

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2021 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 2021 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 2021 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 2021 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»², 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 № 3-5.

Информация актуальна по состоянию на 28.10.2021.

¹ Сценарные прогнозы опубликованы на сайте Ассоциации «НП Совет рынка» в разделе «Деятельность Ассоциации > Прогнозы цен > Прогнозы оптовых цен на год > Аналитическая информация о сценарных прогнозах оптовых цен на год».

² Указанные методики опубликованы на сайте Ассоциации «НП Совет рынка» в разделе «Деятельность Ассоциации > Прогнозы цен > Прогнозы оптовых цен на год > Методики построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность по субъектам Российской Федерации».

Таблица №1. Исходные данные для построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию по субъектам Российской Федерации на 2021 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 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов от 26.09.2020.	Рост с 1 июля 2021 г. на 3,0%.
2	Объем планового производства АЭС первой ценовой зоны.	Данные ФАС России с учетом фактических значений.	Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации (далее – Сводный прогнозный баланс) на 2021 год. 2021 г.: 24 611 МВт в ср. за час

№	Название параметра	Источник	Комментарий
3	Прогноз изменения средней цены на уголь, потребляемый электростанциями, расположенными во второй ценовой зоне.	Оценка Ассоциации «НП Совет рынка». 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.	Оценка на основе фактической динамики цен на уголь за 1 полугодие 2021 года. Рост цен на уголь энергетический каменный с учетом доставки ж/д транспортом в 2021 году на 7,1%.
4	Объем планового производства ГЭС.	Статистическая информация по среднесрочным объемам выработки электрической энергии.	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. Прогнозный объем выработки ГЭС Сибири скорректирован с учетом складывающейся гидрологической обстановки в 2021 году. Первая ценовая зона: 7 226 МВт в среднем за час. Вторая ценовая зона: 14 377 МВт в среднем за час.
5	Прогноз электропотребления (спроса на электрическую энергию).	Оценка Ассоциации «НП Совет рынка».	Прогнозная оценка электропотребления на ноябрь-декабрь 2021 года изменилась от уровня потребления 2019 года по следующей схеме: 1 ЦЗ: + 0.5% по отношению к 2019 году; 2 ЦЗ: + 2.6% по отношению к 2019 году.
6	Число часов записания сечений.	Профиль соответствующих месяцев предыдущего года.	$\text{Прогноз}_{\text{месяц}2021} = \text{Факт}_{\text{месяц}-12}$

№	Название параметра	Источник	Комментарий
7	Информация об ожидаемых изменениях в составе генерирующего и сетевого оборудования.	<p>Данные Ассоциации «НП Совет рынка», АО «АТС».</p> <p>Данные от АО «ЦФР».</p> <p>Информация, полученная Ассоциацией «НП Совет рынка» от участников оптового рынка.</p>	<p>Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза.</p> <p>По ДПМ³ 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 ДПМ ВИЭ⁴: Перечень объектов и объемы мощности генерирующих объектов ДПМ ВИЭ по результатам проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов на 2021 год (данные АО «АТС»). С учетом актуальной информации о сроках вводов генерирующих объектов ДПМ ВИЭ.</p>
8	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.

³ Договор о предоставлении 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 2021 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 2017 году на 2021 год, на величину $(1 + \text{ИПЦ}^5_{2018} - 0,1\%) \times (1 + \text{ИПЦ}^6_{2019} - 0,1\%) \times (1 + \text{ИПЦ}^7_{2020} - 0,1\%)$.
2	Инфляция (ИПЦ) (дек./дек., прирост).	Росстат.	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. ИПЦ за 2018 год: 4,26%. ИПЦ за 2019 год: 3,04%. ИПЦ на 2020 год: 4,91%.
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.
4	Коэффициенты сезонности.	Данные АО «АТС».	Коэффициенты сезонности в соответствующей ценовой зоне на 2021 год.
5	Цены на мощность, определенные по результатам КОМ на 2021 год по ценовым зонам.	Данные АО «СО ЕЭС».	Первая ценовая зона: 134,4 тыс. руб./МВт. Вторая ценовая зона: 225,3 тыс. руб./МВт.

⁵ Индекс потребительских цен в 2018 году (данные Росстат).

⁶ Индекс потребительских цен в 2019 году (данные Росстат).

⁷ Индекс потребительских цен в 2020 году (данные Росстат).

№	Название параметра	Источник	Комментарий
6	Объем мощности, поставляемый по ДПМ ТЭС, ДКП АЭС/ГЭС ⁸ и ДПМ ВИЭ.	<p>Данные Ассоциации «НП Совет рынка», АО «АТС».</p> <p>Данные от АО «ЦФР».</p> <p>Информация, полученная Ассоциацией «НП Совет рынка» от участников оптового рынка.</p>	<p>Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза.</p> <p>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»).</p> <p>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»). Фактическая дата начала поставки мощности ЛАЭС-2 эн.бл. №2 с 01.04.2021.</p> <p>Перечень объектов и объемы мощности генерирующих объектов ДПМ ВИЭ по результатам проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов на 2021 год (данные АО «АТС»). С учетом актуальной информации о сроках вводов генерирующих объектов ДПМ ВИЭ.</p>
7	Величины собственного максимума потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей (с учетом особенностей, установленных правилами оптового рынка).	Данные ФАС России.	Значения из Сводного прогнозного баланса на 2021 год.

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
8	<p>Величина совокупного собственного максимума потребления по субъектам Российской Федерации и ЗСП.</p> <p>Объем фактического пикового потребления ПАО «ФСК ЕЭС» в субъекте Российской Федерации.</p>	Данные Ассоциации «НП Совет рынка».	<p>Прогнозная оценка электропотребления на ноябрь-декабрь 2021 года изменилась от уровня потребления 2019 года по следующей схеме:</p> <p>1 ЦЗ: + 0.5% по отношению к 2019 году;</p> <p>2 ЦЗ: + 2.6% по отношению к 2019 году.</p> <p>Пиковое потребление мощности ПАО «ФСК ЕЭС» на уровне последних 12 месяцев.</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>	Данные АО «СО ЕЭС».	<p>Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза.</p> <p>Результаты КОМ на 2021 год.</p>
10	<p>Цены (тарифы) на мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме.</p>	Данные ФАС России.	<p>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 2021 год федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.</p>

№	Название параметра	Источник	Комментарий
11	Цены на мощность, поставляемую по ДПМ ТЭС, ДПМ ВИЭ.	Оценка Ассоциации «НП Совет рынка».	Цены ДПМ ТЭС и ДПМ ВИЭ рассчитаны исходя из средней доходности ДГО ⁹ , определенной на основе статистических данных о торгах на Фондовом рынке ММВБ в 2020 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. (~6,3% - прогнозная оценка ДГО с учетом доступных фактических значений по октябрь 2020 г.).
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 2021 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 АО «АТС», Ассоциации «НП Совет рынка», 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 2021 год федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

⁹ Долгосрочные государственные обязательства.

№	Название параметра	Источник	Комментарий
15	<p>Величина компенсации стоимости мощности и (или) электрической энергии генерирующего оборудования, расположенного на территориях субъектов Российской Федерации, не имеющих административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящихся к территориям островов.</p>	<p>Оценка Ассоциации «НП Совет рынка». Данные АО «АТС».</p>	<p>Правила оптового рынка электрической энергии и мощности (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172) описывают порядок расчета и применения коммерческим оператором размера необходимой надбавки, определяющей величину компенсации стоимости мощности генерирующего оборудования, расположенного в энергосистеме Калининградской области (срок ввода генерирующих объектов утв. распоряжением Правительства Российской Федерации от 20.10.2015 № 2098-р, распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.11.2017 № 2676-р и распоряжением Правительства Российской Федерации от 26.10.2019 № 2533-р) (~28,8 млрд руб.).</p>
16	<p>Надбавка к цене на мощность в целях частичной компенсации субъектам оптового рынка – производителям электрической энергии (мощности) капитальных и эксплуатационных затрат для генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя.</p>	<p>Оценка Ассоциации «НП Совет рынка».</p>	<p>Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172) предусмотрен расчет надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации субъектам оптового рынка – производителям электрической энергии (мощности) капитальных и эксплуатационных затрат для генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя после 1 января 2016 г. (~13,4 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.	Постановление Правительства Российской Федерации.	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. ~38,1 млрд руб. (январь – ноябрь 2021 года).
18	Объем и цены мощности, поставляемой по результатам КОМ НГО ¹⁰ .	Данные АО «СО ЕЭС».	Результаты КОМ НГО, проведенных АО «СО ЕЭС», с учетом актуальной информации о сроках ввода объектов в эксплуатацию.
19	Недопоставка мощности.	Оценка Ассоциации «НП Совет рынка».	Коэффициент поставки мощности на уровне последних 12 месяцев.

¹⁰ Конкурентный отбор мощности новых генерирующих объектов.

Таблица №3. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию по субъектам Российской Федерации на 2021 год (по полугодиям)¹

Субъект Российской Федерации	ГЕНЕРАЦИЯ руб./МВт·ч		ПОТРЕБЛЕНИЕ руб./МВт·ч	
	II п. 2021	2021	II п. 2021	2021
	2	3	4	5
1 Первая ценовая зона	1 390	1 338	1 402	1 344
2 Астраханская область	1 508	1 417	1 483	1 387
3 Белгородская область	1 548	1 490	1 457	1 400
4 Брянская область	1 529	1 473	1 436	1 384
5 Владимирская область	1 461	1 408	1 483	1 432
6 Волгоградская область	1 558	1 460	1 487	1 404
7 Вологодская область	1 452	1 414	1 407	1 365
8 Воронежская область	1 425	1 375	1 494	1 432
9 Город Севастополь	1 782	1 713	1 764	1 679
10 Ивановская область	1 443	1 391	1 445	1 392
11 Кабардино-Балкарская Республика	1 686	1 570	1 731	1 627
12 Калужская область	1 673	1 623	1 526	1 479
13 Карачаево-Черкесская Республика	1 733	1 630	1 651	1 552
14 Кировская область	1 418	1 372	1 447	1 385
15 Костромская область	1 533	1 482	1 437	1 386
16 Краснодарский край ²	1 840	1 764	1 736	1 631
17 Курганская область	1 171	1 127	1 215	1 163
18 Курская область	1 387	1 349	1 424	1 375
19 Ленинградская область ²	1 373	1 330	1 389	1 341
20 Липецкая область	1 539	1 483	1 477	1 424
21 Московская область ²	1 561	1 509	1 534	1 483
22 Мурманская область	1 122	1 063	1 142	1 077
23 Нижегородская область	1 474	1 417	1 469	1 409
24 Новгородская область	1 436	1 392	1 393	1 350
25 Оренбургская область	1 445	1 387	1 422	1 354
26 Орловская область	1 562	1 535	1 511	1 467
27 Пензенская область	1 469	1 414	1 476	1 402
28 Пермский край	1 295	1 247	1 263	1 210
29 Псковская область	1 621	1 578	1 439	1 389
30 Республика Башкортостан	1 382	1 314	1 345	1 279
31 Республика Дагестан	1 999	1 863	1 847	1 760
32 Республика Ингушетия			1 760	1 654
33 Республика Калмыкия	1 622	1 515	1 630	1 489
34 Республика Карелия	1 286	1 231	1 319	1 265
35 Республика Крым	1 835	1 763	1 733	1 650
36 Республика Марий Эл	1 479	1 415	1 474	1 407
37 Республика Мордовия	1 511	1 462	1 536	1 468
38 Республика Северная Осетия – Алания	1 838	1 734	1 764	1 657
39 Республика Татарстан	1 484	1 426	1 455	1 397
40 Ростовская область	1 512	1 438	1 616	1 527

Субъект Российской Федерации	ГЕНЕРАЦИЯ руб./МВт·ч		ПОТРЕБЛЕНИЕ руб./МВт·ч	
	II п. 2021	2021	II п. 2021	2021
	2	3	4	5
41 Рязанская область	1 657	1 612	1 540	1 487
42 Самарская область	1 474	1 393	1 427	1 346
43 Саратовская область	1 375	1 292	1 412	1 323
44 Свердловская область	1 206	1 163	1 225	1 172
45 Смоленская область	1 431	1 384	1 442	1 404
46 Ставропольский край	1 767	1 690	1 695	1 597
47 Тамбовская область	1 472	1 436	1 512	1 449
48 Тверская область	1 402	1 362	1 417	1 376
49 Тульская область	1 650	1 603	1 600	1 556
50 Тюменская область ²	1 073	1 052	1 067	1 042
51 Удмуртская Республика	1 456	1 387	1 430	1 365
52 Ульяновская область	1 391	1 333	1 471	1 386
53 Челябинская область	1 265	1 221	1 273	1 222
54 Чеченская Республика	1 883	1 791	1 815	1 719
55 Чувашская Республика – Чувашия	1 525	1 445	1 525	1 444
56 Ярославская область	1 474	1 414	1 464	1 405
57 Вторая ценовая зона	903	884	912	888
58 Алтайский край	1 150	1 088	1 147	1 080
59 Забайкальский край	903	887	920	898
60 Иркутская область	814	796	797	788
61 Кемеровская область – Кузбасс	1 068	1 018	1 027	981
62 Красноярский край	835	829	814	806
63 Новосибирская область	1 145	1 075	1 139	1 065
64 Омская область	1 252	1 165	1 238	1 156
65 Республика Алтай	1 198	1 130	1 259	1 181
66 Республика Бурятия	1 025	987	945	904
67 Республика Тыва	1 058	1 058	998	992
68 Республика Хакасия	885	893	876	876
69 Томская область	1 006	975	988	969

Примечания:

- 1.1. Возможны изменения состава и влияния факторов при ценообразовании в связи с изменениями в части энергобалансов регионов в 2021 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.
- 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 2021 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	859 675	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	11 584	6 348	5 236
2 Астраханская область	854 034	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	5 943	5 943	0
3 Белгородская область	857 673	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	9 582	6 153	3 429
4 Брянская область	854 237	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	6 146	6 146	0
5 Владимирская область	854 238	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	6 147	6 147	0
6 Волгоградская область	854 063	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	5 972	5 972	0
7 Вологодская область	873 206	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	25 115	6 152	18 963
8 Воронежская область	861 010	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	12 919	6 153	6 766
9 Город Севастополь	854 498	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	6 407	6 407	0
10 Ивановская область	854 231	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	6 140	6 140	0
11 Кабардино-Балкарская Республика	853 994	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	5 903	5 903	0
12 Калужская область	857 603	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	9 512	6 144	3 368
13 Карачаево-Черкесская Республика	854 395	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	6 304	6 304	0
14 Кировская область	854 068	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	5 977	5 977	0
15 Костромская область	854 229	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	6 138	6 138	0
16 Краснодарский край ²	854 487	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	6 396	6 396	0
17 Курганская область	1 076 716	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	228 625	6 719	221 906
18 Курская область	854 235	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	6 144	6 144	0
19 Ленинградская область ²	880 990	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	32 899	5 942	26 957
20 Липецкая область	854 228	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	6 137	6 137	0
21 Московская область ²	854 783	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	6 692	5 954	738
22 Мурманская область	854 054	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	5 963	5 963	0
23 Нижегородская область	854 254	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	6 163	6 163	0
24 Новгородская область	854 055	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	5 964	5 964	0
25 Оренбургская область	854 809	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	6 718	6 718	0
26 Орловская область	856 852	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	8 761	6 147	2 614
27 Пензенская область	854 064	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	5 973	5 973	0
28 Пермский край	854 759	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	6 668	6 668	0
29 Псковская область	854 038	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	5 947	5 947	0
30 Республика Башкортостан	862 850	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	14 759	6 722	8 037
31 Республика Дагестан	853 992	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	5 901	5 901	0
32 Республика Ингушетия	854 422	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	6 331	6 331	0
33 Республика Калмыкия	854 495	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	6 404	6 404	0
34 Республика Карелия	854 106	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	6 015	6 015	0
35 Республика Крым	854 491	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	6 400	6 400	0
36 Республика Марий Эл	854 070	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	5 979	5 979	0
37 Республика Мордовия	854 077	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	5 986	5 986	0
38 Республика Северная Осетия – Алания	854 053	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	5 962	5 962	0
39 Республика Татарстан	854 077	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	5 986	5 986	0
40 Ростовская область	896 817	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	48 726	6 398	42 328
41 Рязанская область	872 737	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	24 646	6 157	18 489

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
42 Самарская область	854 074	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	5 983	5 983	0
43 Саратовская область	854 067	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	5 976	5 976	0
44 Свердловская область	854 810	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	6 719	6 719	0
45 Смоленская область	864 520	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	16 429	6 138	10 291
46 Ставропольский край	854 049	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	5 958	5 958	0
47 Тамбовская область	854 243	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	6 152	6 152	0
48 Тверская область	854 215	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	6 124	6 124	0
49 Тульская область	856 118	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	8 027	6 147	1 880
50 Тюменская область ²	855 618	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	7 527	7 527	0
51 Удмуртская Республика	854 071	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	5 980	5 980	0
52 Ульяновская область	854 063	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	5 972	5 972	0
53 Челябинская область	854 812	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	6 721	6 721	0
54 Чеченская Республика	854 277	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	6 186	6 186	0
55 Чувашская Республика – Чувашия	854 053	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	5 962	5 962	0
56 Ярославская область	854 232	252 796	165 337	87 459	595 295	257 940	266 617	245 456	21 161	70 738	6 141	6 141	0
57 Вторая ценовая зона	741 275	449 534	413 263	36 271	287 098	250 300	0	0	0	36 798	4 643	0	4 643
58 Алтайский край	748 760	449 534	413 263	36 271	287 098	250 300	0	0	0	36 798	12 128	0	12 128
59 Забайкальский край	736 632	449 534	413 263	36 271	287 098	250 300	0	0	0	36 798	0	0	0
60 Иркутская область	736 632	449 534	413 263	36 271	287 098	250 300	0	0	0	36 798	0	0	0
61 Кемеровская область – Кузбасс	764 731	449 534	413 263	36 271	287 098	250 300	0	0	0	36 798	28 099	0	28 099
62 Красноярский край	736 632	449 534	413 263	36 271	287 098	250 300	0	0	0	36 798	0	0	0
63 Новосибирская область	736 632	449 534	413 263	36 271	287 098	250 300	0	0	0	36 798	0	0	0
64 Омская область	737 334	449 236	413 060	36 176	288 064	249 724	1 280	1 180	100	37 060	34	34	0
65 Республика Алтай	736 632	449 534	413 263	36 271	287 098	250 300	0	0	0	36 798	0	0	0
66 Республика Бурятия	741 889	449 534	413 263	36 271	287 098	250 300	0	0	0	36 798	5 257	0	5 257
67 Республика Тыва	736 632	449 534	413 263	36 271	287 098	250 300	0	0	0	36 798	0	0	0
68 Республика Хакасия	736 632	449 534	413 263	36 271	287 098	250 300	0	0	0	36 798	0	0	0
69 Томская область	764 931	406 253	359 069	47 184	357 036	252 049	60 221	55 494	4 727	44 766	1 642	1 642	0

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 2021 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	862 727	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	11 604	6 344	5 260
2 Астраханская область	857 467	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	6 344	6 344	0
3 Белгородская область	860 580	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	9 457	6 344	3 113
4 Брянская область	857 467	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	6 344	6 344	0
5 Владимирская область	857 467	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	6 344	6 344	0
6 Волгоградская область	857 467	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	6 344	6 344	0
7 Вологодская область	877 554	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	26 431	6 344	20 087
8 Воронежская область	864 482	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	13 359	6 344	7 015
9 Город Севастополь	857 467	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	6 344	6 344	0
10 Ивановская область	857 467	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	6 344	6 344	0
11 Кабардино-Балкарская Республика	857 467	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	6 344	6 344	0
12 Калужская область	860 813	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	9 690	6 344	3 346
13 Карачаево-Черкесская Республика	857 467	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	6 344	6 344	0
14 Кировская область	857 467	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	6 344	6 344	0
15 Костромская область	857 467	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	6 344	6 344	0
16 Краснодарский край ²	857 467	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	6 344	6 344	0
17 Курганская область	1 073 438	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	222 315	6 344	215 971
18 Курская область	857 467	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	6 344	6 344	0
19 Ленинградская область ²	884 685	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	33 562	6 344	27 218
20 Липецкая область	857 467	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	6 344	6 344	0
21 Московская область ²	858 190	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	7 067	6 344	723
22 Мурманская область	857 467	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	6 344	6 344	0
23 Нижегородская область	857 467	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	6 344	6 344	0
24 Новгородская область	857 467	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	6 344	6 344	0
25 Оренбургская область	857 467	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	6 344	6 344	0
26 Орловская область	860 165	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	9 042	6 344	2 698
27 Пензенская область	857 467	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	6 344	6 344	0
28 Пермский край	857 467	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	6 344	6 344	0
29 Псковская область	857 467	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	6 344	6 344	0
30 Республика Башкортостан	865 765	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	14 642	6 344	8 298
31 Республика Дагестан	857 467	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	6 344	6 344	0
32 Республика Ингушетия	857 467	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	6 344	6 344	0
33 Республика Калмыкия	857 467	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	6 344	6 344	0
34 Республика Карелия	857 467	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	6 344	6 344	0
35 Республика Крым	857 467	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	6 344	6 344	0
36 Республика Марий Эл	857 467	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	6 344	6 344	0
37 Республика Мордовия	857 467	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	6 344	6 344	0
38 Республика Северная Осетия – Алания	857 467	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	6 344	6 344	0
39 Республика Татарстан	857 467	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	6 344	6 344	0
40 Ростовская область	898 397	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	47 274	6 344	40 930
41 Рязанская область	876 123	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	25 000	6 344	18 656

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
42 Самарская область	857 467	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	6 344	6 344	0
43 Саратовская область	857 467	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	6 344	6 344	0
44 Свердловская область	857 467	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	6 344	6 344	0
45 Смоленская область	867 080	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	15 957	6 344	9 613
46 Ставропольский край	857 467	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	6 344	6 344	0
47 Тамбовская область	857 467	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	6 344	6 344	0
48 Тверская область	857 467	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	6 344	6 344	0
49 Тульская область	858 901	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	7 778	6 344	1 434
50 Тюменская область ²	857 467	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	6 344	6 344	0
51 Удмуртская Республика	857 467	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	6 344	6 344	0
52 Ульяновская область	857 467	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	6 344	6 344	0
53 Челябинская область	857 467	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	6 344	6 344	0
54 Чеченская Республика	857 467	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	6 344	6 344	0
55 Чувашская Республика – Чувашия	857 467	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	6 344	6 344	0
56 Ярославская область	857 467	247 822	163 379	84 443	603 301	247 018	277 669	256 890	20 779	78 614	6 344	6 344	0
57 Вторая ценовая зона	759 255	441 826	408 941	32 885	313 476	276 729	0	0	0	36 747	3 953	0	3 953
58 Алтайский край	765 174	441 826	408 941	32 885	313 476	276 729	0	0	0	36 747	9 872	0	9 872
59 Забайкальский край	755 302	441 826	408 941	32 885	313 476	276 729	0	0	0	36 747	0	0	0
60 Иркутская область	755 302	441 826	408 941	32 885	313 476	276 729	0	0	0	36 747	0	0	0
61 Кемеровская область – Кузбасс	779 254	441 826	408 941	32 885	313 476	276 729	0	0	0	36 747	23 952	0	23 952
62 Красноярский край	755 302	441 826	408 941	32 885	313 476	276 729	0	0	0	36 747	0	0	0
63 Новосибирская область	755 302	441 826	408 941	32 885	313 476	276 729	0	0	0	36 747	0	0	0
64 Омская область	756 907	441 273	408 612	32 661	315 603	277 136	1 383	1 281	102	37 084	31	31	0
65 Республика Алтай	755 302	441 826	408 941	32 885	313 476	276 729	0	0	0	36 747	0	0	0
66 Республика Бурятия	760 203	441 826	408 941	32 885	313 476	276 729	0	0	0	36 747	4 901	0	4 901
67 Республика Тыва	755 302	441 826	408 941	32 885	313 476	276 729	0	0	0	36 747	0	0	0
68 Республика Хакасия	755 302	441 826	408 941	32 885	313 476	276 729	0	0	0	36 747	0	0	0
69 Томская область	782 518	398 108	354 242	43 866	382 946	271 017	64 984	60 176	4 808	46 945	1 464	1 464	0

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 2021 год (по полугодиям)¹

Субъект Российской Федерации	Price_RSV_Sell руб./МВт·ч		Price_RSV_Buy руб./МВт·ч	
	II п. 2021	2021	II п. 2021	2021
	2	3	4	5
1 Первая ценовая зона	1 377	1 326	1 447	1 392
2 Астраханская область	1 487	1 397	1 526	1 433
3 Белгородская область	1 494	1 438	1 497	1 439
4 Брянская область	1 529	1 473	1 532	1 483
5 Владимирская область	1 466	1 413	1 531	1 479
6 Волгоградская область	1 519	1 424	1 544	1 461
7 Вологодская область	1 414	1 377	1 435	1 395
8 Воронежская область	1 449	1 398	1 529	1 471
9 Город Севастополь	1 740	1 672	1 808	1 739
10 Ивановская область	1 443	1 391	1 499	1 444
11 Кабардино-Балкарская Республика	1 695	1 578	1 800	1 700
12 Калужская область	1 588	1 541	1 587	1 537
13 Карачаево-Черкесская Республика	1 711	1 610	1 717	1 623
14 Кировская область	1 378	1 333	1 468	1 407
15 Костромская область	1 503	1 453	1 491	1 434
16 Краснодарский край ²	1 765	1 692	1 810	1 715
17 Курганская область	1 181	1 136	1 231	1 181
18 Курская область	1 409	1 371	1 482	1 431
19 Ленинградская область ²	1 381	1 337	1 426	1 381
20 Липецкая область	1 503	1 448	1 513	1 459
21 Московская область ²	1 541	1 490	1 564	1 516
22 Мурманская область	1 131	1 072	1 174	1 111
23 Нижегородская область	1 464	1 407	1 498	1 441
24 Новгородская область	1 408	1 365	1 447	1 403
25 Оренбургская область	1 369	1 314	1 449	1 382
26 Орловская область	1 522	1 496	1 578	1 529
27 Пензенская область	1 465	1 410	1 532	1 460
28 Пермский край	1 261	1 214	1 280	1 233
29 Псковская область	1 488	1 437	1 508	1 457
30 Республика Башкортостан	1 350	1 284	1 383	1 324
31 Республика Дагестан	1 894	1 764	1 921	1 840
32 Республика Ингушетия			1 830	1 730
33 Республика Калмыкия	1 637	1 529	1 701	1 617
34 Республика Карелия	1 305	1 249	1 369	1 313
35 Республика Крым	1 775	1 706	1 819	1 743
36 Республика Марий Эл	1 458	1 395	1 517	1 443
37 Республика Мордовия	1 505	1 456	1 555	1 493
38 Республика Северная Осетия – Алания	1 839	1 734	1 835	1 732
39 Республика Татарстан	1 461	1 403	1 472	1 417
40 Ростовская область	1 525	1 450	1 660	1 574

Субъект Российской Федерации	Price_RSV_Sell руб./МВт·ч		Price_RSV_Buy руб./МВт·ч	
	II п. 2021	2021	II п. 2021	2021
	2	3	4	5
41 Рязанская область	1 583	1 541	1 588	1 537
42 Самарская область	1 430	1 352	1 457	1 379
43 Саратовская область	1 373	1 290	1 464	1 370
44 Свердловская область	1 197	1 154	1 243	1 196
45 Смоленская область	1 448	1 401	1 498	1 456
46 Ставропольский край	1 695	1 621	1 748	1 656
47 Тамбовская область	1 476	1 440	1 558	1 499
48 Тверская область	1 407	1 367	1 466	1 430
49 Тульская область	1 626	1 580	1 648	1 605
50 Тюменская область ²	1 065	1 044	1 095	1 074
51 Удмуртская Республика	1 400	1 334	1 452	1 392
52 Ульяновская область	1 403	1 345	1 490	1 409
53 Челябинская область	1 264	1 221	1 300	1 251
54 Чеченская Республика	1 845	1 754	1 887	1 797
55 Чувашская Республика – Чувашия	1 513	1 434	1 546	1 468
56 Ярославская область	1 469	1 410	1 511	1 454
57 Вторая ценовая зона	882	863	956	932
58 Алтайский край	1 151	1 089	1 182	1 118
59 Забайкальский край	887	871	940	923
60 Иркутская область	775	758	833	827
61 Кемеровская область – Кузбасс	1 051	1 001	1 056	1 010
62 Красноярский край	825	819	844	840
63 Новосибирская область	1 140	1 070	1 168	1 096
64 Омская область	1 244	1 158	1 263	1 184
65 Республика Алтай	1 281	1 209	1 283	1 211
66 Республика Бурятия	974	938	983	945
67 Республика Тыва	1 037	1 037	1 038	1 037
68 Республика Хакасия	864	871	890	897
69 Томская область	1 010	979	1 028	1 007

Примечания:

1. 1.1. Возможны изменения состава и влияния факторов при ценообразовании в связи с изменениями в части энергобалансов регионов в 2021 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.