

## **Актуализированные прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на июль 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 июль 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 был скорректирован прогноз цен на уголь, потребляемый станциями, расположенными во Второй ценовой зоне, на основании сценарных условий развития Российской Федерации на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов от 20.05.2014

Результаты расчетов по методикам с использованием этих данных представлены в таблицах № 4-5. Информация актуальна по состоянию на 17.06.2014.

**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% (-0,7% в прошлой актуализации)
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. 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 6 – 9% 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>1 186</b>	<b>1 237</b>
<b>Северный экономический район</b>		
Вологодская область	1 245	1 263
Мурманская область	910	948
Республика Карелия	1 057	1 119
<b>Северо-западный экономический район</b>		
Ленинградская область	1 143	1 173
Новгородская область	1 228	1 242
Псковская область	1 257	1 326
<b>Центральный экономический район</b>		
Брянская область	0	1 321
Владимирская область	1 309	1 324
Ивановская область	1 278	1 301
Калужская область	1 380	1 396
Костромская область	1 282	1 294
Московская область	1 313	1 323
Орловская область	1 409	1 402
Рязанская область	1 364	1 400
Смоленская область	1 300	1 325
Тверская область	1 219	1 260
Тульская область	1 395	1 412
Ярославская область	1 312	1 340
<b>Уральский экономический район</b>		
Курганская область	1 092	1 121
Оренбургская область	1 180	1 235
Пермский край	1 079	1 116
Республика Башкортостан	1 227	1 245
Свердловская область	1 079	1 130
Удмуртская Республика	1 259	1 279
Челябинская область	1 159	1 176
<b>Волго-Вятский экономический район</b>		
Кировская область	1 336	1 318
Нижегородская область	1 320	1 326

	<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
Республика Марий Эл	1 289	1 314
Республика Мордовия	1 375	1 373
Республика Чувашия	1 339	1 322
<b>Поволжский экономический район</b>		
Астраханская область	1 283	1 325
Волгоградская область	1 322	1 321
Пензенская область	1 305	1 325
Республика Калмыкия	1 282	1 311
Республика Татарстан	1 270	1 278
Самарская область	1 254	1 258
Саратовская область	1 162	1 225
Ульяновская область	1 283	1 299
<b>Центрально- Чернозёмный экономический район</b>		
Белгородская область	1 391	1 357
Воронежская область	1 306	1 381
Курская область	1 237	1 272
Липецкая область	1 351	1 348
Тамбовская область	1 353	1 359
<b>Северо-Кавказский экономический район</b>		
Кабардино-Балкарская Республика	1 262	1 324
Карачаево-Черкесская Республика	1 256	1 299
Краснодарский край и республика Адыгея	1 328	1 365
Республика Дагестан	1 308	1 351
Республика Ингушетия		1 334
Республика Северная Осетия - Алания	1 309	1 350
Ростовская область	1 285	1 351
Ставропольский край	1 274	1 295
Чеченская Республика		1 363
<b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
Тюменская область	976	1 007
<b>Вторая ценовая зона</b>	<b>644</b>	<b>676</b>

	<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
<b>Восточно-Сибирский экономический район</b>		
Забайкальский край	607	676
Иркутская область	596	626
Красноярский край	636	653
Республика Бурятия	669	679
Республика Тыва	652	657
Республика Хакасия	648	667
<b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
Алтайский край	772	779
Кемеровская область	698	697
Новосибирская область	725	738
Омская область	729	739
Республика Алтай		902
Томская область	696	777

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

	<b>ГЕНЕРАЦИЯ (руб./МВт.ч.)</b>	<b>ПОТРЕБЛЕНИЕ (руб./МВт.ч.)</b>
<b>Первая ценовая зона</b>	<b>1 201</b>	<b>1 218</b>
<b>Северный экономический район</b>		
Вологодская область	1 262	1 243
Мурманская область	922	933
Республика Карелия	1 071	1 101
<b>Северо-западный экономический район</b>		
Ленинградская область	1 158	1 155
Новгородская область	1 245	1 223
Псковская область	1 274	1 306
<b>Центральный экономический район</b>		
Брянская область	0	1 301
Владимирская область	1 327	1 304
Ивановская область	1 295	1 281
Калужская область	1 398	1 374
Костромская область	1 299	1 274
Московская область	1 330	1 303
Орловская область	1 427	1 380
Рязанская область	1 382	1 378
Смоленская область	1 317	1 304
Тверская область	1 235	1 241
Тульская область	1 413	1 390
Ярославская область	1 329	1 319
<b>Уральский экономический район</b>		
Курганская область	1 107	1 103
Оренбургская область	1 196	1 216
Пермский край	1 093	1 098
Республика Башкортостан	1 243	1 226
Свердловская область	1 093	1 113
Удмуртская Республика	1 275	1 259
Челябинская область	1 174	1 158
<b>Волго-Вятский экономический район</b>		
Кировская область	1 353	1 298
Нижегородская область	1 337	1 305

	<b>ГЕНЕРАЦИЯ</b> (руб./МВт.ч.)	<b>ПОТРЕБЛЕНИЕ</b> (руб./МВт.ч.)
Республика Марий Эл	1 306	1 294
Республика Мордовия	1 393	1 352
Республика Чувашия	1 357	1 302
<b>Поволжский экономический район</b>		
Астраханская область	1 299	1 305
Волгоградская область	1 339	1 301
Пензенская область	1 322	1 305
Республика Калмыкия	1 299	1 291
Республика Татарстан	1 286	1 259
Самарская область	1 271	1 238
Саратовская область	1 177	1 206
Ульяновская область	1 300	1 279
<b>Центрально- Чернозёмный экономический район</b>		
Белгородская область	1 409	1 336
Воронежская область	1 323	1 359
Курская область	1 253	1 253
Липецкая область	1 369	1 327
Тамбовская область	1 371	1 338
<b>Северо-Кавказский экономический район</b>		
Кабардино-Балкарская Республика	1 279	1 304
Карачаево-Черкесская Республика	1 273	1 279
Краснодарский край и республика Адыгея	1 346	1 344
Республика Дагестан	1 325	1 330
Республика Ингушетия		1 313
Республика Северная Осетия - Алания	1 326	1 330
Ростовская область	1 302	1 331
Ставропольский край	1 291	1 275
Чеченская Республика		1 342
<b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
Тюменская область	988	992
<b>Вторая ценовая зона</b>	<b>652</b>	<b>666</b>
<b>Восточно-Сибирский экономический район</b>		

	<b>ГЕНЕРАЦИЯ</b> (руб./МВт.ч.)	<b>ПОТРЕБЛЕНИЕ</b> (руб./МВт.ч.)
Забайкальский край	615	666
Иркутская область	604	617
Красноярский край	644	643
Республика Бурятия	677	669
Республика Тыва	660	647
Республика Хакасия	656	657
<b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
Алтайский край	782	767
Кемеровская область	707	686
Новосибирская область	735	726
Омская область	739	728
Республика Алтай		888
Томская область	705	765

**Таблица №5. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на июль 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>	353 193	198 544	166 858	31 687	133 993	0	20 656
<b>Северный экономический район</b>							
Вологодская область	373 166	193 907	162 221	31 687	133 993	0	45 266
Мурманская область	350 317	183 129	151 443	31 687	133 993	0	33 195
Республика Карелия	340 226	200 916	169 230	31 687	133 993	0	5 318
<b>Северо-западный экономический район</b>							
Ленинградская область	354 556	194 299	162 612	31 687	133 993	0	26 265
Новгородская область	340 226	200 916	169 230	31 687	133 993	0	5 318
Псковская область	346 962	201 339	169 653	31 687	133 993	0	11 630
<b>Центральный экономический район</b>							
Брянская область	365 088	198 788	167 102	31 687	133 993	0	32 306
Владимирская область	355 093	201 972	170 285	31 687	133 993	0	19 129
Ивановская область	355 093	201 972	170 285	31 687	133 993	0	19 129
Калужская область	363 052	200 452	168 766	31 687	133 993	0	28 607
Костромская область	356 332	198 854	167 167	31 687	133 993	0	23 485
Московская область	340 432	200 919	169 232	31 687	133 993	0	5 520
Орловская область	358 141	195 542	163 855	31 687	133 993	0	28 607
Рязанская область	362 155	174 006	142 319	31 687	133 993	0	54 157
Смоленская область	355 093	201 972	170 285	31 687	133 993	0	19 129
Тверская область	355 424	201 040	169 353	31 687	133 993	0	20 392
Тульская область	355 093	201 972	170 285	31 687	133 993	0	19 129
Ярославская область	358 390	195 261	163 574	31 687	133 993	0	29 137
<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	640 922	64 126	32 439	31 687	133 993	0	442 804
Оренбургская область	358 121	210 276	178 590	31 687	133 993	0	13 853
Пермский край	358 512	205 132	173 445	31 687	133 993	0	19 388
Республика Башкортостан	359 321	205 433	173 746	31 687	133 993	0	19 896
Свердловская область	359 921	202 388	170 702	31 687	133 993	0	23 540
Удмуртская Республика	339 130	200 753	169 067	31 687	133 993	0	4 384
Челябинская область	359 481	209 649	177 963	31 687	133 993	0	15 839
<b>Волго-Вятский экономический район</b>							
Кировская область	339 130	200 753	169 067	31 687	133 993	0	4 384
Нижегородская область	355 093	201 972	170 285	31 687	133 993	0	19 129
Республика Марий Эл	339 797	200 804	169 118	31 687	133 993	0	5 000
Республика Мордовия	329 117	190 453	158 766	31 687	133 993	0	4 672
Чувашская Республика	339 218	200 760	169 074	31 687	133 993	0	4 465
<b>Поволжский экономический район</b>							
Астраханская область	334 909	200 916	169 230	31 687	133 993	0	0
Волгоградская область	334 909	200 916	169 230	31 687	133 993	0	0
Пензенская область	328 608	190 227	158 540	31 687	133 993	0	4 389
Республика Калмыкия	357 193	200 916	169 230	31 687	133 993	0	22 285
Республика Татарстан	332 349	193 969	162 282	31 687	133 993	0	4 387
Самарская область	328 904	190 428	158 741	31 687	133 993	0	4 483
Саратовская область	352 925	197 189	165 502	31 687	133 993	0	21 744
Ульяновская область	328 608	190 227	158 540	31 687	133 993	0	4 389
<b>Центрально-Чернозёмный экономический район</b>							
Белгородская область	391 534	195 155	163 469	31 687	133 993	0	62 386
Воронежская область	360 340	195 533	163 847	31 687	133 993	0	30 814
Курская область	356 176	201 319	169 633	31 687	133 993	0	20 864



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	357 948	201 128	169 441	31 687	133 993	0	22 827
Тамбовская область	355 093	201 972	170 285	31 687	133 993	0	19 129
<b>Северо-Кавказский экономический район</b>							
Кабардино-Балкарская Республика	334 909	200 916	169 230	31 687	133 993	0	0
Карачаево-Черкесская Республика	334 909	200 916	169 230	31 687	133 993	0	0
Краснодарский край	357 148	200 916	169 230	31 687	133 993	0	22 239
Республика Дагестан	275 571	200 916	169 230	31 687	133 993	0	-59 338
Республика Ингушетия	334 909	200 916	169 230	31 687	133 993	0	0
Республика Северная Осетия-Алания	334 909	200 916	169 230	31 687	133 993	0	0
Ростовская область	404 541	186 833	155 147	31 687	133 993	0	83 715
Ставропольский край	334 909	200 916	169 230	31 687	133 993	0	0
Чеченская Республика	334 909	200 916	169 230	31 687	133 993	0	0
<b>Западно-Сибирский экономический район</b>							
Тюменская область	346 942	200 916	169 230	31 687	133 993	0	12 033
<b>Вторая ценовая зона</b>	258 367	119 671	129 435	-9 764	92 106	0	46 590
<b>Восточно-Сибирский экономический район</b>							
Забайкальский край	397 994	166 138	175 903	-9 764	92 106	0	139 750
Иркутская область	232 190	109 411	119 175	-9 764	92 106	0	30 673
Красноярский край	232 190	109 411	119 175	-9 764	92 106	0	30 673
Республика Бурятия	373 883	157 759	167 523	-9 764	92 106	0	124 018
Республика Тыва	232 190	109 411	119 175	-9 764	92 106	0	30 673
Республика Хакасия	232 190	109 411	119 175	-9 764	92 106	0	30 673
<b>Западно-Сибирский экономический район</b>							
Алтайский край	366 060	152 474	162 238	-9 764	92 106	0	121 479
Кемеровская область	254 092	137 103	146 867	-9 764	92 106	0	24 882

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	256 704	92 345	102 109	-9 764	92 106	0	72 253
Омская область	318 346	165 121	174 725	-9 604	92 268	0	60 957
Республика Алтай	408 849	166 239	176 003	-9 764	92 106	0	150 504
Томская область	292 933	115 539	115 005	533	102 512	0	74 882