

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на октябрь 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 октябрь 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 октябрь 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 20.09.2017.

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

- Учтена статистическая информация за август 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.	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.	Рост с 1 июля 2017 г. на 3,9%.
2	Объем планового производства АЭС первой ценовой зоны.	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. Данные АО «Концерн Росэнергоатом»: письмо АО «Концерн Росэнергоатом» от 12.10.2016.	Среднечасовая выработка: 2017 год: 22 904 МВт в среднем за час.

№	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>Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза.</p> <p>Информация, полученная Ассоциацией «НП Совет рынка» от участников оптового рынка – собственников ГЭС.</p> <p>Данные Ассоциации «НП Совет рынка», АО «АТС».</p> <p>Письмо ПАО «РусГидро» от 18.10.2016.</p> <p>Письмо АО «ЕвроСибЭнерго» от 04.10.2016.</p> <p>Письмо ПАО «Иркутскэнерго» от 11.10.2016.</p> <p>Письмо от ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент» от 12.10.2016.</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: 7 159 МВт в среднем за час;</p> <p>вторая ценовая зона: 11 102 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 от АО «Концерн Росэнергоатом» от 12.10.2016.</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.	Утвержденные схемы теплоснабжения для городов с населением свыше 500 тысяч человек.	Учитываются в соответствующих параметрах регрессионных моделей на основе данных тепловых нагрузок ТЭЦ.

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	<p>Величина денежных средств, необходимая для обеспечения безопасной эксплуатации атомных электростанций.</p>	<p>Данные ФАС России</p>	<p>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.).</p>
17	<p>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.</p>	<p>Распоряжение Правительства Российской Федерации от 28.07.2017 №1615-р.</p>	<p>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.</p>

Таблица №3. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию по субъектам Российской Федерации на октябрь 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	1 185	1 235
2 Северный экономический район		
3 Вологодская область	1 269	1 287
4 Мурманская область	872	902
5 Республика Карелия	1 014	1 055
6 Северо-западный экономический район		
7 Ленинградская область ²	1 077	1 118
8 Новгородская область	1 374	1 172
9 Псковская область	1 257	1 188
10 Центральный экономический район		
11 Брянская область	1 185	1 222
12 Владимирская область	1 288	1 337
13 Ивановская область	1 320	1 348
14 Калужская область	1 331	1 301
15 Костромская область	1 351	1 277
16 Московская область ²	1 322	1 303
17 Орловская область	1 289	1 272
18 Рязанская область	1 276	1 309
19 Смоленская область	1 151	1 192
20 Тверская область	1 236	1 240
21 Тульская область	1 343	1 360
22 Ярославская область	1 356	1 338
23 Уральский экономический район		
24 Курганская область	1 029	1 056
25 Оренбургская область	1 219	1 247
26 Пермский край	1 143	1 147
27 Республика Башкортостан	1 233	1 192
28 Свердловская область	1 056	1 106
29 Удмуртская Республика	1 230	1 253
30 Челябинская область	1 082	1 127
31 Волго-Вятский экономический район		
32 Кировская область	1 246	1 281
33 Нижегородская область	1 348	1 314
34 Республика Марий Эл	1 351	1 365
35 Республика Мордовия	1 384	1 387

Субъект РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
36 Республика Чувашия	1 444	1 448
37 Поволжский экономический район		
38 Астраханская область	1 257	1 277
39 Волгоградская область	1 359	1 310
40 Пензенская область	1 334	1 315
41 Республика Калмыкия	1 484	1 400
42 Республика Татарстан	1 347	1 313
43 Самарская область	1 368	1 270
44 Саратовская область	1 173	1 193
45 Ульяновская область	1 310	1 313
46 Центрально-Чернозёмный экономический район		
47 Белгородская область	1 284	1 206
48 Воронежская область	1 171	1 253
49 Курская область	1 130	1 145
50 Липецкая область	1 252	1 278
51 Тамбовская область	1 551	1 472
52 Северо-Кавказский экономический район		
53 Кабардино-Балкарская Республика	1 429	1 520
54 Карачаево-Черкесская Республика	1 414	1 434
55 Краснодарский край ²	1 567	1 569
56 Республика Дагестан	1 683	1 628
57 Республика Ингушетия		1 533
58 Республика Северная Осетия - Алания	1 497	1 546
59 Ростовская область	1 283	1 358
60 Ставропольский край	1 509	1 507
61 Чеченская Республика		1 605
62 Свободная экономическая зона Крыма		
63 Республика Крым	1 936	1 939
64 Город Севастополь	1 990	1 993
65 Западно-Сибирский экономический район		
66 Тюменская область ²	981	1 008
67 Вторая ценовая зона	951	948
68 Восточно-Сибирский экономический район		
69 Забайкальский край	899	915
70 Иркутская область	959	925
71 Красноярский край	974	977

Субъект РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1	2	3
72 Республика Бурятия	1 106	1 080
73 Республика Тыва	982	963
74 Республика Хакасия	871	870
75 Западно-Сибирский экономический район		
76 Алтайский край	994	1 013
77 Кемеровская область	944	940
78 Новосибирская область	1 013	978
79 Омская область	937	928
80 Республика Алтай	1 164	1 062
81 Томская область	943	984

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 октябрь 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	676 594	207 985	133 370	74 616	446 323	297 097	142 341	134 723	7 618	6 885	22 286	13 893	8 393
2 Северный экономический район													
3 Вологодская область	766 275	207 985	133 370	74 616	454 018	302 220	144 795	137 046	7 750	7 003	104 271	6 156	98 115
4 Мурманская область	673 271	207 985	133 370	74 616	454 018	302 220	144 795	137 046	7 750	7 003	11 268	1 631	9 637
5 Республика Карелия	678 866	207 985	133 370	74 616	454 018	302 220	144 795	137 046	7 750	7 003	16 862	16 862	-
6 Северо-западный экономический район													
7 Ленинградская область ²	697 808	207 985	133 370	74 616	454 018	302 220	144 795	137 046	7 750	7 003	35 804	1 631	34 173
8 Новгородская область	678 866	207 985	133 370	74 616	454 018	302 220	144 795	137 046	7 750	7 003	16 862	16 862	-
9 Псковская область	678 866	207 985	133 370	74 616	454 018	302 220	144 795	137 046	7 750	7 003	16 862	16 862	-
10 Центральный экономический район													
11 Брянская область	668 160	207 985	133 370	74 616	454 018	302 220	144 795	137 046	7 750	7 003	6 156	6 156	-
12 Владимирская область	668 160	207 985	133 370	74 616	454 018	302 220	144 795	137 046	7 750	7 003	6 156	6 156	-
13 Ивановская область	693 155	207 985	133 370	74 616	454 018	302 220	144 795	137 046	7 750	7 003	31 152	6 156	24 996
14 Калужская область	675 554	207 985	133 370	74 616	454 018	302 220	144 795	137 046	7 750	7 003	13 550	6 156	7 394
15 Костромская область	668 160	207 985	133 370	74 616	454 018	302 220	144 795	137 046	7 750	7 003	6 156	6 156	-
16 Московская область ²	664 627	207 985	133 370	74 616	454 018	302 220	144 795	137 046	7 750	7 003	2 623	1 631	992
17 Орловская область	695 352	207 985	133 370	74 616	454 018	302 220	144 795	137 046	7 750	7 003	33 348	6 156	27 192
18 Рязанская область	687 537	207 985	133 370	74 616	454 018	302 220	144 795	137 046	7 750	7 003	25 533	6 156	19 377
19 Смоленская область	682 097	207 985	133 370	74 616	454 018	302 220	144 795	137 046	7 750	7 003	20 093	6 156	13 937
20 Тверская область	668 160	207 985	133 370	74 616	454 018	302 220	144 795	137 046	7 750	7 003	6 156	6 156	-
21 Тульская область	668 160	207 985	133 370	74 616	454 018	302 220	144 795	137 046	7 750	7 003	6 156	6 156	-
22 Ярославская область	679 064	207 985	133 370	74 616	454 018	302 220	144 795	137 046	7 750	7 003	17 060	6 156	10 904
23 Уральский экономический район													
24 Курганская область	878 389	207 985	133 370	74 616	454 018	302 220	144 795	137 046	7 750	7 003	216 385	14 291	202 094
25 Оренбургская область	676 295	207 985	133 370	74 616	454 018	302 220	144 795	137 046	7 750	7 003	14 291	14 291	-
26 Пермский край	676 021	207 985	133 370	74 616	454 018	302 220	144 795	137 046	7 750	7 003	14 017	14 017	-
27 Республика Башкортостан	683 713	207 985	133 370	74 616	454 018	302 220	144 795	137 046	7 750	7 003	21 709	14 291	7 418
28 Свердловская область	682 525	207 985	133 370	74 616	454 018	302 220	144 795	137 046	7 750	7 003	20 521	14 291	6 230
29 Удмуртская Республика	663 635	207 985	133 370	74 616	454 018	302 220	144 795	137 046	7 750	7 003	1 631	1 631	-
30 Челябинская область	680 060	207 985	133 370	74 616	454 018	302 220	144 795	137 046	7 750	7 003	18 056	14 291	3 765
31 Волго-Вятский экономический район													
32 Кировская область	663 635	207 985	133 370	74 616	454 018	302 220	144 795	137 046	7 750	7 003	1 631	1 631	-
33 Нижегородская область	668 160	207 985	133 370	74 616	454 018	302 220	144 795	137 046	7 750	7 003	6 156	6 156	-
34 Республика Марий Эл	663 780	207 985	133 370	74 616	454 018	302 220	144 795	137 046	7 750	7 003	1 776	1 776	-
35 Республика Мордовия	663 635	207 985	133 370	74 616	454 018	302 220	144 795	137 046	7 750	7 003	1 631	1 631	-
36 Чувашская Республика	701 798	207 985	133 370	74 616	454 018	302 220	144 795	137 046	7 750	7 003	39 795	1 631	38 164
37 Поволжский экономический район													
38 Астраханская область	663 635	207 985	133 370	74 616	454 018	302 220	144 795	137 046	7 750	7 003	1 631	1 631	-
39 Волгоградская область	663 635	207 985	133 370	74 616	454 018	302 220	144 795	137 046	7 750	7 003	1 631	1 631	-
40 Пензенская область	663 635	207 985	133 370	74 616	454 018	302 220	144 795	137 046	7 750	7 003	1 631	1 631	-
41 Республика Калмыкия	730 047	207 985	133 370	74 616	454 018	302 220	144 795	137 046	7 750	7 003	68 044	68 044	-
42 Республика Татарстан	663 635	207 985	133 370	74 616	454 018	302 220	144 795	137 046	7 750	7 003	1 631	1 631	-
43 Самарская область	663 703	207 985	133 370	74 616	454 018	302 220	144 795	137 046	7 750	7 003	1 699	1 699	-
44 Саратовская область	663 635	207 985	133 370	74 616	454 018	302 220	144 795	137 046	7 750	7 003	1 631	1 631	-
45 Ульяновская область	663 635	207 985	133 370	74 616	454 018	302 220	144 795	137 046	7 750	7 003	1 631	1 631	-
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	671 292	207 985	133 370	74 616	454 018	302 220	144 795	137 046	7 750	7 003	9 289	6 156	3 133
48 Воронежская область	674 562	207 985	133 370	74 616	454 018	302 220	144 795	137 046	7 750	7 003	12 558	6 156	6 402
49 Курская область	668 160	207 985	133 370	74 616	454 018	302 220	144 795	137 046	7 750	7 003	6 156	6 156	-
50 Липецкая область	718 855	207 985	133 370	74 616	454 018	302 220	144 795	137 046	7 750	7 003	56 852	6 156	50 696
51 Тамбовская область	683 362	207 985	133 370	74 616	454 018	302 220	144 795	137 046	7 750	7 003	21 359	6 156	15 203
52 Северо-Кавказский экономический район													
53 Кабардино-Балкарская Республика	765 845	207 985	133 370	74 616	454 018	302 220	144 795	137 046	7 750	7 003	103 841	103 841	-
54 Карачаево-Черкесская Республика	765 845	207 985	133 370	74 616	454 018	302 220	144 795	137 046	7 750	7 003	103 841	103 841	-
55 Краснодарский край ²	730 047	207 985	133 370	74 616	454 018	302 220	144 795	137 046	7 750	7 003	68 044	68 044	-
56 Республика Дагестан	663 635	207 985	133 370	74 616	454 018	302 220	144 795	137 046	7 750	7 003	1 631	1 631	-
57 Республика Ингушетия	769 689	207 985	133 370	74 616	454 019	302 221	144 795	137 046	7 750	7 003	107 685	107 685	-
58 Республика Северная Осетия-Алания	765 845	207 985	133 370	74 616	454 018	302 220	144 795	137 046	7 750	7 003	103 841	103 841	-
59 Ростовская область	770 568	207 985	133 370	74 616	454 018	302 220	144 795	137 046	7 750	7 003	108 564	68 044	40 520
60 Ставропольский край	765 589	207 985	133 370	74 616	454 018	302 220	144 795	137 046	7 750	7 003	103 585	103 585	-
61 Чеченская Республика	765 845	207 985	133 370	74 616	454 018	302 220	144 795	137 046	7 750	7 003	103 841	103 841	-
62 Свободная экономическая зона Крыма													
63 Республика Крым	730 047	207 985	133 370	74 616	454 018	302 220	144 795	137 046	7 750	7 003	68 044	68 044	-
64 Город Севастополь	730 047	207 985	133 370	74 616	454 018	302 220	144 795	137 046	7 750	7 003	68 044	68 044	-
65 Западно-Сибирский экономический район													
66 Тюменская область ²	678 260	207 985	133 370	74 616	454 018	302 220	144 795	137 046	7 750	7 003	16 257	16 257	-
67 Вторая ценовая зона	609 552	377 004	322 762	54 241	198 697	193 773	-	-	-	4 924	33 851	16 705	17 146
68 Восточно-Сибирский экономический район													
69 Забайкальский край	780 481	377 004	322 762	54 241	198 697	193 773	-	-	-	4 924	204 781	126 072	78 709
70 Иркутская область	589 912	377 004	322 762	54 241	198 697	193 773	-	-	-	4 924	14 211	14 211	-
71 Красноярский край	595 111	377 004	322 762	54 241	198 697	193 773	-	-	-	4 924	19 411	14 211	5 200
72 Республика Бурятия	596 760	377 004	322 762	54 241	198 697	193 773	-	-	-	4 924	21 059	14 211	6 848
73 Республика Тыва	589 912	377 004	322 762	54 241	198 697	193 773	-	-	-	4 924	14 211	14 211	-
74 Республика Хакасия	589 912	377 004	322 762	54 241	198 697	193 773	-	-	-	4 924	14 211	14 211	-
75 Западно-Сибирский экономический район													
76 Алтайский край	591 011	377 004	322 762	54 241	198 697	193 773	-	-	-	4 924	15 311	943	14 368
77 Кемеровская область	623 414	377 004	322 762	54 241	198 697	193 773	-	-	-	4 924	47 714	8 900	38 814
78 Новосибирская область	644 418	377 004	322 762	54 241	198 697	193 773	-	-	-	4 924	68 718	14 211	54 507
79 Омская область	583 135	383 865	319 436	64 428	199 006	193 904	175	166	9	4 927	265	265	-
80 Республика Алтай	575 700	377 004	322 762	54 241	198 697	193 773	-	-	-	4 924	-	-	-
81 Томская область	681 287	336 172	271 743	64 428	261 767	220 562	35 768	33 854	1 914	5 438	83 348	14 313	69 035

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, 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 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 октябрь 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	1 168	1 239
2 Северный экономический район		
3 Вологодская область	1 230	1 255
4 Мурманская область	859	901
5 Республика Карелия	1 019	1 062
6 Северо-западный экономический район		
7 Ленинградская область ¹	1 068	1 123
8 Новгородская область	1 164	1 184
9 Псковская область	1 187	1 193
10 Центральный экономический район		
11 Брянская область	1 177	1 224
12 Владимирская область	1 283	1 332
13 Ивановская область	1 304	1 337
14 Калужская область	1 282	1 291
15 Костромская область	1 328	1 325
16 Московская область ¹	1 298	1 313
17 Орловская область	1 248	1 281
18 Рязанская область	1 280	1 325
19 Смоленская область	1 154	1 220
20 Тверская область	1 234	1 283
21 Тульская область	1 324	1 360
22 Ярославская область	1 323	1 340
23 Уральский экономический район		
24 Курганская область	1 032	1 068
25 Оренбургская область	1 184	1 250
26 Пермский край	1 108	1 145
27 Республика Башкортостан	1 200	1 225
28 Свердловская область	1 057	1 100
29 Удмуртская Республика	1 226	1 262
30 Челябинская область	1 090	1 121
31 Волго-Вятский экономический район		
32 Кировская область	1 238	1 285
33 Нижегородская область	1 315	1 317
34 Республика Марий Эл	1 313	1 343
35 Республика Мордовия	1 338	1 368
36 Республика Чувашия	1 403	1 450
37 Поволжский экономический район		
38 Астраханская область	1 245	1 281
39 Волгоградская область	1 274	1 292
40 Пензенская область	1 290	1 314
41 Республика Калмыкия	1 446	1 433
42 Республика Татарстан	1 315	1 328
43 Самарская область	1 273	1 264
44 Саратовская область	1 152	1 208
45 Ульяновская область	1 284	1 310
46 Центрально-Чернозёмный		

Субъект РФ <i>1</i>	Price_RSV_Sell	Price_RSV_Buy
	руб./МВт·ч <i>2</i>	руб./МВт·ч <i>3</i>
экономический район		
47 Белгородская область	1 197	1 200
48 Воронежская область	1 180	1 254
49 Курская область	1 134	1 170
50 Липецкая область	1 248	1 258
51 Тамбовская область	1 448	1 468
52 Северо-Кавказский экономический район		
53 Кабардино-Балкарская Республика	1 476	1 549
54 Карачаево-Черкесская Республика	1 450	1 461
55 Краснодарский край ¹	1 509	1 570
56 Республика Дагестан	1 614	1 659
57 Республика Ингушетия		1 562
58 Республика Северная Осетия - Алания	1 533	1 576
59 Ростовская область	1 284	1 374
60 Ставропольский край	1 470	1 536
61 Чеченская Республика		1 636
62 Свободная экономическая зона Крыма		
63 Республика Крым	1 864	1 939
64 Город Севастополь	1 917	1 994
65 Западно-Сибирский экономический район		
66 Тюменская область ¹	969	1 008
67 Вторая ценовая зона	922	967
68 Восточно-Сибирский экономический район		
69 Забайкальский край	871	923
70 Иркутская область	908	972
71 Красноярский край	957	986
72 Республика Бурятия	1 039	1 071
73 Республика Тыва	952	966
74 Республика Хакасия	844	873
75 Западно-Сибирский экономический район		
76 Алтайский край	994	1 032
77 Кемеровская область	938	940
78 Новосибирская область	984	1 009
79 Омская область	921	931
80 Республика Алтай		1 082
81 Томская область	937	983

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.