

## Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на январь 2018 г. по субъектам Российской Федерации на 2018 год и исходные данные для построения прогнозов

В настоящем документе представлена информация о прогнозах свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на январь 2018 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 на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на январь 2018 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 на мощность 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 21.12.2017.

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

- Учтена статистическая информация за ноябрь 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 2018 год**

№	Название параметра	Источник	Комментарий
1	Изменение оптовых цен на газ.	Параметры роста цен (тарифов), определенные Минэкономразвития России в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2019-2020 годов.	Рост с 1 июля 2018 г. на 3,4%.
2	Объем планового производства АЭС первой ценовой зоны.	Данные ГК «Росатом»: письмо от 26.09.2017.	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. Среднечасовая выработка: 2018 г.: 22 963 МВт·ч.

№	Название параметра	Источник	Комментарий
3	Прогноз изменения средней цены на уголь, потребляемый электростанциями, расположенными во второй ценовой зоне.	<p>Параметры роста цен (тарифов), определенные Минэкономразвития России в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2019-2020 годов.</p> <p>Доля ж/д транспорта – 43%, доля угля – 57%, на основе данных в сценарных условиях развития электроэнергетики на период до 2030 года, разработанных ЗАО «АПБЭ» по поручению Минэнерго России.</p>	Рост цен на уголь энергетический каменный с учетом доставки ж/д транспортом в 2018 году на 2,7%.

№	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>Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза.</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>1 ценовая зона: 7 175 МВт·ч.</p> <p>2 ценовая зона: 10 383 МВт·ч.</p>
5	Прогноз прироста суммарного объема планового производства электрической энергии электрических станций оптового рынка.	Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2018 год (ФАС России).	2018 г. (суммарно по двум ценовым зонам): 0,0%.

№	Название параметра	Источник	Комментарий
6	Информация об ожидаемых изменениях в составе генерирующего и сетевого оборудования.	<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>Схема и программа развития ЕЭС России на 2017-2023 годы (утв. приказом Минэнерго России от 01.03.2017 № 147).</p> <p>Информация об инвестиционных проектах, предусмотренных проектами инвестиционных программ субъектов электроэнергетики.</p> <p>Данные ПАО «ФСК ЕЭС»: письмо от 02.10.2017.</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 Российской Федерации от 11.08.2010 №1334-р), с учетом поданных участниками заявлений о переносе даты ввода и об отказе от исполнения обязательств по ДПМ.</p> <p>По не ДПМ: Результаты КОМ<sup>3</sup> на 2018 год.</p> <p>Перечень объектов и объемы мощности генерирующих объектов ДПМ ВИЭ<sup>4</sup>, отобранных по результатам проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов в 2013-2017 годах на 2018 год (данные АО «АТС»). С учетом актуальной информации об изменении сроков вводов генерирующих объектов ДПМ ВИЭ.</p> <p>Ввод новой генерации в Крыму: Сакская ТЭС (120 МВт), 4×ПГУ-ТЭС (235МВт) – оценка Ассоциации «НП Совет рынка»<sup>5</sup>.</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 о тепловых нагрузках ТЭЦ.</p>

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

<sup>3</sup> Конкурентный отбор мощности

<sup>4</sup> Договор о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии

<sup>5</sup> С учетом исходных данных, обсужденных на совещаниях по вопросам подготовки прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на следующий период регулирования (2018 г.)

**Таблица 2. Исходные данные для построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2018 год**

№	Название параметра	Источник	Комментарий
1	Индексация цены на мощность, определенной по результатам КОМ.	Правила индексации цены на мощность (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 13.04.2010 № 238).	Индексация цены на мощность, определенной при проведении КОМ в 2015 году на 2018 год на величину $(1 + \text{ИПЦ}_{2016}^6 - 0,1\%) \times (1 + \text{ИПЦ}_{2017}^7 - 0,1\%)$ .
2	Инфляция (ИПЦ) (дек./дек., прирост).	Росстат. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2019-2020 годов (Минэкономразвития России).	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. ИПЦ за 2016 – 5,39%. Прогноз ИПЦ на 2017 год – 3,2%.
3	Перечень зон свободного перетока (далее – ЗСП).	Данные АО «СО ЕЭС».	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. 1 ценовая зона (далее – ЦЗ) включает 15 ЗСП, 2 ЦЗ – 5 ЗСП.

<sup>6</sup> Индекс потребительских цен в 2016 году (данные Росстат).

<sup>7</sup> Индекс потребительских цен в 2017 году (прогноз Минэкономразвития России).

№	Название параметра	Источник	Комментарий
4	Коэффициенты сезонности.	Данные АО «АТС».	Коэффициенты сезонности в соответствующей ценовой зоне на 2017 год.
5	Цены на мощность, определенные по результатам КОМ на 2018 год по ценовым зонам.	Данные АО «СО ЕЭС».	1 ЦЗ – 111,0 тыс. руб./МВт; 2 ЦЗ – 185,7 тыс. руб./МВт.
6	Объем мощности, поставляемый по ДПМ и ДКП АЭС/ГЭС <sup>8</sup> .	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 Российской Федерации от 11.08.2010 №1334-р с изменениями), с учетом поданных участниками заявлений о переносе даты ввода и об отказе от участия в 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»).

<sup>8</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
7	<p>Величины собственного максимума потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей (с учетом особенностей, установленных правилами оптового рынка).</p>	<p>Данные ФАС России.</p>	<p>Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации (далее – Сводный прогнозный баланс) на 2018 год.</p> <p>В случае отсутствия данных на дату проведения расчета прогноза – значения из Сводного прогнозного баланса на 2017 год.</p>
8	<p>Величина совокупного собственного максимума потребления по субъектам Российской Федерации и ЗСП. Объем фактического пикового потребления ПАО «ФСК ЕЭС» в субъекте Российской Федерации.</p>	<p>Данные АО «АТС».</p>	<p>Фактические значения в соответствующих месяцах 2017 года.</p> <p>Для остальных месяцев (данные по которым отсутствуют на дату расчета прогноза) – фактические значения потребления в 2016 году.</p>
9	<p>Перечень и объем мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, который учтен при проведении КОМ в качестве объема мощности, подлежащего обязательной покупке на оптовом рынке вне зависимости от результатов КОМ.</p>	<p>Данные АО «СО ЕЭС».</p>	<p>Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза.</p> <p>Результаты КОМ на 2018 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 2013-2017 годах на 2018 год, с учетом актуальной информации Ассоциации «НП Совет рынка» об изменении сроков вводов генерирующих объектов ДПМ ВИЭ.
11	Перечень и цены (тарифы) на мощность для мобильного (передвижного) генерирующего оборудования, отнесенного к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме.	Распоряжения Правительства Российской Федерации. Данные ФАС России. Данные Ассоциации «НП Совет рынка».	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. Цены (тарифы) на мощность, производимую с использованием мобильных (передвижных) генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, утвержденные на 2018 год Правительством Российской Федерации или федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов. В случае отсутствия информации на 2018 год на дату проведения расчета прогноза – цены (тарифы), утвержденные на 2017 год Правительством Российской Федерации или федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

№	Название параметра	Источник	Комментарий
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 2018 год Правительством Российской Федерации или федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов. В случае отсутствия информации на 2018 год на дату проведения расчета прогноза – цены (тарифы), утвержденные на 2017 год Правительством Российской Федерации или федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.
13	Цены на мощность, поставляемую по ДПМ, ДПМ ВИЭ.	Оценка Ассоциации «НП Совет рынка».	Цены ДПМ рассчитаны исходя из средней доходности долгосрочных государственных обязательств, определенной на базовом уровне (8,5%) в Правилах расчета составляющей цены на мощность, обеспечивающей возврат капитальных и эксплуатационных затрат (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 13.04.2010 № 238).

№	Название параметра	Источник	Комментарий
14	Цены на мощность, поставляемую по ДКП АЭС/ГЭС.	Данные ФАС России.	<p>Цены (тарифы) на мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность по ДКП АЭС/ГЭС, утвержденные на 2018 год федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.</p> <p>В случае отсутствия информации на 2018 год на дату проведения расчета прогноза – цены (тарифы), утвержденные на 2017 год федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.</p>
15	Величина штрафов и стоимости мощности, непоставленной 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», АО «ЦФР».	<p>Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза, включая информацию о предполагаемых сроках вводов объектов ДПМ, ДКП АЭС/ГЭС, ДПМ ВИЭ.</p> <p>Перечень генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности (утв. распоряжением Правительства Российской Федерации от 11.08.2010 №1334-р с изменениями), с учетом поданных участниками заявлений о переносе даты ввода и об отказе от участия в ДПМ.</p> <p>Величина штрафов на 2018 год определялась с учетом решений Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» по вопросам о наличии оснований для взимания штрафов по ДПМ и ДКП АЭС/ГЭС, а также на основе статистики по просрочке дат начала исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ.</p>

№	Название параметра	Источник	Комментарий
16	Размер денежных средств, необходимый для обеспечения безопасной эксплуатации атомных электростанций.	Данные ФАС России.	<p>Размер денежных средств, необходимый для обеспечения безопасной эксплуатации АЭС, утвержденный на 2018 год федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.</p> <p>В случае отсутствия информации на 2018 год на дату проведения расчета прогноза – размер денежных средств, необходимый для обеспечения безопасной эксплуатации АЭС, утвержденный на 2017 год федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов (~17,0 млрд руб.).</p>
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», Данные ФАС России.	<p>Правила оптового рынка электрической энергии и мощности (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172) описывают порядок расчета и применения коммерческим оператором размера необходимой надбавки, определяющей величину компенсации стоимости мощности генерирующего оборудования, расположенного в энергосистеме Калининградской области (оценка срока вводов генерирующих объектов по данным ФАС России) (~7,7 млрд руб.).</p>

№	Название параметра	Источник	Комментарий
18	Надбавка к цене на мощность в целях частичной компенсации субъектам оптового рынка – производителям электрической энергии (мощности) капитальных и эксплуатационных затрат для генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя.	Оценка Ассоциации «НП Совет рынка».	Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172) предусмотрен расчет надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации субъектам оптового рынка – производителям электрической энергии (мощности) капитальных и эксплуатационных затрат для генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя после 1 января 2016 г. (~1,7 млрд руб.)

№	Название параметра	Источник	Комментарий
19	<p>Размер средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах субъектами 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.</p>	<p>Распоряжение Правительства Российской Федерации от 15.11.2017 № 2527-р.</p>	<p>Размер средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность ~35 млрд руб. (январь – ноябрь 2018 года).</p>
20	<p>Объем и цены мощности, поставляемой по результатам КОМ НГО<sup>9</sup>.</p>	<p>Данные АО «СО ЕЭС»</p>	<p>Результаты КОМ НГО, проведенного АО «СО ЕЭС» в 2017 г.</p>
21	<p>Недопоставка мощности.</p>	<p>Оценка Ассоциации «НП Совет рынка».</p>	<p>Коэффициент поставки мощности на уровне последних 12 месяцев.</p>

<sup>9</sup> Конкурентный отбор мощности новых генерирующих объектов.

**Таблица №3. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию по субъектам Российской Федерации на январь 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>1 114</b>	<b>1 167</b>
<b>2 Северный экономический район</b>		
3 Вологодская область	1 180	1 181
4 Мурманская область	868	951
5 Республика Карелия	1 013	1 058
<b>6 Северо-Западный экономический район</b>		
7 Ленинградская область <sup>2</sup>	1 050	1 085
8 Новгородская область	1 115	1 128
9 Псковская область	1 220	1 148
<b>10 Центральный экономический район</b>		
11 Брянская область	1 187	1 179
12 Владимирская область	1 136	1 201
13 Ивановская область	1 167	1 205
14 Калужская область	1 298	1 223
15 Костромская область	1 216	1 168
16 Московская область <sup>2</sup>	1 202	1 186
17 Орловская область	1 199	1 188
18 Рязанская область	1 197	1 202
19 Смоленская область	1 102	1 139
20 Тверская область	1 120	1 146
21 Тульская область	1 250	1 255
22 Ярославская область	1 171	1 187
<b>23 Уральский экономический район</b>		
24 Курганская область	957	996
25 Оренбургская область	1 119	1 127
26 Пермский край	1 056	1 080
27 Республика Башкортостан	1 088	1 070
28 Свердловская область	1 001	1 021
29 Удмуртская Республика	1 132	1 151
30 Челябинская область	1 031	1 051
<b>31 Волго-Вятский экономический район</b>		
32 Кировская область	1 179	1 179
33 Нижегородская область	1 210	1 199
34 Республика Марий Эл	1 187	1 218
35 Республика Мордовия	1 179	1 223
36 Чувашская Республика – Чувашия	1 222	1 222

Субъект РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
37 <b>Поволжский экономический район</b>		
38 Астраханская область	1 137	1 159
39 Волгоградская область	1 247	1 226
40 Пензенская область	1 161	1 188
41 Республика Калмыкия	1 615	1 417
42 Республика Татарстан	1 160	1 159
43 Самарская область	1 179	1 139
44 Саратовская область	1 072	1 090
45 Ульяновская область	1 122	1 156
46 <b>Центрально-Чернозёмный экономический район</b>		
47 Белгородская область	1 236	1 166
48 Воронежская область	1 103	1 190
49 Курская область	1 082	1 111
50 Липецкая область	1 205	1 206
51 Тамбовская область	1 360	1 328
52 <b>Северо-Кавказский экономический район</b>		
53 Кабардино-Балкарская Республика	1 784	1 868
54 Карачаево-Черкесская Республика	1 623	1 695
55 Краснодарский край <sup>2</sup>	1 695	1 652
56 Республика Дагестан	2 020	2 081
57 Республика Ингушетия		1 923
58 Республика Северная Осетия – Алания	1 780	1 919
59 Ростовская область	1 261	1 361
60 Ставропольский край	1 566	1 600
61 Чеченская Республика		2 041
62 <b>Свободная экономическая зона Крыма</b>		
63 Республика Крым	2 342	2 185
64 Город Севастополь	2 314	2 252
65 <b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
66 Тюменская область <sup>2</sup>	881	912
67 <b>Вторая ценовая зона</b>	<b>979</b>	<b>977</b>
68 <b>Восточно-Сибирский экономический район</b>		
69 Забайкальский край	912	955
70 Иркутская область	1 053	988
71 Красноярский край	950	964
72 Республика Бурятия	1 049	1 076



Субъект РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1	2	3
73 Республика Тыва	1 072	1 067
74 Республика Хакасия	950	958
75 <b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
76 Алтайский край	956	1 001
77 Кемеровская область	944	949
78 Новосибирская область	965	946
79 Омская область	1 052	1 050
80 Республика Алтай	1 071	1 017
81 Томская область	943	968

Примечания:

1.
  - 1.1. Возможны изменения состава и влияния факторов при ценообразовании в связи с изменениями в части энергобалансов регионов в 2018 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.
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 на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на январь 2018 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/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
<b>1 Первая ценовая зона</b>	<b>646 092</b>	<b>188 767</b>	<b>130 286</b>	<b>58 481</b>	<b>435 756</b>	<b>276 593</b>	<b>145 826</b>	<b>138 142</b>	<b>7 684</b>	<b>13 337</b>	<b>21 569</b>	<b>13 382</b>	<b>8 187</b>
<b>2 Северный экономический район</b>													
3 Вологодская область	720 707	188 767	130 286	58 481	435 756	276 593	145 826	138 142	7 684	13 337	96 184	6 436	89 749
4 Мурманская область	637 975	188 767	130 286	58 481	435 756	276 593	145 826	138 142	7 684	13 337	13 452	2 257	11 195
5 Республика Карелия	639 450	188 767	130 286	58 481	435 756	276 593	145 826	138 142	7 684	13 337	14 927	14 927	0
<b>6 Северо-Западный экономический район</b>													
7 Ленинградская область <sup>2</sup>	679 144	188 767	130 286	58 481	435 756	276 593	145 826	138 142	7 684	13 337	54 621	14 927	39 694
8 Новгородская область	639 450	188 767	130 286	58 481	435 756	276 593	145 826	138 142	7 684	13 337	14 927	14 927	0
9 Псковская область	639 450	188 767	130 286	58 481	435 756	276 593	145 826	138 142	7 684	13 337	14 927	14 927	0
<b>10 Центральный экономический район</b>													
11 Брянская область	630 959	188 767	130 286	58 481	435 756	276 593	145 826	138 142	7 684	13 337	6 436	6 436	0
12 Владимирская область	630 959	188 767	130 286	58 481	435 756	276 593	145 826	138 142	7 684	13 337	6 436	6 436	0
13 Ивановская область	658 190	188 767	130 286	58 481	435 756	276 593	145 826	138 142	7 684	13 337	33 667	6 436	27 231
14 Калужская область	641 291	188 767	130 286	58 481	435 756	276 593	145 826	138 142	7 684	13 337	16 767	6 436	10 332
15 Костромская область	630 959	188 767	130 286	58 481	435 756	276 593	145 826	138 142	7 684	13 337	6 436	6 436	0
16 Московская область <sup>2</sup>	629 376	188 767	130 286	58 481	435 756	276 593	145 826	138 142	7 684	13 337	4 853	3 908	944
17 Орловская область	659 603	188 767	130 286	58 481	435 756	276 593	145 826	138 142	7 684	13 337	35 080	6 436	28 645
18 Рязанская область	649 332	188 767	130 286	58 481	435 756	276 593	145 826	138 142	7 684	13 337	24 809	6 436	18 374
19 Смоленская область	646 626	188 767	130 286	58 481	435 756	276 593	145 826	138 142	7 684	13 337	22 103	6 436	15 667
20 Тверская область	630 959	188 767	130 286	58 481	435 756	276 593	145 826	138 142	7 684	13 337	6 436	6 436	0
21 Тульская область	640 732	188 767	130 286	58 481	435 756	276 593	145 826	138 142	7 684	13 337	16 209	6 436	9 773
22 Ярославская область	640 875	188 767	130 286	58 481	435 756	276 593	145 826	138 142	7 684	13 337	16 351	6 436	9 916
<b>23 Уральский экономический район</b>													
24 Курганская область	806 523	188 767	130 286	58 481	435 756	276 593	145 826	138 142	7 684	13 337	182 000	12 628	169 372
25 Оренбургская область	637 151	188 767	130 286	58 481	435 756	276 593	145 826	138 142	7 684	13 337	12 628	12 628	0
26 Пермский край	636 403	188 767	130 286	58 481	435 756	276 593	145 826	138 142	7 684	13 337	11 880	11 880	0
27 Республика Башкортостан	644 877	188 767	130 286	58 481	435 756	276 593	145 826	138 142	7 684	13 337	20 354	12 628	7 726
28 Свердловская область	639 045	188 767	130 286	58 481	435 756	276 593	145 826	138 142	7 684	13 337	14 521	12 628	1 893
29 Удмуртская Республика	626 780	188 767	130 286	58 481	435 756	276 593	145 826	138 142	7 684	13 337	2 257	2 257	0
30 Челябинская область	642 331	188 767	130 286	58 481	435 756	276 593	145 826	138 142	7 684	13 337	17 808	12 628	5 179
<b>31 Волго-Вятский экономический район</b>													
32 Кировская область	626 780	188 767	130 286	58 481	435 756	276 593	145 826	138 142	7 684	13 337	2 257	2 257	0
33 Нижегородская область	630 959	188 767	130 286	58 481	435 756	276 593	145 826	138 142	7 684	13 337	6 436	6 436	0
34 Республика Марий Эл	626 867	188 767	130 286	58 481	435 756	276 593	145 826	138 142	7 684	13 337	2 344	2 344	0
35 Республика Мордовия	626 903	188 767	130 286	58 481	435 756	276 593	145 826	138 142	7 684	13 337	2 380	2 380	0
36 Чувашская Республика – Чувашия	663 767	188 767	130 286	58 481	435 756	276 593	145 826	138 142	7 684	13 337	39 243	2 285	36 958
<b>37 Поволжский экономический район</b>													
38 Астраханская область	626 780	188 767	130 286	58 481	435 756	276 593	145 826	138 142	7 684	13 337	2 257	2 257	0
39 Волгоградская область	626 780	188 767	130 286	58 481	435 756	276 593	145 826	138 142	7 684	13 337	2 257	2 257	0
40 Пензенская область	626 780	188 767	130 286	58 481	435 756	276 593	145 826	138 142	7 684	13 337	2 257	2 257	0
41 Республика Калмыкия	676 979	188 767	130 286	58 481	435 756	276 593	145 826	138 142	7 684	13 337	52 456	52 456	0
42 Республика Татарстан	626 780	188 767	130 286	58 481	435 756	276 593	145 826	138 142	7 684	13 337	2 257	2 257	0
43 Самарская область	626 873	188 767	130 286	58 481	435 756	276 593	145 826	138 142	7 684	13 337	2 349	2 349	0
44 Саратовская область	626 780	188 767	130 286	58 481	435 756	276 593	145 826	138 142	7 684	13 337	2 257	2 257	0
45 Ульяновская область	626 780	188 767	130 286	58 481	435 756	276 593	145 826	138 142	7 684	13 337	2 257	2 257	0

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	
46	<b>Центрально-Чернозёмный экономический район</b>													
47	Белгородская область	635 803	188 767	130 286	58 481	435 756	276 593	145 826	138 142	7 684	13 337	11 279	6 436	4 844
48	Воронежская область	635 947	188 767	130 286	58 481	435 756	276 593	145 826	138 142	7 684	13 337	11 424	6 436	4 988
49	Курская область	630 959	188 767	130 286	58 481	435 756	276 593	145 826	138 142	7 684	13 337	6 436	6 436	0
50	Липецкая область	665 676	188 767	130 286	58 481	435 756	276 593	145 826	138 142	7 684	13 337	41 153	6 436	34 717
51	Тамбовская область	645 272	188 767	130 286	58 481	435 756	276 593	145 826	138 142	7 684	13 337	20 749	6 436	14 314
52	<b>Северо-Кавказский экономический район</b>													
53	Кабардино-Балкарская Республика	731 707	188 767	130 286	58 481	435 756	276 593	145 826	138 142	7 684	13 337	107 184	107 184	0
54	Карачаево-Черкесская Республика	731 707	188 767	130 286	58 481	435 756	276 593	145 826	138 142	7 684	13 337	107 184	107 184	0
55	Краснодарский край <sup>2</sup>	676 979	188 767	130 286	58 481	435 756	276 593	145 826	138 142	7 684	13 337	52 456	52 456	0
56	Республика Дагестан	626 780	188 767	130 286	58 481	435 756	276 593	145 826	138 142	7 684	13 337	2 257	2 257	0
57	Республика Ингушетия	731 707	188 767	130 286	58 481	435 756	276 593	145 826	138 142	7 684	13 337	107 184	107 184	0
58	Республика Северная Осетия – Алания	731 707	188 767	130 286	58 481	435 756	276 593	145 826	138 142	7 684	13 337	107 184	107 184	0
59	Ростовская область	713 276	188 767	130 286	58 481	435 756	276 593	145 826	138 142	7 684	13 337	88 753	52 456	36 297
60	Ставропольский край	731 707	188 767	130 286	58 481	435 756	276 593	145 826	138 142	7 684	13 337	107 184	107 184	0
61	Чеченская Республика	731 707	188 767	130 286	58 481	435 756	276 593	145 826	138 142	7 684	13 337	107 184	107 184	0
62	<b>Свободная экономическая зона Крыма</b>													
63	Республика Крым	676 979	188 767	130 286	58 481	435 756	276 593	145 826	138 142	7 684	13 337	52 456	52 456	0
64	Город Севастополь	676 979	188 767	130 286	58 481	435 756	276 593	145 826	138 142	7 684	13 337	52 456	52 456	0
65	<b>Западно-Сибирский экономический район</b>													
66	Тюменская область <sup>2</sup>	646 317	188 767	130 286	58 481	435 756	276 593	145 826	138 142	7 684	13 337	21 794	21 794	0
67	<b>Вторая ценовая зона</b>	<b>616 540</b>	<b>383 273</b>	<b>350 698</b>	<b>32 576</b>	<b>212 450</b>	<b>204 657</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>7 793</b>	<b>20 816</b>	<b>5 103</b>	<b>15 714</b>
68	<b>Восточно-Сибирский экономический район</b>													
69	Забайкальский край	694 264	383 273	350 698	32 576	212 450	204 657	0	0	0	7 793	98 541	13 644	84 897
70	Иркутская область	601 378	383 273	350 698	32 576	212 450	204 657	0	0	0	7 793	5 654	5 654	0
71	Красноярский край	606 921	383 273	350 698	32 576	212 450	204 657	0	0	0	7 793	11 197	5 654	5 543
72	Республика Бурятия	607 772	383 273	350 698	32 576	212 450	204 657	0	0	0	7 793	12 049	5 654	6 394
73	Республика Тыва	601 378	383 273	350 698	32 576	212 450	204 657	0	0	0	7 793	5 654	5 654	0
74	Республика Хакасия	601 378	383 273	350 698	32 576	212 450	204 657	0	0	0	7 793	5 654	5 654	0
75	<b>Западно-Сибирский экономический район</b>													
76	Алтайский край	617 423	383 273	350 698	32 576	212 450	204 657	0	0	0	7 793	21 699	628	21 072
77	Кемеровская область	645 396	383 273	350 698	32 576	212 450	204 657	0	0	0	7 793	49 673	3 367	46 306
78	Новосибирская область	608 990	383 273	350 698	32 576	212 450	204 657	0	0	0	7 793	13 267	5 654	7 612
79	Омская область	651 607	438 107	347 050	91 056	213 319	204 937	568	538	30	7 815	181	181	0
80	Республика Алтай	595 723	383 273	350 698	32 576	212 450	204 657	0	0	0	7 793	0	0	0
81	Томская область	733 734	384 268	293 212	91 056	266 396	222 035	35 228	33 372	1 856	9 132	83 070	8 113	74 957

**Примечания:**

- 1.1. Составляющая цены на мощность по ДПМ (ДКП АЭС/ГЭС, ДПМ ВИЭ) (включая штрафы) 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;  
1.2. Цена на мощность (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.
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 январь 2018 г.<sup>1</sup>**

Субъект РФ	Price_RSV_Sell	Price_RSV_Buy
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1	2	3
1 <b>Первая ценовая зона</b>	1 104	1 170
2 <b>Северный экономический район</b>		
3 Вологодская область	1 130	1 155
4 Мурманская область	882	929
5 Республика Карелия	1 034	1 068
6 <b>Северо-Западный экономический район</b>		
7 Ленинградская область <sup>2</sup>	1 058	1 097
8 Новгородская область	1 094	1 134
9 Псковская область	1 125	1 172
10 <b>Центральный экономический район</b>		
11 Брянская область	1 146	1 186
12 Владимирская область	1 146	1 204
13 Ивановская область	1 165	1 204
14 Калужская область	1 206	1 217
15 Костромская область	1 187	1 196
16 Московская область <sup>2</sup>	1 186	1 200
17 Орловская область	1 172	1 205
18 Рязанская область	1 186	1 210
19 Смоленская область	1 111	1 168
20 Тверская область	1 123	1 187
21 Тульская область	1 239	1 257
22 Ярославская область	1 173	1 189
23 <b>Уральский экономический район</b>		
24 Курганская область	967	1 002
25 Оренбургская область	1 088	1 132
26 Пермский край	1 043	1 075
27 Республика Башкортостан	1 060	1 099
28 Свердловская область	983	1 016
29 Удмуртская Республика	1 115	1 150
30 Челябинская область	1 023	1 044
31 <b>Волго-Вятский экономический район</b>		
32 Кировская область	1 135	1 172
33 Нижегородская область	1 189	1 199
34 Республика Марий Эл	1 177	1 200
35 Республика Мордовия	1 173	1 208
36 Чувашская Республика – Чувашия	1 209	1 218

Субъект РФ	Price_RSV_Sell	Price_RSV_Buy
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1	2	3
37 <b>Поволжский экономический район</b>		
38 Астраханская область	1 132	1 166
39 Волгоградская область	1 218	1 212
40 Пензенская область	1 157	1 183
41 Республика Калмыкия	1 466	1 455
42 Республика Татарстан	1 144	1 164
43 Самарская область	1 142	1 139
44 Саратовская область	1 069	1 108
45 Ульяновская область	1 116	1 146
46 <b>Центрально-Чернозёмный экономический район</b>		
47 Белгородская область	1 128	1 158
48 Воронежская область	1 132	1 207
49 Курская область	1 097	1 134
50 Липецкая область	1 186	1 193
51 Тамбовская область	1 304	1 335
52 <b>Северо-Кавказский экономический район</b>		
53 Кабардино-Балкарская Республика	1 853	1 803
54 Карачаево-Черкесская Республика	1 654	1 636
55 Краснодарский край <sup>2</sup>	1 606	1 660
56 Республика Дагестан	1 955	2 009
57 Республика Ингушетия		1 857
58 Республика Северная Осетия – Алания	1 856	1 853
59 Ростовская область	1 265	1 370
60 Ставропольский край	1 548	1 647
61 Чеченская Республика		1 971
62 <b>Свободная экономическая зона Крыма</b>		
63 Республика Крым	2 219	2 185
64 Город Севастополь	2 193	2 252
65 <b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
66 Тюменская область <sup>2</sup>	875	908
67 <b>Вторая ценовая зона</b>	<b>951</b>	<b>983</b>
68 <b>Восточно-Сибирский экономический район</b>		
69 Забайкальский край	895	957
70 Иркутская область	988	1 024
71 Красноярский край	934	953
72 Республика Бурятия	1 012	1 054

Субъект РФ	Price_RSV_Sell	Price_RSV_Buy
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1	2	3
73 Республика Тыва	1 037	1 038
74 Республика Хакасия	919	932
75 <b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
76 Алтайский край	977	1 011
77 Кемеровская область	933	943
78 Новосибирская область	939	961
79 Омская область	1 034	1 050
80 Республика Алтай	1 051	1 029
81 Томская область	951	967

Примечания:

1.
  - 1.1. Возможны изменения состава и влияния факторов при ценообразовании в связи с изменениями в части энергобалансов регионов в 2018 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.
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.