

## Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на декабрь 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 декабрь 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 декабрь 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»<sup>1</sup>, 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 20.11.2017.

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

- Учтена статистическая информация за октябрь 2017 г.

---

<sup>1</sup>Указанные 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.	<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>	Рост с 1 июля 2017 г. на 3,9%.
2	Объем планового производства АЭС первой ценовой зоны.	<p>Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. Данные ГК «Росатом»: письмо ГК «Росатом» от 26.09.2017.</p>	<p>Среднечасовая выработка: 2017 год: 23 069 МВт в среднем за час.</p>

№	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>	Рост цен на уголь с учетом доставки ж/д транспортом: 2017 год: 4,1%.

№	Название параметра	Источник	Комментарий
4	Объем планового производства ГЭС.	<p>Данные Ассоциации «НП Совет рынка», АО «АТС».</p> <p>Информация, полученная Ассоциацией «НП Совет рынка» от участников оптового рынка – собственников ГЭС.</p> <p>Письмо ПАО «РусГидро» от 29.09.2017.</p> <p>Письмо АО «ЕвроСибЭнерго» от 28.09.2017.</p> <p>Письмо ПАО «Иркутскэнерго» от 21.09.2017.</p> <p>Письмо ПАО «Богучанская ГЭС» от 13.09.2017.</p> <p>Письмо от ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент» от 27.09.2017.</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: 7 892 МВт в среднем за час;</p> <p>вторая ценовая зона: 10 422 МВт в среднем за час.</p>
5	Прогноз прироста суммарного объема планового производства электрической энергии электрических станций оптового рынка.	<p>Оценка Ассоциации «НП Совет рынка» на основе информации из Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2017 год (источник – ФАС России), из Схемы и программы развития ЕЭС России на 2016-2022 годы и данных АО «АТС».</p>	<p>2017 год (суммарно по двум ценовым зонам): +1,1%.</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 ГК «Росатом» от 26.09.2017.</p> <p>По ДПМ<sup>2</sup>: 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 ВИЭ<sup>3</sup>, 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>

<sup>2</sup>Договор о предоставлении мощности.

<sup>3</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 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 <sub>2016</sub> - 1%).
2	Инфляция (ИПЦ <sub>2016</sub> <sup>4</sup> ).	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.

<sup>4</sup>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 <sup>5</sup> 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.

<sup>5</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
	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 2017 года.</p> <p>Для остальных месяцев – фактические значения совокупного собственного максимума потребления в 2016 году.</p>
9	<p>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.</p>	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 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	Размер средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка – производителями электрической энергии (мощности), устанавливаемой в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, базовых уровней (цен) тарифов на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа.	Распоряжение Правительства Российской Федерации от 28.07.2017 №1615-р.	В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 28.07.2017 №1615-р размер средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, на период с 01.07.2017 по 30.11.2017 составляет ~24 млрд руб.

**Таблица №3. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию по субъектам Российской Федерации на декабрь 2017 года<sup>1</sup>**

Субъект РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
<b>1 Первая ценовая зона</b>	<b>1 169</b>	<b>1 211</b>
<b>2 Северный экономический район</b>		
3 Вологодская область	1 191	1 203
4 Мурманская область	908	944
5 Республика Карелия	1 035	1 069
<b>6 Северо-западный экономический район</b>		
7 Ленинградская область <sup>2</sup>	1 078	1 106
8 Новгородская область	1 306	1 134
9 Псковская область	1 190	1 178
<b>10 Центральный экономический район</b>		
11 Брянская область	1 180	1 217
12 Владимирская область	1 176	1 237
13 Ивановская область	1 200	1 243
14 Калужская область	1 287	1 254
15 Костромская область	1 234	1 177
16 Московская область <sup>2</sup>	1 234	1 217
17 Орловская область	1 241	1 238
18 Рязанская область	1 226	1 242
19 Смоленская область	1 141	1 172
20 Тверская область	1 138	1 157
21 Тульская область	1 287	1 290
22 Ярославская область	1 313	1 274
<b>23 Уральский экономический район</b>		
24 Курганская область	1 005	1 033
25 Оренбургская область	1 158	1 175
26 Пермский край	1 092	1 105
27 Республика Башкортостан	1 130	1 111
28 Свердловская область	1 016	1 057
29 Удмуртская Республика	1 135	1 157
30 Челябинская область	1 059	1 097
<b>31 Волго-Вятский экономический район</b>		
32 Кировская область	1 135	1 170
33 Нижегородская область	1 238	1 211
34 Республика Марий Эл	1 231	1 243
35 Республика Мордовия	1 256	1 277

Субъект РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
36 Республика Чувашия	1 277	1 246
37 <b>Поволжский экономический район</b>		
38 Астраханская область	1 187	1 218
39 Волгоградская область	1 365	1 304
40 Пензенская область	1 242	1 238
41 Республика Калмыкия	1 873	1 583
42 Республика Татарстан	1 192	1 172
43 Самарская область	1 247	1 162
44 Саратовская область	1 102	1 115
45 Ульяновская область	1 183	1 189
46 <b>Центрально-Чернозёмный экономический район</b>		
47 Белгородская область	1 258	1 208
48 Воронежская область	1 185	1 264
49 Курская область	1 121	1 137
50 Липецкая область	1 241	1 266
51 Тамбовская область	1 372	1 320
52 <b>Северо-Кавказский экономический район</b>		
53 Кабардино-Балкарская Республика	1 742	1 720
54 Карачаево-Черкесская Республика	1 566	1 600
55 Краснодарский край <sup>2</sup>	1 794	1 793
56 Республика Дагестан	1 909	1 858
57 Республика Ингушетия		1 745
58 Республика Северная Осетия - Алания	1 737	1 755
59 Ростовская область	1 572	1 650
60 Ставропольский край	1 684	1 736
61 Чеченская Республика		1 834
62 <b>Свободная экономическая зона Крыма</b>		
63 Республика Крым	2 217	2 215
64 Город Севастополь	2 279	2 277
65 <b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
66 Тюменская область <sup>2</sup>	946	972
67 <b>Вторая ценовая зона</b>	<b>977</b>	<b>964</b>
68 <b>Восточно-Сибирский экономический район</b>		
69 Забайкальский край	890	919
70 Иркутская область	997	934
71 Красноярский край	934	927

Субъект РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1	2	3
72 Республика Бурятия	1 058	1 037
73 Республика Тыва	1 107	1 073
74 Республика Хакасия	979	960
75 <b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
76 Алтайский край	988	1 013
77 Кемеровская область	981	984
78 Новосибирская область	1 014	979
79 Омская область	1 076	1 068
80 Республика Алтай	1 147	1 055
81 Томская область	997	1 003

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 декабрь 2017 года<sup>1</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	в т.ч. составляющие		ДПМ-составляющая	в т.ч. составляющие				ВР-составляющая	в т.ч. составляющие		
			КОМ	Небаланс		ДПМ ТЭС	ДКП АЭС/ТЭС	в т.ч. ДКП АЭС	в т.ч. ДКП ТЭС		ДПМ ВИЭ	ВРЭ	ВРТ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
<b>1 Первая ценовая зона</b>	<b>602 755</b>	<b>140 456</b>	<b>122 376</b>	<b>18 080</b>	<b>442 051</b>	<b>286 067</b>	<b>146 462</b>	<b>139 472</b>	<b>6 991</b>	<b>9 522</b>	<b>20 248</b>	<b>12 519</b>	<b>7 729</b>
<b>2 Северный экономический район</b>													
3 Вологодская область	676 047	140 456	122 376	18 080	442 051	286 067	146 462	139 472	6 991	9 522	93 539	6 066	87 474
4 Мурманская область	595 568	140 456	122 376	18 080	442 051	286 067	146 462	139 472	6 991	9 522	13 061	1 561	11 500
5 Республика Карелия	595 019	140 456	122 376	18 080	442 051	286 067	146 462	139 472	6 991	9 522	12 512	12 512	-
<b>6 Северо-западный экономический район</b>													
7 Ленинградская область <sup>2</sup>	618 643	140 456	122 376	18 080	442 051	286 067	146 462	139 472	6 991	9 522	36 136	1 561	34 575
8 Новгородская область	595 019	140 456	122 376	18 080	442 051	286 067	146 462	139 472	6 991	9 522	12 512	12 512	-
9 Псковская область	595 019	140 456	122 376	18 080	442 051	286 067	146 462	139 472	6 991	9 522	12 512	12 512	-
<b>10 Центральный экономический район</b>													
11 Брянская область	588 573	140 456	122 376	18 080	442 051	286 067	146 462	139 472	6 991	9 522	6 066	6 066	-
12 Владимирская область	588 573	140 456	122 376	18 080	442 051	286 067	146 462	139 472	6 991	9 522	6 066	6 066	-
13 Ивановская область	614 000	140 456	122 376	18 080	442 051	286 067	146 462	139 472	6 991	9 522	31 493	6 066	25 427
14 Калужская область	598 457	140 456	122 376	18 080	442 051	286 067	146 462	139 472	6 991	9 522	15 950	6 066	9 884
15 Костромская область	588 573	140 456	122 376	18 080	442 051	286 067	146 462	139 472	6 991	9 522	6 066	6 066	-
16 Московская область <sup>2</sup>	584 942	140 456	122 376	18 080	442 051	286 067	146 462	139 472	6 991	9 522	2 434	1 561	873
17 Орловская область	610 062	140 456	122 376	18 080	442 051	286 067	146 462	139 472	6 991	9 522	27 555	6 066	21 489
18 Рязанская область	607 235	140 456	122 376	18 080	442 051	286 067	146 462	139 472	6 991	9 522	24 727	6 066	18 662
19 Смоленская область	600 816	140 456	122 376	18 080	442 051	286 067	146 462	139 472	6 991	9 522	18 308	6 066	12 242
20 Тверская область	588 573	140 456	122 376	18 080	442 051	286 067	146 462	139 472	6 991	9 522	6 066	6 066	-
21 Тульская область	591 554	140 456	122 376	18 080	442 051	286 067	146 462	139 472	6 991	9 522	9 046	6 066	2 981
22 Ярославская область	598 210	140 456	122 376	18 080	442 051	286 067	146 462	139 472	6 991	9 522	15 703	6 066	9 637
<b>23 Уральский экономический район</b>													
24 Курганская область	763 618	140 456	122 376	18 080	442 051	286 067	146 462	139 472	6 991	9 522	181 111	12 202	168 909
25 Оренбургская область	594 709	140 456	122 376	18 080	442 051	286 067	146 462	139 472	6 991	9 522	12 202	12 202	-
26 Пермский край	593 780	140 456	122 376	18 080	442 051	286 067	146 462	139 472	6 991	9 522	11 273	11 273	-
27 Республика Башкортостан	601 486	140 456	122 376	18 080	442 051	286 067	146 462	139 472	6 991	9 522	18 978	12 202	6 776
28 Свердловская область	600 095	140 456	122 376	18 080	442 051	286 067	146 462	139 472	6 991	9 522	17 588	12 202	5 386
29 Удмуртская Республика	584 069	140 456	122 376	18 080	442 051	286 067	146 462	139 472	6 991	9 522	1 561	1 561	-
30 Челябинская область	596 345	140 456	122 376	18 080	442 051	286 067	146 462	139 472	6 991	9 522	13 837	12 202	1 635
<b>31 Волго-Вятский экономический район</b>													
32 Кировская область	584 069	140 456	122 376	18 080	442 051	286 067	146 462	139 472	6 991	9 522	1 561	1 561	-
33 Нижегородская область	588 573	140 456	122 376	18 080	442 051	286 067	146 462	139 472	6 991	9 522	6 066	6 066	-
34 Республика Марий Эл	584 178	140 456	122 376	18 080	442 051	286 067	146 462	139 472	6 991	9 522	1 670	1 670	-
35 Республика Мордовия	584 069	140 456	122 376	18 080	442 051	286 067	146 462	139 472	6 991	9 522	1 561	1 561	-
36 Чувашская Республика	620 388	140 456	122 376	18 080	442 051	286 067	146 462	139 472	6 991	9 522	37 881	1 561	36 320
<b>37 Поволжский экономический район</b>													
38 Астраханская область	584 069	140 456	122 376	18 080	442 051	286 067	146 462	139 472	6 991	9 522	1 561	1 561	-
39 Волгоградская область	584 069	140 456	122 376	18 080	442 051	286 067	146 462	139 472	6 991	9 522	1 561	1 561	-
40 Пензенская область	584 069	140 456	122 376	18 080	442 051	286 067	146 462	139 472	6 991	9 522	1 561	1 561	-
41 Республика Калмыкия	642 038	140 456	122 376	18 080	442 051	286 067	146 462	139 472	6 991	9 522	59 531	59 531	-
42 Республика Татарстан	584 069	140 456	122 376	18 080	442 051	286 067	146 462	139 472	6 991	9 522	1 561	1 561	-
43 Самарская область	584 127	140 456	122 376	18 080	442 051	286 067	146 462	139 472	6 991	9 522	1 620	1 620	-
44 Саратовская область	584 069	140 456	122 376	18 080	442 051	286 067	146 462	139 472	6 991	9 522	1 561	1 561	-
45 Ульяновская область	584 069	140 456	122 376	18 080	442 051	286 067	146 462	139 472	6 991	9 522	1 561	1 561	-
<b>46 Центрально-Чернозёмный экономический район</b>													

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	594 304	140 456	122 376	18 080	442 051	286 067	146 462	139 472	6 991	9 522	11 796	6 066	5 731
48 Воронежская область	594 486	140 456	122 376	18 080	442 051	286 067	146 462	139 472	6 991	9 522	11 978	6 066	5 913
49 Курская область	588 573	140 456	122 376	18 080	442 051	286 067	146 462	139 472	6 991	9 522	6 066	6 066	-
50 Липецкая область	624 640	140 456	122 376	18 080	442 051	286 067	146 462	139 472	6 991	9 522	42 132	6 066	36 066
51 Тамбовская область	599 894	140 456	122 376	18 080	442 051	286 067	146 462	139 472	6 991	9 522	17 386	6 066	11 321
<b>52 Северо-Кавказский экономический район</b>													
53 Кабардино-Балкарская Республика	674 625	140 456	122 376	18 080	442 051	286 067	146 462	139 472	6 991	9 522	92 118	92 118	-
54 Карачаево-Черкесская Республика	674 625	140 456	122 376	18 080	442 051	286 067	146 462	139 472	6 991	9 522	92 118	92 118	-
55 Краснодарский край <sup>2</sup>	642 038	140 456	122 376	18 080	442 051	286 067	146 462	139 472	6 991	9 522	59 531	59 531	-
56 Республика Дагестан	584 069	140 456	122 376	18 080	442 051	286 067	146 462	139 472	6 991	9 522	1 561	1 561	-
57 Республика Ингушетия	674 625	140 456	122 376	18 080	442 051	286 067	146 462	139 472	6 991	9 522	92 118	92 118	-
58 Республика Северная Осетия-Алания	674 625	140 456	122 376	18 080	442 051	286 067	146 462	139 472	6 991	9 522	92 118	92 118	-
59 Ростовская область	673 181	140 456	122 376	18 080	442 051	286 067	146 462	139 472	6 991	9 522	90 674	59 531	31 143
60 Ставропольский край	674 383	140 456	122 376	18 080	442 051	286 067	146 462	139 472	6 991	9 522	91 875	91 875	-
61 Чеченская Республика	674 625	140 456	122 376	18 080	442 051	286 067	146 462	139 472	6 991	9 522	92 118	92 118	-
<b>62 Свободная экономическая зона Крыма</b>													
63 Республика Крым	642 038	140 456	122 376	18 080	442 051	286 067	146 462	139 472	6 991	9 522	59 531	59 531	-
64 Город Севастополь	642 038	140 456	122 376	18 080	442 051	286 067	146 462	139 472	6 991	9 522	59 531	59 531	-
<b>65 Западно-Сибирский экономический район</b>													
66 Тюменская область <sup>2</sup>	597 875	140 456	122 376	18 080	442 051	286 067	146 462	139 472	6 991	9 522	15 368	15 368	-
<b>67 Вторая ценовая зона</b>	<b>603 453</b>	<b>354 056</b>	<b>354 056</b>	<b>-</b>	<b>213 092</b>	<b>202 698</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>10 394</b>	<b>36 305</b>	<b>16 503</b>	<b>19 802</b>
<b>68 Восточно-Сибирский экономический район</b>													
69 Забайкальский край	742 802	354 056	354 056	-	213 092	202 698	-	-	-	10 394	175 654	105 976	69 677
70 Иркутская область	581 745	354 056	354 056	-	213 092	202 698	-	-	-	10 394	14 597	14 597	-
71 Красноярский край	588 322	354 056	354 056	-	213 092	202 698	-	-	-	10 394	21 174	14 597	6 577
72 Республика Бурятия	588 778	354 056	354 056	-	213 092	202 698	-	-	-	10 394	21 629	14 597	7 032
73 Республика Тыва	581 745	354 056	354 056	-	213 092	202 698	-	-	-	10 394	14 597	14 597	-
74 Республика Хакасия	581 745	354 056	354 056	-	213 092	202 698	-	-	-	10 394	14 597	14 597	-
<b>75 Западно-Сибирский экономический район</b>													
76 Алтайский край	591 235	354 056	354 056	-	213 092	202 698	-	-	-	10 394	24 087	1 039	23 048
77 Кемеровская область	631 043	354 056	354 056	-	213 092	202 698	-	-	-	10 394	63 895	9 293	54 602
78 Новосибирская область	629 422	354 056	354 056	-	213 092	202 698	-	-	-	10 394	62 274	14 597	47 677
79 Омская область	573 417	359 106	350 066	9 040	214 003	203 030	583	555	28	10 390	308	308	-
80 Республика Алтай	567 148	354 056	354 056	-	213 092	202 698	-	-	-	10 394	-	-	-
81 Томская область	659 573	301 567	292 526	9 040	269 551	223 256	36 116	34 392	1 724	10 179	88 455	14 345	74 110

**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. 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 декабрь 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 <b>Первая ценовая зона</b>	1 150	1 215
2 <b>Северный экономический район</b>		
3 Вологодская область	1 155	1 173
4 Мурманская область	894	943
5 Республика Карелия	1 041	1 077
6 <b>Северо-западный экономический район</b>		
7 Ленинградская область <sup>1</sup>	1 069	1 111
8 Новгородская область	1 106	1 146
9 Псковская область	1 123	1 183
10 <b>Центральный экономический район</b>		
11 Брянская область	1 172	1 220
12 Владимирская область	1 171	1 233
13 Ивановская область	1 185	1 233
14 Калужская область	1 239	1 245
15 Костромская область	1 213	1 222
16 Московская область <sup>1</sup>	1 212	1 226
17 Орловская область	1 202	1 247
18 Рязанская область	1 230	1 257
19 Смоленская область	1 144	1 198
20 Тверская область	1 137	1 198
21 Тульская область	1 269	1 290
22 Ярославская область	1 281	1 276
23 <b>Уральский экономический район</b>		
24 Курганская область	1 008	1 044
25 Оренбургская область	1 124	1 179
26 Пермский край	1 058	1 103
27 Республика Башкортостан	1 100	1 143
28 Свердловская область	1 016	1 051
29 Удмуртская Республика	1 132	1 165
30 Челябинская область	1 066	1 091
31 <b>Волго-Вятский экономический район</b>		
32 Кировская область	1 128	1 173
33 Нижегородская область	1 208	1 213
34 Республика Марий Эл	1 196	1 222
35 Республика Мордовия	1 214	1 259
36 Республика Чувашия	1 241	1 248
37 <b>Поволжский экономический район</b>		
38 Астраханская область	1 176	1 222
39 Волгоградская область	1 279	1 286
40 Пензенская область	1 201	1 236
41 Республика Калмыкия	1 824	1 621
42 Республика Татарстан	1 163	1 184
43 Самарская область	1 160	1 157
44 Саратовская область	1 083	1 129
45 Ульяновская область	1 160	1 187
46 <b>Центрально-Чернозёмный</b>		

Субъект РФ	Price_RSV_Sell	Price_RSV_Buy
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
<b>экономический район</b>		
47 Белгородская область	1 173	1 202
48 Воронежская область	1 194	1 265
49 Курская область	1 126	1 162
50 Липецкая область	1 237	1 247
51 Тамбовская область	1 280	1 316
52 <b>Северо-Кавказский экономический район</b>		
53 Кабардино-Балкарская Республика	1 800	1 753
54 Карачаево-Черкесская Республика	1 606	1 631
55 Краснодарский край <sup>1</sup>	1 728	1 793
56 Республика Дагестан	1 831	1 894
57 Республика Ингушетия		1 779
58 Республика Северная Осетия - Алания	1 778	1 788
59 Ростовская область	1 573	1 669
60 Ставропольский край	1 640	1 769
61 Чеченская Республика		1 869
62 <b>Свободная экономическая зона Крыма</b>		
63 Республика Крым	2 135	2 216
64 Город Севастополь	2 195	2 278
65 <b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
66 Тюменская область <sup>1</sup>	935	971
67 <b>Вторая ценовая зона</b>	<b>949</b>	<b>983</b>
68 <b>Восточно-Сибирский экономический район</b>		
69 Забайкальский край	862	927
70 Иркутская область	945	981
71 Красноярский край	918	936
72 Республика Бурятия	994	1 028
73 Республика Тыва	1 073	1 076
74 Республика Хакасия	949	963
75 <b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
76 Алтайский край	988	1 032
77 Кемеровская область	976	985
78 Новосибирская область	984	1 011
79 Омская область	1 057	1 071
80 Республика Алтай	1 126	1 075
81 Томская область	990	1 002

**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.