

## Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на ноябрь 2016 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 ноябрь 2016 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 ноябрь 2016 г. 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», на основании представленных в таблицах №1 - №2 исходных данных, с учетом принятых допущений. Исходные данные для построения прогнозов ежемесячно актуализируются и 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 20.10.2016.

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

–Учтена статистическая информация за сентябрь 2016 г.

–Обновлен прогноз среднечасовой выработки электроэнергии АЭС в соответствии с письмом АО «Концерн Росэнергоатом» в адрес Ассоциации «НП Совет рынка» от 12.10.2016.

–Обновлен прогноз среднечасовой выработки электроэнергии ГЭС второй ценовой зоны в соответствии с информацией, полученной от участников ОРЭМ–собственников ГЭС: письмо ПАО «РусГидро» от 18.10.2016, письмо АО «ЕвроСибЭнерго» от 04.10.2016, письмо ПАО «Иркутскэнерго» от 11.10.2016.

–Обновлен прогноз потребления электроэнергии алюминиевыми заводами в соответствии с информацией, предоставленной в письме ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент» в адрес Ассоциации «НП Совет рынка» от 12.10.2016.

**Таблица №1. Исходные данные для построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию по субъектам Российской Федерации на 2016 год.**

№	Название параметра	Источник	Комментарий
1	Изменение оптовых цен на газ.	Параметры роста цен (тарифов), определенные Министерством экономического развития Российской Федерации в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017-2018 годов.	Индексация цен на газ с 1 июля 2016 г. не производилась.
2	Объем планового производства АЭС первой ценовой зоны.	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. Данные АО «Концерн Росэнергоатом», ГК «Росатом»: письмо АО «Концерн Росэнергоатом» от 12.10.2016.	Среднечасовая выработка: 2016 г.: 22 565 МВт в среднем за час.
3	Прогноз прироста средней цены на уголь, потребляемый станциями, расположенными во второй ценовой зоне.	Параметры роста цен (тарифов), определенные Министерством экономического развития Российской Федерации в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017-2018 годов. Доля стоимости ж/д транспорта – 43%, доля стоимости угля – 57%, на основе данных в Сценарных условиях развития электроэнергетики на период до 2030 года, разработанных ЗАО «АПБЭ» по поручению Минэнерго России.	Рост цен на уголь с учетом доставки ж/д транспортом: 2016 г.: 6,7%.
4	Объем планового производства ГЭС.	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. Информация, полученная Ассоциацией «НП Совет рынка» от участников оптового рынка – собственников ГЭС. Данные Ассоциации «НП Совет рынка», АО «АТС». Письмо ПАО «РусГидро» от 18.10.2016. Письмо АО «ЕвроСибЭнерго» от 04.10.2016. Письмо ПАО «Иркутскэнерго» от 11.10.2016. Письмо от ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент» от 12.10.2016. Для ГЭС первой ценовой зоны, а также Мамаканской ГЭС – статистическая информация.	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. Прогноз выработки электрической энергии Богучанской ГЭС учитывается за исключением прогнозного объема потребления Богучанского алюминиевого завода (по данным собственника). Среднечасовые значения: 1 ценовая зона: 7 451 МВт в среднем за час. 2 ценовая зона: 11 323 МВт в среднем за час.
5	Средний ежемесячный уровень значений фактора kPmax для второй ценовой зоны (kPmax – фактор, характеризующий уровень горячего резерва на загрузку)	Данные Ассоциации «НП Совет рынка», АО «АТС».	Статистические данные, соответствующие среднему уровню значения фактора kPmax после снятия ограничений по сечению «Сибирь Баланс» (№10099) с 15.08.2014.
6	Прогноз прироста суммарного объема планового производства электрической энергии электрических станций оптового рынка.	Схема и программа развития ЕЭС России на 2016-2022 годы.	2016 г. (суммарно по двум ценовым зонам): 0,8%.

№	Название параметра	Источник	Комментарий
7	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 ОАО «ЦФР».</p> <p>Информация, полученная Ассоциацией «НП Совет рынка» от участников оптового рынка.</p> <p>Данные Ассоциации «НП Совет рынка», АО «АТС».</p>	<p>Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза.</p> <p>По вводам или выводам блоков АЭС: письмо от АО «Концерн Росэнергоатом» от 18.10.2016.</p> <p>По ДПМ<sup>1</sup>: 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 участия в ДПМ (данные ОАО «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>2</sup>, отобранных по результатам проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов в 2013 – 2015 годах на 2016 год (данные АО «АТС»).</p> <p>С учетом актуальной информации об изменениях сроков вводов генерирующих объектов ДПМ ВИЭ.</p> <p>Изменения в составе сетевого оборудования: оценивается посредством проведения модельных расчетов на основе ожидаемых изменений на 2016 г. в соответствии со Схемой и программой развития ЕЭС России на 2016-2022 годы.</p>
8	Изменение тепловой нагрузки ТЭЦ	Утвержденные схемы теплоснабжения для городов с населением свыше 500 тыс. человек.	Учитываются в соответствующих параметрах регрессионных моделей на основе данных тепловых нагрузок ТЭЦ.

<sup>1</sup> Договор о предоставлении мощности.

<sup>2</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 на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2016 год.**

№	Название параметра	Источник	Комментарий
1	Индексация цены на мощность, определенной по результатам конкурентного отбора мощности (далее – КОМ).	Правила индексации цены на мощность. (утв. постановлением Правительства России №238 от 13.04.2010).	Индексация цены на мощность, определенной при проведении КОМ в 2015 году на 2016 год не производится.
2	Инфляция (ИПЦ <sup>3</sup> ) за период, прирост цен.	Параметры роста цен (тарифов), определенные Министерством экономического развития Российской Федерации в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017-2018 годов.	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. Прогноз на 2016 – 12,2%
3	Перечень зон свободного перетока (далее – ЗСП).	Данные АО «СО ЕЭС».	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. 15 ЗСП в первой ЦЗ, 6 ЗСП во второй ЦЗ
4	Коэффициенты сезонности.	Данные АО «АТС».	Коэффициент сезонности в соответствующей ценовой зоне.
5	Объем мощности, отобранный при проведении КОМ по ценовым зонам (с учетом объема, который учтен при проведении КОМ в качестве объема мощности, подлежащего обязательной покупке на оптовом рынке вне зависимости от результатов КОМ).	Данные АО «СО ЕЭС», Ассоциации «НП Совет рынка», АО «АТС».	Информация, предоставленная АО «СО ЕЭС» о результатах КОМ на 2016 год: 1 ЦЗ – 112,6 тыс. руб./МВт; 2 ЦЗ – 189,2 тыс. руб./МВт.
6	Объем мощности, поставляемый по ДПМ и ДКП АЭС/ГЭС <sup>4</sup> .	Данные ОАО «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 №1334-р от 11.08.2010 с изменениями), с учетом поданных участниками заявлений о переносе даты ввода и об отказе от участия в ДПМ (данные ОАО «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).	Данные ФАС России (ФСТ России).	Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности в рамках ЕЭС России по субъектам РФ (далее – Сводный прогнозный баланс) на 2016 год. В случае отсутствия данных на дату проведения расчета прогноза – значения из Сводного прогнозного баланса на 2015 год за 2 полугодие.
8	Величина совокупного собственного максимума потребления по субъектам Российской Федерации и ЗСП. Объем фактического пикового потребления ПАО «ФСК ЕЭС» в субъекте Российской Федерации.	Данные АО «АТС».	Фактические значения в соответствующих месяцах 2016 года. Для остальных месяцев – фактические значения потребления в 2015 году.

<sup>3</sup> Индекс потребительских цен

<sup>4</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
9	Перечень и объем мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (далее – МВР), который учтен при проведении КОМ в качестве объема мощности, подлежащего обязательной покупке на оптовом рынке вне зависимости от результатов КОМ.	Данные АО «АТС»	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. Реестр поставщиков МВР для целей проведения КОМ на 2016 год (данные АО «АТС»).
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 – 2015 годах на 2016 год (данные АО «АТС»); С учетом актуальной информации об изменениях сроков вводов генерирующих объектов ДПМ ВИЭ.
11	Цены на мощность, определенные по результатам КОМ на 2016 год по ценовым зонам.	Данные АО «СО ЕЭС», Ассоциации «НП Совет рынка».	Определяются исходя из информации, указанной в п.5.
12	Цены (тарифы) на мощность для мобильного (передвижного) генерирующего объекта, отнесенного к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме.	Распоряжение Правительства Российской Федерации.	Цены (тарифы) на мощность, утвержденные на 2016 год Правительством Российской Федерации или федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.
13	Цены (тарифы) на мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме.	Данные ФАС России (ФСТ России). Распоряжение (-я) Правительства Российской Федерации.	Цены (тарифы) на мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, утвержденные на 2016 год Правительством Российской Федерации или федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.
14	Цены (тарифы) на мощность гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне.	Данные ФАС России (ФСТ России).	Регулируемые цены (тарифы), утвержденные на 2016 год федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.
15	Цены на мощность поставляемую по ДПМ, ДКП АЭС/ГЭС, ДПМ ВИЭ.	Данные Ассоциации «НП Совет рынка».	Цена посчитана исходя из средней доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанной согласно редакциям Договоров о предоставлении мощности и Агентских договоров (Приложения № Д15, Д15.1, Д16, Д16.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), учитывающим принятые изменения на Наблюдательном совете Ассоциации «НП Совет рынка» 16.12.2015 по вопросу 10.04 «Изменения, связанные с уточнением порядка расчета величины средней доходности долгосрочных государственных обязательств».
16	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. 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 участия в ДПМ (данные ОАО «ЦФР»); Величина штрафов определяется на основе актуальной информации о предполагаемых сроках вводов объектов ДПМ/ДКП и оценки среднего количества месяцев просрочки плановой даты исполнения обязательств по ДПМ/ДКП.

№	Название параметра	Источник	Комментарий
17	Размер денежных средств, необходимый для обеспечения безопасной эксплуатации атомных электростанций.	Данные ФАС России (ФСТ России).	Размер денежных средств, необходимый для обеспечения безопасной эксплуатации АЭС, утвержденный на 2016 год федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов. (18,67 млрд руб.).
18	Величина компенсации стоимости мощности и (или) электрической энергии генерирующего оборудования, расположенного на территориях субъектов Российской Федерации, не имеющих административных границ с другими субъектами РФ и не относящихся к территориям островов.	Федеральные органы исполнительной власти	Постановление Правительства предусматривает внесение изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2011 № 1172, описывающих порядок расчета коммерческим оператором размера необходимой надбавки, определяющей величину компенсации стоимости мощности генерирующего оборудования, расположенного в энергосистеме Калининградской области (на 2 полугодие 2016 года ~ 280 млн руб.)

Таблица №3. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию по субъектам Российской Федерации на ноябрь 2016 г.<sup>1</sup>

1	ГЕНЕРАЦИЯ		ПОТРЕБЛЕНИЕ	
	руб./МВт·ч		руб./МВт·ч	
	2	3		
1	<b>Первая ценовая зона</b>	<b>1 069</b>	<b>1 097</b>	
2	<b>Северный экономический район</b>			
3	Вологодская область	1 163	1 174	
4	Мурманская область	808	850	
5	Республика Карелия	908	949	
6	<b>Северо-западный экономический район</b>			
7	Ленинградская область <sup>2</sup>	952	978	
8	Новгородская область	1 158	1 011	
9	Псковская область	1 147	1 067	
10	<b>Центральный экономический район</b>			
11	Брянская область	1 189	1 220	
12	Владимирская область	1 203	1 243	
13	Ивановская область	1 208	1 240	
14	Калужская область	1 278	1 259	
15	Костромская область	1 235	1 187	
16	Московская область <sup>2</sup>	1 248	1 231	
17	Орловская область	1 292	1 268	
18	Рязанская область	1 222	1 249	
19	Смоленская область	1 142	1 174	
20	Тверская область	1 107	1 136	
21	Тульская область	1 279	1 284	
22	Ярославская область	1 316	1 280	
23	<b>Уральский экономический район</b>			
24	Курганская область	929	963	
25	Оренбургская область	1 107	1 115	
26	Пермский край	1 043	1 031	
27	Республика Башкортостан	1 102	1 062	
28	Свердловская область	993	1 032	
29	Удмуртская Республика	1 044	1 077	
30	Челябинская область	987	1 024	
31	<b>Волго-Вятский экономический район</b>			
32	Кировская область	1 085	1 106	
33	Нижегородская область	1 137	1 110	
34	Республика Марий Эл	1 098	1 117	
35	Республика Мордовия	1 152	1 158	
36	Республика Чувашия	1 130	1 089	
37	<b>Поволжский экономический район</b>			
38	Астраханская область	1 103	1 108	
39	Волгоградская область	1 183	1 136	
40	Пензенская область	1 118	1 107	
41	Республика Калмыкия	1 052	1 096	
42	Республика Татарстан	1 088	1 064	
43	Самарская область	1 128	1 059	
44	Саратовская область	1 017	1 020	
45	Ульяновская область	1 086	1 098	
46	<b>Центрально-Чернозёмный экономический район</b>			
47	Белгородская область	1 257	1 192	
48	Воронежская область	1 162	1 243	
49	Курская область	1 113	1 130	
50	Липецкая область	1 209	1 231	
51	Тамбовская область	1 284	1 237	
52	<b>Северо-Кавказский экономический район</b>			
53	Кабардино-Балкарская Республика	1 232	1 220	
54	Карачаево-Черкесская Республика	1 143	1 166	
55	Краснодарский край <sup>2</sup>	1 282	1 258	
56	Республика Дагестан	1 380	1 300	
57	Республика Ингушетия		1 228	

	1	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
		руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
		2	3
58	Республика Северная Осетия - Алания	1 241	1 234
59	Ростовская область	1 134	1 219
60	Ставропольский край	1 276	1 297
61	Чеченская Республика		1 286
62	<b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
63	Тюменская область <sup>2</sup>	851	877
64	<b>Вторая ценовая зона</b>	<b>840</b>	<b>852</b>
65	<b>Восточно-Сибирский экономический район</b>		
66	Забайкальский край	698	753
67	Иркутская область	817	769
68	Красноярский край	765	789
69	Республика Бурятия	822	828
70	Республика Тыва	962	940
71	Республика Хакасия	867	852
72	<b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
73	Алтайский край	877	917
74	Кемеровская область	910	923
75	Новосибирская область	957	953
76	Омская область	1 092	1 096
77	Республика Алтай		955
78	Томская область	916	958

Примечания:

1. 1.1. Возможны изменения состава и влияния факторов при ценообразовании в связи с изменениями в части энергобалансов регионов в 2016 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. В связи с возможными изменениями нормативно-правовой базы отрасли, в частности в процедуре выбора состава включенного генерирующего оборудования и правилах проведения конкурентного отбора мощности, возможны существенные изменения в структуре генерации, что может привести к изменению цен на электрическую энергию.
2. Московская область (включая г. Москву), Ленинградская область (включая г. Санкт-Петербург), Краснодарский край (включая респ. Адыгею), Тюменская область (включая территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, 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 ноябрь 2016 г.<sup>2</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 с учетом небаланса	в т.ч. составляющие			ДПМ-составляющая	в т.ч. составляющие					ВР-составляющая	в т.ч. составляющие		
			КОМ	Небаланс	в т.ч. "либерализация" ГЭС 2 ЦЗ		ДПМ ТЭС	ДКП АЭС/ГЭС	в т.ч. ДКП АЭС	в т.ч. ДКП ГЭС	ДПМ ВИЭ		в т.ч. штраф ДПМ	ВРЭ	ВРТ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1 <b>Первая ценовая зона</b>	427 905	148 011	121 988	26 023	0	259 342	209 095	47 859	39 703	8 155	2 388	-2 533	20 552	11 295	9 257
2 <b>Северный экономический район</b>															
3 Вологодская область	486 789	148 011	121 988	26 023	0	259 342	209 095	47 859	39 703	8 155	2 388	-2 547	79 436	5 538	73 898
4 Мурманская область	414 577	148 011	121 988	26 023	0	259 342	209 095	47 859	39 703	8 155	2 388	-2 547	7 224	0	7 224
5 Республика Карелия	421 512	148 011	121 988	26 023	0	259 342	209 095	47 859	39 703	8 155	2 388	-2 547	14 159	14 159	0
6 <b>Северо-западный экономический район</b>															
7 Ленинградская область <sup>2</sup>	458 699	148 011	121 988	26 023	0	259 342	209 095	47 859	39 703	8 155	2 388	-2 547	51 346	14 641	36 705
8 Новгородская область	421 444	148 011	121 988	26 023	0	259 342	209 095	47 859	39 703	8 155	2 388	-2 547	14 092	14 092	0
9 Псковская область	421 059	148 011	121 988	26 023	0	259 342	209 095	47 859	39 703	8 155	2 388	-2 547	13 706	13 706	0
10 <b>Центральный экономический район</b>															
11 Брянская область	413 619	148 011	121 988	26 023	0	259 342	209 095	47 859	39 703	8 155	2 388	-2 547	6 267	6 267	0
12 Владимирская область	413 471	148 011	121 988	26 023	0	259 342	209 095	47 859	39 703	8 155	2 388	-2 547	6 119	6 119	0
13 Ивановская область	441 721	148 011	121 988	26 023	0	259 342	209 095	47 859	39 703	8 155	2 388	-2 547	34 368	6 807	27 561
14 Калужская область	419 906	148 011	121 988	26 023	0	259 342	209 095	47 859	39 703	8 155	2 388	-2 547	12 554	6 141	6 413
15 Костромская область	413 451	148 011	121 988	26 023	0	259 342	209 095	47 859	39 703	8 155	2 388	-2 547	6 099	6 099	0
16 Московская область <sup>2</sup>	410 675	148 011	121 988	26 023	0	259 342	209 095	47 859	39 703	8 155	2 388	-2 547	3 322	1 592	1 731
17 Орловская область	442 187	148 011	121 988	26 023	0	259 342	209 095	47 859	39 703	8 155	2 388	-2 547	34 835	6 521	28 314
18 Рязанская область	434 504	148 011	121 988	26 023	0	259 342	209 095	47 859	39 703	8 155	2 388	-2 547	27 151	5 937	21 214
19 Смоленская область	430 506	148 011	121 988	26 023	0	259 342	209 095	47 859	39 703	8 155	2 388	-2 547	23 153	5 933	17 220
20 Тверская область	413 459	148 011	121 988	26 023	0	259 342	209 095	47 859	39 703	8 155	2 388	-2 547	6 106	6 106	0
21 Тульская область	442 710	148 011	121 988	26 023	0	259 342	209 095	47 859	39 703	8 155	2 388	-2 547	35 357	5 955	29 402
22 Ярославская область	423 618	148 011	121 988	26 023	0	259 342	209 095	47 859	39 703	8 155	2 388	-2 547	16 265	5 955	10 311
23 <b>Уральский экономический район</b>															
24 Курганская область	616 160	148 011	121 988	26 023	0	259 342	209 095	47 859	39 703	8 155	2 388	-2 547	208 807	15 382	193 425
25 Оренбургская область	422 675	148 011	121 988	26 023	0	259 342	209 095	47 859	39 703	8 155	2 388	-2 547	15 322	15 322	0
26 Пермский край	420 944	148 011	121 988	26 023	0	259 342	209 095	47 859	39 703	8 155	2 388	-2 547	13 592	13 592	0
27 Республика Башкортостан	430 584	148 011	121 988	26 023	0	259 342	209 095	47 859	39 703	8 155	2 388	-2 547	23 231	15 129	8 102
28 Свердловская область	429 513	148 011	121 988	26 023	0	259 342	209 095	47 859	39 703	8 155	2 388	-2 547	22 161	15 124	7 037
29 Удмуртская Республика	413 919	148 011	121 988	26 023	0	259 342	209 095	47 859	39 703	8 155	2 388	-2 547	6 567	6 567	0
30 Челябинская область	428 098	148 011	121 988	26 023	0	259 342	209 095	47 859	39 703	8 155	2 388	-2 547	20 746	14 463	6 283
31 <b>Волго-Вятский экономический район</b>															
32 Кировская область	414 168	148 011	121 988	26 023	0	259 342	209 095	47 859	39 703	8 155	2 388	-2 547	6 816	6 816	0
33 Нижегородская область	413 147	148 011	121 988	26 023	0	259 342	209 095	47 859	39 703	8 155	2 388	-2 547	5 794	5 794	0
34 Республика Марий Эл	414 428	148 011	121 988	26 023	0	259 342	209 095	47 859	39 703	8 155	2 388	-2 547	7 075	7 075	0
35 Республика Мордовия	407 488	148 011	121 988	26 023	0	259 342	209 095	47 859	39 703	8 155	2 388	-2 547	135	135	0
36 Чувашская Республика	451 043	148 011	121 988	26 023	0	259 342	209 095	47 859	39 703	8 155	2 388	-2 547	43 690	7 041	36 649
37 <b>Поволжский экономический район</b>															
38 Астраханская область	449 897	148 011	121 988	26 023	0	259 342	209 095	47 859	39 703	8 155	2 388	-2 547	42 545	42 545	0
39 Волгоградская область	407 353	148 011	121 988	26 023	0	259 342	209 095	47 859	39 703	8 155	2 388	-2 547	0	0	0
40 Пензенская область	407 353	148 011	121 988	26 023	0	259 342	209 095	47 859	39 703	8 155	2 388	-2 547	0	0	0
41 Республика Калмыкия	445 566	148 011	121 988	26 023	0	259 342	209 095	47 859	39 703	8 155	2 388	-2 547	38 213	38 213	0
42 Республика Татарстан	414 564	148 011	121 988	26 023	0	259 342	209 095	47 859	39 703	8 155	2 388	-2 547	7 212	2 298	4 914

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 с учетом небаланса	в т.ч. составляющие			ДПМ-составляющая	в т.ч. составляющие					ВР-составляющая	в т.ч. составляющие		
			КОМ	Небаланс	в т.ч. "либерализация" ГЭС 2 ЦЗ		ДПМ ТЭС	ДКП АЭС/ГЭС	в т.ч. ДКП АЭС	в т.ч. ДКП ГЭС	ДПМ ВИЭ		в т.ч. штраф ДПМ	ВРЭ	ВРТ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
43 Самарская область	407 400	148 011	121 988	26 023	0	259 342	209 095	47 859	39 703	8 155	2 388	-2 547	48	48	0
44 Саратовская область	407 353	148 011	121 988	26 023	0	259 342	209 095	47 859	39 703	8 155	2 388	-2 547	0	0	0
45 Ульяновская область	407 353	148 011	121 988	26 023	0	259 342	209 095	47 859	39 703	8 155	2 388	-2 547	0	0	0
46 <b>Центрально-Чернозёмный экономический район</b>															
47 Белгородская область	418 059	148 011	121 988	26 023	0	259 342	209 095	47 859	39 703	8 155	2 388	-2 547	10 706	5 425	5 282
48 Воронежская область	420 435	148 011	121 988	26 023	0	259 342	209 095	47 859	39 703	8 155	2 388	-2 547	13 082	6 613	6 469
49 Курская область	413 214	148 011	121 988	26 023	0	259 342	209 095	47 859	39 703	8 155	2 388	-2 547	5 861	5 861	0
50 Липецкая область	462 772	148 011	121 988	26 023	0	259 342	209 095	47 859	39 703	8 155	2 388	-2 547	55 420	5 723	49 697
51 Тамбовская область	428 005	148 011	121 988	26 023	0	259 342	209 095	47 859	39 703	8 155	2 388	-2 547	20 652	6 413	14 239
52 <b>Северо-Кавказский экономический район</b>															
53 Кабардино-Балкарская Республика	531 543	148 011	121 988	26 023	0	259 342	209 095	47 859	39 703	8 155	2 388	-2 547	124 190	124 190	0
54 Карачаево-Черкесская Республика	531 543	148 011	121 988	26 023	0	259 342	209 095	47 859	39 703	8 155	2 388	-2 547	124 190	124 190	0
55 Краснодарский край <sup>2</sup>	441 888	148 011	121 988	26 023	0	259 342	209 095	47 859	39 703	8 155	2 388	-2 547	34 535	34 535	0
56 Республика Дагестан	407 353	148 011	121 988	26 023	0	259 342	209 095	47 859	39 703	8 155	2 388	-2 547	0	0	0
57 Республика Ингушетия	531 543	148 011	121 988	26 023	0	259 342	209 095	47 859	39 703	8 155	2 388	-2 547	124 190	124 190	0
58 Республика Северная Осетия-Алания	531 543	148 011	121 988	26 023	0	259 342	209 095	47 859	39 703	8 155	2 388	-2 547	124 190	124 190	0
59 Ростовская область	483 782	148 011	121 988	26 023	0	259 342	209 095	47 859	39 703	8 155	2 388	-2 547	76 429	34 559	41 870
60 Ставропольский край	531 543	148 011	121 988	26 023	0	259 342	209 095	47 859	39 703	8 155	2 388	-2 547	124 190	124 190	0
61 Чеченская Республика	531 543	148 011	121 988	26 023	0	259 342	209 095	47 859	39 703	8 155	2 388	-2 547	124 190	124 190	0
62 <b>Западно-Сибирский экономический район</b>															
63 Тюменская область <sup>2</sup>	421 663	148 011	121 988	26 023	0	259 342	209 095	47 859	39 703	8 155	2 388	-2 547	14 310	14 310	0
64 <b>Вторая ценовая зона</b>	514 434	293 424	288 584	4 841	171 018	177 482	174 921	0	0	0	2 561	-48	43 528	26 481	17 047
65 <b>Восточно-Сибирский экономический район</b>															
66 Забайкальский край	726 184	293 424	288 584	4 841	171 018	177 482	174 921	0	0	0	2 561	0	255 277	240 365	14 912
67 Иркутская область	478 439	293 424	288 584	4 841	171 018	177 482	174 921	0	0	0	2 561	0	7 533	7 533	0
68 Красноярский край	484 504	293 424	288 584	4 841	171 018	177 482	174 921	0	0	0	2 561	0	13 597	7 145	6 452
69 Республика Бурятия	695 809	293 424	288 584	4 841	171 018	177 482	174 921	0	0	0	2 561	0	224 903	218 021	6 881
70 Республика Тыва	477 732	293 424	288 584	4 841	171 018	177 482	174 921	0	0	0	2 561	0	6 826	6 826	0
71 Республика Хакасия	477 732	293 424	288 584	4 841	171 018	177 482	174 921	0	0	0	2 561	0	6 826	6 826	0
72 <b>Западно-Сибирский экономический район</b>															
73 Алтайский край	591 856	293 424	288 584	4 841	171 018	177 482	174 921	0	0	0	2 561	0	120 950	100 695	20 255
74 Кемеровская область	506 830	293 424	288 584	4 841	171 018	177 482	174 921	0	0	0	2 561	0	35 924	4 436	31 488
75 Новосибирская область	568 308	293 424	288 584	4 841	171 018	177 482	174 921	0	0	0	2 561	0	97 401	8 855	88 546
76 Омская область	470 937	271 249	263 178	8 071	144 938	189 965	180 133	7 298	6 055	1 244	2 534	-388	9 722	2 297	7 425
77 Республика Алтай	606 781	293 424	288 584	4 841	171 018	177 482	174 921	0	0	0	2 561	0	135 875	135 875	0
78 Томская область	519 858	261 001	251 437	9 564	132 886	195 735	182 541	10 671	8 853	1 818	2 522	-568	63 122	9 756	53 366

<sup>2</sup>Примечания:

- 1.1. Стоимость мощности (ценовая составляющая) по ДПМ (ДКП АЭС/ГЭС) (включая штрафы) может изменяться вследствие отклонений дат начала фактического исполнения обязательств по поставке мощности по указанным договорам от плановых, изменения экономических параметров для расчета цен ДПМ, отклонений принимаемых решений о штрафах от планируемых и отклонений фактических объемов поставки мощности от прогнозных.
- 1.2. Цена мощности (в т.ч. в части утверждаемых тарифов ВР/ГЭС и размера денежных средств, включаемых в цену поставки мощности) может изменяться в зависимости от изменений в нормативных правовых актах.
2. Московская область (включая г. Москву), Ленинградская область (включая г. Санкт-Петербург), Краснодарский край (включая респ. Адыгею), Тюменская область (включая территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, 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 ноябрь 2016 г.

1	<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
	2	3
1 <b>Первая ценовая зона</b>	1 052	1 101
2 <b>Северный экономический район</b>		
3 Вологодская область	1 128	1 145
4 Мурманская область	796	849
5 Республика Карелия	913	955
6 <b>Северо-западный экономический район</b>		
7 Ленинградская область <sup>1</sup>	944	982
8 Новгородская область	981	1 021
9 Псковская область	1 082	1 072
10 <b>Центральный экономический район</b>		
11 Брянская область	1 181	1 222
12 Владимирская область	1 198	1 238
13 Ивановская область	1 194	1 230
14 Калужская область	1 231	1 249
15 Костромская область	1 214	1 232
16 Московская область <sup>1</sup>	1 226	1 240
17 Орловская область	1 251	1 277
18 Рязанская область	1 226	1 264
19 Смоленская область	1 144	1 201
20 Тверская область	1 106	1 176
21 Тульская область	1 261	1 284
22 Ярославская область	1 284	1 283
23 <b>Уральский экономический район</b>		
24 Курганская область	932	974
25 Оренбургская область	1 074	1 119
26 Пермский край	1 011	1 028
27 Республика Башкортостан	1 072	1 092
28 Свердловская область	994	1 025
29 Удмуртская Республика	1 040	1 084
30 Челябинская область	994	1 018
31 <b>Волго-Вятский экономический район</b>		
32 Кировская область	1 078	1 110
33 Нижегородская область	1 109	1 113
34 Республика Марий Эл	1 067	1 099
35 Республика Мордовия	1 114	1 142
36 Республика Чувашия	1 097	1 091
37 <b>Поволжский экономический район</b>		
38 Астраханская область	1 092	1 112
39 Волгоградская область	1 109	1 121
40 Пензенская область	1 081	1 106
41 Республика Калмыкия	1 025	1 122

1	Price_RSV_Sell	Price_RSV_Buy
	2	3
42 Республика Татарстан	1 062	1 075
43 Самарская область	1 049	1 054
44 Саратовская область	999	1 033
45 Ульяновская область	1 064	1 096
46 <b>Центрально-Чернозёмный экономический район</b>		
47 Белгородская область	1 171	1 186
48 Воронежская область	1 171	1 244
49 Курская область	1 117	1 154
50 Липецкая область	1 205	1 212
51 Тамбовская область	1 199	1 234
52 <b>Северо-Кавказский экономический район</b>		
53 Кабардино-Балкарская Республика	1 273	1 244
54 Карачаево-Черкесская Республика	1 171	1 188
55 Краснодарский край <sup>1</sup>	1 234	1 258
56 Республика Дагестан	1 323	1 325
57 Республика Ингушетия		1 252
58 Республика Северная Осетия - Алания	1 271	1 257
59 Ростовская область	1 135	1 232
60 Ставропольский край	1 243	1 322
61 Чеченская Республика		1 311
62 <b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
63 Тюменская область <sup>1</sup>	841	876
64 <b>Вторая ценовая зона</b>	<b>824</b>	<b>866</b>
65 <b>Восточно-Сибирский экономический район</b>		
66 Забайкальский край	680	764
67 Иркутская область	769	799
68 Красноярский край	764	797
69 Республика Бурятия	795	824
70 Республика Тыва	941	945
71 Республика Хакасия	848	856
72 <b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
73 Алтайский край	886	936
74 Кемеровская область	908	924
75 Новосибирская область	945	983
76 Омская область	1 079	1 101
77 Республика Алтай		979
78 Томская область	926	965

Примечание:

1. Московская область (включая г. Москву), Ленинградская область (включая г. Санкт-Петербург), Краснодарский край (включая респ. Адыгею), Тюменская область (включая территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами).