

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на июль 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 20.06.2013.

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 июль 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 октября на 8,9% (п.2 приказа ФСТ России № 38-э/3 от 27.02.2013; 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 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%

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 июль 2013 года

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Астраханская область	1 342	1,00	1,02	1,01	0,99
Белгородская область	1 336	1,00	0,97	1,01	0,99
Брянская область	1 281	1,00	1,03	1,01	0,99
Владимирская область	1 246	1,00	1,02	1,01	0,99
Волгоградская область	1 303	1,00	1,01	1,01	0,99
Вологодская область	1 205	1,00	1,01	1,01	0,99
Воронежская область	1 233	1,00	1,08	1,01	0,99
Ивановская область	1 240	1,00	1,03	1,01	0,99
Кабардино-Балкарская Республика	1 272	1,00	1,06	1,01	0,99
Калужская область	1 272	1,00	1,02	1,01	0,99
Карачаево-Черкесская Республика	1 278	1,00	0,98	1,01	0,99
Кировская область	1 390	1,00	1,02	1,01	0,99
Костромская область	1 266	1,00	1,01	1,01	0,99
Краснодарский край	1 333	1,00	1,05	1,01	0,99
Курганская область	1 272	1,00	1,03	1,01	0,99
Курская область	1 220	1,00	1,02	1,01	0,99

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Ленинградская область	1 052	1,00	1,02	1,01	0,99
Липецкая область	1 290	1,00	1,00	1,01	0,99
Московская область	1 236	1,00	1,01	1,01	0,99
Мурманская область	824	1,00	1,06	1,01	0,99
Нижегородская область	1 327	1,00	1,00	1,01	0,99
Новгородская область	1 077	1,00	1,02	1,01	0,99
Оренбургская область	1 321	1,00	1,06	1,01	0,99
Орловская область	1 325	1,00	1,00	1,01	0,99
Пензенская область	1 323	1,00	1,00	1,01	0,99
Пермский край	1 312	1,00	1,03	1,01	0,99
Псковская область	1 097	1,00	0,99	1,01	0,99
Республика Башкортостан	1 316	1,00	1,02	1,01	0,99
Республика Дагестан	1 329	1,00	1,05	1,01	0,99
Республика Ингушетия		1,00	1,03	1,01	0,99
Республика Калмыкия	1 296	1,00	1,04	1,01	0,99
Республика Карелия	947	1,00	1,07	1,01	0,99
Республика Мари Эл	1 425	1,00	1,00	1,01	0,99
Республика Мордовия	1 381	1,00	1,00	1,01	0,99
Республика Северная Осетия-Алания	1 332	1,00	1,04	1,01	0,99
Республика Татарстан	1 319	1,00	1,02	1,01	0,99
Ростовская область	1 250	1,00	1,05	1,01	0,99
Рязанская область	1 293	1,00	1,01	1,01	0,99
Самарская область	1 278	1,00	1,00	1,01	0,99
Саратовская область	1 175	1,00	1,07	1,01	0,99
Свердловская область	1 251	1,00	1,04	1,01	0,99
Смоленская область	1 259	1,00	1,03	1,01	0,99
Ставропольский край	1 288	1,00	1,02	1,01	0,99
Тамбовская область	1 290	1,00	1,02	1,01	0,99
Тверская область	1 135	1,00	1,04	1,01	0,99

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Тульская область	1 285	1,00	1,02	1,01	0,99
Тюменская область	1 036	1,00	1,04	1,01	0,99
Удмуртская Республика	1 322	1,00	1,00	1,01	0,99
Ульяновская область	1 305	1,00	1,01	1,01	0,99
Челябинская область	1 291	1,00	1,02	1,01	0,99
Чеченская Республика		1,00	1,05	1,01	0,99
Чувашская Республика- Чувашия	1 458	1,00	0,99	1,01	0,99
Ярославская область	1 309	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 июль 2013 года

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Алтайский край	792	1,00	1,02	1,02	1,00
Забайкальский край	685	1,00	1,10	1,02	1,00
Иркутская область	689	1,00	1,04	1,02	1,00
Кемеровская область	798	1,00	1,03	1,02	1,00
Красноярский край	756	1,00	1,01	1,02	1,00
Новосибирская область	792	1,00	1,03	1,02	1,00
Омская область	785	1,00	1,01	1,02	1,00
Республика Алтай		1,00	1,08	1,02	1,00
Республика Бурятия	729	1,00	1,03	1,02	1,00
Республика Тыва	916	1,00	1,00	1,02	1,00
Республика Хакасия	820	1,00	1,02	1,02	1,00
Томская область	803	1,00	1,15	1,02	1,00

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

	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
1 ЦЗ	1 204	1,00	1,05	1,01	0,99
2 ЦЗ	747	1,00	1,04	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 июль 2013 года

Табл. 7: Прогноз по субъектам РФ Первой ЦЗ

Название субъекта РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	(руб./МВт.ч.)	
Первая ценовая зона	1 224	1 263
Астраханская область	1 365	1 373
Белгородская область	1 359	1 299
Брянская область	1 302	1 324
Владимирская область	1 267	1 274
Волгоградская область	1 325	1 326
Вологодская область	1 225	1 226
Воронежская область	1 254	1 341
Ивановская область	1 261	1 283
Кабардино-Балкарская Республика	1 294	1 359
Калужская область	1 293	1 303
Карачаево-Черкесская Республика	1 299	1 309
Кировская область	1 413	1 417
Костромская область	1 287	1 284
Краснодарский край	1 355	1 409
Курганская область	1 294	1 312
Курская область	1 240	1 249
Ленинградская область	1 070	1 077
Липецкая область	1 312	1 297
Московская область	1 257	1 252
Мурманская область	838	873
Нижегородская область	1 349	1 334
Новгородская область	1 095	1 101
Оренбургская область	1 343	1 410
Орловская область	1 347	1 324
Пензенская область	1 345	1 327
Пермский край	1 334	1 360
Псковская область	1 116	1 085
Республика Башкортостан	1 338	1 347
Республика Дагестан	1 351	1 396
Республика Ингушетия	-	1 374
Республика Калмыкия	1 318	1 349
Республика Карелия	963	1 016
Республика Мари Эл	1 449	1 430
Республика Мордовия	1 404	1 380
Республика Северная Осетия-Алания	1 354	1 384
Республика Татарстан	1 341	1 355
Ростовская область	1 271	1 322

Название субъекта РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	(руб./МВт.ч.)	
Рязанская область	1 315	1 312
Самарская область	1 300	1 286
Саратовская область	1 195	1 256
Свердловская область	1 272	1 303
Смоленская область	1 280	1 297
Ставропольский край	1 309	1 319
Тамбовская область	1 311	1 314
Тверская область	1 154	1 186
Тульская область	1 307	1 312
Тюменская область	1 054	1 081
Удмуртская Республика	1 344	1 331
Ульяновская область	1 327	1 329
Челябинская область	1 313	1 320
Чеченская Республика	-	1 399
Чувашская Республика-Чувашия	1 483	1 451
Ярославская область	1 331	1 311

Табл. 8: Прогноз по субъектам РФ Второй ЦЗ

Название субъекта РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	(руб./МВт.ч.)	
Вторая ценовая зона	759	779
Алтайский край	804	805
Забайкальский край	696	754
Иркутская область	700	715
Кемеровская область	811	826
Красноярский край	768	765
Новосибирская область	804	816
Омская область	798	794
Республика Алтай	-	852
Республика Бурятия	741	753
Республика Тыва	931	914
Республика Хакасия	833	836
Томская область	816	923

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

Табл. 9: Прогноз по субъектам РФ Первой ЦЗ на июль 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	293 308	185 028	180 794	4 234	98 856	9 424
Астраханская область	286 215	187 359	182 444	4 915	98 856	0
Белгородская область	296 983	185 731	182 500	3 231	98 856	12 397
Брянская область	296 973	186 036	182 805	3 231	98 856	12 081
Владимирская область	296 973	186 036	182 805	3 231	98 856	12 081
Волгоградская область	286 864	187 359	182 444	4 915	98 856	648
Вологодская область	296 973	186 036	182 805	3 231	98 856	12 081
Воронежская область	296 973	186 036	182 805	3 231	98 856	12 081
Ивановская область	296 973	186 036	182 805	3 231	98 856	12 081
Кабардино-Балкарская Республика	286 215	187 359	182 444	4 915	98 856	0
Калужская область	296 973	186 036	182 805	3 231	98 856	12 081
Карачаево-Черкесская Республика	286 215	187 359	182 444	4 915	98 856	0
Кировская область	287 910	182 109	177 193	4 915	98 856	6 945
Костромская область	296 973	186 036	182 805	3 231	98 856	12 081
Краснодарский край	292 579	187 359	182 444	4 915	98 856	6 363
Курганская область	297 039	189 985	186 754	3 231	98 856	8 198
Курская область	296 973	186 036	182 805	3 231	98 856	12 081
Ленинградская область	290 538	187 359	182 444	4 915	98 856	4 322
Липецкая область	296 973	186 036	182 805	3 231	98 856	12 081
Московская область	290 684	187 356	182 445	4 911	98 856	4 473
Мурманская область	286 215	187 359	182 444	4 915	98 856	0
Нижегородская область	297 204	182 189	178 958	3 231	98 856	16 159
Новгородская область	290 538	187 359	182 444	4 915	98 856	4 322
Оренбургская область	297 039	189 985	186 754	3 231	98 856	8 198
Орловская область	296 973	186 036	182 805	3 231	98 856	12 081
Пензенская область	276 287	176 162	171 246	4 915	98 856	1 269
Пермский край	291 509	188 057	183 953	4 104	98 856	4 596
Псковская область	290 538	187 359	182 444	4 915	98 856	4 322
Республика Башкортостан	297 039	189 985	186 754	3 231	98 856	8 198
Республика Дагестан	286 215	187 359	182 444	4 915	98 856	0
Республика Ингушетия	286 215	187 359	182 444	4 915	98 856	0
Республика Калмыкия	295 339	195 275	190 360	4 915	98 856	1 208
Республика Карелия	290 538	187 359	182 444	4 915	98 856	4 322
Республика Мари Эл	288 197	184 826	179 980	4 846	98 856	4 515
Республика Мордовия	276 752	176 384	171 506	4 878	98 856	1 513
Республика Северная Осетия-Алания	286 215	187 359	182 444	4 915	98 856	0
Республика Татарстан	280 392	178 265	173 349	4 915	98 856	3 271
Ростовская область	319 876	185 830	180 915	4 915	98 856	35 190
Рязанская область	296 973	186 036	182 805	3 231	98 856	12 081
Самарская область	276 465	174 729	169 828	4 901	98 856	2 880
Саратовская область	289 963	187 359	182 444	4 915	98 856	3 748

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	297 243	177 909	174 678	3 231	98 856	20 478
Смоленская область	296 973	186 036	182 805	3 231	98 856	12 081
Ставропольский край	286 215	187 359	182 444	4 915	98 856	0
Тамбовская область	296 973	186 036	182 805	3 231	98 856	12 081
Тверская область	296 973	186 036	182 805	3 231	98 856	12 081
Тульская область	296 973	186 036	182 805	3 231	98 856	12 081
Тюменская область	297 822	187 359	182 444	4 915	98 856	11 607
Удмуртская Республика	287 820	184 774	179 859	4 915	98 856	4 189
Ульяновская область	276 287	176 162	171 246	4 915	98 856	1 269
Челябинская область	297 264	182 605	179 374	3 231	98 856	15 803
Чеченская Республика	286 215	187 359	182 444	4 915	98 856	0
Чувашская Республика	287 867	184 781	179 874	4 907	98 856	4 230
Ярославская область	296 973	186 036	182 805	3 231	98 856	12 081

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	187 346	125 543	203 416	-77 874	30 323	31 481
Алтайский край	255 664	123 974	190 717	-66 744	30 323	101 367
Забайкальский край	295 981	122 041	183 203	-61 162	30 323	143 617
Иркутская область	175 256	129 362	211 671	-82 310	30 323	15 572
Кемеровская область	179 712	125 924	198 304	-72 380	30 323	23 464
Красноярский край	175 256	128 599	210 908	-82 310	30 323	16 335
Новосибирская область	175 415	124 663	206 973	-82 310	30 323	20 429
Омская область	224 089	122 423	183 749	-61 326	30 576	71 091
Республика Алтай	284 499	122 041	183 203	-61 162	30 323	132 134
Республика Бурятия	260 033	123 038	187 079	-64 041	30 323	106 672
Республика Тыва	175 256	129 362	211 671	-82 310	30 323	15 572
Республика Хакасия	175 256	129 362	211 671	-82 310	30 323	15 572
Томская область	197 798	90 599	150 619	-60 020	47 836	59 362