

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»¹, на основании представленных в таблицах № 1-2 исходных данных с учетом принятых допущений. Исходные данные для построения прогнозов могут объективно изменяться, поэтому прогнозные данные, приведенные ниже, впоследствии могут быть скорректированы.

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен, рассчитанные в соответствии с указанными выше методиками и исходными данными, представлены в таблицах № 3-6.

Информация актуальна по состоянию на 01.11.2018.

¹Указанные 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 03.10.2018.	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 21.09.2018.</p> <p>Письмо ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация» от 27.09.2018.</p> <p>Письмо ПАО «Богучанская ГЭС» от 20.09.2018.</p> <p>Письмо ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент» от 25.09.2018.</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: 7 321 МВт в среднем за час.</p> <p>Вторая ценовая зона: 10 195 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 03.10.2018.</p> <p>По ДПМ² 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 КОМ³ на 2019 год.</p> <p>Перечень объектов и объемы мощности генерирующих объектов ДПМ ВИЭ⁴, 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.

² Договор о предоставлении мощности.

³ Конкурентный отбор мощности.

⁴ 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. Параметры роста цен (тарифов), определенные Минэкономразвития России в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года.	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. ИПЦ за 2016 год: 5,39%. ИПЦ за 2017 год: 2,51%. Прогноз ИПЦ на 2018 год: 3,4%.
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.

⁵ Индекс потребительских цен в 2016 году (данные Росстат).

⁶ Индекс потребительских цен в 2017 году (данные Росстат).

⁷ 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 2018 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 ⁸ 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.

⁸ 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> <p>В случае отсутствия данных на дату проведения расчета прогноза – значения из Сводного прогнозного баланса на 2018 год.</p>
8	<p>Величина совокупного собственного максимума потребления по субъектам Российской Федерации и ЗСП.</p> <p>Объем фактического пикового потребления ПАО «ФСК ЕЭС» в субъекте Российской Федерации.</p>	<p>Данные 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, полученная Ассоциацией «НП Совет рынка» от участников оптового рынка.</p>	<p>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> <p>Для остальных месяцев (данные по которым отсутствуют на дату расчета прогноза) – фактические значения потребления в 2017 году 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>

№	Название параметра	Источник	Комментарий
9	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.	Данные АО «СО ЕЭС».	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. Результаты КОМ на 2019 год.
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. В случае отсутствия информации на 2019 год на дату проведения расчета прогноза – цены (тарифы), утвержденные на второе полугодие 2018 года Правительством Российской Федерации или федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

№	Название параметра	Источник	Комментарий
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. (~7,85%).
12	Цены на мощность, поставляемую по ДКП АЭС/ГЭС.	<p>Данные ФАС России.</p> <p>Предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2019 год АО «Концерн Росэнергоатом» от 18.09.2018.</p> <p>Предложение о размере цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка на 2019 год ПАО «РусГидро».</p>	<p>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.</p> <p>В случае отсутствия информации на 2019 год на дату проведения расчета прогноза – предложение о размере цен (тарифов) на мощность на 2019 год от АО «Концерн Росэнергоатом» и ПАО «РусГидро».</p>
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.	<p>Данные Ассоциации «НП Совет рынка», АО «АТС».</p> <p>Данные от АО «ЦФР».</p> <p>Информация, полученная Ассоциацией «НП Совет рынка» от участников оптового рынка.</p>	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза, включая информацию о предполагаемых сроках вводов объектов ДПМ ТЭС, ДКП АЭС/ГЭС, ДПМ ВИЭ.

№	Название параметра	Источник	Комментарий
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. (~10,8 млрд руб.).
15	Величина компенсации стоимости мощности и (или) электрической энергии генерирующего оборудования, расположенного на территориях субъектов Российской Федерации, не имеющих административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящихся к территориям островов.	Оценка Ассоциации «НП Совет рынка». Данные АО «АТС».	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.).

№	Название параметра	Источник	Комментарий
16	Надбавка к цене на мощность в целях частичной компенсации субъектам оптового рынка – производителям электрической энергии (мощности) капитальных и эксплуатационных затрат для генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя.	Оценка Ассоциации «НП Совет рынка».	Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172) предусмотрен расчет надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации субъектам оптового рынка – производителям электрической энергии (мощности) капитальных и эксплуатационных затрат для генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя после 1 января 2016 г. (~7,0 млрд руб.).

№	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 ~37,1 млрд руб. (январь – ноябрь 2019 года).
18	Объем и цены мощности, поставляемой по результатам КОМ НГО ⁹ .	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.

⁹ Конкурентный отбор мощности новых генерирующих объектов.

Таблица №3. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию по субъектам Российской Федерации на 2019 год (по полугодиям)¹

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	Первая ценовая зона	1 161	1 249	1 205	1 182	1 277	1 229
2	Астраханская область	1 239	1 397	1 319	1 228	1 396	1 311
3	Белгородская область	1 313	1 447	1 377	1 274	1 402	1 338
4	Брянская область	1 325	1 305	1 318	1 259	1 380	1 319
5	Владимирская область	1 221	1 350	1 287	1 258	1 363	1 310
6	Волгоградская область	1 302	1 469	1 376	1 232	1 394	1 312
7	Вологодская область	1 208	1 291	1 247	1 197	1 289	1 243
8	Воронежская область	1 234	1 353	1 297	1 312	1 442	1 378
9	Город Севастополь	1 478	1 617	1 548	1 435	1 579	1 507
10	Ивановская область	1 237	1 322	1 274	1 243	1 336	1 288
11	Кабардино-Балкарская Республика	1 375	1 404	1 393	1 500	1 573	1 536
12	Калужская область	1 432	1 543	1 486	1 324	1 434	1 379
13	Карачаево-Черкесская Республика	1 371	1 508	1 442	1 415	1 512	1 464
14	Кировская область	1 215	1 312	1 257	1 208	1 334	1 270
15	Костромская область	1 297	1 389	1 351	1 224	1 302	1 263
16	Краснодарский край ²	1 446	1 600	1 526	1 381	1 534	1 461
17	Курганская область	969	1 019	992	995	1 050	1 022
18	Курская область	1 218	1 306	1 266	1 253	1 360	1 307
19	Ленинградская область ²	1 156	1 225	1 190	1 180	1 256	1 217
20	Липецкая область	1 345	1 473	1 407	1 279	1 411	1 345
21	Московская область ²	1 341	1 456	1 397	1 291	1 406	1 348
22	Мурманская область	917	963	940	955	1 001	977
23	Нижегородская область	1 256	1 343	1 296	1 238	1 341	1 290
24	Новгородская область	1 246	1 319	1 286	1 197	1 269	1 233
25	Оренбургская область	1 196	1 309	1 251	1 166	1 308	1 237
26	Орловская область	1 375	1 505	1 433	1 316	1 439	1 377
27	Пензенская область	1 256	1 381	1 312	1 236	1 366	1 301
28	Пермский край	1 021	1 089	1 054	1 018	1 083	1 049
29	Псковская область	1 292	1 404	1 386	1 224	1 325	1 274
30	Республика Башкортостан	1 159	1 237	1 198	1 135	1 215	1 174
31	Республика Дагестан	1 571	1 662	1 615	1 598	1 651	1 623
32	Республика Ингушетия				1 517	1 588	1 552
33	Республика Калмыкия	1 398	1 480	1 435	1 464	1 574	1 517
34	Республика Карелия	1 056	1 116	1 084	1 089	1 160	1 123
35	Республика Крым	1 489	1 629	1 559	1 440	1 588	1 514
36	Республика Марий Эл	1 272	1 403	1 336	1 255	1 382	1 320
37	Республика Мордовия	1 273	1 403	1 335	1 293	1 427	1 361
38	Республика Северная Осетия – Алания	1 331	1 473	1 407	1 508	1 588	1 547
39	Республика Татарстан	1 217	1 355	1 292	1 214	1 341	1 278
40	Ростовская область	1 218	1 380	1 296	1 323	1 469	1 396

Субъект Российской Федерации		ГЕНЕРАЦИЯ			ПОТРЕБЛЕНИЕ		
		руб./МВт·ч			руб./МВт·ч		
		І п. 2019	ІІ п. 2019	2019	І п. 2019	ІІ п. 2019	2019
1		2	3	4	5	6	7
41	Рязанская область	1 383	1 550	1 471	1 304	1 448	1 377
42	Самарская область	1 223	1 371	1 289	1 170	1 320	1 245
43	Саратовская область	1 095	1 253	1 173	1 163	1 332	1 247
44	Свердловская область	1 006	1 030	1 018	1 014	1 044	1 029
45	Смоленская область	1 232	1 353	1 287	1 262	1 390	1 324
46	Ставропольский край	1 458	1 555	1 511	1 438	1 526	1 483
47	Тамбовская область	1 329	1 396	1 357	1 320	1 419	1 370
48	Тверская область	1 192	1 272	1 235	1 239	1 320	1 279
49	Тульская область	1 384	1 509	1 448	1 369	1 486	1 427
50	Тюменская область ²	926	924	925	921	923	922
51	Удмуртская Республика	1 170	1 449	1 310	1 161	1 428	1 293
52	Ульяновская область	1 195	1 351	1 263	1 213	1 379	1 295
53	Челябинская область	1 028	1 082	1 054	1 047	1 109	1 078
54	Чеченская Республика	1 504	1 601	1 557	1 576	1 634	1 605
55	Чувашская Республика – Чувашия	1 270	1 440	1 344	1 268	1 407	1 337
56	Ярославская область	1 263	1 358	1 309	1 238	1 339	1 288
57	Вторая ценовая зона	928	866	897	923	884	904
58	Алтайский край	942	965	953	976	1 006	990
59	Забайкальский край	890	894	892	929	935	932
60	Иркутская область	979	867	922	915	820	868
61	Кемеровская область	914	945	928	907	943	925
62	Красноярский край	889	807	849	894	814	854
63	Новосибирская область	960	985	972	959	991	974
64	Омская область	1 032	1 060	1 045	1 029	1 058	1 043
65	Республика Алтай	1 023	1 091	1 055	1 041	1 082	1 061
66	Республика Бурятия	994	972	983	967	931	949
67	Республика Тыва	993	929	963	985	919	954
68	Республика Хакасия	884	799	836	890	816	853
69	Томская область	906	923	914	930	948	938

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 год¹

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	
1	Первая ценовая зона	791 111	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	18 651	11 279	7 372
3	Астраханская область	774 338	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	1 878	1 878	0
4	Белгородская область	782 323	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	9 863	6 631	3 232
5	Брянская область	779 076	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	6 616	6 616	0
7	Владимирская область	779 080	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	6 620	6 620	0
8	Волгоградская область	774 338	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	1 878	1 878	0
9	Вологодская область	868 598	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	96 138	6 634	89 504
11	Воронежская область	784 844	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	12 384	6 624	5 760
12	Город Севастополь	799 970	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	27 510	27 510	0
13	Ивановская область	805 418	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	32 958	6 616	26 342
14	Кабардино-Балкарская Республика	884 048	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	111 588	111 588	0
15	Калужская область	786 305	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	13 845	6 625	7 221
16	Карачаево-Черкесская Республика	884 048	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	111 588	111 588	0
17	Кировская область	774 342	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	1 882	1 882	0
18	Костромская область	779 086	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	6 626	6 626	0
19	Краснодарский край ²	799 970	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	27 510	27 510	0
20	Курганская область	973 839	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	201 379	12 161	189 218
21	Курская область	779 082	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	6 622	6 622	0
22	Ленинградская область ²	820 477	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	48 017	14 810	33 207
24	Липецкая область	815 742	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	43 282	6 625	36 658
25	Московская область ²	776 817	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	4 357	3 494	863
26	Мурманская область	781 892	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	9 431	1 884	7 547
27	Нижегородская область	779 081	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	6 621	6 621	0
28	Новгородская область	787 270	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	14 810	14 810	0
29	Оренбургская область	784 652	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	12 192	12 192	0
30	Орловская область	806 450	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	33 990	6 618	27 371
32	Пензенская область	774 342	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	1 882	1 882	0
33	Пермский край	783 858	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	11 398	11 398	0
34	Псковская область	787 270	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	14 810	14 810	0
35	Республика Башкортостан	792 403	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	19 943	12 167	7 776
36	Республика Дагестан	774 279	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	1 819	1 819	0
38	Республика Ингушетия	884 048	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	111 588	111 588	0
39	Республика Калмыкия	799 970	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	27 510	27 510	0
40	Республика Карелия	787 270	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	14 810	14 810	0
41	Республика Крым	799 970	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	27 510	27 510	0
42	Республика Марий Эл	774 513	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	2 053	2 053	0
43	Республика Мордовия	774 482	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	2 022	2 022	0
44	Республика Северная Осетия – Алания	884 048	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	111 588	111 588	0
45	Республика Татарстан	774 342	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	1 881	1 881	0
47	Ростовская область	838 181	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	65 721	27 510	38 211
48	Рязанская область	799 201	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	26 741	6 624	20 117
49	Самарская область	774 418	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	1 958	1 958	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	774 339	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	1 879	1 879	0
51	Свердловская область	785 278	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	12 818	12 182	636
53	Смоленская область	792 815	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	20 355	6 609	13 746
54	Ставропольский край	884 048	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	111 588	111 588	0
55	Тамбовская область	792 813	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	20 353	6 620	13 733
56	Тверская область	779 080	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	6 620	6 620	0
57	Тульская область	781 843	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	9 383	6 624	2 759
58	Тюменская область ²	791 416	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	18 956	18 956	0
59	Удмуртская Республика	774 343	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	1 883	1 883	0
60	Ульяновская область	774 343	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	1 883	1 883	0
61	Челябинская область	784 640	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	12 180	12 180	0
63	Чеченская Республика	884 048	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	111 588	111 588	0
64	Чувашская Республика – Чувашия	805 590	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	33 130	1 909	31 221
66	Ярославская область	779 079	214 765	135 234	79 531	557 695	282 213	237 030	226 113	10 918	38 452	6 619	6 619	0
67	Вторая ценовая зона	628 133	388 448	353 016	35 432	225 191	213 300	0	0	0	11 891	14 493	3 291	11 203
69	Алтайский край	625 441	388 448	353 016	35 432	225 191	213 300	0	0	0	11 891	11 802	353	11 448
70	Забайкальский край	698 405	388 448	353 016	35 432	225 191	213 300	0	0	0	11 891	84 766	10 568	74 197
71	Иркутская область	617 217	388 448	353 016	35 432	225 191	213 300	0	0	0	11 891	3 577	3 577	0
72	Кемеровская область	640 984	388 448	353 016	35 432	225 191	213 300	0	0	0	11 891	27 345	2 033	25 311
73	Красноярский край	621 892	388 448	353 016	35 432	225 191	213 300	0	0	0	11 891	8 252	3 566	4 686
74	Новосибирская область	625 261	388 448	353 016	35 432	225 191	213 300	0	0	0	11 891	11 621	3 516	8 105
76	Омская область	614 525	387 825	352 644	35 181	226 551	213 547	873	834	39	12 132	149	149	0
77	Республика Алтай	613 639	388 448	353 016	35 432	225 191	213 300	0	0	0	11 891	0	0	0
78	Республика Бурятия	623 667	388 448	353 016	35 432	225 191	213 300	0	0	0	11 891	10 027	3 892	6 135
79	Республика Тыва	617 209	388 448	353 016	35 432	225 191	213 300	0	0	0	11 891	3 570	3 570	0
80	Республика Хакасия	617 212	388 448	353 016	35 432	225 191	213 300	0	0	0	11 891	3 573	3 573	0
81	Томская область	715 357	343 588	296 735	46 853	310 242	230 745	60 713	57 933	2 781	18 784	61 527	6 375	55 152

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 года¹

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	
1	Первая ценовая зона	766 890	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	18 676	11 249	7 427
3	Астраханская область	750 027	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	1 814	1 814	0
4	Белгородская область	758 212	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	9 999	6 583	3 415
5	Брянская область	754 789	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	6 575	6 575	0
7	Владимирская область	754 789	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	6 576	6 576	0
8	Волгоградская область	750 027	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	1 813	1 813	0
9	Вологодская область	841 521	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	93 307	6 583	86 725
11	Воронежская область	760 473	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	12 260	6 575	5 684
12	Город Севастополь	776 111	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	27 898	27 898	0
13	Ивановская область	781 004	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	32 790	6 575	26 215
14	Кабардино-Балкарская Республика	859 583	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	111 369	111 369	0
15	Калужская область	762 126	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	13 913	6 579	7 333
16	Карачаево-Черкесская Республика	855 663	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	107 450	107 450	0
17	Кировская область	750 027	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	1 813	1 813	0
18	Костромская область	754 793	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	6 580	6 580	0
19	Краснодарский край ²	776 502	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	28 288	28 288	0
20	Курганская область	961 596	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	213 382	12 015	201 368
21	Курская область	754 794	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	6 580	6 580	0
22	Ленинградская область ²	796 472	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	48 259	14 806	33 453
24	Липецкая область	792 157	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	43 944	6 579	37 364
25	Московская область ²	752 539	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	4 326	3 445	881
26	Мурманская область	757 374	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	9 161	2 229	6 932
27	Нижегородская область	754 790	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	6 577	6 577	0
28	Новгородская область	763 007	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	14 793	14 793	0
29	Оренбургская область	760 274	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	12 061	12 061	0
30	Орловская область	780 662	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	32 449	6 573	25 876
32	Пензенская область	750 027	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	1 813	1 813	0
33	Пермский край	759 466	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	11 252	11 252	0
34	Псковская область	762 934	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	14 721	14 721	0
35	Республика Башкортостан	767 773	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	19 559	12 032	7 528
36	Республика Дагестан	750 039	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	1 826	1 826	0
38	Республика Ингушетия	860 362	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	112 149	112 149	0
39	Республика Калмыкия	776 225	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	28 011	28 011	0
40	Республика Карелия	761 652	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	13 438	13 438	0
41	Республика Крым	776 248	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	28 034	28 034	0
42	Республика Марий Эл	750 203	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	1 989	1 989	0
43	Республика Мордовия	750 181	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	1 967	1 967	0
44	Республика Северная Осетия – Алания	861 328	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	113 114	113 114	0
45	Республика Татарстан	750 027	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	1 814	1 814	0
47	Ростовская область	813 481	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	65 268	28 208	37 060
48	Рязанская область	775 671	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	27 458	6 575	20 882
49	Самарская область	750 106	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	1 892	1 892	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	750 027	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	1 814	1 814	0
51	Свердловская область	761 083	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	12 869	12 052	817
53	Смоленская область	770 104	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	21 891	6 576	15 314
54	Ставропольский край	859 879	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	111 666	111 666	0
55	Тамбовская область	769 305	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	21 091	6 576	14 516
56	Тверская область	754 784	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	6 571	6 571	0
57	Тульская область	757 559	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	9 346	6 576	2 770
58	Тюменская область ²	767 168	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	18 955	18 955	0
59	Удмуртская Республика	750 028	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	1 815	1 815	0
60	Ульяновская область	750 026	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	1 813	1 813	0
61	Челябинская область	760 257	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	12 044	12 044	0
63	Чеченская Республика	858 234	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	110 021	110 021	0
64	Чувашская Республика – Чувашия	782 674	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	34 460	1 840	32 620
66	Ярославская область	754 789	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	6 575	6 575	0
67	Вторая ценовая зона	590 491	380 034	341 782	38 252	196 150	187 177	0	0	0	8 972	14 307	2 435	11 872
69	Алтайский край	589 344	380 034	341 782	38 252	196 150	187 177	0	0	0	8 972	13 160	232	12 929
70	Забайкальский край	662 327	380 034	341 782	38 252	196 150	187 177	0	0	0	8 972	86 144	10 709	75 435
71	Иркутская область	578 693	380 034	341 782	38 252	196 150	187 177	0	0	0	8 972	2 510	2 510	0
72	Кемеровская область	604 582	380 034	341 782	38 252	196 150	187 177	0	0	0	8 972	28 399	1 437	26 962
73	Красноярский край	583 495	380 034	341 782	38 252	196 150	187 177	0	0	0	8 972	7 312	2 504	4 808
74	Новосибирская область	585 960	380 034	341 782	38 252	196 150	187 177	0	0	0	8 972	9 777	2 460	7 316
76	Омская область	577 282	379 417	341 146	38 272	197 742	187 771	930	910	20	9 041	122	122	0
77	Республика Алтай	576 184	380 034	341 782	38 252	196 150	187 177	0	0	0	8 972	0	0	0
78	Республика Бурятия	585 542	380 034	341 782	38 252	196 150	187 177	0	0	0	8 972	9 358	2 613	6 745
79	Республика Тыва	578 725	380 034	341 782	38 252	196 150	187 177	0	0	0	8 972	2 541	2 541	0
80	Республика Хакасия	578 701	380 034	341 782	38 252	196 150	187 177	0	0	0	8 972	2 517	2 517	0
81	Томская область	687 907	338 396	289 314	49 081	280 361	210 634	54 822	53 615	1 207	14 905	69 151	5 483	63 668

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 года¹

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	
1	Первая ценовая зона	816 014	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	18 666	11 352	7 315
3	Астраханская область	799 295	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	1 947	1 947	0
4	Белгородская область	807 073	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	9 726	6 679	3 047
5	Брянская область	804 006	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	6 658	6 658	0
7	Владимирская область	804 015	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	6 667	6 667	0
8	Волгоградская область	799 294	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	1 946	1 946	0
9	Вологодская область	896 468	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	99 120	6 689	92 432
11	Воронежская область	809 860	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	12 512	6 675	5 837
12	Город Севастополь	824 448	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	27 100	27 100	0
13	Ивановская область	830 482	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	33 134	6 660	26 475
14	Кабардино-Балкарская Республика	912 285	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	114 937	114 937	0
15	Калужская область	811 122	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	13 774	6 672	7 102
16	Карачаево-Черкесская Республика	895 063	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	97 716	97 716	0
17	Кировская область	799 301	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	1 954	1 954	0
18	Костромская область	804 022	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	6 674	6 674	0
19	Краснодарский край ²	824 116	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	26 768	26 768	0
20	Курганская область	986 346	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	188 998	12 312	176 686
21	Курская область	804 009	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	6 661	6 661	0
22	Ленинградская область ²	845 121	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	47 773	14 814	32 959
24	Липецкая область	839 993	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	42 645	6 668	35 976
25	Московская область ²	801 737	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	4 389	3 546	844
26	Мурманская область	807 504	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	10 157	1 958	8 199
27	Нижегородская область	804 014	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	6 666	6 666	0
28	Новгородская область	812 304	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	14 956	14 956	0
29	Оренбургская область	809 667	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	12 319	12 319	0
30	Орловская область	832 965	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	35 617	6 666	28 951
32	Пензенская область	799 302	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	1 954	1 954	0
33	Пермский край	808 899	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	11 551	11 551	0
34	Псковская область	812 311	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	14 963	14 963	0
35	Республика Башкортостан	817 686	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	20 338	12 307	8 032
36	Республика Дагестан	799 166	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	1 819	1 819	0
38	Республика Ингушетия	907 585	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	110 237	110 237	0
39	Республика Калмыкия	824 716	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	27 368	27 368	0
40	Республика Карелия	811 871	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	14 523	14 523	0
41	Республика Крым	824 410	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	27 062	27 062	0
42	Республика Марий Эл	799 461	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	2 114	2 114	0
43	Республика Мордовия	799 425	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	2 077	2 077	0
44	Республика Северная Осетия – Алания	900 591	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	103 243	103 243	0
45	Республика Татарстан	799 298	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	1 950	1 950	0
47	Ростовская область	864 131	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	66 784	27 350	39 434
48	Рязанская область	823 383	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	26 035	6 673	19 362
49	Самарская область	799 374	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	2 026	2 026	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	799 295	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	1 947	1 947	0
51	Свердловская область	810 113	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	12 765	12 315	450
53	Смоленская область	816 146	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	18 798	6 642	12 156
54	Ставропольский край	908 860	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	111 512	111 512	0
55	Тамбовская область	816 953	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	19 605	6 665	12 941
56	Тверская область	804 017	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	6 669	6 669	0
57	Тульская область	806 768	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	9 420	6 673	2 748
58	Тюменская область ²	816 305	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	18 957	18 957	0
59	Удмуртская Республика	799 301	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	1 953	1 953	0
60	Ульяновская область	799 302	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	1 954	1 954	0
61	Челябинская область	809 667	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	12 319	12 319	0
63	Чеченская Республика	882 195	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	84 847	84 847	0
64	Чувашская Республика – Чувашия	829 111	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	31 764	1 980	29 783
66	Ярославская область	804 014	215 488	137 149	78 339	581 860	283 464	254 012	236 843	17 169	44 384	6 667	6 667	0
67	Вторая ценовая зона	666 755	397 059	364 512	32 547	255 012	240 124	0	0	0	14 888	14 685	4 169	10 516
69	Алтайский край	662 431	397 059	364 512	32 547	255 012	240 124	0	0	0	14 888	10 360	482	9 878
70	Забайкальский край	735 447	397 059	364 512	32 547	255 012	240 124	0	0	0	14 888	83 377	10 427	72 950
71	Иркутская область	656 724	397 059	364 512	32 547	255 012	240 124	0	0	0	14 888	4 653	4 653	0
72	Кемеровская область	678 341	397 059	364 512	32 547	255 012	240 124	0	0	0	14 888	26 270	2 642	23 628
73	Красноярский край	661 293	397 059	364 512	32 547	255 012	240 124	0	0	0	14 888	9 222	4 662	4 561
74	Новосибирская область	665 763	397 059	364 512	32 547	255 012	240 124	0	0	0	14 888	13 692	4 701	8 991
76	Омская область	654 254	396 772	364 879	31 893	257 305	241 062	811	752	59	15 432	177	177	0
77	Республика Алтай	652 071	397 059	364 512	32 547	255 012	240 124	0	0	0	14 888	0	0	0
78	Республика Бурятия	662 314	397 059	364 512	32 547	255 012	240 124	0	0	0	14 888	10 243	4 650	5 593
79	Республика Тыва	656 735	397 059	364 512	32 547	255 012	240 124	0	0	0	14 888	4 664	4 664	0
80	Республика Хакасия	656 717	397 059	364 512	32 547	255 012	240 124	0	0	0	14 888	4 647	4 647	0
81	Томская область	743 840	348 952	304 400	44 552	341 281	251 634	66 833	62 417	4 416	22 814	53 607	7 302	46 306

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)¹

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	Первая ценовая зона	1 146	1 234	1 190	1 204	1 301	1 252
2	Астраханская область	1 219	1 375	1 298	1 247	1 418	1 332
3	Белгородская область	1 276	1 406	1 338	1 299	1 430	1 365
4	Брянская область	1 287	1 267	1 280	1 332	1 460	1 396
5	Владимирская область	1 221	1 350	1 287	1 288	1 395	1 341
6	Волгоградская область	1 248	1 408	1 319	1 267	1 433	1 349
7	Вологодская область	1 198	1 281	1 238	1 212	1 305	1 258
8	Воронежская область	1 257	1 378	1 320	1 336	1 469	1 403
9	Город Севастополь	1 430	1 564	1 497	1 462	1 609	1 535
10	Ивановская область	1 224	1 308	1 260	1 276	1 372	1 323
11	Кабардино-Балкарская Республика	1 401	1 431	1 419	1 528	1 603	1 565
12	Калужская область	1 357	1 462	1 408	1 363	1 476	1 420
13	Карачаево-Черкесская Республика	1 371	1 508	1 442	1 442	1 541	1 491
14	Кировская область	1 169	1 262	1 209	1 213	1 340	1 276
15	Костромская область	1 271	1 361	1 323	1 265	1 346	1 305
16	Краснодарский край ²	1 391	1 539	1 467	1 427	1 586	1 510
17	Курганская область	974	1 024	997	1 001	1 056	1 028
18	Курская область	1 243	1 333	1 292	1 294	1 403	1 349
19	Ленинградская область ²	1 160	1 228	1 194	1 203	1 281	1 241
20	Липецкая область	1 297	1 421	1 357	1 304	1 439	1 371
21	Московская область ²	1 295	1 406	1 349	1 309	1 426	1 367
22	Мурманская область	923	970	946	970	1 016	992
23	Нижегородская область	1 242	1 328	1 281	1 262	1 366	1 315
24	Новгородская область	1 201	1 271	1 239	1 238	1 312	1 275
25	Оренбургская область	1 134	1 241	1 186	1 172	1 314	1 244
26	Орловская область	1 335	1 462	1 392	1 362	1 489	1 425
27	Пензенская область	1 237	1 360	1 292	1 269	1 402	1 336
28	Пермский край	1 002	1 068	1 034	1 024	1 089	1 056
29	Псковская область	1 233	1 339	1 322	1 281	1 387	1 333
30	Республика Башкортостан	1 133	1 208	1 171	1 169	1 252	1 210
31	Республика Дагестан	1 514	1 601	1 557	1 628	1 682	1 654
32	Республика Ингушетия				1 545	1 617	1 581
33	Республика Калмыкия	1 414	1 496	1 451	1 463	1 573	1 516
34	Республика Карелия	1 076	1 137	1 104	1 122	1 196	1 158
35	Республика Крым	1 440	1 575	1 508	1 467	1 617	1 543
36	Республика Марий Эл	1 231	1 358	1 293	1 272	1 401	1 338
37	Республика Мордовия	1 262	1 391	1 323	1 291	1 425	1 359
38	Республика Северная Осетия – Алания	1 368	1 514	1 446	1 536	1 618	1 576
39	Республика Татарстан	1 209	1 346	1 284	1 226	1 354	1 291
40	Ростовская область	1 234	1 398	1 313	1 350	1 500	1 425
41	Рязанская область	1 308	1 466	1 391	1 336	1 483	1 411

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	1 173	1 316	1 237	1 188	1 341	1 264
43	Саратовская область	1 084	1 241	1 161	1 188	1 361	1 274
44	Свердловская область	986	1 009	997	1 013	1 044	1 028
45	Смоленская область	1 245	1 367	1 300	1 295	1 426	1 358
46	Ставропольский край	1 410	1 504	1 461	1 465	1 555	1 510
47	Тамбовская область	1 316	1 382	1 344	1 355	1 457	1 406
48	Тверская область	1 199	1 280	1 242	1 273	1 355	1 314
49	Тульская область	1 366	1 490	1 430	1 398	1 518	1 458
50	Тюменская область ²	919	918	919	949	951	950
51	Удмуртская Республика	1 132	1 402	1 268	1 173	1 443	1 307
52	Ульяновская область	1 185	1 340	1 253	1 223	1 390	1 305
53	Челябинская область	1 025	1 079	1 052	1 057	1 119	1 088
54	Чеченская Республика	1 533	1 631	1 586	1 606	1 665	1 636
55	Чувашская Республика – Чувашия	1 249	1 415	1 321	1 273	1 412	1 342
56	Ярославская область	1 246	1 339	1 291	1 271	1 374	1 321
57	Вторая ценовая зона	899	839	869	935	896	916
58	Алтайский край	953	976	964	988	1 018	1 003
59	Забайкальский край	871	875	873	928	934	931
60	Иркутская область	900	797	847	941	843	893
61	Кемеровская область	898	928	911	914	951	932
62	Красноярский край	877	796	837	898	817	857
63	Новосибирская область	953	978	965	973	1 005	989
64	Омская область	1 025	1 053	1 038	1 036	1 065	1 050
65	Республика Алтай	1 077	1 149	1 111	1 046	1 087	1 066
66	Республика Бурятия	958	937	948	994	957	976
67	Республика Тыва	976	913	946	981	916	950
68	Республика Хакасия	868	785	822	887	813	849
69	Томская область	919	935	926	948	966	957

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.