

Актуализированные прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на август 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 август 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.

Результаты расчетов по методикам с использованием этих данных представлены в таблицах № 4-5. Информация актуальна по состоянию на 21.07.2014.

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 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	1 198	1 255
Северный экономический район		
Вологодская область	1 251	1 270
Мурманская область	909	964
Республика Карелия	1 122	1 156
Северо-западный экономический район		
Ленинградская область	1 151	1 182
Новгородская область	1 221	1 248
Псковская область	1 272	1 316
Центральный экономический район		
Брянская область		1 316
Владимирская область	1 296	1 327
Ивановская область	1 286	1 316
Калужская область	1 349	1 390
Костромская область	1 279	1 303
Московская область	1 308	1 321
Орловская область	1 414	1 413
Рязанская область	1 366	1 393
Смоленская область	1 315	1 339
Тверская область	1 221	1 260
Тульская область	1 389	1 410
Ярославская область	1 335	1 349
Уральский экономический район		
Курганская область	1 152	1 188
Оренбургская область	1 233	1 285
Пермский край	1 178	1 248
Республика Башкортостан	1 252	1 277
Свердловская область	1 133	1 181
Удмуртская Республика	1 252	1 273
Челябинская область	1 208	1 225
Волго-Вятский экономический район		
Кировская область	1 322	1 334
Нижегородская область	1 337	1 336

	<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
Республика Марий Эл	1 319	1 340
Республика Мордовия	1 395	1 385
Республика Чувашия	1 368	1 352
Поволжский экономический район		
Астраханская область	1 263	1 310
Волгоградская область	1 318	1 329
Пензенская область	1 291	1 311
Республика Калмыкия	1 303	1 310
Республика Татарстан	1 277	1 291
Самарская область	1 256	1 258
Саратовская область	1 085	1 136
Ульяновская область	1 308	1 308
Центрально- Чернозёмный экономический район		
Белгородская область	1 380	1 369
Воронежская область	1 317	1 386
Курская область	1 247	1 287
Липецкая область	1 354	1 352
Тамбовская область	1 327	1 361
Северо-Кавказский экономический район		
Кабардино-Балкарская Республика	1 318	1 393
Карачаево-Черкесская Республика	1 299	1 377
Краснодарский край и республика Адыгея	1 350	1 383
Республика Дагестан	1 341	1 426
Республика Ингушетия		1 391
Республика Северная Осетия - Алания	1 367	1 403
Ростовская область	1 295	1 363
Ставропольский край	1 294	1 314
Чеченская Республика		1 417
Западно-Сибирский экономический район		
Тюменская область	993	1 028
Вторая ценовая зона	606	649

	<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
Восточно-Сибирский экономический район		
Забайкальский край	690	739
Иркутская область	544	572
Красноярский край	601	614
Республика Бурятия	706	721
Республика Тыва	432	442
Республика Хакасия	556	585
Западно-Сибирский экономический район		
Алтайский край	736	821
Кемеровская область	661	650
Новосибирская область	773	787
Омская область	756	773
Республика Алтай		657
Томская область	712	858

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

	ГЕНЕРАЦИЯ (руб./МВт.ч.)	ПОТРЕБЛЕНИЕ (руб./МВт.ч.)
Первая ценовая зона	1 214	1 236
Северный экономический район		
Вологодская область	1 268	1 251
Мурманская область	921	950
Республика Карелия	1 137	1 138
Северо-западный экономический район		
Ленинградская область	1 166	1 164
Новгородская область	1 237	1 229
Псковская область	1 289	1 296
Центральный экономический район		
Брянская область		1 296
Владимирская область	1 313	1 307
Ивановская область	1 303	1 296
Калужская область	1 367	1 369
Костромская область	1 296	1 283
Московская область	1 325	1 300
Орловская область	1 432	1 391
Рязанская область	1 384	1 372
Смоленская область	1 332	1 319
Тверская область	1 237	1 241
Тульская область	1 408	1 389
Ярославская область	1 353	1 328
Уральский экономический район		
Курганская область	1 167	1 170
Оренбургская область	1 249	1 265
Пермский край	1 194	1 228
Республика Башкортостан	1 269	1 257
Свердловская область	1 148	1 162
Удмуртская Республика	1 269	1 254
Челябинская область	1 224	1 206
Волго-Вятский экономический район		
Кировская область	1 340	1 313
Нижегородская область	1 355	1 316

	ГЕНЕРАЦИЯ (руб./МВт.ч.)	ПОТРЕБЛЕНИЕ (руб./МВт.ч.)
Республика Марий Эл	1 336	1 320
Республика Мордовия	1 413	1 364
Республика Чувашия	1 386	1 331
Поволжский экономический район		
Астраханская область	1 280	1 290
Волгоградская область	1 336	1 309
Пензенская область	1 309	1 291
Республика Калмыкия	1 320	1 290
Республика Татарстан	1 294	1 272
Самарская область	1 273	1 239
Саратовская область	1 099	1 119
Ульяновская область	1 326	1 288
Центрально- Чернозёмный экономический район		
Белгородская область	1 398	1 348
Воронежская область	1 334	1 365
Курская область	1 264	1 267
Липецкая область	1 372	1 332
Тамбовская область	1 344	1 340
Северо-Кавказский экономический район		
Кабардино-Балкарская Республика	1 335	1 372
Карачаево-Черкесская Республика	1 316	1 356
Краснодарский край и республика Адыгея	1 368	1 362
Республика Дагестан	1 358	1 404
Республика Ингушетия		1 370
Республика Северная Осетия - Алания	1 385	1 382
Ростовская область	1 312	1 342
Ставропольский край	1 311	1 294
Чеченская Республика		1 395
Западно-Сибирский экономический район		
Тюменская область	1 006	1 012
Вторая ценовая зона	614	639
Восточно-Сибирский экономический район		

	ГЕНЕРАЦИЯ (руб./МВт.ч.)	ПОТРЕБЛЕНИЕ (руб./МВт.ч.)
Забайкальский край	699	727
Иркутская область	551	563
Красноярский край	608	605
Республика Бурятия	715	710
Республика Тыва	438	435
Республика Хакасия	564	576
Западно-Сибирский экономический район		
Алтайский край	746	808
Кемеровская область	670	640
Новосибирская область	783	775
Омская область	766	761
Республика Алтай		647
Томская область	721	845

Таблица №5. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на август 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	351 607	198 328	166 509	31 819	133 621	0	19 659
Северный экономический район							
Вологодская область	372 128	193 386	161 567	31 819	133 621	0	45 121
Мурманская область	348 729	183 949	152 129	31 819	133 621	0	31 159
Республика Карелия	340 038	200 657	168 838	31 819	133 621	0	5 760
Северо-западный экономический район							
Ленинградская область	355 251	193 632	161 813	31 819	133 621	0	27 999
Новгородская область	340 038	200 657	168 838	31 819	133 621	0	5 760
Псковская область	340 038	200 657	168 838	31 819	133 621	0	5 760
Центральный экономический район							
Брянская область	363 741	198 637	166 817	31 819	133 621	0	31 484
Владимирская область	354 091	201 710	169 891	31 819	133 621	0	18 760
Ивановская область	354 091	201 710	169 891	31 819	133 621	0	18 760
Калужская область	361 776	200 243	168 424	31 819	133 621	0	27 912
Костромская область	355 298	198 673	166 853	31 819	133 621	0	23 004
Московская область	339 793	200 660	168 840	31 819	133 621	0	5 513
Орловская область	357 034	195 502	163 683	31 819	133 621	0	27 912
Рязанская область	360 910	174 708	142 888	31 819	133 621	0	52 582
Смоленская область	354 091	201 710	169 891	31 819	133 621	0	18 760
Тверская область	354 411	200 810	168 991	31 819	133 621	0	19 980
Тульская область	354 091	201 710	169 891	31 819	133 621	0	18 760
Ярославская область	357 400	194 975	163 156	31 819	133 621	0	28 805
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	624 333	70 951	39 132	31 819	133 621	0	419 761
Оренбургская область	356 969	209 995	178 176	31 819	133 621	0	13 353
Пермский край	357 447	205 026	173 207	31 819	133 621	0	18 800
Республика Башкортостан	358 207	205 005	173 185	31 819	133 621	0	19 582
Свердловская область	358 661	202 582	170 762	31 819	133 621	0	22 459
Удмуртская Республика	339 358	200 495	168 675	31 819	133 621	0	5 242
Челябинская область	358 177	209 438	177 619	31 819	133 621	0	15 118
Волго-Вятский экономический район							
Кировская область	339 358	200 495	168 675	31 819	133 621	0	5 242
Нижегородская область	354 091	201 710	169 891	31 819	133 621	0	18 760
Республика Марий Эл	339 961	200 544	168 725	31 819	133 621	0	5 796
Республика Мордовия	328 148	190 206	158 387	31 819	133 621	0	4 321
Чувашская Республика	339 437	200 501	168 682	31 819	133 621	0	5 315
Поволжский экономический район							
Астраханская область	334 278	200 657	168 838	31 819	133 621	0	0
Волгоградская область	334 278	200 657	168 838	31 819	133 621	0	0
Пензенская область	327 666	189 993	158 173	31 819	133 621	0	4 053
Республика Калмыкия	357 488	200 657	168 838	31 819	133 621	0	23 210
Республика Татарстан	331 736	193 648	161 829	31 819	133 621	0	4 467
Самарская область	327 947	190 184	158 364	31 819	133 621	0	4 142
Саратовская область	352 353	196 862	165 043	31 819	133 621	0	21 870
Ульяновская область	327 666	189 993	158 173	31 819	133 621	0	4 053
Центрально-Чернозёмный экономический район							
Белгородская область	389 468	195 119	163 299	31 819	133 621	0	60 729
Воронежская область	359 011	195 672	163 853	31 819	133 621	0	29 719
Курская область	355 116	201 093	169 273	31 819	133 621	0	20 402

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	356 798	200 910	169 090	31 819	133 621	0	22 268
Тамбовская область	354 091	201 710	169 891	31 819	133 621	0	18 760
Северо-Кавказский экономический район							
Кабардино-Балкарская Республика	334 278	200 657	168 838	31 819	133 621	0	0
Карачаево-Черкесская Республика	334 278	200 657	168 838	31 819	133 621	0	0
Краснодарский край	357 358	200 657	168 838	31 819	133 621	0	23 080
Республика Дагестан	334 278	200 657	168 838	31 819	133 621	0	0
Республика Ингушетия	334 278	200 657	168 838	31 819	133 621	0	0
Республика Северная Осетия-Алания	334 278	200 657	168 838	31 819	133 621	0	0
Ростовская область	408 548	185 439	153 620	31 819	133 621	0	89 488
Ставропольский край	334 278	200 657	168 838	31 819	133 621	0	0
Чеченская Республика	334 278	200 657	168 838	31 819	133 621	0	0
Западно-Сибирский экономический район							
Тюменская область	342 236	200 657	168 838	31 819	133 621	0	7 958
Вторая ценовая зона	261 854	120 953	129 424	-8 471	94 355	0	46 547
Восточно-Сибирский экономический район							
Забайкальский край	401 479	167 251	175 723	-8 471	94 355	0	139 873
Иркутская область	235 495	110 580	119 051	-8 471	94 355	0	30 560
Красноярский край	235 495	110 580	119 051	-8 471	94 355	0	30 560
Республика Бурятия	377 701	158 990	167 461	-8 471	94 355	0	124 356
Республика Тыва	235 495	110 580	119 051	-8 471	94 355	0	30 560
Республика Хакасия	235 495	110 580	119 051	-8 471	94 355	0	30 560
Западно-Сибирский экономический район							
Алтайский край	368 997	153 425	161 896	-8 471	94 355	0	121 218
Кемеровская область	257 348	138 304	146 776	-8 471	94 355	0	24 689

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	259 277	94 022	102 494	-8 471	94 355	0	70 900
Омская область	325 046	167 696	174 304	-6 608	96 170	0	61 180
Республика Алтай	412 383	167 348	175 820	-8 471	94 355	0	150 680
Томская область	293 512	117 262	115 554	1 709	104 276	0	71 974