

## **Актуализированные прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на октябрь 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 октябрь 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:

- Учен актуальный на момент публикации перечень объектов ДПП, вводимых в 2014 году;
- В качестве прогнозного значения параметра  $kP_{max}$  использована средняя величина за сентябрь 2014 года.

Результаты расчетов по методикам с использованием этих данных представлены в таблицах № 4-5. Информация актуальна по состоянию на 19.09.2014.

**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	Сценарные условия развития Российской Федерации на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов от 20.05.2014.	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	Сценарные условия развития Российской Федерации на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов от 20.05.2014.	Рост цен на уголь энергетический; Значение прироста: 3,5%
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 <b>сентябрь 2014 года.</b>
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. Потребление на Новокузнецком и Хакасском заводах на уровне октября – декабря 2013 года; в случае снижения потребления на Новокузнецком заводе до заявленных 5 МВт.ч. в среднем в час, а суммарно на Саяногорском и Хакасском до заявленных 479 МВт.ч. в среднем в час, по Второй ценовой зоне ожидаются цены на 4 – 5% ниже цен, указанных в прогнозе.
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**

№	Название параметра	Источник	Методика получения, значения
<b>Основные исходные данные</b>			
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»
<b>Исходные данные, относящиеся к поставляемым на ОРЭМ объемам мощности</b>			
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
<b>Исходные данные, относящиеся к ценовым и стоимостным характеристикам поставляемой на ОРЭМ мощности</b>			
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 проекта Приказа ФСТ РФ № 409 «Об утверждении цен на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме на 2014 год»
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).
<b>Параметры и коэффициенты</b>			

№	Название параметра	Источник	Методика получения, значения
17	Плановый коэффициент резервирования	Данные ОАО «СО ЕЭС»	Информация, необходимая для проведения КОМ на 2014 г.
18	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»
19	Коэффициенты сезонности	Данные ОАО «АТС»	Средний за расчетный период коэффициент сезонности для соответствующей ЦЗ. Ежемесячные коэффициенты сезонности опубликованы на сайте ОАО «АТС».
20	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
21	Доля нерегулируемого объема мощности ГЭС второй ценовой зоны, подлежащего продаже по цене КОМ	Данные ОАО «АТС»	65%



**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>
<b>Первая ценовая зона</b>	<b>1 125</b>	<b>1 179</b>
<b>Северный экономический район</b>		
Вологодская область	1 152	1 171
Мурманская область	926	987
Республика Карелия	1 061	1 085
<b>Северо-западный экономический район</b>		
Ленинградская область	1 041	1 080
Новгородская область	1 088	1 118
Псковская область	1 147	1 208
<b>Центральный экономический район</b>		
Брянская область	1 195	1 226
Владимирская область	1 178	1 219
Ивановская область	1 179	1 218
Калужская область	1 219	1 246
Костромская область	1 187	1 214
Московская область	1 195	1 211
Орловская область	1 252	1 274
Рязанская область	1 227	1 261
Смоленская область	1 195	1 237
Тверская область	1 105	1 164
Тульская область	1 241	1 273
Ярославская область	1 252	1 257
<b>Уральский экономический район</b>		
Курганская область	1 041	1 085
Оренбургская область	1 179	1 227
Пермский край	1 140	1 185
Республика Башкортостан	1 191	1 207
Свердловская область	1 073	1 116
Удмуртская Республика	1 196	1 230
Челябинская область	1 144	1 161
<b>Волго-Вятский экономический район</b>		
Кировская область	1 214	1 261
Нижегородская область	1 236	1 245

	<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
Республика Марий Эл	1 251	1 268
Республика Мордовия	1 292	1 309
Республика Чувашия	1 291	1 326
<b>Поволжский экономический район</b>		
Астраханская область	1 136	1 165
Волгоградская область	1 203	1 216
Пензенская область	1 178	1 214
Республика Калмыкия	1 323	1 287
Республика Татарстан	1 212	1 227
Самарская область	1 173	1 174
Саратовская область	1 056	1 112
Ульяновская область	1 206	1 224
<b>Центрально- Чернозёмный экономический район</b>		
Белгородская область	1 260	1 254
Воронежская область	1 195	1 263
Курская область	1 154	1 194
Липецкая область	1 225	1 225
Тамбовская область	1 221	1 236
<b>Северо-Кавказский экономический район</b>		
Кабардино-Балкарская Республика	1 412	1 431
Карачаево-Черкесская Республика	1 350	1 381
Краснодарский край и республика Адыгея	1 333	1 376
Республика Дагестан	1 450	1 524
Республика Ингушетия		1 467
Республика Северная Осетия - Алания	1 413	1 466
Ростовская область	1 213	1 278
Ставропольский край	1 314	1 372
Чеченская Республика		1 496
<b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
Тюменская область	946	976
<b>Вторая ценовая зона</b>	<b>705</b>	<b>737</b>

	<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
<b>Восточно-Сибирский экономический район</b>		
Забайкальский край	702	758
Иркутская область	658	693
Красноярский край	706	722
Республика Бурятия	742	769
Республика Тыва	751	765
Республика Хакасия	689	701
<b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
Алтайский край	760	785
Кемеровская область	739	742
Новосибирская область	758	774
Омская область	873	888
Республика Алтай		839
Томская область	723	816

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

	<b>ГЕНЕРАЦИЯ (руб./МВт.ч.)</b>	<b>ПОТРЕБЛЕНИЕ (руб./МВт.ч.)</b>
<b>Первая ценовая зона</b>	<b>1 140</b>	<b>1 161</b>
<b>Северный экономический район</b>		
Вологодская область	1 167	1 153
Мурманская область	939	972
Республика Карелия	1 075	1 069
<b>Северо-западный экономический район</b>		
Ленинградская область	1 054	1 063
Новгородская область	1 102	1 101
Псковская область	1 162	1 190
<b>Центральный экономический район</b>		
Брянская область	1 210	1 207
Владимирская область	1 194	1 200
Ивановская область	1 195	1 199
Калужская область	1 236	1 227
Костромская область	1 203	1 196
Московская область	1 210	1 192
Орловская область	1 269	1 254
Рязанская область	1 243	1 242
Смоленская область	1 211	1 218
Тверская область	1 120	1 146
Тульская область	1 258	1 254
Ярославская область	1 269	1 238
<b>Уральский экономический район</b>		
Курганская область	1 055	1 069
Оренбургская область	1 195	1 208
Пермский край	1 155	1 167
Республика Башкортостан	1 207	1 189
Свердловская область	1 088	1 098
Удмуртская Республика	1 212	1 211
Челябинская область	1 159	1 143
<b>Волго-Вятский экономический район</b>		
Кировская область	1 230	1 241
Нижегородская область	1 253	1 226

	<b>ГЕНЕРАЦИЯ</b> (руб./МВт.ч.)	<b>ПОТРЕБЛЕНИЕ</b> (руб./МВт.ч.)
Республика Марий Эл	1 267	1 249
Республика Мордовия	1 309	1 289
Республика Чувашия	1 308	1 305
<b>Поволжский экономический район</b>		
Астраханская область	1 151	1 147
Волгоградская область	1 219	1 197
Пензенская область	1 194	1 196
Республика Калмыкия	1 340	1 268
Республика Татарстан	1 228	1 208
Самарская область	1 189	1 156
Саратовская область	1 070	1 094
Ульяновская область	1 222	1 205
<b>Центрально- Чернозёмный экономический район</b>		
Белгородская область	1 276	1 235
Воронежская область	1 211	1 244
Курская область	1 169	1 175
Липецкая область	1 241	1 207
Тамбовская область	1 237	1 217
<b>Северо-Кавказский экономический район</b>		
Кабардино-Балкарская Республика	1 431	1 409
Карачаево-Черкесская Республика	1 367	1 360
Краснодарский край и республика Адыгея	1 351	1 355
Республика Дагестан	1 469	1 500
Республика Ингушетия		1 444
Республика Северная Осетия - Алания	1 432	1 444
Ростовская область	1 229	1 258
Ставропольский край	1 332	1 351
Чеченская Республика		1 473
<b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
Тюменская область	958	961
<b>Вторая ценовая зона</b>	<b>714</b>	<b>726</b>
<b>Восточно-Сибирский экономический район</b>		

	<b>ГЕНЕРАЦИЯ</b> <i>(руб./МВт.ч.)</i>	<b>ПОТРЕБЛЕНИЕ</b> <i>(руб./МВт.ч.)</i>
Забайкальский край	711	746
Иркутская область	667	683
Красноярский край	715	711
Республика Бурятия	752	758
Республика Тыва	761	754
Республика Хакасия	698	690
<b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
Алтайский край	770	773
Кемеровская область	748	730
Новосибирская область	768	762
Омская область	885	874
Республика Алтай		826
Томская область	733	804

**Таблица №5. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на октябрь 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			
<b>Первая ценовая зона</b>	352 166	201 555	176 110	25 444	135 356	0	15 256
<b>Северный экономический район</b>							
Вологодская область	362 482	201 199	175 781	25 419	135 221	0	26 062
Мурманская область	368 430	211 105	184 290	26 815	142 651	0	14 674
Республика Карелия	337 769	200 110	174 691	25 419	135 221	0	2 438
<b>Северо-западный экономический район</b>							
Ленинградская область	352 065	200 110	174 691	25 419	135 221	0	16 735
Новгородская область	337 769	200 110	174 691	25 419	135 221	0	2 438
Псковская область	337 769	200 110	174 691	25 419	135 221	0	2 438
<b>Центральный экономический район</b>							
Брянская область	344 228	201 199	175 781	25 419	135 221	0	7 808
Владимирская область	344 174	201 199	175 781	25 419	135 221	0	7 754
Ивановская область	344 174	201 199	175 781	25 419	135 221	0	7 754
Калужская область	351 572	201 199	175 781	25 419	135 221	0	15 152
Костромская область	354 704	201 199	175 781	25 419	135 221	0	18 284
Московская область	338 649	200 113	174 694	25 419	135 221	0	3 316
Орловская область	350 013	201 199	175 781	25 419	135 221	0	13 593
Рязанская область	372 745	201 199	175 781	25 419	135 221	0	36 325
Смоленская область	344 174	201 199	175 781	25 419	135 221	0	7 754
Тверская область	348 046	201 199	175 781	25 419	135 221	0	11 626
Тульская область	344 174	201 199	175 781	25 419	135 221	0	7 754
Ярославская область	352 458	201 199	175 781	25 419	135 221	0	16 038
<b>Уральский экономический район</b>							

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	593 490	109 190	83 771	25 419	135 221	0	349 079
Оренбургская область	351 017	209 772	184 353	25 419	135 221	0	6 025
Пермский край	355 516	209 139	183 720	25 419	135 221	0	11 156
Республика Башкортостан	354 904	209 772	184 353	25 419	135 221	0	9 912
Свердловская область	359 112	209 772	184 353	25 419	135 221	0	14 120
Удмуртская Республика	339 869	199 942	174 523	25 419	135 221	0	4 706
Челябинская область	354 697	209 772	184 353	25 419	135 221	0	9 705
<b>Волго-Вятский экономический район</b>							
Кировская область	339 869	199 942	174 523	25 419	135 221	0	4 706
Нижегородская область	344 174	201 199	175 781	25 419	135 221	0	7 754
Республика Марий Эл	339 999	199 980	174 561	25 419	135 221	0	4 798
Республика Мордовия	328 594	189 364	163 946	25 419	135 221	0	4 009
Чувашская Республика	339 887	199 947	174 528	25 419	135 221	0	4 719
<b>Поволжский экономический район</b>							
Астраханская область	335 331	200 110	174 691	25 419	135 221	0	0
Волгоградская область	335 331	200 110	174 691	25 419	135 221	0	0
Пензенская область	328 213	189 075	163 657	25 419	135 221	0	3 917
Республика Калмыкия	368 167	200 110	174 691	25 419	135 221	0	32 836
Республика Татарстан	332 132	192 729	167 310	25 419	135 221	0	4 182
Самарская область	328 504	189 339	163 921	25 419	135 221	0	3 944
Саратовская область	343 828	200 110	174 691	25 419	135 221	0	8 498
Ульяновская область	328 213	189 075	163 657	25 419	135 221	0	3 917
<b>Центрально-Чернозёмный экономический район</b>							
Белгородская область	371 287	201 199	175 781	25 419	135 221	0	34 867
Воронежская область	349 863	201 199	175 781	25 419	135 221	0	13 443
Курская область	344 749	201 199	175 781	25 419	135 221	0	8 329



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	367 326	201 199	175 781	25 419	135 221	0	30 906
Тамбовская область	344 174	201 199	175 781	25 419	135 221	0	7 754
<b>Северо-Кавказский экономический район</b>							
Кабардино-Балкарская Республика	335 331	200 110	174 691	25 419	135 221	0	0
Карачаево-Черкесская Республика	335 331	200 110	174 691	25 419	135 221	0	0
Краснодарский край	367 938	200 110	174 691	25 419	135 221	0	32 607
Республика Дагестан	335 331	200 110	174 691	25 419	135 221	0	0
Республика Ингушетия	335 331	200 110	174 691	25 419	135 221	0	0
Республика Северная Осетия-Алания	335 331	200 110	174 691	25 419	135 221	0	0
Ростовская область	420 605	200 110	174 691	25 419	135 221	0	85 275
Ставропольский край	335 331	200 110	174 691	25 419	135 221	0	0
Чеченская Республика	335 331	200 110	174 691	25 419	135 221	0	0
<b>Западно-Сибирский экономический район</b>							
Тюменская область	346 674	200 110	174 691	25 419	135 221	0	11 343
<b>Вторая ценовая зона</b>	314 416	156 423	168 982	-12 558	112 381	0	45 612
<b>Восточно-Сибирский экономический район</b>							
Забайкальский край	479 887	213 421	225 979	-12 558	112 381	0	154 086
Иркутская область	278 004	140 617	153 175	-12 558	112 381	0	25 007
Красноярский край	278 004	140 617	153 175	-12 558	112 381	0	25 007
Республика Бурятия	453 629	204 468	217 027	-12 558	112 381	0	136 780
Республика Тыва	278 004	140 617	153 175	-12 558	112 381	0	25 007
Республика Хакасия	278 004	140 617	153 175	-12 558	112 381	0	25 007
<b>Западно-Сибирский экономический район</b>							
Алтайский край	421 666	197 947	210 505	-12 558	112 381	0	111 338
Кемеровская область	307 000	170 964	183 522	-12 558	112 381	0	23 655

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	316 280	140 617	153 175	-12 558	112 381	0	63 282
Омская область	389 465	212 098	224 571	-12 473	112 427	0	64 941
Республика Алтай	449 932	213 657	226 215	-12 558	112 381	0	123 894
Томская область	368 537	153 765	157 455	-3 690	117 157	0	97 615