

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 условий¹.

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 29.10.2019. Относительно предыдущего прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию и мощность была скорректирована часть исходных данных:

– Учтена статистическая информация по 28 октября 2019 года.

¹Указанные 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 27.09.2019.	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. 2019 г.: 23 648 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 4,1%.

№	Название параметра	Источник	Комментарий
4	Объем планового производства ГЭС.	<p>Данные Ассоциации «НП Совет рынка», АО «АТС».</p> <p>Информация, полученная Ассоциацией «НП Совет рынка» от участников оптового рынка – собственников ГЭС.</p> <p>Письмо ПАО «РусГидро» от 02.10.2019.</p> <p>Письмо АО «ЕвроСибЭнерго» от 25.09.2019.</p> <p>Письмо ООО «ЕвроСибЭнерго – Гидрогенерация» от 27.09.2019.</p> <p>Для ГЭС первой ценовой зоны, а также Мамаканской ГЭС – статистическая информация по среднемуголетним 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>Первая ценовая зона: 7 108 МВт в среднем за час.</p> <p>Вторая ценовая зона: 11 865 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 2019-2025 годы (утв. приказом Минэнерго России от 28.02.2019 № 174).</p>	<p>2019 г. (суммарно по двум ценовым зонам): 0,5%.</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 2019-2025 годы (утв. приказом Минэнерго России от 28.02.2019 № 174).</p> <p>Информация об инвестиционных проектах, предусмотренных проектами инвестиционных программ субъектов электроэнергетики.</p>	<p>Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза.</p> <p>По вводам или выводам блоков АЭС: письмо АО «Концерн Росэнергоатом» от 27.09.2019.</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.	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.

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 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 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	Величины собственного максимума потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей (с учетом особенностей, установленных правилами оптового рынка).	Данные ФАС России.	Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации (далее – Сводный прогнозный баланс) на 2019 год.
8	Величина совокупного собственного максимума потребления по субъектам Российской Федерации и ЗСП. Объем фактического пикового потребления ПАО «ФСК ЕЭС» в субъекте Российской Федерации.	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.	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».
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.

№	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>	Оценка Ассоциации «НП Совет рынка».	<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) (~14,2 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>	Оценка Ассоциации «НП Совет рынка».	<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. (~11,8 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 ⁹ .	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.

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	
	II п. 2019	2019	II п. 2019	2019
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>
1 Первая ценовая зона	1 244	1 259	1 260	1 275
2 Астраханская область	1 340	1 336	1 323	1 321
3 Белгородская область	1 390	1 423	1 319	1 350
4 Брянская область	1 408	1 444	1 290	1 325
5 Владимирская область	1 320	1 326	1 329	1 338
6 Волгоградская область	1 436	1 437	1 333	1 337
7 Вологодская область	1 287	1 312	1 254	1 277
8 Воронежская область	1 288	1 318	1 351	1 379
9 Город Севастополь	1 553	1 538	1 636	1 640
10 Ивановская область	1 289	1 291	1 284	1 297
11 Кабардино-Балкарская Республика	1 480	1 497	1 644	1 658
12 Калужская область	1 488	1 520	1 363	1 392
13 Карачаево-Черкесская Республика	1 587	1 587	1 576	1 579
14 Кировская область	1 268	1 280	1 279	1 291
15 Костромская область	1 334	1 347	1 264	1 284
16 Краснодарский край ²	1 608	1 608	1 517	1 515
17 Курганская область	1 063	1 077	1 088	1 103
18 Курская область	1 258	1 298	1 282	1 321
19 Ленинградская область ²	1 236	1 255	1 246	1 267
20 Липецкая область	1 399	1 430	1 338	1 365
21 Московская область ²	1 398	1 409	1 367	1 380
22 Мурманская область	978	1 056	1 002	1 084
23 Нижегородская область	1 344	1 351	1 321	1 328
24 Новгородская область	1 318	1 344	1 257	1 276
25 Оренбургская область	1 282	1 287	1 269	1 282
26 Орловская область	1 418	1 438	1 366	1 391
27 Пензенская область	1 348	1 350	1 321	1 329
28 Пермский край	1 166	1 177	1 111	1 126
29 Псковская область	1 463	1 497	1 297	1 319
30 Республика Башкортостан	1 214	1 229	1 184	1 198
31 Республика Дагестан	1 824	1 810	1 777	1 804
32 Республика Ингушетия			1 675	1 692
33 Республика Калмыкия	1 513	1 520	1 438	1 442
34 Республика Карелия	1 135	1 176	1 209	1 255
35 Республика Крым	1 659	1 653	1 600	1 587
36 Республика Марий Эл	1 332	1 327	1 312	1 316
37 Республика Мордовия	1 369	1 374	1 376	1 384
38 Республика Северная Осетия – Алания	1 652	1 675	1 675	1 697
39 Республика Татарстан	1 293	1 302	1 281	1 289
40 Ростовская область	1 342	1 343	1 431	1 432

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	1 453	1 469	1 374	1 398
42	Самарская область	1 345	1 356	1 265	1 271
43	Саратовская область	1 200	1 219	1 225	1 238
44	Свердловская область	1 080	1 102	1 081	1 102
45	Смоленская область	1 284	1 320	1 309	1 343
46	Ставропольский край	1 578	1 579	1 538	1 542
47	Тамбовская область	1 368	1 385	1 357	1 377
48	Тверская область	1 253	1 279	1 275	1 302
49	Тульская область	1 450	1 472	1 429	1 453
50	Тюменская область ²	1 011	1 016	999	1 004
51	Удмуртская Республика	1 292	1 278	1 270	1 266
52	Ульяновская область	1 298	1 292	1 306	1 307
53	Челябинская область	1 117	1 135	1 130	1 147
54	Чеченская Республика	1 781	1 792	1 743	1 766
55	Чувашская Республика – Чувашия	1 398	1 387	1 349	1 348
56	Ярославская область	1 318	1 332	1 302	1 317
57	Вторая ценовая зона	746	884	787	900
58	Алтайский край	983	1 011	1 037	1 065
59	Забайкальский край	830	879	850	906
60	Иркутская область	667	841	659	813
61	Кемеровская область – Кузбасс	978	1 020	946	996
62	Красноярский край	663	829	628	796
63	Новосибирская область	1 021	1 049	1 019	1 046
64	Омская область	1 111	1 126	1 103	1 120
65	Республика Алтай	1 080	1 109	1 136	1 167
66	Республика Бурятия	863	961	847	949
67	Республика Тыва	869	1 017	825	990
68	Республика Хакасия	627	807	665	838
69	Томская область	853	960	838	943

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	783 789	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	17 834	10 908	6 926
3 Астраханская область	768 013	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	2 058	2 058	0
4 Белгородская область	774 879	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	8 924	6 114	2 809
5 Брянская область	772 069	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	6 114	6 114	0
7 Владимирская область	772 069	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	6 114	6 114	0
8 Волгоградская область	768 014	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	2 059	2 059	0
9 Вологодская область	858 462	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	92 507	6 116	86 391
11 Воронежская область	777 059	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	11 104	6 113	4 992
12 Город Севастополь	791 292	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	25 337	25 337	0
13 Ивановская область	796 186	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	30 230	6 112	24 118
14 Кабардино-Балкарская Республика	883 919	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	117 964	117 964	0
15 Калужская область	776 720	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	10 765	6 112	4 653
16 Карачаево-Черкесская Республика	883 919	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	117 964	117 964	0
17 Кировская область	768 017	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	2 062	2 062	0
18 Костромская область	772 069	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	6 114	6 114	0
19 Краснодарский край ²	791 292	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	25 337	25 337	0
20 Курганская область	985 007	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	219 051	12 262	206 790
21 Курская область	772 071	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	6 116	6 116	0
22 Ленинградская область ²	808 855	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	42 900	13 027	29 873
24 Липецкая область	802 014	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	36 059	6 112	29 947
25 Московская область ²	769 869	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	3 914	3 164	749
26 Мурманская область	774 709	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	8 754	2 060	6 694
27 Нижегородская область	772 068	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	6 113	6 113	0
28 Новгородская область	778 982	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	13 027	13 027	0
29 Оренбургская область	778 252	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	12 296	12 296	0
30 Орловская область	799 409	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	33 454	6 114	27 340
32 Пензенская область	768 017	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	2 062	2 062	0
33 Пермский край	777 486	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	11 531	11 531	0
34 Псковская область	778 982	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	13 027	13 027	0
35 Республика Башкортостан	785 641	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	19 686	12 276	7 410
36 Республика Дагестан	767 960	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	2 005	2 005	0
38 Республика Ингушетия	883 919	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	117 964	117 964	0
39 Республика Калмыкия	791 292	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	25 337	25 337	0
40 Республика Карелия	778 982	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	13 027	13 027	0
41 Республика Крым	791 292	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	25 337	25 337	0
42 Республика Марий Эл	768 160	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	2 204	2 204	0
43 Республика Мордовия	768 179	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	2 224	2 224	0
44 Республика Северная Осетия – Алания	883 919	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	117 964	117 964	0
45 Республика Татарстан	768 016	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	2 061	2 061	0
47 Ростовская область	826 255	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	60 299	25 337	34 963
48 Рязанская область	789 251	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	23 296	6 115	17 181

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	768 099	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	2 144	2 144	0
50 Саратовская область	768 015	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	2 060	2 060	0
51 Свердловская область	778 859	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	12 903	12 287	617
53 Смоленская область	781 986	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	16 031	6 111	9 920
54 Ставропольский край	883 919	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	117 964	117 964	0
55 Тамбовская область	772 067	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	6 112	6 112	0
56 Тверская область	772 069	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	6 113	6 113	0
57 Тульская область	773 927	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	7 972	6 110	1 862
58 Тюменская область ²	784 420	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	18 464	18 464	0
59 Удмуртская Республика	768 017	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	2 062	2 062	0
60 Ульяновская область	768 016	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	2 061	2 061	0
61 Челябинская область	778 241	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	12 286	12 286	0
63 Чеченская Республика	883 919	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	117 964	117 964	0
64 Чувашская Республика – Чувашия	798 283	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	32 328	2 089	30 239
66 Ярославская область	772 069	211 086	134 779	76 307	554 869	295 849	230 145	221 011	9 134	28 875	6 114	6 114	0
67 Вторая ценовая зона	611 657	394 072	362 858	31 214	202 841	191 053	0	0	0	11 789	14 744	3 151	11 592
69 Алтайский край	609 251	394 072	362 858	31 214	202 841	191 053	0	0	0	11 789	12 337	338	11 999
70 Забайкальский край	676 716	394 072	362 858	31 214	202 841	191 053	0	0	0	11 789	79 803	9 002	70 801
71 Иркутская область	600 367	394 072	362 858	31 214	202 841	191 053	0	0	0	11 789	3 453	3 453	0
72 Кемеровская область – Кузбасс	627 222	394 072	362 858	31 214	202 841	191 053	0	0	0	11 789	30 309	1 980	28 330
73 Красноярский край	604 933	394 072	362 858	31 214	202 841	191 053	0	0	0	11 789	8 020	3 460	4 559
74 Новосибирская область	608 641	394 072	362 858	31 214	202 841	191 053	0	0	0	11 789	11 728	3 454	8 273
76 Омская область	598 995	394 101	363 226	30 875	204 746	191 874	820	786	34	12 052	148	148	0
77 Республика Алтай	596 913	394 072	362 858	31 214	202 841	191 053	0	0	0	11 789	0	0	0
78 Республика Бурятия	606 006	394 072	362 858	31 214	202 841	191 053	0	0	0	11 789	9 092	3 448	5 644
79 Республика Тыва	600 460	394 072	362 858	31 214	202 841	191 053	0	0	0	11 789	3 547	3 547	0
80 Республика Хакасия	600 378	394 072	362 858	31 214	202 841	191 053	0	0	0	11 789	3 465	3 465	0
81 Томская область	704 689	343 137	299 596	43 542	299 623	219 715	63 303	60 804	2 499	16 605	61 929	6 645	55 283

Примечания:

- 1.1. Составляющая цены на мощность по ДПМ (ДПМ ТЭС, ДКП АЭС/ГЭС, ДПМ ВИЭ) (включая штрафы) может изменяться в силу отклонений дат начала фактического исполнения обязательств по поставке мощности по указанным договорам от плановых, а также вследствие изменения экономических параметров для расчета цен ДПМ;
- 1.2. Цена на мощность (в т.ч. в части утверждаемых тарифов ВР и размера денежных средств, включаемых в цену поставки мощности) может изменяться в зависимости от изменений в нормативных правовых актах.
2. Прогноз по городу Москве принимается равным прогнозу по Московской области, аналогично по г. Санкт-Петербургу – принимается равным прогнозу по Ленинградской области, по Республике Адыгея – равным прогнозу по Краснодарскому краю, по Тюменской области прогноз сформирован с учетом территорий Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.

Таблица 5. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 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	793 346	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	17 624	10 823	6 802
3 Астраханская область	777 836	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	2 114	2 114	0
4 Белгородская область	784 428	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	8 706	6 075	2 632
5 Брянская область	781 788	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	6 067	6 067	0
7 Владимирская область	781 791	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	6 070	6 070	0
8 Волгоградская область	777 839	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	2 117	2 117	0
9 Вологодская область	870 784	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	95 062	6 077	88 985
11 Воронежская область	786 923	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	11 201	6 066	5 135
12 Город Севастополь	799 933	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	24 211	24 211	0
13 Ивановская область	805 039	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	29 317	6 069	23 248
14 Кабардино-Балкарская Республика	895 645	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	119 924	119 924	0
15 Калужская область	786 124	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	10 402	6 067	4 335
16 Карачаево-Черкесская Республика	895 645	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	119 924	119 924	0
17 Кировская область	777 840	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	2 118	2 118	0
18 Костромская область	781 793	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	6 072	6 072	0
19 Краснодарский край ²	799 933	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	24 211	24 211	0
20 Курганская область	990 716	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	214 995	12 294	202 700
21 Курская область	781 795	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	6 073	6 073	0
22 Ленинградская область ²	818 695	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	42 974	12 815	30 159
24 Липецкая область	812 986	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	37 264	6 064	31 200
25 Московская область ²	779 701	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	3 980	3 317	663
26 Мурманская область	784 767	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	9 045	2 118	6 927
27 Нижегородская область	781 793	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	6 071	6 071	0
28 Новгородская область	788 537	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	12 815	12 815	0
29 Оренбургская область	788 052	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	12 331	12 331	0
30 Орловская область	809 841	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	34 119	6 070	28 050
32 Пензенская область	777 840	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	2 118	2 118	0
33 Пермский край	787 292	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	11 570	11 570	0
34 Псковская область	788 537	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	12 815	12 815	0
35 Республика Башкортостан	795 502	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	19 780	12 307	7 473
36 Республика Дагестан	777 840	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	2 118	2 118	0
38 Республика Ингушетия	895 645	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	119 924	119 924	0
39 Республика Калмыкия	799 933	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	24 211	24 211	0
40 Республика Карелия	788 537	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	12 815	12 815	0
41 Республика Крым	799 933	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	24 211	24 211	0
42 Республика Марий Эл	777 988	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	2 267	2 267	0
43 Республика Мордовия	778 000	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	2 278	2 278	0
44 Республика Северная Осетия – Алания	895 645	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	119 924	119 924	0
45 Республика Татарстан	777 840	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	2 118	2 118	0
47 Ростовская область	832 110	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	56 388	24 211	32 177
48 Рязанская область	798 766	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	23 044	6 073	16 971

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	777 924	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	2 202	2 202	0
50 Саратовская область	777 838	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	2 116	2 116	0
51 Свердловская область	788 588	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	12 867	12 324	543
53 Смоленская область	791 344	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	15 622	6 063	9 559
54 Ставропольский край	895 645	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	119 924	119 924	0
55 Тамбовская область	781 792	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	6 071	6 071	0
56 Тверская область	781 789	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	6 068	6 068	0
57 Тульская область	783 198	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	7 476	6 066	1 410
58 Тюменская область ²	793 935	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	18 213	18 213	0
59 Удмуртская Республика	777 840	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	2 119	2 119	0
60 Ульяновская область	777 839	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	2 117	2 117	0
61 Челябинская область	788 036	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	12 314	12 314	0
63 Чеченская Республика	895 645	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	119 924	119 924	0
64 Чувашская Республика – Чувашия	806 855	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	31 134	2 145	28 989
66 Ярославская область	781 791	211 235	135 386	75 848	564 487	296 144	233 712	221 413	12 300	34 630	6 070	6 070	0
67 Вторая ценовая зона	609 538	390 660	362 216	28 444	204 989	190 252	0	0	0	14 737	13 889	2 982	10 907
69 Алтайский край	605 694	390 660	362 216	28 444	204 989	190 252	0	0	0	14 737	10 044	325	9 719
70 Забайкальский край	672 671	390 660	362 216	28 444	204 989	190 252	0	0	0	14 737	77 021	8 877	68 144
71 Иркутская область	598 855	390 660	362 216	28 444	204 989	190 252	0	0	0	14 737	3 206	3 206	0
72 Кемеровская область – Кузбасс	624 916	390 660	362 216	28 444	204 989	190 252	0	0	0	14 737	29 267	1 841	27 426
73 Красноярский край	602 893	390 660	362 216	28 444	204 989	190 252	0	0	0	14 737	7 244	3 216	4 028
74 Новосибирская область	607 259	390 660	362 216	28 444	204 989	190 252	0	0	0	14 737	11 609	3 175	8 435
76 Омская область	597 934	390 278	362 546	27 732	207 469	191 125	976	925	51	15 368	187	187	0
77 Республика Алтай	595 650	390 660	362 216	28 444	204 989	190 252	0	0	0	14 737	0	0	0
78 Республика Бурятия	604 151	390 660	362 216	28 444	204 989	190 252	0	0	0	14 737	8 502	3 272	5 230
79 Республика Тыва	598 964	390 660	362 216	28 444	204 989	190 252	0	0	0	14 737	3 314	3 314	0
80 Республика Хакасия	598 872	390 660	362 216	28 444	204 989	190 252	0	0	0	14 737	3 223	3 223	0
81 Томская область	703 151	339 052	297 556	41 497	306 299	219 825	65 867	62 458	3 408	20 607	57 799	6 542	51 258

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	
	II п. 2019	2019	II п. 2019	2019
1	2	3	4	5
1 Первая ценовая зона	1 230	1 245	1 291	1 306
2 Астраханская область	1 325	1 321	1 360	1 358
3 Белгородская область	1 351	1 384	1 351	1 382
4 Брянская область	1 368	1 403	1 372	1 408
5 Владимирская область	1 322	1 328	1 371	1 380
6 Волгоградская область	1 369	1 370	1 380	1 384
7 Вологодская область	1 259	1 284	1 279	1 304
8 Воронежская область	1 315	1 346	1 388	1 416
9 Город Севастополь	1 542	1 527	1 650	1 654
10 Ивановская область	1 304	1 306	1 332	1 346
11 Кабардино-Балкарская Республика	1 490	1 508	1 644	1 658
12 Калужская область	1 412	1 443	1 412	1 442
13 Карачаево-Черкесская Республика	1 562	1 563	1 576	1 579
14 Кировская область	1 238	1 251	1 292	1 304
15 Костромская область	1 323	1 335	1 312	1 332
16 Краснодарский край ²	1 549	1 549	1 584	1 582
17 Курганская область	1 069	1 084	1 101	1 117
18 Курская область	1 277	1 317	1 326	1 366
19 Ленинградская область ²	1 236	1 256	1 278	1 300
20 Липецкая область	1 359	1 388	1 367	1 396
21 Московская область ²	1 380	1 392	1 395	1 408
22 Мурманская область	986	1 064	1 033	1 119
23 Нижегородская область	1 328	1 335	1 350	1 357
24 Новгородская область	1 270	1 295	1 303	1 323
25 Оренбургская область	1 235	1 240	1 288	1 301
26 Орловская область	1 405	1 425	1 420	1 446
27 Пензенская область	1 345	1 346	1 365	1 373
28 Пермский край	1 121	1 132	1 128	1 142
29 Псковская область	1 336	1 356	1 361	1 384
30 Республика Башкортостан	1 186	1 201	1 225	1 239
31 Республика Дагестан	1 719	1 706	1 777	1 804
32 Республика Ингушетия			1 675	1 692
33 Республика Калмыкия	1 528	1 534	1 536	1 541
34 Республика Карелия	1 153	1 195	1 209	1 255
35 Республика Крым	1 613	1 607	1 664	1 650
36 Республика Марий Эл	1 308	1 303	1 336	1 341
37 Республика Мордовия	1 370	1 375	1 391	1 399
38 Республика Северная Осетия – Алания	1 682	1 705	1 675	1 697
39 Республика Татарстан	1 278	1 287	1 296	1 304
40 Ростовская область	1 356	1 357	1 473	1 474
41 Рязанская область	1 411	1 427	1 413	1 438

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	1 277	1 287	1 292	1 298
43 Саратовская область	1 188	1 207	1 265	1 278
44 Свердловская область	1 059	1 081	1 093	1 114
45 Смоленская область	1 297	1 334	1 354	1 389
46 Ставропольский край	1 523	1 524	1 585	1 590
47 Тамбовская область	1 373	1 389	1 400	1 420
48 Тверская область	1 259	1 285	1 322	1 350
49 Тульская область	1 445	1 467	1 465	1 491
50 Тюменская область ²	1 001	1 006	1 032	1 037
51 Удмуртская Республика	1 247	1 233	1 287	1 283
52 Ульяновская область	1 301	1 295	1 327	1 328
53 Челябинская область	1 120	1 138	1 151	1 167
54 Чеченская Республика	1 708	1 738	1 743	1 766
55 Чувашская Республика – Чувашия	1 366	1 355	1 364	1 363
56 Ярославская область	1 316	1 329	1 343	1 358
57 Вторая ценовая зона	728	862	803	918
58 Алтайский край	1 033	1 062	1 053	1 082
59 Забайкальский край	815	863	856	913
60 Иркутская область	624	787	678	836
61 Кемеровская область – Кузбасс	966	1 008	960	1 011
62 Красноярский край	654	818	643	815
63 Новосибирская область	1 019	1 047	1 036	1 064
64 Омская область	1 100	1 115	1 114	1 131
65 Республика Алтай	1 145	1 176	1 142	1 173
66 Республика Бурятия	834	928	847	949
67 Республика Тыва	856	1 002	825	990
68 Республика Хакасия	618	795	675	850
69 Томская область	860	968	867	975

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.