

## Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на август 2013 г. по субъектам Российской Федерации и исходные данные для построения прогнозов

### Введение

Представленные ниже прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность сформированы на основании двух методик и исходных данных, утвержденных на заседании Наблюдательного совета НП «Совет рынка» от 28.09.2012: «Методики построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию по субъектам Российской Федерации на 2013 год (по полугодиям) и на следующий месяц» и «Методики построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2013 год (по полугодиям) и на следующий месяц». Исходные данные для расчетов ежемесячно актуализируются и могут объективно изменяться. Поэтому прогнозные данные, приведенные ниже, впоследствии могут быть скорректированы.

Информация актуальна по состоянию на 22.07.2013.

Информация об исходных данных (в соответствии с методиками) и принятые относительно них допущения, значения параметров сезонности, а также значения коэффициентов, используемые для прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию по субъектам Российской Федерации на август 2013 года приведены в табл.1 – 6.

### Исходные данные

**Табл. 1. Исходные данные для построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию**

Название параметра	Источник, методика получения, значения
Тарифы на лимитный газ	Снижение с 1 апреля 2013 г. на 3%, рост с 1 июля 2013 г. на 15%, рост с 1 августа на 3%, рост с 1 октября на 3,8% (п.2 приказа ФСТ России № 38-э/3 от 27.02.2013; Пресс-релиз по результатам заседания Правления ФСТ России от 15.07.2013 г.; прогноз социально-экономического развития РФ на 2012 год и плановый период 2013-2014 годов, МЭР).
Статистическая информация о цене на сожженный уголь в предыдущих периодах	Предоставляется Минэнерго РФ
Статистическая информация об объемных и стоимостных показателях РСВ и БР	Исполнителем непосредственно при построении прогноза из баз данных ОАО «АТС» извлекается следующая информация: - об объемах планового почасового производства, технического минимума и технического максимума по РГЕ; - об объемах экспорта и импорта; - о суммарной величине обязательств и требований субъектов ОРЭМ (включают в себя стоимость покупки/продажи на БР и небаланс РСВ и БР);

Название параметра	Источник, методика получения, значения
Прогноз относительного изменения среднемесячного значения суммарного объема планового почасового производства всех станций оптового рынка в первой ценовой зоне.	Прогноз ИНЭИ РАН, подготовленный по заказу ОАО «АТС», 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. Для месяцев, предшествующих месяцу построения прогноза, используются фактические статистические данные ОАО «АТС». Предполагается, что относительное изменение объемов планового почасового производства равно относительному изменению объемов планового почасового потребления.
Информация об ожидаемых изменениях в составе генерирующего и сетевого оборудования.	Перечень генерирующих объектов ДПМ с учетом заявок о переносе сроков ввода – по данным ОАО «АТС». Для сетевых объектов – «Схема и программа развития ЕЭС России на 2011-2017 годы» (приказ Минэнерго РФ №380 от 29.08.2011), либо иной более актуальный документ.
Сценарные условия и результаты моделирования ввода сетевого оборудования	На основании проведенных модельных расчетов.
Сценарные условия и результаты моделирования ввода генерирующего оборудования.	Учитывается в виде фактора «объем выработки генерирующих объектов, введенных по ДПМ» в регрессионной модели. Прогноз выработки на 2013 год определяется согласно балансу ФСТ России. Ввод Богучанской ГЭС учитывается в соответствующих факторах регрессионных моделей. Используется объем выработки Богучанской ГЭС за исключением планируемого объема потребления Богучанского алюминиевого завода, принимая во внимание материалы, представленные ОАО «Богучанская ГЭС» и группой компаний РУСАЛ.
Прогноз прироста средней цены на уголь, потребляемый станциями, расположенными во второй ценовой зоне и в Омской области	Сценарные условия развития электроэнергетики на период до 2030 года, разработанные ЗАО «АПБЭ» по поручению Минэнерго России (2011 год) и Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2013 год и плановый период 2014-2015 годов, разработанный Минэкономразвития России.

**Табл. 2. Исходные данные для построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на мощность**

Исходные данные для прогнозирования цен мощности		
Название параметра	Источник	Методика получения/значения
Индексация цен КОМ	Постановление Правительства РФ №1178	Индексируется с 01.01.2013 в соответствии с приростом индекса потребительских цен (ИПЦ) за 2012 г.
Прирост ИПЦ за 2012 год	Прогноз социально-экономического развития РФ на 2013 г. и плановый период 2014-2015 гг., МЭР	7%

<b>Исходные данные для прогнозирования цен мощности</b>		
<b>Название параметра</b>	<b>Источник</b>	<b>Методика получения/значения</b>
Перечень ЗСП	Информация, необходимая для проведения КОМ на 2013 г., ОАО «СО ЕЭС»	Изменения в составе ЗСП в 2013 г. относительно состава ЗСП в 2012 г.: ЗСП «Киндери» вошла в состав ЗСП «Вятка»; ЗСП «Сочи», ЗСП «Геледжик» вошли в состав ЗСП «Кубань» ЗСП «Вологда» вошла в ЗСП «Центр»
Цены на мощность по ЗСП для потребителей	Приказ ФАС № 476 от 12.07.2012 (Перечень ЗСП, в которых КОМ проводится с использованием PriceCap); РПРФ № 1388-р от 31.07.2012 (Величина PriceCap); ОАО "СО ЕЭС", Итоги КОМ-2013.	Величина PriceCap: ЗСП Первой ЦЗ – 127 837,24 руб./МВт ЗСП Второй ЦЗ – 136 757,44 руб./МВт До публикации результатов КОМ на 2013 г.: Цены КОМ в ЗСП «Урал», «Центр», «Вятка», «Волга» и «Сибирь» рассчитываются с учетом вычета прогнозного дохода станции на РСВ. После публикации результатов КОМ на 2013 г. – итоги КОМ на 2013 г.
Цены на мощность по ГТП генерации	Данные ОАО «СО ЕЭС»; Приказ ФАС № 476 от 12.07.2012	Итоги КОМ на 2013 г.
Объем мощности, отобранный в КОМ, Объем мощности «дорогих» станций	Данные ОАО «СО ЕЭС»	Итоги КОМ на 2013 г.
Объем мощности, подлежащий обязательной покупке в КОМ	Данные ОАО «АТС»	Перечень ДПМ, с учетом поданных заявок о переносе сроков ввода.
Перечень генерирующего оборудования, ожидаемого к вводу в 2013 году	Данные ОАО «СО ЕЭС», Приказ № 387 Минэнерго России от 13.08.2012	Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2012-2018 годы.
Плановый коэффициент резервирования	Данные ОАО «СО ЕЭС», Приказ № 329 Минэнерго России от 12.07.2012	Информация, необходимая для проведения КОМ на 2013 г.

Исходные данные для прогнозирования цен мощности		
Название параметра	Источник	Методика получения/значения
Тарифы для станций, поставляющих мощность в вынужденном режиме	Приказ ФСТ РФ № 426-э/3 от 27.12.2011, Данные ОАО «АТС»	До принятия приказа ФСТ России, устанавливающего тарифы для станций, работающих в вынужденном режиме, на 2013 г. – тарифы 2012 г., проиндексированные на прогнозный ИПЦ за 2013г.; После публикации соответствующего приказа ФСТ России на 2013 г. – тарифы, утвержденные этим приказом; Для станций, которые не были «вынужденными» в 2013 г. – PriceCap.
Тарифы на мощность для «дорогих» станций	ФСТ России Приказ № 260-э/1 от 31.10.2011;	До принятия приказа ФСТ России, устанавливающего тарифы для «дорогих» станций на 2013 г. - тарифы, утвержденные приказом ФСТ России на 2012 год и проиндексированные на прогнозный ИПЦ за 2013г. После публикации соответствующего приказа ФСТ России на 2013 г. – тарифы, утвержденные этим приказом;
Величины собственного максимума потребления населением по РД и населением и приравненных к нему потребителей	ФСТ России	Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности в рамках ЕЭС России по субъектам РФ на 2013 г. от 29.11.2012
Объем мощности ОАО «ФСК ЕЭС»	ФСТ России	Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности в рамках ЕЭС России по субъектам РФ на 2013 г. от 29.11.2012
Величина совокупного собственного максимума потребления по ЗСП/Субъекту РФ	Данные ОАО «АТС»	Фактические значения в соответствующих месяцах 2012 г., с учетом коэффициентов прироста потребления, рассчитанных по балансам ФСТ России на 2012 и 2013 гг. от 29.11.2012 Для остальных месяцев – экстраполяция фактического потребления в 2012 г. с учетом коэффициентов прироста потребления, рассчитанных по балансам ФСТ России на 2011 и 2013 гг.
Цены ДПМ	Данные ОАО «АТС»	Для уже введенных объектов – фактические цены ДПМ. Для новых объектов – оценка НП «Совет рынка».
Коэффициенты отнесения субъектов РФ к ЗСП	Данные ОАО «АТС»	Отношение потребления мощности на территории Субъект РФ – ЗСП к потреблению в Субъекте РФ

<b>Исходные данные для прогнозирования цен мощности</b>		
<b>Название параметра</b>	<b>Источник</b>	<b>Методика получения/значения</b>
Доля потребления мощности на собственные нужды	Данные ОАО «АТС»	Для каждой станции – отношение объема потребления мощности в ГТП собственных нужд станций к располагаемой мощности станции
Объемы станций, поставляющих мощность в вынужденном режиме	Данные ОАО «АТС», Перечень генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, опубликованный на сайте ОАО «АТС» Данные ОАО «СО ЕЭС», Итоги КОМ-2013	До подготовки реестра генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в 2013 г., Перечень генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в 2013 году, считается эквивалентным соответствующему перечню для 2012 года.  До публикации результатов КОМ на 2013 год. перечень объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и объем мощности этих объектов учитывается в Прогнозе цен в соответствии с реестром генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в 2013 г.  После публикации результатов КОМ на 2013 год объемы мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, принимаются равными объемам мощности генерирующего оборудования, неотобранного по результатам КОМ-2013
Способ участия станций, работающих в вынужденном режиме, в продаже электроэнергии и мощности	Перечень генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, опубликованный на сайте ОАО «АТС»	Для станций из перечня генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме – в соответствии с указанным перечнем.
Коэффициенты сезонности	Данные ОАО «АТС»	Средний за расчетный период коэффициент сезонности для соответствующей ЦЗ. Ежемесячные коэффициенты сезонности опубликованы на сайте ОАО «АТС». До публикации коэффициентов сезонности на 2013 используются коэффициенты сезонности для 2012 года.

Исходные данные для прогнозирования цен мощности		
Название параметра	Источник	Методика получения/значения
Коэффициенты отнесения объема потребления ОАО «ФСК ЕЭС» в субъекте РФ к ЗСП	ФСТ России	Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности в рамках ЕЭС России по субъектам РФ на 2013 г. от 29.11.2012

### Коэффициенты, используемые для прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию

Табл. 3. Значения коэффициентов для субъектов РФ, входящих в Первую ценовую зону, используемые для прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию по субъектам Российской Федерации на август 2013 года

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Астраханская область	1 359	1,00	1,03	1,01	0,99
Белгородская область	1 332	1,00	0,98	1,01	0,99
Брянская область	1 252	1,00	1,03	1,01	0,99
Владимирская область	1 293	1,00	1,02	1,01	0,99
Волгоградская область	1 340	1,00	1,01	1,01	0,99
Вологодская область	1 229	1,00	1,01	1,01	0,99
Воронежская область	1 272	1,00	1,06	1,01	0,99
Ивановская область	1 257	1,00	1,04	1,01	0,99
Кабардино-Балкарская Республика	1 249	1,00	1,06	1,01	0,99
Калужская область	1 397	1,00	0,96	1,01	0,99
Карачаево-Черкесская Республика	1 307	1,00	0,92	1,01	0,99
Кировская область	1 344	1,00	1,01	1,01	0,99
Костромская область	1 294	1,00	1,01	1,01	0,99
Краснодарский край	1 323	1,00	1,04	1,01	0,99
Курганская область	1 206	1,00	1,05	1,01	0,99
Курская область	1 192	1,00	1,04	1,01	0,99

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Ленинградская область	1 149	1,00	1,02	1,01	0,99
Липецкая область	1 325	1,00	0,99	1,01	0,99
Московская область	1 278	1,00	1,01	1,01	0,99
Мурманская область	926	1,00	1,06	1,01	0,99
Нижегородская область	1 349	1,00	1,00	1,01	0,99
Новгородская область	1 117	1,00	1,03	1,01	0,99
Оренбургская область	1 289	1,00	1,08	1,01	0,99
Орловская область	1 375	1,00	0,99	1,01	0,99
Пензенская область	1 275	1,00	1,04	1,01	0,99
Пермский край	1 327	1,00	1,05	1,01	0,99
Псковская область	1 122	1,00	1,03	1,01	0,99
Республика Башкортостан	1 298	1,00	1,02	1,01	0,99
Республика Дагестан	1 385	1,00	1,04	1,01	0,99
Республика Ингушетия		1,00	0,98	1,01	0,99
Республика Калмыкия	1 297	1,00	1,05	1,01	0,99
Республика Карелия	1 031	1,00	1,06	1,01	0,99
Республика Мари Эл	1 411	1,00	1,01	1,01	0,99
Республика Мордовия	1 369	1,00	1,00	1,01	0,99
Республика Северная Осетия-Алания	1 327	1,00	1,02	1,01	0,99
Республика Татарстан	1 336	1,00	1,02	1,01	0,99
Ростовская область	1 239	1,00	1,03	1,01	0,99
Рязанская область	1 332	1,00	1,01	1,01	0,99
Самарская область	1 283	1,00	1,00	1,01	0,99
Саратовская область	1 145	1,00	1,10	1,01	0,99
Свердловская область	1 205	1,00	1,06	1,01	0,99
Смоленская область	1 277	1,00	1,03	1,01	0,99
Ставропольский край	1 289	1,00	1,03	1,01	0,99
Тамбовская область	1 301	1,00	1,03	1,01	0,99
Тверская область	1 188	1,00	1,04	1,01	0,99

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Тульская область	1 329	1,00	1,02	1,01	0,99
Тюменская область	1 025	1,00	1,04	1,01	0,99
Удмуртская Республика	1 341	1,00	1,00	1,01	0,99
Ульяновская область	1 333	1,00	1,00	1,01	0,99
Челябинская область	1 246	1,00	1,02	1,01	0,99
Чеченская Республика		1,00	1,01	1,01	0,99
Чувашская Республика- Чувашия	1 460	1,00	0,98	1,01	0,99
Ярославская область	1 334	1,00	1,00	1,01	0,99

**Табл. 4. Значения коэффициентов для субъектов РФ, входящих во Вторую ценовую зону, используемые для прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию по субъектам Российской Федерации на август 2013 года**

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Алтайский край	725	1,00	1,03	1,02	1,00
Забайкальский край	659	1,00	1,08	1,02	1,00
Иркутская область	586	1,00	1,05	1,02	1,00
Кемеровская область	716	1,00	1,03	1,02	1,00
Красноярский край	676	1,00	1,02	1,02	1,00
Новосибирская область	711	1,00	1,03	1,02	1,00
Омская область	791	1,00	1,03	1,02	1,00
Республика Алтай		1,00	1,06	1,02	1,00
Республика Бурятия	676	1,00	1,02	1,02	1,00
Республика Тыва	872	1,00	0,98	1,02	1,00
Республика Хакасия	720	1,00	1,02	1,02	1,00
Томская область	726	1,00	1,12	1,02	1,00



Табл. 5. Средневзвешенные значения коэффициентов, используемых для прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию по субъектам Российской Федерации на август 2013 года

	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
1 ЦЗ	1 211	1,00	1,05	1,01	0,99
2 ЦЗ	661	1,00	1,06	1,02	1,00

Табл. 6. Значения параметров сезонности

	Периоды циклов сезонности						Сдвиги соответствующих циклов					
	T1	T2	T3	T4	T5	T6	teta_1	teta_2	teta_3	teta_4	teta_5	teta_6
Объемы технического минимума ТЭС/ГРЭС, входящих в 1ую группу	-	12	6	6	3	-	-	3	0	0	0	-
Объемы планового почасового производства ТЭС/ГРЭС, входящих в 1ую группу	12	12	6	6	3	-	0	0	4	0	2	-
Объемы технического минимума ТЭС/ГРЭС, входящих во 2ую группу	12	12	6	6	3	-	0	0	0	0	0	-
Объемы планового почасового производства ТЭС/ГРЭС, входящих во 2ую группу	12	-	6	6	3	-	3	-	0	0	0	-
kPmin/kPmax для kPrice по 1ЦЗ	12	12	6	6	-	-	0	0	0	0	-	-
1/kPmax для kPrice по 1ЦЗ	12	12	6	6	-	-	0	0	0	0	-	-
kPmax_min для kPrice по 1ЦЗ	12	12	6	6	-	4	0	0	0	0	-	0
avg_gen/gen_min для kPrice по 1ЦЗ	-	12	6	6	-	-	-	0	0	0	-	-
kCENOPRINIM/kPmax для kPrice по 2ЦЗ	12	12	6	6	-	4	0	0	0	0	-	0
1/kPmax для kPrice по 2ЦЗ	12	12	6	6	-	-	0	0	0	0	-	-

	Периоды циклов сезонности						Сдвиги соответствующих циклов					
	T1	T2	T3	T4	T5	T6	teta_1	teta_2	teta_3	teta_4	teta_5	teta_6
<b>kPmax_min</b> для kPrice по 2ЦЗ	12	12	6	6	–	3	0	0	0	0	–	0
<b>avg_gen/gen_min</b> для kPrice по 2ЦЗ	12	12	6	6	–	–	0	0	0	0	–	–

**Price\_RSV\_Sell** – прогнозные значения цены на продажу в РСВ для субъектов РФ, рассчитанные с помощью статистических моделей.

**kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)** – коэффициенты, определяющие влияние вводов нового сетевого оборудования на значение цены на продажу (покупку) в РСВ.

**kBuySell** - среднее соотношение цены на покупку и продажу для данного субъекта РФ. В случае если на территории субъекта РФ нет генерации, то используются коэффициенты, описывающие статистическое соотношение цены на покупку в этом регионе и цены и продажу в другом регионе этой же ценовой зоны, с которым у данного региона наилучшая корреляция цены.

**kCorrElecSell (kCorrElecBuy)** – коэффициенты, определяющие соотношение между индексом цены РСВ на продажу (покупку) и свободной (нерегулируемой) ценой на продажу (покупку) электроэнергии.

Для прогнозов и/или агрегации значений коэффициентов и параметров сезонности используется статистическая информация, по мере поступления которой, значения коэффициентов и параметров сезонности могут объективно изменяться.

Результаты расчетов по методикам с использованием вышеуказанных входных данных представлены в табл. 7 – 10.

## Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию по субъектам Российской Федерации на август 2013 года

*Табл. 7: Прогноз по субъектам РФ Первой ЦЗ*

Название субъекта РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	(руб./МВт.ч.)	
<b>Первая ценовая зона</b>	<b>1 232</b>	<b>1 274</b>
Астраханская область	1 382	1 400
Белгородская область	1 354	1 314
Брянская область	1 273	1 299
Владимирская область	1 314	1 317
Волгоградская область	1 362	1 353
Вологодская область	1 250	1 249
Воронежская область	1 293	1 354
Ивановская область	1 278	1 308
Кабардино-Балкарская Республика	1 270	1 326
Калужская область	1 420	1 342
Карачаево-Черкесская Республика	1 329	1 285
Кировская область	1 367	1 366
Костромская область	1 315	1 317
Краснодарский край	1 345	1 380
Курганская область	1 226	1 275
Курская область	1 212	1 240
Ленинградская область	1 168	1 177
Липецкая область	1 347	1 320
Московская область	1 300	1 291
Мурманская область	941	984
Нижегородская область	1 372	1 357
Новгородская область	1 136	1 154
Оренбургская область	1 311	1 393
Орловская область	1 398	1 366
Пензенская область	1 296	1 331
Пермский край	1 349	1 396
Псковская область	1 141	1 164
Республика Башкортостан	1 319	1 329
Республика Дагестан	1 408	1 440
Республика Ингушетия	-	1 357
Республика Калмыкия	1 319	1 352
Республика Карелия	1 048	1 094
Республика Мари Эл	1 435	1 425
Республика Мордовия	1 392	1 373
Республика Северная Осетия-Алания	1 349	1 361
Республика Татарстан	1 358	1 361
Ростовская область	1 260	1 286

Название субъекта РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	(руб./МВт.ч.)	
Рязанская область	1 354	1 351
Самарская область	1 304	1 292
Саратовская область	1 165	1 268
Свердловская область	1 225	1 282
Смоленская область	1 299	1 319
Ставропольский край	1 310	1 334
Тамбовская область	1 323	1 342
Тверская область	1 208	1 235
Тульская область	1 352	1 365
Тюменская область	1 042	1 066
Удмуртская Республика	1 363	1 342
Ульяновская область	1 355	1 341
Челябинская область	1 267	1 276
Чеченская Республика	-	1 409
Чувашская Республика-Чувашия	1 484	1 439
Ярославская область	1 357	1 342

**Табл. 8: Прогноз по субъектам РФ Второй ЦЗ**

Название субъекта РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	(руб./МВт.ч.)	
<b>Вторая ценовая зона</b>	<b>671</b>	<b>698</b>
Алтайский край	737	747
Забайкальский край	670	710
Иркутская область	595	613
Кемеровская область	728	740
Красноярский край	687	687
Новосибирская область	722	729
Омская область	804	818
Республика Алтай	-	772
Республика Бурятия	687	690
Республика Тыва	886	857
Республика Хакасия	731	737
Томская область	738	813

## Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на мощность по субъектам Российской Федерации на август 2013 года

**Табл. 9: Прогноз по субъектам РФ Первой ЦЗ на август 2013 г. с разбивкой на составляющие**

Название субъекта России	Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	КОМ-составляющая с учетом небаланса	КОМ-составляющая	Небаланс-составляющая	ДПМ-составляющая	ВР-составляющая
<b>Первая ценовая зона</b>	298 457	184 729	180 139	4 590	103 849	9 879
Астраханская область	290 932	187 083	181 777	5 306	103 849	0
Белгородская область	300 510	185 372	181 834	3 538	103 849	11 289
Брянская область	300 498	185 669	182 131	3 538	103 849	10 980
Владимирская область	300 498	185 669	182 131	3 538	103 849	10 980
Волгоградская область	291 673	187 083	181 777	5 306	103 849	742
Вологодская область	300 498	185 669	182 131	3 538	103 849	10 980
Воронежская область	300 498	185 669	182 131	3 538	103 849	10 980
Ивановская область	300 498	185 669	182 131	3 538	103 849	10 980
Кабардино-Балкарская Республика	290 932	187 083	181 777	5 306	103 849	0
Калужская область	300 498	185 669	182 131	3 538	103 849	10 980
Карачаево-Черкесская Республика	290 932	187 083	181 777	5 306	103 849	0
Кировская область	293 321	181 850	176 544	5 306	103 849	7 622
Костромская область	300 498	185 669	182 131	3 538	103 849	10 980
Краснодарский край	301 761	187 083	181 777	5 306	103 849	10 829
Курганская область	302 571	189 713	186 175	3 538	103 849	9 009
Курская область	300 498	185 669	182 131	3 538	103 849	10 980
Ленинградская область	295 719	187 083	181 777	5 306	103 849	4 787
Липецкая область	300 498	185 669	182 131	3 538	103 849	10 980
Московская область	298 562	187 079	181 778	5 301	103 849	7 634
Мурманская область	290 932	187 083	181 777	5 306	103 849	0
Нижегородская область	300 750	181 873	178 335	3 538	103 849	15 028
Новгородская область	295 719	187 083	181 777	5 306	103 849	4 787
Оренбургская область	302 571	189 713	186 175	3 538	103 849	9 009
Орловская область	300 498	185 669	182 131	3 538	103 849	10 980
Пензенская область	281 136	175 930	170 624	5 306	103 849	1 357
Пермский край	296 776	187 736	183 300	4 436	103 849	5 191
Псковская область	295 719	187 083	181 777	5 306	103 849	4 787
Республика Башкортостан	302 571	189 713	186 175	3 538	103 849	9 009
Республика Дагестан	290 932	187 083	181 777	5 306	103 849	0
Республика Ингушетия	290 932	187 083	181 777	5 306	103 849	0
Республика Калмыкия	300 357	195 267	189 961	5 306	103 849	1 241
Республика Карелия	295 719	187 083	181 777	5 306	103 849	4 787
Республика Мари Эл	293 525	184 560	179 328	5 231	103 849	5 117
Республика Мордовия	281 579	176 153	170 888	5 265	103 849	1 577
Республика Северная Осетия-Алания	290 932	187 083	181 777	5 306	103 849	0
Республика Татарстан	285 420	178 014	172 708	5 306	103 849	3 557
Ростовская область	325 725	185 510	180 204	5 306	103 849	36 366
Рязанская область	300 498	185 669	182 131	3 538	103 849	10 980
Самарская область	281 317	174 509	169 218	5 291	103 849	2 959
Саратовская область	294 859	187 083	181 777	5 306	103 849	3 927

Название субъекта России	Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	КОМ-составляющая с учетом небаланса	КОМ-составляющая	Небаланс-составляющая	ДПМ-составляющая	ВР-составляющая
Свердловская область	302 824	177 087	173 549	3 538	103 849	21 888
Смоленская область	300 498	185 669	182 131	3 538	103 849	10 980
Ставропольский край	290 932	187 083	181 777	5 306	103 849	0
Тамбовская область	300 498	185 669	182 131	3 538	103 849	10 980
Тверская область	300 498	185 669	182 131	3 538	103 849	10 980
Тульская область	300 498	185 669	182 131	3 538	103 849	10 980
Тюменская область	302 215	187 083	181 777	5 306	103 849	11 283
Удмуртская Республика	293 218	184 511	179 205	5 306	103 849	4 858
Ульяновская область	281 136	175 930	170 624	5 306	103 849	1 357
Челябинская область	302 829	182 794	179 255	3 538	103 849	16 186
Чеченская Республика	290 932	187 083	181 777	5 306	103 849	0
Чувашская Республика	293 256	184 517	179 220	5 297	103 849	4 891
Ярославская область	300 498	185 669	182 131	3 538	103 849	10 980

**Табл. 10: Прогноз по субъектам РФ Второй ЦЗ с разбивкой на составляющие**

Название субъекта России	Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	КОМ-составляющая с учетом небаланса	КОМ-составляющая	Небаланс-составляющая	ДПМ-составляющая	ВР-составляющая
<b>Вторая ценовая зона</b>	212 593	130 459	210 455	-79 996	49 385	32 749
Алтайский край	275 296	128 823	197 585	-68 762	49 385	97 088
Забайкальский край	316 880	126 680	189 482	-62 802	49 385	140 815
Иркутская область	200 096	134 496	219 036	-84 540	49 385	16 214
Кемеровская область	203 984	130 881	205 367	-74 486	49 385	23 718
Красноярский край	200 096	133 715	218 255	-84 540	49 385	16 996
Новосибирская область	200 281	129 706	214 246	-84 540	49 385	21 190
Омская область	263 128	127 068	190 041	-62 973	49 595	86 465
Республика Алтай	303 701	126 680	189 482	-62 802	49 385	127 636
Республика Бурятия	281 163	127 614	193 013	-65 399	49 385	104 165
Республика Тыва	200 096	134 496	219 036	-84 540	49 385	16 214
Республика Хакасия	200 096	134 496	219 036	-84 540	49 385	16 214
Томская область	217 195	91 642	153 042	-61 399	63 413	62 140