

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 28.06.2019. Относительно предыдущего прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию и мощность была скорректирована часть исходных данных:

– Учтена статистическая информация по 28 июня 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 12.12.2018.	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. 2019 г.: 23 132 МВт в среднем за час.

№	Название параметра	Источник	Комментарий
3	Прогноз изменения средней цены на уголь, потребляемый электростанциями, расположенными во второй ценовой зоне.	<p>Параметры роста цен (тарифов), определенные Минэкономразвития России в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года.</p> <p>Доля ж/д транспорта – 43%, доля угля – 57%, на основе данных в сценарных условиях развития электроэнергетики на период до 2030 года, разработанных ЗАО «АПБЭ» по поручению Минэнерго России.</p>	Рост цен на уголь энергетический каменный с учетом доставки ж/д транспортом в 2019 году на 4,0%.

№	Название параметра	Источник	Комментарий
4	Объем планового производства ГЭС.	<p>Данные Ассоциации «НП Совет рынка», АО «АТС».</p> <p>Информация, полученная Ассоциацией «НП Совет рынка» от участников оптового рынка – собственников ГЭС.</p> <p>Письмо ПАО «РусГидро» от 28.09.2018.</p> <p>Письмо АО «ЕвроСибЭнерго» от 13.12.2018.</p> <p>Письмо ООО «ЕвроСибЭнерго – Гидрогенерация» от 25.12.2018.</p> <p>Письмо ПАО «Богучанская ГЭС» от 10.12.2018.</p> <p>Письмо от ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент» от 20.12.2018.</p> <p>Для ГЭС первой ценовой зоны, а также Мамаканской ГЭС – статистическая информация по среднесезонным объемам выработки электрической энергии.</p>	<p>Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза.</p> <p>На основе информации от участников оптового рынка – собственников ГЭС с учетом корректировки на регулярные систематические отклонения; в случае отсутствия информации от участников оптового рынка – собственников ГЭС – среднестатистическая информация прошлых лет с использованием сезонности.</p> <p>Прогноз выработки электрической энергии Богучанской ГЭС учитывается за исключением прогнозного объема потребления Богучанского алюминиевого завода (по данным собственника).</p> <p>Первая ценовая зона: 7 314 МВт в среднем за час.</p> <p>Вторая ценовая зона: 10 874 МВт в среднем за час.</p>
5	Прогноз прироста суммарного объема планового производства электрической энергии электрических станций оптового рынка.	<p>Схема и программа развития ЕЭС России на 2018-2024 годы (утв. приказом Минэнерго России от 28.02.2018 № 121).</p>	<p>2019 г. (суммарно по двум ценовым зонам): 1,4%.</p>

№	Название параметра	Источник	Комментарий
6	Информация об ожидаемых изменениях в составе генерирующего и сетевого оборудования.	<p>Данные от АО «ЦФР».</p> <p>Информация, полученная Ассоциацией «НП Совет рынка» от участников оптового рынка.</p> <p>Данные Ассоциации «НП Совет рынка», АО «АТС».</p> <p>Схема и программа развития ЕЭС России на 2018-2024 годы (утв. приказом Минэнерго России от 28.02.2018 № 121).</p> <p>Информация об инвестиционных проектах, предусмотренных проектами инвестиционных программ субъектов электроэнергетики.</p> <p>Данные ПАО «ФСК ЕЭС» (письмо от 15.10.2018).</p>	<p>Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. По вводам или выводам блоков АЭС: письмо АО «Концерн Росэнергоатом» от 12.12.2018.</p> <p>По 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	<p>Величины собственного максимума потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей (с учетом особенностей, установленных правилами оптового рынка).</p>	<p>Данные ФАС России.</p>	<p>Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации (далее – Сводный прогнозный баланс) на 2019 год.</p>
8	<p>Величина совокупного собственного максимума потребления по субъектам Российской Федерации и ЗСП. Объем фактического пикового потребления ПАО «ФСК ЕЭС» в субъекте Российской Федерации.</p>	<p>Данные АО «АТС». Схема и программа развития ЕЭС России на 2018-2024 годы (утв. приказом Минэнерго России от 28.02.2018 № 121). Информация, полученная Ассоциацией «НП Совет рынка» от участников оптового рынка.</p>	<p>Фактические значения в соответствующих месяцах 2019 года. Для остальных месяцев - фактические значения в соответствующих месяцах 2018 года с учетом прироста пикового потребления мощности по субъектам Российской Федерации из Схемы и программы развития ЕЭС России на 2018-2024 годы и с учетом данных ОК «РУСАЛ».</p>
9	<p>Перечень и объем мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, который учтен при проведении КОМ в качестве объема мощности, подлежащего обязательной покупке на оптовом рынке вне зависимости от результатов КОМ.</p>	<p>Данные АО «СО ЕЭС».</p>	<p>Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. Результаты КОМ на 2019 год.</p>

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

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

№	Название параметра	Источник	Комментарий
15	<p>Величина компенсации стоимости мощности и (или) электрической энергии генерирующего оборудования, расположенного на территориях субъектов Российской Федерации, не имеющих административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящихся к территориям островов.</p>	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) (~16,0 млрд руб.).</p>
16	<p>Надбавка к цене на мощность в целях частичной компенсации субъектам оптового рынка – производителям электрической энергии (мощности) капитальных и эксплуатационных затрат для генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя.</p>	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. (~12,0 млрд руб.).</p>

№	Название параметра	Источник	Комментарий
17	Размер средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах субъектами оптового рынка – производителями электрической энергии (мощности), устанавливаемой в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, базовых уровней (цен) тарифов на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа.	Распоряжение Правительства Российской Федерации от 10.12.2018 №2739-р.	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза ~32,1 млрд руб. (январь – ноябрь 2019 года).
18	Объем и цены мощности, поставляемой по результатам КОМ НГО 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>3</i>	<i>4</i>	<i>6</i>	<i>7</i>
1 Первая ценовая зона	1 275	1 275	1 304	1 300
2 Астраханская область	1 421	1 379	1 417	1 376
3 Белгородская область	1 488	1 457	1 422	1 405
4 Брянская область	1 428	1 526	1 392	1 379
5 Владимирская область	1 363	1 350	1 383	1 371
6 Волгоградская область	1 502	1 464	1 419	1 386
7 Вологодская область	1 303	1 309	1 304	1 308
8 Воронежская область	1 387	1 367	1 464	1 442
9 Город Севастополь	1 694	1 626	1 679	1 653
10 Ивановская область	1 344	1 334	1 356	1 340
11 Кабардино-Балкарская Республика	1 569	1 547	1 729	1 686
12 Калужская область	1 570	1 558	1 453	1 443
13 Карачаево-Черкесская Республика	1 648	1 590	1 646	1 599
14 Кировская область	1 333	1 321	1 354	1 333
15 Костромская область	1 414	1 396	1 321	1 316
16 Краснодарский край ²	1 645	1 634	1 571	1 552
17 Курганская область	1 048	1 071	1 074	1 100
18 Курская область	1 329	1 330	1 374	1 369
19 Ленинградская область ²	1 246	1 258	1 274	1 285
20 Липецкая область	1 505	1 488	1 431	1 414
21 Московская область ²	1 482	1 466	1 423	1 413
22 Мурманская область	1 021	1 070	1 063	1 123
23 Нижегородская область	1 377	1 364	1 366	1 353
24 Новгородская область	1 341	1 357	1 285	1 293
25 Оренбургская область	1 321	1 318	1 321	1 315
26 Орловская область	1 537	1 518	1 450	1 436
27 Пензенская область	1 415	1 390	1 387	1 367
28 Пермский край	1 134	1 147	1 115	1 132
29 Псковская область	1 457	1 456	1 342	1 343
30 Республика Башкортостан	1 244	1 245	1 225	1 221
31 Республика Дагестан	1 854	1 812	1 856	1 824
32 Республика Ингушетия			1 764	1 721
33 Республика Калмыкия	1 552	1 528	1 595	1 572
34 Республика Карелия	1 166	1 193	1 203	1 232
35 Республика Крым	1 706	1 656	1 680	1 643
36 Республика Марий Эл	1 426	1 391	1 399	1 364
37 Республика Мордовия	1 433	1 410	1 454	1 433
38 Республика Северная Осетия – Алания	1 635	1 569	1 748	1 714
39 Республика Татарстан	1 370	1 343	1 356	1 328
40 Ростовская область	1 394	1 367	1 501	1 475

Субъект Российской Федерации	ГЕНЕРАЦИЯ		ПОТРЕБЛЕНИЕ	
	руб./МВт·ч		руб./МВт·ч	
	II п. 2019	2019	II п. 2019	2019
	3	4	6	7
41 Рязанская область	1 576	1 550	1 462	1 445
42 Самарская область	1 396	1 373	1 334	1 310
43 Саратовская область	1 282	1 260	1 351	1 309
44 Свердловская область	1 053	1 089	1 066	1 101
45 Смоленская область	1 370	1 364	1 405	1 397
46 Ставропольский край	1 596	1 590	1 584	1 575
47 Тамбовская область	1 477	1 443	1 470	1 436
48 Тверская область	1 293	1 299	1 332	1 337
49 Тульская область	1 538	1 524	1 511	1 498
50 Тюменская область ²	945	980	942	977
51 Удмуртская Республика	1 505	1 382	1 468	1 367
52 Ульяновская область	1 370	1 330	1 391	1 355
53 Челябинская область	1 108	1 134	1 136	1 154
54 Чеченская Республика	1 790	1 757	1 836	1 797
55 Чувашская Республика – Чувашия	1 465	1 420	1 426	1 392
56 Ярославская область	1 397	1 380	1 358	1 350
57 Вторая ценовая зона	932	980	946	982
58 Алтайский край	1 046	1 063	1 064	1 080
59 Забайкальский край	916	922	957	964
60 Иркутская область	908	973	862	912
61 Кемеровская область – Кузбасс	1 054	1 060	1 030	1 041
62 Красноярский край	872	929	874	930
63 Новосибирская область	1 059	1 071	1 048	1 062
64 Омская область	1 105	1 123	1 097	1 118
65 Республика Алтай	1 118	1 131	1 173	1 185
66 Республика Бурятия	1 013	1 034	973	996
67 Республика Тыва	1 059	1 104	1 060	1 103
68 Республика Хакасия	895	949	925	975
69 Томская область	1 027	1 036	1 032	1 046

Примечания:

- 1.1. Возможны изменения состава и влияния факторов при ценообразовании в связи с изменениями в части энергобалансов регионов в 2019 году.
 - 1.2. В соответствии с разделом 8 «Методики построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию по субъектам Российской Федерации» величина средневзвешенной интервальной оценки, содержащей неизвестный оцениваемый параметр (цена РСВ) с вероятностью не менее 95%, составляет по первой ценовой зоне +/-5%, по второй ценовой зоне +/-5%.
 - 1.3. Возможные изменения нормативной правовой базы отрасли, в частности в процедуре выбора состава включенного генерирующего оборудования, могут привести к изменению цен на электрическую энергию.
2. Прогноз по городу Москве принимается равным прогнозу по Московской области, аналогично по г. Санкт-Петербургу – принимается равным прогнозу по Ленинградской области, по Республике Адыгея – равным прогнозу по Краснодарскому краю, по Тюменской области прогноз сформирован с учетом территорий Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.

Таблица 4. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2019 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	784 901	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	17 731	10 798	6 933
3 Астраханская область	769 204	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	2 033	2 033	0
4 Белгородская область	776 015	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	8 844	6 056	2 788
5 Брянская область	773 230	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	6 059	6 059	0
7 Владимирская область	773 229	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	6 059	6 059	0
8 Волгоградская область	769 205	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	2 034	2 034	0
9 Вологодская область	859 371	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	92 200	6 062	86 139
11 Воронежская область	778 047	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	10 876	6 056	4 820
12 Город Севастополь	791 101	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	23 931	23 931	0
13 Ивановская область	797 998	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	30 827	6 056	24 771
14 Кабардино-Балкарская Республика	880 774	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	113 603	113 603	0
15 Калужская область	777 856	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	10 686	6 056	4 630
16 Карачаево-Черкесская Республика	880 774	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	113 603	113 603	0
17 Кировская область	769 210	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	2 039	2 039	0
18 Костромская область	773 227	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	6 057	6 057	0
19 Краснодарский край ²	791 101	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	23 931	23 931	0
20 Курганская область	989 304	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	222 133	12 300	209 833
21 Курская область	773 230	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	6 060	6 060	0
22 Ленинградская область ²	809 628	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	42 457	12 819	29 638
24 Липецкая область	801 334	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	34 164	6 058	28 106
25 Московская область ²	771 197	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	4 027	3 171	855
26 Мурманская область	775 871	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	8 701	2 039	6 662
27 Нижегородская область	773 228	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	6 058	6 058	0
28 Новгородская область	779 989	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	12 819	12 819	0
29 Оренбургская область	779 498	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	12 327	12 327	0
30 Орловская область	800 474	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	33 303	6 059	27 245
32 Пензенская область	769 208	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	2 037	2 037	0
33 Пермский край	778 727	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	11 557	11 557	0
34 Псковская область	779 989	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	12 819	12 819	0
35 Республика Башкортостан	786 824	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	19 654	12 310	7 344
36 Республика Дагестан	769 153	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	1 982	1 982	0
38 Республика Ингушетия	880 774	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	113 603	113 603	0
39 Республика Калмыкия	791 101	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	23 931	23 931	0
40 Республика Карелия	779 989	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	12 819	12 819	0
41 Республика Крым	791 101	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	23 931	23 931	0
42 Республика Марий Эл	769 349	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	2 178	2 178	0
43 Республика Мордовия	769 357	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	2 187	2 187	0
44 Республика Северная Осетия – Алания	880 774	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	113 603	113 603	0
45 Республика Татарстан	769 207	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	2 037	2 037	0
47 Ростовская область	824 788	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	57 617	23 931	33 686
48 Рязанская область	789 794	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	22 624	6 055	16 569

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	769 286	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	2 115	2 115	0
50 Саратовская область	769 206	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	2 036	2 036	0
51 Свердловская область	780 135	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	12 965	12 322	642
53 Смоленская область	783 249	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	16 078	6 054	10 024
54 Ставропольский край	880 774	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	113 603	113 603	0
55 Тамбовская область	773 226	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	6 056	6 056	0
56 Тверская область	773 227	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	6 057	6 057	0
57 Тульская область	774 951	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	7 781	6 049	1 731
58 Тюменская область ²	785 716	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	18 546	18 546	0
59 Удмуртская Республика	769 208	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	2 038	2 038	0
60 Ульяновская область	769 209	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	2 038	2 038	0
61 Челябинская область	779 497	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	12 327	12 327	0
63 Чеченская Республика	880 774	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	113 603	113 603	0
64 Чувашская Республика – Чувашия	799 278	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	32 108	2 064	30 044
66 Ярославская область	773 230	212 484	134 084	78 400	554 686	291 018	230 200	219 382	10 818	33 468	6 060	6 060	0
67 Вторая ценовая зона	619 031	395 419	364 463	30 956	209 209	197 380	0	0	0	11 829	14 403	3 180	11 223
69 Алтайский край	616 941	395 419	364 463	30 956	209 209	197 380	0	0	0	11 829	12 314	344	11 969
70 Забайкальский край	686 626	395 419	364 463	30 956	209 209	197 380	0	0	0	11 829	81 999	9 103	72 895
71 Иркутская область	608 124	395 419	364 463	30 956	209 209	197 380	0	0	0	11 829	3 496	3 496	0
72 Кемеровская область – Кузбасс	632 856	395 419	364 463	30 956	209 209	197 380	0	0	0	11 829	28 228	2 001	26 227
73 Красноярский край	612 968	395 419	364 463	30 956	209 209	197 380	0	0	0	11 829	8 340	3 496	4 844
74 Новосибирская область	616 489	395 419	364 463	30 956	209 209	197 380	0	0	0	11 829	11 862	3 488	8 374
76 Омская область	606 492	395 081	364 381	30 701	211 266	198 457	741	704	38	12 067	145	145	0
77 Республика Алтай	604 628	395 419	364 463	30 956	209 209	197 380	0	0	0	11 829	0	0	0
78 Республика Бурятия	613 671	395 419	364 463	30 956	209 209	197 380	0	0	0	11 829	9 043	3 445	5 598
79 Республика Тыва	608 136	395 419	364 463	30 956	209 209	197 380	0	0	0	11 829	3 509	3 509	0
80 Республика Хакасия	608 131	395 419	364 463	30 956	209 209	197 380	0	0	0	11 829	3 504	3 504	0
81 Томская область	706 061	344 542	300 527	44 015	305 661	223 823	63 854	60 852	3 001	17 984	55 858	6 684	49 173

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	794 815	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	17 333	10 559	6 774
3 Астраханская область	779 548	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	2 065	2 065	0
4 Белгородская область	786 030	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	8 548	5 946	2 602
5 Брянская область	783 429	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	5 947	5 947	0
7 Владимирская область	783 431	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	5 948	5 948	0
8 Волгоградская область	779 550	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	2 068	2 068	0
9 Вологодская область	872 655	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	95 173	5 954	89 219
11 Воронежская область	788 229	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	10 747	5 947	4 800
12 Город Севастополь	799 021	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	21 538	21 538	0
13 Ивановская область	807 803	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	30 320	5 948	24 372
14 Кабардино-Балкарская Республика	887 242	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	109 760	109 760	0
15 Калужская область	787 721	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	10 238	5 948	4 291
16 Карачаево-Черкесская Республика	887 242	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	109 760	109 760	0
17 Кировская область	779 557	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	2 075	2 075	0
18 Костромская область	783 431	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	5 949	5 949	0
19 Краснодарский край ²	799 021	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	21 538	21 538	0
20 Курганская область	997 944	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	220 462	12 264	208 197
21 Курская область	783 432	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	5 949	5 949	0
22 Ленинградская область ²	819 493	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	42 010	12 549	29 460
24 Липецкая область	811 089	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	33 606	5 951	27 655
25 Московская область ²	781 557	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	4 074	3 244	830
26 Мурманская область	786 388	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	8 905	2 076	6 830
27 Нижегородская область	783 431	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	5 949	5 949	0
28 Новгородская область	790 032	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	12 549	12 549	0
29 Оренбургская область	789 762	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	12 279	12 279	0
30 Орловская область	811 321	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	33 838	5 948	27 890
32 Пензенская область	779 555	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	2 072	2 072	0
33 Пермский край	788 997	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	11 515	11 515	0
34 Псковская область	790 032	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	12 549	12 549	0
35 Республика Башкортостан	797 051	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	19 569	12 258	7 311
36 Республика Дагестан	779 455	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	1 972	1 972	0
38 Республика Ингушетия	887 242	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	109 760	109 760	0
39 Республика Калмыкия	799 021	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	21 538	21 538	0
40 Республика Карелия	790 032	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	12 549	12 549	0
41 Республика Крым	799 021	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	21 538	21 538	0
42 Республика Марий Эл	779 703	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	2 220	2 220	0
43 Республика Мордовия	779 692	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	2 209	2 209	0
44 Республика Северная Осетия – Алания	887 242	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	109 760	109 760	0
45 Республика Татарстан	779 554	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	2 072	2 072	0
47 Ростовская область	830 248	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	52 765	21 538	31 227
48 Рязанская область	799 027	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	21 545	5 944	15 600

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	779 629	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	2 146	2 146	0
50 Саратовская область	779 551	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	2 068	2 068	0
51 Свердловская область	790 289	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	12 806	12 269	538
53 Смоленская область	792 442	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	14 959	5 947	9 012
54 Ставропольский край	887 242	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	109 760	109 760	0
55 Тамбовская область	783 431	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	5 948	5 948	0
56 Тверская область	783 432	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	5 949	5 949	0
57 Тульская область	784 683	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	7 200	5 949	1 251
58 Тюменская область ²	795 772	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	18 289	18 289	0
59 Удмуртская Республика	779 555	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	2 073	2 073	0
60 Ульяновская область	779 555	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	2 072	2 072	0
61 Челябинская область	789 755	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	12 272	12 272	0
63 Чеченская Республика	887 242	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	109 760	109 760	0
64 Чувашская Республика – Чувашия	807 778	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	30 296	2 097	28 199
66 Ярославская область	783 434	211 491	132 942	78 549	565 992	287 597	235 071	219 313	15 758	43 324	5 951	5 951	0
67 Вторая ценовая зона	619 500	389 974	362 064	27 910	216 437	201 674	0	0	0	14 763	13 089	3 029	10 060
69 Алтайский край	616 337	389 974	362 064	27 910	216 437	201 674	0	0	0	14 763	9 926	340	9 586
70 Забайкальский край	686 067	389 974	362 064	27 910	216 437	201 674	0	0	0	14 763	79 656	8 914	70 742
71 Иркутская область	609 689	389 974	362 064	27 910	216 437	201 674	0	0	0	14 763	3 278	3 278	0
72 Кемеровская область – Кузбасс	631 639	389 974	362 064	27 910	216 437	201 674	0	0	0	14 763	25 228	1 878	23 350
73 Красноярский край	614 276	389 974	362 064	27 910	216 437	201 674	0	0	0	14 763	7 865	3 273	4 592
74 Новосибирская область	618 256	389 974	362 064	27 910	216 437	201 674	0	0	0	14 763	11 845	3 237	8 608
76 Омская область	608 803	389 290	361 882	27 408	219 332	203 265	793	735	58	15 274	181	181	0
77 Республика Алтай	606 411	389 974	362 064	27 910	216 437	201 674	0	0	0	14 763	0	0	0
78 Республика Бурятия	614 764	389 974	362 064	27 910	216 437	201 674	0	0	0	14 763	8 353	3 253	5 100
79 Республика Тыва	609 660	389 974	362 064	27 910	216 437	201 674	0	0	0	14 763	3 249	3 249	0
80 Республика Хакасия	609 699	389 974	362 064	27 910	216 437	201 674	0	0	0	14 763	3 288	3 288	0
81 Томская область	698 308	339 872	298 027	41 845	314 933	226 396	65 584	61 214	4 369	22 954	43 503	6 504	36 999

Примечания:

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

Информационно: Прогнозы индексов цен РСВ на продажу (Price_RSV_Sell) и на покупку (Price_RSV_Buy) электрической энергии по субъектам Российской Федерации на 2019 год (по полугодиям)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	3	4	6	7
1 Первая ценовая зона	1 260	1 260	1 328	1 325
2 Астраханская область	1 398	1 357	1 440	1 398
3 Белгородская область	1 446	1 416	1 450	1 432
4 Брянская область	1 387	1 482	1 473	1 459
5 Владимирская область	1 363	1 350	1 416	1 403
6 Волгоградская область	1 440	1 403	1 459	1 425
7 Вологодская область	1 292	1 299	1 320	1 324
8 Воронежская область	1 413	1 392	1 490	1 469
9 Город Севастополь	1 639	1 573	1 711	1 684
10 Ивановская область	1 329	1 319	1 392	1 376
11 Кабардино-Балкарская Республика	1 599	1 577	1 762	1 718
12 Калужская область	1 488	1 476	1 496	1 485
13 Карачаево-Черкесская Республика	1 648	1 591	1 677	1 629
14 Кировская область	1 282	1 271	1 360	1 339
15 Костромская область	1 385	1 368	1 365	1 360
16 Краснодарский край ²	1 582	1 571	1 624	1 604
17 Курганская область	1 053	1 076	1 080	1 106
18 Курская область	1 356	1 357	1 418	1 413
19 Ленинградская область ²	1 250	1 262	1 299	1 310
20 Липецкая область	1 452	1 436	1 459	1 441
21 Московская область ²	1 431	1 416	1 444	1 433
22 Мурманская область	1 028	1 077	1 079	1 140
23 Нижегородская область	1 362	1 349	1 392	1 379
24 Новгородская область	1 292	1 308	1 328	1 336
25 Оренбургская область	1 252	1 249	1 328	1 322
26 Орловская область	1 493	1 475	1 500	1 486
27 Пензенская область	1 393	1 369	1 424	1 404
28 Пермский край	1 112	1 126	1 122	1 139
29 Псковская область	1 390	1 389	1 404	1 406
30 Республика Башкортостан	1 215	1 216	1 262	1 258
31 Республика Дагестан	1 787	1 746	1 891	1 858
32 Республика Ингушетия			1 797	1 753
33 Республика Калмыкия	1 570	1 545	1 594	1 571
34 Республика Карелия	1 188	1 215	1 240	1 270
35 Республика Крым	1 650	1 601	1 712	1 674
36 Республика Марий Эл	1 381	1 347	1 419	1 383
37 Республика Мордовия	1 421	1 397	1 452	1 431
38 Республика Северная Осетия – Алания	1 681	1 613	1 781	1 747
39 Республика Татарстан	1 361	1 334	1 370	1 342
40 Ростовская область	1 412	1 385	1 532	1 506
41 Рязанская область	1 491	1 467	1 498	1 481

Субъект Российской Федерации	Price_RSV_Sell		Price_RSV_Buy	
	руб./МВт·ч		руб./МВт·ч	
	II п. 2019	2019	II п. 2019	2019
1	3	4	6	7
42 Самарская область	1 340	1 318	1 354	1 331
43 Саратовская область	1 269	1 247	1 380	1 337
44 Свердловская область	1 032	1 066	1 066	1 101
45 Смоленская область	1 384	1 378	1 441	1 433
46 Ставропольский край	1 544	1 538	1 614	1 605
47 Тамбовская область	1 462	1 429	1 509	1 474
48 Тверская область	1 301	1 307	1 368	1 373
49 Тульская область	1 518	1 505	1 544	1 530
50 Тюменская область ²	939	973	971	1 006
51 Удмуртская Республика	1 456	1 338	1 483	1 381
52 Ульяновская область	1 358	1 319	1 402	1 367
53 Челябинская область	1 106	1 131	1 146	1 165
54 Чеченская Республика	1 824	1 790	1 871	1 831
55 Чувашская Республика – Чувашия	1 440	1 396	1 432	1 397
56 Ярославская область	1 378	1 362	1 394	1 385
57 Вторая ценовая зона	902	949	958	995
58 Алтайский край	1 058	1 076	1 077	1 094
59 Забайкальский край	896	902	955	962
60 Иркутская область	835	895	886	938
61 Кемеровская область – Кузбасс	1 035	1 040	1 038	1 049
62 Красноярский край	860	917	877	934
63 Новосибирская область	1 051	1 063	1 063	1 077
64 Омская область	1 098	1 115	1 104	1 126
65 Республика Алтай	1 177	1 191	1 178	1 191
66 Республика Бурятия	976	997	1 001	1 024
67 Республика Тыва	1 041	1 085	1 056	1 098
68 Республика Хакасия	879	932	921	971
69 Томская область	1 042	1 051	1 052	1 067

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.