

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на февраль 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 февраль 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 февраль 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 20.01.2017.

Относительно прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию и мощность на январь 2016 г. была скорректирована часть исходных данных:

- Учтена статистическая информация за январь 2016 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>	<p>Рост цен на уголь с учетом доставки ж/д транспортом: 2017 год: 4,1%.</p>

№	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>Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2017 год (источник – ФАС России).</p>	<p>2017 год (суммарно по двум ценовым зонам): -0,4%.</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.

² Договор о предоставлении мощности.

³ Договор 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).	Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов.	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. ИПЦ за 2016 г.: 5,4%.
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 2016 год.

⁴ Индекс 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 2016 года.</p> <p>Для остальных месяцев – фактические значения совокупного собственного максимума потребления в 2015 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 изменений в Договор о предоставлении мощности и Агентский договор, принятых на заседании Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» 16.12.2016.
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	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».	Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172, описывают порядок расчета коммерческим оператором размера необходимой надбавки, определяющей величину компенсации стоимости мощности генерирующего оборудования, расположенного в энергосистеме Калининградской области (величина на 2017 год ~ 600 млн руб.).

Таблица №3. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию по субъектам Российской Федерации на февраль 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	1 152	1 189
2 Северный экономический район		
3 Вологодская область	1 191	1 193
4 Мурманская область	916	958
5 Республика Карелия	1 033	1 064
6 Северо-западный экономический район		
7 Ленинградская область ²	1 072	1 114
8 Новгородская область	1 177	1 157
9 Псковская область	0	1 187
10 Центральный экономический район		
11 Брянская область	1 233	1 225
12 Владимирская область	1 177	1 227
13 Ивановская область	1 211	1 229
14 Калужская область	1 280	1 249
15 Костромская область	1 238	1 186
16 Московская область ²	1 240	1 217
17 Орловская область	1 241	1 233
18 Рязанская область	1 232	1 230
19 Смоленская область	1 140	1 181
20 Тверская область	1 159	1 178
21 Тульская область	1 286	1 274
22 Ярославская область	1 279	1 262
23 Уральский экономический район		
24 Курганская область	1 020	1 047
25 Оренбургская область	1 212	1 200
26 Пермский край	1 150	1 117
27 Республика Башкортостан	1 208	1 167
28 Свердловская область	1 050	1 081
29 Удмуртская Республика	1 159	1 186
30 Челябинская область	1 065	1 105
31 Волго-Вятский экономический район		
32 Кировская область	1 201	1 217
33 Нижегородская область	1 272	1 247
34 Республика Марий Эл	1 256	1 275
35 Республика Мордовия	1 270	1 296

Субъект РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
36 Республика Чувашия	1 277	1 251
37 Поволжский экономический район		
38 Астраханская область	1 217	1 222
39 Волгоградская область	1 225	1 194
40 Пензенская область	1 275	1 240
41 Республика Калмыкия	1 488	1 334
42 Республика Татарстан	1 203	1 192
43 Самарская область	1 236	1 172
44 Саратовская область	1 115	1 122
45 Ульяновская область	1 183	1 204
46 Центрально-Чернозёмный экономический район		
47 Белгородская область	1 285	1 202
48 Воронежская область	1 156	1 227
49 Курская область	1 132	1 162
50 Липецкая область	1 210	1 225
51 Тамбовская область	1 246	1 226
52 Северо-Кавказский экономический район		
53 Кабардино-Балкарская Республика	1 878	1 762
54 Карачаево-Черкесская Республика	1 682	1 699
55 Краснодарский край ²	1 695	1 681
56 Республика Дагестан	1 911	1 886
57 Республика Ингушетия		1 781
58 Республика Северная Осетия - Алания	1 795	1 792
59 Ростовская область	1 261	1 384
60 Ставропольский край	1 592	1 557
61 Чеченская Республика		1 859
62 Свободная экономическая зона Крыма		
63 Республика Крым	2 094	2 076
64 Город Севастополь	2 152	2 135
65 Западно-Сибирский экономический район		
66 Тюменская область ²	935	960
67 Вторая ценовая зона	976	971
68 Восточно-Сибирский экономический район		
69 Забайкальский край	857	905
70 Иркутская область	994	949
71 Красноярский край	984	999

Субъект РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1	2	3
72 Республика Бурятия	1 002	1 020
73 Республика Тыва	1 094	1 067
74 Республика Хакасия	979	961
75 Западно-Сибирский экономический район		
76 Алтайский край	938	959
77 Кемеровская область	964	974
78 Новосибирская область	965	951
79 Омская область	1 009	1 009
80 Республика Алтай		1 012
81 Томская область	991	997

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, 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 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 февраль 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	509 864	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	19 724	11 089	8 636
2 Северный экономический район													
3 Вологодская область	579 631	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	89 491	5 663	83 828
4 Мурманская область	502 843	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	12 703	0	12 703
5 Республика Карелия	503 952	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	13 812	13 812	0
6 Северо-западный экономический район													
7 Ленинградская область ²	538 513	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	48 373	13 943	34 431
8 Новгородская область	503 594	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	13 454	13 454	0
9 Псковская область	502 103	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	11 963	11 963	0
10 Центральный экономический район													
11 Брянская область	496 612	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	6 473	6 473	0
12 Владимирская область	496 361	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	6 222	6 222	0
13 Ивановская область	523 298	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	33 158	7 068	26 090
14 Калужская область	507 598	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	17 459	6 110	11 348
15 Костромская область	496 282	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	6 142	6 142	0
16 Московская область ²	492 761	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	2 622	1 707	914
17 Орловская область	524 707	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	34 568	6 550	28 018
18 Рязанская область	516 857	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	26 718	5 916	20 802
19 Смоленская область	505 458	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	15 318	5 972	9 347
20 Тверская область	496 311	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	6 171	6 171	0
21 Тульская область	500 409	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	10 270	6 043	4 226
22 Ярославская область	506 249	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	16 110	6 044	10 066
23 Уральский экономический район													
24 Курганская область	685 072	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	194 932	16 379	178 553
25 Оренбургская область	506 315	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	16 176	16 176	0
26 Пермский край	503 896	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	13 757	13 757	0
27 Республика Башкортостан	514 125	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	23 985	15 979	8 007
28 Свердловская область	513 726	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	23 587	16 026	7 561
29 Удмуртская Республика	490 139	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	0	0	0
30 Челябинская область	511 648	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	21 508	15 292	6 216
31 Волго-Вятский экономический район													
32 Кировская область	490 139	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	0	0	0
33 Нижегородская область	496 034	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	5 894	5 894	0
34 Республика Марий Эл	490 382	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	243	243	0
35 Республика Мордовия	490 285	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	145	145	0
36 Чувашская Республика	526 466	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	36 326	37	36 290
37 Поволжский экономический район													
38 Астраханская область	490 139	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	0	0	0
39 Волгоградская область	490 139	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	0	0	0
40 Пензенская область	490 139	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	0	0	0
41 Республика Калмыкия	544 742	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	54 603	54 603	0
42 Республика Татарстан	492 799	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	2 659	0	2 659
43 Самарская область	490 190	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	51	51	0
44 Саратовская область	490 139	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	0	0	0
45 Ульяновская область	490 139	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	0	0	0
46 Центрально-Чернозёмный экономический район													
47 Белгородская область	502 074	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	11 934	5 411	6 523
48 Воронежская область	501 278	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	11 139	6 549	4 589
49 Курская область	496 221	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	6 081	6 081	0
50 Липецкая область	541 184	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	51 045	5 770	45 275

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
51 Тамбовская область	504 924	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	14 785	6 506	8 279
52 Северо-Кавказский экономический район													
53 Кабардино-Балкарская Республика	615 374	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	125 235	125 235	0
54 Карачаево-Черкесская Республика	615 374	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	125 235	125 235	0
55 Краснодарский край ²	544 742	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	54 603	54 603	0
56 Республика Дагестан	490 139	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	0	0	0
57 Республика Ингушетия	615 374	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	125 235	125 235	0
58 Республика Северная Осетия-Алания	615 374	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	125 235	125 235	0
59 Ростовская область	588 232	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	98 093	54 603	43 490
60 Ставропольский край	615 411	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	125 272	125 272	0
61 Чеченская Республика	615 374	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	125 235	125 235	0
62 Свободная экономическая зона Крыма													
63 Республика Крым	544 742	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	54 603	54 603	0
64 Город Севастополь	544 742	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	54 603	54 603	0
65 Западно-Сибирский экономический район													
66 Тюменская область ²	505 318	142 656	118 523	24 133	347 484	248 895	96 024	89 458	6 566	2 564	15 178	15 178	0
67 Вторая ценовая зона	512 017	296 871	296 809	62	178 321	174 384	0	0	0	3 937	36 825	18 629	18 196
68 Восточно-Сибирский экономический район													
69 Забайкальский край	693 026	296 871	296 809	62	178 321	174 384	0	0	0	3 937	217 833	122 878	94 955
70 Иркутская область	576 681	296 871	296 809	62	178 321	174 384	0	0	0	3 937	101 488	101 488	0
71 Красноярский край	581 251	296 871	296 809	62	178 321	174 384	0	0	0	3 937	106 059	99 307	6 752
72 Республика Бурятия	499 839	296 871	296 809	62	178 321	174 384	0	0	0	3 937	24 646	17 013	7 633
73 Республика Тыва	579 727	296 871	296 809	62	178 321	174 384	0	0	0	3 937	104 535	104 535	0
74 Республика Хакасия	579 727	296 871	296 809	62	178 321	174 384	0	0	0	3 937	104 535	104 535	0
75 Западно-Сибирский экономический район													
76 Алтайский край	514 401	296 871	296 809	62	178 321	174 384	0	0	0	3 937	39 208	14 819	24 389
77 Кемеровская область	575 546	296 871	296 809	62	178 321	174 384	0	0	0	3 937	100 353	60 706	39 648
78 Новосибирская область	624 329	296 871	296 809	62	178 321	174 384	0	0	0	3 937	149 136	94 513	54 623
79 Омская область	481 241	274 583	271 042	3 541	202 770	185 153	13 878	12 929	949	3 739	3 888	3 888	0
80 Республика Алтай	475 193	296 871	296 809	62	178 321	174 384	0	0	0	3 937	0	0	0
81 Томская область	609 289	262 525	257 102	5 423	215 996	190 979	21 386	19 924	1 462	3 631	130 768	79 774	50 993

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. Величина компенсации стоимости мощности и (или) электрической энергии субъектов оптового рынка – производителей электрической энергии (мощности), генерирующее оборудование которых расположено на территории Дальнего Востока учтена в высоком сценарии прогноза свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления на 2017 год.
 - 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.

Информационно: Прогнозы индексов цен РСВ на продажу (Price_RSV_Sell) и на покупку (Price_RSV_Buy) электрической энергии по субъектам Российской Федерации на февраль 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	1 134	1 195
2 Северный экономический район		
3 Вологодская область	1 156	1 170
4 Мурманская область	906	955
5 Республика Карелия	1 041	1 078
6 Северо-западный экономический район		
7 Ленинградская область ¹	1 071	1 123
8 Новгородская область	1 126	1 166
9 Псковская область	0	1 193
10 Центральный экономический район		
11 Брянская область	1 183	1 225
12 Владимирская область	1 186	1 227
13 Ивановская область	1 201	1 221
14 Калужская область	1 232	1 237
15 Костромская область	1 205	1 209
16 Московская область ¹	1 213	1 228
17 Орловская область	1 209	1 237
18 Рязанская область	1 222	1 245
19 Смоленская область	1 145	1 208
20 Тверская область	1 150	1 211
21 Тульская область	1 253	1 278
22 Ярославская область	1 267	1 264
23 Уральский экономический район		
24 Курганская область	1 025	1 060
25 Оренбургская область	1 165	1 203
26 Пермский край	1 107	1 119
27 Республика Башкортостан	1 171	1 196
28 Свердловская область	1 052	1 080
29 Удмуртская Республика	1 155	1 191
30 Челябинская область	1 069	1 093
31 Волго-Вятский экономический район		
32 Кировская область	1 183	1 217
33 Нижегородская область	1 246	1 250
34 Республика Марий Эл	1 229	1 256
35 Республика Мордовия	1 256	1 287
36 Республика Чувашия	1 266	1 253
37 Поволжский экономический район		
38 Астраханская область	1 203	1 227
39 Волгоградская область	1 176	1 178
40 Пензенская область	1 221	1 244
41 Республика Калмыкия	1 464	1 355
42 Республика Татарстан	1 182	1 205
43 Самарская область	1 169	1 170
44 Саратовская область	1 097	1 140
45 Ульяновская область	1 172	1 203

Субъект РФ	Price_RSV_Sell	Price_RSV_Buy
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1	2	3
46 Центрально-Чернозёмный экономический район		
47 Белгородская область	1 175	1 192
48 Воронежская область	1 166	1 232
49 Курская область	1 140	1 176
50 Липецкая область	1 202	1 209
51 Тамбовская область	1 195	1 225
52 Северо-Кавказский экономический район		
53 Кабардино-Балкарская Республика	1 845	1 806
54 Карачаево-Черкесская Республика	1 714	1 741
55 Краснодарский край ¹	1 597	1 682
56 Республика Дагестан	1 842	1 933
57 Республика Ингушетия		1 826
58 Республика Северная Осетия - Алания	1 831	1 836
59 Ростовская область	1 266	1 400
60 Ставропольский край	1 540	1 596
61 Чеченская Республика		1 906
62 Свободная экономическая зона Крыма		
63 Республика Крым	1 973	2 079
64 Город Севастополь	2 028	2 137
65 Западно-Сибирский экономический район		
66 Тюменская область ¹	922	962
67 Вторая ценовая зона	958	986
68 Восточно-Сибирский экономический район		
69 Забайкальский край	839	912
70 Иркутская область	955	985
71 Красноярский край	976	1 005
72 Республика Бурятия	971	1 014
73 Республика Тыва	1 064	1 065
74 Республика Хакасия	952	965
75 Западно-Сибирский экономический район		
76 Алтайский край	939	974
77 Кемеровская область	963	975
78 Новосибирская область	946	973
79 Омская область	996	1 012
80 Республика Алтай		1 025
81 Томская область	996	1 002

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.