

Актуализированные прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на февраль 2014 г. по субъектам Российской Федерации и исходные данные для построения прогнозов

Представленные ниже прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на февраль 2014 г. сформированы на основании «Методики построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию по субъектам Российской Федерации на 2014 год (по полугодиям)», «Методики построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2014 год (по полугодиям)» и исходных данных. Информация об исходных данных (в соответствии с методиками) и принятых относительно них допущениях, а также значения коэффициентов, используемые для прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию (мощность) по субъектам Российской Федерации приведены в таблицах №1-3. Исходные данные для расчетов ежемесячно актуализируются и могут объективно изменяться, поэтому прогнозные данные, приведенные ниже, впоследствии могут быть скорректированы.

Относительно предыдущего прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию и мощность была скорректирована часть исходных данных. Основанием для корректировки послужила публикация следующих документов:

- Уточненный прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 г. от 27.12.2013. Значение прироста цен на энергетический уголь на 2014 г. изменено с -0,2% на -0,7%;
- Приказ ФСТ России №1678-э от 20.12.2013 «О составляющей цены на мощность, поставляемую на оптовый рынок электрической энергии (мощности) с использованием генерирующих объектов атомных станций, соответствующей размеру денежных средств, необходимому для обеспечения безопасной эксплуатации этих атомных станций»;
- Приказ ФСТ России №1679-э от 20.12.2013 «О ценах на мощность, поставляемую по договорам купли-продажи (поставки) мощности в 2014 году на оптовый рынок электрической энергии (мощности) с использованием новых объектов атомных станций и гидроэлектростанций»;
- Коэффициенты сезонности по состоянию на 10.01.2014;

Результаты расчетов по методикам с использованием этих данных представлены в таблицах №4-7. Информация актуальна по состоянию на 20.01.2014.

Таблица №1. Исходные данные для построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию по субъектам Российской Федерации на 2014 год

№	Название параметра	Источник	Методика получения, значения
1.	Тарифы на лимитный газ	Уточненный прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год, МЭР от 27.12.2013	Январь-декабрь 2014 г. – уровень авг.-сент. 2013 г., отсутствие прироста с 1 июля 2014 г.
2.	Суммарное плановое почасовое производство АЭС Первой ценовой зоны	Письмо от Госкорпорации «Росатом» от 16.09.2013. Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности в рамках ЕЭС России по субъектам РФ на 2014 г. от 28.06.2013 с учетом изменений от 28.11.2013	Информация по Ленинградской АЭС, Курской АЭС и Белоярской АЭС: письмо от Госкорпорации «Росатом» от 16.09.2013. Информация по остальным АЭС Первой ценовой зоны: данные из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии ФСТ России.
3.	Прогноз прироста средней цены на уголь, потребляемый станциями, расположенными во Второй ценовой зоне и в Омской области	Уточненный прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2014, МЭР от 27.12.2013	Рост цен на уголь энергетический; Значение прироста: -0,7%
4.	Суммарное плановое почасовое производство всех ГЭС Второй ценовой зоны кроме Богучанской ГЭС	Письма от участников оптового рынка - собственников ГЭС. Статистическая информация.	Информация, полученная от участников оптового рынка - собственников ГЭС в письменном виде; по остальным ГЭС – с использованием сезонностей.

№	Название параметра	Источник	Методика получения, значения
5.	Среднегодовой уровень значений фактора kPmax для Второй ценовой зоны (kPmax – фактор, характеризующий уровень горячего резерва на загрузку)	Статистическая информация	Средняя величина за предыдущие 12 месяцев.
6.	Суммарное плановое почасовое производство Богучанской ГЭС	Материалы, представленные ОАО «Богучанская ГЭС» и группой компаний РУСАЛ.	Используется объем выработки Богучанской ГЭС за исключением планируемого объема потребления Богучанского алюминиевого завода.
7.	Прогноз прироста суммарного объема планового почасового производства всех станций оптового рынка	Прогноз ИНЭИ РАН, подготовленный по заказу НП «Совет рынка».	Прогноз ИНЭИ РАН, подготовленный по заказу НП «Совет рынка», и скорректированный на объемы вводов розничной генерации. Значения из указанного источника используются для всех месяцев горизонта прогнозирования, начиная с месяца, в который выполняется построение прогноза. Предполагается, что относительное изменение объемов планового почасового производства равно относительному изменению объемов планового почасового потребления. Прирост в целом по году 2014г. к 2013г по 1ЦЗ и 2ЦЗ - 0,5%
8.	Информация об ожидаемых изменениях в составе генерирующего и сетевого оборудования.	Письмо от Госкорпорации «Росатом» от 16.09.2013. Данные от ОАО «ЦФР». «Схема и программа развития ЕЭС России на 2013-2019 годы» (приказ Минэнерго России №309 от 19.06.2013). Информация от участников-собственников станций.	По вводам или выводам блоков АЭС (кроме блоков перечисленных в п. «Суммарное плановое почасовое производство АЭС Первой ценовой зоны»): письмо от Госкорпорации «Росатом» от 16.09.2013. По ДПМ: перечень генерирующих объектов ДПМ с учетом заявлений о переносе даты ввода (по данным ОАО «ЦФР») и информация от участников-собственников станций. По не ДПМ: «Схема и программа развития ЕЭС России на 2013-2019 годы» (приказ Минэнерго России №309 от 19.06.2013), прил. 7 и информация от участников-собственников станций.

№	Название параметра	Источник	Методика получения, значения
9.	Снижение потребления на Волгоградском, Уральском, Богословском и Надвоицком, Новокузнецком, Саяногорском и Хакасском алюминиевых заводах	Информация ОАО «СО ЕЭС», информация от группы компаний РУСАЛ.	Учитывается в соответствующих параметрах регрессионных моделей. На Уральском и Богословском – до 50 МВт.ч. и 45 МВт.ч. в среднем в час, соответственно; на Волгоградском и Надвоицком – до 5 МВт.ч. в среднем в час; на Новокузнецком - до 5 МВт.ч. в среднем в час; суммарно на Саяногорском и Хакасском - до 479 МВт.ч. в среднем в час.
10.	Изменения тепловой нагрузки ТЭЦ	Утвержденные схемы теплоснабжения	Учитываются в соответствующих параметрах регрессионных моделей.

Таблица № 2. Исходные данные для построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2014 год (в соответствии с п. 24 постановления Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 года №24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»)

№	Название параметра	Источник	Методика получения, значения
Основные исходные данные			
1	Индексация цен КОМ	ПП РФ №238	Индексируется с 01.01.2014 на прирост индекса потребительских цен (ИПЦ) за предыдущий год (2013) декабрь к декабрю.
2	Прирост ИПЦ за 2013 год	Данные Федеральной службы государственной статистики (Росстат) об ИПЦ в декабре 2013 г.	Прирост ИПЦ декабрь к декабрю на 2013 г. – 6.5%
3	Перечень ЗСП	Данные ОАО «СО ЕЭС»	Информация, необходимая для проведения КОМ на 2014 г., ОАО «СО ЕЭС»
Исходные данные, относящиеся к поставляемым на ОРЭМ объемам мощности			
4	Объем мощности, отобранный в КОМ, в т.ч. объем мощности генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на КОМ	Данные ОАО «СО ЕЭС»	Результаты КОМ на 2014 г.
5	Объемы мощности, подлежащей обязательной покупке в КОМ (ДПМ, ДПМ АЭС/ГЭС)	Данные ОАО «ЦФР»	Перечень ДПМ (РП РФ №1334-р от 11.08.2010), с учетом поданных заявлений о переносе сроков ввода и об отказе от участия в ДПМ. Прогноз соблюдения сроков ввода на основе статистики 2011-2013 гг.

№	Название параметра	Источник	Методика получения, значения
6	Величины собственного максимума потребления мощности населением и приравненным к нему категориям потребителей (с учетом особенностей, установленных правилами оптового рынка)	Данные ФСТ России	Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности в рамках ЕЭС России по субъектам РФ на 2014 г. от 28.06.2013 с учетом изменений от 28.11.2013
7	Величина планового объема потерь в сетях ЕНЭС ОАО «ФСК ЕЭС» в субъекте РФ	Данные ФСТ России	Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности в рамках ЕЭС России по субъектам РФ на 2014 г. от 28.06.2013 с учетом изменений от 28.11.2013
8	Величина совокупного собственного максимума потребления по ЗСП и Субъектам РФ	Данные ОАО «АТС»	Фактические значения в соответствующих месяцах 2013 г., Для остальных месяцев – фактические значения потребления в 2012 г. с учетом коэффициентов прироста потребления, рассчитанных как соотношение данных Балансов ФСТ на 2012 и 2013 г.
9	Объемы мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме	Данные ОАО «АТС», результаты КОМ на 2014 г., Протокол заседания Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики от 31.10.2013 №11	Перечень вынужденных генераторов, которые участвовали в КОМ, как генерирующие объекты МВР. Перечень генерирующего оборудования, отнесенного к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей. Перечень генерирующего оборудования, отнесенного к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.
10	Объем мощности, подлежащий обязательной покупке в КОМ в части ДПМ ВИЭ	Данные ОАО «АТС»	Перечень объектов ДПМ ВИЭ, отобранных по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов.

№	Название параметра	Источник	Методика получения, значения
Исходные данные, относящиеся к ценовым и стоимостным характеристикам поставляемой на ОРЭМ мощности			
11	Цены на мощность по ЗСП	Данные ФАС России, Данные ОАО «СО ЕЭС», Результаты КОМ на 2014 г.	Приказ ФАС России № 463/13 от 17.07.2013 – Перечень ЗСП, в которых КОМ проводится с использованием PriceCap; РПРФ № 1362-р от 31.07.2013 – Величина PriceCap: Первая ЦЗ – 133 000 руб./МВт Вторая ЦЗ – 144 000 руб./МВт Результаты КОМ на 2014 г. с учетом индексации цен КОМ на ИПЦ
12	Цены на мощность для генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор мощности	ОАО «СО ЕЭС», Данные ФСТ России	Приказ ФСТ России № 1339/1-э от 30.10.2013
13	Тарифы на мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме	Данные ФСТ России	Действующие приказы ФСТ России с учетом приказа Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 29 ноября 2013 г. N 1516-э
14	Тарифы на мощность генерирующих объектов ГЭС, расположенных во второй ценовой зоне	Данные ФСТ России	Тарифы, утвержденные ФСТ России. Приказ № 656-э от 30.12.2010
15	Цены ДПМ	Данные НП «Совет рынка»	Оценка НП «Совет рынка».
16	Размер денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации АЭС	Данные ФСТ России	18 399 048 000 руб. (Приказ ФСТ России №1678-э от 20.12.2013).
Параметры и коэффициенты			
17	Плановый коэффициент резервирования	Данные ОАО «СО ЕЭС»	Информация, необходимая для проведения КОМ на 2014 г.

№	Название параметра	Источник	Методика получения, значения
18	Доля потребления мощности на собственные нужды	Данные ОАО «АТС»	Для каждой станции – отношение объема потребления мощности в ГТП собственных нужд станций к располагаемой мощности станции
19	Способ участия станций, работающих в вынужденном режиме, в продаже электроэнергии и мощности	Данные ОАО «АТС»	Перечень генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, опубликованный на сайте ОАО «АТС»
20	Коэффициенты сезонности	Данные ОАО «АТС»	Средний за расчетный период коэффициент сезонности для соответствующей ЦЗ. Ежемесячные коэффициенты сезонности опубликованы на сайте ОАО «АТС».
21	Коэффициенты отнесения объема потребления ОАО «ФСК ЕЭС» в субъекте РФ к ЗСП	Данные ФСТ России	Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности в рамках ЕЭС России по субъектам РФ на 2014 г. от 28.06.2013 с учетом изменений от 28.11.2013

Таблица №3. Коэффициенты *Price_RSV_Sell* и *Price_RSV_Buy* используемые для прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию

	<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
Первая ценовая зона	1 098	1 156
Северный экономический район		
Вологодская область	1 172	1 183
Мурманская область	802	881
Республика Карелия	1 050	1 077
Северо-западный экономический район		
Ленинградская область	1 084	1 133
Новгородская область	1 155	1 186
Псковская область	1 195	1 214
Центральный экономический район		
Брянская область	1 178	1 210
Владимирская область	1 153	1 212
Ивановская область	1 166	1 211
Калужская область	1 175	1 194
Костромская область	1 196	1 208
Московская область	1 178	1 196
Орловская область	1 156	1 179
Рязанская область	1 188	1 210
Смоленская область	1 101	1 152
Тверская область	1 135	1 187
Тульская область	1 186	1 246
Ярославская область	1 201	1 235
Уральский экономический район		
Курганская область	1 116	1 143
Оренбургская область	1 145	1 182
Пермский край	1 104	1 148
Республика Башкортостан	1 144	1 169
Свердловская область	1 070	1 122
Удмуртская Республика	1 153	1 189
Челябинская область	1 135	1 154
Волго-Вятский экономический район		
Кировская область	1 187	1 225
Нижегородская область	1 258	1 248

	<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
Республика Марий Эл	1 248	1 270
Республика Мордовия	1 200	1 226
Республика Чувашия	1 259	1 270
Поволжский экономический район		
Астраханская область	1 157	1 189
Волгоградская область	1 188	1 161
Пензенская область	1 143	1 171
Республика Калмыкия	1 373	1 273
Республика Татарстан	1 178	1 205
Самарская область	1 110	1 119
Саратовская область	975	1 023
Ульяновская область	1 082	1 118
Центрально- Чернозёмный экономический район		
Белгородская область	1 133	1 137
Воронежская область	1 116	1 176
Курская область	1 109	1 146
Липецкая область	1 165	1 160
Тамбовская область	1 148	1 178
Северо-Кавказский экономический район		
Кабардино-Балкарская Республика	1 542	1 506
Карачаево-Черкесская Республика	0	1 470
Краснодарский край и республика Адыгея	1 349	1 396
Республика Дагестан	1 576	1 629
Республика Ингушетия		1 547
Республика Северная Осетия - Алания	1 527	1 541
Ростовская область	1 167	1 226
Ставропольский край	1 364	1 422
Чеченская Республика		1 597
Западно-Сибирский экономический район		
Тюменская область	876	908
Вторая ценовая зона	643	669

	<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
Восточно-Сибирский экономический район		
Забайкальский край	571	644
Иркутская область	653	677
Красноярский край	622	641
Республика Бурятия	669	698
Республика Тыва	728	726
Республика Хакасия	632	647
Западно-Сибирский экономический район		
Алтайский край	720	746
Кемеровская область	659	668
Новосибирская область	632	647
Омская область	685	693
Республика Алтай		786
Томская область	656	684

Таблица №4 Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию по субъектам Российской Федерации на февраль 2014 года

	ГЕНЕРАЦИЯ (руб./МВт.ч.)	ПОТРЕБЛЕНИЕ (руб./МВт.ч.)
Первая ценовая зона	1 112	1 138
Северный экономический район		
Вологодская область	1 187	1 165
Мурманская область	812	868
Республика Карелия	1 064	1 061
Северо-западный экономический район		
Ленинградская область	1 099	1 116
Новгородская область	1 171	1 168
Псковская область	1 211	1 196
Центральный экономический район		
Брянская область	1 193	1 191
Владимирская область	1 169	1 194
Ивановская область	1 182	1 193
Калужская область	1 190	1 175
Костромская область	1 212	1 190
Московская область	1 194	1 178
Орловская область	1 171	1 160
Рязанская область	1 204	1 191
Смоленская область	1 115	1 135
Тверская область	1 150	1 169
Тульская область	1 202	1 227
Ярославская область	1 217	1 216
Уральский экономический район		
Курганская область	1 130	1 126
Оренбургская область	1 160	1 164
Пермский край	1 119	1 130
Республика Башкортостан	1 159	1 151
Свердловская область	1 085	1 105
Удмуртская Республика	1 168	1 171
Челябинская область	1 150	1 136
Волго-Вятский экономический район		
Кировская область	1 203	1 206
Нижегородская область	1 275	1 229

	ГЕНЕРАЦИЯ <i>(руб./МВт.ч.)</i>	ПОТРЕБЛЕНИЕ <i>(руб./МВт.ч.)</i>
Республика Марий Эл	1 264	1 250
Республика Мордовия	1 216	1 207
Республика Чувашия	1 276	1 251
Поволжский экономический район		
Астраханская область	1 172	1 171
Волгоградская область	1 204	1 144
Пензенская область	1 158	1 153
Республика Калмыкия	1 391	1 253
Республика Татарстан	1 194	1 187
Самарская область	1 124	1 102
Саратовская область	988	1 007
Ульяновская область	1 096	1 101
Центрально- Чернозёмный экономический район		
Белгородская область	1 148	1 120
Воронежская область	1 131	1 158
Курская область	1 123	1 128
Липецкая область	1 181	1 142
Тамбовская область	1 163	1 160
Северо-Кавказский экономический район		
Кабардино-Балкарская Республика	1 563	1 483
Карачаево-Черкесская Республика	0	1 447
Краснодарский край и республика Адыгея	1 367	1 374
Республика Дагестан	1 597	1 604
Республика Ингушетия		1 523
Республика Северная Осетия - Алания	1 547	1 517
Ростовская область	1 183	1 207
Ставропольский край	1 382	1 400
Чеченская Республика		1 573
Западно-Сибирский экономический район		
Тюменская область	887	894
Вторая ценовая зона	652	658
Восточно-Сибирский экономический район		

	ГЕНЕРАЦИЯ <i>(руб./МВт.ч.)</i>	ПОТРЕБЛЕНИЕ <i>(руб./МВт.ч.)</i>
Забайкальский край	579	634
Иркутская область	662	666
Красноярский край	630	631
Республика Бурятия	677	687
Республика Тыва	738	715
Республика Хакасия	640	637
Западно-Сибирский экономический район		
Алтайский край	730	735
Кемеровская область	668	658
Новосибирская область	641	637
Омская область	694	682
Республика Алтай		774
Томская область	665	674

Таблица №5. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на февраль 2014 г.

Субъект РФ	2014 год 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	ДПМ ВИЭ	ВР
		КОМ с учетом небаланса	КОМ	Небаланс			
Первая ценовая зона	392 254	223 125	186 488	36 638	149 993	0	19 135
Северный экономический район							
Вологодская область	398 098	217 275	180 638	36 638	149 993	0	30 829
Мурманская область	393 215	208 540	171 903	36 638	149 993	0	34 681
Республика Карелия	383 935	224 695	188 058	36 638	149 993	0	9 246
Северо-западный экономический район							
Ленинградская область	392 545	220 719	184 081	36 638	149 993	0	21 833
Новгородская область	383 935	224 695	188 058	36 638	149 993	0	9 246
Псковская область	383 925	225 220	188 582	36 638	149 993	0	8 712
Центральный экономический район							
Брянская область	382 074	225 868	189 230	36 638	149 993	0	6 212
Владимирская область	382 074	225 868	189 230	36 638	149 993	0	6 212
Ивановская область	382 074	225 868	189 230	36 638	149 993	0	6 212
Калужская область	382 074	225 868	189 230	36 638	149 993	0	6 212
Костромская область	410 658	215 737	179 099	36 638	149 993	0	44 928
Московская область	382 703	224 368	187 731	36 638	149 993	0	8 341
Орловская область	382 074	225 868	189 230	36 638	149 993	0	6 212
Рязанская область	382 074	225 868	189 230	36 638	149 993	0	6 212
Смоленская область	382 074	225 868	189 230	36 638	149 993	0	6 212
Тверская область	382 437	224 848	188 210	36 638	149 993	0	7 596
Тульская область	382 074	225 868	189 230	36 638	149 993	0	6 212
Ярославская область	384 251	220 703	184 065	36 638	149 993	0	13 555
Уральский экономический район							

Субъект РФ	2014 год 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	ДПМ ВИЭ	ВР
		КОМ с учетом небаланса	КОМ	Небаланс			
Курганская область	678 464	97 152	60 514	36 638	149 993	0	431 319
Оренбургская область	402 388	235 096	198 459	36 638	149 993	0	17 298
Пермский край	405 656	228 847	192 209	36 638	149 993	0	26 816
Республика Башкортостан	402 483	233 904	197 267	36 638	149 993	0	18 585
Свердловская область	403 041	228 714	192 076	36 638	149 993	0	24 334
Удмуртская Республика	382 191	224 514	187 877	36 638	149 993	0	7 684
Челябинская область	409 429	231 833	195 195	36 638	149 993	0	27 603
Волго-Вятский экономический район							
Кировская область	382 191	224 514	187 877	36 638	149 993	0	7 684
Нижегородская область	382 074	225 868	189 230	36 638	149 993	0	6 212
Республика Марий Эл	382 187	224 567	187 929	36 638	149 993	0	7 626
Республика Мордовия	368 413	213 085	176 447	36 638	149 993	0	5 335
Чувашская Республика	382 191	224 521	187 883	36 638	149 993	0	7 676
Поволжский экономический район							
Астраханская область	374 689	224 695	188 058	36 638	149 993	0	0
Волгоградская область	374 689	224 695	188 058	36 638	149 993	0	0
Пензенская область	368 127	212 816	176 179	36 638	149 993	0	5 317
Республика Калмыкия	399 890	224 695	188 058	36 638	149 993	0	25 202
Республика Татарстан	373 463	217 254	180 617	36 638	149 993	0	6 215
Самарская область	368 495	213 056	176 419	36 638	149 993	0	5 446
Саратовская область	390 908	224 695	188 058	36 638	149 993	0	16 219
Ульяновская область	368 127	212 816	176 179	36 638	149 993	0	5 317
Центрально-Чернозёмный экономический район							
Белгородская область	406 586	221 693	185 055	36 638	149 993	0	34 899
Воронежская область	387 690	218 976	182 339	36 638	149 993	0	18 720
Курская область	383 487	225 017	188 379	36 638	149 993	0	8 477

Субъект РФ	2014 год 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	ДПМ ВИЭ	ВР
		КОМ с учетом небаланса	КОМ	Небаланс			
Липецкая область	396 765	223 391	186 754	36 638	149 993	0	23 381
Тамбовская область	382 074	225 868	189 230	36 638	149 993	0	6 212
Северо-Кавказский экономический район							
Кабардино-Балкарская Республика	374 689	224 695	188 058	36 638	149 993	0	0
Карачаево-Черкесская Республика	374 689	224 695	188 058	36 638	149 993	0	0
Краснодарский край	399 829	224 695	188 058	36 638	149 993	0	25 141
Республика Дагестан	544 465	224 695	188 058	36 638	149 993	0	169 777
Республика Ингушетия	374 689	224 695	188 058	36 638	149 993	0	0
Республика Северная Осетия-Алания	374 689	224 695	188 058	36 638	149 993	0	0
Ростовская область	457 469	213 195	176 557	36 638	149 993	0	94 281
Ставропольский край	374 689	224 695	188 058	36 638	149 993	0	0
Чеченская Республика	374 689	224 695	188 058	36 638	149 993	0	0
Западно-Сибирский экономический район							
Тюменская область	386 036	224 695	188 058	36 638	149 993	0	11 347
Вторая ценовая зона	288 541	127 162	172 865	-45 703	104 225	0	57 155
Восточно-Сибирский экономический район							
Забайкальский край	537 570	186 010	231 713	-45 703	104 225	0	247 336
Иркутская область	253 715	111 295	156 998	-45 703	104 225	0	38 195
Красноярский край	253 715	111 295	156 998	-45 703	104 225	0	38 195
Республика Бурятия	421 353	176 067	221 770	-45 703	104 225	0	141 061
Республика Тыва	253 715	111 295	156 998	-45 703	104 225	0	38 195
Республика Хакасия	253 715	111 295	156 998	-45 703	104 225	0	38 195
Западно-Сибирский экономический район							
Алтайский край	403 485	170 307	216 010	-45 703	104 225	0	128 953
Кемеровская область	285 386	143 031	188 734	-45 703	104 225	0	38 131

Субъект РФ	2014 год 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	ДПМ ВИЭ	ВР
		КОМ с учетом небаланса	КОМ	Небаланс			
Новосибирская область	258 303	108 598	154 301	-45 703	104 225	0	45 481
Омская область	379 195	184 697	230 151	-45 455	104 363	0	90 135
Республика Алтай	443 714	186 158	231 861	-45 703	104 225	0	153 332
Томская область	285 935	133 820	160 328	-26 508	114 894	0	37 221