

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на сентябрь 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 сентябрь 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 сентябрь 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 18.08.2017.

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

- Учтена статистическая информация за июль 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>

²Договор о предоставлении мощности.

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

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

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

⁴Индекс потребительских цен

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

⁵ Договор купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и Договор купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций.

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

№	Название параметра	Источник	Комментарий
10	Объем мощности, поставляемый по ДПМ ВИЭ.	Данные АО «АТС», Ассоциации «НП Совет рынка».	Перечень объектов и объемы мощности генерирующих объектов ДПМ ВИЭ, отобранных по результатам проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов в 2013 – 2016 годах на 2017 год (данные АО «АТС»). С учетом актуальной информации Ассоциации «НП Совет рынка» об изменении сроков вводов генерирующих объектов ДПМ ВИЭ.
11	Цены (тарифы) на мощность для мобильных (передвижных) генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме.	Распоряжения Правительства Российской Федерации.	Цены (тарифы) на мощность для мобильных (передвижных) генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, утвержденные на 2017 год Правительством Российской Федерации.
12	Цены (тарифы) на мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме.	Распоряжения Правительства Российской Федерации, данные ФАС России.	Цены (тарифы) на мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, утвержденные на 2017 год Правительством Российской Федерации или федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

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

№	Название параметра	Источник	Комментарий
16	Величина денежных средств, необходимая для обеспечения безопасной эксплуатации атомных электростанций.	Данные ФАС России	Величина денежных средств, необходимая для обеспечения безопасной эксплуатации АЭС, утвержденная на 2017 год федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов (~17,0 млрд руб.).
17	Размер средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка – производителями электрической энергии (мощности), устанавливаемой в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, базовых уровней (цен) тарифов на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа.	Распоряжение Правительства Российской Федерации от 28.07.2017 №1615-р.	В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 28.07.2017 №1615-р размер средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, на период с 01.07.2017 по 30.11.2017 составляет ~24 млрд руб.

Таблица №3. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию по субъектам Российской Федерации на сентябрь 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	1 212	1 246
2 Северный экономический район		
3 Вологодская область	1 256	1 273
4 Мурманская область	921	949
5 Республика Карелия	1 065	1 110
6 Северо-западный экономический район		
7 Ленинградская область ²	1 142	1 176
8 Новгородская область	1 420	1 211
9 Псковская область	1 347	1 271
10 Центральный экономический район		
11 Брянская область	1 262	1 295
12 Владимирская область	1 270	1 314
13 Ивановская область	1 280	1 313
14 Калужская область	1 335	1 314
15 Костромская область	1 310	1 231
16 Московская область ²	1 309	1 287
17 Орловская область	1 343	1 313
18 Рязанская область	1 285	1 301
19 Смоленская область	1 221	1 282
20 Тверская область	1 231	1 241
21 Тульская область	1 329	1 335
22 Ярославская область	1 354	1 342
23 Уральский экономический район		
24 Курганская область	1 119	1 143
25 Оренбургская область	1 251	1 274
26 Пермский край	1 207	1 205
27 Республика Башкортостан	1 275	1 246
28 Свердловская область	1 132	1 187
29 Удмуртская Республика	1 319	1 333
30 Челябинская область	1 166	1 211
31 Волго-Вятский экономический район		
32 Кировская область	1 293	1 328
33 Нижегородская область	1 393	1 369
34 Республика Марий Эл	1 362	1 367
35 Республика Мордовия	1 404	1 400

Субъект РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
36 Республика Чувашия	1 445	1 384
37 Поволжский экономический район		
38 Астраханская область	1 285	1 313
39 Волгоградская область	1 387	1 345
40 Пензенская область	1 353	1 326
41 Республика Калмыкия	1 415	1 365
42 Республика Татарстан	1 337	1 292
43 Самарская область	1 374	1 291
44 Саратовская область	1 196	1 243
45 Ульяновская область	1 357	1 335
46 Центрально-Чернозёмный экономический район		
47 Белгородская область	1 385	1 297
48 Воронежская область	1 236	1 305
49 Курская область	1 194	1 221
50 Липецкая область	1 284	1 309
51 Тамбовская область	1 390	1 307
52 Северо-Кавказский экономический район		
53 Кабардино-Балкарская Республика	1 306	1 388
54 Карачаево-Черкесская Республика	1 315	1 360
55 Краснодарский край ²	1 490	1 485
56 Республика Дагестан	1 545	1 453
57 Республика Ингушетия		1 392
58 Республика Северная Осетия - Алания	1 368	1 403
59 Ростовская область	1 298	1 348
60 Ставропольский край	1 436	1 400
61 Чеченская Республика		1 450
62 Свободная экономическая зона Крыма		
63 Республика Крым	1 841	1 835
64 Город Севастополь	1 892	1 886
65 Западно-Сибирский экономический район		
66 Тюменская область ²	1 009	1 033
67 Вторая ценовая зона	736	776
68 Восточно-Сибирский экономический район		
69 Забайкальский край	754	766
70 Иркутская область	717	713
71 Красноярский край	633	659

Субъект РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1	2	3
72 Республика Бурятия	751	726
73 Республика Тыва	825	817
74 Республика Хакасия	742	737
75 Западно-Сибирский экономический район		
76 Алтайский край	785	878
77 Кемеровская область	893	903
78 Новосибирская область	879	872
79 Омская область	967	964
80 Республика Алтай		833
81 Томская область	888	960

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, отнесённых к ценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, приведен в соответствии с принятыми на дату проведения расчета прогноза изменениями в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утверждённые постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172.
2. Прогноз по городу Москве принимается равным прогнозу по Московской области, аналогично по г. Санкт-Петербургу – принимается равным прогнозу по Ленинградской области, по Республике Адыгея – равным прогнозу по Краснодарскому краю, по Тюменской области прогноз сформирован с учетом территорий Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.

Таблица 4. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на сентябрь 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/ТЭС	в т.ч. ДКП АЭС	в т.ч. ДКП ТЭС		ДПМ ВИЭ	ВРЭ	ВРТ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1 Первая ценовая зона	659 681	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	21 519	13 241	8 278
2 Северный экономический район													
3 Вологодская область	722 105	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	83 943	6 034	77 909
4 Мурманская область	645 937	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	7 775	1 650	6 125
5 Республика Карелия	653 589	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	15 427	15 427	-
6 Северо-западный экономический район													
7 Ленинградская область ²	684 984	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	46 822	15 427	31 395
8 Новгородская область	653 589	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	15 427	15 427	-
9 Псковская область	653 589	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	15 427	15 427	-
10 Центральный экономический район													
11 Брянская область	644 195	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	6 034	6 034	-
12 Владимирская область	644 195	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	6 034	6 034	-
13 Ивановская область	669 733	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	31 572	6 034	25 538
14 Калужская область	649 665	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	11 503	6 034	5 470
15 Костромская область	644 195	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	6 034	6 034	-
16 Московская область ²	642 030	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	3 868	3 245	623
17 Орловская область	671 442	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	33 280	6 034	27 246
18 Рязанская область	656 007	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	17 845	6 034	11 812
19 Смоленская область	652 298	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	14 136	6 034	8 102
20 Тверская область	644 195	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	6 034	6 034	-
21 Тульская область	644 195	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	6 034	6 034	-
22 Ярославская область	653 603	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	15 441	6 034	9 407
23 Уральский экономический район													
24 Курганская область	875 711	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	237 549	15 005	222 545
25 Оренбургская область	653 166	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	15 005	15 005	-
26 Пермский край	652 288	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	14 126	14 126	-
27 Республика Башкортостан	661 086	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	22 924	15 005	7 919
28 Свердловская область	662 281	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	24 119	15 005	9 114
29 Удмуртская Республика	639 811	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	1 650	1 650	-
30 Челябинская область	659 545	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	21 383	15 005	6 378
31 Волго-Вятский экономический район													
32 Кировская область	639 811	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	1 650	1 650	-
33 Нижегородская область	644 195	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	6 034	6 034	-
34 Республика Марий Эл	640 022	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	1 860	1 860	-
35 Республика Мордовия	639 893	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	1 731	1 731	-
36 Чувашская Республика	658 237	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	20 075	1 670	18 405
37 Поволжский экономический район													
38 Астраханская область	639 811	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	1 650	1 650	-
39 Волгоградская область	639 811	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	1 650	1 650	-
40 Пензенская область	639 811	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	1 650	1 650	-
41 Республика Калмыкия	701 301	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	63 139	63 139	-
42 Республика Татарстан	639 811	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	1 650	1 650	-
43 Самарская область	639 879	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	1 717	1 717	-
44 Саратовская область	639 811	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	1 650	1 650	-
45 Ульяновская область	639 811	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	1 650	1 650	-
46 Центрально-Чернозёмный экономический													

Субъект РФ	Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	Составляющие стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт											
		КОМ и небаланс-составляющие			ДПМ-составляющие					ВР-составляющие			
		КОМ-составляющая	в т.ч. составляющие		ДПМ-составляющая	в т.ч. составляющие				ВР-составляющая	в т.ч. составляющие		
			КОМ	Небаланс		ДПМ ТЭС	ДКП АЭС/ГЭС	в т.ч. ДКП АЭС	в т.ч. ДКП ГЭС		ДПМ ВИЭ	ВРЭ	ВРТ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
район													
47 Белгородская область	645 724	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	7 562	6 034	1 529
48 Воронежская область	649 209	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	11 047	6 034	5 014
49 Курская область	644 195	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	6 034	6 034	-
50 Липецкая область	691 855	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	53 693	6 034	47 659
51 Тамбовская область	652 944	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	14 782	6 034	8 748
52 Северо-Кавказский экономический район													
53 Кабардино-Балкарская Республика	743 583	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	105 421	105 421	-
54 Карачаево-Черкесская Республика	743 583	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	105 421	105 421	-
55 Краснодарский край ²	701 301	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	63 139	63 139	-
56 Республика Дагестан	639 811	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	1 650	1 650	-
57 Республика Ингушетия	743 583	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	105 421	105 421	-
58 Республика Северная Осетия-Алания	743 583	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	105 421	105 421	-
59 Ростовская область	738 314	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	100 152	63 139	37 014
60 Ставропольский край	743 583	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	105 421	105 421	-
61 Чеченская Республика	743 583	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	105 421	105 421	-
62 Свободная экономическая зона Крыма													
63 Республика Крым	701 301	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	63 139	63 139	-
64 Город Севастополь	701 301	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	63 139	63 139	-
65 Западно-Сибирский экономический район													
66 Тюменская область ²	652 701	206 931	126 566	80 365	431 231	273 191	151 408	143 715	7 693	6 633	14 539	14 539	-
67 Вторая ценовая зона	606 826	380 270	321 727	58 542	199 550	194 597	-	-	-	4 953	27 007	15 391	11 616
68 Восточно-Сибирский экономический район													
69 Забайкальский край	769 601	380 270	321 727	58 542	199 550	194 597	-	-	-	4 953	189 781	107 650	82 131
70 Иркутская область	593 498	380 270	321 727	58 542	199 550	194 597	-	-	-	4 953	13 678	13 678	-
71 Красноярский край	598 913	380 270	321 727	58 542	199 550	194 597	-	-	-	4 953	19 094	13 678	5 416
72 Республика Бурятия	599 656	380 270	321 727	58 542	199 550	194 597	-	-	-	4 953	19 836	13 678	6 158
73 Республика Тыва	593 498	380 270	321 727	58 542	199 550	194 597	-	-	-	4 953	13 678	13 678	-
74 Республика Хакасия	593 498	380 270	321 727	58 542	199 550	194 597	-	-	-	4 953	13 678	13 678	-
75 Западно-Сибирский экономический район													
76 Алтайский край	581 507	380 270	321 727	58 542	199 550	194 597	-	-	-	4 953	1 687	1 687	-
77 Кемеровская область	606 463	380 270	321 727	58 542	199 550	194 597	-	-	-	4 953	26 643	7 700	18 943
78 Новосибирская область	654 636	380 270	321 727	58 542	199 550	194 597	-	-	-	4 953	74 817	13 678	61 139
79 Омская область	588 230	387 279	317 826	69 453	200 649	194 970	718	682	36	4 961	301	301	-
80 Республика Алтай	579 820	380 270	321 727	58 542	199 550	194 597	-	-	-	4 953	-	-	-
81 Томская область	685 158	334 237	264 783	69 453	262 304	215 885	41 011	38 927	2 084	5 408	88 617	13 668	74 949

Примечания:

- 1.1. Стоимость мощности (ценовая составляющая) по ДПМ, ДКП АЭС/ГЭС, ДПМ ВИЭ может изменяться в силу отклонений дат начала фактического исполнения обязательств по поставке мощности по указанным договорам от плановых, а также вследствие изменения экономических параметров для расчета цен ДПМ, ДКП АЭС/ГЭС, ДПМ ВИЭ и/или принимаемых Правительством Российской Федерации решений.
 - 1.2. Цена мощности (в т.ч. в части утверждаемых тарифов ВР и размера денежных средств, включаемых в цену поставки мощности) может изменяться в зависимости от изменений в нормативных правовых актах.
 - 1.3. Список субъектов Российской Федерации, отнесённых к ценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, приведен в соответствии с принятыми на дату проведения расчета прогноза изменениями в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утверждённые постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172.
2. Прогноз по городу Москве принимается равным прогнозу по Московской области, аналогично по г. Санкт-Петербургу – принимается равным прогнозу по Ленинградской области, по Республике Адыгея – равным прогнозу по Краснодарскому краю, по Тюменской области прогноз сформирован с учетом территорий Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа, за исключением территорий, технологически связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.

Информационно: Прогнозы индексов цен РСВ на продажу (Price_RSV_Sell) и на покупку (Price_RSV_Buy) электрической энергии по субъектам Российской Федерации на сентябрь 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	1 194	1 250
2 Северный экономический район		
3 Вологодская область	1 217	1 241
4 Мурманская область	908	948
5 Республика Карелия	1 071	1 118
6 Северо-западный экономический район		
7 Ленинградская область ¹	1 133	1 182
8 Новгородская область	1 203	1 223
9 Псковская область	1 271	1 276
10 Центральный экономический район		
11 Брянская область	1 253	1 298
12 Владимирская область	1 266	1 309
13 Ивановская область	1 265	1 303
14 Калужская область	1 285	1 304
15 Костромская область	1 287	1 278
16 Московская область ¹	1 286	1 297
17 Орловская область	1 301	1 322
18 Рязанская область	1 288	1 316
19 Смоленская область	1 223	1 311
20 Тверская область	1 229	1 284
21 Тульская область	1 311	1 336
22 Ярославская область	1 321	1 344
23 Уральский экономический район		
24 Курганская область	1 122	1 156
25 Оренбургская область	1 215	1 278
26 Пермский край	1 170	1 203
27 Республика Башкортостан	1 241	1 281
28 Свердловская область	1 132	1 180
29 Удмуртская Республика	1 315	1 342
30 Челябинская область	1 174	1 204
31 Волго-Вятский экономический район		
32 Кировская область	1 285	1 333
33 Нижегородская область	1 359	1 371
34 Республика Марий Эл	1 323	1 345
35 Республика Мордовия	1 357	1 380
36 Республика Чувашия	1 403	1 386
37 Поволжский экономический район		
38 Астраханская область	1 273	1 317
39 Волгоградская область	1 300	1 327
40 Пензенская область	1 308	1 325
41 Республика Калмыкия	1 378	1 398
42 Республика Татарстан	1 305	1 306
43 Самарская область	1 278	1 286
44 Саратовская область	1 174	1 259
45 Ульяновская область	1 330	1 332
46 Центрально-Чернозёмный		

Субъект РФ	Price_RSV_Sell	Price_RSV_Buy
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
экономический район		
47 Белгородская область	1 290	1 291
48 Воронежская область	1 245	1 305
49 Курская область	1 198	1 247
50 Липецкая область	1 280	1 289
51 Тамбовская область	1 297	1 303
52 Северо-Кавказский экономический район		
53 Кабардино-Балкарская Республика	1 349	1 415
54 Карачаево-Черкесская Республика	1 349	1 387
55 Краснодарский край ¹	1 435	1 485
56 Республика Дагестан	1 482	1 481
57 Республика Ингушетия		1 418
58 Республика Северная Осетия - Алания	1 400	1 430
59 Ростовская область	1 299	1 363
60 Ставропольский край	1 398	1 427
61 Чеченская Республика		1 477
62 Свободная экономическая зона Крыма		
63 Республика Крым	1 773	1 835
64 Город Севастополь	1 823	1 887
65 Западно-Сибирский экономический район		
66 Тюменская область ¹	997	1 033
67 Вторая ценовая зона	718	789
68 Восточно-Сибирский экономический район		
69 Забайкальский край	734	777
70 Иркутская область	674	741
71 Красноярский край	633	665
72 Республика Бурятия	725	722
73 Республика Тыва	807	822
74 Республика Хакасия	726	741
75 Западно-Сибирский экономический район		
76 Алтайский край	793	895
77 Кемеровская область	891	904
78 Новосибирская область	868	899
79 Омская область	956	967
80 Республика Алтай		854
81 Томская область	897	967

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.