

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на январь 2015 г. по субъектам Российской Федерации и исходные данные для построения прогнозов

В настоящем документе представлена информация о прогнозах свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на январь 2015 г. в соответствии с базовым сценарием. Указанная информация публикуется для сведения членов НП «Совет рынка» и других заинтересованных лиц. Кроме того, в разделе «Раскрытие информации > В соответствии со стандартами > Информация о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию (мощность) на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации > Дополнительная информация»¹ Интернет-сайта НП «Совет рынка» опубликована информация о прогнозах свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2015 г. с выделением сценариев, отражающих отклонения в процентном выражении от базового сценария (отраженного в абсолютной величине), с указанием предполагаемых сценарных условий.

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на январь 2015 г. рассчитаны в соответствии с «Методикой построения прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию по субъектам Российской Федерации на 2015 год (по полугодиям)» и «Методикой построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2015 год (по полугодиям)», на основании представленных в таблицах №1 - №2 исходных данных с учетом принятых допущений. Исходные данные для построения прогнозов ежемесячно актуализируются и могут объективно изменяться, поэтому прогнозные данные, приведенные ниже, впоследствии могут быть скорректированы.

В связи со складывающейся с 15 августа 2014 года балансовой ситуацией во второй ценовой зоне, вследствие снятия ограничения на переток по контролируемому сечению 10099 Сибирь Баланс и маловодной обстановкой в водохранилищах ГЭС Второй ценовой зоны и неопределенностью этих факторов в 2015 году, следует обратить внимание в том числе на прогноз свободных нерегулируемых цен по высокому сценарию.¹ Дополнительно наблюдается рост доходности государственных облигаций, в связи с этим возможен рост стоимости мощности по ДПМ и, как следствие, рост свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления до 5%.

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен, рассчитанные в соответствии с указанными выше методиками и исходными данными, представлены в таблицах № 3-6.

Информация актуальна по состоянию на 18.12.2014.

¹ Информация о прогнозах свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на 2015 г. по субъектам Российской Федерации с выделением сценариев и исходные данные для построения прогнозов с указанием предполагаемых сценарных условий

Относительно прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию и мощность на 2015 г. была скорректирована часть исходных данных:

- Учтена статистическая информация за период с января по ноябрь 2014 года.
- Скорректирован прогноз среднечасовой выработки ГЭС на январь 2015 года с учетом низкой водности во втором полугодии 2014 года.
- Обновлен перечень поставщиков МВР. Перечень сформирован на основе рекомендаций рабочей группы по отнесению генерирующих объектов к поставщикам мощности в вынужденном режиме, добавлены поставщики МВР, расположенные в Москве, Санкт-Петербурге и Пермском крае.

Таблица №1. Исходные данные для построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию по субъектам Российской Федерации на 2015 год.

| № | Название параметра | Источник | Методика получения, значения |
|---|--|---|--|
| 1 | Тарифы на лимитный газ | Минэкономразвития России: Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и на плановый период 2016-2017 годов от 26.09.2014 | Рост тарифа с 1 июля 2015 г. на 7,5%. |
| 2 | Суммарное плановое почасовое производство АЭС Первой ценовой зоны | Письмо от ОАО «Концерн Росэнергоатом» от 17.12.2014. | Информация о плановой выработке электроэнергии АЭС Первой ценовой зоны: письмо ОАО «Концерн Росэнергоатом» в адрес НП «Совет рынка» от 17.12.2014. |
| 3 | Прогноз прироста средней цены на уголь, потребляемый станциями, расположенными во Второй ценовой зоне и в Омской области | Минэкономразвития России: Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и на плановый период 2016-2017 годов от 26.09.2014; ЗАО «АПБЭ» | Рост цен на уголь энергетический с учетом доставки ж/д транспортом. Значение прироста: 6,1% |

| № | Название параметра | Источник | Методика получения, значения |
|---|---|---|--|
| 4 | Суммарное плановое почасовое производство всех ГЭС Первой и Второй ценовых зон, кроме Богучанской ГЭС | <p>Письмо ОАО «РусГидро» в адрес НП «Совет рынка» от 16.12.2014.</p> <p>Письмо ОАО «Красноярская ГЭС» в адрес НП «Совет рынка» от 09.12.2014.</p> <p>Письмо ОАО «Иркутскэнерго» от 12.08.2014.</p> <p>Для ГЭС Первой ценовой зоны, а также Мамаканской ГЭС - статистическая информация.</p> | Информация, предоставленная участниками оптового рынка - собственниками ГЭС в письменном виде в адрес НП «Совет рынка»; по остальным ГЭС – с использованием сезонностей. |
| 5 | Среднегодовой уровень значений фактора kPmax для Второй ценовой зоны (kPmax – фактор, характеризующий уровень горячего резерва на загрузку) | Статистическая и иная информация, ОАО «АТС» и НП «Совет рынка» | Средняя величина с 15 августа 2014 года. |
| 6 | Суммарное плановое почасовое производство Богучанской ГЭС | <p>Письмо ОАО «РусГидро» в адрес НП «Совет рынка» от 16.12.2014.</p> <p>Письмо от ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент» в адрес НП «Совет рынка» от 16.12.2014.</p> | Используется плановый объем выработки Богучанской ГЭС, за исключением планируемого объема потребления Богучанского алюминиевого завода. |
| 7 | Прогноз прироста суммарного объема планового почасового производства всех станций оптового рынка | Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2015 год (Баланс ФСТ России) от 27.07.2014. | <p>Прогнозные приросты электропотребления на оптовом рынке в 2015 году рассчитывались с использованием информации Баланса ФСТ России на 2014 и 2015 годы.</p> <p>Полученный в результате проведенных расчетов прогнозный прирост электропотребления на оптовом рынке суммарно по Первой и Второй ценовым зонам составляет в 2015 году -0,6%.</p> |

| № | Название параметра | Источник | Методика получения, значения |
|----|--|--|--|
| 8 | Информация об ожидаемых изменениях в составе генерирующего и сетевого оборудования. | <p>Письмо от ОАО «Концерн Росэнергоатом» в адрес НП «Совет рынка» от 17.12.2014.</p> <p>Данные от ОАО «ЦФР» (в прогнозе учтена актуальная на момент публикации информация).</p> <p>«Схема и программа развития ЕЭС России на 2014-2020 годы» от 01.08.2014.</p> <p>Данные ОАО «АТС».</p> | <p>По вводам или выводам блоков АЭС: письмо от ОАО «Концерн Росэнергоатом» в адрес НП «Совет рынка» от 17.12.2014.</p> <p>По ДПМ: перечень генерирующих объектов ДПМ с учетом заявлений о переносе даты ввода – по данным ОАО «ЦФР».</p> <p>По не ДПМ: «Схемы и программы развития ЕЭС России на 2014-2020 годы» 01.08.2014.</p> <p>Перечень объектов ДПМ ВИЭ, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов в 2013 – 2014 гг. на 2014 – 2018 гг.</p> |
| 9 | Изменения тепловой нагрузки ТЭЦ | Утвержденные схемы теплоснабжения | Учитываются в соответствующих параметрах регрессионных моделей. Используются утвержденные схемы для следующих городов: Новосибирск, Нижний Новгород, Набережные Челны, Екатеринбург, Иркутск, Пермь, Ярославль, Тольятти, Томск, Пенза. |
| 10 | Увеличения потребления на Новокузнецком, Саяногорском и Хакасском и Красноярском алюминиевых заводах | Письмо от ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент» в адрес НП «Совет рынка» от 16.12.2014. | Учитывается в соответствующих параметрах регрессионных моделей. Среднечасовое суммарное потребление на Новокузнецком, Саяногорском и Хакасском, Красноярском и Иркутском ожидается в среднем выше на 240 МВт.ч. относительно 2014 г. |

Таблица 2. Исходные данные для построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2015 год.

| № | Название параметра | Источник | Методика получения, значения |
|---|--|---|---|
| Основные исходные данные | | | |
| 1 | Индексация цен КОМ | ПП РФ №238, редакция от 02.06.2014 (последние изменения внесены ПП РФ №505 от 02.06.2014) | Цена мощности, определенная по результатам КОМ на 2015 г., не индексируется |
| 2 | Прирост ИПЦ за 2014 год | Минэкономразвития России: Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и на плановый период 2016-2017 годов от 26.09.2014 | Прирост ИПЦ декабрь к декабрю на 2014 г. – 7,5% |
| 3 | Перечень ЗСП | Данные ОАО «СО ЕЭС» | Информация, необходимая для проведения КОМ на 2015 г., ОАО «СО ЕЭС» |
| Исходные данные, относящиеся к поставляемым на ОРЭМ объемам мощности | | | |
| 4 | Объем мощности, отобранный в КОМ, в т.ч. объем мощности генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на КОМ | Данные ОАО «СО ЕЭС» | Результаты КОМ на 2015 г. До получения окончательных результатов КОМ на 2015 г. используются фактические значения в соответствующих месяцах 2014 г. Для остальных месяцев – результаты КОМ на 2014 г. по соответствующим генерирующим объектам. |
| 5 | Объемы мощности, подлежащей обязательной покупке в КОМ (ДПМ, ДПМ АЭС/ГЭС) | Данные ОАО «ЦФР». В прогнозе учтена актуальная на момент публикации прогноза информация | Перечень ДПМ (РП РФ №1334-р от 11.08.2010), с учетом поданных участниками заявлений о переносе сроков ввода и об отказе от участия в ДПМ. |

| № | Название параметра | Источник | Методика получения, значения |
|---|--|--------------------------|---|
| 6 | <p>Величины собственного максимума потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей (с учетом особенностей, установленных правилами оптового рынка)</p> | <p>Данные ФСТ России</p> | <p>Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности в рамках ЕЭС России по субъектам РФ на 2015 г. от 27.06.2014.</p> <p>Проект ПП РФ «Об утверждении изменений, которые вносятся в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях совершенствования порядка определения объемов покупки мощности на оптовом рынке для поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей и объемов покупки мощности организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью»; ЧЧИМ для расчета объемов покупки мощности населением составляет 6750 часов.</p> |
| 7 | <p>Величина планового объема потерь в сетях ЕНЭС ОАО «ФСК ЕЭС» в субъекте РФ</p> | <p>Данные ФСТ России</p> | <p>Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности в рамках ЕЭС России по субъектам РФ на 2015 г. от 27.06.2014.</p> |
| 8 | <p>Величина совокупного собственного максимума потребления по ЗСП и субъектам РФ</p> | <p>Данные ОАО «АТС»</p> | <p>Фактические значения в соответствующих месяцах 2014 г., Для остальных месяцев – фактические значения потребления в 2013 г.</p> |

| № | Название параметра | Источник | Методика получения, значения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------|---|---|--|-------------------|------|------|------|------|------|----------|----|-----|-----|-----|-----|----------|---|----|----|----|---|-----------|---|---|---|------|---|----------|-------|----|---|----|-----|
| 9 | Объемы мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (МВР) | Данные ОАО «АТС», результаты КОМ на 2015 г. | <p>Перечень поставщиков, участвовавших в КОМ на 2015 г. в качестве поставщиков МВР.</p> <p>Рекомендации рабочей группы по отнесению генерирующего оборудования к поставщикам мощности в вынужденном режиме:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Перечень генерирующего оборудования, не прошедшего конкурентный отбор мощности на 2015 год, вывод из эксплуатации которого может повлечь снижение надежности электроснабжения потребителей, в том числе за счет превышения допустимых перетоков в контролируемых сечениях. 2. Перечень генерирующего оборудования, не прошедшего конкурентный отбор мощности на 2015 год, в отношении которого угрозы снижения надежности электроснабжения потребителей не выявлено, при этом собственником подан полный комплект обосновывающих документов, предусмотренный Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, необходимый для получения статуса поставляющего мощность в вынужденном режиме по причинам, связанным с надежностью теплоснабжения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Объем мощности, подлежащий обязательной покупке в КОМ в части ДПМ ВИЭ | Данные ОАО «АТС» | <p>Перечень объектов ДПМ ВИЭ, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов в 2013 – 2014 гг. на 2014 – 2018 гг.</p> <table border="1" data-bbox="1317 1225 2094 1469"> <thead> <tr> <th>Объемы ввода, МВт</th> <th>2014</th> <th>2015</th> <th>2016</th> <th>2017</th> <th>2018</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>СЭС, 1ЦЗ</td> <td>30</td> <td>130</td> <td>184</td> <td>225</td> <td>180</td> </tr> <tr> <td>ВЭС, 1ЦЗ</td> <td>0</td> <td>51</td> <td>15</td> <td>90</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>МГЭС, 1ЦЗ</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>20.6</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>СЭС, 2ЦЗ</td> <td>5.198</td> <td>10</td> <td>5</td> <td>30</td> <td>105</td> </tr> </tbody> </table> | Объемы ввода, МВт | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | СЭС, 1ЦЗ | 30 | 130 | 184 | 225 | 180 | ВЭС, 1ЦЗ | 0 | 51 | 15 | 90 | 0 | МГЭС, 1ЦЗ | 0 | 0 | 0 | 20.6 | 0 | СЭС, 2ЦЗ | 5.198 | 10 | 5 | 30 | 105 |
| Объемы ввода, МВт | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| СЭС, 1ЦЗ | 30 | 130 | 184 | 225 | 180 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ВЭС, 1ЦЗ | 0 | 51 | 15 | 90 | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| МГЭС, 1ЦЗ | 0 | 0 | 0 | 20.6 | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| СЭС, 2ЦЗ | 5.198 | 10 | 5 | 30 | 105 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № | Название параметра | Источник | Методика получения, значения |
|---|---|---|--|
| Исходные данные, относящиеся к ценовым и стоимостным характеристикам поставляемой на ОРЭМ мощности | | | |
| 11 | Цены на мощность по ЗСП | Данные ФАС России, Данные ОАО «СО ЕЭС», Результаты КОМ на 2015 г. | Приказ ФАС России № 477/14 от 31.07.2014 – Перечень ЗСП, в которых КОМ проводится с использованием предельного размера цены на мощность; РП РФ № 1432-р от 31.07.2014 – Величина предельного размера цены на мощность для проведения КОМ на 2015 год: Первая ЦЗ – 133 000 руб./МВт Вторая ЦЗ – 144 000 руб./МВт Цены, определенные по результатам КОМ на 2015 г. |
| 12 | Цены на мощность для генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор мощности | ОАО «СО ЕЭС», Данные ФСТ России | Результаты КОМ на 2015 г. ПП РФ №850 от 23.08.2014 (Особенности оплаты мощности МГТЭС в Республике Крым). Приказ ФСТ России № 1846-э от 27.10.2014 Ценовые заявки поставщиков в отношении генерирующего оборудования, отобранного по результатам КОМ на 2015 г. как генерирующие объекты, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на КОМ. |
| 13 | Тарифы на мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме | ОАО «СО ЕЭС», Данные ФСТ России, Правительство Российской Федерации | Приказ ФСТ России от 30.10.2014 №1870-э. Действующие приказы ФСТ России, ПП РФ №850 от 23.08.2014 (Особенности оплаты мощности МГТЭС в Республике Крым), Минимум из тарифа и цены, указанной в ценовой заявке в КОМ на 2015 г. соответствующего поставщика мощности. Проект Приказа ФСТ России «Об утверждении цен на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме на 2014 и 2015 года» |

| № | Название параметра | Источник | Методика получения, значения |
|---------------------------------|--|-------------------------|---|
| 14 | Тарифы на мощность генерирующих объектов ГЭС, расположенных во второй ценовой зоне | Данные ФСТ России | Тарифы, утвержденные ФСТ России. Приказ № 656-э от 30.12.2010 |
| 15 | Цены ДПМ, ДПМ АЭС ГЭС, ДПМ ВИЭ | Данные НП «Совет рынка» | Оценка НП «Совет рынка», индексация в ДПМ АЭС ГЭС не учитывается. |
| 16 | Величина штрафов и стоимости мощности, не поставленной вследствие несвоевременного ввода генерирующего оборудования по ДПМ | Данные ОАО «АТС» | Оценка штрафов и стоимости мощности, не поставленной по ДПМ вследствие задержки ввода генерирующего оборудования в эксплуатацию, на основе статистики за период с 2011 по август 2014 г. Оценка суммарной величины штрафов: 2,7 млрд. руб. Оценка величины стоимости мощности, не поставленной вследствие нарушения сроков ввода генерирующего оборудования: 5,3 млрд. руб. |
| 17 | Размер денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации АЭС | Данные ФСТ России | 18 399 048 000 руб. (Приказ ФСТ России №1678-э от 20.12.2013). |
| Параметры и коэффициенты | | | |
| 18 | Плановый коэффициент резервирования | Данные ОАО «СО ЕЭС» | Информация, необходимая для проведения КОМ на 2015 г. |

| № | Название параметра | Источник | Методика получения, значения |
|----|--|--|---|
| 19 | Способ участия станций, работающих в вынужденном режиме, в продаже электроэнергии и мощности | Данные ОАО «АТС» | Перечень генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, опубликованный на сайте ОАО «АТС». Реестр МВР для целей проведения КОМ 2015. Рекомендация рабочей группы по отнесению генерирующего оборудования к поставщикам мощности в вынужденном режиме. |
| 20 | Коэффициенты сезонности | Данные ОАО «АТС» | Средний за расчетный период коэффициент сезонности в соответствующей ценовой зоны. Ежемесячные коэффициенты сезонности опубликованы на сайте ОАО «АТС». |
| 21 | Коэффициенты отнесения объема потребления ОАО «ФСК ЕЭС» в субъекте РФ к ЗСП | Данные ФСТ России | Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности в рамках ЕЭС России по субъектам РФ на 2015 г. от 27.06.2014 |
| 22 | Доля нерегулируемого объема мощности ГЭС второй ценовой зоны, подлежащего продаже по тарифу | Данные ОАО «АТС» | ПП РФ №374 от 28.04.2014 (изменения в Правила ОРЭМ в части установления доли нерегулируемого объема мощности ГЭС 2 ЦЗ). 2015 г. – 35% регулируемая часть, 65% - нерегулируемая часть |
| 23 | Величина компенсации стоимости мощности и (или) электрической энергии генерирующего оборудования, расположенного на территориях субъектов Российской Федерации, не имеющих административных границ с другими субъектами РФ и не относящихся к территориям островов | Федеральные органы исполнительной власти | Проект постановления - предусматривает внесение изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2011 № 1172, описывающих порядок расчета коммерческим оператором размера необходимой надбавки, определяющей величину компенсации стоимости мощности генерирующего оборудования, расположенного в энергосистеме Калининградской области; ~ 1 млрд. руб. |

Таблица №3. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию по субъектам Российской Федерации на январь 2015 года¹

| | | ГЕНЕРАЦИЯ (руб./МВт.ч.) | ПОТРЕБЛЕНИЕ (руб./МВт.ч.) |
|----|---|-------------------------|---------------------------|
| 1 | | 2 | 3 |
| 1 | Первая ценовая зона | 1 083 | 1 113 |
| 2 | Северный экономический район | | |
| 3 | Вологодская область | 1 130 | 1 144 |
| 4 | Мурманская область | 857 | 906 |
| 5 | Республика Карелия | 928 | 968 |
| 6 | Северо-западный экономический район | | |
| 7 | Ленинградская область | 971 | 1 004 |
| 8 | Новгородская область | 1 027 | 1 028 |
| 9 | Псковская область | 1 084 | 1 091 |
| 10 | Центральный экономический район | | |
| 11 | Брянская область | 1 106 | 1 112 |
| 12 | Владимирская область | 1 091 | 1 143 |
| 13 | Ивановская область | 1 074 | 1 139 |
| 14 | Калужская область | 1 177 | 1 160 |
| 15 | Костромская область | 1 164 | 1 118 |
| 16 | Московская область | 1 144 | 1 127 |
| 17 | Орловская область | 1 160 | 1 147 |
| 18 | Рязанская область | 1 154 | 1 155 |
| 19 | Смоленская область | 1 090 | 1 129 |
| 20 | Тверская область | 1 087 | 1 106 |
| 21 | Тульская область | 1 229 | 1 187 |
| 22 | Ярославская область | 1 183 | 1 170 |
| 23 | Уральский экономический район | | |
| 24 | Курганская область | 1 007 | 1 039 |
| 25 | Оренбургская область | 1 128 | 1 155 |
| 26 | Пермский край | 1 118 | 1 110 |
| 27 | Республика Башкортостан | 1 161 | 1 124 |
| 28 | Свердловская область | 1 035 | 1 073 |
| 29 | Удмуртская Республика | 1 138 | 1 168 |
| 30 | Челябинская область | 1 069 | 1 106 |
| 31 | Волго-Вятский экономический район | | |
| 32 | Кировская область | 1 109 | 1 136 |
| 33 | Нижегородская область | 1 199 | 1 176 |
| 34 | Республика Марий Эл | 1 203 | 1 227 |
| 35 | Республика Мордовия | 1 180 | 1 215 |
| 36 | Республика Чувашия | 1 217 | 1 221 |
| 37 | Поволжский экономический район | | |
| 38 | Астраханская область | 1 096 | 1 136 |
| 39 | Волгоградская область | 1 178 | 1 132 |
| 40 | Пензенская область | 1 144 | 1 145 |
| 41 | Республика Калмыкия | 1 418 | 1 192 |
| 42 | Республика Татарстан | 1 135 | 1 120 |
| 43 | Самарская область | 1 149 | 1 099 |
| 44 | Саратовская область | 1 062 | 1 064 |
| 45 | Ульяновская область | 1 067 | 1 090 |
| 46 | Центрально-Чернозёмный экономический район | | |
| 47 | Белгородская область | 1 143 | 1 143 |
| 48 | Воронежская область | 1 111 | 1 165 |
| 49 | Курская область | 1 044 | 1 055 |
| 50 | Липецкая область | 1 169 | 1 158 |
| 51 | Тамбовская область | 1 143 | 1 154 |
| 52 | Северо-Кавказский экономический район | | |
| 53 | Кабардино-Балкарская Республика | 1 574 | 1 448 |
| 54 | Карачаево-Черкесская Республика | 1 390 | 1 399 |
| 55 | Краснодарский край и республика Адыгея | 1 384 | 1 395 |
| 56 | Республика Дагестан | 1 720 | 1 614 |
| 57 | Республика Ингушетия | | 1 528 |

| | | ГЕНЕРАЦИЯ (руб./МВт.ч.) | ПОТРЕБЛЕНИЕ (руб./МВт.ч.) |
|----|---|-------------------------|---------------------------|
| 1 | | 2 | 3 |
| 58 | Республика Северная Осетия - Алания | 1 477 | 1 524 |
| 59 | Ростовская область | 1 166 | 1 210 |
| 60 | Ставропольский край | 1 401 | 1 415 |
| 61 | Чеченская Республика | | 1 593 |
| 62 | Западно-Сибирский экономический район | | |
| 63 | Тюменская область | 908 | 929 |
| 64 | Вторая ценовая зона | 973 | 990 |
| 65 | Восточно-Сибирский экономический район | | |
| 66 | Забайкальский край | 814 | 869 |
| 67 | Иркутская область | 1002 | 971 |
| 68 | Красноярский край | 907 | 935 |
| 69 | Республика Бурятия | 979 | 1097 |
| 70 | Республика Тыва | 1045 | 1092 |
| 71 | Республика Хакасия | 982 | 1047 |
| 72 | Западно-Сибирский экономический район | | |
| 73 | Алтайский край | 1078 | 949 |
| 74 | Кемеровская область | 1023 | 1059 |
| 75 | Новосибирская область | 1026 | 1042 |
| 76 | Омская область | 1023 | 1058 |
| 77 | Республика Алтай | | 995 |
| 78 | Томская область | 1002 | 1088 |

¹ Примечания:

1. Возможны изменения состава и влияния факторов при ценообразовании в связи с изменениями в части энергобалансов регионов в 2015 году.
2. В соответствии с разделом 8 «Методики построения прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию по субъектам Российской Федерации на 2015 год (по полугодиям)» величина средневзвешенной интервальной оценки, содержащей неизвестный оцениваемый параметр (цена РСВ) с вероятностью не менее 95%, составляет по Первой ценовой зоне +/-4%, а по Второй +/-5%.

Таблица 4. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на январь 2015 г. ²

| Субъект РФ | Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт | Составляющие стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт | | | | | | | | | | | | | | |
|------------|--|---|---------------------|----------|--------------------------|------------------|---------------------|-------------|----------------|----------------|---------|-----------------|---------------------|---------|--------|---------|
| | | КОМ- и небаланс-составляющие | | | | | ДПМ-составляющие | | | | | | ВР-составляющие | | | |
| | | КОМ-составляющая с учетом небаланса | в т.ч. составляющие | | | ДПМ-составляющая | в т.ч. составляющие | | | | | ВР-составляющая | в т.ч. составляющие | | | |
| | | | КОМ | Небаланс | "Либерализация" ГЭС 2 ЦЗ | | ДПМ ТЭС | ДКП АЭС/ГЭС | в т.ч. ДКП АЭС | в т.ч. ДКП ГЭС | ДПМ ВИЭ | | Штраф ДПМ | ВРЭ | ВРТ | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | |
| 1 | Первая ценовая зона | 366 505 | 163 394 | 138 516 | 24 878 | 0 | 165 541 | 135 029 | 36 984 | 22 298 | 14 685 | 1 425 | -7 897 | 37 570 | 19 973 | 17 597 |
| 2 | Северный экономический район | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Вологодская область | 330 876 | 61 712 | 36 834 | 24 878 | 0 | 165 541 | 135 029 | 36 984 | 22 298 | 14 685 | 1 425 | -7 897 | 103 623 | 8 961 | 94 662 |
| 4 | Мурманская область | 340 838 | 160 194 | 135 317 | 24 878 | 0 | 165 541 | 135 029 | 36 984 | 22 298 | 14 685 | 1 425 | -7 897 | 15 103 | 1 590 | 13 513 |
| 5 | Республика Карелия | 401 680 | 218 399 | 193 521 | 24 878 | 0 | 165 541 | 135 029 | 36 984 | 22 298 | 14 685 | 1 425 | -7 897 | 17 740 | 17 740 | 0 |
| 6 | Северо-западный экономический район | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Ленинградская область | 352 057 | 59 946 | 35 069 | 24 878 | 0 | 165 541 | 135 029 | 36 984 | 22 298 | 14 685 | 1 425 | -7 897 | 126 570 | 17 740 | 108 830 |
| 8 | Новгородская область | 401 680 | 218 399 | 193 521 | 24 878 | 0 | 165 541 | 135 029 | 36 984 | 22 298 | 14 685 | 1 425 | -7 897 | 17 740 | 17 740 | 0 |
| 9 | Псковская область | 401 680 | 218 399 | 193 521 | 24 878 | 0 | 165 541 | 135 029 | 36 984 | 22 298 | 14 685 | 1 425 | -7 897 | 17 740 | 17 740 | 0 |
| 10 | Центральный экономический район | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Брянская область | 330 876 | 146 023 | 121 146 | 24 878 | 0 | 165 541 | 135 029 | 36 984 | 22 298 | 14 685 | 1 425 | -7 897 | 19 311 | 8 961 | 10 350 |
| 12 | Владимирская область | 380 499 | 205 996 | 181 119 | 24 878 | 0 | 165 541 | 135 029 | 36 984 | 22 298 | 14 685 | 1 425 | -7 897 | 8 961 | 8 961 | 0 |
| 13 | Ивановская область | 380 499 | 205 996 | 181 119 | 24 878 | 0 | 165 541 | 135 029 | 36 984 | 22 298 | 14 685 | 1 425 | -7 897 | 8 961 | 8 961 | 0 |
| 14 | Калужская область | 330 876 | 150 117 | 125 240 | 24 878 | 0 | 165 541 | 135 029 | 36 984 | 22 298 | 14 685 | 1 425 | -7 897 | 15 217 | 8 961 | 6 256 |
| 15 | Костромская область | 330 876 | 153 182 | 128 305 | 24 878 | 0 | 165 541 | 135 029 | 36 984 | 22 298 | 14 685 | 1 425 | -7 897 | 12 152 | 8 961 | 3 191 |
| 16 | Московская область | 344 190 | 166 033 | 141 155 | 24 878 | 0 | 165 541 | 135 029 | 36 984 | 22 298 | 14 685 | 1 425 | -7 897 | 12 616 | 4 760 | 7 856 |
| 17 | Орловская область | 330 876 | 131 815 | 106 937 | 24 878 | 0 | 165 541 | 135 029 | 36 984 | 22 298 | 14 685 | 1 425 | -7 897 | 33 519 | 8 961 | 24 558 |
| 18 | Рязанская область | 330 876 | 119 149 | 94 272 | 24 878 | 0 | 165 541 | 135 029 | 36 984 | 22 298 | 14 685 | 1 425 | -7 897 | 46 185 | 8 961 | 37 224 |
| 19 | Смоленская область | 330 876 | 144 590 | 119 713 | 24 878 | 0 | 165 541 | 135 029 | 36 984 | 22 298 | 14 685 | 1 425 | -7 897 | 20 744 | 8 961 | 11 783 |
| 20 | Тверская область | 380 499 | 205 996 | 181 119 | 24 878 | 0 | 165 541 | 135 029 | 36 984 | 22 298 | 14 685 | 1 425 | -7 897 | 8 961 | 8 961 | 0 |
| 21 | Тульская область | 330 876 | 133 082 | 108 204 | 24 878 | 0 | 165 541 | 135 029 | 36 984 | 22 298 | 14 685 | 1 425 | -7 897 | 32 253 | 8 961 | 23 292 |
| 22 | Ярославская область | 330 876 | 150 053 | 125 176 | 24 878 | 0 | 165 541 | 135 029 | 36 984 | 22 298 | 14 685 | 1 425 | -7 897 | 15 281 | 8 961 | 6 320 |
| 23 | Уральский экономический район | | | | | | | | | | | | | | | |
| 24 | Курганская область | 492 432 | 84 411 | 59 534 | 24 878 | 0 | 165 541 | 135 029 | 36 984 | 22 298 | 14 685 | 1 425 | -7 897 | 242 480 | 20 493 | 221 987 |
| 25 | Оренбургская область | 332 181 | 144 698 | 119 820 | 24 878 | 0 | 165 541 | 135 029 | 36 984 | 22 298 | 14 685 | 1 425 | -7 897 | 21 942 | 20 493 | 1 449 |
| 26 | Пермский край | 333 481 | 127 525 | 102 648 | 24 878 | 0 | 165 541 | 135 029 | 36 984 | 22 298 | 14 685 | 1 425 | -7 897 | 40 414 | 20 379 | 20 035 |
| 27 | Республика Башкортостан | 332 181 | 140 970 | 116 093 | 24 878 | 0 | 165 541 | 135 029 | 36 984 | 22 298 | 14 685 | 1 425 | -7 897 | 25 670 | 20 493 | 5 177 |
| 28 | Свердловская область | 332 181 | 140 712 | 115 834 | 24 878 | 0 | 165 541 | 135 029 | 36 984 | 22 298 | 14 685 | 1 425 | -7 897 | 25 928 | 20 493 | 5 435 |
| 29 | Удмуртская Республика | 400 699 | 216 505 | 191 627 | 24 878 | 0 | 165 541 | 135 029 | 36 984 | 22 298 | 14 685 | 1 425 | -7 897 | 18 653 | 18 653 | 0 |
| 30 | Челябинская область | 332 181 | 144 698 | 119 820 | 24 878 | 0 | 165 541 | 135 029 | 36 984 | 22 298 | 14 685 | 1 425 | -7 897 | 21 942 | 20 493 | 1 449 |
| 31 | Волго-Вятский экономический район | | | | | | | | | | | | | | | |
| 32 | Кировская область | 400 699 | 216 505 | 191 627 | 24 878 | 0 | 165 541 | 135 029 | 36 984 | 22 298 | 14 685 | 1 425 | -7 897 | 18 653 | 18 653 | 0 |
| 33 | Нижегородская область | 380 499 | 205 996 | 181 119 | 24 878 | 0 | 165 541 | 135 029 | 36 984 | 22 298 | 14 685 | 1 425 | -7 897 | 8 961 | 8 961 | 0 |
| 34 | Республика Марий Эл | 399 714 | 215 993 | 191 115 | 24 878 | 0 | 165 541 | 135 029 | 36 984 | 22 298 | 14 685 | 1 425 | -7 897 | 18 180 | 18 180 | 0 |
| 35 | Республика Мордовия | 382 168 | 216 443 | 191 565 | 24 878 | 0 | 165 541 | 135 029 | 36 984 | 22 298 | 14 685 | 1 425 | -7 897 | 184 | 184 | 0 |
| 36 | Чувашская Республика | 400 568 | 216 437 | 191 559 | 24 878 | 0 | 165 541 | 135 029 | 36 984 | 22 298 | 14 685 | 1 425 | -7 897 | 18 590 | 18 590 | 0 |
| 37 | Поволжский экономический район | | | | | | | | | | | | | | | |
| 38 | Астраханская область | 447 781 | 223 442 | 198 565 | 24 878 | 0 | 165 541 | 135 029 | 36 984 | 22 298 | 14 685 | 1 425 | -7 897 | 58 798 | 58 798 | 0 |
| 39 | Волгоградская область | 369 958 | 142 214 | 117 336 | 24 878 | 0 | 165 541 | 135 029 | 36 984 | 22 298 | 14 685 | 1 425 | -7 897 | 62 203 | 35 641 | 26 562 |
| 40 | Пензенская область | 382 203 | 216 662 | 191 784 | 24 878 | 0 | 165 541 | 135 029 | 36 984 | 22 298 | 14 685 | 1 425 | -7 897 | 0 | 0 | 0 |

| Субъект РФ | | Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт | Составляющие стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт | | | | | | | | | | | | | |
|------------|---|--|---|---------------------|----------|--------------------------|------------------|---------------------|-------------|----------------|----------------|---------|-----------------|---------------------|---------|--------|
| | | | КОМ- и небаланс-составляющие | | | | ДПМ-составляющие | | | | | | ВР-составляющие | | | |
| | | | КОМ-составляющая с учетом небаланса | в т.ч. составляющие | | | ДПМ-составляющая | в т.ч. составляющие | | | | | ВР-составляющая | в т.ч. составляющие | | |
| | | | | КОМ | Небаланс | "Либерализация" ГЭС 2 ЦЗ | | ДПМ ТЭС | ДКП АЭС/ГЭС | в т.ч. ДКП АЭС | в т.ч. ДКП ГЭС | ДПМ ВИЭ | | Штраф ДПМ | ВРЭ | ВРТ |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | |
| 41 | Республика Калмыкия | 503 395 | 218 399 | 193 521 | 24 878 | 0 | 165 541 | 135 029 | 36 984 | 22 298 | 14 685 | 1 425 | -7 897 | 119 455 | 119 455 | 0 |
| 42 | Республика Татарстан | 339 239 | 144 915 | 120 037 | 24 878 | 0 | 165 541 | 135 029 | 36 984 | 22 298 | 14 685 | 1 425 | -7 897 | 28 782 | 6 715 | 22 068 |
| 43 | Самарская область | 382 179 | 216 444 | 191 566 | 24 878 | 0 | 165 541 | 135 029 | 36 984 | 22 298 | 14 685 | 1 425 | -7 897 | 193 | 193 | 0 |
| 44 | Саратовская область | 335 371 | 164 507 | 139 630 | 24 878 | 0 | 165 541 | 135 029 | 36 984 | 22 298 | 14 685 | 1 425 | -7 897 | 5 322 | 1 053 | 4 269 |
| 45 | Ульяновская область | 382 203 | 216 662 | 191 784 | 24 878 | 0 | 165 541 | 135 029 | 36 984 | 22 298 | 14 685 | 1 425 | -7 897 | 0 | 0 | 0 |
| 46 | Центрально-Чернозёмный экономический район | | | | | | | | | | | | | | | |
| 47 | Белгородская область | 330 876 | 97 489 | 72 611 | 24 878 | 0 | 165 541 | 135 029 | 36 984 | 22 298 | 14 685 | 1 425 | -7 897 | 67 845 | 8 961 | 58 884 |
| 48 | Воронежская область | 330 876 | 149 326 | 124 448 | 24 878 | 0 | 165 541 | 135 029 | 36 984 | 22 298 | 14 685 | 1 425 | -7 897 | 16 008 | 8 961 | 7 047 |
| 49 | Курская область | 330 876 | 154 131 | 129 254 | 24 878 | 0 | 165 541 | 135 029 | 36 984 | 22 298 | 14 685 | 1 425 | -7 897 | 11 203 | 8 961 | 2 242 |
| 50 | Липецкая область | 330 876 | 73 825 | 48 948 | 24 878 | 0 | 165 541 | 135 029 | 36 984 | 22 298 | 14 685 | 1 425 | -7 897 | 91 509 | 8 961 | 82 548 |
| 51 | Тамбовская область | 330 876 | 117 574 | 92 697 | 24 878 | 0 | 165 541 | 135 029 | 36 984 | 22 298 | 14 685 | 1 425 | -7 897 | 47 760 | 8 961 | 38 799 |
| 52 | Северо-Кавказский экономический район | | | | | | | | | | | | | | | |
| 53 | Кабардино-Балкарская Республика | 461 193 | 218 399 | 193 521 | 24 878 | 0 | 165 541 | 135 029 | 36 984 | 22 298 | 14 685 | 1 425 | -7 897 | 77 253 | 77 253 | 0 |
| 54 | Карачаево-Черкесская Республика | 461 193 | 218 399 | 193 521 | 24 878 | 0 | 165 541 | 135 029 | 36 984 | 22 298 | 14 685 | 1 425 | -7 897 | 77 253 | 77 253 | 0 |
| 55 | Краснодарский край | 503 086 | 218 399 | 193 521 | 24 878 | 0 | 165 541 | 135 029 | 36 984 | 22 298 | 14 685 | 1 425 | -7 897 | 119 146 | 119 146 | 0 |
| 56 | Республика Дагестан | 383 940 | 218 399 | 193 521 | 24 878 | 0 | 165 541 | 135 029 | 36 984 | 22 298 | 14 685 | 1 425 | -7 897 | 0 | 0 | 0 |
| 57 | Республика Ингушетия | 461 193 | 218 399 | 193 521 | 24 878 | 0 | 165 541 | 135 029 | 36 984 | 22 298 | 14 685 | 1 425 | -7 897 | 77 253 | 77 253 | 0 |
| 58 | Республика Северная Осетия-Алания | 461 193 | 218 399 | 193 521 | 24 878 | 0 | 165 541 | 135 029 | 36 984 | 22 298 | 14 685 | 1 425 | -7 897 | 77 253 | 77 253 | 0 |
| 59 | Ростовская область | 453 773 | 125 857 | 100 980 | 24 878 | 0 | 165 541 | 135 029 | 36 984 | 22 298 | 14 685 | 1 425 | -7 897 | 162 374 | 119 455 | 42 919 |
| 60 | Ставропольский край | 461 193 | 218 399 | 193 521 | 24 878 | 0 | 165 541 | 135 029 | 36 984 | 22 298 | 14 685 | 1 425 | -7 897 | 77 253 | 77 253 | 0 |
| 61 | Чеченская Республика | 461 193 | 218 399 | 193 521 | 24 878 | 0 | 165 541 | 135 029 | 36 984 | 22 298 | 14 685 | 1 425 | -7 897 | 77 253 | 77 253 | 0 |
| 62 | Западно-Сибирский экономический район | | | | | | | | | | | | | | | |
| 63 | Тюменская область | 397 463 | 218 399 | 193 521 | 24 878 | 0 | 165 541 | 135 029 | 36 984 | 22 298 | 14 685 | 1 425 | -7 897 | 13 523 | 13 523 | 0 |
| 64 | Вторая ценовая зона | 355 093 | 201 408 | 148 830 | -20 358 | 72 936 | 116 495 | 122 530 | 0 | 0 | 0 | 680 | -6 715 | 37 191 | 28 061 | 9 130 |
| 65 | Восточно-Сибирский экономический район | | | | | | | | | | | | | | | |
| 66 | Забайкальский край | 511 426 | 205 702 | 153 124 | -20 358 | 72 936 | 116 495 | 122 530 | 0 | 0 | 0 | 680 | -6 715 | 189 230 | 189 230 | 0 |
| 67 | Иркутская область | 340 457 | 207 346 | 154 768 | -20 358 | 72 936 | 116 495 | 122 530 | 0 | 0 | 0 | 680 | -6 715 | 16 617 | 15 129 | 1 488 |
| 68 | Красноярский край | 340 457 | 204 881 | 152 303 | -20 358 | 72 936 | 116 495 | 122 530 | 0 | 0 | 0 | 680 | -6 715 | 19 082 | 15 129 | 3 953 |
| 69 | Республика Бурятия | 432 477 | 212 636 | 160 058 | -20 358 | 72 936 | 116 495 | 122 530 | 0 | 0 | 0 | 680 | -6 715 | 103 347 | 103 347 | 0 |
| 70 | Республика Тыва | 382 140 | 250 516 | 197 938 | -20 358 | 72 936 | 116 495 | 122 530 | 0 | 0 | 0 | 680 | -6 715 | 15 129 | 15 129 | 0 |
| 71 | Республика Хакассия | 382 140 | 250 516 | 197 938 | -20 358 | 72 936 | 116 495 | 122 530 | 0 | 0 | 0 | 680 | -6 715 | 15 129 | 15 129 | 3 232 |
| 72 | Западно-Сибирский экономический район | | | | | | | | | | | | | | | |
| 73 | Алтайский край | 369 366 | 153 368 | 100 790 | -20 358 | 72 936 | 116 495 | 122 530 | 0 | 0 | 0 | 680 | -6 715 | 99 503 | 79 589 | 19 914 |
| 74 | Кемеровская область | 319 103 | 160 543 | 107 965 | -20 358 | 72 936 | 116 495 | 122 530 | 0 | 0 | 0 | 680 | -6 715 | 42 066 | 11 633 | 30 433 |
| 75 | Новосибирская область | 382 140 | 250 516 | 197 938 | -20 358 | 72 936 | 116 495 | 122 530 | 0 | 0 | 0 | 680 | -6 715 | 15 129 | 15 129 | 0 |
| 76 | Омская область | 342 592 | 163 632 | 111 111 | -20 257 | 72 778 | 116 618 | 122 571 | 84 | 51 | 33 | 682 | -6 719 | 62 343 | 61 075 | 1 268 |
| 77 | Республика Алтай | 418 580 | 205 702 | 153 124 | -20 358 | 72 936 | 116 495 | 122 530 | 0 | 0 | 0 | 680 | -6 715 | 96 384 | 96 384 | 0 |
| 78 | Томская область | 345 364 | 109 587 | 62 790 | -10 250 | 57 046 | 128 865 | 126 628 | 8 434 | 5 085 | 3 349 | 857 | -7 053 | 106 912 | 14 674 | 92 238 |

² **Примечания**

1. При расчете прогнозных цен принималась во внимание информация о предполагаемом изменении Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) (далее – Баланс) в части объемов потребления мощности населением и приравненных к нему групп потребителей. В случае учета при формировании Баланса размера ЧЧИМ, отличного от используемого в прогнозе, возможно существенное изменение прогнозных цен мощности за 1 МВт пикового потребления.

2. Стоимость МВР может измениться в зависимости от принятых Правительством РФ/ФОИВ решений.
3. Стоимость мощности по ДПМ (ДКП АЭС/ГЭС) может изменяться в силу отклонений дат начала фактического исполнения обязательств по поставке мощности по указанным договорам от плановых, а также вследствие изменения экономических параметров для расчета цен ДПМ.

Информационно: Прогнозы индексов цен РСВ на продажу (*Price_RSV_Sell*) и на покупку (*Price_RSV_Buy*) электроэнергии по субъектам Российской Федерации на январь 2015 года

| | | <i>Price_RSV_Sell</i> | <i>Price_RSV_Buy</i> |
|----------|--|-----------------------|----------------------|
| <i>1</i> | | <i>2</i> | <i>5</i> |
| 1 | Первая ценовая зона | 1070 | 1124 |
| 2 | Северный экономический район | | |
| 3 | Вологодская область | 1112 | 1123 |
| 4 | Мурманская область | 851 | 920 |
| 5 | Республика Карелия | 940 | 985 |
| 6 | Северо-западный экономический район | | |
| 7 | Ленинградская область | 976 | 1018 |
| 8 | Новгородская область | 1017 | 1047 |
| 9 | Псковская область | 1063 | 1103 |
| 10 | Центральный экономический район | | |
| 11 | Брянская область | 1087 | 1117 |
| 12 | Владимирская область | 1095 | 1149 |
| 13 | Ивановская область | 1095 | 1141 |
| 14 | Калужская область | 1146 | 1160 |
| 15 | Костромская область | 1141 | 1146 |
| 16 | Московская область | 1125 | 1139 |
| 17 | Орловская область | 1146 | 1167 |
| 18 | Рязанская область | 1141 | 1168 |
| 19 | Смоленская область | 1091 | 1154 |
| 20 | Тверская область | 1080 | 1136 |
| 21 | Тульская область | 1161 | 1189 |
| 22 | Ярославская область | 1178 | 1177 |
| 23 | Уральский экономический район | | |
| 24 | Курганская область | 1012 | 1042 |
| 25 | Оренбургская область | 1109 | 1159 |
| 26 | Пермский край | 1084 | 1119 |
| 27 | Республика Башкортостан | 1132 | 1155 |
| 28 | Свердловская область | 1032 | 1075 |
| 29 | Удмуртская Республика | 1141 | 1176 |
| 30 | Челябинская область | 1081 | 1102 |
| 31 | Волго-Вятский экономический район | | |
| 32 | Кировская область | 1112 | 1139 |
| 33 | Нижегородская область | 1189 | 1187 |
| 34 | Республика Марий Эл | 1193 | 1223 |
| 35 | Республика Мордовия | 1179 | 1207 |
| 36 | Республика Чувашия | 1212 | 1223 |
| 37 | Поволжский экономический район | | |
| 38 | Астраханская область | 1099 | 1145 |

| | | <i>Price_RSV_Sell</i> | <i>Price_RSV_Buy</i> |
|----------|---|-----------------------|----------------------|
| <i>1</i> | | <i>2</i> | <i>5</i> |
| 39 | Волгоградская область | 1127 | 1133 |
| 40 | Пензенская область | 1135 | 1162 |
| 41 | Республика Калмыкия | 1346 | 1254 |
| 42 | Республика Татарстан | 1124 | 1144 |
| 43 | Самарская область | 1095 | 1101 |
| 44 | Саратовская область | 1046 | 1086 |
| 45 | Ульяновская область | 1067 | 1100 |
| 46 | Центрально-Чернозёмный экономический район | | |
| 47 | Белгородская область | 1136 | 1148 |
| 48 | Воронежская область | 1117 | 1176 |
| 49 | Курская область | 1047 | 1078 |
| 50 | Липецкая область | 1150 | 1146 |
| 51 | Тамбовская область | 1131 | 1158 |
| 52 | Северо-Кавказский экономический район | | |
| 53 | Кабардино-Балкарская Республика | 1549 | 1518 |
| 54 | Карачаево-Черкесская Республика | 1449 | 1467 |
| 55 | Краснодарский край и республика Адыгея | 1393 | 1428 |
| 56 | Республика Дагестан | 1632 | 1692 |
| 57 | Республика Ингушетия | | 1602 |
| 58 | Республика Северная Осетия - Алания | 1587 | 1598 |
| 59 | Ростовская область | 1167 | 1226 |
| 60 | Ставропольский край | 1381 | 1457 |
| 61 | Чеченская Республика | | 1670 |
| 62 | Западно-Сибирский экономический район | | |
| 63 | Тюменская область | 896 | 932 |
| 64 | Вторая ценовая зона | 954 | 983 |
| 65 | Восточно-Сибирский экономический район | | |
| 66 | Забайкальский край | 803 | 880 |
| 67 | Иркутская область | 944 | 985 |
| 68 | Красноярский край | 912 | 928 |
| 69 | Республика Бурятия | 976 | 1010 |
| 70 | Республика Тыва | 1048 | 1046 |
| 71 | Республика Хакасия | 985 | 1002 |
| 72 | Западно-Сибирский экономический район | | |
| 73 | Алтайский край | 908 | 928 |
| 74 | Кемеровская область | 1037 | 1044 |
| 75 | Новосибирская область | 1024 | 1046 |
| 76 | Омская область | 1034 | 1048 |
| 77 | Республика Алтай | | 993 |
| 78 | Томская область | 1016 | 1074 |