

## 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. Дополнительно, на сайте Ассоциации «НП Совет рынка» опубликована 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 с выделением сценариев в процентном выражении по отношению к базовому сценарию и указанием предполагаемых сценарных условий<sup>1</sup>.

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 29.08.2019. Относительно предыдущего прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию и мощность была скорректирована часть исходных данных:

– Учтена статистическая информация по 27 августа 2019 года.

---

<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 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	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 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>	Рост цен на уголь энергетический каменный с учетом доставки ж/д транспортом в 2019 году на 4,0%.

№	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 среднесезонным 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. 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 $(1 + \text{ИПЦ}_{2016}^5 - 0,1\%) \times (1 + \text{ИПЦ}_{2017}^6 - 0,1\%) \times (1 + \text{ИПЦ}_{2018}^7 - 0,1\%)$ .
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.	Размер денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации АЭС, утвержденный на 2019 год федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов (~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. (~12,0 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.	Распоряжение Правительства Российской Федерации от 10.12.2018 №2739-р.	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	Недопоставка 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	
	II п. 2019	2019	II п. 2019	2019
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>
<b>1 Первая ценовая зона</b>	<b>1 251</b>	<b>1 262</b>	<b>1 270</b>	<b>1 280</b>
2 Астраханская область	1 362	1 347	1 349	1 336
3 Белгородская область	1 440	1 435	1 371	1 376
4 Брянская область	1 514	1 548	1 341	1 350
5 Владимирская область	1 345	1 344	1 348	1 348
6 Волгоградская область	1 456	1 442	1 364	1 353
7 Вологодская область	1 316	1 332	1 272	1 288
8 Воронежская область	1 334	1 337	1 404	1 406
9 Город Севастополь	1 667	1 587	1 716	1 681
10 Ивановская область	1 294	1 293	1 301	1 306
11 Кабардино-Балкарская Республика	1 489	1 500	1 695	1 683
12 Калужская область	1 524	1 535	1 409	1 416
13 Карачаево-Черкесская Республика	1 634	1 594	1 622	1 602
14 Кировская область	1 276	1 283	1 299	1 301
15 Костромская область	1 356	1 360	1 279	1 292
16 Краснодарский край <sup>2</sup>	1 626	1 622	1 544	1 530
17 Курганская область	1 045	1 070	1 066	1 093
18 Курская область	1 312	1 324	1 338	1 350
19 Ленинградская область <sup>2</sup>	1 232	1 252	1 245	1 267
20 Липецкая область	1 455	1 459	1 389	1 391
21 Московская область <sup>2</sup>	1 421	1 420	1 391	1 393
22 Мурманская область	990	1 054	1 012	1 089
23 Нижегородская область	1 350	1 352	1 334	1 335
24 Новгородская область	1 334	1 360	1 258	1 277
25 Оренбургская область	1 282	1 287	1 279	1 288
26 Орловская область	1 470	1 471	1 408	1 412
27 Пензенская область	1 379	1 369	1 350	1 344
28 Пермский край	1 142	1 163	1 092	1 117
29 Псковская область	1 495	1 487	1 312	1 328
30 Республика Башкортостан	1 214	1 230	1 186	1 199
31 Республика Дагестан	1 856	1 834	1 836	1 832
32 Республика Ингушетия			1 731	1 720
33 Республика Калмыкия	1 549	1 528	1 471	1 460
34 Республика Карелия	1 142	1 182	1 210	1 255
35 Республика Крым	1 736	1 668	1 665	1 618
36 Республика Марий Эл	1 362	1 349	1 341	1 332
37 Республика Мордовия	1 386	1 378	1 404	1 399
38 Республика Северная Осетия – Алания	1 542	1 521	1 724	1 720
39 Республика Татарстан	1 321	1 318	1 298	1 298
40 Ростовская область	1 374	1 357	1 467	1 451

Субъект Российской Федерации	ГЕНЕРАЦИЯ		ПОТРЕБЛЕНИЕ		
	руб./МВт·ч		руб./МВт·ч		
	II п. 2019	2019	II п. 2019	2019	
	1	2	3	4	5
41	Рязанская область	1 496	1 489	1 421	1 422
42	Самарская область	1 366	1 363	1 280	1 279
43	Саратовская область	1 224	1 229	1 245	1 248
44	Свердловская область	1 052	1 088	1 051	1 088
45	Смоленская область	1 337	1 348	1 358	1 368
46	Ставропольский край	1 595	1 588	1 565	1 557
47	Тамбовская область	1 402	1 398	1 396	1 396
48	Тверская область	1 276	1 292	1 297	1 313
49	Тульская область	1 485	1 488	1 472	1 476
50	Тюменская область <sup>2</sup>	962	991	951	980
51	Удмуртская Республика	1 383	1 325	1 330	1 296
52	Ульяновская область	1 318	1 297	1 334	1 322
53	Челябинская область	1 098	1 127	1 110	1 137
54	Чеченская Республика	1 883	1 864	1 807	1 799
55	Чувашская Республика – Чувашия	1 433	1 408	1 368	1 358
56	Ярославская область	1 345	1 341	1 318	1 325
57	<b>Вторая ценовая зона</b>	<b>867</b>	<b>944</b>	<b>887</b>	<b>950</b>
58	Алтайский край	1 005	1 023	1 055	1 074
59	Забайкальский край	901	914	923	944
60	Иркутская область	823	923	804	885
61	Кемеровская область – Кузбасс	1 024	1 043	987	1 017
62	Красноярский край	818	903	771	868
63	Новосибирская область	1 045	1 061	1 035	1 054
64	Омская область	1 112	1 127	1 098	1 117
65	Республика Алтай	1 088	1 109	1 167	1 183
66	Республика Бурятия	975	1 015	961	1 004
67	Республика Тыва	975	1 063	979	1 062
68	Республика Хакасия	769	872	799	904
69	Томская область	1 003	1 027	971	1 009

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.

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 Первая ценовая зона</b>	<b>786 629</b>	<b>212 684</b>	<b>134 979</b>	<b>77 705</b>	<b>556 082</b>	<b>294 529</b>	<b>231 766</b>	<b>220 942</b>	<b>10 825</b>	<b>29 787</b>	<b>17 863</b>	<b>10 909</b>	<b>6 954</b>
3 Астраханская область	770 821	212 684	134 979	77 705	556 082	294 529	231 766	220 942	10 825	29 787	2 055	2 055	0
4 Белгородская область	777 681	212 684	134 979	77 705	556 082	294 529	231 766	220 942	10 825	29 787	8 915	6 115	2 800
5 Брянская область	774 880	212 684	134 979	77 705	556 082	294 529	231 766	220 942	10 825	29 787	6 113	6 113	0
7 Владимирская область	774 880	212 684	134 979	77 705	556 082	294 529	231 766	220 942	10 825	29 787	6 114	6 114	0
8 Волгоградская область	770 823	212 684	134 979	77 705	556 082	294 529	231 766	220 942	10 825	29 787	2 056	2 056	0
9 Вологодская область	861 906	212 684	134 979	77 705	556 082	294 529	231 766	220 942	10 825	29 787	93 139	6 116	87 023
11 Воронежская область	779 832	212 684	134 979	77 705	556 082	294 529	231 766	220 942	10 825	29 787	11 065	6 111	4 954
12 Город Севастополь	794 199	212 684	134 979	77 705	556 082	294 529	231 766	220 942	10 825	29 787	25 433	25 433	0
13 Ивановская область	799 434	212 684	134 979	77 705	556 082	294 529	231 766	220 942	10 825	29 787	30 667	6 111	24 556
14 Кабардино-Балкарская Республика	886 018	212 684	134 979	77 705	556 082	294 529	231 766	220 942	10 825	29 787	117 251	117 251	0
15 Калужская область	779 544	212 684	134 979	77 705	556 082	294 529	231 766	220 942	10 825	29 787	10 777	6 111	4 666
16 Карачаево-Черкесская Республика	886 018	212 684	134 979	77 705	556 082	294 529	231 766	220 942	10 825	29 787	117 251	117 251	0
17 Кировская область	770 825	212 684	134 979	77 705	556 082	294 529	231 766	220 942	10 825	29 787	2 058	2 058	0
18 Костромская область	774 881	212 684	134 979	77 705	556 082	294 529	231 766	220 942	10 825	29 787	6 114	6 114	0
19 Краснодарский край <sup>2</sup>	794 199	212 684	134 979	77 705	556 082	294 529	231 766	220 942	10 825	29 787	25 433	25 433	0
20 Курганская область	988 167	212 684	134 979	77 705	556 082	294 529	231 766	220 942	10 825	29 787	219 400	12 278	207 122
21 Курская область	774 882	212 684	134 979	77 705	556 082	294 529	231 766	220 942	10 825	29 787	6 116	6 116	0
22 Ленинградская область <sup>2</sup>	811 483	212 684	134 979	77 705	556 082	294 529	231 766	220 942	10 825	29 787	42 716	12 951	29 765
24 Липецкая область	803 968	212 684	134 979	77 705	556 082	294 529	231 766	220 942	10 825	29 787	35 201	6 110	29 091
25 Московская область <sup>2</sup>	772 714	212 684	134 979	77 705	556 082	294 529	231 766	220 942	10 825	29 787	3 947	3 162	785
26 Мурманская область	777 452	212 684	134 979	77 705	556 082	294 529	231 766	220 942	10 825	29 787	8 686	2 057	6 629
27 Нижегородская область	774 879	212 684	134 979	77 705	556 082	294 529	231 766	220 942	10 825	29 787	6 113	6 113	0
28 Новгородская область	781 717	212 684	134 979	77 705	556 082	294 529	231 766	220 942	10 825	29 787	12 951	12 951	0
29 Оренбургская область	781 072	212 684	134 979	77 705	556 082	294 529	231 766	220 942	10 825	29 787	12 305	12 305	0
30 Орловская область	802 099	212 684	134 979	77 705	556 082	294 529	231 766	220 942	10 825	29 787	33 333	6 113	27 219
32 Пензенская область	770 824	212 684	134 979	77 705	556 082	294 529	231 766	220 942	10 825	29 787	2 058	2 058	0
33 Пермский край	780 312	212 684	134 979	77 705	556 082	294 529	231 766	220 942	10 825	29 787	11 545	11 545	0
34 Псковская область	781 717	212 684	134 979	77 705	556 082	294 529	231 766	220 942	10 825	29 787	12 951	12 951	0
35 Республика Башкортостан	788 465	212 684	134 979	77 705	556 082	294 529	231 766	220 942	10 825	29 787	19 699	12 286	7 412
36 Республика Дагестан	770 769	212 684	134 979	77 705	556 082	294 529	231 766	220 942	10 825	29 787	2 002	2 002	0
38 Республика Ингушетия	886 018	212 684	134 979	77 705	556 082	294 529	231 766	220 942	10 825	29 787	117 251	117 251	0
39 Республика Калмыкия	794 199	212 684	134 979	77 705	556 082	294 529	231 766	220 942	10 825	29 787	25 433	25 433	0
40 Республика Карелия	781 717	212 684	134 979	77 705	556 082	294 529	231 766	220 942	10 825	29 787	12 951	12 951	0
41 Республика Крым	794 199	212 684	134 979	77 705	556 082	294 529	231 766	220 942	10 825	29 787	25 433	25 433	0
42 Республика Марий Эл	770 968	212 684	134 979	77 705	556 082	294 529	231 766	220 942	10 825	29 787	2 201	2 201	0
43 Республика Мордовия	770 981	212 684	134 979	77 705	556 082	294 529	231 766	220 942	10 825	29 787	2 214	2 214	0
44 Республика Северная Осетия – Алания	886 018	212 684	134 979	77 705	556 082	294 529	231 766	220 942	10 825	29 787	117 251	117 251	0
45 Республика Татарстан	770 824	212 684	134 979	77 705	556 082	294 529	231 766	220 942	10 825	29 787	2 058	2 058	0
47 Ростовская область	829 324	212 684	134 979	77 705	556 082	294 529	231 766	220 942	10 825	29 787	60 557	25 433	35 124
48 Рязанская область	791 604	212 684	134 979	77 705	556 082	294 529	231 766	220 942	10 825	29 787	22 838	6 114	16 724



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
49 Самарская область	770 904	212 684	134 979	77 705	556 082	294 529	231 766	220 942	10 825	29 787	2 138	2 138	0
50 Саратовская область	770 824	212 684	134 979	77 705	556 082	294 529	231 766	220 942	10 825	29 787	2 057	2 057	0
51 Свердловская область	781 681	212 684	134 979	77 705	556 082	294 529	231 766	220 942	10 825	29 787	12 914	12 299	615
53 Смоленская область	784 433	212 684	134 979	77 705	556 082	294 529	231 766	220 942	10 825	29 787	15 667	6 109	9 558
54 Ставропольский край	886 018	212 684	134 979	77 705	556 082	294 529	231 766	220 942	10 825	29 787	117 251	117 251	0
55 Тамбовская область	774 878	212 684	134 979	77 705	556 082	294 529	231 766	220 942	10 825	29 787	6 111	6 111	0
56 Тверская область	774 879	212 684	134 979	77 705	556 082	294 529	231 766	220 942	10 825	29 787	6 113	6 113	0
57 Тульская область	776 670	212 684	134 979	77 705	556 082	294 529	231 766	220 942	10 825	29 787	7 904	6 108	1 795
58 Тюменская область <sup>2</sup>	787 243	212 684	134 979	77 705	556 082	294 529	231 766	220 942	10 825	29 787	18 476	18 476	0
59 Удмуртская Республика	770 824	212 684	134 979	77 705	556 082	294 529	231 766	220 942	10 825	29 787	2 058	2 058	0
60 Ульяновская область	770 824	212 684	134 979	77 705	556 082	294 529	231 766	220 942	10 825	29 787	2 057	2 057	0
61 Челябинская область	781 070	212 684	134 979	77 705	556 082	294 529	231 766	220 942	10 825	29 787	12 304	12 304	0
63 Чеченская Республика	886 018	212 684	134 979	77 705	556 082	294 529	231 766	220 942	10 825	29 787	117 251	117 251	0
64 Чувашская Республика – Чувашия	800 971	212 684	134 979	77 705	556 082	294 529	231 766	220 942	10 825	29 787	32 204	2 084	30 120
66 Ярославская область	774 881	212 684	134 979	77 705	556 082	294 529	231 766	220 942	10 825	29 787	6 114	6 114	0
<b>67 Вторая ценовая зона</b>	<b>613 163</b>	<b>395 729</b>	<b>364 535</b>	<b>31 194</b>	<b>202 790</b>	<b>190 984</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>11 806</b>	<b>14 644</b>	<b>3 211</b>	<b>11 433</b>
69 Алтайский край	610 774	395 729	364 535	31 194	202 790	190 984	0	0	0	11 806	12 254	346	11 908
70 Забайкальский край	679 554	395 729	364 535	31 194	202 790	190 984	0	0	0	11 806	81 035	9 086	71 949
71 Иркутская область	602 051	395 729	364 535	31 194	202 790	190 984	0	0	0	11 806	3 531	3 531	0
72 Кемеровская область – Кузбасс	628 643	395 729	364 535	31 194	202 790	190 984	0	0	0	11 806	30 124	2 023	28 101
73 Красноярский край	606 761	395 729	364 535	31 194	202 790	190 984	0	0	0	11 806	8 242	3 534	4 707
74 Новосибирская область	610 374	395 729	364 535	31 194	202 790	190 984	0	0	0	11 806	11 855	3 520	8 335
76 Омская область	600 540	395 654	364 813	30 842	204 735	191 840	823	783	40	12 072	151	151	0
77 Республика Алтай	598 519	395 729	364 535	31 194	202 790	190 984	0	0	0	11 806	0	0	0
78 Республика Бурятия	607 639	395 729	364 535	31 194	202 790	190 984	0	0	0	11 806	9 120	3 492	5 627
79 Республика Тыва	602 057	395 729	364 535	31 194	202 790	190 984	0	0	0	11 806	3 538	3 538	0
80 Республика Хакасия	602 058	395 729	364 535	31 194	202 790	190 984	0	0	0	11 806	3 538	3 538	0
81 Томская область	701 793	345 069	301 119	43 949	300 319	219 542	63 884	60 908	2 976	16 893	56 406	6 670	49 736

**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 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 Первая ценовая зона</b>	<b>799 021</b>	<b>214 430</b>	<b>135 786</b>	<b>78 644</b>	<b>566 908</b>	<b>293 503</b>	<b>236 954</b>	<b>221 273</b>	<b>15 681</b>	<b>36 451</b>	<b>17 682</b>	<b>10 825</b>	<b>6 857</b>
3 Астраханская область	783 448	214 430	135 786	78 644	566 908	293 503	236 954	221 273	15 681	36 451	2 109	2 109	0
4 Белгородская область	790 027	214 430	135 786	78 644	566 908	293 503	236 954	221 273	15 681	36 451	8 689	6 075	2 613
5 Брянская область	787 403	214 430	135 786	78 644	566 908	293 503	236 954	221 273	15 681	36 451	6 065	6 065	0
7 Владимирская область	787 407	214 430	135 786	78 644	566 908	293 503	236 954	221 273	15 681	36 451	6 068	6 068	0
8 Волгоградская область	783 449	214 430	135 786	78 644	566 908	293 503	236 954	221 273	15 681	36 451	2 110	2 110	0
9 Вологодская область	877 683	214 430	135 786	78 644	566 908	293 503	236 954	221 273	15 681	36 451	96 345	6 078	90 267
11 Воронежская область	792 462	214 430	135 786	78 644	566 908	293 503	236 954	221 273	15 681	36 451	11 123	6 063	5 060
12 Город Севастополь	805 734	214 430	135 786	78 644	566 908	293 503	236 954	221 273	15 681	36 451	24 396	24 396	0
13 Ивановская область	811 496	214 430	135 786	78 644	566 908	293 503	236 954	221 273	15 681	36 451	30 157	6 066	24 091
14 Кабардино-Балкарская Республика	899 803	214 430	135 786	78 644	566 908	293 503	236 954	221 273	15 681	36 451	118 464	118 464	0
15 Калужская область	791 764	214 430	135 786	78 644	566 908	293 503	236 954	221 273	15 681	36 451	10 425	6 066	4 359
16 Карачаево-Черкесская Республика	899 803	214 430	135 786	78 644	566 908	293 503	236 954	221 273	15 681	36 451	118 464	118 464	0
17 Кировская область	783 450	214 430	135 786	78 644	566 908	293 503	236 954	221 273	15 681	36 451	2 112	2 112	0
18 Костромская область	787 411	214 430	135 786	78 644	566 908	293 503	236 954	221 273	15 681	36 451	6 072	6 072	0
19 Краснодарский край <sup>2</sup>	805 734	214 430	135 786	78 644	566 908	293 503	236 954	221 273	15 681	36 451	24 396	24 396	0
20 Курганская область	997 072	214 430	135 786	78 644	566 908	293 503	236 954	221 273	15 681	36 451	215 733	12 327	203 407
21 Курская область	787 411	214 430	135 786	78 644	566 908	293 503	236 954	221 273	15 681	36 451	6 073	6 073	0
22 Ленинградская область <sup>2</sup>	823 943	214 430	135 786	78 644	566 908	293 503	236 954	221 273	15 681	36 451	42 605	12 666	29 938
24 Липецкая область	816 807	214 430	135 786	78 644	566 908	293 503	236 954	221 273	15 681	36 451	35 468	6 064	29 405
25 Московская область <sup>2</sup>	785 385	214 430	135 786	78 644	566 908	293 503	236 954	221 273	15 681	36 451	4 047	3 313	734
26 Мурманская область	790 239	214 430	135 786	78 644	566 908	293 503	236 954	221 273	15 681	36 451	8 900	2 111	6 789
27 Нижегородская область	787 408	214 430	135 786	78 644	566 908	293 503	236 954	221 273	15 681	36 451	6 070	6 070	0
28 Новгородская область	794 005	214 430	135 786	78 644	566 908	293 503	236 954	221 273	15 681	36 451	12 666	12 666	0
29 Оренбургская область	793 687	214 430	135 786	78 644	566 908	293 503	236 954	221 273	15 681	36 451	12 349	12 349	0
30 Орловская область	815 208	214 430	135 786	78 644	566 908	293 503	236 954	221 273	15 681	36 451	33 870	6 069	27 801
32 Пензенская область	783 449	214 430	135 786	78 644	566 908	293 503	236 954	221 273	15 681	36 451	2 111	2 111	0
33 Пермский край	792 936	214 430	135 786	78 644	566 908	293 503	236 954	221 273	15 681	36 451	11 598	11 598	0
34 Псковская область	794 005	214 430	135 786	78 644	566 908	293 503	236 954	221 273	15 681	36 451	12 666	12 666	0
35 Республика Башкортостан	801 145	214 430	135 786	78 644	566 908	293 503	236 954	221 273	15 681	36 451	19 807	12 329	7 478
36 Республика Дагестан	783 443	214 430	135 786	78 644	566 908	293 503	236 954	221 273	15 681	36 451	2 105	2 105	0
38 Республика Ингушетия	899 803	214 430	135 786	78 644	566 908	293 503	236 954	221 273	15 681	36 451	118 464	118 464	0
39 Республика Калмыкия	805 734	214 430	135 786	78 644	566 908	293 503	236 954	221 273	15 681	36 451	24 396	24 396	0
40 Республика Карелия	794 005	214 430	135 786	78 644	566 908	293 503	236 954	221 273	15 681	36 451	12 666	12 666	0
41 Республика Крым	805 734	214 430	135 786	78 644	566 908	293 503	236 954	221 273	15 681	36 451	24 396	24 396	0
42 Республика Марий Эл	783 600	214 430	135 786	78 644	566 908	293 503	236 954	221 273	15 681	36 451	2 262	2 262	0
43 Республика Мордовия	783 596	214 430	135 786	78 644	566 908	293 503	236 954	221 273	15 681	36 451	2 258	2 258	0
44 Республика Северная Осетия – Алания	899 803	214 430	135 786	78 644	566 908	293 503	236 954	221 273	15 681	36 451	118 464	118 464	0
45 Республика Татарстан	783 449	214 430	135 786	78 644	566 908	293 503	236 954	221 273	15 681	36 451	2 111	2 111	0
47 Ростовская область	838 254	214 430	135 786	78 644	566 908	293 503	236 954	221 273	15 681	36 451	56 916	24 396	32 520
48 Рязанская область	803 466	214 430	135 786	78 644	566 908	293 503	236 954	221 273	15 681	36 451	22 128	6 070	16 057

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
49 Самарская область	783 528	214 430	135 786	78 644	566 908	293 503	236 954	221 273	15 681	36 451	2 190	2 190	0
50 Саратовская область	783 449	214 430	135 786	78 644	566 908	293 503	236 954	221 273	15 681	36 451	2 111	2 111	0
51 Свердловская область	794 227	214 430	135 786	78 644	566 908	293 503	236 954	221 273	15 681	36 451	12 888	12 348	540
53 Смоленская область	796 236	214 430	135 786	78 644	566 908	293 503	236 954	221 273	15 681	36 451	14 897	6 059	8 838
54 Ставропольский край	899 803	214 430	135 786	78 644	566 908	293 503	236 954	221 273	15 681	36 451	118 464	118 464	0
55 Тамбовская область	787 408	214 430	135 786	78 644	566 908	293 503	236 954	221 273	15 681	36 451	6 069	6 069	0
56 Тверская область	787 406	214 430	135 786	78 644	566 908	293 503	236 954	221 273	15 681	36 451	6 067	6 067	0
57 Тульская область	788 702	214 430	135 786	78 644	566 908	293 503	236 954	221 273	15 681	36 451	7 364	6 064	1 300
58 Тюменская область <sup>2</sup>	799 575	214 430	135 786	78 644	566 908	293 503	236 954	221 273	15 681	36 451	18 237	18 237	0
59 Удмуртская Республика	783 450	214 430	135 786	78 644	566 908	293 503	236 954	221 273	15 681	36 451	2 111	2 111	0
60 Ульяновская область	783 449	214 430	135 786	78 644	566 908	293 503	236 954	221 273	15 681	36 451	2 111	2 111	0
61 Челябинская область	793 688	214 430	135 786	78 644	566 908	293 503	236 954	221 273	15 681	36 451	12 349	12 349	0
63 Чеченская Республика	899 803	214 430	135 786	78 644	566 908	293 503	236 954	221 273	15 681	36 451	118 464	118 464	0
64 Чувашская Республика – Чувашия	812 202	214 430	135 786	78 644	566 908	293 503	236 954	221 273	15 681	36 451	30 863	2 136	28 727
66 Ярославская область	787 407	214 430	135 786	78 644	566 908	293 503	236 954	221 273	15 681	36 451	6 069	6 069	0
<b>67 Вторая ценовая зона</b>	<b>612 553</b>	<b>393 974</b>	<b>365 580</b>	<b>28 394</b>	<b>204 893</b>	<b>190 112</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>14 781</b>	<b>13 686</b>	<b>3 102</b>	<b>10 584</b>
69 Алтайский край	608 780	393 974	365 580	28 394	204 893	190 112	0	0	0	14 781	9 912	343	9 570
70 Забайкальский край	678 380	393 974	365 580	28 394	204 893	190 112	0	0	0	14 781	79 513	9 049	70 464
71 Иркутская область	602 226	393 974	365 580	28 394	204 893	190 112	0	0	0	14 781	3 359	3 359	0
72 Кемеровская область – Кузбасс	627 766	393 974	365 580	28 394	204 893	190 112	0	0	0	14 781	28 899	1 928	26 971
73 Красноярский край	606 549	393 974	365 580	28 394	204 893	190 112	0	0	0	14 781	7 682	3 363	4 319
74 Новосибирская область	610 738	393 974	365 580	28 394	204 893	190 112	0	0	0	14 781	11 870	3 310	8 560
76 Омская область	601 082	393 433	365 777	27 656	207 454	191 054	983	919	64	15 416	196	196	0
77 Республика Алтай	598 867	393 974	365 580	28 394	204 893	190 112	0	0	0	14 781	0	0	0
78 Республика Бурятия	607 439	393 974	365 580	28 394	204 893	190 112	0	0	0	14 781	8 571	3 366	5 205
79 Республика Тыва	602 173	393 974	365 580	28 394	204 893	190 112	0	0	0	14 781	3 306	3 306	0
80 Республика Хакасия	602 240	393 974	365 580	28 394	204 893	190 112	0	0	0	14 781	3 373	3 373	0
81 Томская область	697 280	342 951	300 629	42 322	307 686	219 475	67 034	62 663	4 371	21 176	46 643	6 592	40 051

**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	
	II п. 2019	2019	II п. 2019	2019
1	2	3	4	5
<b>1 Первая ценовая зона</b>	<b>1 237</b>	<b>1 248</b>	<b>1 300</b>	<b>1 310</b>
2 Астраханская область	1 348	1 333	1 384	1 370
3 Белгородская область	1 401	1 396	1 403	1 408
4 Брянская область	1 471	1 504	1 426	1 436
5 Владимирская область	1 346	1 345	1 390	1 390
6 Волгоградская область	1 390	1 376	1 411	1 400
7 Вологодская область	1 274	1 289	1 296	1 312
8 Воронежская область	1 365	1 368	1 442	1 444
9 Город Севастополь	1 662	1 582	1 723	1 688
10 Ивановская область	1 309	1 309	1 348	1 354
11 Кабардино-Балкарская Республика	1 513	1 524	1 695	1 683
12 Калужская область	1 446	1 457	1 458	1 466
13 Карачаево-Черкесская Республика	1 609	1 571	1 622	1 602
14 Кировская область	1 249	1 256	1 311	1 314
15 Костромская область	1 344	1 348	1 326	1 340
16 Краснодарский край <sup>2</sup>	1 563	1 560	1 608	1 594
17 Курганская область	1 049	1 075	1 077	1 105
18 Курская область	1 332	1 345	1 383	1 395
19 Ленинградская область <sup>2</sup>	1 233	1 254	1 275	1 298
20 Липецкая область	1 414	1 417	1 420	1 422
21 Московская область <sup>2</sup>	1 405	1 404	1 418	1 420
22 Мурманская область	998	1 062	1 043	1 123
23 Нижегородская область	1 335	1 336	1 362	1 363
24 Новгородская область	1 273	1 298	1 304	1 324
25 Оренбургская область	1 237	1 241	1 297	1 306
26 Орловская область	1 456	1 457	1 463	1 467
27 Пензенская область	1 367	1 356	1 394	1 387
28 Пермский край	1 097	1 118	1 106	1 131
29 Псковская область	1 377	1 369	1 374	1 390
30 Республика Башкортостан	1 185	1 201	1 227	1 240
31 Республика Дагестан	1 741	1 720	1 836	1 832
32 Республика Ингушетия			1 731	1 720
33 Республика Калмыкия	1 563	1 542	1 569	1 557
34 Республика Карелия	1 160	1 201	1 210	1 255
35 Республика Крым	1 688	1 622	1 731	1 682
36 Республика Марий Эл	1 338	1 325	1 362	1 354
37 Республика Мордовия	1 389	1 382	1 418	1 413
38 Республика Северная Осетия – Алания	1 577	1 555	1 724	1 720
39 Республика Татарстан	1 308	1 305	1 313	1 313
40 Ростовская область	1 389	1 372	1 507	1 491
41 Рязанская область	1 457	1 451	1 461	1 462

Субъект Российской Федерации	Price_RSV_Sell		Price_RSV_Buy	
	руб./МВт·ч		руб./МВт·ч	
	II п. 2019	2019	II п. 2019	2019
1	2	3	4	5
42 Самарская область	1 297	1 294	1 307	1 306
43 Саратовская область	1 212	1 217	1 283	1 287
44 Свердловская область	1 031	1 066	1 061	1 098
45 Смоленская область	1 350	1 361	1 405	1 415
46 Ставропольский край	1 544	1 537	1 611	1 603
47 Тамбовская область	1 406	1 402	1 439	1 440
48 Тверская область	1 277	1 293	1 343	1 360
49 Тульская область	1 487	1 489	1 509	1 513
50 Тюменская область <sup>2</sup>	952	980	983	1 013
51 Удмуртская Республика	1 331	1 275	1 347	1 313
52 Ульяновская область	1 323	1 303	1 353	1 341
53 Челябинская область	1 097	1 126	1 129	1 157
54 Чеченская Республика	1 806	1 788	1 807	1 799
55 Чувашская Республика – Чувашия	1 401	1 377	1 381	1 372
56 Ярославская область	1 343	1 340	1 359	1 366
<b>57 Вторая ценовая зона</b>	<b>847</b>	<b>921</b>	<b>904</b>	<b>968</b>
58 Алтайский край	1 055	1 074	1 071	1 091
59 Забайкальский край	883	896	928	949
60 Иркутская область	770	864	827	910
61 Кемеровская область – Кузбасс	1 010	1 029	1 002	1 031
62 Красноярский край	807	891	789	888
63 Новосибирская область	1 042	1 058	1 052	1 072
64 Омская область	1 103	1 117	1 108	1 128
65 Республика Алтай	1 158	1 180	1 171	1 187
66 Республика Бурятия	940	979	961	1 004
67 Республика Тыва	961	1 049	979	1 062
68 Республика Хакасия	758	860	811	918
69 Томская область	1 011	1 035	1 003	1 042

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.