

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 29.07.2019. Относительно предыдущего прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию и мощность была скорректирована часть исходных данных:

– Учтена статистическая информация по 29 июля 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>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>
1 Первая ценовая зона	1 262	1 268	1 289	1 293
2 Астраханская область	1 388	1 364	1 382	1 359
3 Белгородская область	1 470	1 449	1 409	1 398
4 Брянская область	1 520	1 554	1 379	1 372
5 Владимирская область	1 356	1 350	1 376	1 367
6 Волгоградская область	1 463	1 442	1 385	1 368
7 Вологодская область	1 303	1 309	1 303	1 307
8 Воронежская область	1 377	1 362	1 451	1 436
9 Город Севастополь	1 620	1 569	1 614	1 611
10 Ивановская область	1 335	1 329	1 346	1 335
11 Кабардино-Балкарская Республика	1 500	1 504	1 660	1 650
12 Калужская область	1 561	1 554	1 442	1 437
13 Карачаево-Черкесская Республика	1 576	1 554	1 589	1 571
14 Кировская область	1 317	1 313	1 334	1 322
15 Костромская область	1 405	1 392	1 312	1 311
16 Краснодарский край ²	1 620	1 619	1 547	1 538
17 Курганская область	1 042	1 069	1 069	1 097
18 Курская область	1 321	1 326	1 366	1 365
19 Ленинградская область ²	1 225	1 248	1 253	1 274
20 Липецкая область	1 497	1 484	1 424	1 410
21 Московская область ²	1 473	1 462	1 417	1 409
22 Мурманская область	997	1 058	1 037	1 110
23 Нижегородская область	1 372	1 362	1 361	1 350
24 Новгородская область	1 315	1 341	1 262	1 281
25 Оренбургская область	1 323	1 318	1 315	1 312
26 Орловская область	1 523	1 511	1 439	1 431
27 Пензенская область	1 399	1 383	1 375	1 360
28 Пермский край	1 126	1 143	1 104	1 127
29 Псковская область	1 443	1 435	1 318	1 331
30 Республика Башкортостан	1 230	1 237	1 212	1 214
31 Республика Дагестан	1 752	1 757	1 782	1 788
32 Республика Ингушетия			1 695	1 686
33 Республика Калмыкия	1 543	1 523	1 569	1 558
34 Республика Карелия	1 139	1 179	1 178	1 220
35 Республика Крым	1 625	1 612	1 669	1 639
36 Республика Марий Эл	1 412	1 384	1 380	1 354
37 Республика Мордовия	1 423	1 404	1 443	1 427
38 Республика Северная Осетия – Алания	1 535	1 513	1 683	1 684
39 Республика Татарстан	1 351	1 332	1 332	1 315
40 Ростовская область	1 368	1 353	1 474	1 459

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	1 565	1 546	1 449	1 439
42	Самарская область	1 384	1 364	1 317	1 301
43	Саратовская область	1 276	1 254	1 320	1 292
44	Свердловская область	1 052	1 088	1 066	1 101
45	Смоленская область	1 363	1 361	1 396	1 392
46	Ставропольский край	1 580	1 581	1 562	1 564
47	Тамбовская область	1 439	1 425	1 431	1 417
48	Тверская область	1 288	1 296	1 327	1 334
49	Тульская область	1 523	1 517	1 498	1 491
50	Тюменская область ²	947	981	947	979
51	Удмуртская Республика	1 437	1 349	1 398	1 332
52	Ульяновская область	1 351	1 322	1 368	1 343
53	Челябинская область	1 104	1 131	1 128	1 151
54	Чеченская Республика	1 746	1 734	1 760	1 759
55	Чувашская Республика – Чувашия	1 457	1 415	1 415	1 386
56	Ярославская область	1 389	1 372	1 351	1 345
57	Вторая ценовая зона	931	979	944	981
58	Алтайский край	1 054	1 067	1 069	1 083
59	Забайкальский край	917	922	952	961
60	Иркутская область	909	975	860	912
61	Кемеровская область – Кузбасс	1 055	1 060	1 031	1 042
62	Красноярский край	873	929	864	924
63	Новосибирская область	1 063	1 072	1 051	1 063
64	Омская область	1 114	1 126	1 106	1 123
65	Республика Алтай	1 112	1 127	1 180	1 189
66	Республика Бурятия	1 005	1 030	962	990
67	Республика Тыва	1 044	1 097	1 050	1 097
68	Республика Хакасия	877	938	909	969
69	Томская область	1 031	1 037	1 035	1 048

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	787 105	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	17 759	10 819	6 940
3 Астраханская область	771 390	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	2 045	2 045	0
4 Белгородская область	778 209	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	8 863	6 069	2 794
5 Брянская область	775 417	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	6 072	6 072	0
7 Владимирская область	775 417	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	6 072	6 072	0
8 Волгоградская область	771 390	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	2 045	2 045	0
9 Вологодская область	862 212	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	92 867	6 075	86 793
11 Воронежская область	780 272	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	10 927	6 071	4 856
12 Город Севастополь	793 697	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	24 352	24 352	0
13 Ивановская область	800 122	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	30 776	6 070	24 707
14 Кабардино-Балкарская Республика	883 168	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	113 823	113 823	0
15 Калужская область	780 053	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	10 708	6 069	4 639
16 Карачаево-Черкесская Республика	883 168	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	113 823	113 823	0
17 Кировская область	771 393	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	2 048	2 048	0
18 Костромская область	775 417	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	6 072	6 072	0
19 Краснодарский край ²	793 697	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	24 352	24 352	0
20 Курганская область	989 735	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	220 390	12 298	208 092
21 Курская область	775 419	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	6 074	6 074	0
22 Ленинградская область ²	811 775	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	42 430	12 895	29 535
24 Липецкая область	803 725	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	34 380	6 071	28 309
25 Московская область ²	773 319	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	3 973	3 138	835
26 Мурманская область	778 022	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	8 677	2 047	6 630
27 Нижегородская область	775 416	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	6 071	6 071	0
28 Новгородская область	782 240	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	12 895	12 895	0
29 Оренбургская область	781 675	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	12 330	12 330	0
30 Орловская область	802 704	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	33 359	6 071	27 288
32 Пензенская область	771 392	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	2 047	2 047	0
33 Пермский край	780 900	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	11 555	11 555	0
34 Псковская область	782 240	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	12 895	12 895	0
35 Республика Башкортостан	789 035	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	19 690	12 306	7 384
36 Республика Дагестан	771 370	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	2 025	2 025	0
38 Республика Ингушетия	883 168	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	113 823	113 823	0
39 Республика Калмыкия	793 697	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	24 352	24 352	0
40 Республика Карелия	782 240	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	12 895	12 895	0
41 Республика Крым	793 697	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	24 352	24 352	0
42 Республика Марий Эл	771 535	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	2 190	2 190	0
43 Республика Мордовия	771 544	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	2 199	2 199	0
44 Республика Северная Осетия – Алания	883 168	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	113 823	113 823	0
45 Республика Татарстан	771 392	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	2 047	2 047	0
47 Ростовская область	828 608	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	59 262	24 352	34 911
48 Рязанская область	792 015	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	22 670	6 071	16 600

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	771 471	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	2 126	2 126	0
50 Саратовская область	771 392	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	2 047	2 047	0
51 Свердловская область	782 277	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	12 932	12 317	615
53 Смоленская область	785 125	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	15 780	6 070	9 710
54 Ставропольский край	883 168	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	113 823	113 823	0
55 Тамбовская область	775 415	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	6 070	6 070	0
56 Тверская область	775 416	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	6 071	6 071	0
57 Тульская область	777 188	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	7 843	6 066	1 777
58 Тюменская область ²	787 885	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	18 540	18 540	0
59 Удмуртская Республика	771 393	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	2 047	2 047	0
60 Ульяновская область	771 392	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	2 047	2 047	0
61 Челябинская область	781 666	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	12 321	12 321	0
63 Чеченская Республика	883 168	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	113 823	113 823	0
64 Чувашская Республика – Чувашия	801 459	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	32 114	2 073	30 040
66 Ярославская область	775 418	212 043	134 087	77 956	557 302	292 621	231 828	220 879	10 948	32 853	6 073	6 073	0
67 Вторая ценовая зона	617 402	394 268	363 197	31 071	208 772	196 960	0	0	0	11 812	14 363	3 179	11 184
69 Алтайский край	615 340	394 268	363 197	31 071	208 772	196 960	0	0	0	11 812	12 301	345	11 956
70 Забайкальский край	684 914	394 268	363 197	31 071	208 772	196 960	0	0	0	11 812	81 875	9 106	72 769
71 Иркутская область	606 532	394 268	363 197	31 071	208 772	196 960	0	0	0	11 812	3 493	3 493	0
72 Кемеровская область – Кузбасс	631 383	394 268	363 197	31 071	208 772	196 960	0	0	0	11 812	28 344	1 999	26 345
73 Красноярский край	611 371	394 268	363 197	31 071	208 772	196 960	0	0	0	11 812	8 332	3 494	4 838
74 Новосибирская область	614 891	394 268	363 197	31 071	208 772	196 960	0	0	0	11 812	11 851	3 486	8 365
76 Омская область	605 077	394 059	363 258	30 801	210 873	198 089	733	695	38	12 051	146	146	0
77 Республика Алтай	603 039	394 268	363 197	31 071	208 772	196 960	0	0	0	11 812	0	0	0
78 Республика Бурятия	612 032	394 268	363 197	31 071	208 772	196 960	0	0	0	11 812	8 993	3 453	5 540
79 Республика Тыва	606 555	394 268	363 197	31 071	208 772	196 960	0	0	0	11 812	3 516	3 516	0
80 Республика Хакасия	606 538	394 268	363 197	31 071	208 772	196 960	0	0	0	11 812	3 498	3 498	0
81 Томская область	704 887	343 659	299 678	43 981	305 929	223 884	64 258	61 227	3 031	17 787	55 299	6 667	48 632

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	799 875	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	17 477	10 647	6 831
3 Астраханская область	784 484	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	2 087	2 087	0
4 Белгородская область	790 985	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	8 587	5 985	2 602
5 Брянская область	788 380	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	5 983	5 983	0
7 Владимирская область	788 381	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	5 984	5 984	0
8 Волгоградская область	784 485	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	2 088	2 088	0
9 Вологодская область	878 183	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	95 786	5 992	89 794
11 Воронежская область	793 246	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	10 849	5 984	4 864
12 Город Севастополь	804 664	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	22 267	22 267	0
13 Ивановская область	812 768	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	30 371	5 984	24 387
14 Кабардино-Балкарская Республика	894 077	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	111 680	111 680	0
15 Калужская область	792 688	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	10 291	5 984	4 307
16 Карачаево-Черкесская Республика	894 077	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	111 680	111 680	0
17 Кировская область	784 488	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	2 091	2 091	0
18 Костромская область	788 383	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	5 986	5 986	0
19 Краснодарский край ²	804 664	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	22 267	22 267	0
20 Курганская область	1 000 098	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	217 701	12 366	205 335
21 Курская область	788 383	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	5 986	5 986	0
22 Ленинградская область ²	824 436	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	42 039	12 559	29 480
24 Липецкая область	816 234	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	33 837	5 988	27 849
25 Московская область ²	786 496	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	4 099	3 265	833
26 Мурманская область	791 279	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	8 882	2 091	6 791
27 Нижегородская область	788 382	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	5 985	5 985	0
28 Новгородская область	794 956	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	12 559	12 559	0
29 Оренбургская область	794 793	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	12 396	12 396	0
30 Орловская область	816 321	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	33 924	5 984	27 940
32 Пензенская область	784 487	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	2 090	2 090	0
33 Пермский край	794 014	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	11 617	11 617	0
34 Псковская область	794 956	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	12 559	12 559	0
35 Республика Башкортостан	802 186	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	19 788	12 367	7 421
36 Республика Дагестан	784 470	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	2 072	2 072	0
38 Республика Ингушетия	894 077	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	111 680	111 680	0
39 Республика Калмыкия	804 664	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	22 267	22 267	0
40 Республика Карелия	794 956	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	12 559	12 559	0
41 Республика Крым	804 664	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	22 267	22 267	0
42 Республика Марий Эл	784 635	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	2 238	2 238	0
43 Республика Мордовия	784 625	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	2 228	2 228	0
44 Республика Северная Осетия – Алания	894 077	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	111 680	111 680	0
45 Республика Татарстан	784 487	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	2 090	2 090	0
47 Ростовская область	836 817	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	54 420	22 267	32 153
48 Рязанская область	804 186	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	21 789	5 984	15 805

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	784 563	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	2 165	2 165	0
50 Саратовская область	784 485	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	2 088	2 088	0
51 Свердловская область	795 321	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	12 924	12 384	541
53 Смоленская область	797 532	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	15 135	5 983	9 152
54 Ставропольский край	894 077	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	111 680	111 680	0
55 Тамбовская область	788 382	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	5 985	5 985	0
56 Тверская область	788 382	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	5 985	5 985	0
57 Тульская область	789 659	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	7 261	5 987	1 275
58 Тюменская область ²	800 760	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	18 363	18 363	0
59 Удмуртская Республика	784 488	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	2 090	2 090	0
60 Ульяновская область	784 487	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	2 090	2 090	0
61 Челябинская область	794 780	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	12 383	12 383	0
63 Чеченская Республика	894 077	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	111 680	111 680	0
64 Чувашская Республика – Чувашия	813 077	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	30 680	2 114	28 565
66 Ярославская область	788 383	213 143	134 007	79 136	569 254	289 707	237 035	221 146	15 890	42 511	5 985	5 985	0
67 Вторая ценовая зона	621 077	391 021	362 878	28 143	216 936	202 139	0	0	0	14 797	13 119	3 036	10 083
69 Алтайский край	617 944	391 021	362 878	28 143	216 936	202 139	0	0	0	14 797	9 987	340	9 647
70 Забайкальский край	689 190	391 021	362 878	28 143	216 936	202 139	0	0	0	14 797	81 232	9 090	72 142
71 Иркутская область	611 240	391 021	362 878	28 143	216 936	202 139	0	0	0	14 797	3 282	3 282	0
72 Кемеровская область – Кузбасс	633 282	391 021	362 878	28 143	216 936	202 139	0	0	0	14 797	25 324	1 879	23 445
73 Красноярский край	615 820	391 021	362 878	28 143	216 936	202 139	0	0	0	14 797	7 862	3 280	4 582
74 Новосибирская область	619 820	391 021	362 878	28 143	216 936	202 139	0	0	0	14 797	11 863	3 240	8 623
76 Омская область	610 188	390 261	362 609	27 652	219 746	203 658	797	738	58	15 292	181	181	0
77 Республика Алтай	607 957	391 021	362 878	28 143	216 936	202 139	0	0	0	14 797	0	0	0
78 Республика Бурятия	616 296	391 021	362 878	28 143	216 936	202 139	0	0	0	14 797	8 339	3 301	5 037
79 Республика Тыва	611 224	391 021	362 878	28 143	216 936	202 139	0	0	0	14 797	3 266	3 266	0
80 Республика Хакасия	611 250	391 021	362 878	28 143	216 936	202 139	0	0	0	14 797	3 292	3 292	0
81 Томская область	703 533	340 085	297 707	42 378	319 105	228 280	67 812	63 321	4 490	23 014	44 342	6 585	37 757

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	1 248	1 254	1 313	1 317
2 Астраханская область	1 365	1 342	1 403	1 380
3 Белгородская область	1 428	1 408	1 437	1 426
4 Брянская область	1 477	1 510	1 460	1 452
5 Владимирская область	1 356	1 350	1 409	1 399
6 Волгоградская область	1 402	1 382	1 424	1 406
7 Вологодская область	1 293	1 299	1 319	1 323
8 Воронежская область	1 402	1 387	1 477	1 462
9 Город Севастополь	1 608	1 557	1 662	1 660
10 Ивановская область	1 321	1 314	1 382	1 370
11 Кабардино-Балкарская Республика	1 529	1 533	1 691	1 681
12 Калужская область	1 479	1 472	1 484	1 479
13 Карачаево-Черкесская Республика	1 576	1 554	1 619	1 601
14 Кировская область	1 267	1 264	1 340	1 328
15 Костромская область	1 376	1 364	1 356	1 355
16 Краснодарский край ²	1 558	1 557	1 598	1 589
17 Курганская область	1 047	1 074	1 076	1 104
18 Курская область	1 348	1 353	1 410	1 409
19 Ленинградская область ²	1 229	1 251	1 278	1 299
20 Липецкая область	1 444	1 432	1 452	1 438
21 Московская область ²	1 422	1 412	1 437	1 429
22 Мурманская область	1 004	1 065	1 052	1 127
23 Нижегородская область	1 357	1 347	1 388	1 376
24 Новгородская область	1 268	1 293	1 305	1 324
25 Оренбургская область	1 254	1 249	1 322	1 318
26 Орловская область	1 480	1 468	1 489	1 481
27 Пензенская область	1 378	1 362	1 412	1 396
28 Пермский край	1 104	1 122	1 111	1 134
29 Псковская область	1 377	1 369	1 380	1 393
30 Республика Башкортостан	1 201	1 209	1 249	1 251
31 Республика Дагестан	1 688	1 693	1 816	1 822
32 Республика Ингушетия			1 727	1 718
33 Республика Калмыкия	1 560	1 540	1 568	1 557
34 Республика Карелия	1 161	1 201	1 214	1 257
35 Республика Крым	1 625	1 590	1 669	1 653
36 Республика Марий Эл	1 366	1 340	1 399	1 372
37 Республика Мордовия	1 411	1 392	1 442	1 425
38 Республика Северная Осетия – Алания	1 578	1 556	1 715	1 716
39 Республика Татарстан	1 343	1 323	1 345	1 329
40 Ростовская область	1 386	1 370	1 505	1 490
41 Рязанская область	1 480	1 462	1 485	1 474

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	1 328	1 309	1 337	1 321
43 Саратовская область	1 263	1 242	1 348	1 320
44 Свердловская область	1 031	1 066	1 065	1 100
45 Смоленская область	1 377	1 375	1 432	1 428
46 Ставропольский край	1 528	1 529	1 592	1 593
47 Тамбовская область	1 425	1 411	1 469	1 455
48 Тверская область	1 296	1 304	1 363	1 370
49 Тульская область	1 504	1 498	1 531	1 524
50 Тюменская область ²	940	974	976	1 009
51 Удмуртская Республика	1 391	1 305	1 413	1 346
52 Ульяновская область	1 340	1 311	1 379	1 354
53 Челябинская область	1 101	1 128	1 139	1 161
54 Чеченская Республика	1 778	1 766	1 794	1 792
55 Чувашская Республика – Чувашия	1 432	1 391	1 421	1 391
56 Ярославская область	1 370	1 354	1 386	1 380
57 Вторая ценовая зона	902	948	955	994
58 Алтайский край	1 066	1 080	1 083	1 096
59 Забайкальский край	898	903	951	960
60 Иркутская область	836	896	884	938
61 Кемеровская область – Кузбасс	1 036	1 041	1 039	1 050
62 Красноярский край	861	917	867	928
63 Новосибирская область	1 055	1 064	1 066	1 079
64 Омская область	1 106	1 119	1 114	1 131
65 Республика Алтай	1 171	1 187	1 185	1 194
66 Республика Бурятия	968	993	989	1 018
67 Республика Тыва	1 026	1 078	1 046	1 093
68 Республика Хакасия	862	921	905	966
69 Томская область	1 045	1 051	1 055	1 068

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.