

## Актуализированные прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на II полугодие 2012г. и на 2012г. 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, 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 могут объективно изменяться. Поэтому прогнозные данные, приведенные ниже, впоследствии могут быть скорректированы.

Информация актуальна по состоянию на 28.11.2012. Значения параметров, используемые для построения прогнозов, были актуализированы с учетом статистической информации по октябрь 2012 года.

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 II полугодие 2012 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	Рост с 1 июля 2012 г. на 15% (Приказ ФСТ от 04 мая 2012 г. № 89-э/2).
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». 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 генерирующих объектов «не-ДПМ» - из отчета о функционировании ЕЭС России в 2011 году, опубликованного на сайте ОАО «СО ЦДУ». 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 (оценивалось предельное влияние при снятии ограничений по всем контролируемым сечениям). Предполагается, что сетевые объекты, ожидаемые к вводу в 2012 году, не окажут какого-либо влияния на значения цен РСВ (а значения соответствующих корректирующих коэффициентов, используемых в методике, будут равны 1).
Сценарные условия и результаты моделирования ввода генерирующего оборудования.	Учитывается в виде фактора «объем выработки генерирующих объектов, введенных по ДПМ» в регрессионной модели. Прогноз выработки для месяцев горизонта прогнозирования определяется согласно балансу ФСТ России.
Прогноз прироста средней цены на уголь, потребляемый станциями, расположенными во второй ценовой зоне и в Омской области	Прогнозы строятся с использованием моделей технического анализа, построенных на основе статистической информации о цене на уголь, потребляемый станциями, расположенными во второй ценовой зоне и в Омской области.

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

Исходные данные для прогнозирования цен мощности		
Методика получения/значения	Методика получения/значения	Методика получения/значения
Индексация цен КОМ	Постановление Правительства РФ №1178	Индексируется с 01.07.2012 в соответствии с приростом индекса потребительских цен (ИПЦ) за 2011г (на 6,1%).
Прирост ИПЦ за 2011 год	Фактическое значение, опубликованное на сайте Федеральной службы государственной статистики (Росстат)	6,1%
Цены на мощность по ЗСП для потребителей	РПРФ 1461-р от 18.08.2011; ОАО "СО ЕЭС"	Величина PriceCap без изменений относительно 2011 г.: ЗСП Первой ЦЗ – 118 125 руб./МВт ЗСП Второй ЦЗ – 126 368 руб./МВт  Итоги КОМ на 2012 год : Цены КОМ в ЗСП «Урал», «Центр» и «Сибирь»: «Урал» - 118 118 руб./МВт + индексация «Центр» - 118 100 руб./МВт + индексация «Сибирь» - 146 788 руб./МВт + индексация
Цены на мощность по ГТП генерации	Данные ОАО «СО ЕЭС»	Итоги КОМ на 2012 г.
Объем мощности, отобранный в КОМ по ГТП	Данные ОАО «СО ЕЭС»	Итоги КОМ на 2012 г.
Объем мощности, подлежащий обязательной покупки в КОМ	Данные ОАО «АТС»	Перечень ДПМ, с учетом поданных заявок о переносе сроков ввода.
Плановый коэффициент резервирования	Данные ОАО «СО ЕЭС»	Информация, необходимая для проведения КОМ на 2012 г.
Тарифы для станций, поставляющих мощность в вынужденном режиме	Приказ ФСТ РФ № 426-э/3 от 27.12.2011, Данные ОАО «АТС»	Для указанных в приказе ФСТ России станций применяются соответствующие тарифы. Для прочих станций тарифы определяются следующим образом:  Для станций, которые были "дорогими" или "вынужденными" в 2011 году - тарифы апреля 2011 г., без индексации;  Для станций которые не были "дорогими" или "вынужденными" в 2011 году - PriceCap или тариф РД (определяется экспертно исходя из представлений о наличии доходов по другим станциям компании)

<b>Исходные данные для прогнозирования цен мощности</b>		
<b>Методика получения/значения</b>	<b>Методика получения/значения</b>	<b>Методика получения/значения</b>
Тарифы на мощность для «дорогих» станций	ФСТ России Приказ № 260-э/1 от 31.10.2011;	Первое полугодие - цены утвержденные приказом ФСТ России на 2012 год; Второе полугодие - цены утвержденные приказом ФСТ России на 2012 год проиндексированные на ИПЦ за 2011г.
Инвестиционные надбавки (ЦИС)	Приказ ФСТ РФ №849-э от 30.12.2011	ЦИС АЭС – 9 858 625 000 руб. ЦИС ГЭС – 0 руб.
Величины собственного максимума потребления ненаселением 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 2012 г.
Объем мощности ОАО «ФСК ЕЭС»	ФСТ России	Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности в рамках ЕЭС России по субъектам РФ на 2012 г.
Величина совокупного собственного максимума потребления по ЗСП/Субъекту РФ	Данные ОАО «АТС»	В январе - октябре – фактические значения, в остальные месяцы – фактические значения в соответствующих месяцах 2011 г., с учетом коэффициентов прироста потребления, рассчитанных по балансу ФСТ России
Цены ДПМ	Данные ОАО «АТС»	Для уже введенных объектов – фактические. Для новых объектов – по оценке ОАО «АТС» и НП «Совет рынка».
Коэффициенты отнесения субъектов РФ к ЗСП	Данные ОАО «АТС»	Отношение потребления на территории Субъект РФ – ЗСП к потреблению в Субъекте РФ
Доля потребления мощности на собственные нужды	Данные ОАО «АТС»	~7.5% (с учетом снижения располагаемой мощности из-за неготовности).
Объемы станций, поставляющих мощность в вынужденном режиме	Перечень генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, опубликованный на сайте ОАО «АТС»	В соответствии с перечнем генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, опубликованным на сайте ОАО «АТС»
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».	В соответствии с перечнем генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном.
Коэффициенты сезонности	Данные ОАО «АТС»	Средний за расчетный период коэффициент сезонности для соответствующей ЦЗ. Ежемесячные коэффициенты сезонности опубликованы на сайте ОАО «АТС»
Коэффициенты отнесения объема потребления ФСК в субъекте РФ к ЗСП	Данные ОАО «АТС»	Январь-октябрь: фактические данные 2012 г. Октябрь-декабрь: фактические данные 2011 г.

## 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 II полугодие 2012 года

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Астраханская область	1 109	1,00	1,02	1,01	0,98
Белгородская область	1 043	1,00	0,99	1,01	0,98
Брянская область	1 004	1,00	1,02	1,01	0,98
Владимирская область	1 033	1,00	1,04	1,01	0,98
Волгоградская область	1 094	1,00	1,01	1,01	0,98
Вологодская область	1 053	1,00	1,01	1,01	0,98
Воронежская область	1 019	1,00	1,06	1,01	0,98
Ивановская область	1 057	1,00	1,04	1,01	0,98
Кабардино-Балкарская Республика	1 199	1,00	1,01	1,01	0,98
Калужская область	1 031	1,00	1,01	1,01	0,98
Карачаево-Черкесская Республика	1 164	1,00	0,93	1,01	0,98
Кировская область	1 098	1,00	1,03	1,01	0,98
Костромская область	1 086	1,00	1,02	1,01	0,98
Краснодарский край	1 212	1,00	1,03	1,01	0,98
Курганская область	1 021	1,00	1,03	1,01	0,98
Курская область	995	1,00	1,03	1,01	0,98
Ленинградская область	966	1,00	1,03	1,01	0,98
Липецкая область	1 087	1,00	1,00	1,01	0,98
Московская область	1 063	1,00	1,01	1,01	0,98
Мурманская область	774	1,00	1,06	1,01	0,98
Нижегородская область	1 131	1,00	1,00	1,01	0,98
Новгородская область	1 010	1,00	1,03	1,01	0,98
Оренбургская область	1 080	1,00	1,06	1,01	0,98
Орловская область	1 083	1,00	1,00	1,01	0,98

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Пензенская область	1 068	1,00	1,03	1,01	0,98
Пермский край	1 052	1,00	1,05	1,01	0,98
Псковская область	1 019	1,00	1,02	1,01	0,98
Республика Башкортостан	1 070	1,00	1,02	1,01	0,98
Республика Дагестан	1 309	1,00	1,03	1,01	0,98
Республика Ингушетия		1,00	0,98	1,01	0,98
Республика Калмыкия	1 181	1,00	1,00	1,01	0,98
Республика Карелия	913	1,00	1,05	1,01	0,98
Республика Мари Эл	1 160	1,00	1,01	1,01	0,98
Республика Мордовия	1 120	1,00	1,02	1,01	0,98
Республика Северная Осетия-Алания	1 246	1,00	1,02	1,01	0,98
Республика Татарстан	1 111	1,00	1,02	1,01	0,98
Ростовская область	1 082	1,00	1,04	1,01	0,98
Рязанская область	1 102	1,00	1,02	1,01	0,98
Самарская область	1 071	1,00	1,00	1,01	0,98
Саратовская область	991	1,00	1,06	1,01	0,98
Свердловская область	1 012	1,00	1,04	1,01	0,98
Смоленская область	1 021	1,00	1,05	1,01	0,98
Ставропольский край	1 174	1,00	1,04	1,01	0,98
Тамбовская область	1 028	1,00	1,02	1,01	0,98
Тверская область	1 025	1,00	1,04	1,01	0,98
Тульская область	1 084	1,00	1,02	1,01	0,98
Тюменская область	909	1,00	1,04	1,01	0,98
Удмуртская Республика	1 066	1,00	1,02	1,01	0,98
Ульяновская область	1 037	1,00	1,02	1,01	0,98
Челябинская область	1 060	1,00	1,02	1,01	0,98
Чеченская Республика		1,00	1,02	1,01	0,98
Чувашская Республика- Чувашия	1 198	1,00	0,99	1,01	0,98
Ярославская область	1 131	1,00	1,00	1,01	0,98

**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 II полугодие 2012 года**

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Алтайский край	753	1,00	1,03	1,02	1,01
Забайкальский край	648	1,00	1,12	1,02	1,01
Иркутская область	634	1,00	1,04	1,02	1,01
Кемеровская область	738	1,00	1,03	1,02	1,01
Красноярский край	704	1,00	1,02	1,02	1,01
Новосибирская область	718	1,00	1,03	1,02	1,01
Омская область	772	1,00	1,10	1,02	1,01
Республика Алтай		1,00	1,06	1,02	1,01
Республика Бурятия	716	1,00	1,03	1,02	1,01
Республика Тыва	791	1,00	1,00	1,02	1,01
Республика Хакасия	700	1,00	1,03	1,02	1,01
Томская область	724	1,00	1,04	1,02	1,01

**Табл. 5. Средневзвешенные значения коэффициентов, используемых для прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию по субъектам Российской Федерации на II полугодие 2012 года**

	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
1 ЦЗ	1 028	1,00	1,05	1,01	0,98
2 ЦЗ	689	1,00	1,05	1,02	1,01

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	-	-
kPmax_min для kPrice по 2ЦЗ	12	12	6	6	-	3	0	0	0	0	-	0
avg_gen/gen_min 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 – 14.

## Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию по субъектам Российской Федерации на 2012 год по полугодиям

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

Название субъекта РФ	ГЕНЕРАЦИЯ		ПОТРЕБЛЕНИЕ	
	(руб./МВт.ч.)		(руб./МВт.ч.)	
	II п. 2012	2012	II п. 2012	2012
<b>Первая ценовая зона</b>	1 041	963	1 059	981
Астраханская область	1 124	1 023	1 116	1 033
Белгородская область	1 056	990	1 052	985
Брянская область	1 017	952	1 068	1 000
Владимирская область	1 046	958	1 087	1 010
Волгоградская область	1 108	1 027	1 085	1 007
Вологодская область	1 067	994	1 051	989
Воронежская область	1 032	955	1 079	1 005
Ивановская область	1 071	975	1 083	1 010
Кабардино-Балкарская Республика	1 215	1 134	1 236	1 153
Калужская область	1 044	1 039	1 084	1 020
Карачаево-Черкесская Республика	1 179	1 051	1 208	1 124
Кировская область	1 112	1 053	1 127	1 068
Костромская область	1 100	1 029	1 087	1 003
Краснодарский край	1 227	1 142	1 228	1 143
Курганская область	1 034	950	1 036	964
Курская область	1 008	939	1 016	947
Ленинградская область	978	898	984	915
Липецкая область	1 101	1 024	1 065	1 003
Московская область	1 077	1 002	1 064	991
Мурманская область	784	725	808	748
Нижегородская область	1 146	1 050	1 119	1 032
Новгородская область	1 023	951	1 019	950
Оренбургская область	1 094	1 024	1 125	1 057
Орловская область	1 097	1 022	1 089	1 008
Пензенская область	1 082	995	1 089	1 005
Пермский край	1 066	988	1 100	1 013
Псковская область	1 032	985	1 028	975
Республика Башкортостан	1 084	1 006	1 082	997
Республика Дагестан	1 326	1 281	1 354	1 273
Республика Ингушетия			1 277	1 193
Республика Калмыкия	1 197	1 197	1 153	1 051
Республика Карелия	924	858	942	884
Республика Мари Эл	1 175	1 093	1 156	1 073
Республика Мордовия	1 135	1 042	1 138	1 063
Республика Северная Осетия-Алания	1 262	1 131	1 278	1 193
Республика Татарстан	1 125	1 035	1 114	1 023
Ростовская область	1 096	1 022	1 113	1 040

Название субъекта РФ	ГЕНЕРАЦИЯ		ПОТРЕБЛЕНИЕ	
	(руб./МВт.ч.)		(руб./МВт.ч.)	
	II п. 2012	2012	II п. 2012	2012
Рязанская область	1 116	1 041	1 096	1 020
Самарская область	1 085	1 019	1 061	983
Саратовская область	1 004	918	1 034	942
Свердловская область	1 025	944	1 034	964
Смоленская область	1 034	964	1 059	986
Ставропольский край	1 189	1 116	1 200	1 117
Тамбовская область	1 041	976	1 073	1 005
Тверская область	1 039	953	1 047	965
Тульская область	1 098	1 093	1 108	1 039
Тюменская область	921	842	932	857
Удмуртская Республика	1 079	998	1 089	1 015
Ульяновская область	1 050	968	1 083	998
Челябинская область	1 073	989	1 059	991
Чеченская Республика			1 329	1 244
Чувашская Республика-Чувашия	1 214	1 100	1 181	1 094
Ярославская область	1 146	1 044	1 121	1 040

Табл. 8: Прогноз по субъектам РФ Второй ЦЗ

Название субъекта РФ	ГЕНЕРАЦИЯ		ПОТРЕБЛЕНИЕ	
	(руб./МВт.ч.)		(руб./МВт.ч.)	
	II п. 2012	2012	II п. 2012	2012
<b>Вторая ценовая зона</b>	705	680	729	700
Алтайский край	771	808	781	749
Забайкальский край	663	629	731	699
Иркутская область	648	654	671	659
Кемеровская область	755	706	765	731
Красноярский край	721	677	725	696
Новосибирская область	734	687	745	704
Омская область	789	732	787	742
Республика Алтай			801	765
Республика Бурятия	732	713	740	732
Республика Тыва	810	810	813	769
Республика Хакасия	716	670	726	695
Томская область	740	692	800	748

## Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на мощность по субъектам Российской Федерации на 2012 год

Табл. 9: Прогноз по субъектам РФ Первой ЦЗ

Название субъекта России	Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	
	2 п. 2012	2012
<b>Первая ценовая зона</b>	259 964	248 101
Астраханская область	256 413	244 788
Белгородская область	263 777	251 842
Брянская область	263 777	251 842
Владимирская область	263 777	251 842
Волгоградская область	256 413	244 788
Вологодская область	256 413	244 788
Воронежская область	263 777	251 842
Ивановская область	263 777	251 842
Кабардино-Балкарская Республика	256 413	244 788
Калужская область	263 777	251 842
Карачаево-Черкесская Республика	256 413	244 788
Кировская область	256 413	244 788
Костромская область	263 777	251 842
Краснодарский край <sup>1</sup>	257 756	245 446
Курганская область	255 608	244 013
Курская область	263 777	251 842
Ленинградская область <sup>2</sup>	257 403	245 379
Липецкая область	263 777	251 842
Московская область <sup>3</sup>	258 095	245 606
Мурманская область	256 413	244 788
Нижегородская область	263 777	251 842
Новгородская область	257 403	245 379
Оренбургская область	255 608	244 013
Орловская область	263 777	251 842
Пензенская область	257 383	245 600
Пермский край	256 285	244 722
Псковская область	257 403	245 379
Республика Башкортостан	255 608	244 013
Республика Дагестан	257 481	245 347
Республика Ингушетия	256 413	244 788
Республика Калмыкия	260 948	249 287
Республика Карелия	257 403	245 379
Республика Мари Эл	256 721	245 078
Республика Мордовия	257 536	245 750
Республика Северная Осетия-Алания	256 413	244 788
Республика Татарстан	257 043	245 305
Ростовская область	283 500	271 660
Рязанская область	263 777	251 842
Самарская область	257 368	245 586
Саратовская область	256 413	244 940
Свердловская область	255 608	244 013
Смоленская область	263 777	251 842
Ставропольский край	256 413	244 788
Тамбовская область	263 777	251 842
Тверская область	263 777	251 842
Тульская область	264 330	252 117
Тюменская область <sup>4</sup>	266 834	255 264

Название субъекта России	Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	
	2 п. 2012	2012
Удмуртская Республика	256 413	244 788
Ульяновская область	257 383	245 600
Челябинская область	255 608	244 013
Чеченская Республика	256 413	244 788
Чувашская Республика-Чувашия	256 452	244 825
Ярославская область	263 777	251 842

**Табл. 10: Прогноз по субъектам РФ Второй ЦЗ**

Красноярский край	Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	
	2 п. 2012	2012
<b>Вторая ценовая зона</b>	191 304	178 525
Алтайский край	254 245	242 285
Забайкальский край	291 033	276 034
Иркутская область	178 331	167 671
Кемеровская область	186 657	170 639
Красноярский край	178 331	167 671
Новосибирская область	178 331	167 671
Омская область	217 347	185 223
Республика Алтай	278 023	264 729
Республика Бурятия	258 391	245 247
Республика Тыва	178 331	167 671
Республика Хакасия	178 331	167 671
Томская область	201 269	190 454

**Табл. 11: Прогноз по субъектам РФ Первой ЦЗ на 2 полугодие 2012 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>	259 964	183 546	177 868	5 678	72 137	4 281
Астраханская область	256 413	184 276	177 879	6 398	72 137	0
Белгородская область	263 777	183 270	178 726	4 543	72 137	8 370
Брянская область	263 777	183 270	178 726	4 543	72 137	8 370
Владимирская область	263 777	183 270	178 726	4 543	72 137	8 370
Волгоградская область	256 413	184 276	177 879	6 398	72 137	0
Вологодская область	256 413	184 276	177 879	6 398	72 137	0
Воронежская область	263 777	183 270	178 726	4 543	72 137	8 370
Ивановская область	263 777	183 270	178 726	4 543	72 137	8 370
Кабардино-Балкарская Республика	256 413	184 276	177 879	6 398	72 137	0
Калужская область	263 777	183 270	178 726	4 543	72 137	8 370
Карачаево-Черкесская Республика	256 413	184 276	177 879	6 398	72 137	0
Кировская область	256 413	184 276	177 879	6 398	72 137	0
Костромская область	263 777	183 270	178 726	4 543	72 137	8 370
Краснодарский край	257 756	184 276	177 879	6 398	72 137	1 343
Курганская область	255 608	183 467	178 923	4 543	72 137	5

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
Курская область	263 777	183 270	178 726	4 543	72 137	8 370
Ленинградская область	257 403	184 276	177 879	6 398	72 137	990
Липецкая область	263 777	183 270	178 726	4 543	72 137	8 370
Московская область	258 095	184 274	177 881	6 393	72 137	1 685
Мурманская область	256 413	184 276	177 879	6 398	72 137	0
Нижегородская область	263 777	183 270	178 726	4 543	72 137	8 370
Новгородская область	257 403	184 276	177 879	6 398	72 137	990
Оренбургская область	255 608	183 467	178 923	4 543	72 137	5
Орловская область	263 777	183 270	178 726	4 543	72 137	8 370
Пензенская область	257 383	185 242	178 845	6 398	72 137	4
Пермский край	256 285	183 510	178 007	5 503	72 137	637
Псковская область	257 403	184 276	177 879	6 398	72 137	990
Республика Башкортостан	255 608	183 467	178 923	4 543	72 137	5
Республика Дагестан	257 481	184 276	177 879	6 398	72 137	1 068
Республика Ингушетия	256 413	184 276	177 879	6 398	72 137	0
Республика Калмыкия	260 948	188 791	182 393	6 398	72 137	20
Республика Карелия	257 403	184 276	177 879	6 398	72 137	990
Республика Мари Эл	256 721	184 234	177 914	6 320	72 137	350
Республика Мордовия	257 536	185 195	178 842	6 353	72 137	204
Республика Северная Осетия-Алания	256 413	184 276	177 879	6 398	72 137	0
Республика Татарстан	257 043	184 237	177 839	6 398	72 137	669
Ростовская область	283 500	184 097	177 699	6 398	72 137	27 267
Рязанская область	263 777	183 270	178 726	4 543	72 137	8 370
Самарская область	257 368	183 728	177 347	6 382	72 137	1 503
Саратовская область	256 413	184 276	177 879	6 398	72 137	0
Свердловская область	255 608	180 967	176 424	4 543	72 137	2 504
Смоленская область	263 777	183 270	178 726	4 543	72 137	8 370
Ставропольский край	256 413	184 276	177 879	6 398	72 137	0
Тамбовская область	263 777	183 270	178 726	4 543	72 137	8 370
Тверская область	263 777	183 270	178 726	4 543	72 137	8 370
Тульская область	264 330	169 940	165 397	4 543	72 137	22 252
Тюменская область	266 834	184 276	177 879	6 398	72 137	10 420
Удмуртская Республика	256 413	184 276	177 879	6 398	72 137	0
Ульяновская область	257 383	185 242	178 845	6 398	72 137	4
Челябинская область	255 608	182 924	178 381	4 543	72 137	547
Чеченская Республика	256 413	184 276	177 879	6 398	72 137	0
Чувашская Республика	256 452	184 271	177 883	6 388	72 137	44
Ярославская область	263 777	183 270	178 726	4 543	72 137	8 370

**Табл. 12: Прогноз по субъектам РФ Второй ЦЗ на 2 полугодие 2012 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>Вторая ценовая зона</b>	191 304	134 884	203 523	-68 639	32 883	23 538
Алтайский край	254 245	132 102	187 752	-55 650	32 883	89 260
Забайкальский край	291 033	130 819	180 740	-49 922	32 883	127 331
Иркутская область	178 331	136 198	210 135	-73 937	32 883	9 250

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
Кемеровская область	186 657	133 755	196 787	-63 032	32 883	20 019
Красноярский край	178 331	135 554	209 491	-73 937	32 883	9 894
Новосибирская область	178 331	136 198	210 135	-73 937	32 883	9 250
Омская область	217 347	131 100	181 258	-50 158	33 018	53 229
Республика Алтай	278 023	130 819	180 740	-49 922	32 883	114 322
Республика Бурятия	258 391	131 408	183 961	-52 553	32 883	94 100
Республика Тыва	178 331	136 198	210 135	-73 937	32 883	9 250
Республика Хакасия	178 331	136 198	210 135	-73 937	32 883	9 250
Томская область	201 269	148 540	201 855	-53 315	42 959	9 770

**Табл. 13: Прогноз по субъектам РФ Первой ЦЗ на 2012 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>	248 101	176 835	171 431	5 404	67 295	3 971
Астраханская область	244 788	177 494	171 439	6 054	67 295	0
Белгородская область	251 842	176 219	171 847	4 372	67 295	8 328
Брянская область	251 842	176 219	171 847	4 372	67 295	8 328
Владимирская область	251 842	176 219	171 847	4 372	67 295	8 328
Волгоградская область	244 788	177 494	171 439	6 054	67 295	0
Вологодская область	244 788	177 494	171 439	6 054	67 295	0
Воронежская область	251 842	176 219	171 847	4 372	67 295	8 328
Ивановская область	251 842	176 219	171 847	4 372	67 295	8 328
Кабардино-Балкарская Республика	244 788	177 494	171 439	6 054	67 295	0
Калужская область	251 842	176 219	171 847	4 372	67 295	8 328
Карачаево-Черкесская Республика	244 788	177 494	171 439	6 054	67 295	0
Кировская область	244 788	177 494	171 439	6 054	67 295	0
Костромская область	251 842	176 219	171 847	4 372	67 295	8 328
Краснодарский край	245 446	177 494	171 439	6 054	67 295	658
Курганская область	244 013	176 718	172 346	4 372	67 295	0
Курская область	251 842	176 219	171 847	4 372	67 295	8 328
Ленинградская область	245 379	177 494	171 439	6 054	67 295	591
Липецкая область	251 842	176 219	171 847	4 372	67 295	8 328
Московская область	245 606	177 490	171 440	6 050	67 295	821
Мурманская область	244 788	177 494	171 439	6 054	67 295	0
Нижегородская область	251 842	176 219	171 847	4 372	67 295	8 328
Новгородская область	245 379	177 494	171 439	6 054	67 295	591
Оренбургская область	244 013	176 718	172 346	4 372	67 295	0
Орловская область	251 842	176 219	171 847	4 372	67 295	8 328
Пензенская область	245 600	178 305	172 250	6 054	67 295	0
Пермский край	244 722	176 713	171 465	5 247	67 295	715
Псковская область	245 379	177 494	171 439	6 054	67 295	591
Республика Башкортостан	244 013	176 718	172 346	4 372	67 295	0
Республика Дагестан	245 347	177 494	171 439	6 054	67 295	558
Республика Ингушетия	244 788	177 494	171 439	6 054	67 295	0
Республика Калмыкия	249 287	181 992	175 937	6 054	67 295	0
Республика Карелия	245 379	177 494	171 439	6 054	67 295	591

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
Республика Мари Эл	245 078	177 441	171 456	5 985	67 295	342
Республика Мордовия	245 750	178 254	172 241	6 014	67 295	201
Республика Северная Осетия-Алания	244 788	177 494	171 439	6 054	67 295	0
Республика Татарстан	245 305	177 678	171 624	6 054	67 295	332
Ростовская область	271 660	177 335	171 281	6 054	67 295	27 030
Рязанская область	251 842	176 219	171 847	4 372	67 295	8 328
Самарская область	245 586	176 800	170 760	6 040	67 295	1 491
Саратовская область	244 940	177 494	171 439	6 054	67 295	151
Свердловская область	244 013	174 721	170 349	4 372	67 295	1 997
Смоленская область	251 842	176 219	171 847	4 372	67 295	8 328
Ставропольский край	244 788	177 494	171 439	6 054	67 295	0
Тамбовская область	251 842	176 219	171 847	4 372	67 295	8 328
Тверская область	251 842	176 219	171 847	4 372	67 295	8 328
Тульская область	252 117	169 588	165 216	4 372	67 295	15 234
Тюменская область	255 264	177 494	171 439	6 054	67 295	10 476
Удмуртская Республика	244 788	177 494	171 439	6 054	67 295	0
Ульяновская область	245 600	178 305	172 250	6 054	67 295	0
Челябинская область	244 013	176 068	171 696	4 372	67 295	650
Чеченская Республика	244 788	177 494	171 439	6 054	67 295	0
Чувашская Республика	244 825	177 487	171 441	6 046	67 295	43
Ярославская область	251 842	176 219	171 847	4 372	67 295	8 328

**Табл.14: Прогноз по субъектам РФ Второй ЦЗ на 2012 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>Вторая ценовая зона</b>	178 525	132 272	198 243	-65 971	26 386	19 867
Алтайский край	242 285	129 304	182 684	-53 380	26 386	86 595
Забайкальский край	276 034	128 005	176 068	-48 063	26 386	121 643
Иркутская область	167 671	133 622	204 679	-71 058	26 386	7 664
Кемеровская область	170 639	131 085	191 757	-60 672	26 386	13 168
Красноярский край	167 671	133 083	204 141	-71 058	26 386	8 202
Новосибирская область	167 671	133 622	204 679	-71 058	26 386	7 664
Омская область	185 223	128 283	176 575	-48 292	26 530	30 410
Республика Алтай	264 729	128 005	176 068	-48 063	26 386	110 338
Республика Бурятия	245 247	128 612	179 159	-50 547	26 386	90 249
Республика Тыва	167 671	133 622	204 679	-71 058	26 386	7 664
Республика Хакасия	167 671	133 622	204 679	-71 058	26 386	7 664
Томская область	190 454	144 919	196 119	-51 200	36 920	8 614

<sup>1</sup> – Краснодарский край включает в себя Республику Адыгея.

<sup>2</sup> – Ленинградская область включает в себя г. Санкт-Петербург.

<sup>3</sup> – Московская область включает в себя г. Москва.

<sup>4</sup> – Тюменская область включает в себя Ханты-Мансийский и Ямало-Ненецкий автономные округа.