

## Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на август 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 август 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 август 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»<sup>1</sup>, 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 20.07.2017.

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

- Учтена статистическая информация за июнь 2017 г.

---

<sup>1</sup>Указанные 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 ДПМ<sup>2</sup>: 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 ВИЭ<sup>3</sup>, 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>

<sup>2</sup> Договор о предоставлении мощности.

<sup>3</sup> 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 <sub>2016</sub> – 1%).
2	Инфляция (ИПЦ <sub>2016</sub> <sup>4</sup> ).	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.

<sup>4</sup> 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 <sup>5</sup> 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.

<sup>5</sup> 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 август 2017 года<sup>1</sup>**

Субъект РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
<b>1 Первая ценовая зона</b>	<b>1 162</b>	<b>1 197</b>
<b>2 Северный экономический район</b>		
3 Вологодская область	1 197	1 211
4 Мурманская область	875	900
5 Республика Карелия	1 004	1 048
<b>6 Северо-западный экономический район</b>		
7 Ленинградская область <sup>2</sup>	1 088	1 112
8 Новгородская область	1 298	1 150
9 Псковская область	1 166	1 218
<b>10 Центральный экономический район</b>		
11 Брянская область	1 215	1 299
12 Владимирская область	1 329	1 283
13 Ивановская область	1 230	1 273
14 Калужская область	1 289	1 271
15 Костромская область	1 254	1 190
16 Московская область <sup>2</sup>	1 253	1 229
17 Орловская область	1 344	1 296
18 Рязанская область	1 258	1 261
19 Смоленская область	1 201	1 226
20 Тверская область	1 177	1 171
21 Тульская область	1 290	1 287
22 Ярославская область	1 286	1 282
<b>23 Уральский экономический район</b>		
24 Курганская область	1 043	1 082
25 Оренбургская область	1 189	1 225
26 Пермский край	1 153	1 172
27 Республика Башкортостан	1 228	1 181
28 Свердловская область	1 089	1 153
29 Удмуртская Республика	1 207	1 237
30 Челябинская область	1 109	1 160
<b>31 Волго-Вятский экономический район</b>		
32 Кировская область	1 242	1 262
33 Нижегородская область	1 318	1 297
34 Республика Марий Эл	1 298	1 297
35 Республика Мордовия	1 319	1 304

Субъект РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
36 Республика Чувашия	1 351	1 275
37 <b>Поволжский экономический район</b>		
38 Астраханская область	1 225	1 274
39 Волгоградская область	1 337	1 319
40 Пензенская область	1 287	1 254
41 Республика Калмыкия	1 404	1 301
42 Республика Татарстан	1 244	1 214
43 Самарская область	1 286	1 199
44 Саратовская область	1 124	1 170
45 Ульяновская область	1 273	1 238
46 <b>Центрально-Чернозёмный экономический район</b>		
47 Белгородская область	1 375	1 272
48 Воронежская область	1 215	1 292
49 Курская область	1 202	1 221
50 Липецкая область	1 257	1 284
51 Тамбовская область	1 350	1 279
52 <b>Северо-Кавказский экономический район</b>		
53 Кабардино-Балкарская Республика	1 218	1 315
54 Карачаево-Черкесская Республика	1 245	1 297
55 Краснодарский край <sup>2</sup>	1 455	1 463
56 Республика Дагестан	1 441	1 357
57 Республика Ингушетия		1 316
58 Республика Северная Осетия - Алания	1 296	1 324
59 Ростовская область	1 225	1 308
60 Ставропольский край	1 356	1 318
61 Чеченская Республика		1 374
62 <b>Свободная экономическая зона Крыма</b>		
63 Республика Крым	1 798	1 808
64 Город Севастополь	1 849	1 858
65 <b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
66 Тюменская область <sup>2</sup>	964	983
67 <b>Вторая ценовая зона</b>	<b>748</b>	<b>789</b>
68 <b>Восточно-Сибирский экономический район</b>		
69 Забайкальский край	699	720
70 Иркутская область	673	641
71 Красноярский край	766	786

Субъект РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1	2	3
72 Республика Бурятия	719	714
73 Республика Тыва	744	738
74 Республика Хакасия	673	674
75 <b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
76 Алтайский край	828	917
77 Кемеровская область	913	917
78 Новосибирская область	949	946
79 Омская область	987	979
80 Республика Алтай		890
81 Томская область	884	947

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 август 2017 года<sup>1</sup>

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
<b>1 Первая ценовая зона</b>	<b>644 121</b>	<b>213 052</b>	<b>121 890</b>	<b>91 162</b>	<b>411 633</b>	<b>261 505</b>	<b>143 555</b>	<b>136 209</b>	<b>7 346</b>	<b>6 573</b>	<b>19 436</b>	<b>12 049</b>	<b>7 386</b>
<b>2 Северный экономический район</b>													
3 Вологодская область	703 895	213 052	121 890	91 162	411 633	261 505	143 555	136 209	7 346	6 573	79 210	6 247	72 962
4 Мурманская область	632 628	213 052	121 890	91 162	411 633	261 505	143 555	136 209	7 346	6 573	7 943	1 641	6 301
5 Республика Карелия	638 373	213 052	121 890	91 162	411 633	261 505	143 555	136 209	7 346	6 573	13 688	13 688	-
<b>6 Северо-западный экономический район</b>													
7 Ленинградская область <sup>2</sup>	735 840	213 052	121 890	91 162	411 633	261 505	143 555	136 209	7 346	6 573	111 155	27 375	83 780
8 Новгородская область	638 373	213 052	121 890	91 162	411 633	261 505	143 555	136 209	7 346	6 573	13 688	13 688	-
9 Псковская область	638 373	213 052	121 890	91 162	411 633	261 505	143 555	136 209	7 346	6 573	13 688	13 688	-
<b>10 Центральный экономический район</b>													
11 Брянская область	630 933	213 052	121 890	91 162	411 633	261 505	143 555	136 209	7 346	6 573	6 247	6 247	-
12 Владимирская область	630 933	213 052	121 890	91 162	411 633	261 505	143 555	136 209	7 346	6 573	6 247	6 247	-
13 Ивановская область	661 747	213 052	121 890	91 162	411 633	261 505	143 555	136 209	7 346	6 573	37 062	6 247	30 814
14 Калужская область	636 819	213 052	121 890	91 162	411 633	261 505	143 555	136 209	7 346	6 573	12 134	6 247	5 886
15 Костромская область	630 933	213 052	121 890	91 162	411 633	261 505	143 555	136 209	7 346	6 573	6 247	6 247	-
16 Московская область <sup>2</sup>	632 912	213 052	121 890	91 162	411 633	261 505	143 555	136 209	7 346	6 573	8 226	6 540	1 686
17 Орловская область	654 984	213 052	121 890	91 162	411 633	261 505	143 555	136 209	7 346	6 573	30 299	6 247	24 051
18 Рязанская область	635 052	213 052	121 890	91 162	411 633	261 505	143 555	136 209	7 346	6 573	10 367	6 247	4 119
19 Смоленская область	636 778	213 052	121 890	91 162	411 633	261 505	143 555	136 209	7 346	6 573	12 092	6 247	5 845
20 Тверская область	630 933	213 052	121 890	91 162	411 633	261 505	143 555	136 209	7 346	6 573	6 247	6 247	-
21 Тульская область	630 933	213 052	121 890	91 162	411 633	261 505	143 555	136 209	7 346	6 573	6 247	6 247	-
22 Ярославская область	641 949	213 052	121 890	91 162	411 633	261 505	143 555	136 209	7 346	6 573	17 264	6 247	11 017
<b>23 Уральский экономический район</b>													
24 Курганская область	929 399	213 052	121 890	91 162	411 633	261 505	143 555	136 209	7 346	6 573	304 714	12 193	292 521
25 Оренбургская область	636 878	213 052	121 890	91 162	411 633	261 505	143 555	136 209	7 346	6 573	12 193	12 193	-
26 Пермский край	636 191	213 052	121 890	91 162	411 633	261 505	143 555	136 209	7 346	6 573	11 505	11 505	-
27 Республика Башкортостан	645 888	213 052	121 890	91 162	411 633	261 505	143 555	136 209	7 346	6 573	21 203	12 193	9 010
28 Свердловская область	641 805	213 052	121 890	91 162	411 633	261 505	143 555	136 209	7 346	6 573	17 120	12 193	4 927
29 Удмуртская Республика	626 327	213 052	121 890	91 162	411 633	261 505	143 555	136 209	7 346	6 573	1 641	1 641	-
30 Челябинская область	643 248	213 052	121 890	91 162	411 633	261 505	143 555	136 209	7 346	6 573	18 562	12 193	6 369
<b>31 Волго-Вятский экономический район</b>													
32 Кировская область	626 327	213 052	121 890	91 162	411 633	261 505	143 555	136 209	7 346	6 573	1 641	1 641	-
33 Нижегородская область	630 933	213 052	121 890	91 162	411 633	261 505	143 555	136 209	7 346	6 573	6 247	6 247	-
34 Республика Марий Эл	626 528	213 052	121 890	91 162	411 633	261 505	143 555	136 209	7 346	6 573	1 843	1 843	-
35 Республика Мордовия	626 413	213 052	121 890	91 162	411 633	261 505	143 555	136 209	7 346	6 573	1 728	1 728	-
36 Чувашская Республика	633 241	213 052	121 890	91 162	411 633	261 505	143 555	136 209	7 346	6 573	8 555	1 662	6 893
<b>37 Поволжский экономический район</b>													
38 Астраханская область	626 327	213 052	121 890	91 162	411 633	261 505	143 555	136 209	7 346	6 573	1 641	1 641	-
39 Волгоградская область	626 327	213 052	121 890	91 162	411 633	261 505	143 555	136 209	7 346	6 573	1 641	1 641	-
40 Пензенская область	626 327	213 052	121 890	91 162	411 633	261 505	143 555	136 209	7 346	6 573	1 641	1 641	-
41 Республика Калмыкия	670 139	213 052	121 890	91 162	411 633	261 505	143 555	136 209	7 346	6 573	45 453	45 453	-
42 Республика Татарстан	626 327	213 052	121 890	91 162	411 633	261 505	143 555	136 209	7 346	6 573	1 641	1 641	-
43 Самарская область	626 374	213 052	121 890	91 162	411 633	261 505	143 555	136 209	7 346	6 573	1 688	1 688	-
44 Саратовская область	626 327	213 052	121 890	91 162	411 633	261 505	143 555	136 209	7 346	6 573	1 641	1 641	-
45 Ульяновская область	626 327	213 052	121 890	91 162	411 633	261 505	143 555	136 209	7 346	6 573	1 641	1 641	-
<b>46 Центрально-Чернозёмный экономический район</b>													



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	632 216	213 052	121 890	91 162	411 633	261 505	143 555	136 209	7 346	6 573	7 531	6 247	1 283
48 Воронежская область	635 213	213 052	121 890	91 162	411 633	261 505	143 555	136 209	7 346	6 573	10 528	6 247	4 281
49 Курская область	630 933	213 052	121 890	91 162	411 633	261 505	143 555	136 209	7 346	6 573	6 247	6 247	-
50 Липецкая область	666 467	213 052	121 890	91 162	411 633	261 505	143 555	136 209	7 346	6 573	41 781	6 247	35 534
51 Тамбовская область	643 257	213 052	121 890	91 162	411 633	261 505	143 555	136 209	7 346	6 573	18 572	6 247	12 325
<b>52 Северо-Кавказский экономический район</b>													
53 Кабардино-Балкарская Республика	716 940	213 052	121 890	91 162	411 633	261 505	143 555	136 209	7 346	6 573	92 255	92 255	-
54 Карачаево-Черкесская Республика	716 940	213 052	121 890	91 162	411 633	261 505	143 555	136 209	7 346	6 573	92 255	92 255	-
55 Краснодарский край <sup>2</sup>	670 139	213 052	121 890	91 162	411 633	261 505	143 555	136 209	7 346	6 573	45 453	45 453	-
56 Республика Дагестан	626 327	213 052	121 890	91 162	411 633	261 505	143 555	136 209	7 346	6 573	1 641	1 641	-
57 Республика Ингушетия	716 940	213 052	121 890	91 162	411 633	261 505	143 555	136 209	7 346	6 573	92 255	92 255	-
58 Республика Северная Осетия-Алания	716 940	213 052	121 890	91 162	411 633	261 505	143 555	136 209	7 346	6 573	92 255	92 255	-
59 Ростовская область	707 430	213 052	121 890	91 162	411 633	261 505	143 555	136 209	7 346	6 573	82 744	45 453	37 291
60 Ставропольский край	716 940	213 052	121 890	91 162	411 633	261 505	143 555	136 209	7 346	6 573	92 255	92 255	-
61 Чеченская Республика	716 940	213 052	121 890	91 162	411 633	261 505	143 555	136 209	7 346	6 573	92 255	92 255	-
<b>62 Свободная экономическая зона Крыма</b>													
63 Республика Крым	670 139	213 052	121 890	91 162	411 633	261 505	143 555	136 209	7 346	6 573	45 453	45 453	-
64 Город Севастополь	670 139	213 052	121 890	91 162	411 633	261 505	143 555	136 209	7 346	6 573	45 453	45 453	-
<b>65 Западно-Сибирский экономический район</b>													
66 Тюменская область <sup>2</sup>	639 116	213 052	121 890	91 162	411 633	261 505	143 555	136 209	7 346	6 573	14 431	14 431	-
<b>67 Вторая ценовая зона</b>	<b>557 811</b>	<b>351 105</b>	<b>282 551</b>	<b>68 554</b>	<b>180 830</b>	<b>176 378</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4 451</b>	<b>25 876</b>	<b>14 499</b>	<b>11 377</b>
<b>68 Восточно-Сибирский экономический район</b>													
69 Забайкальский край	716 270	351 105	282 551	68 554	180 830	176 378	-	-	-	4 451	184 335	106 487	77 849
70 Иркутская область	544 888	351 105	282 551	68 554	180 830	176 378	-	-	-	4 451	12 954	12 954	-
71 Красноярский край	548 714	351 105	282 551	68 554	180 830	176 378	-	-	-	4 451	16 780	12 954	3 826
72 Республика Бурятия	548 481	351 105	282 551	68 554	180 830	176 378	-	-	-	4 451	16 546	12 954	3 593
73 Республика Тыва	544 888	351 105	282 551	68 554	180 830	176 378	-	-	-	4 451	12 954	12 954	-
74 Республика Хакасия	544 888	351 105	282 551	68 554	180 830	176 378	-	-	-	4 451	12 954	12 954	-
<b>75 Западно-Сибирский экономический район</b>													
76 Алтайский край	533 521	351 105	282 551	68 554	180 830	176 378	-	-	-	4 451	1 587	1 587	-
77 Кемеровская область	550 119	351 105	282 551	68 554	180 830	176 378	-	-	-	4 451	18 185	7 072	11 112
78 Новосибирская область	599 540	351 105	282 551	68 554	180 830	176 378	-	-	-	4 451	67 605	12 954	54 652
79 Омская область	539 763	358 526	278 668	79 858	181 180	176 508	218	207	11	4 455	57	57	-
80 Республика Алтай	531 935	351 105	282 551	68 554	180 830	176 378	-	-	-	4 451	-	-	-
81 Томская область	631 283	316 811	236 954	79 858	240 599	198 423	37 175	35 273	1 902	5 001	73 873	13 111	60 762

**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 август 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 <b>Первая ценовая зона</b>	1 145	1 201
2 <b>Северный экономический район</b>		
3 Вологодская область	1 160	1 181
4 Мурманская область	862	899
5 Республика Карелия	1 010	1 056
6 <b>Северо-западный экономический район</b>		
7 Ленинградская область <sup>1</sup>	1 079	1 117
8 Новгородская область	1 100	1 162
9 Псковская область	1 100	1 223
10 <b>Центральный экономический район</b>		
11 Брянская область	1 206	1 302
12 Владимирская область	1 324	1 279
13 Ивановская область	1 216	1 263
14 Калужская область	1 241	1 262
15 Костромская область	1 232	1 236
16 Московская область <sup>1</sup>	1 231	1 239
17 Орловская область	1 302	1 305
18 Рязанская область	1 261	1 277
19 Смоленская область	1 203	1 254
20 Тверская область	1 176	1 212
21 Тульская область	1 272	1 287
22 Ярославская область	1 255	1 285
23 <b>Уральский экономический район</b>		
24 Курганская область	1 046	1 094
25 Оренбургская область	1 154	1 228
26 Пермский край	1 118	1 170
27 Республика Башкортостан	1 195	1 215
28 Свердловская область	1 089	1 146
29 Удмуртская Республика	1 203	1 245
30 Челябинская область	1 117	1 154
31 <b>Волго-Вятский экономический район</b>		
32 Кировская область	1 234	1 266
33 Нижегородская область	1 286	1 300
34 Республика Марий Эл	1 262	1 276
35 Республика Мордовия	1 275	1 286
36 Республика Чувашия	1 313	1 277
37 <b>Поволжский экономический район</b>		
38 Астраханская область	1 213	1 277
39 Волгоградская область	1 253	1 301
40 Пензенская область	1 244	1 253
41 Республика Калмыкия	1 367	1 333
42 Республика Татарстан	1 215	1 227
43 Самарская область	1 196	1 194
44 Саратовская область	1 104	1 185
45 Ульяновская область	1 247	1 235

Субъект РФ	Price_RSV_Sell	Price_RSV_Buy
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1	2	3
46 <b>Центрально-Чернозёмный экономический район</b>		
47 Белгородская область	1 281	1 266
48 Воронежская область	1 224	1 293
49 Курская область	1 206	1 247
50 Липецкая область	1 253	1 264
51 Тамбовская область	1 259	1 275
52 <b>Северо-Кавказский экономический район</b>		
53 Кабардино-Балкарская Республика	1 259	1 341
54 Карачаево-Черкесская Республика	1 277	1 322
55 Краснодарский край <sup>1</sup>	1 402	1 464
56 Республика Дагестан	1 382	1 383
57 Республика Ингушетия		1 341
58 Республика Северная Осетия - Алания	1 326	1 350
59 Ростовская область	1 226	1 323
60 Ставропольский край	1 320	1 343
61 Чеченская Республика		1 400
62 <b>Свободная экономическая зона Крыма</b>		
63 Республика Крым	1 732	1 808
64 Город Севастополь	1 781	1 859
65 <b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
66 Тюменская область <sup>1</sup>	952	982
67 <b>Вторая ценовая зона</b>	<b>731</b>	<b>801</b>
68 <b>Восточно-Сибирский экономический район</b>		
69 Забайкальский край	680	731
70 Иркутская область	633	666
71 Красноярский край	766	793
72 Республика Бурятия	695	710
73 Республика Тыва	728	741
74 Республика Хакасия	659	677
75 <b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
76 Алтайский край	837	935
77 Кемеровская область	912	918
78 Новосибирская область	937	975
79 Омская область	976	983
80 Республика Алтай		912
81 Томская область	893	954

**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.