

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на май 2018 г. по субъектам Российской Федерации и исходные данные для построения прогнозов

В настоящем документе представлена информация о прогнозах свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на май 2018 г. в соответствии с базовым сценарием. Указанная информация публикуется для сведения членов Ассоциации «НП Совет рынка» и других заинтересованных лиц.

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на май 2018 года 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 № 3-4.

Информация актуальна по состоянию на 20.04.2018.

Относительно прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию и мощность на апрель 2018 г. была скорректирована часть исходных данных:

- Учтена статистическая информация за март 2018 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 2018 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 2018 год и на плановый период 2019-2020 годов.	Рост с 1 июля 2018 г. на 3,4%.
2	Объем планового производства АЭС первой ценовой зоны.	Данные АО «Концерн Росэнергоатом»: письмо от 15.12.2017.	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. Среднечасовая выработка: 2018 г.: 22 962 МВт·ч.

№	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 2018 год и на плановый период 2019-2020 годов.</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 2018 году на 2,7%.

№	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 19.12.2017.</p> <p>Письмо АО «ЕвроСибЭнерго» от 20.12.2017.</p> <p>Письмо ООО «ЕвроСибЭнерго – Гидрогенерация» от 22.12.2017.</p> <p>Письмо ПАО «Богучанская ГЭС» от 19.12.2017.</p> <p>Письмо от ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент» от 20.12.2017.</p> <p>Для ГЭС первой ценовой зоны, а также Мамаканской ГЭС – статистическая информация.</p>	<p>Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза.</p> <p>На основе информации от участников оптового рынка – собственников ГЭС; 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>Среднечасовые значения:</p> <p>1 ценовая зона: 7 144 МВт·ч.</p> <p>2 ценовая зона: 10 329 МВт·ч.</p>
5	Прогноз прироста суммарного объема планового производства электрической энергии электрических станций оптового рынка.	Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2018 год (ФАС России).	2018 г. (суммарно по двум ценовым зонам): 1,1%.

№	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 2017-2023 годы (утв. приказом Минэнерго России от 01.03.2017 № 147).</p> <p>Информация об инвестиционных проектах, предусмотренных проектами инвестиционных программ субъектов электроэнергетики.</p> <p>Данные ПАО «ФСК ЕЭС»: письмо от 02.10.2017.</p>	<p>Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза.</p> <p>По вводам или выводам блоков АЭС: письмо АО «Концерн Росэнергоатом» от 15.12.2017.</p> <p>По ДПМ²: 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 исполнения обязательств по ДПМ.</p> <p>По не ДПМ: Результаты КОМ³ на 2018 год.</p> <p>Перечень объектов и объемы мощности генерирующих объектов ДПМ ВИЭ⁴, отобранных по результатам проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов в 2013-2017 годах на 2018 год (данные АО «АТС»). С учетом актуальной информации об изменении сроков вводов генерирующих объектов ДПМ ВИЭ.</p> <p>Ввод новой генерации в Крыму: Сакская ТЭС (120 МВт), 4×ПГУ-ТЭС (235МВт) – оценка Ассоциации «НП Совет рынка»⁵.</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

⁵ С учетом исходных данных, обсужденных на совещаниях по вопросам подготовки прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на следующий период регулирования (2018 г.)

Таблица 2. Исходные данные для построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2018 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 2018 год на величину $(1 + \text{ИПЦ}_{2016}^6 - 0,1\%) \times (1 + \text{ИПЦ}_{2017}^7 - 0,1\%)$.
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%.
3	Перечень зон свободного перетока (далее – ЗСП).	Данные АО «СО ЕЭС».	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. 1 ценовая зона (далее – ЦЗ) включает 15 ЗСП, 2 ЦЗ – 5 ЗСП.

⁶ Индекс потребительских цен в 2016 году (данные Росстат).

⁷ Индекс потребительских цен в 2017 году (прогноз Минэкономразвития России).

№	Название параметра	Источник	Комментарий
4	Коэффициенты сезонности.	Данные АО «АТС».	Коэффициенты сезонности в соответствующей ценовой зоне на 2017 год.
5	Цены на мощность, определенные по результатам КОМ на 2018 год по ценовым зонам.	Данные АО «СО ЕЭС».	1 ЦЗ – 111,0 тыс. руб./МВт; 2 ЦЗ – 185,7 тыс. руб./МВт.
6	Объем мощности, поставляемый по ДПМ и ДКП АЭС/ГЭС ⁸ .	Данные АО «ЦФР», АО «АТС».	<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 (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»).</p>

⁸ Договор купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и Договор купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций.

№	Название параметра	Источник	Комментарий
7	Величины собственного максимума потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей (с учетом особенностей, установленных правилами оптового рынка).	Данные ФАС России.	Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации (далее – Сводный прогнозный баланс) на 2018 год.
8	Величина совокупного собственного максимума потребления по субъектам Российской Федерации и ЗСП. Объем фактического пикового потребления ПАО «ФСК ЕЭС» в субъекте Российской Федерации.	Данные АО «АТС».	Фактические значения в соответствующих месяцах 2017 года.
9	Перечень и объем мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, который учтен при проведении КОМ в качестве объема мощности, подлежащего обязательной покупке на оптовом рынке вне зависимости от результатов КОМ.	Данные АО «СО ЕЭС».	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. Результаты КОМ на 2018 год.

№	Название параметра	Источник	Комментарий
10	Объем мощности, поставляемый по ДПМ ВИЭ.	Данные АО «АТС», Ассоциации «НП Совет рынка».	Перечень объектов и объемы мощности генерирующих объектов ДПМ ВИЭ, отобранных по результатам проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов в 2013-2017 годах на 2018 год, с учетом актуальной информации Ассоциации «НП Совет рынка» об изменении сроков вводов генерирующих объектов ДПМ ВИЭ.
11	Перечень и цены (тарифы) на мощность для мобильного (передвижного) генерирующего оборудования, отнесенного к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме.	Распоряжения Правительства Российской Федерации. Данные ФАС России. Данные Ассоциации «НП Совет рынка».	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. Цены (тарифы) на мощность, производимую с использованием мобильных (передвижных) генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, утвержденные на 2018 год Правительством Российской Федерации или федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.
12	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, утвержденные на 2018 год Правительством Российской Федерации или федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

№	Название параметра	Источник	Комментарий
13	Цены на мощность, поставляемую по ДПМ, ДПМ ВИЭ.	Оценка Ассоциации «НП Совет рынка».	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза.
14	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 2018 год федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.
15	Величина штрафов и стоимости мощности, непоставленной вследствие несвоевременного ввода генерирующего оборудования по ДПМ, ДКП АЭС/ГЭС, ДПМ ВИЭ, а также вследствие недопоставки мощности по данному генерирующему оборудованию.	Данные АО «АТС», Ассоциации «НП Совет рынка», АО «ЦФР».	<p>Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза, включая информацию о предполагаемых сроках вводов объектов ДПМ, ДКП АЭС/ГЭС, ДПМ ВИЭ.</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.</p> <p>Величина штрафов на 2018 год определялась с учетом решений Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» по вопросам о наличии оснований для взимания штрафов по ДПМ и ДКП АЭС/ГЭС, а также на основе статистики по просрочке дат начала исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ.</p>

№	Название параметра	Источник	Комментарий
16	Размер денежных средств, необходимый для обеспечения безопасной эксплуатации атомных электростанций.	Данные ФАС России.	Размер денежных средств, необходимый для обеспечения безопасной эксплуатации АЭС, утвержденный на 2018 год федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов. (~10,8 млрд руб.).
17	Величина компенсации стоимости мощности и (или) электрической энергии генерирующего оборудования, расположенного на территориях субъектов Российской Федерации, не имеющих административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящихся к территориям островов.	Оценка Ассоциации «НП Совет рынка», Данные ФАС России.	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 (оценка срока вводов генерирующих объектов по данным ФАС России).

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

№	Название параметра	Источник	Комментарий
19	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 15.11.2017 № 2527-р.	Размер средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность ~35 млрд руб. (январь – ноябрь 2018 года).
20	Объем и цены мощности, поставляемой по результатам КОМ НГО ⁹ .	Данные АО «СО ЕЭС»	Результаты КОМ НГО, проведенного АО «СО ЕЭС» в 2017 г.
21	Недопоставка мощности.	Оценка Ассоциации «НП Совет рынка».	Коэффициент поставки мощности на уровне последних 12 месяцев, с учетом постановления Правительства Российской Федерации от 27.12.2017 №1664.

⁹ Конкурентный отбор мощности новых генерирующих объектов.

Таблица №3. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию по субъектам Российской Федерации на май 2018 года¹

Субъект РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
1 Первая ценовая зона	1 166	1 214
2 Северный экономический район		
3 Вологодская область	1 344	1 330
4 Мурманская область	924	998
5 Республика Карелия	1 102	1 159
6 Северо-Западный экономический район		
7 Ленинградская область ²	1 151	1 198
8 Новгородская область	1 239	1 241
9 Псковская область	1 346	1 247
10 Центральный экономический район		
11 Брянская область	1 261	1 321
12 Владимирская область	1 304	1 359
13 Ивановская область	1 317	1 359
14 Калужская область	1 437	1 374
15 Костромская область	1 416	1 302
16 Московская область ²	1 391	1 359
17 Орловская область	1 382	1 351
18 Рязанская область	1 397	1 376
19 Смоленская область	1 233	1 303
20 Тверская область	1 257	1 284
21 Тульская область	1 421	1 419
22 Ярославская область	1 222	1 270
23 Уральский экономический район		
24 Курганская область	969	1 013
25 Оренбургская область	1 161	1 162
26 Пермский край	1 075	1 076
27 Республика Башкортостан	1 151	1 122
28 Свердловская область	1 035	1 055
29 Удмуртская Республика	1 132	1 162
30 Челябинская область	1 049	1 075
31 Волго-Вятский экономический район		
32 Кировская область	1 266	1 263
33 Нижегородская область	1 251	1 255
34 Республика Марий Эл	1 220	1 278
35 Республика Мордовия	1 373	1 372
36 Чувашская Республика – Чувашия	1 263	1 372

Субъект РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1	2	3
37 Поволжский экономический район		
38 Астраханская область	1 187	1 182
39 Волгоградская область	1 203	1 241
40 Пензенская область	1 330	1 348
41 Республика Калмыкия	1 611	1 359
42 Республика Татарстан	1 203	1 212
43 Самарская область	1 195	1 192
44 Саратовская область	1 055	1 109
45 Ульяновская область	1 202	1 247
46 Центрально-Чернозёмный экономический район		
47 Белгородская область	1 322	1 300
48 Воронежская область	1 217	1 305
49 Курская область	1 217	1 261
50 Липецкая область	1 305	1 313
51 Тамбовская область	1 869	1 528
52 Северо-Кавказский экономический район		
53 Кабардино-Балкарская Республика	1 417	1 601
54 Карачаево-Черкесская Республика	1 474	1 559
55 Краснодарский край ²	1 494	1 422
56 Республика Дагестан	1 542	1 610
57 Республика Ингушетия		1 602
58 Республика Северная Осетия – Алания	1 435	1 602
59 Ростовская область	1 270	1 337
60 Ставропольский край	1 360	1 346
61 Чеченская Республика		1 641
62 Свободная экономическая зона Крыма		
63 Республика Крым	1 949	1 798
64 Город Севастополь	1 889	1 885
65 Западно-Сибирский экономический район		
66 Тюменская область ²	933	959
67 Вторая ценовая зона	760	785
68 Восточно-Сибирский экономический район		
69 Забайкальский край	794	832
70 Иркутская область	724	696
71 Красноярский край	705	727
72 Республика Бурятия	833	841

Субъект РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1	2	3
73 Республика Тыва	850	852
74 Республика Хакасия	761	781
75 Западно-Сибирский экономический район		
76 Алтайский край	901	943
77 Кемеровская область	831	833
78 Новосибирская область	873	857
79 Омская область	946	942
80 Республика Алтай	1 008	949
81 Томская область	824	894

Примечания:

1.
 - 1.1. Возможны изменения состава и влияния факторов при ценообразовании в связи с изменениями в части энергобалансов регионов в 2018 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%, а 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 май 2018 года¹

Субъект РФ	Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	Составляющие стоимости мощности 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	652 789	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	19 770	11 929	7 842
2 Северный экономический район													
3 Вологодская область	727 418	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	94 399	6 226	88 173
4 Мурманская область	641 167	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	8 148	2 281	5 867
5 Республика Карелия	649 549	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	16 530	16 530	0
6 Северо-Западный экономический район													
7 Ленинградская область ²	684 773	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	51 754	16 530	35 224
8 Новгородская область	649 549	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	16 530	16 530	0
9 Псковская область	649 549	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	16 530	16 530	0
10 Центральный экономический район													
11 Брянская область	639 246	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	6 226	6 226	0
12 Владимирская область	639 246	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	6 226	6 226	0
13 Ивановская область	667 392	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	34 373	6 226	28 146
14 Калужская область	644 281	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	11 262	6 226	5 036
15 Костромская область	639 246	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	6 226	6 226	0
16 Московская область ²	637 780	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	4 761	4 123	638
17 Орловская область	664 490	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	31 471	6 226	25 245
18 Рязанская область	661 257	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	28 238	6 226	22 011
19 Смоленская область	649 825	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	16 806	6 226	10 579
20 Тверская область	639 246	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	6 226	6 226	0
21 Тульская область	641 267	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	8 248	6 226	2 021
22 Ярославская область	651 576	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	18 557	6 226	12 330
23 Уральский экономический район													
24 Курганская область	941 528	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	308 509	13 587	294 922
25 Оренбургская область	646 607	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	13 587	13 587	0
26 Пермский край	645 786	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	12 767	12 767	0
27 Республика Башкортостан	654 179	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	21 160	13 587	7 572
28 Свердловская область	646 825	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	13 806	13 587	218
29 Удмуртская Республика	635 300	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	2 281	2 281	0
30 Челябинская область	651 126	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	18 107	13 587	4 520
31 Волго-Вятский экономический район													
32 Кировская область	635 300	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	2 281	2 281	0
33 Нижегородская область	639 246	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	6 226	6 226	0
34 Республика Марий Эл	635 531	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	2 511	2 511	0
35 Республика Мордовия	635 447	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	2 428	2 428	0
36 Чувашская Республика – Чувашия	650 742	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	17 723	2 300	15 423
37 Поволжский экономический район													
38 Астраханская область	635 300	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	2 281	2 281	0
39 Волгоградская область	635 300	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	2 281	2 281	0
40 Пензенская область	635 300	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	2 281	2 281	0
41 Республика Калмыкия	672 660	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	39 641	39 641	0
42 Республика Татарстан	635 300	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	2 281	2 281	0
43 Самарская область	635 361	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	2 342	2 342	0
44 Саратовская область	635 300	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	2 281	2 281	0
45 Ульяновская область	635 300	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	2 281	2 281	0
46 Центрально-Чернозёмный экономический район													

Субъект РФ	Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	Составляющие стоимости мощности 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
47 Белгородская область	640 245	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	7 226	6 226	1 000
48 Воронежская область	644 770	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	11 751	6 226	5 524
49 Курская область	639 246	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	6 226	6 226	0
50 Липецкая область	664 569	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	31 550	6 226	25 323
51 Тамбовская область	654 090	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	21 071	6 226	14 844
52 Северо-Кавказский экономический район													
53 Кабардино-Балкарская Республика	758 146	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	125 126	125 126	0
54 Карачаево-Черкесская Республика	758 146	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	125 126	125 126	0
55 Краснодарский край ²	672 660	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	39 641	39 641	0
56 Республика Дагестан	635 300	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	2 281	2 281	0
57 Республика Ингушетия	758 146	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	125 126	125 126	0
58 Республика Северная Осетия – Алания	758 146	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	125 126	125 126	0
59 Ростовская область	716 580	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	83 561	39 641	43 920
60 Ставропольский край	758 146	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	125 126	125 126	0
61 Чеченская Республика	758 146	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	125 126	125 126	0
62 Свободная экономическая зона Крыма													
63 Республика Крым	672 660	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	39 641	39 641	0
64 Город Севастополь	672 660	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	39 641	39 641	0
65 Западно-Сибирский экономический район													
66 Тюменская область ²	647 092	196 632	130 773	65 859	436 387	284 439	135 172	128 487	6 686	16 776	14 073	14 073	0
67 Вторая ценовая зона	611 415	390 359	348 973	41 387	206 678	198 225	0	0	0	8 453	14 377	4 822	9 555
68 Восточно-Сибирский экономический район													
69 Забайкальский край	693 452	390 359	348 973	41 387	206 678	198 225	0	0	0	8 453	96 414	8 041	88 373
70 Иркутская область	602 676	390 359	348 973	41 387	206 678	198 225	0	0	0	8 453	5 638	5 638	0
71 Красноярский край	607 082	390 359	348 973	41 387	206 678	198 225	0	0	0	8 453	10 044	5 638	4 406
72 Республика Бурятия	607 719	390 359	348 973	41 387	206 678	198 225	0	0	0	8 453	10 682	5 638	5 043
73 Республика Тыва	602 676	390 359	348 973	41 387	206 678	198 225	0	0	0	8 453	5 638	5 638	0
74 Республика Хакасия	602 676	390 359	348 973	41 387	206 678	198 225	0	0	0	8 453	5 638	5 638	0
75 Западно-Сибирский экономический район													
76 Алтайский край	601 212	390 359	348 973	41 387	206 678	198 225	0	0	0	8 453	4 174	554	3 620
77 Кемеровская область	610 997	390 359	348 973	41 387	206 678	198 225	0	0	0	8 453	13 959	3 047	10 912
78 Новосибирская область	611 953	390 359	348 973	41 387	206 678	198 225	0	0	0	8 453	14 915	5 638	9 277
79 Омская область	597 362	389 384	347 874	41 510	207 855	198 667	692	658	34	8 496	124	124	0
80 Республика Алтай	597 038	390 359	348 973	41 387	206 678	198 225	0	0	0	8 453	0	0	0
81 Томская область	692 990	327 589	278 273	49 316	281 028	226 130	43 751	41 587	2 164	11 147	84 373	6 730	77 643

Примечания:

- 1.1. Составляющая цены на мощность по ДПМ (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 май 2018 г.¹

Субъект РФ	Price_RSV_Sell	Price_RSV_Buy
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1	2	3
1 Первая ценовая зона	1 156	1 217
2 Северный экономический район		
3 Вологодская область	1 288	1 301
4 Мурманская область	939	975
5 Республика Карелия	1 124	1 170
6 Северо-Западный экономический район		
7 Ленинградская область ²	1 160	1 210
8 Новгородская область	1 216	1 248
9 Псковская область	1 242	1 273
10 Центральный экономический район		
11 Брянская область	1 277	1 329
12 Владимирская область	1 314	1 362
13 Ивановская область	1 314	1 358
14 Калужская область	1 340	1 367
15 Костромская область	1 382	1 333
16 Московская область ²	1 373	1 374
17 Орловская область	1 350	1 370
18 Рязанская область	1 384	1 385
19 Смоленская область	1 243	1 337
20 Тверская область	1 261	1 329
21 Тульская область	1 408	1 422
22 Ярославская область	1 225	1 272
23 Уральский экономический район		
24 Курганская область	979	1 019
25 Оренбургская область	1 129	1 167
26 Пермский край	1 061	1 071
27 Республика Башкортостан	1 121	1 152
28 Свердловская область	1 017	1 050
29 Удмуртская Республика	1 116	1 161
30 Челябинская область	1 041	1 068
31 Волго-Вятский экономический район		
32 Кировская область	1 218	1 255
33 Нижегородская область	1 230	1 254
34 Республика Марий Эл	1 210	1 259
35 Республика Мордовия	1 365	1 355
36 Чувашская Республика – Чувашия	1 249	1 368

Субъект РФ	Price_RSV_Sell	Price_RSV_Buy
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1	2	3
37 Поволжский экономический район		
38 Астраханская область	1 181	1 189
39 Волгоградская область	1 174	1 226
40 Пензенская область	1 326	1 342
41 Республика Калмыкия	1 457	1 395
42 Республика Татарстан	1 186	1 217
43 Самарская область	1 158	1 191
44 Саратовская область	1 052	1 127
45 Ульяновская область	1 196	1 236
46 Центрально-Чернозёмный экономический район		
47 Белгородская область	1 268	1 291
48 Воронежская область	1 249	1 323
49 Курская область	1 234	1 287
50 Липецкая область	1 284	1 299
51 Тамбовская область	1 792	1 536
52 Северо-Кавказский экономический район		
53 Кабардино-Балкарская Республика	1 472	1 546
54 Карачаево-Черкесская Республика	1 502	1 506
55 Краснодарский край ²	1 416	1 428
56 Республика Дагестан	1 492	1 554
57 Республика Ингушетия		1 547
58 Республика Северная Осетия – Алания	1 496	1 546
59 Ростовская область	1 274	1 345
60 Ставропольский край	1 345	1 384
61 Чеченская Республика		1 585
62 Свободная экономическая зона Крыма		
63 Республика Крым	1 847	1 806
64 Город Севастополь	1 790	1 894
65 Западно-Сибирский экономический район		
66 Тюменская область ²	927	955
67 Вторая ценовая зона	738	788
68 Восточно-Сибирский экономический район		
69 Забайкальский край	779	835
70 Иркутская область	679	721
71 Красноярский край	693	719
72 Республика Бурятия	804	824

Субъект РФ	Price_RSV_Sell	Price_RSV_Buy
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1	2	3
73 Республика Тыва	823	829
74 Республика Хакасия	736	761
75 Западно-Сибирский экономический район		
76 Алтайский край	921	953
77 Кемеровская область	822	828
78 Новосибирская область	849	871
79 Омская область	930	942
80 Республика Алтай	1 028	960
81 Томская область	831	889

Примечания:

1.
 - 1.1. Возможны изменения состава и влияния факторов при ценообразовании в связи с изменениями в части энергобалансов регионов в 2018 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%, а 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.