

Актуализированные прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на декабрь 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 декабрь 2014 г. сформированы на основании «Методики построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию по субъектам Российской Федерации на 2015 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:

- Скорректирован прогноз среднечасовой выработки ГЭС с учетом низкой водности во втором полугодии 2014 года.

Результаты расчетов по методикам с использованием этих данных представлены в таблицах № 4-5. Информация актуальна по состоянию на 19.11.2014.

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 с 15 августа 2014 года.
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 3 – 4% 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	1 051	1 109
Северный экономический район		
Вологодская область	1 085	1 102
Мурманская область	821	875
Республика Карелия	949	990
Северо-западный экономический район		
Ленинградская область	980	1 030
Новгородская область	1 017	1 049
Псковская область	1 064	1 109
Центральный экономический район		
Брянская область	1 095	1 126
Владимирская область	1 084	1 139
Ивановская область	1 101	1 147
Калужская область	1 124	1 125
Костромская область	1 125	1 145
Московская область	1 109	1 120
Орловская область	1 108	1 128
Рязанская область	1 123	1 156
Смоленская область	1 046	1 105
Тверская область	1 037	1 100
Тульская область	1 125	1 160
Ярославская область	1 191	1 180
Уральский экономический район		
Курганская область	995	1 027
Оренбургская область	1 090	1 131
Пермский край	1 055	1 082
Республика Башкортостан	1 091	1 111
Свердловская область	1 010	1 050
Удмуртская Республика	1 092	1 124
Челябинская область	1 050	1 076
Волго-Вятский экономический район		
Кировская область	1 122	1 148
Нижегородская область	1 182	1 179

	<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
Республика Марий Эл	1 159	1 196
Республика Мордовия	1 161	1 197
Республика Чувашия	1 193	1 214
Поволжский экономический район		
Астраханская область	1 080	1 109
Волгоградская область	1 116	1 106
Пензенская область	1 106	1 138
Республика Калмыкия		1 219
Республика Татарстан	1 130	1 147
Самарская область	1 068	1 078
Саратовская область	1 004	1 051
Ульяновская область	1 058	1 088
Центрально- Чернозёмный экономический район		
Белгородская область	1 099	1 126
Воронежская область	1 092	1 157
Курская область	1 037	1 077
Липецкая область	1 122	1 118
Тамбовская область	1 115	1 136
Северо-Кавказский экономический район		
Кабардино-Балкарская Республика	1 560	1 544
Карачаево-Черкесская Республика	1 428	1 504
Краснодарский край и республика Адыгея	1 411	1 457
Республика Дагестан	1 642	1 694
Республика Ингушетия		1 627
Республика Северная Осетия - Алания	1 605	1 618
Ростовская область	1 119	1 195
Ставропольский край	1 415	1 488
Чеченская Республика		1 676
Западно-Сибирский экономический район		
Тюменская область	873	911
Вторая ценовая зона	928	957

	<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
Восточно-Сибирский экономический район		
Забайкальский край	805	901
Иркутская область	931	971
Красноярский край	892	907
Республика Бурятия	951	987
Республика Тыва	1 006	1 006
Республика Хакасия	942	961
Западно-Сибирский экономический район		
Алтайский край	853	879
Кемеровская область	995	1 001
Новосибирская область	994	1 013
Омская область	984	995
Республика Алтай		913
Томская область	980	1 060

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

	ГЕНЕРАЦИЯ (руб./МВт.ч.)	ПОТРЕБЛЕНИЕ (руб./МВт.ч.)
Первая ценовая зона	1 066	1 098
Северный экономический район		
Вологодская область	1 105	1 122
Мурманская область	826	858
Республика Карелия	934	973
Северо-западный экономический район		
Ленинградская область	984	1 018
Новгородская область	1 039	1 028
Псковская область	1 094	1 098
Центральный экономический район		
Брянская область	1 126	1 120
Владимирская область	1 107	1 132
Ивановская область	1 092	1 139
Калужская область	1 118	1 122
Костромская область	1 141	1 110
Московская область	1 125	1 105
Орловская область	1 123	1 106
Рязанская область	1 138	1 140
Смоленская область	1 048	1 077
Тверская область	1 045	1 072
Тульская область	1 200	1 159
Ярославская область	1 197	1 170
Уральский экономический район		
Курганская область	995	1 016
Оренбургская область	1 106	1 129
Пермский край	1 085	1 073
Республика Башкортостан	1 128	1 083
Свердловская область	1 013	1 049
Удмуртская Республика	1 101	1 119
Челябинская область	1 039	1 080
Волго-Вятский экономический район		
Кировская область	1 133	1 141
Нижегородская область	1 190	1 165

	ГЕНЕРАЦИЯ (руб./МВт.ч.)	ПОТРЕБЛЕНИЕ (руб./МВт.ч.)
Республика Марий Эл	1 185	1 201
Республика Мордовия	1 175	1 205
Республика Чувашия	1 215	1 209
Поволжский экономический район		
Астраханская область	1 072	1 099
Волгоградская область	1 191	1 103
Пензенская область	1 118	1 122
Республика Калмыкия		1 155
Республика Татарстан	1 145	1 123
Самарская область	1 148	1 074
Саратовская область	1 023	1 029
Ульяновская область	1 068	1 076
Центрально- Чернозёмный экономический район		
Белгородская область	1 082	1 119
Воронежская область	1 076	1 145
Курская область	1 031	1 053
Липецкая область	1 146	1 130
Тамбовская область	1 126	1 131
Северо-Кавказский экономический район		
Кабардино-Балкарская Республика	1 551	1 475
Карачаево-Черкесская Республика	1 425	1 437
Краснодарский край и республика Адыгея	1 423	1 429
Республика Дагестан	1 697	1 618
Республика Ингушетия		1 554
Республика Северная Осетия - Алания	1 501	1 545
Ростовская область	1 119	1 176
Ставропольский край	1 434	1 451
Чеченская Республика		1 601
Западно-Сибирский экономический район		
Тюменская область	884	908
Вторая ценовая зона	947	970
Восточно-Сибирский экономический район		

	ГЕНЕРАЦИЯ (руб./МВт.ч.)	ПОТРЕБЛЕНИЕ (руб./МВт.ч.)
Забайкальский край	836	886
Иркутская область	972	954
Красноярский край	888	921
Республика Бурятия	945	1 157
Республика Тыва	1 008	1 058
Республика Хакасия	944	1 011
Западно-Сибирский экономический район		
Алтайский край	1 072	907
Кемеровская область	986	1 015
Новосибирская область	1 001	1 008
Омская область	1 006	1 006
Республика Алтай		917
Томская область	962	1 109

Таблица №5. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на декабрь 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	370 671	202 762	173 067	29 695	151 476	0	16 433
Северный экономический район							
Вологодская область	361 300	180 609	150 914	29 695	151 476	0	29 216
Мурманская область	350 591	184 052	154 357	29 695	151 476	0	15 064
Республика Карелия	372 462	218 419	188 724	29 695	151 476	0	2 568
Северо-западный экономический район							
Ленинградская область	353 159	184 348	154 653	29 695	151 476	0	17 335
Новгородская область	372 462	218 419	188 724	29 695	151 476	0	2 568
Псковская область	372 462	218 419	188 724	29 695	151 476	0	2 568
Центральный экономический район							
Брянская область	361 300	200 115	170 420	29 695	151 476	0	9 710
Владимирская область	380 603	219 475	189 780	29 695	151 476	0	9 653
Ивановская область	380 603	219 475	189 780	29 695	151 476	0	9 653
Калужская область	361 300	192 486	162 790	29 695	151 476	0	17 339
Костромская область	361 300	189 359	159 664	29 695	151 476	0	20 466
Московская область	353 852	198 911	169 216	29 695	151 476	0	3 466
Орловская область	361 300	194 123	164 428	29 695	151 476	0	15 702
Рязанская область	361 300	169 756	140 061	29 695	151 476	0	40 069
Смоленская область	380 603	219 475	189 780	29 695	151 476	0	9 653
Тверская область	361 300	196 205	166 510	29 695	151 476	0	13 620
Тульская область	380 603	219 475	189 780	29 695	151 476	0	9 653
Ярославская область	361 300	191 361	161 666	29 695	151 476	0	18 464
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	690 120	119 091	89 395	29 695	151 476	0	419 554
Оренбургская область	370 466	209 098	179 403	29 695	151 476	0	9 892
Пермский край	369 766	202 920	173 225	29 695	151 476	0	15 371
Республика Башкортостан	370 466	205 085	175 390	29 695	151 476	0	13 905
Свердловская область	370 466	200 197	170 502	29 695	151 476	0	18 793
Удмуртская Республика	374 776	218 256	188 561	29 695	151 476	0	5 045
Челябинская область	370 466	205 182	175 487	29 695	151 476	0	13 808
Волго-Вятский экономический район							
Кировская область	374 776	218 256	188 561	29 695	151 476	0	5 045
Нижегородская область	380 603	219 475	189 780	29 695	151 476	0	9 653
Республика Марий Эл	375 035	218 310	188 615	29 695	151 476	0	5 250
Республика Мордовия	363 868	207 955	178 259	29 695	151 476	0	4 438
Чувашская Республика	374 812	218 263	188 568	29 695	151 476	0	5 074
Поволжский экономический район							
Астраханская область	369 894	218 419	188 724	29 695	151 476	0	0
Волгоградская область	369 894	218 419	188 724	29 695	151 476	0	0
Пензенская область	363 523	207 717	178 022	29 695	151 476	0	4 330
Республика Калмыкия	401 658	218 419	188 724	29 695	151 476	0	31 764
Республика Татарстан	367 532	211 472	181 776	29 695	151 476	0	4 585
Самарская область	363 741	207 907	178 212	29 695	151 476	0	4 358
Саратовская область	356 428	196 524	166 828	29 695	151 476	0	8 429
Ульяновская область	363 523	207 717	178 022	29 695	151 476	0	4 330
Центрально-Чернозёмный экономический район							
Белгородская область	361 300	184 378	154 683	29 695	151 476	0	25 446
Воронежская область	361 300	194 276	164 581	29 695	151 476	0	15 549
Курская область	361 300	199 562	169 867	29 695	151 476	0	10 263

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	361 300	175 703	146 008	29 695	151 476	0	34 122
Тамбовская область	380 603	219 475	189 780	29 695	151 476	0	9 653
Северо-Кавказский экономический район							
Кабардино-Балкарская Республика	369 894	218 419	188 724	29 695	151 476	0	0
Карачаево-Черкесская Республика	369 894	218 419	188 724	29 695	151 476	0	0
Краснодарский край	401 445	218 419	188 724	29 695	151 476	0	31 550
Республика Дагестан	369 894	218 419	188 724	29 695	151 476	0	0
Республика Ингушетия	369 894	218 419	188 724	29 695	151 476	0	0
Республика Северная Осетия-Алания	369 894	218 419	188 724	29 695	151 476	0	0
Ростовская область	382 355	146 816	117 121	29 695	151 476	0	84 063
Ставропольский край	369 894	218 419	188 724	29 695	151 476	0	0
Чеченская Республика	369 894	218 419	188 724	29 695	151 476	0	0
Западно-Сибирский экономический район							
Тюменская область	382 099	218 419	188 724	29 695	151 476	0	12 205
Вторая ценовая зона	324 797	145 618	119 691	-3 935	129 049	0	50 130
Восточно-Сибирский экономический район							
Забайкальский край	489 510	206 174	180 247	-3 935	129 049	0	154 287
Иркутская область	299 419	142 215	116 288	-3 935	129 049	0	28 155
Красноярский край	299 419	142 215	116 288	-3 935	129 049	0	28 155
Республика Бурятия	461 149	197 105	171 178	-3 935	129 049	0	134 996
Республика Тыва	299 419	142 215	116 288	-3 935	129 049	0	28 155
Республика Хакасия	299 419	142 215	116 288	-3 935	129 049	0	28 155
Западно-Сибирский экономический район							
Алтайский край	421 273	170 348	144 421	-3 935	129 049	0	121 877
Кемеровская область	305 305	148 751	122 824	-3 935	129 049	0	27 505

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	287 400	88 938	63 011	-3 935	129 049	0	69 413
Омская область	401 513	204 926	178 984	-3 803	129 137	0	67 451
Республика Алтай	471 577	206 174	180 247	-3 935	129 049	0	136 354
Томская область	304 383	61 404	34 610	3 821	134 212	0	108 767