

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на май 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 май 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 май 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 20.04.2017.

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

- Учтена статистическая информация за март 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.	<p>Утвержденные схемы теплоснабжения для городов с населением свыше 500 тысяч человек.</p>	<p>Учитываются в соответствующих параметрах регрессионных моделей на основе данных тепловых нагрузок ТЭЦ.</p>

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).	Федеральная служба государственной статистики.	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. ИПЦ за 2016 г.: 5,39%.
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 2017 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	Величина совокупного собственного максимума потребления по субъектам Российской Федерации и по ЗСП. Объем фактического пикового потребления ПАО «ФСК ЕЭС» в субъекте Российской Федерации.	Данные АО «АТС».	Фактические значения в соответствующих месяцах 2017 года. Для остальных месяцев – фактические значения совокупного собственного максимума потребления в 2016 году.
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».	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. Результаты КОМ на 2017 год.

№	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 в Договор о предоставлении мощности и Агентский договор, принятых на заседании Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» 07.02.2017. Учтены изменения в Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка, принятые на заседании Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» 28.02.2017, связанные с уточнением порядка расчета доли затрат, отражающей прогнозную прибыль от продажи электрической энергии.
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 май 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	1 103	1 134
2 Северный экономический район		
3 Вологодская область	1 127	1 132
4 Мурманская область	859	886
5 Республика Карелия	944	978
6 Северо-западный экономический район		
7 Ленинградская область ²	1 005	1 028
8 Новгородская область	1 094	1 068
9 Псковская область	1 178	1 095
10 Центральный экономический район		
11 Брянская область	1 205	1 242
12 Владимирская область	1 146	1 198
13 Ивановская область	1 181	1 204
14 Калужская область	1 270	1 254
15 Костромская область	1 234	1 138
16 Московская область ²	1 237	1 199
17 Орловская область	1 319	1 255
18 Рязанская область	1 261	1 237
19 Смоленская область	1 166	1 198
20 Тверская область	1 099	1 125
21 Тульская область	1 301	1 270
22 Ярославская область	1 232	1 219
23 Уральский экономический район		
24 Курганская область	988	1 017
25 Оренбургская область	1 189	1 173
26 Пермский край	1 125	1 085
27 Республика Башкортостан	1 166	1 127
28 Свердловская область	1 023	1 056
29 Удмуртская Республика	1 108	1 128
30 Челябинская область	1 049	1 093
31 Волго-Вятский экономический район		
32 Кировская область	1 174	1 174
33 Нижегородская область	1 274	1 249
34 Республика Марий Эл	1 206	1 231
35 Республика Мордовия	1 261	1 271

Субъект РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
36 Республика Чувашия	1 204	1 211
37 Поволжский экономический район		
38 Астраханская область	1 179	1 186
39 Волгоградская область	1 260	1 269
40 Пензенская область	1 306	1 240
41 Республика Калмыкия	1 490	1 285
42 Республика Татарстан	1 166	1 152
43 Самарская область	1 190	1 163
44 Саратовская область	1 066	1 127
45 Ульяновская область	1 220	1 230
46 Центрально-Чернозёмный экономический район		
47 Белгородская область	1 348	1 217
48 Воронежская область	1 153	1 219
49 Курская область	1 147	1 193
50 Липецкая область	1 199	1 216
51 Тамбовская область	1 259	1 222
52 Северо-Кавказский экономический район		
53 Кабардино-Балкарская Республика	1 532	1 492
54 Карачаево-Черкесская Республика	1 415	1 452
55 Краснодарский край ²	1 443	1 394
56 Республика Дагестан	1 492	1 454
57 Республика Ингушетия		1 476
58 Республика Северная Осетия - Алания	1 461	1 490
59 Ростовская область	1 210	1 290
60 Ставропольский край	1 365	1 307
61 Чеченская Республика		1 500
62 Свободная экономическая зона Крыма		
63 Республика Крым	1 783	1 723
64 Город Севастополь	1 833	1 771
65 Западно-Сибирский экономический район		
66 Тюменская область ²	879	893
67 Вторая ценовая зона	794	794
68 Восточно-Сибирский экономический район		
69 Забайкальский край	669	702
70 Иркутская область	759	740
71 Красноярский край	796	801

Субъект РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1	2	3
72 Республика Бурятия	805	805
73 Республика Тыва	875	850
74 Республика Хакасия	803	790
75 Западно-Сибирский экономический район		
76 Алтайский край	796	821
77 Кемеровская область	818	821
78 Новосибирская область	825	805
79 Омская область	948	940
80 Республика Алтай		844
81 Томская область	841	856

Примечания:

1. 1.1. Возможны изменения состава и влияния факторов при ценообразовании в связи с изменениями в части энергодансов 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 май 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	594 645	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	22 133	13 824	8 309
2 Северный экономический район													
3 Вологодская область	674 631	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	102 119	6 135	95 984
4 Мурманская область	580 504	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	7 992	1 605	6 387
5 Республика Карелия	588 413	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	15 901	15 901	-
6 Северо-западный экономический район													
7 Ленинградская область ²	684 246	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	111 734	31 803	79 931
8 Новгородская область	588 413	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	15 901	15 901	-
9 Псковская область	588 413	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	15 901	15 901	-
10 Центральный экономический район													
11 Брянская область	578 647	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	6 135	6 135	-
12 Владимирская область	578 647	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	6 135	6 135	-
13 Ивановская область	608 872	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	36 360	6 135	30 226
14 Калужская область	584 654	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	12 142	6 135	6 007
15 Костромская область	578 647	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	6 135	6 135	-
16 Московская область ²	580 609	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	8 097	6 438	1 659
17 Орловская область	601 851	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	29 339	6 135	23 204
18 Рязанская область	603 971	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	31 459	6 135	25 325
19 Смоленская область	590 956	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	18 444	6 135	12 309
20 Тверская область	578 647	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	6 135	6 135	-
21 Тульская область	578 647	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	6 135	6 135	-
22 Ярославская область	590 207	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	17 695	6 135	11 560
23 Уральский экономический район													
24 Курганская область	831 489	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	258 977	14 338	244 639
25 Оренбургская область	586 851	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	14 338	14 338	-
26 Пермский край	586 018	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	13 506	13 506	-
27 Республика Башкортостан	594 912	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	22 400	14 338	8 062
28 Свердловская область	595 191	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	22 679	14 338	8 340
29 Удмуртская Республика	574 117	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	1 605	1 605	-
30 Челябинская область	593 174	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	20 662	14 338	6 324
31 Волго-Вятский экономический район													
32 Кировская область	574 117	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	1 605	1 605	-
33 Нижегородская область	578 647	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	6 135	6 135	-
34 Республика Марий Эл	574 363	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	1 851	1 851	-
35 Республика Мордовия	574 202	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	1 690	1 690	-
36 Чувашская Республика	594 784	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	22 272	1 626	20 647
37 Поволжский экономический район													
38 Астраханская область	574 117	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	1 605	1 605	-
39 Волгоградская область	574 117	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	1 605	1 605	-
40 Пензенская область	574 117	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	1 605	1 605	-
41 Республика Калмыкия	643 656	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	71 144	71 144	-
42 Республика Татарстан	574 117	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	1 605	1 605	-
43 Самарская область	574 179	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	1 667	1 667	-
44 Саратовская область	574 117	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	1 605	1 605	-
45 Ульяновская область	574 117	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	1 605	1 605	-
46 Центрально-Чернозёмный экономический район													

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
47 Белгородская область	580 054	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	7 541	6 135	1 407
48 Воронежская область	584 321	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	11 809	6 135	5 674
49 Курская область	578 647	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	6 135	6 135	-
50 Липецкая область	617 510	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	44 998	6 135	38 863
51 Тамбовская область	592 524	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	20 012	6 135	13 877
52 Северо-Кавказский экономический район													
53 Кабардино-Балкарская Республика	694 314	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	121 802	121 802	-
54 Карачаево-Черкесская Республика	694 314	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	121 802	121 802	-
55 Краснодарский край ²	643 656	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	71 144	71 144	-
56 Республика Дагестан	574 117	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	1 605	1 605	-
57 Республика Ингушетия	694 314	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	121 802	121 802	-
58 Республика Северная Осетия-Алания	694 314	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	121 802	121 802	-
59 Ростовская область	690 970	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	118 457	71 144	47 314
60 Ставропольский край	694 314	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	121 802	121 802	-
61 Чеченская Республика	694 314	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	121 802	121 802	-
62 Свободная экономическая зона Крыма													
63 Республика Крым	643 656	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	71 144	71 144	-
64 Город Севастополь	643 656	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	71 144	71 144	-
65 Западно-Сибирский экономический район													
66 Тюменская область ²	587 050	156 322	131 156	25 166	416 190	264 292	146 245	139 865	6 381	5 653	14 538	14 538	-
67 Вторая ценовая зона	501 582	293 107	293 107	-	179 802	175 185	-	-	-	4 617	28 672	16 018	12 655
68 Восточно-Сибирский экономический район													
69 Забайкальский край	663 264	293 107	293 107	-	179 802	175 185	-	-	-	4 617	190 354	111 553	78 801
70 Иркутская область	487 270	293 107	293 107	-	179 802	175 185	-	-	-	4 617	14 360	14 360	-
71 Красноярский край	492 012	293 107	293 107	-	179 802	175 185	-	-	-	4 617	19 103	14 360	4 743
72 Республика Бурятия	493 353	293 107	293 107	-	179 802	175 185	-	-	-	4 617	20 444	14 360	6 083
73 Республика Тыва	487 270	293 107	293 107	-	179 802	175 185	-	-	-	4 617	14 360	14 360	-
74 Республика Хакасия	487 270	293 107	293 107	-	179 802	175 185	-	-	-	4 617	14 360	14 360	-
75 Западно-Сибирский экономический район													
76 Алтайский край	479 574	293 107	293 107	-	179 802	175 185	-	-	-	4 617	6 665	1 677	4 988
77 Кемеровская область	496 345	293 107	293 107	-	179 802	175 185	-	-	-	4 617	23 436	8 090	15 346
78 Новосибирская область	537 851	293 107	293 107	-	179 802	175 185	-	-	-	4 617	64 942	14 360	50 582
79 Омская область	471 948	289 995	289 838	157	181 275	175 740	911	871	40	4 623	679	679	-
80 Республика Алтай	473 196	293 107	293 107	-	179 802	175 185	-	-	-	4 617	286	286	-
81 Томская область	573 378	255 038	248 601	6 437	240 267	197 977	37 408	35 775	1 632	4 882	78 073	14 145	63 928

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 май 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	1 087	1 139
2 Северный экономический район		
3 Вологодская область	1 094	1 110
4 Мурманская область	850	883
5 Республика Карелия	951	991
6 Северо-западный экономический район		
7 Ленинградская область ¹	1 004	1 037
8 Новгородская область	1 046	1 076
9 Псковская область	1 118	1 100
10 Центральный экономический район		
11 Брянская область	1 155	1 241
12 Владимирская область	1 155	1 197
13 Ивановская область	1 172	1 196
14 Калужская область	1 223	1 241
15 Костромская область	1 201	1 161
16 Московская область ¹	1 209	1 211
17 Орловская область	1 285	1 260
18 Рязанская область	1 251	1 252
19 Смоленская область	1 172	1 227
20 Тверская область	1 091	1 156
21 Тульская область	1 267	1 274
22 Ярославская область	1 221	1 221
23 Уральский экономический район		
24 Курганская область	993	1 029
25 Оренбургская область	1 143	1 177
26 Пермский край	1 084	1 087
27 Республика Башкортостан	1 130	1 156
28 Свердловская область	1 024	1 055
29 Удмуртская Республика	1 104	1 132
30 Челябинская область	1 052	1 081
31 Волго-Вятский экономический район		
32 Кировская область	1 156	1 174
33 Нижегородская область	1 249	1 252
34 Республика Марий Эл	1 180	1 213
35 Республика Мордовия	1 247	1 262
36 Республика Чувашия	1 193	1 213
37 Поволжский экономический район		
38 Астраханская область	1 165	1 191
39 Волгоградская область	1 209	1 253
40 Пензенская область	1 250	1 244
41 Республика Калмыкия	1 466	1 306
42 Республика Татарстан	1 146	1 164
43 Самарская область	1 126	1 161
44 Саратовская область	1 048	1 145
45 Ульяновская область	1 209	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	1 233	1 206
48 Воронежская область	1 163	1 225
49 Курская область	1 155	1 207
50 Липецкая область	1 190	1 200
51 Тамбовская область	1 207	1 221
52 Северо-Кавказский экономический район		
53 Кабардино-Балкарская Республика	1 504	1 529
54 Карачаево-Черкесская Республика	1 442	1 488
55 Краснодарский край ¹	1 360	1 396
56 Республика Дагестан	1 438	1 490
57 Республика Ингушетия		1 513
58 Республика Северная Осетия - Алания	1 491	1 527
59 Ростовская область	1 216	1 306
60 Ставропольский край	1 320	1 339
61 Чеченская Республика		1 537
62 Свободная экономическая зона Крыма		
63 Республика Крым	1 680	1 725
64 Город Севастополь	1 727	1 773
65 Западно-Сибирский экономический район		
66 Тюменская область ¹	866	895
67 Вторая ценовая зона	779	805
68 Восточно-Сибирский экономический район		
69 Забайкальский край	655	707
70 Иркутская область	729	768
71 Красноярский край	789	806
72 Республика Бурятия	780	800
73 Республика Тыва	851	848
74 Республика Хакасия	781	793
75 Западно-Сибирский экономический район		
76 Алтайский край	797	833
77 Кемеровская область	817	822
78 Новосибирская область	808	823
79 Омская область	936	942
80 Республика Алтай		855
81 Томская область	845	860

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.