

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на май 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 19.04.2013.

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 май 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% и рост с 1 июля 2013 г. на 20,1% (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 ЭЭС 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 «РусГидро» 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 май 2013 года

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Астраханская область	1 001	1,00	1,01	1,01	0,98
Белгородская область	1 030	1,00	0,96	1,01	0,98
Брянская область	945	1,00	1,04	1,01	0,98
Владимирская область	1 001	1,00	1,02	1,01	0,98
Волгоградская область	948	1,00	1,02	1,01	0,98
Вологодская область	978	1,00	1,02	1,01	0,98
Воронежская область	956	1,00	1,05	1,01	0,98
Ивановская область	1 008	1,00	1,04	1,01	0,98
Кабардино-Балкарская Республика	1 036	1,00	1,01	1,01	0,98
Калужская область	1 010	1,00	1,02	1,01	0,98
Карачаево-Черкесская Республика	1 020	1,00	0,98	1,01	0,98
Кировская область	1 048	1,00	1,00	1,01	0,98
Костромская область	1 039	1,00	1,00	1,01	0,98
Краснодарский край	1 112	1,00	1,03	1,01	0,98
Курганская область	1 031	1,00	1,01	1,01	0,98
Курская область	914	1,00	1,03	1,01	0,98

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Ленинградская область	891	1,00	1,04	1,01	0,98
Липецкая область	992	1,00	1,00	1,01	0,98
Московская область	1 011	1,00	1,00	1,01	0,98
Мурманская область	711	1,00	1,06	1,01	0,98
Нижегородская область	1 034	1,00	0,99	1,01	0,98
Новгородская область	939	1,00	1,03	1,01	0,98
Оренбургская область	1 056	1,00	1,03	1,01	0,98
Орловская область	1 039	1,00	1,00	1,01	0,98
Пензенская область	991	1,00	1,02	1,01	0,98
Пермский край	996	1,00	1,03	1,01	0,98
Псковская область	973	1,00	1,02	1,01	0,98
Республика Башкортостан	1 038	1,00	1,02	1,01	0,98
Республика Дагестан	1 043	1,00	1,06	1,01	0,98
Республика Ингушетия		1,00	1,02	1,01	0,98
Республика Калмыкия	1 091	1,00	1,00	1,01	0,98
Республика Карелия	815	1,00	1,06	1,01	0,98
Республика Мари Эл	1 091	1,00	1,01	1,01	0,98
Республика Мордовия	1 038	1,00	1,01	1,01	0,98
Республика Северная Осетия-Алания	1 031	1,00	1,04	1,01	0,98
Республика Татарстан	1 046	1,00	1,01	1,01	0,98
Ростовская область	991	1,00	1,05	1,01	0,98
Рязанская область	1 008	1,00	1,02	1,01	0,98
Самарская область	950	1,00	1,03	1,01	0,98
Саратовская область	869	1,00	1,07	1,01	0,98
Свердловская область	969	1,00	1,04	1,01	0,98
Смоленская область	961	1,00	1,04	1,01	0,98
Ставропольский край	1 084	1,00	1,02	1,01	0,98
Тамбовская область	993	1,00	1,02	1,01	0,98
Тверская область	943	1,00	1,04	1,01	0,98

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Тульская область	1 030	1,00	1,02	1,01	0,98
Тюменская область	843	1,00	1,03	1,01	0,98
Удмуртская Республика	1 035	1,00	1,01	1,01	0,98
Ульяновская область	999	1,00	1,01	1,01	0,98
Челябинская область	1 028	1,00	1,02	1,01	0,98
Чеченская Республика		1,00	1,04	1,01	0,98
Чувашская Республика- Чувашия	1 075	1,00	1,03	1,01	0,98
Ярославская область	1 062	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 май 2013 года

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Алтайский край	737	1,00	1,04	1,02	1,01
Забайкальский край	669	1,00	1,10	1,02	1,01
Иркутская область	653	1,00	1,04	1,02	1,01
Кемеровская область	758	1,00	1,01	1,02	1,01
Красноярский край	714	1,00	1,01	1,02	1,01
Новосибирская область	701	1,00	1,02	1,02	1,01
Омская область	774	1,00	1,02	1,02	1,01
Республика Алтай		1,00	1,05	1,02	1,01
Республика Бурятия	743	1,00	1,01	1,02	1,01
Республика Тыва	799	1,00	1,04	1,02	1,01
Республика Хакасия	683	1,00	1,03	1,02	1,01
Томская область	719	1,00	1,06	1,02	1,01

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

	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
1 ЦЗ	949	1,00	1,05	1,01	0,98
2 ЦЗ	696	1,00	1,04	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	-	-

	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 май 2013 года

Табл. 7: Прогноз по субъектам РФ Первой ЦЗ

Название субъекта РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	(руб./МВт.ч.)	
Первая ценовая зона	962	976
Астраханская область	1 015	989
Белгородская область	1 044	967
Брянская область	958	966
Владимирская область	1 014	1 005
Волгоградская область	961	951
Вологодская область	992	976
Воронежская область	969	990
Ивановская область	1 022	1 031
Кабардино-Балкарская Республика	1 050	1 031
Калужская область	1 024	1 015
Карачаево-Черкесская Республика	1 034	1 006
Кировская область	1 062	1 031
Костромская область	1 053	1 022
Краснодарский край	1 127	1 124
Курганская область	1 046	1 028
Курская область	927	926
Ленинградская область	903	910
Липецкая область	1 005	975
Московская область	1 024	995
Мурманская область	721	738
Нижегородская область	1 048	1 009
Новгородская область	952	949
Оренбургская область	1 071	1 070
Орловская область	1 053	1 023
Пензенская область	1 004	991
Пермский край	1 010	1 006
Псковская область	986	975
Республика Башкортостан	1 052	1 037
Республика Дагестан	1 058	1 092
Республика Ингушетия	-	1 042
Республика Калмыкия	1 106	1 066
Республика Карелия	826	846
Республика Мари Эл	1 106	1 082
Республика Мордовия	1 052	1 028
Республика Северная Осетия-Алания	1 045	1 054
Республика Татарстан	1 060	1 042
Ростовская область	1 005	1 020

Название субъекта РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	(руб./МВт.ч.)	
Рязанская область	1 022	1 012
Самарская область	963	958
Саратовская область	881	917
Свердловская область	983	991
Смоленская область	974	981
Ставропольский край	1 099	1 087
Тамбовская область	1 007	998
Тверская область	956	963
Тульская область	1 044	1 036
Тюменская область	854	855
Удмуртская Республика	1 049	1 022
Ульяновская область	1 012	994
Челябинская область	1 042	1 027
Чеченская Республика	-	1 069
Чувашская Республика-Чувашия	1 090	1 092
Ярославская область	1 076	1 046

Табл. 8: Прогноз по субъектам РФ Второй ЦЗ

Название субъекта РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	(руб./МВт.ч.)	
Вторая ценовая зона	705	713
Алтайский край	747	751
Забайкальский край	678	722
Иркутская область	662	670
Кемеровская область	768	757
Красноярский край	724	714
Новосибирская область	711	704
Омская область	785	777
Республика Алтай	-	763
Республика Бурятия	753	739
Республика Тыва	810	817
Республика Хакасия	693	696
Томская область	729	749

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

Табл. 9: Прогноз по субъектам РФ Первой ЦЗ на май 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	287 513	184 921	180 923	3 998	93 025	9 566
Астраханская область	280 279	187 254	182 555	4 699	93 025	0
Белгородская область	290 817	185 538	182 547	2 991	93 025	12 254
Брянская область	290 807	185 897	182 906	2 991	93 025	11 885
Владимирская область	290 807	185 897	182 906	2 991	93 025	11 885
Волгоградская область	280 923	187 254	182 555	4 699	93 025	644
Вологодская область	290 807	185 897	182 906	2 991	93 025	11 885
Воронежская область	290 807	185 897	182 906	2 991	93 025	11 885
Ивановская область	290 807	185 897	182 906	2 991	93 025	11 885
Кабардино-Балкарская Республика	280 279	187 254	182 555	4 699	93 025	0
Калужская область	290 807	185 897	182 906	2 991	93 025	11 885
Карачаево-Черкесская Республика	280 279	187 254	182 555	4 699	93 025	0
Кировская область	281 647	182 089	177 390	4 699	93 025	6 533
Костромская область	295 283	185 644	182 653	2 991	93 025	16 613
Краснодарский край	285 319	187 254	182 555	4 699	93 025	5 040
Курганская область	291 744	189 925	186 933	2 991	93 025	8 794
Курская область	290 807	185 897	182 906	2 991	93 025	11 885
Ленинградская область	284 840	187 254	182 555	4 699	93 025	4 561
Липецкая область	290 807	185 897	182 906	2 991	93 025	11 885
Московская область	284 666	187 241	182 548	4 694	93 025	4 399
Мурманская область	280 279	187 254	182 555	4 699	93 025	0
Нижегородская область	291 016	182 136	179 144	2 991	93 025	15 855
Новгородская область	284 840	187 254	182 555	4 699	93 025	4 561
Оренбургская область	291 744	189 925	186 933	2 991	93 025	8 794
Орловская область	290 807	185 897	182 906	2 991	93 025	11 885
Пензенская область	270 756	176 106	171 408	4 699	93 025	1 625
Пермский край	285 910	188 015	184 145	3 870	93 025	4 870
Псковская область	284 840	187 254	182 555	4 699	93 025	4 561
Республика Башкортостан	291 744	189 925	186 933	2 991	93 025	8 794
Республика Дагестан	280 279	187 254	182 555	4 699	93 025	0
Республика Ингушетия	280 279	187 254	182 555	4 699	93 025	0
Республика Калмыкия	292 047	197 317	192 619	4 699	93 025	1 705
Республика Карелия	284 840	187 254	182 555	4 699	93 025	4 561
Республика Мари Эл	281 954	184 700	180 071	4 628	93 025	4 228
Республика Мордовия	271 240	176 342	171 685	4 657	93 025	1 872
Республика Северная Осетия-Алания	280 279	187 254	182 555	4 699	93 025	0
Республика Татарстан	274 792	178 326	173 627	4 699	93 025	3 441
Ростовская область	323 669	185 134	180 436	4 699	93 025	45 510
Рязанская область	290 807	185 897	182 906	2 991	93 025	11 885
Самарская область	270 946	174 625	169 942	4 683	93 025	3 295
Саратовская область	284 440	187 254	182 555	4 699	93 025	4 160

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	291 928	177 516	174 525	2 991	93 025	21 387
Смоленская область	290 807	185 897	182 906	2 991	93 025	11 885
Ставропольский край	280 279	187 254	182 555	4 699	93 025	0
Тамбовская область	290 807	185 897	182 906	2 991	93 025	11 885
Тверская область	290 807	185 897	182 906	2 991	93 025	11 885
Тульская область	290 807	185 897	182 906	2 991	93 025	11 885
Тюменская область	291 157	187 254	182 555	4 699	93 025	10 877
Удмуртская Республика	281 574	184 649	179 950	4 699	93 025	3 900
Ульяновская область	270 756	176 106	171 408	4 699	93 025	1 625
Челябинская область	291 929	182 309	179 318	2 991	93 025	16 594
Чеченская Республика	280 279	187 254	182 555	4 699	93 025	0
Чувашская Республика	281 622	184 655	179 965	4 690	93 025	3 941
Ярославская область	290 807	185 897	182 906	2 991	93 025	11 885

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	199 399	132 203	209 580	-77 376	31 303	35 893
Алтайский край	272 683	130 074	195 922	-65 848	31 303	111 306
Забайкальский край	314 297	128 080	188 714	-60 635	31 303	154 915
Иркутская область	184 112	136 263	218 287	-82 025	31 303	16 546
Кемеровская область	189 862	132 486	204 639	-72 153	31 303	26 073
Красноярский край	184 112	135 467	217 492	-82 025	31 303	17 342
Новосибирская область	184 203	133 031	215 055	-82 025	31 303	19 870
Омская область	253 442	128 462	189 267	-60 806	31 535	93 445
Республика Алтай	301 224	128 080	188 714	-60 635	31 303	141 842
Республика Бурятия	278 791	128 950	191 860	-62 910	31 303	118 538
Республика Тыва	184 112	136 263	218 287	-82 025	31 303	16 546
Республика Хакасия	184 112	136 263	218 287	-82 025	31 303	16 546
Томская область	201 900	91 406	151 106	-59 700	47 191	63 303