

Актуализированные прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на май 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 май 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 были скорректированы объемы и цены поставки мощности электростанциями второй ценовой зоны. Основанием для корректировки послужило ожидаемое принятие изменений в правила торговли мощностью электростанциями второй ценовой зоны.

Результаты расчетов по методикам с использованием этих данных представлены в таблицах № 4-5. Информация актуальна по состоянию на 18.04.2014.

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. 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
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 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).
Параметры и коэффициенты			

№	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>
Первая ценовая зона	1 099	1 149
Северный экономический район		
Вологодская область	1 172	1 186
Мурманская область	851	901
Республика Карелия	973	1 015
Северо-западный экономический район		
Ленинградская область	1 097	1 128
Новгородская область	1 159	1 171
Псковская область	1 229	1 244
Центральный экономический район		
Брянская область	1 169	1 206
Владимирская область	1 218	1 234
Ивановская область	1 205	1 241
Калужская область	1 217	1 235
Костромская область	1 244	1 226
Московская область	1 211	1 217
Орловская область	1 221	1 244
Рязанская область	1 223	1 248
Смоленская область	1 156	1 209
Тверская область	1 150	1 192
Тульская область	1 249	1 262
Ярославская область	1 224	1 265
Уральский экономический район		
Курганская область	1 115	1 152
Оренбургская область	1 180	1 210
Пермский край	1 094	1 110
Республика Башкортостан	1 165	1 187
Свердловская область	1 095	1 128
Удмуртская Республика	1 136	1 170
Челябинская область	1 147	1 166
Волго-Вятский экономический район		
Кировская область	1 196	1 206
Нижегородская область	1 208	1 226

	<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
Республика Марий Эл	1 216	1 256
Республика Мордовия	1 250	1 260
Республика Чувашия	1 227	1 259
Поволжский экономический район		
Астраханская область	1 121	1 132
Волгоградская область	1 096	1 117
Пензенская область	1 181	1 207
Республика Калмыкия	1 224	1 258
Республика Татарстан	1 180	1 208
Самарская область	1 118	1 135
Саратовская область	1 010	1 070
Ульяновская область	1 144	1 175
Центрально- Чернозёмный экономический район		
Белгородская область	1 216	1 173
Воронежская область	1 133	1 197
Курская область	1 122	1 163
Липецкая область	1 171	1 171
Тамбовская область	1 180	1 199
Северо-Кавказский экономический район		
Кабардино-Балкарская Республика	1 300	1 309
Карачаево-Черкесская Республика	1 150	1 276
Краснодарский край и республика Адыгея	1 246	1 281
Республика Дагестан	1 275	1 320
Республика Ингушетия		1 305
Республика Северная Осетия - Алания	1 276	1 315
Ростовская область	1 108	1 170
Ставропольский край	1 216	1 265
Чеченская Республика		1 326
Западно-Сибирский экономический район		
Тюменская область	906	937
Вторая ценовая зона	658	686

	<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
Восточно-Сибирский экономический район		
Забайкальский край	596	645
Иркутская область	624	650
Красноярский край	659	673
Республика Бурятия	648	665
Республика Тыва	791	779
Республика Хакасия	651	664
Западно-Сибирский экономический район		
Алтайский край	757	793
Кемеровская область	722	729
Новосибирская область	656	676
Омская область	743	753
Республика Алтай		776
Томская область	677	708

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

	ГЕНЕРАЦИЯ (руб./МВт.ч.)	ПОТРЕБЛЕНИЕ (руб./МВт.ч.)
Первая ценовая зона	1 114	1 131
Северный экономический район		
Вологодская область	1 187	1 168
Мурманская область	862	887
Республика Карелия	986	1 000
Северо-западный экономический район		
Ленинградская область	1 112	1 111
Новгородская область	1 174	1 153
Псковская область	1 246	1 225
Центральный экономический район		
Брянская область	1 185	1 188
Владимирская область	1 234	1 215
Ивановская область	1 221	1 222
Калужская область	1 233	1 216
Костромская область	1 261	1 208
Московская область	1 227	1 198
Орловская область	1 237	1 225
Рязанская область	1 239	1 229
Смоленская область	1 171	1 191
Тверская область	1 165	1 174
Тульская область	1 266	1 243
Ярославская область	1 240	1 245
Уральский экономический район		
Курганская область	1 129	1 134
Оренбургская область	1 196	1 191
Пермский край	1 109	1 093
Республика Башкортостан	1 180	1 169
Свердловская область	1 109	1 110
Удмуртская Республика	1 151	1 152
Челябинская область	1 162	1 148
Волго-Вятский экономический район		
Кировская область	1 212	1 187
Нижегородская область	1 224	1 207

	ГЕНЕРАЦИЯ (руб./МВт.ч.)	ПОТРЕБЛЕНИЕ (руб./МВт.ч.)
Республика Марий Эл	1 232	1 237
Республика Мордовия	1 267	1 241
Республика Чувашия	1 243	1 240
Поволжский экономический район		
Астраханская область	1 136	1 114
Волгоградская область	1 110	1 100
Пензенская область	1 196	1 189
Республика Калмыкия	1 240	1 239
Республика Татарстан	1 195	1 190
Самарская область	1 132	1 118
Саратовская область	1 024	1 054
Ульяновская область	1 159	1 157
Центрально- Чернозёмный экономический район		
Белгородская область	1 233	1 155
Воронежская область	1 148	1 179
Курская область	1 137	1 145
Липецкая область	1 186	1 153
Тамбовская область	1 195	1 181
Северо-Кавказский экономический район		
Кабардино-Балкарская Республика	1 317	1 289
Карачаево-Черкесская Республика	1 165	1 256
Краснодарский край и республика Адыгея	1 263	1 261
Республика Дагестан	1 292	1 299
Республика Ингушетия		1 285
Республика Северная Осетия - Алания	1 293	1 295
Ростовская область	1 123	1 152
Ставропольский край	1 232	1 245
Чеченская Республика		1 306
Западно-Сибирский экономический район		
Тюменская область	918	922
Вторая ценовая зона	666	676
Восточно-Сибирский экономический район		

	ГЕНЕРАЦИЯ <i>(руб./МВт.ч.)</i>	ПОТРЕБЛЕНИЕ <i>(руб./МВт.ч.)</i>
Забайкальский край	604	635
Иркутская область	633	640
Красноярский край	667	663
Республика Бурятия	657	655
Республика Тыва	802	767
Республика Хакасия	660	654
Западно-Сибирский экономический район		
Алтайский край	767	781
Кемеровская область	732	718
Новосибирская область	665	666
Омская область	753	741
Республика Алтай		764
Томская область	686	697

Таблица №5. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на май 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	333 431	190 919	159 346	31 572	120 192	0	22 321
Северный экономический район							
Вологодская область	354 690	186 463	154 891	31 572	120 192	0	48 035
Мурманская область	331 448	176 613	145 041	31 572	120 192	0	34 643
Республика Карелия	321 622	195 222	163 650	31 572	120 192	0	6 208
Северо-западный экономический район							
Ленинградская область	333 808	189 595	158 023	31 572	120 192	0	24 022
Новгородская область	321 622	195 222	163 650	31 572	120 192	0	6 208
Псковская область	328 125	195 652	164 080	31 572	120 192	0	12 281
Центральный экономический район							
Брянская область	344 749	193 006	161 434	31 572	120 192	0	31 552
Владимирская область	334 586	196 243	164 671	31 572	120 192	0	18 151
Ивановская область	334 586	196 243	164 671	31 572	120 192	0	18 151
Калужская область	342 676	194 699	163 127	31 572	120 192	0	27 785
Костромская область	336 443	192 768	161 196	31 572	120 192	0	23 484
Московская область	320 828	195 194	163 622	31 572	120 192	0	5 443
Орловская область	337 687	189 703	158 131	31 572	120 192	0	27 792
Рязанская область	341 834	167 541	135 969	31 572	120 192	0	54 102
Смоленская область	334 586	196 243	164 671	31 572	120 192	0	18 151
Тверская область	334 922	195 297	163 725	31 572	120 192	0	19 434
Тульская область	346 214	175 354	143 782	31 572	120 192	0	50 668
Ярославская область	337 508	189 309	157 737	31 572	120 192	0	28 007
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	663 688	41 806	10 234	31 572	120 192	0	501 690
Оренбургская область	338 583	204 274	172 701	31 572	120 192	0	14 117
Пермский край	339 209	198 871	167 299	31 572	120 192	0	20 146
Республика Башкортостан	338 696	202 861	171 289	31 572	120 192	0	15 643
Свердловская область	339 101	197 240	165 668	31 572	120 192	0	21 669
Удмуртская Республика	319 240	195 065	163 493	31 572	120 192	0	3 984
Челябинская область	341 170	203 075	171 502	31 572	120 192	0	17 903
Волго-Вятский экономический район							
Кировская область	319 240	195 065	163 493	31 572	120 192	0	3 984
Нижегородская область	334 586	196 243	164 671	31 572	120 192	0	18 151
Республика Марий Эл	319 868	195 113	163 541	31 572	120 192	0	4 564
Республика Мордовия	308 935	185 098	153 526	31 572	120 192	0	3 646
Чувашская Республика	319 319	195 071	163 499	31 572	120 192	0	4 056
Поволжский экономический район							
Астраханская область	315 414	195 222	163 650	31 572	120 192	0	0
Волгоградская область	315 414	195 222	163 650	31 572	120 192	0	0
Пензенская область	308 447	184 885	153 313	31 572	120 192	0	3 370
Республика Калмыкия	340 544	195 222	163 650	31 572	120 192	0	25 130
Республика Татарстан	312 310	188 528	156 956	31 572	120 192	0	3 589
Самарская область	308 782	185 101	153 529	31 572	120 192	0	3 489
Саратовская область	322 325	195 222	163 650	31 572	120 192	0	6 911
Ульяновская область	308 447	184 885	153 313	31 572	120 192	0	3 370
Центрально-Чернозёмный экономический район							
Белгородская область	364 440	186 220	154 647	31 572	120 192	0	58 029
Воронежская область	340 154	189 410	157 838	31 572	120 192	0	30 552
Курская область	335 697	195 574	164 002	31 572	120 192	0	19 932

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	364 016	95 675	64 103	31 572	120 192	0	148 150
Тамбовская область	338 168	91 638	60 066	31 572	120 192	0	126 338
Северо-Кавказский экономический район							
Кабардино-Балкарская Республика	315 414	195 222	163 650	31 572	120 192	0	0
Карачаево-Черкесская Республика	315 414	195 222	163 650	31 572	120 192	0	0
Краснодарский край	340 474	195 222	163 650	31 572	120 192	0	25 060
Республика Дагестан	327 596	195 222	163 650	31 572	120 192	0	12 182
Республика Ингушетия	315 414	195 222	163 650	31 572	120 192	0	0
Республика Северная Осетия-Алания	315 414	195 222	163 650	31 572	120 192	0	0
Ростовская область	394 344	179 159	147 587	31 572	120 192	0	94 993
Ставропольский край	315 414	195 222	163 650	31 572	120 192	0	0
Чеченская Республика	315 414	195 222	163 650	31 572	120 192	0	0
Западно-Сибирский экономический район							
Тюменская область	324 616	195 222	163 650	31 572	120 192	0	9 202
Вторая ценовая зона	263 728	129 558	128 105	1 453	86 478	0	47 692
Восточно-Сибирский экономический район							
Забайкальский край	452 882	173 456	172 004	1 453	86 478	0	192 948
Иркутская область	240 646	118 008	116 555	1 453	86 478	0	36 161
Красноярский край	240 646	118 008	116 555	1 453	86 478	0	36 161
Республика Бурятия	362 572	165 133	163 680	1 453	86 478	0	110 961
Республика Тыва	240 646	118 008	116 555	1 453	86 478	0	36 161
Республика Хакасия	240 646	118 008	116 555	1 453	86 478	0	36 161
Западно-Сибирский экономический район							
Алтайский край	350 512	161 090	159 638	1 453	86 478	0	102 944
Кемеровская область	260 457	144 010	142 558	1 453	86 478	0	29 969

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	244 561	115 936	114 484	1 453	86 478	0	42 147
Омская область	328 165	172 417	170 848	1 569	86 608	0	69 141
Республика Алтай	382 378	173 586	172 133	1 453	86 478	0	122 314
Томская область	263 180	132 691	123 771	8 920	94 836	0	35 653