраханская область	1 194	1 222
39 Волгоградская область	1 245	1 246
40 Пензенская область	1 232	1 255
41 Республика Калмыкия	1 647	1 304
42 Республика Татарстан	1 195	1 216
43 Самарская область	1 187	1 194
44 Саратовская область	1 122	1 167
45 Ульяновская область	1 201	1 229

Субъект РФ	Price_RSV_Sell	Price_RSV_Buy
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1	2	3
46 Центрально-Чернозёмный экономический район		
47 Белгородская область	1 211	1 227
48 Воронежская область	1 196	1 265
49 Курская область	1 172	1 211
50 Липецкая область	1 234	1 243
51 Тамбовская область	1 225	1 259
52 Северо-Кавказский экономический район		
53 Кабардино-Балкарская Республика	1 777	1 683
54 Карачаево-Черкесская Республика	1 604	1 631
55 Краснодарский край ¹	1 476	1 536
56 Республика Дагестан	1 653	1 751
57 Республика Ингушетия		1 687
58 Республика Северная Осетия - Алания	1 765	1 698
59 Ростовская область	1 285	1 396
60 Ставропольский край	1 402	1 437
61 Чеченская Республика		1 748
62 Свободная экономическая зона Крыма		
63 Республика Крым	1 824	1 897
64 Город Севастополь	1 875	1 950
65 Западно-Сибирский экономический район		
66 Тюменская область ¹	883	917
67 Вторая ценовая зона	904	937
68 Восточно-Сибирский экономический район		
69 Забайкальский край	756	824
70 Иркутская область	867	894
71 Красноярский край	964	1 037
72 Республика Бурятия	894	952
73 Республика Тыва	969	969
74 Республика Хакасия	869	882
75 Западно-Сибирский экономический район		
76 Алтайский край	860	896
77 Кемеровская область	910	922
78 Новосибирская область	874	898
79 Омская область	1 011	1 027
80 Республика Алтай		932
81 Томская область	936	963

Примечание:

1. Прогноз по городу Москве принимается равным прогнозу по Московской области, аналогично по г. Санкт-Петербургу – принимается равным прогнозу по Ленинградской области, по Республике Адыгея – равным прогнозу по Краснодарскому краю, по Тюменской области прогноз сформирован с учетом территорий Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.