

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на сентябрь 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 21.08.2013.

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 сентябрь 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% (Приказ ФСТ России №134-э/1 от 15.07.2013; 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, принимая во внимание материалы, представленные ОАО «Богучанская ГЭС».
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%

Исходные данные для прогнозирования цен мощности		
Название параметра	Источник	Методика получения/значения
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

Исходные данные для прогнозирования цен мощности		
Название параметра	Источник	Методика получения/значения
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 сентябрь 2013 года

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Астраханская область	1 305	1,00	1,02	1,01	0,99
Белгородская область	1 279	1,00	1,00	1,01	0,99
Брянская область	1 294	1,00	1,02	1,01	0,99
Владимирская область	1 321	1,00	1,02	1,01	0,99
Волгоградская область	1 287	1,00	1,01	1,01	0,99
Вологодская область	1 290	1,00	1,01	1,01	0,99
Воронежская область	1 243	1,00	1,04	1,01	0,99
Ивановская область	1 346	1,00	1,02	1,01	0,99
Кабардино-Балкарская Республика	1 324	1,00	1,03	1,01	0,99
Калужская область	1 319	1,00	1,01	1,01	0,99
Карачаево-Черкесская Республика	1 350	1,00	0,94	1,01	0,99
Кировская область	1 379	1,00	1,01	1,01	0,99
Костромская область	1 319	1,00	1,02	1,01	0,99
Краснодарский край	1 372	1,00	1,04	1,01	0,99
Курганская область	1 260	1,00	1,02	1,01	0,99
Курская область	1 235	1,00	1,03	1,01	0,99

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Ленинградская область	1 172	1,00	1,03	1,01	0,99
Липецкая область	1 293	1,00	1,00	1,01	0,99
Московская область	1 301	1,00	1,01	1,01	0,99
Мурманская область	880	1,00	1,06	1,01	0,99
Нижегородская область	1 385	1,00	1,00	1,01	0,99
Новгородская область	1 243	1,00	1,04	1,01	0,99
Оренбургская область	1 275	1,00	1,08	1,01	0,99
Орловская область	1 303	1,00	1,02	1,01	0,99
Пензенская область	1 316	1,00	1,02	1,01	0,99
Пермский край	1 289	1,00	1,08	1,01	0,99
Псковская область	1 281	1,00	1,02	1,01	0,99
Республика Башкортостан	1 315	1,00	1,03	1,01	0,99
Республика Дагестан	1 435	1,00	1,03	1,01	0,99
Республика Ингушетия		1,00	0,98	1,01	0,99
Республика Калмыкия	1 355	1,00	1,03	1,01	0,99
Республика Карелия	1 056	1,00	1,05	1,01	0,99
Республика Мари Эл	1 436	1,00	1,00	1,01	0,99
Республика Мордовия	1 407	1,00	1,01	1,01	0,99
Республика Северная Осетия-Алания	1 383	1,00	1,02	1,01	0,99
Республика Татарстан	1 359	1,00	1,03	1,01	0,99
Ростовская область	1 295	1,00	1,03	1,01	0,99
Рязанская область	1 313	1,00	1,02	1,01	0,99
Самарская область	1 317	1,00	1,00	1,01	0,99
Саратовская область	1 206	1,00	1,06	1,01	0,99
Свердловская область	1 211	1,00	1,03	1,01	0,99
Смоленская область	1 235	1,00	1,04	1,01	0,99
Ставропольский край	1 347	1,00	1,04	1,01	0,99
Тамбовская область	1 289	1,00	1,02	1,01	0,99
Тверская область	1 253	1,00	1,04	1,01	0,99

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Тульская область	1 339	1,00	1,02	1,01	0,99
Тюменская область	1 054	1,00	1,04	1,01	0,99
Удмуртская Республика	1 322	1,00	1,01	1,01	0,99
Ульяновская область	1 352	1,00	1,01	1,01	0,99
Челябинская область	1 276	1,00	1,02	1,01	0,99
Чеченская Республика		1,00	1,02	1,01	0,99
Чувашская Республика- Чувашия	1 467	1,00	0,99	1,01	0,99
Ярославская область	1 404	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 сентябрь 2013 года

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Алтайский край	786	1,00	1,03	1,02	1,00
Забайкальский край	621	1,00	1,12	1,02	1,00
Иркутская область	603	1,00	1,05	1,02	1,00
Кемеровская область	752	1,00	1,03	1,02	1,00
Красноярский край	723	1,00	1,01	1,02	1,00
Новосибирская область	797	1,00	1,03	1,02	1,00
Омская область	785	1,00	1,00	1,02	1,00
Республика Алтай		1,00	1,07	1,02	1,00
Республика Бурятия	688	1,00	1,02	1,02	1,00
Республика Тыва	820	1,00	1,02	1,02	1,00
Республика Хакасия	794	1,00	1,03	1,02	1,00
Томская область	820	1,00	1,11	1,02	1,00

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

	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
1 ЦЗ	1 234	1,00	1,04	1,01	0,99
2 ЦЗ	699	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
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 – 10.

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

Табл. 7: Прогноз по субъектам РФ Первой ЦЗ

Название субъекта РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	(руб./МВт.ч.)	
Первая ценовая зона	1 251	1 286
Астраханская область	1 323	1 326
Белгородская область	1 296	1 274
Брянская область	1 312	1 324
Владимирская область	1 339	1 348
Волгоградская область	1 304	1 300
Вологодская область	1 307	1 307
Воронежская область	1 260	1 298
Ивановская область	1 364	1 368
Кабардино-Балкарская Республика	1 342	1 361
Калужская область	1 337	1 333
Карачаево-Черкесская Республика	1 369	1 343
Кировская область	1 397	1 391
Костромская область	1 337	1 347
Краснодарский край	1 390	1 421
Курганская область	1 277	1 280
Курская область	1 251	1 273
Ленинградская область	1 188	1 205
Липецкая область	1 310	1 290
Московская область	1 319	1 313
Мурманская область	892	930
Нижегородская область	1 404	1 384
Новгородская область	1 260	1 287
Оренбургская область	1 292	1 372
Орловская область	1 321	1 322
Пензенская область	1 334	1 343
Пермский край	1 306	1 389
Псковская область	1 298	1 302
Республика Башкортостан	1 332	1 348
Республика Дагестан	1 454	1 474
Республика Ингушетия	-	1 403
Республика Калмыкия	1 374	1 388
Республика Карелия	1 071	1 112
Республика Мари Эл	1 455	1 438
Республика Мордовия	1 426	1 413
Республика Северная Осетия-Алания	1 401	1 405
Республика Татарстан	1 377	1 393
Ростовская область	1 312	1 337

Название субъекта РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	(руб./МВт.ч.)	
Рязанская область	1 331	1 341
Самарская область	1 334	1 313
Саратовская область	1 222	1 280
Свердловская область	1 228	1 251
Смоленская область	1 252	1 287
Ставропольский край	1 365	1 396
Тамбовская область	1 307	1 313
Тверская область	1 269	1 305
Тульская область	1 358	1 365
Тюменская область	1 068	1 095
Удмуртская Республика	1 340	1 334
Ульяновская область	1 370	1 368
Челябинская область	1 293	1 301
Чеченская Республика	-	1 461
Чувашская Республика-Чувашия	1 487	1 458
Ярославская область	1 423	1 399

Табл. 8: Прогноз по субъектам РФ Второй ЦЗ

Название субъекта РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	(руб./МВт.ч.)	
Вторая ценовая зона	711	738
Алтайский край	799	813
Забайкальский край	631	697
Иркутская область	612	633
Кемеровская область	764	776
Красноярский край	734	733
Новосибирская область	810	824
Омская область	798	789
Республика Алтай	-	840
Республика Бурятия	699	699
Республика Тыва	833	841
Республика Хакасия	807	815
Томская область	833	908

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

Табл. 9: Прогноз по субъектам РФ Первой ЦЗ на сентябрь 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
Первая ценовая зона	306 398	190 871	186 038	4 833	101 777	13 750
Астраханская область	294 948	193 172	187 620	5 551	101 777	0
Белгородская область	306 795	191 770	187 948	3 822	101 777	13 248
Брянская область	306 795	191 770	187 948	3 822	101 777	13 248
Владимирская область	306 795	191 770	187 948	3 822	101 777	13 248
Волгоградская область	294 948	193 172	187 620	5 551	101 777	0
Вологодская область	306 795	191 770	187 948	3 822	101 777	13 248
Воронежская область	306 795	191 770	187 948	3 822	101 777	13 248
Ивановская область	306 795	191 770	187 948	3 822	101 777	13 248
Кабардино-Балкарская Республика	294 948	193 172	187 620	5 551	101 777	0
Калужская область	306 795	191 770	187 948	3 822	101 777	13 248
Карачаево-Черкесская Республика	294 948	193 172	187 620	5 551	101 777	0
Кировская область	293 557	187 951	182 400	5 551	101 777	3 830
Костромская область	308 178	191 693	187 871	3 822	101 777	14 708
Краснодарский край	303 280	193 172	187 620	5 551	101 777	8 331
Курганская область	310 402	196 117	192 294	3 822	101 777	12 509
Курская область	306 795	191 770	187 948	3 822	101 777	13 248
Ленинградская область	311 597	193 172	187 620	5 551	101 777	16 649
Липецкая область	306 795	191 770	187 948	3 822	101 777	13 248
Московская область	305 064	193 160	187 614	5 546	101 777	10 127
Мурманская область	294 948	193 172	187 620	5 551	101 777	0
Нижегородская область	307 047	188 139	184 317	3 822	101 777	17 131
Новгородская область	311 597	193 172	187 620	5 551	101 777	16 649
Оренбургская область	310 402	196 117	192 294	3 822	101 777	12 509
Орловская область	306 795	191 770	187 948	3 822	101 777	13 248
Пензенская область	286 045	181 705	176 154	5 551	101 777	2 563
Пермский край	302 341	193 616	188 901	4 715	101 777	6 948
Псковская область	311 597	193 172	187 620	5 551	101 777	16 649
Республика Башкортостан	310 402	196 117	192 294	3 822	101 777	12 509
Республика Дагестан	294 948	193 172	187 620	5 551	101 777	0
Республика Ингушетия	294 948	193 172	187 620	5 551	101 777	0
Республика Калмыкия	338 705	202 955	197 403	5 551	101 777	33 974
Республика Карелия	311 597	193 172	187 620	5 551	101 777	16 649
Республика Мари Эл	294 000	190 550	185 070	5 480	101 777	1 673
Республика Мордовия	286 557	181 954	176 445	5 509	101 777	2 827
Республика Северная Осетия-Алания	294 948	193 172	187 620	5 551	101 777	0
Республика Татарстан	288 853	184 043	178 491	5 551	101 777	3 034
Ростовская область	367 480	191 896	186 344	5 551	101 777	73 808
Рязанская область	306 795	191 770	187 948	3 822	101 777	13 248
Самарская область	286 262	180 215	174 678	5 536	101 777	4 270

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
Саратовская область	301 052	193 172	187 620	5 551	101 777	6 104
Свердловская область	310 695	183 428	179 605	3 822	101 777	25 490
Смоленская область	306 795	191 770	187 948	3 822	101 777	13 248
Ставропольский край	294 948	193 172	187 620	5 551	101 777	0
Тамбовская область	306 795	191 770	187 948	3 822	101 777	13 248
Тверская область	306 795	191 770	187 948	3 822	101 777	13 248
Тульская область	306 795	191 770	187 948	3 822	101 777	13 248
Тюменская область	312 979	193 172	187 620	5 551	101 777	18 031
Удмуртская Республика	293 447	190 497	184 945	5 551	101 777	1 173
Ульяновская область	286 045	181 705	176 154	5 551	101 777	2 563
Челябинская область	310 693	189 444	185 621	3 822	101 777	19 473
Чеченская Республика	294 948	193 172	187 620	5 551	101 777	0
Чувашская Республика-Чувашия	293 516	190 503	184 961	5 543	101 777	1 236
Ярославская область	306 795	191 770	187 948	3 822	101 777	13 248

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
Вторая ценовая зона	247 049	143 444	224 688	-81 245	52 955	50 650
Алтайский край	319 014	141 173	211 285	-70 113	52 459	125 382
Забайкальский край	416 057	138 803	202 779	-63 977	52 459	224 795
Иркутская область	221 920	147 687	234 669	-86 982	52 459	21 774
Кемеровская область	246 123	143 660	220 214	-76 554	52 459	50 004
Красноярский край	221 920	146 864	233 845	-86 982	52 459	22 597
Новосибирская область	222 139	142 661	229 643	-86 982	52 459	27 018
Омская область	379 546	139 181	203 345	-64 164	52 645	187 719
Республика Алтай	354 332	138 803	202 779	-63 977	52 459	163 070
Республика Бурятия	317 546	139 806	206 380	-66 574	52 459	125 280
Республика Тыва	221 920	147 687	234 669	-86 982	52 459	21 774
Республика Хакасия	221 920	147 687	234 669	-86 982	52 459	21 774
Томская область	235 968	99 969	163 150	-63 181	65 144	70 855