

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на июль 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 июль 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 июль 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 20.06.2017.

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

- Учтена статистическая информация за май 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 АО «Концерн Росэнергоатом»: письмо АО «Концерн Росэнергоатом» от 12.10.2016.</p>	<p>Среднечасовая выработка: 2017 год: 22 904 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>	<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.	<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>

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).	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.

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 2017 года.</p> <p>Для остальных месяцев – фактические значения совокупного собственного максимума потребления в 2016 году.</p>
9	<p>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.</p>	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	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 июль 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	1 139	1 173
2 Северный экономический район		
3 Вологодская область	1 174	1 190
4 Мурманская область	855	875
5 Республика Карелия	964	1 008
6 Северо-западный экономический район		
7 Ленинградская область ²	1 039	1 054
8 Новгородская область	1 267	1 119
9 Псковская область	1 413	1 173
10 Центральный экономический район		
11 Брянская область	1 210	1 249
12 Владимирская область	1 233	1 252
13 Ивановская область	1 224	1 253
14 Калужская область	1 256	1 240
15 Костромская область	1 235	1 163
16 Московская область ²	1 240	1 217
17 Орловская область	1 285	1 245
18 Рязанская область	1 232	1 229
19 Смоленская область	1 172	1 192
20 Тверская область	1 159	1 144
21 Тульская область	1 252	1 273
22 Ярославская область	1 284	1 262
23 Уральский экономический район		
24 Курганская область	1 006	1 039
25 Оренбургская область	1 166	1 187
26 Пермский край	1 133	1 129
27 Республика Башкортостан	1 178	1 147
28 Свердловская область	1 066	1 115
29 Удмуртская Республика	1 210	1 231
30 Челябинская область	1 096	1 141
31 Волго-Вятский экономический район		
32 Кировская область	1 300	1 264
33 Нижегородская область	1 327	1 299
34 Республика Марий Эл	1 231	1 237
35 Республика Мордовия	1 299	1 277

Субъект РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
36 Республика Чувашия	1 295	1 221
37 Поволжский экономический район		
38 Астраханская область	1 199	1 238
39 Волгоградская область	1 345	1 292
40 Пензенская область	1 254	1 233
41 Республика Калмыкия	1 805	1 352
42 Республика Татарстан	1 208	1 170
43 Самарская область	1 253	1 171
44 Саратовская область	1 094	1 144
45 Ульяновская область	1 247	1 221
46 Центрально-Чернозёмный экономический район		
47 Белгородская область	1 363	1 225
48 Воронежская область	1 184	1 251
49 Курская область	1 154	1 170
50 Липецкая область	1 223	1 247
51 Тамбовская область	1 322	1 243
52 Северо-Кавказский экономический район		
53 Кабардино-Балкарская Республика	1 379	1 489
54 Карачаево-Черкесская Республика	1 427	1 488
55 Краснодарский край ²	1 458	1 463
56 Республика Дагестан	1 421	1 409
57 Республика Ингушетия		1 469
58 Республика Северная Осетия - Алания	1 451	1 480
59 Ростовская область	1 196	1 287
60 Ставропольский край	1 342	1 280
61 Чеченская Республика		1 487
62 Свободная экономическая зона Крыма		
63 Республика Крым	1 802	1 808
64 Город Севастополь	1 852	1 858
65 Западно-Сибирский экономический район		
66 Тюменская область ²	943	966
67 Вторая ценовая зона	732	763
68 Восточно-Сибирский экономический район		
69 Забайкальский край	688	716
70 Иркутская область	671	662
71 Красноярский край	666	683

Субъект РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1	2	3
72 Республика Бурятия	717	706
73 Республика Тыва	785	793
74 Республика Хакасия	745	737
75 Западно-Сибирский экономический район		
76 Алтайский край	884	908
77 Кемеровская область	879	877
78 Новосибирская область	879	877
79 Омская область	995	997
80 Республика Алтай		931
81 Томская область	773	857

Примечания:

1.
 - 1.1. Возможны изменения состава и влияния факторов при ценообразовании в связи с изменениями в части энергобалансов 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 июль 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	671 787	225 227	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	19 809	12 705	7 105
2 Северный экономический район													
3 Вологодская область	731 231	226 988	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	77 491	5 675	71 816
4 Мурманская область	662 333	226 988	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	8 594	1 548	7 046
5 Республика Карелия	667 465	226 988	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	13 725	13 725	-
6 Северо-западный экономический район													
7 Ленинградская область ²	749 845	226 988	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	96 106	27 451	68 655
8 Новгородская область	667 465	226 988	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	13 725	13 725	-
9 Псковская область	667 465	226 988	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	13 725	13 725	-
10 Центральный экономический район													
11 Брянская область	659 415	226 988	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	5 675	5 675	-
12 Владимирская область	659 415	226 988	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	5 675	5 675	-
13 Ивановская область	687 764	226 988	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	34 024	5 675	28 349
14 Калужская область	665 227	226 988	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	11 488	5 675	5 812
15 Костромская область	659 415	226 988	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	5 675	5 675	-
16 Московская область ²	662 176	226 988	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	8 436	6 505	1 931
17 Орловская область	686 364	226 988	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	32 624	5 675	26 949
18 Рязанская область	679 660	226 988	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	25 920	5 675	20 245
19 Смоленская область	665 558	226 988	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	11 819	5 675	6 143
20 Тверская область	659 415	226 988	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	5 675	5 675	-
21 Тульская область	659 415	226 988	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	5 675	5 675	-
22 Ярославская область	670 121	226 988	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	16 382	5 675	10 706
23 Уральский экономический район													
24 Курганская область	900 550	226 988	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	246 810	12 276	234 534
25 Оренбургская область	666 015	226 988	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	12 276	12 276	-
26 Пермский край	665 303	226 988	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	11 564	11 564	-
27 Республика Башкортостан	675 831	226 988	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	22 091	12 276	9 815
28 Свердловская область	671 411	226 988	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	17 671	12 276	5 395
29 Удмуртская Республика	655 288	226 988	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	1 548	1 548	-
30 Челябинская область	672 706	226 988	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	18 966	12 276	6 690
31 Волго-Вятский экономический район													
32 Кировская область	655 288	226 988	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	1 548	1 548	-
33 Нижегородская область	659 415	226 988	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	5 675	5 675	-
34 Республика Марий Эл	655 461	226 988	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	1 721	1 721	-
35 Республика Мордовия	655 366	226 988	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	1 627	1 627	-
36 Чувашская Республика	676 946	226 988	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	23 206	1 567	21 639
37 Поволжский экономический район													
38 Астраханская область	655 288	226 988	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	1 548	1 548	-
39 Волгоградская область	655 288	226 988	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	1 548	1 548	-
40 Пензенская область	655 288	226 988	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	1 548	1 548	-
41 Республика Калмыкия	703 470	226 988	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	49 731	49 731	-
42 Республика Татарстан	655 288	226 988	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	1 548	1 548	-
43 Самарская область	655 338	226 988	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	1 598	1 598	-
44 Саратовская область	655 288	226 988	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	1 548	1 548	-
45 Ульяновская область	655 288	226 988	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	1 548	1 548	-
46 Центрально-Чернозёмный экономический район													

Субъект РФ	Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	Составляющие стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт											
		КОМ и небаланс-составляющие			ДПМ-составляющие					ВР-составляющие			
		КОМ-составляющая	в т.ч. составляющие		ДПМ-составляющая	в т.ч. составляющие				ВР-составляющая	в т.ч. составляющие		
			КОМ	Небаланс		ДПМ ТЭС	ДКП АЭС/ГЭС	в т.ч. ДКП АЭС	в т.ч. ДКП ГЭС		ДПМ ВИЭ	ВРЭ	ВРТ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
47 Белгородская область	660 732	226 988	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	6 993	5 675	1 317
48 Воронежская область	664 107	226 988	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	10 368	5 675	4 692
49 Курская область	659 415	226 988	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	5 675	5 675	-
50 Липецкая область	692 933	226 988	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	39 194	5 675	33 518
51 Тамбовская область	672 991	226 988	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	19 252	5 675	13 577
52 Северо-Кавказский экономический район													
53 Кабардино-Балкарская Республика	788 411	226 988	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	134 672	134 672	-
54 Карачаево-Черкесская Республика	788 411	226 988	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	134 672	134 672	-
55 Краснодарский край ²	703 470	226 988	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	49 731	49 731	-
56 Республика Дагестан	655 288	226 988	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	1 548	1 548	-
57 Республика Ингушетия	788 411	226 988	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	134 672	134 672	-
58 Республика Северная Осетия-Алания	788 411	226 988	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	134 672	134 672	-
59 Ростовская область	740 057	226 988	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	86 317	49 731	36 587
60 Ставропольский край	788 003	226 988	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	134 263	134 263	-
61 Чеченская Республика	788 411	226 988	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	134 672	134 672	-
62 Свободная экономическая зона Крыма													
63 Республика Крым	703 470	226 988	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	49 731	49 731	-
64 Город Севастополь	703 470	226 988	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	49 731	49 731	-
65 Западно-Сибирский экономический район													
66 Тюменская область ²	668 384	226 988	123 064	103 924	426 751	265 701	154 388	146 650	7 738	6 662	14 645	14 645	-
67 Вторая ценовая зона	578 029	369 260	289 361	79 898	181 782	177 320	-	-	-	4 462	26 987	15 255	11 733
68 Восточно-Сибирский экономический район													
69 Забайкальский край	739 827	369 260	289 361	79 898	181 782	177 320	-	-	-	4 462	188 786	104 212	84 574
70 Иркутская область	565 094	369 260	289 361	79 898	181 782	177 320	-	-	-	4 462	14 053	14 053	-
71 Красноярский край	569 229	369 260	289 361	79 898	181 782	177 320	-	-	-	4 462	18 187	14 053	4 135
72 Республика Бурятия	568 636	369 260	289 361	79 898	181 782	177 320	-	-	-	4 462	17 595	14 053	3 542
73 Республика Тыва	565 094	369 260	289 361	79 898	181 782	177 320	-	-	-	4 462	14 053	14 053	-
74 Республика Хакасия	565 094	369 260	289 361	79 898	181 782	177 320	-	-	-	4 462	14 053	14 053	-
75 Западно-Сибирский экономический район													
76 Алтайский край	552 790	369 260	289 361	79 898	181 782	177 320	-	-	-	4 462	1 748	1 748	-
77 Кемеровская область	568 370	369 260	289 361	79 898	181 782	177 320	-	-	-	4 462	17 329	7 638	9 691
78 Новосибирская область	614 666	369 260	289 361	79 898	181 782	177 320	-	-	-	4 462	63 624	14 053	49 572
79 Омская область	560 278	377 313	285 402	91 911	182 789	177 683	635	603	32	4 471	176	176	-
80 Республика Алтай	551 041	369 260	289 361	79 898	181 782	177 320	-	-	-	4 462	-	-	-
81 Томская область	669 791	333 420	241 508	91 911	247 109	200 889	41 172	39 108	2 063	5 048	89 262	13 949	75 313

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 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 июль 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	1 122	1 177
2 Северный экономический район		
3 Вологодская область	1 138	1 161
4 Мурманская область	842	874
5 Республика Карелия	970	1 015
6 Северо-западный экономический район		
7 Ленинградская область ¹	1 031	1 058
8 Новгородская область	1 073	1 130
9 Псковская область	1 334	1 178
10 Центральный экономический район		
11 Брянская область	1 202	1 252
12 Владимирская область	1 228	1 248
13 Ивановская область	1 210	1 243
14 Калужская область	1 210	1 231
15 Костромская область	1 214	1 207
16 Московская область ¹	1 219	1 227
17 Орловская область	1 245	1 254
18 Рязанская область	1 235	1 244
19 Смоленская область	1 174	1 220
20 Тверская область	1 158	1 184
21 Тульская область	1 234	1 273
22 Ярославская область	1 253	1 264
23 Уральский экономический район		
24 Курганская область	1 009	1 051
25 Оренбургская область	1 132	1 191
26 Пермский край	1 098	1 127
27 Республика Башкортостан	1 147	1 180
28 Свердловская область	1 066	1 108
29 Удмуртская Республика	1 206	1 239
30 Челябинская область	1 103	1 135
31 Волго-Вятский экономический район		
32 Кировская область	1 292	1 268
33 Нижегородская область	1 294	1 302
34 Республика Марий Эл	1 196	1 217
35 Республика Мордовия	1 256	1 259
36 Республика Чувашия	1 258	1 223
37 Поволжский экономический район		
38 Астраханская область	1 188	1 242
39 Волгоградская область	1 261	1 274
40 Пензенская область	1 212	1 232
41 Республика Калмыкия	1 758	1 384
42 Республика Татарстан	1 179	1 183
43 Самарская область	1 166	1 167
44 Саратовская область	1 074	1 159
45 Ульяновская область	1 222	1 219

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	1 271	1 219
48 Воронежская область	1 192	1 251
49 Курская область	1 158	1 195
50 Липецкая область	1 219	1 228
51 Тамбовская область	1 234	1 240
52 Северо-Кавказский экономический район		
53 Кабардино-Балкарская Республика	1 425	1 518
54 Карачаево-Черкесская Республика	1 463	1 517
55 Краснодарский край ¹	1 405	1 464
56 Республика Дагестан	1 362	1 436
57 Республика Ингушетия		1 497
58 Республика Северная Осетия - Алания	1 486	1 508
59 Ростовская область	1 197	1 301
60 Ставропольский край	1 307	1 304
61 Чеченская Республика		1 516
62 Свободная экономическая зона Крыма		
63 Республика Крым	1 735	1 808
64 Город Севастополь	1 784	1 859
65 Западно-Сибирский экономический район		
66 Тюменская область ¹	932	965
67 Вторая ценовая зона	717	775
68 Восточно-Сибирский экономический район		
69 Забайкальский край	670	727
70 Иркутская область	631	688
71 Красноярский край	666	689
72 Республика Бурятия	692	702
73 Республика Тыва	768	797
74 Республика Хакасия	729	740
75 Западно-Сибирский экономический район		
76 Алтайский край	894	927
77 Кемеровская область	877	878
78 Новосибирская область	868	904
79 Омская область	984	1 001
80 Республика Алтай		954
81 Томская область	782	863

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.