

## **Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2019 год и исходные данные для построения прогнозов**

В настоящем документе представлена информация о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию и свободных (нерегулируемых) ценах на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2019 год в соответствии с базовым сценарием с указанием используемых параметров для расчета этих цен.

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2019 год 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 № 3-6.

Информация актуальна по состоянию на 29.03.2019. Относительно предыдущего прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию и мощность была скорректирована часть исходных данных:

– Учтена статистическая информация по 28 марта 2019 года.

---

<sup>1</sup>Указанные материалы опубликованы на сайте АО «АТС» в разделе «Главная > Участникам оптового рынка > Прогнозы > Прогнозирование цен ОРЭМ».

**Таблица 1. Исходные данные для построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию по субъектам Российской Федерации на 2019 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 период до 2024 года.	Рост с 1 июля 2019 г. на 1,4%.
2	Объем планового производства АЭС первой ценовой зоны.	Данные АО «Концерн Росэнергоатом»: письмо от 12.12.2018.	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. 2019 г.: 23 132 МВт в среднем за час.

№	Название параметра	Источник	Комментарий
3	<p>Прогноз изменения средней цены на уголь, потребляемый электростанциями, расположенными во второй ценовой зоне.</p>	<p>Параметры роста цен (тарифов), определенные Минэкономразвития России в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года.</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>	<p>Рост цен на уголь энергетический каменный с учетом доставки ж/д транспортом в 2019 году на 4,0%.</p>

№	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 28.09.2018.</p> <p>Письмо АО «ЕвроСибЭнерго» от 13.12.2018.</p> <p>Письмо ООО «ЕвроСибЭнерго – Гидрогенерация» от 25.12.2018.</p> <p>Письмо ПАО «Богучанская ГЭС» от 10.12.2018.</p> <p>Письмо от ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент» от 20.12.2018.</p> <p>Для ГЭС первой ценовой зоны, а также Мамаканской ГЭС – статистическая информация по среднесрочным объемам выработки электрической энергии.</p>	<p>Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза.</p> <p>На основе информации от участников оптового рынка – собственников ГЭС с учетом корректировки на регулярные систематические отклонения; 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>Первая ценовая зона: 7 314 МВт в среднем за час.</p> <p>Вторая ценовая зона: 10 874 МВт в среднем за час.</p>
5	Прогноз прироста суммарного объема планового производства электрической энергии электрических станций оптового рынка.	<p>Схема и программа развития ЕЭС России на 2018-2024 годы (утв. приказом Минэнерго России от 28.02.2018 № 121).</p>	<p>2019 г. (суммарно по двум ценовым зонам): 1,4%.</p>

№	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 2018-2024 годы (утв. приказом Минэнерго России от 28.02.2018 № 121).</p> <p>Информация об инвестиционных проектах, предусмотренных проектами инвестиционных программ субъектов электроэнергетики.</p> <p>Данные ПАО «ФСК ЕЭС» (письмо от 15.10.2018).</p>	<p>Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза.</p> <p>По вводам или выводам блоков АЭС: письмо АО «Концерн Росэнергоатом» от 12.12.2018.</p> <p>По ДПМ<sup>2</sup> ТЭС: 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 участия в ДПМ ТЭС (данные АО «ЦФР»).</p> <p>По не ДПМ ТЭС: Результаты КОМ<sup>3</sup> на 2019 год.</p> <p>Перечень объектов и объемы мощности генерирующих объектов ДПМ ВИЭ<sup>4</sup>, отобранных по результатам проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов в 2013-2018 годах на 2019 год (данные АО «АТС»). С учетом актуальной информации о сроках вводов генерирующих объектов ДПМ ВИЭ.</p>
7	Изменение тепловой нагрузки ТЭЦ.	Утвержденные схемы теплоснабжения для городов с населением свыше 500 тысяч человек.	Учитываются в соответствующих параметрах регрессионных моделей на основе данных о тепловых нагрузках ТЭЦ.

<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.

**Таблица 2. Исходные данные для построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2019 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 2019 год, на величину $(1+ИПЦ^5_{2016} - 0,1\%) \times (1+ИПЦ^6_{2017} - 0,1\%) \times (1+ИПЦ^7_{2018} - 0,1\%)$ .
2	Инфляция (ИПЦ) (дек./дек., прирост).	Росстат.	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. ИПЦ за 2016 год: 5,39%. ИПЦ за 2017 год: 2,51%. ИПЦ за 2018 год: 4,26%.
3	Перечень зон свободного перетока (далее – ЗСП).	Данные АО «СО ЕЭС».	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. Первая ценовая зона включает 15 ЗСП. Вторая ценовая зона включает 5 ЗСП.

<sup>5</sup> Индекс потребительских цен в 2016 году (данные Росстат).

<sup>6</sup> Индекс потребительских цен в 2017 году (данные Росстат).

<sup>7</sup> Индекс потребительских цен в 2018 году (прогноз Минэкономразвития России).

№	Название параметра	Источник	Комментарий
4	Коэффициенты сезонности.	Данные АО «АТС».	Коэффициенты сезонности в соответствующей ценовой зоне на 2019 год.
5	Цены на мощность, определенные по результатам КОМ на 2019 год по ценовым зонам.	Данные АО «СО ЕЭС».	Первая ценовая зона: 110,4 тыс. руб./МВт. Вторая ценовая зона: 190,3 тыс. руб./МВт.
6	Объем мощности, поставляемый по ДПМ ТЭС, ДКП АЭС/ГЭС <sup>8</sup> и ДПМ ВИЭ.	Данные Ассоциации «НП Совет рынка», АО «АТС». Данные от АО «ЦФР». Информация, полученная Ассоциацией «НП Совет рынка» от участников оптового рынка.	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. Перечень генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности (утв. распоряжением Правительства 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 ТЭС (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») Перечень объектов и объемы мощности генерирующих объектов ДПМ ВИЭ, отобранных по результатам проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов в 2013-2018 годах на 2019 год (данные АО «АТС») С учетом актуальной информации о сроках вводов генерирующих объектов ДПМ ВИЭ.

<sup>8</sup> Договор купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций и Договор купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций).

№	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 2019 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». Схема и программа развития ЕЭС России на 2018-2024 годы (утв. приказом Минэнерго России от 28.02.2018 № 121). Информация, полученная Ассоциацией «НП Совет рынка» от участников оптового рынка.</p>	<p>Фактические значения в соответствующих месяцах 2019 года. Для остальных месяцев - фактические значения в соответствующих месяцах 2018 года с учетом прироста пикового потребления мощности по субъектам Российской Федерации из Схемы и программы развития ЕЭС России на 2018-2024 годы и с учетом данных ОК «РУСАЛ».</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. Результаты КОМ на 2019 год.</p>



№	Название параметра	Источник	Комментарий
10	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, в том числе производимую с использованием мобильных (передвижных) генерирующих объектов, утвержденные на 2019 год Правительством Российской Федерации или федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.
11	Цены на мощность, поставляемую по ДПМ ТЭС, ДПМ ВИЭ.	Оценка Ассоциации «НП Совет рынка».	Цены ДПМ ТЭС и ДПМ ВИЭ рассчитаны исходя из средней доходности долгосрочных государственных обязательств, определенной на основе статистических данных торгов на Фондовом рынке ММВБ в 2018 году, доступных на дату проведения расчета прогноза, в соответствии с Методикой определения величины средней доходности долгосрочных государственных обязательств, используемой при расчете цены на мощность для поставщиков мощности, утвержденной приказом Минэкономразвития России от 12.03.2018 № 116. (~8,02%).

№	Название параметра	Источник	Комментарий
12	Цены на мощность, поставляемую по ДКП АЭС/ГЭС.	Данные ФАС России.	Цены (тарифы) на мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность по ДКП АЭС/ГЭС, утвержденные на 2019 год федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.
13	Величина штрафов и стоимости мощности, непоставленной вследствие несвоевременного ввода генерирующего оборудования по ДПМ ТЭС, ДКП АЭС/ГЭС, ДПМ ВИЭ, а также вследствие недопоставки мощности по данному генерирующему оборудованию.	Данные Ассоциации «НП Совет рынка», АО «АТС». Данные от АО «ЦФР». Информация, полученная Ассоциацией «НП Совет рынка» от участников оптового рынка.	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза, включая информацию о предполагаемых сроках вводов объектов ДПМ ТЭС, ДКП АЭС/ГЭС, ДПМ ВИЭ.
14	Размер денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации атомных электростанций.	Данные ФАС России. Предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2019 год АО «Концерн Росэнергоатом» от 18.09.2018.	Размер денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации АЭС, утвержденный на 2019 год федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.  В случае отсутствия информации на 2019 год на дату проведения расчета прогноза – размер денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации АЭС, из предложения о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2019 год АО «Концерн Росэнергоатом» от 18.09.2018. (~8,7 млрд руб.).

№	Название параметра	Источник	Комментарий
15	<p>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.</p>	<p>Оценка Ассоциации «НП Совет рынка».</p>	<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 (срок ввода генерирующих объектов утв. распоряжением Правительства Российской Федерации от 20.10.2015 № 2098-р и распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.11.2017 № 2676-р) (~16,0 млрд руб.).</p>
16	<p>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.</p>	<p>Оценка Ассоциации «НП Совет рынка».</p>	<p>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. (~6,0 млрд руб.).</p>

№	Название параметра	Источник	Комментарий
17	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.	Оценка Ассоциации «НП Совет рынка», Данные ФАС России.	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза ~32,1 млрд руб. (январь – ноябрь 2019 года).
18	Объем и цены мощности, поставляемой по результатам КОМ НГО <sup>9</sup> .	Данные АО «СО ЕЭС».	Результаты КОМ НГО, проведенного АО «СО ЕЭС» в 2017 г.
19	Недоставка мощности.	Оценка Ассоциации «НП Совет рынка».	Коэффициент поставки мощности на уровне последних 12 месяцев.

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

**Таблица 3. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию по субъектам Российской Федерации на 2019 год (по полугодиям)<sup>1</sup>**

Субъект Российской Федерации		ГЕНЕРАЦИЯ			ПОТРЕБЛЕНИЕ		
		руб./МВт·ч			руб./МВт·ч		
		I п. 2019	II п. 2019	2019	I п. 2019	II п. 2019	2019
1		2	3	4	5	6	7
1	<b>Первая ценовая зона</b>	<b>1 225</b>	<b>1 272</b>	<b>1 248</b>	<b>1 250</b>	<b>1 300</b>	<b>1 275</b>
2	Астраханская область	1 293	1 420	1 358	1 287	1 417	1 353
3	Белгородская область	1 378	1 488	1 430	1 325	1 422	1 374
4	Брянская область	1 524	1 428	1 490	1 317	1 392	1 354
5	Владимирская область	1 304	1 362	1 334	1 318	1 382	1 350
6	Волгоградская область	1 355	1 500	1 421	1 296	1 416	1 357
7	Вологодская область	1 265	1 302	1 284	1 261	1 303	1 282
8	Воронежская область	1 293	1 387	1 340	1 365	1 464	1 415
9	Город Севастополь	1 541	1 691	1 613	1 608	1 675	1 640
10	Ивановская область	1 294	1 343	1 316	1 289	1 355	1 322
11	Кабардино-Балкарская Республика	1 433	1 473	1 458	1 587	1 651	1 619
12	Калужская область	1 500	1 571	1 534	1 388	1 453	1 421
13	Карачаево-Черкесская Республика	1 448	1 566	1 509	1 516	1 585	1 550
14	Кировская область	1 270	1 332	1 298	1 263	1 354	1 308
15	Костромская область	1 349	1 413	1 382	1 266	1 320	1 293
16	Краснодарский край <sup>2</sup>	1 524	1 641	1 586	1 456	1 568	1 515
17	Курганская область	1 043	1 043	1 043	1 075	1 069	1 072
18	Курская область	1 277	1 329	1 305	1 305	1 374	1 341
19	Ленинградская область <sup>2</sup>	1 226	1 244	1 235	1 247	1 272	1 259
20	Липецкая область	1 411	1 505	1 457	1 340	1 431	1 386
21	Московская область <sup>2</sup>	1 413	1 481	1 447	1 361	1 423	1 392
22	Мурманская область	1 054	1 015	1 034	1 112	1 057	1 085
23	Нижегородская область	1 305	1 376	1 338	1 292	1 365	1 329
24	Новгородская область	1 309	1 339	1 327	1 257	1 282	1 270
25	Оренбургская область	1 251	1 320	1 286	1 237	1 320	1 279
26	Орловская область	1 456	1 537	1 494	1 371	1 450	1 411
27	Пензенская область	1 332	1 414	1 370	1 298	1 386	1 343
28	Пермский край	1 093	1 128	1 110	1 100	1 109	1 104
29	Псковская область	1 354	1 454	1 424	1 294	1 339	1 317
30	Республика Башкортостан	1 204	1 243	1 223	1 178	1 224	1 201
31	Республика Дагестан	1 672	1 752	1 712	1 733	1 762	1 747
32	Республика Ингушетия				1 621	1 678	1 650
33	Республика Калмыкия	1 427	1 547	1 484	1 465	1 592	1 528
34	Республика Карелия	1 157	1 162	1 159	1 202	1 199	1 200
35	Республика Крым	1 561	1 702	1 635	1 562	1 676	1 619
36	Республика Марий Эл	1 323	1 426	1 374	1 296	1 398	1 348
37	Республика Мордовия	1 349	1 432	1 389	1 364	1 453	1 409
38	Республика Северная Осетия – Алания	1 397	1 534	1 469	1 595	1 661	1 628
39	Республика Татарстан	1 265	1 369	1 323	1 260	1 355	1 308
40	Ростовская область	1 294	1 391	1 342	1 401	1 498	1 450

Субъект Российской Федерации		ГЕНЕРАЦИЯ			ПОТРЕБЛЕНИЕ		
		руб./МВт·ч			руб./МВт·ч		
		I п. 2019	II п. 2019	2019	I п. 2019	II п. 2019	2019
1		2	3	4	5	6	7
41	Рязанская область	1 488	1 575	1 536	1 381	1 461	1 422
42	Самарская область	1 275	1 395	1 331	1 230	1 333	1 282
43	Саратовская область	1 150	1 281	1 211	1 229	1 350	1 290
44	Свердловская область	1 069	1 048	1 059	1 082	1 061	1 072
45	Смоленская область	1 298	1 369	1 334	1 334	1 404	1 369
46	Ставропольский край	1 514	1 593	1 560	1 497	1 581	1 540
47	Тамбовская область	1 396	1 475	1 431	1 371	1 468	1 420
48	Тверская область	1 253	1 292	1 275	1 301	1 331	1 316
49	Тульская область	1 466	1 537	1 501	1 442	1 510	1 476
50	Тюменская область <sup>2</sup>	990	941	965	988	938	963
51	Удмуртская Республика	1 229	1 503	1 371	1 219	1 466	1 342
52	Ульяновская область	1 264	1 369	1 312	1 271	1 390	1 330
53	Челябинская область	1 094	1 102	1 098	1 117	1 130	1 124
54	Чеченская Республика	1 465	1 685	1 598	1 687	1 732	1 710
55	Чувашская Республика – Чувашия	1 334	1 464	1 393	1 327	1 425	1 376
56	Ярославская область	1 331	1 396	1 363	1 298	1 358	1 327
57	<b>Вторая ценовая зона</b>	<b>958</b>	<b>924</b>	<b>940</b>	<b>957</b>	<b>938</b>	<b>947</b>
58	Алтайский край	1 023	1 038	1 030	1 047	1 056	1 052
59	Забайкальский край	882	913	897	924	954	939
60	Иркутская область	968	904	935	904	858	880
61	Кемеровская область	1 002	1 045	1 022	984	1 021	1 002
62	Красноярский край	910	862	887	915	864	890
63	Новосибирская область	1 032	1 050	1 041	1 028	1 039	1 034
64	Омская область	1 087	1 099	1 093	1 089	1 091	1 090
65	Республика Алтай	1 060	1 110	1 084	1 144	1 163	1 153
66	Республика Бурятия	998	1 013	1 005	969	973	971
67	Республика Тыва	1 070	1 046	1 058	1 071	1 046	1 059
68	Республика Хакасия	930	883	903	949	912	929
69	Томская область	983	1 019	999	1 001	1 021	1 011

**Примечания:**

- 1.1. Возможны изменения состава и влияния факторов при ценообразовании в связи с изменениями в части энергобалансов регионов в 2019 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%, 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 2019 год<sup>1</sup>

Субъект Российской Федерации		Прогнозное значение цены на мощность за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	Составляющие цены на мощность 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</b>	<b>Первая ценовая зона</b>	<b>779 044</b>	<b>205 799</b>	<b>133 936</b>	<b>71 863</b>	<b>555 482</b>	<b>290 673</b>	<b>229 031</b>	<b>218 580</b>	<b>10 451</b>	<b>35 778</b>	<b>17 763</b>	<b>10 772</b>	<b>6 991</b>
3	Астраханская область	763 310	205 799	133 936	71 863	555 482	290 673	229 031	218 580	10 451	35 778	2 029	2 029	0
4	Белгородская область	770 169	205 799	133 936	71 863	555 482	290 673	229 031	218 580	10 451	35 778	8 888	6 083	2 805
5	Брянская область	767 366	205 799	133 936	71 863	555 482	290 673	229 031	218 580	10 451	35 778	6 085	6 085	0
7	Владимирская область	767 368	205 799	133 936	71 863	555 482	290 673	229 031	218 580	10 451	35 778	6 087	6 087	0
8	Волгоградская область	763 309	205 799	133 936	71 863	555 482	290 673	229 031	218 580	10 451	35 778	2 028	2 028	0
9	Вологодская область	855 626	205 799	133 936	71 863	555 482	290 673	229 031	218 580	10 451	35 778	94 345	6 089	88 256
11	Воронежская область	772 213	205 799	133 936	71 863	555 482	290 673	229 031	218 580	10 451	35 778	10 932	6 082	4 850
12	Город Севастополь	784 982	205 799	133 936	71 863	555 482	290 673	229 031	218 580	10 451	35 778	23 701	23 701	0
13	Ивановская область	792 061	205 799	133 936	71 863	555 482	290 673	229 031	218 580	10 451	35 778	30 780	6 085	24 695
14	Кабардино-Балкарская Республика	873 831	205 799	133 936	71 863	555 482	290 673	229 031	218 580	10 451	35 778	112 550	112 550	0
15	Калужская область	771 843	205 799	133 936	71 863	555 482	290 673	229 031	218 580	10 451	35 778	10 563	6 084	4 478
16	Карачаево-Черкесская Республика	873 831	205 799	133 936	71 863	555 482	290 673	229 031	218 580	10 451	35 778	112 550	112 550	0
17	Кировская область	763 313	205 799	133 936	71 863	555 482	290 673	229 031	218 580	10 451	35 778	2 032	2 032	0
18	Костромская область	767 366	205 799	133 936	71 863	555 482	290 673	229 031	218 580	10 451	35 778	6 085	6 085	0
19	Краснодарский край <sup>2</sup>	784 982	205 799	133 936	71 863	555 482	290 673	229 031	218 580	10 451	35 778	23 701	23 701	0
20	Курганская область	981 525	205 799	133 936	71 863	555 482	290 673	229 031	218 580	10 451	35 778	220 244	12 283	207 960
21	Курская область	767 366	205 799	133 936	71 863	555 482	290 673	229 031	218 580	10 451	35 778	6 085	6 085	0
22	Ленинградская область <sup>2</sup>	805 281	205 799	133 936	71 863	555 482	290 673	229 031	218 580	10 451	35 778	44 000	13 250	30 750
24	Липецкая область	795 037	205 799	133 936	71 863	555 482	290 673	229 031	218 580	10 451	35 778	33 756	6 085	27 671
25	Московская область <sup>2</sup>	765 358	205 799	133 936	71 863	555 482	290 673	229 031	218 580	10 451	35 778	4 078	3 228	850
26	Мурманская область	770 075	205 799	133 936	71 863	555 482	290 673	229 031	218 580	10 451	35 778	8 795	2 032	6 762
27	Нижегородская область	767 366	205 799	133 936	71 863	555 482	290 673	229 031	218 580	10 451	35 778	6 085	6 085	0
28	Новгородская область	774 531	205 799	133 936	71 863	555 482	290 673	229 031	218 580	10 451	35 778	13 250	13 250	0
29	Оренбургская область	773 578	205 799	133 936	71 863	555 482	290 673	229 031	218 580	10 451	35 778	12 297	12 297	0
30	Орловская область	794 665	205 799	133 936	71 863	555 482	290 673	229 031	218 580	10 451	35 778	33 384	6 086	27 299
32	Пензенская область	763 313	205 799	133 936	71 863	555 482	290 673	229 031	218 580	10 451	35 778	2 032	2 032	0
33	Пермский край	772 800	205 799	133 936	71 863	555 482	290 673	229 031	218 580	10 451	35 778	11 519	11 519	0
34	Псковская область	774 531	205 799	133 936	71 863	555 482	290 673	229 031	218 580	10 451	35 778	13 250	13 250	0
35	Республика Башкортостан	780 771	205 799	133 936	71 863	555 482	290 673	229 031	218 580	10 451	35 778	19 490	12 282	7 209
36	Республика Дагестан	763 274	205 799	133 936	71 863	555 482	290 673	229 031	218 580	10 451	35 778	1 993	1 993	0
38	Республика Ингушетия	873 831	205 799	133 936	71 863	555 482	290 673	229 031	218 580	10 451	35 778	112 550	112 550	0
39	Республика Калмыкия	784 982	205 799	133 936	71 863	555 482	290 673	229 031	218 580	10 451	35 778	23 701	23 701	0
40	Республика Карелия	774 531	205 799	133 936	71 863	555 482	290 673	229 031	218 580	10 451	35 778	13 250	13 250	0
41	Республика Крым	784 982	205 799	133 936	71 863	555 482	290 673	229 031	218 580	10 451	35 778	23 701	23 701	0
42	Республика Марий Эл	763 462	205 799	133 936	71 863	555 482	290 673	229 031	218 580	10 451	35 778	2 181	2 181	0
43	Республика Мордовия	763 452	205 799	133 936	71 863	555 482	290 673	229 031	218 580	10 451	35 778	2 172	2 172	0
44	Республика Северная Осетия – Алания	873 831	205 799	133 936	71 863	555 482	290 673	229 031	218 580	10 451	35 778	112 550	112 550	0
45	Республика Татарстан	763 312	205 799	133 936	71 863	555 482	290 673	229 031	218 580	10 451	35 778	2 032	2 032	0
47	Ростовская область	818 630	205 799	133 936	71 863	555 482	290 673	229 031	218 580	10 451	35 778	57 349	23 701	33 647
48	Рязанская область	783 749	205 799	133 936	71 863	555 482	290 673	229 031	218 580	10 451	35 778	22 468	6 080	16 388
49	Самарская область	763 388	205 799	133 936	71 863	555 482	290 673	229 031	218 580	10 451	35 778	2 107	2 107	0

Субъект Российской Федерации	Прогнозное значение цены на мощность за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	Составляющие цены на мощность 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	
50	Саратовская область	763 310	205 799	133 936	71 863	555 482	290 673	229 031	218 580	10 451	35 778	2 029	2 029	0
51	Свердловская область	774 235	205 799	133 936	71 863	555 482	290 673	229 031	218 580	10 451	35 778	12 954	12 290	664
53	Смоленская область	777 261	205 799	133 936	71 863	555 482	290 673	229 031	218 580	10 451	35 778	15 980	6 083	9 897
54	Ставропольский край	873 831	205 799	133 936	71 863	555 482	290 673	229 031	218 580	10 451	35 778	112 550	112 550	0
55	Тамбовская область	776 625	205 799	133 936	71 863	555 482	290 673	229 031	218 580	10 451	35 778	15 344	6 082	9 262
56	Тверская область	767 365	205 799	133 936	71 863	555 482	290 673	229 031	218 580	10 451	35 778	6 084	6 084	0
57	Тульская область	769 131	205 799	133 936	71 863	555 482	290 673	229 031	218 580	10 451	35 778	7 850	6 078	1 772
58	Тюменская область <sup>2</sup>	779 633	205 799	133 936	71 863	555 482	290 673	229 031	218 580	10 451	35 778	18 352	18 352	0
59	Удмуртская Республика	763 312	205 799	133 936	71 863	555 482	290 673	229 031	218 580	10 451	35 778	2 031	2 031	0
60	Ульяновская область	763 313	205 799	133 936	71 863	555 482	290 673	229 031	218 580	10 451	35 778	2 032	2 032	0
61	Челябинская область	773 573	205 799	133 936	71 863	555 482	290 673	229 031	218 580	10 451	35 778	12 292	12 292	0
63	Чеченская Республика	873 831	205 799	133 936	71 863	555 482	290 673	229 031	218 580	10 451	35 778	112 550	112 550	0
64	Чувашская Республика – Чувашия	793 001	205 799	133 936	71 863	555 482	290 673	229 031	218 580	10 451	35 778	31 720	2 057	29 663
66	Ярославская область	767 370	205 799	133 936	71 863	555 482	290 673	229 031	218 580	10 451	35 778	6 089	6 089	0
67	<b>Вторая ценовая зона</b>	<b>638 507</b>	<b>396 284</b>	<b>365 395</b>	<b>30 888</b>	<b>228 561</b>	<b>216 649</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>11 912</b>	<b>13 662</b>	<b>2 510</b>	<b>11 152</b>
69	Алтайский край	636 998	396 284	365 395	30 888	228 561	216 649	0	0	0	11 912	12 153	265	11 889
70	Забайкальский край	708 164	396 284	365 395	30 888	228 561	216 649	0	0	0	11 912	83 319	9 258	74 061
71	Иркутская область	627 519	396 284	365 395	30 888	228 561	216 649	0	0	0	11 912	2 674	2 674	0
72	Кемеровская область	652 362	396 284	365 395	30 888	228 561	216 649	0	0	0	11 912	27 517	1 519	25 998
73	Красноярский край	632 261	396 284	365 395	30 888	228 561	216 649	0	0	0	11 912	7 416	2 644	4 772
74	Новосибирская область	635 493	396 284	365 395	30 888	228 561	216 649	0	0	0	11 912	10 648	2 617	8 031
76	Омская область	626 327	395 921	365 221	30 700	230 277	217 246	884	844	40	12 148	128	128	0
77	Республика Алтай	624 845	396 284	365 395	30 888	228 561	216 649	0	0	0	11 912	0	0	0
78	Республика Бурятия	633 172	396 284	365 395	30 888	228 561	216 649	0	0	0	11 912	8 327	2 768	5 559
79	Республика Тыва	627 592	396 284	365 395	30 888	228 561	216 649	0	0	0	11 912	2 747	2 747	0
80	Республика Хакасия	627 493	396 284	365 395	30 888	228 561	216 649	0	0	0	11 912	2 648	2 648	0
81	Томская область	717 864	342 952	300 760	42 191	319 562	237 367	63 492	60 595	2 897	18 702	55 351	6 068	49 283

**Примечания:**

- 1.1. Составляющая цены на мощность по ДПМ (ДПМ ТЭС, 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.



Таблица 5. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на I полугодие 2019 года<sup>1</sup>

Субъект Российской Федерации		Прогнозное значение цены на мощность за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	Составляющие цены на мощность 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</b>	<b>Первая ценовая зона</b>	<b>771 411</b>	<b>208 911</b>	<b>134 944</b>	<b>73 967</b>	<b>544 368</b>	<b>293 524</b>	<b>222 902</b>	<b>217 836</b>	<b>5 066</b>	<b>27 942</b>	<b>18 131</b>	<b>10 972</b>	<b>7 159</b>
3	Астраханская область	755 271	208 911	134 944	73 967	544 368	293 524	222 902	217 836	5 066	27 942	1 991	1 991	0
4	Белгородская область	762 512	208 911	134 944	73 967	544 368	293 524	222 902	217 836	5 066	27 942	9 232	6 221	3 011
5	Брянская область	759 502	208 911	134 944	73 967	544 368	293 524	222 902	217 836	5 066	27 942	6 222	6 222	0
7	Владимирская область	759 502	208 911	134 944	73 967	544 368	293 524	222 902	217 836	5 066	27 942	6 222	6 222	0
8	Волгоградская область	755 269	208 911	134 944	73 967	544 368	293 524	222 902	217 836	5 066	27 942	1 990	1 990	0
9	Вологодская область	846 807	208 911	134 944	73 967	544 368	293 524	222 902	217 836	5 066	27 942	93 528	6 222	87 305
11	Воронежская область	764 403	208 911	134 944	73 967	544 368	293 524	222 902	217 836	5 066	27 942	11 124	6 222	4 901
12	Город Севастополь	778 444	208 911	134 944	73 967	544 368	293 524	222 902	217 836	5 066	27 942	25 164	25 164	0
13	Ивановская область	784 524	208 911	134 944	73 967	544 368	293 524	222 902	217 836	5 066	27 942	31 245	6 223	25 022
14	Кабардино-Балкарская Республика	868 814	208 911	134 944	73 967	544 368	293 524	222 902	217 836	5 066	27 942	115 535	115 535	0
15	Калужская область	764 169	208 911	134 944	73 967	544 368	293 524	222 902	217 836	5 066	27 942	10 889	6 222	4 667
16	Карачаево-Черкесская Республика	868 814	208 911	134 944	73 967	544 368	293 524	222 902	217 836	5 066	27 942	115 535	115 535	0
17	Кировская область	755 270	208 911	134 944	73 967	544 368	293 524	222 902	217 836	5 066	27 942	1 990	1 990	0
18	Костромская область	759 501	208 911	134 944	73 967	544 368	293 524	222 902	217 836	5 066	27 942	6 222	6 222	0
19	Краснодарский край <sup>2</sup>	778 444	208 911	134 944	73 967	544 368	293 524	222 902	217 836	5 066	27 942	25 164	25 164	0
20	Курганская область	973 306	208 911	134 944	73 967	544 368	293 524	222 902	217 836	5 066	27 942	220 027	12 302	207 725
21	Курская область	759 502	208 911	134 944	73 967	544 368	293 524	222 902	217 836	5 066	27 942	6 222	6 222	0
22	Ленинградская область <sup>2</sup>	799 374	208 911	134 944	73 967	544 368	293 524	222 902	217 836	5 066	27 942	46 094	13 987	32 108
24	Липецкая область	787 190	208 911	134 944	73 967	544 368	293 524	222 902	217 836	5 066	27 942	33 910	6 223	27 687
25	Московская область <sup>2</sup>	757 361	208 911	134 944	73 967	544 368	293 524	222 902	217 836	5 066	27 942	4 081	3 211	871
26	Мурманская область	762 423	208 911	134 944	73 967	544 368	293 524	222 902	217 836	5 066	27 942	9 144	2 445	6 699
27	Нижегородская область	759 502	208 911	134 944	73 967	544 368	293 524	222 902	217 836	5 066	27 942	6 223	6 223	0
28	Новгородская область	767 266	208 911	134 944	73 967	544 368	293 524	222 902	217 836	5 066	27 942	13 987	13 987	0
29	Оренбургская область	765 596	208 911	134 944	73 967	544 368	293 524	222 902	217 836	5 066	27 942	12 316	12 316	0
30	Орловская область	786 214	208 911	134 944	73 967	544 368	293 524	222 902	217 836	5 066	27 942	32 934	6 222	26 712
32	Пензенская область	755 271	208 911	134 944	73 967	544 368	293 524	222 902	217 836	5 066	27 942	1 992	1 992	0
33	Пермский край	764 803	208 911	134 944	73 967	544 368	293 524	222 902	217 836	5 066	27 942	11 524	11 524	0
34	Псковская область	767 266	208 911	134 944	73 967	544 368	293 524	222 902	217 836	5 066	27 942	13 987	13 987	0
35	Республика Башкортостан	772 692	208 911	134 944	73 967	544 368	293 524	222 902	217 836	5 066	27 942	19 413	12 305	7 108
36	Республика Дагестан	755 302	208 911	134 944	73 967	544 368	293 524	222 902	217 836	5 066	27 942	2 022	2 022	0
38	Республика Ингушетия	868 814	208 911	134 944	73 967	544 368	293 524	222 902	217 836	5 066	27 942	115 535	115 535	0
39	Республика Калмыкия	778 444	208 911	134 944	73 967	544 368	293 524	222 902	217 836	5 066	27 942	25 164	25 164	0
40	Республика Карелия	767 266	208 911	134 944	73 967	544 368	293 524	222 902	217 836	5 066	27 942	13 987	13 987	0
41	Республика Крым	778 444	208 911	134 944	73 967	544 368	293 524	222 902	217 836	5 066	27 942	25 164	25 164	0
42	Республика Марий Эл	755 421	208 911	134 944	73 967	544 368	293 524	222 902	217 836	5 066	27 942	2 142	2 142	0
43	Республика Мордовия	755 413	208 911	134 944	73 967	544 368	293 524	222 902	217 836	5 066	27 942	2 134	2 134	0
44	Республика Северная Осетия – Алания	868 814	208 911	134 944	73 967	544 368	293 524	222 902	217 836	5 066	27 942	115 535	115 535	0
45	Республика Татарстан	755 271	208 911	134 944	73 967	544 368	293 524	222 902	217 836	5 066	27 942	1 991	1 991	0
47	Ростовская область	814 496	208 911	134 944	73 967	544 368	293 524	222 902	217 836	5 066	27 942	61 217	25 164	36 053
48	Рязанская область	776 728	208 911	134 944	73 967	544 368	293 524	222 902	217 836	5 066	27 942	23 448	6 223	17 225
49	Самарская область	755 348	208 911	134 944	73 967	544 368	293 524	222 902	217 836	5 066	27 942	2 069	2 069	0

Субъект Российской Федерации	Прогнозное значение цены на мощность за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	Составляющие цены на мощность 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	
50	Саратовская область	755 269	208 911	134 944	73 967	544 368	293 524	222 902	217 836	5 066	27 942	1 989	1 989	0
51	Свердловская область	766 383	208 911	134 944	73 967	544 368	293 524	222 902	217 836	5 066	27 942	13 103	12 312	792
53	Смоленская область	770 296	208 911	134 944	73 967	544 368	293 524	222 902	217 836	5 066	27 942	17 016	6 221	10 795
54	Ставропольский край	868 814	208 911	134 944	73 967	544 368	293 524	222 902	217 836	5 066	27 942	115 535	115 535	0
55	Тамбовская область	767 008	208 911	134 944	73 967	544 368	293 524	222 902	217 836	5 066	27 942	13 728	6 222	7 506
56	Тверская область	759 503	208 911	134 944	73 967	544 368	293 524	222 902	217 836	5 066	27 942	6 223	6 223	0
57	Тульская область	761 856	208 911	134 944	73 967	544 368	293 524	222 902	217 836	5 066	27 942	8 576	6 222	2 354
58	Тюменская область <sup>2</sup>	771 694	208 911	134 944	73 967	544 368	293 524	222 902	217 836	5 066	27 942	18 415	18 415	0
59	Удмуртская Республика	755 270	208 911	134 944	73 967	544 368	293 524	222 902	217 836	5 066	27 942	1 990	1 990	0
60	Ульяновская область	755 272	208 911	134 944	73 967	544 368	293 524	222 902	217 836	5 066	27 942	1 992	1 992	0
61	Челябинская область	765 593	208 911	134 944	73 967	544 368	293 524	222 902	217 836	5 066	27 942	12 313	12 313	0
63	Чеченская Республика	868 814	208 911	134 944	73 967	544 368	293 524	222 902	217 836	5 066	27 942	115 535	115 535	0
64	Чувашская Республика – Чувашия	786 409	208 911	134 944	73 967	544 368	293 524	222 902	217 836	5 066	27 942	33 129	2 018	31 111
66	Ярославская область	759 502	208 911	134 944	73 967	544 368	293 524	222 902	217 836	5 066	27 942	6 223	6 223	0
67	<b>Вторая ценовая зона</b>	<b>617 801</b>	<b>401 041</b>	<b>367 147</b>	<b>33 893</b>	<b>202 431</b>	<b>193 350</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>9 081</b>	<b>14 329</b>	<b>2 040</b>	<b>12 289</b>
69	Алтайский край	617 805	401 041	367 147	33 893	202 431	193 350	0	0	0	9 081	14 333	193	14 140
70	Забайкальский край	690 493	401 041	367 147	33 893	202 431	193 350	0	0	0	9 081	87 021	9 606	77 415
71	Иркутская область	605 547	401 041	367 147	33 893	202 431	193 350	0	0	0	9 081	2 075	2 075	0
72	Кемеровская область	633 271	401 041	367 147	33 893	202 431	193 350	0	0	0	9 081	29 799	1 175	28 625
73	Красноярский край	610 557	401 041	367 147	33 893	202 431	193 350	0	0	0	9 081	7 085	2 037	5 048
74	Новосибирская область	613 030	401 041	367 147	33 893	202 431	193 350	0	0	0	9 081	9 558	2 061	7 497
76	Омская область	605 236	400 852	366 909	33 943	204 271	194 165	971	949	22	9 135	113	113	0
77	Республика Алтай	603 472	401 041	367 147	33 893	202 431	193 350	0	0	0	9 081	0	0	0
78	Республика Бурятия	611 694	401 041	367 147	33 893	202 431	193 350	0	0	0	9 081	8 222	2 189	6 033
79	Республика Тыва	605 774	401 041	367 147	33 893	202 431	193 350	0	0	0	9 081	2 302	2 302	0
80	Республика Хакасия	605 502	401 041	367 147	33 893	202 431	193 350	0	0	0	9 081	2 030	2 030	0
81	Томская область	711 352	347 475	302 386	45 089	296 442	220 752	61 362	59 965	1 397	14 328	67 436	5 638	61 798

**Примечания:**

- 1.1. Составляющая цены на мощность по ДПМ (ДПМ ТЭС, 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.

Таблица 6. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на II полугодие 2019 года<sup>1</sup>

Субъект Российской Федерации		Прогнозное значение цены на мощность за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	Составляющие цены на мощность 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</b>	<b>Первая ценовая зона</b>	<b>786 603</b>	<b>202 728</b>	<b>132 942</b>	<b>69 786</b>	<b>566 434</b>	<b>287 863</b>	<b>235 071</b>	<b>219 313</b>	<b>15 758</b>	<b>43 501</b>	<b>17 441</b>	<b>10 615</b>	<b>6 825</b>
3	Астраханская область	771 227	202 728	132 942	69 786	566 434	287 863	235 071	219 313	15 758	43 501	2 065	2 065	0
4	Белгородская область	777 710	202 728	132 942	69 786	566 434	287 863	235 071	219 313	15 758	43 501	8 548	5 946	2 602
5	Брянская область	775 109	202 728	132 942	69 786	566 434	287 863	235 071	219 313	15 758	43 501	5 947	5 947	0
7	Владимирская область	775 110	202 728	132 942	69 786	566 434	287 863	235 071	219 313	15 758	43 501	5 948	5 948	0
8	Волгоградская область	771 230	202 728	132 942	69 786	566 434	287 863	235 071	219 313	15 758	43 501	2 068	2 068	0
9	Вологодская область	864 335	202 728	132 942	69 786	566 434	287 863	235 071	219 313	15 758	43 501	95 173	5 954	89 219
11	Воронежская область	779 909	202 728	132 942	69 786	566 434	287 863	235 071	219 313	15 758	43 501	10 747	5 947	4 800
12	Город Севастополь	791 496	202 728	132 942	69 786	566 434	287 863	235 071	219 313	15 758	43 501	22 333	22 333	0
13	Ивановская область	799 482	202 728	132 942	69 786	566 434	287 863	235 071	219 313	15 758	43 501	30 320	5 948	24 372
14	Кабардино-Балкарская Республика	878 926	202 728	132 942	69 786	566 434	287 863	235 071	219 313	15 758	43 501	109 764	109 764	0
15	Калужская область	779 401	202 728	132 942	69 786	566 434	287 863	235 071	219 313	15 758	43 501	10 238	5 948	4 291
16	Карачаево-Черкесская Республика	878 926	202 728	132 942	69 786	566 434	287 863	235 071	219 313	15 758	43 501	109 764	109 764	0
17	Кировская область	771 237	202 728	132 942	69 786	566 434	287 863	235 071	219 313	15 758	43 501	2 075	2 075	0
18	Костромская область	775 111	202 728	132 942	69 786	566 434	287 863	235 071	219 313	15 758	43 501	5 949	5 949	0
19	Краснодарский край <sup>2</sup>	791 496	202 728	132 942	69 786	566 434	287 863	235 071	219 313	15 758	43 501	22 333	22 333	0
20	Курганская область	989 624	202 728	132 942	69 786	566 434	287 863	235 071	219 313	15 758	43 501	220 462	12 264	208 197
21	Курская область	775 111	202 728	132 942	69 786	566 434	287 863	235 071	219 313	15 758	43 501	5 949	5 949	0
22	Ленинградская область <sup>2</sup>	811 172	202 728	132 942	69 786	566 434	287 863	235 071	219 313	15 758	43 501	42 010	12 549	29 460
24	Липецкая область	802 768	202 728	132 942	69 786	566 434	287 863	235 071	219 313	15 758	43 501	33 606	5 951	27 655
25	Московская область <sup>2</sup>	773 236	202 728	132 942	69 786	566 434	287 863	235 071	219 313	15 758	43 501	4 074	3 244	830
26	Мурманская область	778 068	202 728	132 942	69 786	566 434	287 863	235 071	219 313	15 758	43 501	8 905	2 076	6 830
27	Нижегородская область	775 111	202 728	132 942	69 786	566 434	287 863	235 071	219 313	15 758	43 501	5 949	5 949	0
28	Новгородская область	781 712	202 728	132 942	69 786	566 434	287 863	235 071	219 313	15 758	43 501	12 549	12 549	0
29	Оренбургская область	781 441	202 728	132 942	69 786	566 434	287 863	235 071	219 313	15 758	43 501	12 279	12 279	0
30	Орловская область	803 001	202 728	132 942	69 786	566 434	287 863	235 071	219 313	15 758	43 501	33 838	5 948	27 890
32	Пензенская область	771 235	202 728	132 942	69 786	566 434	287 863	235 071	219 313	15 758	43 501	2 072	2 072	0
33	Пермский край	780 677	202 728	132 942	69 786	566 434	287 863	235 071	219 313	15 758	43 501	11 515	11 515	0
34	Псковская область	781 712	202 728	132 942	69 786	566 434	287 863	235 071	219 313	15 758	43 501	12 549	12 549	0
35	Республика Башкортостан	788 731	202 728	132 942	69 786	566 434	287 863	235 071	219 313	15 758	43 501	19 569	12 258	7 311
36	Республика Дагестан	771 135	202 728	132 942	69 786	566 434	287 863	235 071	219 313	15 758	43 501	1 972	1 972	0
38	Республика Ингушетия	878 926	202 728	132 942	69 786	566 434	287 863	235 071	219 313	15 758	43 501	109 764	109 764	0
39	Республика Калмыкия	791 496	202 728	132 942	69 786	566 434	287 863	235 071	219 313	15 758	43 501	22 333	22 333	0
40	Республика Карелия	781 712	202 728	132 942	69 786	566 434	287 863	235 071	219 313	15 758	43 501	12 549	12 549	0
41	Республика Крым	791 496	202 728	132 942	69 786	566 434	287 863	235 071	219 313	15 758	43 501	22 333	22 333	0
42	Республика Марий Эл	771 382	202 728	132 942	69 786	566 434	287 863	235 071	219 313	15 758	43 501	2 220	2 220	0
43	Республика Мордовия	771 372	202 728	132 942	69 786	566 434	287 863	235 071	219 313	15 758	43 501	2 209	2 209	0
44	Республика Северная Осетия – Алания	878 926	202 728	132 942	69 786	566 434	287 863	235 071	219 313	15 758	43 501	109 764	109 764	0
45	Республика Татарстан	771 234	202 728	132 942	69 786	566 434	287 863	235 071	219 313	15 758	43 501	2 072	2 072	0
47	Ростовская область	822 723	202 728	132 942	69 786	566 434	287 863	235 071	219 313	15 758	43 501	53 560	22 333	31 227
48	Рязанская область	790 707	202 728	132 942	69 786	566 434	287 863	235 071	219 313	15 758	43 501	21 545	5 944	15 600
49	Самарская область	771 308	202 728	132 942	69 786	566 434	287 863	235 071	219 313	15 758	43 501	2 146	2 146	0

Субъект Российской Федерации	Прогнозное значение цены на мощность за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	Составляющие цены на мощность 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	
50	Саратовская область	771 230	202 728	132 942	69 786	566 434	287 863	235 071	219 313	15 758	43 501	2 068	2 068	0
51	Свердловская область	781 969	202 728	132 942	69 786	566 434	287 863	235 071	219 313	15 758	43 501	12 806	12 269	538
53	Смоленская область	784 121	202 728	132 942	69 786	566 434	287 863	235 071	219 313	15 758	43 501	14 959	5 947	9 012
54	Ставропольский край	878 926	202 728	132 942	69 786	566 434	287 863	235 071	219 313	15 758	43 501	109 764	109 764	0
55	Тамбовская область	786 057	202 728	132 942	69 786	566 434	287 863	235 071	219 313	15 758	43 501	16 895	5 948	10 947
56	Тверская область	775 112	202 728	132 942	69 786	566 434	287 863	235 071	219 313	15 758	43 501	5 949	5 949	0
57	Тульская область	776 363	202 728	132 942	69 786	566 434	287 863	235 071	219 313	15 758	43 501	7 200	5 949	1 251
58	Тюменская область <sup>2</sup>	787 452	202 728	132 942	69 786	566 434	287 863	235 071	219 313	15 758	43 501	18 289	18 289	0
59	Удмуртская Республика	771 235	202 728	132 942	69 786	566 434	287 863	235 071	219 313	15 758	43 501	2 073	2 073	0
60	Ульяновская область	771 234	202 728	132 942	69 786	566 434	287 863	235 071	219 313	15 758	43 501	2 072	2 072	0
61	Челябинская область	781 434	202 728	132 942	69 786	566 434	287 863	235 071	219 313	15 758	43 501	12 272	12 272	0
63	Чеченская Республика	878 926	202 728	132 942	69 786	566 434	287 863	235 071	219 313	15 758	43 501	109 764	109 764	0
64	Чувашская Республика – Чувашия	799 458	202 728	132 942	69 786	566 434	287 863	235 071	219 313	15 758	43 501	30 296	2 097	28 199
66	Ярославская область	775 113	202 728	132 942	69 786	566 434	287 863	235 071	219 313	15 758	43 501	5 951	5 951	0
67	<b>Вторая ценовая зона</b>	<b>659 309</b>	<b>391 531</b>	<b>363 644</b>	<b>27 886</b>	<b>254 752</b>	<b>240 002</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>14 750</b>	<b>13 027</b>	<b>3 014</b>	<b>10 012</b>
69	Алтайский край	656 206	391 531	363 644	27 886	254 752	240 002	0	0	0	14 750	9 924	338	9 586
70	Забайкальский край	725 938	391 531	363 644	27 886	254 752	240 002	0	0	0	14 750	79 656	8 914	70 742
71	Иркутская область	649 541	391 531	363 644	27 886	254 752	240 002	0	0	0	14 750	3 259	3 259	0
72	Кемеровская область	671 499	391 531	363 644	27 886	254 752	240 002	0	0	0	14 750	25 217	1 866	23 350
73	Красноярский край	654 031	391 531	363 644	27 886	254 752	240 002	0	0	0	14 750	7 749	3 254	4 495
74	Новосибирская область	658 108	391 531	363 644	27 886	254 752	240 002	0	0	0	14 750	11 826	3 217	8 608
76	Омская область	648 171	390 831	363 479	27 352	257 160	241 104	793	735	58	15 263	180	180	0
77	Республика Алтай	646 282	391 531	363 644	27 886	254 752	240 002	0	0	0	14 750	0	0	0
78	Республика Бурятия	654 616	391 531	363 644	27 886	254 752	240 002	0	0	0	14 750	8 333	3 233	5 100
79	Республика Тыва	649 512	391 531	363 644	27 886	254 752	240 002	0	0	0	14 750	3 230	3 230	0
80	Республика Хакасия	649 551	391 531	363 644	27 886	254 752	240 002	0	0	0	14 750	3 269	3 269	0
81	Томская область	724 281	338 536	299 174	39 363	342 256	253 677	65 584	61 214	4 369	22 995	43 488	6 490	36 999

**Примечания:**

- 1.1. Составляющая цены на мощность по ДПМ (ДПМ ТЭС, 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 2019 год (по полугодиям)<sup>1</sup>**

Субъект Российской Федерации		Price_RSV_Sell			Price_RSV_Buy		
		руб./МВт·ч			руб./МВт·ч		
		I п. 2019	II п. 2019	2019	I п. 2019	II п. 2019	2019
1		2	3	4	5	6	7
1	<b>Первая ценовая зона</b>	<b>1 210</b>	<b>1 257</b>	<b>1 233</b>	<b>1 273</b>	<b>1 324</b>	<b>1 299</b>
2	Астраханская область	1 273	1 397	1 336	1 307	1 439	1 374
3	Белгородская область	1 339	1 446	1 389	1 351	1 450	1 401
4	Брянская область	1 481	1 387	1 447	1 394	1 473	1 433
5	Владимирская область	1 304	1 362	1 334	1 349	1 415	1 382
6	Волгоградская область	1 299	1 438	1 362	1 332	1 456	1 395
7	Вологодская область	1 255	1 292	1 273	1 277	1 319	1 298
8	Воронежская область	1 317	1 412	1 364	1 390	1 490	1 441
9	Город Севастополь	1 490	1 635	1 560	1 638	1 706	1 671
10	Ивановская область	1 280	1 328	1 301	1 323	1 391	1 357
11	Кабардино-Балкарская Республика	1 460	1 501	1 485	1 617	1 682	1 650
12	Калужская область	1 421	1 488	1 454	1 428	1 496	1 463
13	Карачаево-Черкесская Республика	1 448	1 566	1 509	1 544	1 615	1 580
14	Кировская область	1 222	1 282	1 249	1 269	1 360	1 314
15	Костромская область	1 321	1 384	1 354	1 309	1 365	1 337
16	Краснодарский край <sup>2</sup>	1 465	1 579	1 525	1 504	1 621	1 566
17	Курганская область	1 048	1 048	1 048	1 081	1 075	1 078
18	Курская область	1 303	1 356	1 331	1 347	1 418	1 384
19	Ленинградская область <sup>2</sup>	1 230	1 248	1 239	1 271	1 297	1 284
20	Липецкая область	1 361	1 452	1 406	1 366	1 459	1 413
21	Московская область <sup>2</sup>	1 365	1 430	1 397	1 380	1 443	1 411
22	Мурманская область	1 061	1 022	1 041	1 128	1 073	1 101
23	Нижегородская область	1 291	1 361	1 323	1 317	1 392	1 355
24	Новгородская область	1 262	1 290	1 279	1 300	1 326	1 313
25	Оренбургская область	1 186	1 252	1 219	1 243	1 327	1 286
26	Орловская область	1 415	1 493	1 451	1 419	1 500	1 460
27	Пензенская область	1 311	1 392	1 349	1 333	1 423	1 379
28	Пермский край	1 072	1 107	1 089	1 106	1 116	1 111
29	Псковская область	1 291	1 387	1 359	1 354	1 402	1 378
30	Республика Башкортостан	1 177	1 214	1 195	1 214	1 261	1 237
31	Республика Дагестан	1 611	1 688	1 650	1 766	1 795	1 780
32	Республика Ингушетия				1 652	1 710	1 681
33	Республика Калмыкия	1 444	1 565	1 501	1 464	1 591	1 527
34	Республика Карелия	1 178	1 184	1 181	1 238	1 235	1 237
35	Республика Крым	1 510	1 646	1 581	1 592	1 708	1 649
36	Республика Марий Эл	1 280	1 380	1 330	1 314	1 418	1 366
37	Республика Мордовия	1 337	1 420	1 377	1 362	1 451	1 407
38	Республика Северная Осетия – Алания	1 436	1 577	1 510	1 625	1 692	1 658
39	Республика Татарстан	1 257	1 360	1 315	1 273	1 369	1 322
40	Ростовская область	1 311	1 409	1 359	1 431	1 529	1 481
41	Рязанская область	1 407	1 490	1 453	1 415	1 497	1 457

Субъект Российской Федерации		Price_RSV_Sell			Price_RSV_Buy		
		руб./МВт·ч			руб./МВт·ч		
		I п. 2019	II п. 2019	2019	I п. 2019	II п. 2019	2019
1		2	3	4	5	6	7
42	Самарская область	1 224	1 339	1 277	1 249	1 354	1 302
43	Саратовская область	1 138	1 269	1 199	1 256	1 379	1 318
44	Свердловская область	1 048	1 026	1 037	1 081	1 060	1 071
45	Смоленская область	1 311	1 383	1 348	1 369	1 440	1 405
46	Ставропольский край	1 464	1 541	1 508	1 525	1 610	1 569
47	Тамбовская область	1 382	1 460	1 417	1 408	1 507	1 458
48	Тверская область	1 261	1 300	1 283	1 336	1 367	1 352
49	Тульская область	1 447	1 518	1 482	1 474	1 543	1 509
50	Тюменская область <sup>2</sup>	983	934	958	1 018	966	992
51	Удмуртская Республика	1 190	1 455	1 327	1 232	1 482	1 356
52	Ульяновская область	1 254	1 357	1 301	1 282	1 401	1 341
53	Челябинская область	1 091	1 100	1 096	1 128	1 140	1 134
54	Чеченская Республика	1 493	1 717	1 628	1 719	1 764	1 742
55	Чувашская Республика – Чувашия	1 312	1 439	1 369	1 332	1 430	1 381
56	Ярославская область	1 313	1 378	1 345	1 332	1 393	1 362
57	<b>Вторая ценовая зона</b>	<b>928</b>	<b>895</b>	<b>911</b>	<b>969</b>	<b>950</b>	<b>959</b>
58	Алтайский край	1 035	1 050	1 042	1 061	1 069	1 065
59	Забайкальский край	864	894	879	922	952	937
60	Иркутская область	890	830	859	929	882	905
61	Кемеровская область	984	1 026	1 003	991	1 029	1 010
62	Красноярский край	898	850	875	919	867	893
63	Новосибирская область	1 025	1 043	1 033	1 043	1 055	1 049
64	Омская область	1 080	1 092	1 085	1 096	1 098	1 097
65	Республика Алтай	1 116	1 169	1 142	1 149	1 169	1 159
66	Республика Бурятия	961	976	969	996	1 000	998
67	Республика Тыва	1 051	1 027	1 039	1 066	1 042	1 055
68	Республика Хакасия	913	868	887	945	909	926
69	Томская область	996	1 033	1 013	1 021	1 041	1 031

**Примечания:**

1. 1.1. Возможны изменения состава и влияния факторов при ценообразовании в связи с изменениями в части энергобалансов регионов в 2019 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%, 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.