

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на ноябрь 2017 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 мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на ноябрь 2017 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 мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на ноябрь 2017 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 мощности 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 20.10.2017.

Относительно прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию и мощность на октябрь 2017 г. была скорректирована часть исходных данных:

- Учтена статистическая информация за сентябрь 2017 г.

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 2017 год

№	Название параметра	Источник	Комментарий
1	Изменение оптовых цен на газ.	<p>Параметры роста цен (тарифов), определенные Министерством экономического развития Российской Федерации в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов.</p>	Рост с 1 июля 2017 г. на 3,9%.
2	Объем планового производства АЭС первой ценовой зоны.	<p>Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. Данные ГК «Росатом»: письмо ГК «Росатом» от 26.09.2017.</p>	<p>Среднечасовая выработка: 2017 год: 23 069 МВт в среднем за час.</p>

№	Название параметра	Источник	Комментарий
3	Прогноз прироста средней цены на уголь, потребляемый станциями, расположенными во второй ценовой зоне.	<p>Параметры роста цен (тарифов), определенные Министерством экономического развития Российской Федерации в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов.</p> <p>Доля стоимости ж/д транспорта – 43%, доля стоимости угля – 57%, на основе данных в Сценарных условиях развития электроэнергетики на период до 2030 года, разработанных АО «АПБЭ» по поручению Минэнерго России.</p>	Рост цен на уголь с учетом доставки ж/д транспортом: 2017 год: 4,1%.

№	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 29.09.2017.</p> <p>Письмо АО «ЕвроСибЭнерго» от 28.09.2017.</p> <p>Письмо ПАО «Иркутскэнерго» от 21.09.2017.</p> <p>Письмо ПАО «Богучанская ГЭС» от 13.09.2017.</p> <p>Письмо от ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент» от 27.09.2017.</p> <p>Для ГЭС первой ценовой зоны, а также Мамаканской ГЭС – статистическая информация.</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>первая ценовая зона: 7 892 МВт в среднем за час;</p> <p>вторая ценовая зона: 10 422 МВт в среднем за час.</p>
5	Прогноз прироста суммарного объема планового производства электрической энергии электрических станций оптового рынка.	<p>Оценка Ассоциации «НП Совет рынка» на основе информации из Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2017 год (источник – ФАС России), из Схемы и программы развития ЕЭС России на 2016-2022 годы и данных АО «АТС».</p>	<p>2017 год (суммарно по двум ценовым зонам): +1,1%.</p>

№	Название параметра	Источник	Комментарий
6	Информация об ожидаемых изменениях в составе генерирующего и сетевого оборудования.	<p>Схема и программа развития ЕЭС России на 2016-2022 годы.</p> <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>Информация из проектов инвестиционных программ субъектов электроэнергетики.</p>	<p>Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза.</p> <p>По вводам или выводам блоков АЭС: письмо ГК «Росатом» от 26.09.2017.</p> <p>По ДПМ²: Перечень генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности (утв. распоряжением Правительства России от 11.08.2010 №1334-р), с учетом поданных участниками заявлений о переносе даты ввода и об отказе от исполнения обязательств по ДПМ (данные АО «ЦФР»).</p> <p>По «не ДПМ»: Схема и программа развития ЕЭС России на 2016-2022 годы.</p> <p>Перечень объектов и объемы мощности генерирующих объектов ДПМ ВИЭ³, отобранных по результатам проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов в 2013 – 2016 годах на 2017 год (данные АО «АТС»). С учетом актуальной информации об изменении сроков вводов генерирующих объектов ДПМ ВИЭ.</p> <p>Изменения в составе сетевого оборудования: влияние оценивается посредством проведения модельных расчетов на основе ожидаемых изменений в соответствии с проектами инвестиционных программ субъектов электроэнергетики.</p>
7	Изменение тепловой нагрузки ТЭЦ.	<p>Утвержденные схемы теплоснабжения для городов с населением свыше 500 тысяч человек.</p>	<p>Учитываются в соответствующих параметрах регрессионных моделей на основе данных тепловых нагрузок ТЭЦ.</p>

²Договор о предоставлении мощности.

³Договор о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

Таблица 2. Исходные данные для построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2017 год

№	Название параметра	Источник	Комментарий
1	Индексация цены на мощность, определенной по результатам конкурентного отбора мощности (далее – КОМ).	Правила индексации цены на мощность, утвержденные постановлением Правительства России от 13.04.2010 №238.	Индексация цены на мощность, определенной при проведении КОМ в 2015 году на 2017 год на величину (ИПЦ ₂₀₁₆ - 1%).
2	Инфляция (ИПЦ ₂₀₁₆ ⁴).	Федеральная служба государственной статистики.	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. ИПЦ за 2016 г.: 5,39%.
3	Перечень зон свободного перетока (далее – ЗСП).	Данные АО «СО ЕЭС», Минэнерго России.	В соответствии с Порядком определения зон свободного перетока электрической энергии (мощности), утвержденным приказом Минэнерго России от 6 апреля 2009 г. №99.
4	Коэффициенты сезонности.	Данные АО «АТС».	Коэффициенты сезонности в соответствующей ценовой зоне, определенные на 2017 год.

⁴Индекс потребительских цен

№	Название параметра	Источник	Комментарий
5	Цены на мощность, определенные по результатам КОМ на 2017 год по ценовым зонам.	Данные АО «СО ЕЭС».	Первая ценовая зона – 113,2 тыс. руб./МВт. Вторая ценовая зона – 181,8 тыс. руб./МВт.
6	Объем мощности, поставляемый по ДПМ и ДКП ⁵ АЭС/ГЭС.	Данные АО «ЦФР», АО «АТС».	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. Перечень генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности (утв. распоряжением Правительства России от 11.08.2010 №1334-р), с учетом поданных участниками заявлений о переносе даты ввода и об отказе от исполнения обязательств по ДПМ (данные АО «ЦФР») Список генерирующих объектов с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по ДКП АЭС/ГЭС в соответствии с решениями Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совета рынка», с учетом поданных участниками заявлений о переносе даты ввода (данные АО «АТС»).
7	Величины собственного максимума потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей (с учетом особенностей, установленных Правилами оптового рынка электрической	Данные ФАС России.	Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2017 год.

⁵ 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
	энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172).		
8	<p>Величина совокупного собственного максимума потребления по субъектам Российской Федерации и по ЗСП.</p> <p>Объем фактического пикового потребления ПАО «ФСК ЕЭС» в субъекте Российской Федерации.</p>	Данные АО «АТС».	<p>Фактические значения в соответствующих месяцах 2017 года.</p> <p>Для остальных месяцев – фактические значения совокупного собственного максимума потребления в 2016 году.</p>
9	Перечень и объем мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (далее – ВР), который учтен при проведении КОМ в качестве объема мощности, подлежащего обязательной покупке на оптовом рынке вне зависимости от результатов КОМ.	Данные АО «АТС».	<p>Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза.</p> <p>Результаты КОМ на 2017 год.</p>

№	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 – 2016 годах на 2017 год (данные АО «АТС»). С учетом актуальной информации Ассоциации «НП Совет рынка» об изменении сроков вводов генерирующих объектов ДПМ ВИЭ.
11	Цены (тарифы) на мощность для мобильных (передвижных) генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме.	Распоряжения Правительства Российской Федерации.	Цены (тарифы) на мощность для мобильных (передвижных) генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, утвержденные на 2017 год Правительством Российской Федерации.
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 2017 год Правительством Российской Федерации или федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

№	Название параметра	Источник	Комментарий
13	Цены на мощность гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне.	Данные АО «СО ЕЭС».	Цены на мощность, определенные по результатам КОМ на 2017 год (в соответствии с п. 5 настоящих Исходных данных). Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172, предусмотрена в 2017 году 100% либерализация продажи мощности ГЭС второй ценовой зоны.
14	Цены на мощность поставляемую по ДПМ, ДКП АЭС/ГЭС, ДПМ ВИЭ.	Оценка Ассоциации «НП Совет рынка».	Цена ДПМ рассчитана исходя из средней доходности долгосрочных государственных обязательств, с учетом изменений в Договор о предоставлении мощности и Агентский договор, принятых на заседании Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» 07.02.2017. Учтены изменения в Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка, принятые на заседании Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» 28.02.2017, связанные с уточнением порядка расчета доли затрат, отражающей прогнозную прибыль от продажи электрической энергии.
15	Величина штрафов и стоимости мощности, не поставленной 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».	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза, включая информацию о предполагаемых сроках вводов объектов ДПМ, ДКП АЭС/ГЭС, ДПМ ВИЭ. Перечень генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности (утв. распоряжением Правительства России №1334-р от 11.08.2010 с изменениями), с учетом поданных участниками заявлений о переносе даты ввода и об отказе от исполнения обязательств по ДПМ (данные АО «ЦФР»).

№	Название параметра	Источник	Комментарий
16	Величина денежных средств, необходимая для обеспечения безопасной эксплуатации атомных электростанций.	Данные ФАС России	Величина денежных средств, необходимая для обеспечения безопасной эксплуатации АЭС, утвержденная на 2017 год федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов (~17,0 млрд руб.).
17	Размер средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах 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 28.07.2017 №1615-р.	В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 28.07.2017 №1615-р размер средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, на период с 01.07.2017 по 30.11.2017 составляет ~24 млрд руб.

Таблица №3. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию по субъектам Российской Федерации на ноябрь 2017 года¹

Субъект РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
1 Первая ценовая зона	1 159	1 203
2 Северный экономический район		
3 Вологодская область	1 193	1 209
4 Мурманская область	856	887
5 Республика Карелия	1 020	1 058
6 Северо-западный экономический район		
7 Ленинградская область ²	1 067	1 093
8 Новгородская область	1 331	1 131
9 Псковская область	1 270	1 170
10 Центральный экономический район		
11 Брянская область	1 171	1 208
12 Владимирская область	1 198	1 253
13 Ивановская область	1 225	1 267
14 Калужская область	1 279	1 253
15 Костромская область	1 252	1 196
16 Московская область ²	1 245	1 227
17 Орловская область	1 242	1 232
18 Рязанская область	1 228	1 243
19 Смоленская область	1 127	1 167
20 Тверская область	1 139	1 159
21 Тульская область	1 294	1 298
22 Ярославская область	1 330	1 306
23 Уральский экономический район		
24 Курганская область	1 019	1 047
25 Оренбургская область	1 217	1 234
26 Пермский край	1 155	1 159
27 Республика Башкортостан	1 169	1 138
28 Свердловская область	1 048	1 092
29 Удмуртская Республика	1 153	1 178
30 Челябинская область	1 078	1 116
31 Волго-Вятский экономический район		
32 Кировская область	1 169	1 201
33 Нижегородская область	1 291	1 245
34 Республика Марий Эл	1 255	1 268
35 Республика Мордовия	1 291	1 302

Субъект РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
36 Республика Чувашия	1 325	1 333
37 Поволжский экономический район		
38 Астраханская область	1 210	1 237
39 Волгоградская область	1 378	1 320
40 Пензенская область	1 289	1 275
41 Республика Калмыкия	1 654	1 464
42 Республика Татарстан	1 227	1 204
43 Самарская область	1 280	1 194
44 Саратовская область	1 106	1 134
45 Ульяновская область	1 253	1 254
46 Центрально-Чернозёмный экономический район		
47 Белгородская область	1 251	1 191
48 Воронежская область	1 142	1 240
49 Курская область	1 113	1 130
50 Липецкая область	1 228	1 251
51 Тамбовская область	1 379	1 311
52 Северо-Кавказский экономический район		
53 Кабардино-Балкарская Республика	1 652	1 637
54 Карачаево-Черкесская Республика	1 509	1 559
55 Краснодарский край ²	1 663	1 648
56 Республика Дагестан	1 828	1 765
57 Республика Ингушетия		1 665
58 Республика Северная Осетия - Алания	1 641	1 672
59 Ростовская область	1 463	1 531
60 Ставропольский край	1 557	1 596
61 Чеченская Республика		1 751
62 Свободная экономическая зона Крыма		
63 Республика Крым	2 055	2 037
64 Город Севастополь	2 112	2 094
65 Западно-Сибирский экономический район		
66 Тюменская область ²	921	951
67 Вторая ценовая зона	931	918
68 Восточно-Сибирский экономический район		
69 Забайкальский край	870	899
70 Иркутская область	961	908
71 Красноярский край	915	911

Субъект РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1	2	3
72 Республика Бурятия	1 013	998
73 Республика Тыва	1 000	967
74 Республика Хакасия	899	880
75 Западно-Сибирский экономический район		
76 Алтайский край	911	928
77 Кемеровская область	905	908
78 Новосибирская область	925	894
79 Омская область	1 063	1 057
80 Республика Алтай	1 065	979
81 Томская область	911	927

Примечания:

1. 1.1. Возможны изменения состава и влияния факторов при ценообразовании в связи с изменениями в части энергодансов регионов в 2017 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.
- 1.4. Список субъектов Российской Федерации, отнесённых к ценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, приведен в соответствии с принятыми на дату проведения расчета прогноза изменениями в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утверждённые постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172.
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 мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на ноябрь 2017 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	655 377	194 163	124 935	69 228	439 832	291 445	140 751	132 614	8 138	7 636	21 382	13 273	8 108
2 Северный экономический район													
3 Вологодская область	739 040	194 163	124 935	69 228	447 416	296 470	143 178	134 900	8 278	7 768	97 461	5 601	91 861
4 Мурманская область	653 679	194 163	124 935	69 228	447 416	296 470	143 178	134 900	8 278	7 768	12 101	1 587	10 514
5 Республика Карелия	657 431	194 163	124 935	69 228	447 416	296 470	143 178	134 900	8 278	7 768	15 853	15 853	-
6 Северо-западный экономический район													
7 Ленинградская область ²	678 650	194 163	124 935	69 228	447 416	296 470	143 178	134 900	8 278	7 768	37 072	1 587	35 485
8 Новгородская область	657 431	194 163	124 935	69 228	447 416	296 470	143 178	134 900	8 278	7 768	15 853	15 853	-
9 Псковская область	657 431	194 163	124 935	69 228	447 416	296 470	143 178	134 900	8 278	7 768	15 853	15 853	-
10 Центральный экономический район													
11 Брянская область	647 179	194 163	124 935	69 228	447 416	296 470	143 178	134 900	8 278	7 768	5 601	5 601	-
12 Владимирская область	647 179	194 163	124 935	69 228	447 416	296 470	143 178	134 900	8 278	7 768	5 601	5 601	-
13 Ивановская область	673 534	194 163	124 935	69 228	447 416	296 470	143 178	134 900	8 278	7 768	31 956	5 601	26 355
14 Калужская область	657 059	194 163	124 935	69 228	447 416	296 470	143 178	134 900	8 278	7 768	15 480	5 601	9 880
15 Костромская область	647 179	194 163	124 935	69 228	447 416	296 470	143 178	134 900	8 278	7 768	5 601	5 601	-
16 Московская область ²	644 022	194 163	124 935	69 228	447 416	296 470	143 178	134 900	8 278	7 768	2 443	1 587	856
17 Орловская область	665 740	194 163	124 935	69 228	447 416	296 470	143 178	134 900	8 278	7 768	24 162	5 601	18 561
18 Рязанская область	665 684	194 163	124 935	69 228	447 416	296 470	143 178	134 900	8 278	7 768	24 106	5 601	18 505
19 Смоленская область	659 322	194 163	124 935	69 228	447 416	296 470	143 178	134 900	8 278	7 768	17 744	5 601	12 143
20 Тверская область	647 179	194 163	124 935	69 228	447 416	296 470	143 178	134 900	8 278	7 768	5 601	5 601	-
21 Тульская область	649 806	194 163	124 935	69 228	447 416	296 470	143 178	134 900	8 278	7 768	8 228	5 601	2 628
22 Ярославская область	657 114	194 163	124 935	69 228	447 416	296 470	143 178	134 900	8 278	7 768	15 536	5 601	9 936
23 Уральский экономический район													
24 Курганская область	833 870	194 163	124 935	69 228	447 416	296 470	143 178	134 900	8 278	7 768	192 292	13 091	179 201
25 Оренбургская область	654 669	194 163	124 935	69 228	447 416	296 470	143 178	134 900	8 278	7 768	13 091	13 091	-
26 Пермский край	654 445	194 163	124 935	69 228	447 416	296 470	143 178	134 900	8 278	7 768	12 867	12 867	-
27 Республика Башкортостан	661 722	194 163	124 935	69 228	447 416	296 470	143 178	134 900	8 278	7 768	20 144	13 091	7 053
28 Свердловская область	661 027	194 163	124 935	69 228	447 416	296 470	143 178	134 900	8 278	7 768	19 449	13 091	6 358
29 Удмуртская Республика	643 165	194 163	124 935	69 228	447 416	296 470	143 178	134 900	8 278	7 768	1 587	1 587	-
30 Челябинская область	658 190	194 163	124 935	69 228	447 416	296 470	143 178	134 900	8 278	7 768	16 612	13 091	3 521
31 Волго-Вятский экономический район													
32 Кировская область	643 165	194 163	124 935	69 228	447 416	296 470	143 178	134 900	8 278	7 768	1 587	1 587	-
33 Нижегородская область	647 179	194 163	124 935	69 228	447 416	296 470	143 178	134 900	8 278	7 768	5 601	5 601	-
34 Республика Марий Эл	643 271	194 163	124 935	69 228	447 416	296 470	143 178	134 900	8 278	7 768	1 693	1 693	-
35 Республика Мордовия	643 165	194 163	124 935	69 228	447 416	296 470	143 178	134 900	8 278	7 768	1 587	1 587	-
36 Чувашская Республика	680 490	194 163	124 935	69 228	447 416	296 470	143 178	134 900	8 278	7 768	38 912	1 587	37 325
37 Поволжский экономический район													
38 Астраханская область	643 165	194 163	124 935	69 228	447 416	296 470	143 178	134 900	8 278	7 768	1 587	1 587	-
39 Волгоградская область	643 165	194 163	124 935	69 228	447 416	296 470	143 178	134 900	8 278	7 768	1 587	1 587	-
40 Пензенская область	643 165	194 163	124 935	69 228	447 416	296 470	143 178	134 900	8 278	7 768	1 587	1 587	-
41 Республика Калмыкия	710 623	194 163	124 935	69 228	447 416	296 470	143 178	134 900	8 278	7 768	69 045	69 045	-
42 Республика Татарстан	643 165	194 163	124 935	69 228	447 416	296 470	143 178	134 900	8 278	7 768	1 587	1 587	-
43 Самарская область	643 224	194 163	124 935	69 228	447 416	296 470	143 178	134 900	8 278	7 768	1 646	1 646	-
44 Саратовская область	643 165	194 163	124 935	69 228	447 416	296 470	143 178	134 900	8 278	7 768	1 587	1 587	-
45 Ульяновская область	643 165	194 163	124 935	69 228	447 416	296 470	143 178	134 900	8 278	7 768	1 587	1 587	-
46 Центрально-Чернозёмный экономический													

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
район													
47 Белгородская область	651 351	194 163	124 935	69 228	447 416	296 470	143 178	134 900	8 278	7 768	9 773	5 601	4 172
48 Воронежская область	653 548	194 163	124 935	69 228	447 416	296 470	143 178	134 900	8 278	7 768	11 970	5 601	6 369
49 Курская область	647 179	194 163	124 935	69 228	447 416	296 470	143 178	134 900	8 278	7 768	5 601	5 601	-
50 Липецкая область	683 851	194 163	124 935	69 228	447 416	296 470	143 178	134 900	8 278	7 768	42 272	5 601	36 672
51 Тамбовская область	658 577	194 163	124 935	69 228	447 416	296 470	143 178	134 900	8 278	7 768	16 999	5 601	11 398
52 Северо-Кавказский экономический район													
53 Кабардино-Балкарская Республика	740 911	194 163	124 935	69 228	447 416	296 470	143 178	134 900	8 278	7 768	99 333	99 333	-
54 Карачаево-Черкесская Республика	740 911	194 163	124 935	69 228	447 416	296 470	143 178	134 900	8 278	7 768	99 333	99 333	-
55 Краснодарский край ²	710 623	194 163	124 935	69 228	447 416	296 470	143 178	134 900	8 278	7 768	69 045	69 045	-
56 Республика Дагестан	643 165	194 163	124 935	69 228	447 416	296 470	143 178	134 900	8 278	7 768	1 587	1 587	-
57 Республика Ингушетия	740 911	194 163	124 935	69 228	447 416	296 470	143 178	134 900	8 278	7 768	99 333	99 333	-
58 Республика Северная Осетия-Алания	740 911	194 163	124 935	69 228	447 416	296 470	143 178	134 900	8 278	7 768	99 333	99 333	-
59 Ростовская область	748 238	194 163	124 935	69 228	447 416	296 470	143 178	134 900	8 278	7 768	106 660	69 045	37 615
60 Ставропольский край	740 832	194 163	124 935	69 228	447 416	296 470	143 178	134 900	8 278	7 768	99 254	99 254	-
61 Чеченская Республика	740 911	194 163	124 935	69 228	447 416	296 470	143 178	134 900	8 278	7 768	99 333	99 333	-
62 Свободная экономическая зона Крыма													
63 Республика Крым	710 623	194 163	124 935	69 228	447 416	296 470	143 178	134 900	8 278	7 768	69 045	69 045	-
64 Город Севастополь	710 623	194 163	124 935	69 228	447 416	296 470	143 178	134 900	8 278	7 768	69 045	69 045	-
65 Западно-Сибирский экономический район													
66 Тюменская область ²	657 967	194 163	124 935	69 228	447 416	296 470	143 178	134 900	8 278	7 768	16 389	16 389	-
67 Вторая ценовая зона	623 537	386 590	336 165	50 425	201 695	198 138	-	-	-	3 556	35 253	16 567	18 686
68 Восточно-Сибирский экономический район													
69 Забайкальский край	765 889	386 590	336 165	50 425	201 695	198 138	-	-	-	3 556	177 605	107 149	70 456
70 Иркутская область	603 022	386 590	336 165	50 425	201 695	198 138	-	-	-	3 556	14 738	14 738	-
71 Красноярский край	609 251	386 590	336 165	50 425	201 695	198 138	-	-	-	3 556	20 967	14 738	6 229
72 Республика Бурятия	608 952	386 590	336 165	50 425	201 695	198 138	-	-	-	3 556	20 668	14 738	5 930
73 Республика Тыва	603 022	386 590	336 165	50 425	201 695	198 138	-	-	-	3 556	14 738	14 738	-
74 Республика Хакасия	603 022	386 590	336 165	50 425	201 695	198 138	-	-	-	3 556	14 738	14 738	-
75 Западно-Сибирский экономический район													
76 Алтайский край	612 146	386 590	336 165	50 425	201 695	198 138	-	-	-	3 556	23 862	1 009	22 853
77 Кемеровская область	644 449	386 590	336 165	50 425	201 695	198 138	-	-	-	3 556	56 165	9 456	46 709
78 Новосибирская область	652 303	386 590	336 165	50 425	201 695	198 138	-	-	-	3 556	64 019	14 738	49 281
79 Омская область	595 628	391 587	331 761	59 826	203 595	198 899	1 107	1 043	64	3 589	446	446	-
80 Республика Алтай	588 284	386 590	336 165	50 425	201 695	198 138	-	-	-	3 556	-	-	-
81 Томская область	688 937	341 114	281 287	59 826	260 834	221 805	34 460	32 468	1 992	4 570	86 989	14 696	72 293

Примечания:

- 1.1. Стоимость мощности (ценовая составляющая) по ДПМ, ДКП АЭС/ГЭС, ДПМ ВИЭ 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, ДКП АЭС/ГЭС, ДПМ ВИЭ и/или принимаемых Правительством Российской Федерации решений.
 - 1.2. Цена мощности (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.
 - 1.3. Список субъектов Российской Федерации, отнесенных к ценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, приведен в соответствии с принятыми на дату проведения расчета прогноза изменениями в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утверждённые постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172.
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 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 ноябрь 2017 г.

Субъект РФ	Price_RSV_Sell	Price_RSV_Buy
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
1 Первая ценовая зона	1 142	1 207
2 Северный экономический район		
3 Вологодская область	1 157	1 179
4 Мурманская область	844	886
5 Республика Карелия	1 026	1 065
6 Северо-западный экономический район		
7 Ленинградская область ¹	1 058	1 098
8 Новгородская область	1 127	1 142
9 Псковская область	1 198	1 175
10 Центральный экономический район		
11 Брянская область	1 163	1 211
12 Владимирская область	1 193	1 248
13 Ивановская область	1 210	1 257
14 Калужская область	1 232	1 244
15 Костромская область	1 230	1 242
16 Московская область ¹	1 223	1 236
17 Орловская область	1 203	1 241
18 Рязанская область	1 231	1 258
19 Смоленская область	1 129	1 194
20 Тверская область	1 138	1 200
21 Тульская область	1 276	1 298
22 Ярославская область	1 298	1 308
23 Уральский экономический район		
24 Курганская область	1 022	1 059
25 Оренбургская область	1 182	1 238
26 Пермский край	1 120	1 157
27 Республика Башкортостан	1 137	1 170
28 Свердловская область	1 048	1 085
29 Удмуртская Республика	1 149	1 186
30 Челябинская область	1 086	1 110
31 Волго-Вятский экономический район		
32 Кировская область	1 162	1 205
33 Нижегородская область	1 259	1 247
34 Республика Марий Эл	1 219	1 248
35 Республика Мордовия	1 248	1 284
36 Республика Чувашия	1 287	1 335
37 Поволжский экономический район		
38 Астраханская область	1 198	1 241
39 Волгоградская область	1 292	1 302
40 Пензенская область	1 246	1 274
41 Республика Калмыкия	1 611	1 499
42 Республика Татарстан	1 198	1 217
43 Самарская область	1 191	1 190
44 Саратовская область	1 086	1 148
45 Ульяновская область	1 228	1 251
46 Центрально-Чернозёмный		

Субъект РФ	Price_RSV_Sell	Price_RSV_Buy
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1	2	3
экономический район		
47 Белгородская область	1 166	1 185
48 Воронежская область	1 151	1 241
49 Курская область	1 117	1 155
50 Липецкая область	1 225	1 231
51 Тамбовская область	1 287	1 308
52 Северо-Кавказский экономический район		
53 Кабардино-Балкарская Республика	1 707	1 669
54 Карачаево-Черкесская Республика	1 547	1 589
55 Краснодарский край ¹	1 602	1 649
56 Республика Дагестан	1 753	1 798
57 Республика Ингушетия		1 697
58 Республика Северная Осетия - Алания	1 680	1 704
59 Ростовская область	1 464	1 548
60 Ставропольский край	1 516	1 626
61 Чеченская Республика		1 785
62 Свободная экономическая зона Крыма		
63 Республика Крым	1 979	2 037
64 Город Севастополь	2 034	2 094
65 Западно-Сибирский экономический район		
66 Тюменская область ¹	910	951
67 Вторая ценовая зона	904	936
68 Восточно-Сибирский экономический район		
69 Забайкальский край	843	907
70 Иркутская область	911	955
71 Красноярский край	898	919
72 Республика Бурятия	952	990
73 Республика Тыва	969	971
74 Республика Хакасия	871	883
75 Западно-Сибирский экономический район		
76 Алтайский край	911	946
77 Кемеровская область	900	909
78 Новосибирская область	898	922
79 Омская область	1 045	1 060
80 Республика Алтай	1 045	997
81 Томская область	905	926

Примечание:

1. 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.