

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на июнь 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 июнь 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 июнь 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 21.05.2018.

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

– Учтена статистическая информация за апрель 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 2018 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 2018 года. Для остальных месяцев - фактические значения совокупного собственного максимума потребления в 2017 году.
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 июнь 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	1 177	1 232
2 Северный экономический район		
3 Вологодская область	1 287	1 274
4 Мурманская область	900	979
5 Республика Карелия	998	1 100
6 Северо-Западный экономический район		
7 Ленинградская область ²	1 181	1 209
8 Новгородская область	1 222	1 229
9 Псковская область	1 296	1 239
10 Центральный экономический район		
11 Брянская область	1 257	1 347
12 Владимирская область	1 290	1 345
13 Ивановская область	1 316	1 349
14 Калужская область	1 440	1 379
15 Костромская область	1 386	1 286
16 Московская область ²	1 386	1 353
17 Орловская область	1 402	1 366
18 Рязанская область	1 411	1 379
19 Смоленская область	1 220	1 262
20 Тверская область	1 227	1 252
21 Тульская область	1 461	1 448
22 Ярославская область	1 291	1 352
23 Уральский экономический район		
24 Курганская область	1 018	1 055
25 Оренбургская область	1 201	1 194
26 Пермский край	1 052	1 053
27 Республика Башкортостан	1 187	1 150
28 Свердловская область	1 079	1 088
29 Удмуртская Республика	1 226	1 225
30 Челябинская область	1 096	1 120
31 Волго-Вятский экономический район		
32 Кировская область	1 294	1 294
33 Нижегородская область	1 345	1 330
34 Республика Марий Эл	1 286	1 326
35 Республика Мордовия	1 335	1 348
36 Чувашская Республика – Чувашия	1 309	1 358

Субъект РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
37 Поволжский экономический район		
38 Астраханская область	1 293	1 300
39 Волгоградская область	1 213	1 299
40 Пензенская область	1 311	1 319
41 Республика Калмыкия	1 538	1 361
42 Республика Татарстан	1 275	1 292
43 Самарская область	1 218	1 226
44 Саратовская область	1 102	1 165
45 Ульяновская область	1 241	1 281
46 Центрально-Чернозёмный экономический район		
47 Белгородская область	1 314	1 296
48 Воронежская область	1 193	1 308
49 Курская область	1 212	1 257
50 Липецкая область	1 304	1 312
51 Тамбовская область	1 887	1 570
52 Северо-Кавказский экономический район		
53 Кабардино-Балкарская Республика	1 335	1 549
54 Карачаево-Черкесская Республика	1 458	1 514
55 Краснодарский край ²	1 524	1 462
56 Республика Дагестан	1 495	1 550
57 Республика Ингушетия		1 537
58 Республика Северная Осетия – Алания	1 366	1 546
59 Ростовская область	1 233	1 316
60 Ставропольский край	1 377	1 347
61 Чеченская Республика		1 573
62 Свободная экономическая зона Крыма		
63 Республика Крым	2 054	1 798
64 Город Севастополь	1 891	1 896
65 Западно-Сибирский экономический район		
66 Тюменская область ²	953	982
67 Вторая ценовая зона	745	767
68 Восточно-Сибирский экономический район		
69 Забайкальский край	801	831
70 Иркутская область	685	657
71 Красноярский край	702	720
72 Республика Бурятия	863	856

Субъект РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1	2	3
73 Республика Тыва	827	827
74 Республика Хакасия	761	775
75 Западно-Сибирский экономический район		
76 Алтайский край	828	867
77 Кемеровская область	824	823
78 Новосибирская область	846	830
79 Омская область	994	974
80 Республика Алтай	924	900
81 Томская область	799	861

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 июнь 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	668 661	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	19 842	12 245	7 597
2 Северный экономический район													
3 Вологодская область	724 333	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	75 513	6 276	69 237
4 Мурманская область	655 662	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	6 842	2 345	4 498
5 Республика Карелия	665 894	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	17 075	17 075	0
6 Северо-Западный экономический район													
7 Ленинградская область ²	698 672	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	49 852	17 075	32 777
8 Новгородская область	665 894	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	17 075	17 075	0
9 Псковская область	665 894	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	17 075	17 075	0
10 Центральный экономический район													
11 Брянская область	655 095	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	6 276	6 276	0
12 Владимирская область	655 095	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	6 276	6 276	0
13 Ивановская область	676 389	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	27 570	6 276	21 294
14 Калужская область	660 659	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	11 839	6 276	5 563
15 Костромская область	655 095	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	6 276	6 276	0
16 Московская область ²	653 587	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	4 768	4 117	651
17 Орловская область	683 244	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	34 425	6 276	28 149
18 Рязанская область	678 369	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	29 550	6 276	23 274
19 Смоленская область	666 746	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	17 927	6 276	11 651
20 Тверская область	655 095	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	6 276	6 276	0
21 Тульская область	655 095	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	6 276	6 276	0
22 Ярославская область	668 044	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	19 224	6 276	12 949
23 Уральский экономический район													
24 Курганская область	949 840	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	301 021	13 004	288 017
25 Оренбургская область	661 823	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	13 004	13 004	0
26 Пермский край	661 044	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	12 225	12 225	0
27 Республика Башкортостан	672 528	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	23 709	13 004	10 705
28 Свердловская область	662 277	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	13 457	13 004	453
29 Удмуртская Республика	651 164	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	2 345	2 345	0
30 Челябинская область	668 860	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	20 041	13 004	7 037
31 Волго-Вятский экономический район													
32 Кировская область	651 164	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	2 345	2 345	0
33 Нижегородская область	655 095	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	6 276	6 276	0
34 Республика Марий Эл	651 367	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	2 547	2 547	0
35 Республика Мордовия	651 305	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	2 485	2 485	0
36 Чувашская Республика – Чувашия	667 047	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	18 228	2 363	15 864
37 Поволжский экономический район													
38 Астраханская область	651 164	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	2 345	2 345	0
39 Волгоградская область	651 164	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	2 345	2 345	0
40 Пензенская область	651 164	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	2 345	2 345	0
41 Республика Калмыкия	689 870	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	41 050	41 050	0
42 Республика Татарстан	651 164	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	2 345	2 345	0
43 Самарская область	651 221	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	2 402	2 402	0
44 Саратовская область	651 164	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	2 345	2 345	0
45 Ульяновская область	651 164	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	2 345	2 345	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	655 095	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	6 276	6 276	0
48 Воронежская область	658 385	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	9 566	6 276	3 290
49 Курская область	655 095	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	6 276	6 276	0
50 Липецкая область	688 575	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	39 756	6 276	33 480
51 Тамбовская область	669 138	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	20 319	6 276	14 043
52 Северо-Кавказский экономический район													
53 Кабардино-Балкарская Республика	787 038	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	138 219	138 219	0
54 Карачаево-Черкесская Республика	787 038	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	138 219	138 219	0
55 Краснодарский край ²	689 870	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	41 050	41 050	0
56 Республика Дагестан	651 164	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	2 345	2 345	0
57 Республика Ингушетия	787 038	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	138 219	138 219	0
58 Республика Северная Осетия – Алания	787 038	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	138 219	138 219	0
59 Ростовская область	735 851	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	87 032	41 050	45 981
60 Ставропольский край	787 038	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	138 219	138 219	0
61 Чеченская Республика	787 038	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	138 219	138 219	0
62 Свободная экономическая зона Крыма													
63 Республика Крым	689 870	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	41 050	41 050	0
64 Город Севастополь	689 870	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	41 050	41 050	0
65 Западно-Сибирский экономический район													
66 Тюменская область ²	663 524	206 614	136 502	70 112	442 205	283 918	141 092	132 005	9 087	17 195	14 705	14 705	0
67 Вторая ценовая зона	581 274	374 400	332 080	42 320	194 514	186 552	0	0	0	7 961	12 359	4 447	7 912
68 Восточно-Сибирский экономический район													
69 Забайкальский край	658 953	374 400	332 080	42 320	194 514	186 552	0	0	0	7 961	90 039	6 509	83 530
70 Иркутская область	574 157	374 400	332 080	42 320	194 514	186 552	0	0	0	7 961	5 243	5 243	0
71 Красноярский край	577 593	374 400	332 080	42 320	194 514	186 552	0	0	0	7 961	8 678	5 243	3 436
72 Республика Бурятия	576 582	374 400	332 080	42 320	194 514	186 552	0	0	0	7 961	7 668	5 243	2 425
73 Республика Тыва	574 157	374 400	332 080	42 320	194 514	186 552	0	0	0	7 961	5 243	5 243	0
74 Республика Хакасия	574 157	374 400	332 080	42 320	194 514	186 552	0	0	0	7 961	5 243	5 243	0
75 Западно-Сибирский экономический район													
76 Алтайский край	569 510	374 400	332 080	42 320	194 514	186 552	0	0	0	7 961	596	596	0
77 Кемеровская область	578 573	374 400	332 080	42 320	194 514	186 552	0	0	0	7 961	9 659	2 834	6 824
78 Новосибирская область	583 884	374 400	332 080	42 320	194 514	186 552	0	0	0	7 961	14 970	5 243	9 727
79 Омская область	569 178	374 131	331 766	42 365	194 920	186 712	232	217	15	7 977	127	127	0
80 Республика Алтай	568 914	374 400	332 080	42 320	194 514	186 552	0	0	0	7 961	0	0	0
81 Томская область	674 125	318 320	266 711	51 609	277 914	219 336	47 507	44 448	3 060	11 071	77 891	6 918	70 973

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 июнь 2018 г.¹

Субъект РФ	Price_RSV_Sell	Price_RSV_Buy
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1	2	3
1 Первая ценовая зона	1 167	1 235
2 Северный экономический район		
3 Вологодская область	1 232	1 246
4 Мурманская область	914	957
5 Республика Карелия	1 018	1 110
6 Северо-Западный экономический район		
7 Ленинградская область ²	1 190	1 221
8 Новгородская область	1 199	1 235
9 Псковская область	1 196	1 265
10 Центральный экономический район		
11 Брянская область	1 274	1 356
12 Владимирская область	1 300	1 348
13 Ивановская область	1 313	1 348
14 Калужская область	1 343	1 372
15 Костромская область	1 353	1 316
16 Московская область ²	1 368	1 368
17 Орловская область	1 370	1 385
18 Рязанская область	1 398	1 388
19 Смоленская область	1 230	1 295
20 Тверская область	1 231	1 296
21 Тульская область	1 449	1 451
22 Ярославская область	1 293	1 355
23 Уральский экономический район		
24 Курганская область	1 029	1 061
25 Оренбургская область	1 169	1 199
26 Пермский край	1 039	1 048
27 Республика Башкортостан	1 156	1 181
28 Свердловская область	1 059	1 084
29 Удмуртская Республика	1 209	1 224
30 Челябинская область	1 087	1 113
31 Волго-Вятский экономический район		
32 Кировская область	1 245	1 286
33 Нижегородская область	1 323	1 330
34 Республика Марий Эл	1 276	1 306
35 Республика Мордовия	1 328	1 332
36 Чувашская Республика – Чувашия	1 295	1 354

Субъект РФ	Price_RSV_Sell	Price_RSV_Buy
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1	2	3
37 Поволжский экономический район		
38 Астраханская область	1 287	1 309
39 Волгоградская область	1 184	1 283
40 Пензенская область	1 307	1 313
41 Республика Калмыкия	1 391	1 397
42 Республика Татарстан	1 257	1 297
43 Самарская область	1 180	1 225
44 Саратовская область	1 098	1 184
45 Ульяновская область	1 234	1 270
46 Центрально-Чернозёмный экономический район		
47 Белгородская область	1 260	1 287
48 Воронежская область	1 224	1 326
49 Курская область	1 229	1 283
50 Липецкая область	1 283	1 298
51 Тамбовская область	1 809	1 578
52 Северо-Кавказский экономический район		
53 Кабардино-Балкарская Республика	1 386	1 495
54 Карачаево-Черкесская Республика	1 486	1 462
55 Краснодарский край ²	1 444	1 469
56 Республика Дагестан	1 447	1 496
57 Республика Ингушетия		1 484
58 Республика Северная Осетия – Алания	1 424	1 493
59 Ростовская область	1 237	1 325
60 Ставропольский край	1 361	1 386
61 Чеченская Республика		1 519
62 Свободная экономическая зона Крыма		
63 Республика Крым	1 946	1 806
64 Город Севастополь	1 792	1 904
65 Западно-Сибирский экономический район		
66 Тюменская область ²	947	977
67 Вторая ценовая зона	722	770
68 Восточно-Сибирский экономический район		
69 Забайкальский край	785	834
70 Иркутская область	643	681
71 Красноярский край	691	712
72 Республика Бурятия	833	838

Субъект РФ	Price_RSV_Sell	Price_RSV_Buy
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1	2	3
73 Республика Тыва	800	805
74 Республика Хакасия	736	755
75 Западно-Сибирский экономический район		
76 Алтайский край	846	876
77 Кемеровская область	815	818
78 Новосибирская область	823	844
79 Омская область	978	974
80 Республика Алтай	942	911
81 Томская область	806	857

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.