Федеральное государственное автономное
образовательное учреждение высшего образования
«СИБИРСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»

Институт управления бизнес-процессами и экономики

Экономика и организация предприятий энергетического
и транспортного комплексов

УТВЕРЖДАЮ
Заведующий кафедрой
_____ Е. В. Кашина
подпись
« _____»_____2016 г.

БАКАЛАВРСКАЯ РАБОТА

38.03.01.02.09 «Экономика предприятий и организаций (энергетика)»
код и наименование специальности

ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ ПО ДОГОВОРАМ «ПОСЛЕДНЕЙ МИЛИ» (НА ПРИМЕРЕ ФИЛИАЛА ПАО «МРСК СИБИРИ» - «КРАСНОЯРСКЭНЕРГО»)

Пояснительная записка

Руководитель _____ канд.экон. наук., доцент М.Ю. Лукичев
подпись, дата должность, ученая степень инициалы, фамилия

Выпускник _____ М.Д. Рандина
подпись, дата инициалы, фамилия

Красноярск 2016

РЕФЕРАТ

Выпускная квалификационная работа по теме «Выпадающие доходы по договорам «последней мили» (на примере филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Краснорскэнерго»)» содержит 80 страниц текстового документа, 1 приложение, 54 использованных источника, 11 таблиц, 21 формула.

ПОСЛЕДНЯЯ МИЛЯ, ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ, ТАРИФ, КРАСНОЯРСКИЙ КРАЙ, СЕТЕВЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ, НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА, ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ.

Объект – ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго»

Цель работы: разработка мероприятий по компенсации выпадающих доходов.

Задачи:

- проанализировать последствия ухода объемов ОАО «РУСАЛ Красноярск» из баланса ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго»;

- рассчитать выпадающие доходы после ухода ОАО «РУСАЛ Красноярск»;

- рассчитать выпадающие доходы по договорам «последней мили» филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2016 год и разработать мероприятия по их компенсации.

Тема данной работы будет актуальной до тех пор, пока идеальная система по компенсации выпадающих доходов не будет построена.

В результате анализа выпадающих доходов предприятия ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», были разработаны мероприятия, которые могут компенсировать выпадающие доходы 2016 года.

СОДЕРЖАНИЕ

Введение……..……..…... 5

1 Тарифное регулирование на территории Красноярского края: теория вопроса…….....… 8

1.1 Понятие и суть проблемы тарифного регулирования……..……...…..... 8

1.2 Регулирование деятельности сетевых организаций …..…….....….. 23

1.3 Проблема «последней мили» …..... 34

2 Анализ последствий ухода ОАО «РУСАЛ Красноярск» на прямой договор с ПАО «ФСК ЕЭС» ……...……..….. 37

2.1 Характеристика объекта исследования ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго»..... 37

2.2 Расчет средней необходимой валовой выручке за электрическую энергию в регионе 41

2.3 Анализ последствий ухода объемов ОАО «РУСАЛ Красноярск» из баланса ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго»……..……...….. 53

2.4 Расчет средней цены на электроэнергию в регионе……....……. 55

2.5 Расчет выпадающих доходов……...…..…….. 60

3 Расчет выпадающих доходов по договорам «последней мили» филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2016 год и разработка мероприятий по их компенсации …….……..……..... 62

3.1 Расчет выпадающих доходов на 2016 год ……..… 62

3.2 Снижение уровня подконтрольных расходов ……..... 63

3.3 Рост «котловых» тарифов на услуги по передаче электрической энергии 65

3.4 Приведение затрат на 1 условную единицу к затратам филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго»…….....… 67
Заключение……..……..... 70
Список использованных источников ……..……..... 73
Приложение А. (обязательное) Форма раскрытия информации о структуре и объёмах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование тарифов на услуги которых осуществляется методом экономически обоснованных расходов филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» за 2010 год …….....… 79

ВВЕДЕНИЕ

В разных сферах деятельности существуют определенные проблемы, энергетика не исключение. Между организациями и сетевыми компаниями заключаются договора «последней мили» на приобретение и потребление электроэнергии. Причем в большей степени это относится к местным сетевым организациям.

Понятие «последняя миля» в электроэнергетике России появилось в 2006 году как результат реформы в сфере энергетики. Помимо прочих результатов, названной реформы, произошло распределение электрических сетей между федеральной и региональными компаниями: магистральные электросети (с напряжением от 110 кВ) попали в распоряжение Федеральной сетевой компании (ФСК ЕЭС), а распределительные сети отошли соответствующим Межрегиональным распределительным сетевым компаниям (МРСК).

В итоге рядовые потребители платили за энергию и ПАО «ФСК ЕЭС», и ПАО «МРСК Сибири», но в этой схеме было небольшое упущение: ряд крупных потребителей в итоге вышли на прямые договоры с ПАО «ФСК ЕЭС», что снизило их собственные затраты на электроэнергию, но привело к увеличению тарифной нагрузки на прочих потребителей. Для ликвидации сложившегося дисбаланса и были введены так называемые договоры «последней мили» в электроэнергетике. Как результат – прямые договоры с ПАО «ФСК ЕЭС» для корпораций стали недоступными. Договоры «последней мили» в электроэнергетике были введены в качестве временной меры – до утверждения новой политики тарифообразования в рамках реформирования Единой энергосистемы России.

При этом многие эксперты говорят о непродуманности и неэффективности подобного подхода. По сути, «последняя миля» в электроэнергетике — это форма скрытого налога на промышленность.

Таким образом, выбранная тема будет актуальной до тех пор, пока идеальная система не будет построена.

Целью данной работы является, изучение проблемы выпадающих доходов по договорам «последней мили» на примере филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго».

Задачи исследования, необходимые для достижения поставленной цели, следующие:

- изучить понятие и суть тарифного регулирования;
- исследовать регулирование деятельности сетевых организаций;
- разобраться в проблеме «последней мили»;
- изучить объект исследования ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго»;
- рассчитать среднюю необходимую валовую выручку за электрическую энергию в регионе;
- проанализировать последствия ухода объемов ОАО «РУСАЛ Красноярск» из баланса ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго»;
- рассчитать среднюю цену на электроэнергию в регионе;
- рассчитать выпадающие доходы после ухода ОАО «РУСАЛ Красноярск»;
- рассчитать выпадающие доходы по договорам «последней мили» филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2016 год и разработать мероприятия по их компенсации.

Предметом исследования являются отношения, складывающиеся между всеми участниками процесса. На конкретном примере ухода ОАО «РУСАЛ Красноярск» на прямой договор с ПАО «ФСК ЕЭС».

Объектом исследования являются договора «последней мили» и их влияние на доходы ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго».

Теоретической и информационной базой исследования являются источники: Федеральный закон «Об электроэнергетике»; Постановления Правительства РФ;

Приказы РЭК Красноярского края; официальные сайты исследуемых компаний; другие источники необходимые для изучения данной проблемы.

1 Тарифное регулирование на территории Красноярского края: теория вопроса

1.1 Понятие и суть проблемы тарифного регулирования

На сегодняшний день электроэнергия это самый важный ресурс. Без нее невозможно обойтись в различных сферах деятельности, все работает и функционирует благодаря электроэнергии. На данный момент заменить её ни на что невозможно.

Рассмотрим особенности электрической энергии:

- невозможность запаса электрической энергии (единство производства и потребления);

- зависимость объемов производства энергии исключительно от потребителей и невозможность наращивать объемы производства по желанию и инициативе энергетиков;

- необходимость оценивать объемы производства и потребления энергии не только в расчете на год, как это делается в других отраслях промышленности и национального хозяйства, но и часовые величины энергетических нагрузок;

- необходимость бесперебойного энергоснабжения потребителей;

- планирование энергопотребления на каждые сутки каждый час в течении года;

- Электроэнергия стандартизированный продукт, поставляемый многими производителями в общие электрические сети. Поэтому кто произвел электроэнергию определить просто невозможно [54].

В более широком плане особенностью электроэнергетики является то, что при нормальной работе электроэнергетической системы производители выступают перед потребителями как единый производитель, а все потребители выступают перед производителем как один потребитель.

Услуги по передачи электроэнергии в соответствии с законодательством РФ по Единой национальной электрической сети (ЕНЭС) осуществляет ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (ПАО «ФСК ЕЭС»). Дочерним зависимым обществом данной компании является ПАО «Россети». В нашем регионе распределяет электроэнергию потребителям ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири – Красноярскэнерго» (ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго») дочерняя сетевая компания ПАО «Россети».

Передача электрической энергии – одна из основных услуг ПАО «МРСК Сибири», которая осуществляется в рамках заключенных с клиентами договоров.

Потребителями услуг по передаче электрической энергии являются лица, владеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающими устройствами и (или) объектами электроэнергетики, технологически присоединенные в установленном порядке к электрической сети субъекты оптового рынка электрической энергии, осуществляющие экспорт (импорт) электрической энергии, а также энергосбытовые организации и гарантирующие поставщики в интересах обслуживаемых ими потребителей электрической энергии.

Регулируемые виды деятельности ПАО «ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго»:

- услуги по передаче электрической энергии;
- услуги по продаже электроэнергии (мощности);
- услуги по технологическим присоединениям потребителей к электрическим сетям;
- производство и передача тепловой энергии;
- услуги водоснабжения [17].

К нерегулируемым видам деятельности ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» относится:

1) услуги связи, информационно-вычислительные услуги;

2) оказание комплексных консультационных услуг при решении производственно-технических, финансовых, управленческих, правовых и организационных вопросов, а также обеспечение функционирования и организационно-технического развития системы управления распределительного сетевого комплекса;

3) услуги по сдаче имущества в аренду;

4) осуществление полномочий единоличного исполнительного органа подведомственных РСК [17].

Федеральный оптовый рынок электрической энергии (мощности) (ФОРЭМ) — сфера обращения особых товаров, электрической энергии и мощности в пределах Единой энергетической системы (ЕЭС) России, с участием крупных производителей и крупных покупателей электрической энергии (мощности), а также иных лиц, получивших статус субъекта оптового рынка, которые действуют на основе правил оптового рынка. Правила оптового рынка и критерии отнесения производителей и покупателей электрической энергии к категории крупных производителей и крупных покупателей утверждены в Федеральном законе «Об электроэнергетике» Правительством Российской Федерации [27].

ФОРЭМ представляет собой систему договорных отношений множества его участников (субъектов), связанных между собой единством технологического процесса производства, передачи, распределения и потребления электроэнергии в ЕЭС России.

Участниками ФОРЭМ являются:

- поставщики электрической энергии (генерирующие компании);
- покупатели электрической энергии (энергосбытовые организации, крупные потребители электрической энергии, гарантирующие поставщики);
- совет рынка;
- коммерческий оператор;

- иные организации, обеспечивающие функционирование коммерческой и технологической инфраструктуры оптового рынка [24].

В особенности организации оптового рынка входит то, что доступ к участию в оптовом рынке является свободным для всех продавцов и покупателей электрической энергии, при соблюдении правил оптового рынка, которые установлены Правительством Российской Федерации, а также удовлетворяющих требованиям в отношении субъектов оптового рынка, в соответствии с Федеральным законом (статья 35) [48].

Следующей особенностью является то, что субъекты оптового рынка свободно взаимодействуют друг с другом. Так же они могут свободно выбрать порядок купли-продажи электрической энергии с помощью отбора ценовых заявок покупателей и продавцов по фактору минимальных цен на электрическую энергию и рыночных цен, складывающихся в отдельных ценовых зонах оптового рынка, в соответствии с правилами оптового рынка или посредством заключения двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии [48].

Так же существуют и другие принципы оптового рынка. Учитываются особенности тепловых, атомных и гидравлических электростанций, являющихся субъектами оптового рынка, которые оказывают услуги по обеспечению системой надежности и (или) производят электроэнергию. Участники взаимодействуют, непременно соблюдая финансовую дисциплину и договорные обязательства. В правилах оптового рынка отсутствует дискриминация в отношении субъектов оптового рынка, которые владеют существующими или новыми объектами электроэнергетики.

Механизмы определения рыночных цен электроэнергии и мощности на оптовом рынке, которые складываются под воздействием спроса и предложения, производимое с учетом технологических и сетевых ограничений, необходимости обеспечения равенства финансовых обязательств и требований участников рынка определение коммерческим оператором оптового рынка цен покупки и продажи

электрической энергии и мощности за расчетный период на основании равновесных цен на электрическую энергию и цен на мощность, определяемых по результатам отбора:

- ценовых заявок поставщиков и покупателей электрической энергии и (или) прогнозируемого системным оператором спроса на электрическую энергию (в отношении электрической энергии);
- ценовых заявок поставщиков мощности в пределах объема спроса на мощность в соответствующий календарный год, прогнозируемого системным оператором с учетом заявок покупателей электрической мощности, осуществляющих самостоятельное планирование потребности в электрической мощности (в отношении мощности);
- самостоятельное определение цен на электрическую энергию и (или) мощность сторонами двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии и (или) купли-продажи мощности [48].

На оптовом рынке существует три сектора торговли электрической энергией:

1) долгосрочных двусторонних договоров;
2) рынок «на сутки вперёд» (РСВ);
3) балансирующий рынок (БР).

В секторе долгосрочных двусторонних договоров торговля электрической энергией осуществляется по регулируемым договорам (РД), где тарифы на электроэнергию устанавливает Федеральная служба по тарифам, поставляемую на оптовый рынок и покупаемую с рынка, и свободным двусторонним договорам (СДД). В рамках рынка «на сутки вперед» и свободных двусторонних договоров по свободным ценам продаются объемы электроэнергии, не покрытые регулируемыми договорами. В рамках СДД субъекты рынка сами определяют цены, контрагентов и объем поставки. В секторе рынок «на сутки вперед», ОАО «Администратор торговой системы» (ОАО «АТС») проводит конкурентный отбор

ценовых заявок поставщиков и покупателей за сутки до реальной поставки электроэнергии с определением цен и объемов поставки на каждый час суток. При возникновении отклонений от запланированных на сутки вперед объемов поставки, участники покупают или продают их на балансирующем рынке [45].

Балансирующий рынок представляет собой рынок отклонений фактического почасового производства и потребления электроэнергии от планового торгового графика и предназначен для обеспечения баланса производства и потребления в реальном времени. Генераторы, изменившие производство электроэнергии по инициативе Системного оператора, получают премию. Генераторы, снизившие производство по собственной инициативе, и потребители, увеличившие нагрузку, нагружаются дополнительной платой. На балансирующем рынке поставщики подают заявки Системному оператору на загрузку (отклонение «вверх») и разгрузку (отклонение «вниз») своих мощностей по сравнению с плановыми объёмами, сформировавшимися на РСВ. В заявках указываются цены и возможные объемы увеличения производства электроэнергии, а также цены за отклонение «вниз» по инициативе Системного оператора. Заявки потребителей на возможное снижение нагрузки рассматриваются наравне с заявками генерирующих компаний на увеличение производства. При возникновении небаланса в энергосистеме Системный оператор увеличивает производство электроэнергии или ограничивает нагрузку потребителей-регуляторов, начиная с указавших минимальные цены в заявках.

Купленная на оптовом рынке электрическая энергия и мощность, продается в рамках розничного рынка электроэнергии.

Основным нормативным документом, который определяет порядок работы на розничном рынке электрической энергии и мощности, является «Основные положения функционирования розничных рынков электроэнергии».

Субъектами розничных рынков являются:

1) потребители;

2) исполнители коммунальной услуги;

3) гарантирующие поставщики;

4) энергосбытовые, энергоснабжающие организации;

5) производители электрической энергии (мощности) на розничных рынках;

6) сетевые организации;

7) субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, осуществляющие оперативно-диспетчерское управление на розничных рынках (системный оператор и субъекты оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах) [25].

Потребителями электроэнергии являются лица, которые приобретают электрическую энергию для производственных и (или) собственных бытовых нужд.

Исполнители коммунальных услуг, оказывают коммунальные услуги гражданам, приобретают электрическую энергию для дальнейшей её продажи им.

Гарантирующие поставщики, это коммерческие организации, которые в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» или добровольно принятыми обязательствами заключить договор купли-продажи электрической энергии с любым обратившимся к ней потребителем электроэнергии, либо с лицом, действующим от имени и в интересах потребителя электроэнергии и желающим приобрести её [25].

Энергосбытовые, энергоснабжающие организации занимаются продажей электроэнергии конечным потребителям.

Производителем электрической энергии (мощности) на розничных рынках, является собственник или другой законный владелец объекта по производству электроэнергии (мощности), который входит в ЕЭС России, в отношении которого на оптовом рынке электроэнергии (мощности) не зарегистрированы

группы точек поставки и установленная генерирующая мощность которого составляет менее или равно 25 МВт, на которого не распространяется требование законодательств РФ «Об электроэнергетике» о реализации производимой электроэнергии (мощности) только на оптовом рынке, с использованием которого совершается производство электроэнергии (мощности) с целью ее продажи на розничном рынке, а также собственник или другой законный владелец объекта по производству электроэнергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически на связанных с ЕЭС России и технологически изолированными территориями электроэнергетическими системами [25].

Сетевые организации, это такие организации, которые на праве собственности, либо другом законном основании имеют объекты электросетевого хозяйства, например, подстанции, линии электропередач (ЛЭП) и прочие, с использованием которых оказывают услуги по передаче электрической энергии потребителям.

Субъекты оперативно-диспетчерского управления, это, во-первых, системный оператор, организация, специализированная на осуществлении централизованного оперативно-диспетчерского управления в пределах ЕЭС России и уполномоченная на выдачу диспетчерских оперативных распоряжений и команд, обязательных для потребителей электроэнергии и субъектов электроэнергетики, которые влияют на электроэнергетический режим работы энергетической системы, в том числе потребителей электроэнергии с управляемой нагрузкой. Во-вторых, другие субъекты оперативно-диспетчерского управления, организации, которые осуществляют данное управление в пределах технологически изолированных систем и уполномоченные на выдачу оперативных диспетчерских команд и распоряжений, обязательных для субъектов электроэнергетики и потребителей электроэнергии с управляемой нагрузкой в

пределах зон диспетчерской ответственности соответствующих субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

Что касается ценообразования на розничном рынке электрической энергии, это достаточно многогранный и сложный процесс. Потребители, которые приравниваются к населению, приобретают электрическую энергию на розничном рынке только по регулируемым ценам (тарифам). Другим потребителям электрическая энергия отпускается, в ценовых зонах по нерегулируемым тарифам, в неценовых - продажа осуществляется по регулируемым тарифам.

Тарифы на электроэнергию на розничном рынке, включают такие слагаемые:

1) стоимость электрической энергии (мощности);

2) стоимость услуг по передаче электроэнергии (мощности) энергоснабжающими организациями и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки энергии потребителям [23].

В счетах на оплату электрической и тепловой энергии помимо суммарного платежа должны раздельно указываться стоимость производства отпущенной потребителю энергии и стоимость услуг по ее передаче и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки энергии потребителям.

Стоимость единицы электрической энергии (мощности) представляет собой средневзвешенную стоимость единицы электроэнергии (мощности), получаемой от ПЭ (цену покупки электроэнергии (мощности) у производителей на оптовом и потребительском рынках и стоимость электрической энергии (мощности) собственного производства).

Регулирование тарифов (цен) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, объемов продукции (услуг), доходов и расходов по производству,

передаче и сбыту энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации.

При использовании метода экономически обоснованных расходов (затрат) тарифы рассчитываются на основе размера необходимой валовой выручки (НВВ) организации, осуществляющей регулируемую деятельность, от реализации каждого вида продукции (услуг) и расчетного объема производства соответствующего вида продукции (услуг) за расчетный период регулирования.

В необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организации (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения) [30].

Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности:

- топливо;
- покупная электрическая энергия;
- сырье и материалы;
- амортизация основных средств;
- оплата труда;
- оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность;
- ремонт основных средств;
- другие расходы, связанные с производством и реализацией продукции.

Внереализационные расходы, в том числе расходы по сомнительным долгам. В составе резерва по сомнительным долгам может учитываться дебиторская задолженность, возникшая при осуществлении соответствующего регулируемого вида деятельности. Уплата сомнительных долгов, для погашения

которых был создан резерв, включенный в тариф в предшествующий период регулирования, признается доходом и исключается из НВВ в следующем периоде регулирования с учетом уплаты налога на прибыль организаций. В состав внереализационных расходов включаются также расходы на консервацию основных производственных средств, используемых в регулируемых видах деятельности [30].

Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль:

1) капитальные вложения (инвестиции) на расширенное воспроизводство;

2) выплата дивидендов и других доходов из прибыли после уплаты налогов;

3) взносы в уставные (складочные) капиталы организаций;

4) прочие экономически обоснованные расходы, относимые на прибыль после налогообложения, включая затраты организаций на предоставление работникам льгот, гарантий и компенсаций в соответствии с отраслевыми тарифными соглашениями.

В необходимую валовую выручку включается сумма налога на прибыль организаций.

Расходы на топливо, включаемые в необходимую валовую выручку, определяются на основе:

- цен на топливо;

- нормативов удельного расхода топлива с помесячной и ежегодной разбивкой на производство 1 кВтч электрической энергии и 1 Гкал тепловой энергии, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации;

- определяемой в установленном порядке потребности в ядерном топливе энергоблоков атомных электростанций, включая создания на них страхового запаса ядерного топлива;

- расчетных объемов потребления топлива (за исключением ядерного) с учетом структуры и динамики его использования, сложившейся за последние 3 года;

- нормативов создания запасов (за исключением ядерного), рассчитываемых в соответствии с методикой утверждаемой Министерством энергетики Российской Федерации по согласованию с Федеральной службой по тарифам.

При определении расходов на ремонт основных средств учитываются:

а) нормативы расходов (с учетом их индексации) на ремонт основных средств, утверждаемые соответственно Министерством энергетики Российской Федерации и Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом»;

б) цены.

При определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

В состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются:

1) расходы на оплату работ (услуг) производственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам с организациями на проведение регламентных работ;

2) расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг;

3) отчисления на формирование резервов, предназначенных для обеспечения безопасности атомных электростанций на всех стадиях их жизненного цикла и развития, определяемые в установленном порядке;

4) плата за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду;

5) плата за владение и (или) пользование имуществом, в том числе платежи в федеральный бюджет за пользование имуществом, находящимся в федеральной собственности, за исключением затрат, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, а также, если указанные объекты учтены в базе инвестированного капитала прочих сетевых организаций. Расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу;

6) расходы на аренду (лизинг) в отношении объектов инженерно-технического обеспечения, выкупленных (предназначенных к выкупу) специализированными обществами проектного финансирования в соответствии с основными условиями и мерами реализации программы «Жилье для российской семьи» в рамках государственной программы Российской Федерации «Обеспечение доступным и комфортным жильем и коммунальными услугами граждан Российской Федерации», утвержденными постановлением Правительства

Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 404 «О некоторых вопросах реализации программы «Жилье для российской семьи» в рамках государственной программы Российской Федерации «Обеспечение доступным и комфортным жильем и коммунальными услугами граждан Российской Федерации», учитываются при установлении тарифов в размере, определенном в договоре аренды (лизинга). При этом лизинговые платежи могут рассматриваться регулирующими органами только в качестве источника финансирования инвестиционных программ в соответствии с пунктами 34 и 38 настоящего документа;

7) расходы на служебные командировки, включая оформление виз и уплату сборов;

8) расходы на обучение персонала;

9) расходы на страхование основных производственных фондов, относящихся к регулируемому виду деятельности, а также основного промышленного персонала, занятого в осуществлении регулируемого вида деятельности;

10) отчисления на проведение мероприятий по надзору и контролю, производимые гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу потребителей которых относится население и приравненные к нему категории потребителей, по утверждаемым в установленном порядке нормативам;

11) расходы на обеспечение безопасности электрических станций, электрических сетей и других объектов электроэнергетики в соответствии с законодательством Российской Федерации;

12) иные расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, определяемые регулирующим органом в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Тарифные группы потребителей электроэнергии (мощности):

- базовые потребители, это потребители с максимальным значением заявленной мощности, равным или более 20 МВт и годовым числом часов использования заявленной мощности более 7500, подтвержденным фактическим электропотреблением за предшествующий период регулирования;

- население, для данной группы тарифы рассчитываются по общему счетчику на вводе. Для населения, которое проживает в сельских населенных пунктах, а также в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками, применяется понижающий коэффициент 0,7;

- прочие потребители.

Тарифы на электроэнергию, которая отпускается потребителям, дифференцируются по уровням напряжения: высокое (110 кВт и выше); среднее первое (35 кВт); среднее второе (20-1 кВт); низкое (0,4 кВт и ниже).

Для расчета тарифов (цен) используются следующие данные:

1) расчет технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ЭСО (региональные электрические сети);

2) баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН;

3) электрическая мощность по диапазонам напряжения ЭСО;

4) структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей ЭСО;

5) расчет суммы платы на услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности), передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети;

6) смета расходов;

7) расчет расходов на оплату труда;

8) расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов;

9) расчет среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередачи и подстанциям;

10) калькуляция расходов, связанных с передачей электрической энергии;

11) расчет источников финансирования капитальных вложений;

12) справка о финансировании и освоении капитальных вложений в электросетевое строительство (передача электроэнергии);

13) расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии;

14) расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей;

15) расчет ставки по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям;

16) экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) по группам потребителей;

17) расчет условных единиц для распределения общей необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения;

18) бухгалтерская и статистическая отчетность на последнюю отчетную дату [10].

1.2 Регулирование деятельности сетевых организаций

В Красноярском крае государственное нормативно-правовое регулирование тарифов, а также государственный контроль в области их применения осуществляет Региональная энергетическая комиссия Красноярского края (РЭК), являющаяся органом исполнительной власти [34].

РЭК ведет свою деятельность на основании и во исполнении:

1) Конституции Российской Федерации;

2) федеральных законов и иных нормативных правовых актов РФ;

3) Устава и законов края;

4) правовых актов Губернатора и Правительства края;

5) правовых актов министерства строительства и жилищно – коммунального хозяйства и министерства промышленности, энергетики и торговли края [39].

В целях обеспечения единой государственной политики в области ценообразования и государственного регулирования тарифов на электрическую и тепловую энергию, водоснабжение и водоотведение на территории Красноярского края РЭК осуществляет свою деятельность во взаимодействии с органами государственной власти, в том числе федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, а также органами местного самоуправления, государственными и негосударственными организациями, учреждениями, предприятиями и иными организациями, гражданами по вопросам, входящим в ее компетенцию, в пределах своих полномочий самостоятельно принимает решения.

Задачами РЭК являются:

- соблюдение баланса экономических интересов потребителей и поставщиков электрической энергии (мощности), а также потребителей тепловой энергии (мощности) и теплоснабжающих организаций;

- устанавливает цены (тарифы) которые подлежат регулированию государства в сфере электроэнергетики, водоснабжения и водоотведения, теплоснабжения, а также снабженческо-сбытовых надбавок к ценам на уголь, тарифов на услуги организаций коммунального комплекса;

- разработка экономических стимулов обеспечивающих повышение энергетической эффективности систем электроснабжения и теплоснабжения, и использования энергосберегающих технологий в процессах использования тепловой энергии (мощности) и электрической энергии (мощности);

- недопущение установления для отдельных категорий потребителей льготных тарифов на электроэнергию (мощность), тепловую энергию (мощность) и теплоноситель за счет повышения цен (тарифов) для других потребителей;

- обеспечивает соблюдение стандартов раскрытия информации организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики, теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, а также организациями коммунального комплекса в случаях, предусмотренных действующим законодательством;

- обеспечивает соблюдение в коммунальном комплексе законодательства о естественных монополиях, о регулировании тарифов в сферах электроэнергетики, теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, тарифов и надбавок [39].

В деятельность РЭК входит:

1) установление цены (тарифа):

а) на электроэнергию (мощность), которая доставляется населению, а также приравненным к нему категориям потребителей, в рамках установленных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельных минимальных и (или) предельных максимальных уровней таких цен;

б) на электроэнергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электроэнергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, в рамках установленных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельных минимальных и (или) предельных максимальных уровней таких цен;

в) на услуги по передаче электроэнергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или другом законном основании территориальным сетевым организациям, в рамках установленных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельных минимальных и (или) предельных максимальных уровней таких цен;

2) установление сбытовых надбавок гарантирующим поставщикам электроэнергии;

3) устанавливает цены (тарифы) или предельные (минимальные и (или) максимальные) уровни цен (тарифов) на электроэнергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях;

4) устанавливает плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций и (или) стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину этой платы;

5) принимает участие в формировании сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации;

6) осуществляет контроль за:

а) соблюдением организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, в случае если цены (тарифы) на товары и услуги таких организаций подлежат установлению органом регулирования, требований о принятии программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и требований к этим программам, устанавливаемых этими органами применительно к регулируемым видам деятельности указанных организаций;

б) применением регулируемых им цен (тарифов) в электроэнергетике с проведением проверки хозяйственной деятельности организаций, осуществляющих деятельность в сфере регулируемого ценообразования в электроэнергетике, в части обоснованности величины указанных цен (тарифов) в этой сфере и правильности их применения;

в) применением цен (тарифов) в сфере теплоснабжения с проведением проверки хозяйственной деятельности организаций, осуществляющих

регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, в части правильности применения цен (тарифов) в этой сфере;

г) применением территориальными сетевыми организациями платы за технологическое присоединение и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину этой платы, в порядке, установленном Правительством Российской Федерации;

д) использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые в соответствии с Федеральными законами «Об электроэнергетике» и «О теплоснабжении» государством цены (тарифы), в порядке, установленном Правительством Российской Федерации;

7) осуществляет мониторинг уровня регулируемых цен (тарифов) и влияющих на их изменение факторов, а также уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) в порядке, установленном Правительством Российской Федерации;

8) представляет информацию, а также необходимые материалы в области регулирования тарифов в федеральный орган исполнительной власти по вопросам установления, изменения и применения цен (тарифов), регулируемых в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», определения и применения нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) в соответствии с перечнем и условиями предоставления такой информации, определенными федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов;

9) отменяет в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, решения органа местного самоуправления поселения или городского округа, принятые во исполнение переданных ему в соответствии с законом субъекта Российской Федерации полномочий в соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», но противоречащие законодательству Российской Федерации или принятые с превышением предоставленной ему компетенции;

10) публикует отчет о своей деятельности;

11) осуществляет иные полномочия, предусмотренные законодательством Российской Федерации и законодательством субъектов РФ [34].

Так же, региональная энергетическая комиссия Красноярского края имеет право запрашивать и получать у органов местного самоуправления, а также организаций, которые осуществляют регулируемые виды деятельности, информацию и необходимые материалы по таким вопросам, как установление, изменение и применение тарифов, определения и применения нерегулируемых цен на электроэнергию (мощность) по форме и в сроки, установленные органом регулирования.

Для принятия решений создается коллегиальный орган, который состоит не более чем из девяти человек, данный орган определяет основные направления деятельности региональной энергетической комиссии и утверждает тарифы и их предельный уровень.

В состав коллегиального органа без права передачи полномочий иным лицам входят работники органа регулирования числом не более семи человек, а при рассмотрении и принятии решений по вопросам регулирования тарифов в области электроэнергетики, также по одному представителю от антимонопольного органа и совета рынка [34].

Председателем коллегиального органа является руководитель региональной энергетической комиссии, он утверждает состав коллегиального органа и порядок его деятельности.

Назначение на должность и освобождение от должности руководителя органа регулирования осуществляются по согласованию с федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

Руководитель органа регулирования:

а) осуществляет общее руководство деятельностью органа регулирования;

б) несет персональную ответственность за выполнение возложенных на орган регулирования задач и осуществление им своих функций;

в) организует работу и распределяет обязанности между членами коллегиального органа, а также работниками аппарата органа регулирования;

г) утверждает должностные регламенты работников аппарата органа регулирования;

д) утверждает структуру и штатное расписание органа регулирования в пределах утвержденной штатной численности работников аппарата органа регулирования;

е) назначает на должность и освобождает от должности работников аппарата органа регулирования;

ж) принимает меры по борьбе с коррупцией;

з) утверждает перечень должностных лиц органа регулирования, имеющих право составлять протоколы об административных правонарушениях в соответствии с Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях;

и) от имени органа регулирования рассматривает дела об административных правонарушениях, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях [34].

Финансирование органа регулирования осуществляется за счет средств, предусматриваемых в бюджете субъекта Российской Федерации.

Орган регулирования является юридическим лицом, имеет расчетные счета в кредитных организациях, бланки и печати со своим наименованием [34].

Цена электроэнергии — это стоимость единицы электроэнергии, не включающая стоимость услуг по ее передаче и других соответствующих услуг.

Ценообразование на электроэнергию, так же как на любой товар — это процесс формирования величины или уровня тарифов, применяемых для расчетов за электроэнергию [51].

Виды цен на рынках электрической и тепловой энергии:

1) тарифы на электрическую энергию и мощность на оптовом рынке;

2) плата за услуги, оказываемые в условиях естественной монополии, регулируемая в соответствии с Федеральным законом «О естественных монополиях»;

3) плата за услуги, которые оказывают на оптовом рынке;

4) тарифы на тепловую энергию, которую вырабатывают организации, поставляющие электроэнергию на оптовый рынок;

5) цена продажи производителями электроэнергии, не поставляемой на оптовый рынок;

6) плата за услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России;

7) тарифы на электроэнергию и тепловую энергию, поставляемую на потребительский рынок [51].

Реализация расходов на производство электроэнергии и тепловой энергии и получение прибыли, достаточной для того, чтобы вести нормальную хозяйственную деятельность, является основным методологическим принципом определения экономически обоснованного уровня тарифов.

Тарифы на электрическую энергию должны стимулировать потребителей к снижению энергоемкости и оптимизации режима электроснабжения, не препятствуя в то же время повышению энерговооруженности труда, а также должны отражать все виды затрат при производстве, передаче и распределении электроэнергии и обеспечивать рентабельность функционирования энергоснабжающих организаций [50].

Кроме того, тарифы должны учитывать качество электрической энергии, надежность электроснабжения и величину напряжения установленных электроприемников потребителя.

Тарифы на энергию и энергоносители можно классифицировать следующим образом:

1) Одноставочные тарифы, это оплата фактически потребленной электроэнергии по определенной ставке. Все бытовые, сельскохозяйственные потребители электрической энергии, а также промышленные и приравненные к ним расплачиваются с поставщиками по данному тарифу, если их присоединенная мощность не превышает 750 кВт. В большинстве случаев одноставочные тарифы приняты при оплате тепловой энергии и других энергоносителей. Величина одноставочного тарифа существенно отличается для разных регионов страны в зависимости от местных условий — цены и качества топлива, технико-экономических показателей электростанций, удельного веса ГЭС в покрытии графика нагрузки и др. Она также неодинакова для различных групп потребителей — промышленных и приравненных к ним, бюджетных (финансирующихся из федерального или местного бюджета), бытовых, коммерческих структур и т.п.

2) Двуставочные тарифы, это оплата заявленного максимума нагрузки, основной ставки, независимо от того, используется величина этого максимума или нет; и плата за фактически потребленную энергию по счетчику, по дополнительной ставке. Данный порядок расчетов введен для всех промышленных и приравненных к ним потребителей, присоединенная мощность которых выше 750 кВт. В последнее время иногда крупные потребители аналогичным образом рассчитываются и за тепловую энергию.

3) Многоставочные тарифы, это двуставочный тариф дополняется дифференцированной оплатой: повышенные тарифы в часы максимума нагрузки и льготный тариф на электрическую энергию в ночные часы, «ночной тариф» на так называемую «провальную энергию», в часы «провала» нагрузки. Такой порядок расчетов имеет смысл только для крупных потребителей. Однако

многоставочные тарифы введены в некоторых регионах России и для бытовых потребителей, тариф возрастает при повышении потребления энергии.

4) Штрафные тарифы, это постоянные или одноразовые экономические санкции за невыполнение договорных обязательств. Так, введена оплата по штрафному тарифу за количество энергии, перерасходованной ли недоиспользованной по сравнению с величиной, определенной хозяйственным договором. Предъявляются штрафы потребителям за нарушение качественных показателей: за искажение синусоидальности кривой тока (генерацию высоких гармоник); за недовозврат или порчу возвращаемого конденсата; за повышенную температуру сетевой воды в обратных магистралях; за повышенное потребление реактивной мощности по коэффициенту мощности и другое. Штрафы могут предъявляться также потребителями к поставщику за некачественное энергоснабжение, в частности за перерывы электропитания, вызывающие на предприятиях существенный производственный ущерб. Тогда энергоснабжающая организация должна оплатить недоотпущенную электроэнергию по штрафному (обычно семикратному) тарифу.

5) Льготные тарифы, это уже упоминавшийся льготный тариф на «ночную» электроэнергию, премирование (разовое снижение тарифа) за повышение (в определенных пределах) коэффициента мощности и др. Кроме «ночного» тарифа другие льготы потребителям в настоящее время предоставляются редко [51].

При определении стоимости тарифа на электроэнергию учитывают затраты:

1) на генерацию (производство) электроэнергии;

2) на передачу электроэнергии по электросетям и распределение (транспортировка);

3) на энергосбытовую деятельность (сбытовая надбавка).

Также тарифы на услуги по передаче электроэнергии можно разделить на котловые и индивидуальные.

Котловой тариф – это тариф для расчетов гарантирующих поставщиков (ГП) с территориально сетевыми организациями (ТСО) за объемы переданной электрической энергии до конечного потребителя.

Индивидуальные тарифы используются для взаиморасчетов между ТСО и носят компенсационный характер.

Котловые тарифы устанавливаются в двух вариантах: одноставочные и двухставочные. Для расчета данных тарифов суммируется НВВ на каждом уровне напряжения всех сетевых организаций по соответствующему уровню напряжения.

Индивидуальные тарифы на электрическую энергию определяются исходя из разности между тарифной выручкой сетевой организации, получателя услуги по передаче электроэнергии, получаемой ею от потребителей электроэнергии на всех уровнях напряжения, и необходимой валовой выручкой (с учетом расходов на оплату нормативных технологических потерь в сетях и средств, получаемых от других сетевых организаций) [34].

Котловые тарифы на услуги по передаче электроэнергии рассчитываются в виде экономически обоснованной ставки. Данная ставка дифференцируется по четырем уровням напряжения в точке подключения потребителей к электрической сети организации (рисунок 1).

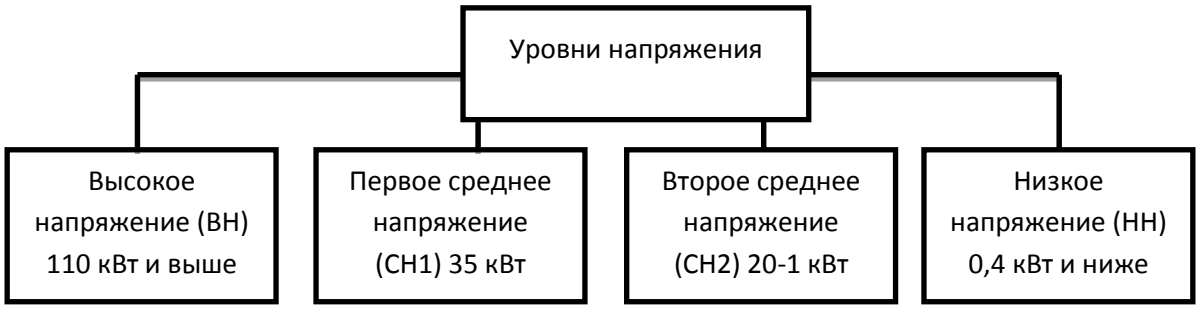

Рисунок 1 – Уровни напряжения ставки котлового тарифа

По индивидуальным тарифам ставка рассчитывается исходя из ее равенства по всем уровням напряжения.

НВВ – это суммарный расчетный объем необходимой валовой выручки, обеспечивающей компенсацию, экономически обоснованных расходов на осуществление деятельности по передаче электроэнергии.

Таким образом, работа по установлению тарифа на услуги по передаче электроэнергии сводится к обоснованию необходимой валовой выручки. НВВ сетевых компаний делится на подконтрольные и неподконтрольные расходы.

Подконтрольные расходы – это расходы, связанные с производством и реализацией продукции по регулируемым видам деятельности, за исключением расходов на финансирование капитальных вложений, расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, расходов на возврат и обслуживание заемных средств, в том числе направленных на финансирование капитальных вложений, расходов связанных с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, лизинговых платежей, расходов на оплату услуг (продукции), оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также Федерации о налогах и сборах, расходов на оплату нормативных технологических потерь в сетях [34].

1.3 Проблема «последней мили»

Данная проблема появилась, когда произошло резкое снижение доходов населения в ходе проводимых экономических реформ. И возникла такая необходимость, как переложить часть расходов населения за потребляемые услуги на крупные промышленные предприятия. Данные действия были экономически не оправданы.

Для начала проанализируем, что такое «последняя миля». Данное понятие тесно связано с перекрестным субсидированием – это механизм установления тарифов на электроэнергию, при котором снижение платежей для населения происходит за счет повышения тарифов для крупных потребителей [14].

«Последняя миля» представляет собой схему отношений между собственником магистральных сетей ПАО «ФСК ЕЭС» и межрегиональными распределительными сетевыми компаниями, в нашем случае это ПАО «МРСК Сибири». Оборудование ПАО «ФСК ЕЭС», по данной схеме, по договору передается в аренду ПАО «МРСК Сибири», к которому непосредственно присоединен потребитель. Таким образом, потребитель оказывается присоединенным к сетям, владельцем которых является ПАО «МРСК Сибири». Именно ПАО «МРСК Сибири» выставляет потребителю акты оказанных услуг по передаче электрической энергии и счета на оплату данных услуг. При этом применяется тариф, установленный специально для ПАО «МРСК Сибири», а не для ПАО «ФСК ЕЭС», причем этот специальный тариф может превышать тариф, установленный для ПАО «ФСК ЕЭС», в 4,5 раза [15].

Организациям дает право на заключение таких договоров аренды Федеральный закон № 250 от 4 ноября 2007 г. «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с осуществлением мер по реформированию Единой энергетической системы России» [4].

Понятие «последней мили» в России появилось в 2006 году в результате реформирования энергетики. Магистральные электросети (с напряжением от 110 кВт) попали в распоряжение Федеральной сетевой компании, а распределительные сети отошли соответствующим Межрегиональным распределительным сетевым компаниям [14].

И данная проблема остается актуальной на сегодняшний день. Она возникла из-за перекрестного субсидирования. Крупные потребители отказываются от договоров, так как тарифы сбалансированы таким образом, что население платит меньше, а предприятия больше. Предприятиям приходится увеличивать себестоимость продукции, что им не выгодно из-за того, что понижается их

конкурентоспособность. Яркий пример — судебное разбирательство МРСК Сибири и Красноярским алюминиевым заводом [45].

Так же данная проблема коснулась и других филиалов ПАО «МРСК Сибири». В ОАО «Читаэнерго» и ОАО «Бурятэнерго» на прямые договорные отношения с ПАО «ФСК ЕЭС» перешел ОАО «РЖД».

2 Анализ последствий ухода ОАО «РУСАЛ Красноярск» на прямой договор с ПАО «ФСК ЕЭС»

2.1 Характеристика объекта исследования ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго»

Для эффективного управления распределительным электросетевым комплексом Сибири было создано Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири». Общество учреждено 1 июля 2005 года по решению Председателя Правления ОАО РАО «ЕЭС России», а 4 июля 2005 года зарегистрировано.

До 31 марта 2008 года ПАО «МРСК Сибири» являлась 100%-ной дочерней компанией ОАО РАО «ЕЭС России», уставный капитал составлял 10 млн. рублей и был разделен на 100 млн. обыкновенных акций номинальной стоимостью 10 копеек.

До 31 марта 2008 года ПАО «МРСК Сибири» осуществляло функции единоличного исполнительного органа (ЕИО) в следующих распределительных сетевых компаниях (РСК), открытых акционерных обществах: Алтайэнерго, Бурятэнерго, Красноярскэнерго, Кузбассэнерго - региональная электросетевая компания, Омскэнерго, Томская распределительная компания, Хакасэнерго, Читаэнерго.

31 марта 2008 года в Единый государственный реестр юридических лиц были внесены записи о прекращении деятельности путем присоединения к ПАО «МРСК Сибири» открытых акционерных обществ: Алтайэнерго, Бурятэнерго, Красноярскэнерго, Кузбассэнерго - региональная электросетевая компания, Омскэнерго, Хакасэнерго, Читаэнерго. На базе их имущества были созданы филиалы ПАО «МРСК Сибири» [17].

26.06.2015 на годовом общем собрании акционеров Общества принято решение об утверждении Устава в новой редакции - ОАО «МРСК Сибири» переименовано в ПАО «МРСК Сибири».

ПАО «МРСК Сибири» осуществляет передачу и распределение электроэнергии на территории Сибирского Федерального округа. Территория присутствия компании превышает 1,7 млн. кв. км, что составляет около 11% всей территории Российской федерации.

На рисунке 2 представлены филиалы компании ПАО «МРСК Сибири».

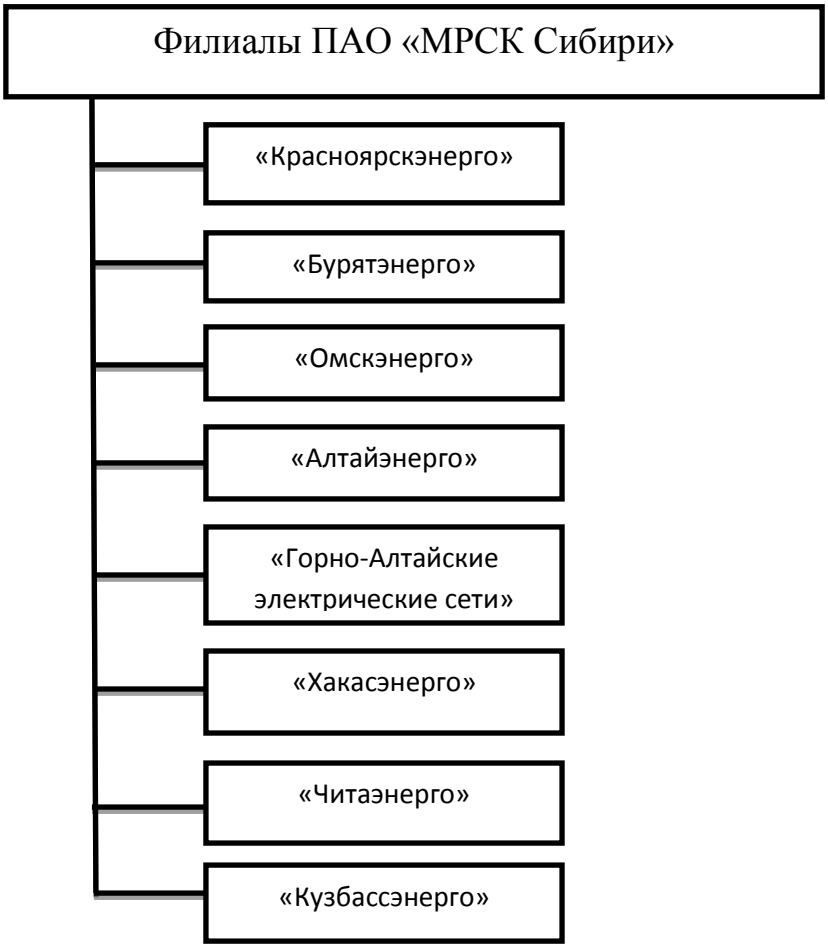

Рисунок 2 - Филиалы ПАО «МРСК Сибири»

Рассмотрим подробнее филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» -

«Красноярскэнерго» (ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго»). Филиал обслуживает территорию одного из крупнейших субъектов Российской Федерации – Красноярского края, общая площадь которого составляет 2339,7 тыс. кв. км. с населением около 3 млн. человек [17].

ПАО «МРСК Сибири»- «Красноярскэнерго» не имеет ограничения срока деятельности. Располагается в Красноярском крае, городе Красноярске ул. Боград, д. 144А.

25 декабря 2007 года ОАО «Красноярскэнерго» присоединилось к ПАО «МРСК Сибири», как и другие компании, такие как ОАО «Тываэнерго-Холдинг», ОАО «Алтайэнерго», ОАО АК «Омскэнерго», ОАО «Читаэнерго», ОАО «Бурятэнерго», ОАО «Кузбассэнерго – РСК», ОАО «Хакасэнерго». Теперь ПАО «МРСК Сибири», крупнейшая компания в Сибирском федеральном округе.

Целями создания ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» являлись:

1) реализация государственной политики в области электроэнергетики;

2) создание условий для эффективного функционирования распределительно сетевого комплекса;

3) осуществление эффективной эксплуатации и централизованного технологического управления электросетевыми объектами;

4) реализация единой стратегии в области инвестиций и привлечения капитала для решения общесистемных задач развития распределительно-сетевого комплекса;

5) разработка и реализация научно-технической политики и внедрения новых прогрессивных видов техники и технологий;

6) получение прибыли [17].

Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» занимается транспортом и распределением электрической энергии потребителям. На сегодняшний день предприятие обеспечивает электроэнергией потребителей проживающих в Красноярском крае.

Площадь территории обслуживания – 463 тыс. кв. км.

Комплекс «Красноярскэнерго» включает в себя:

а) 43689,74 воздушных линий электропередачи разного уровня напряжения, в том числе:

- 110 киловольт – 7623,4 км.,
- 35 киловольт – 5643,8 км.,
- 6 - 10 киловольт – 18003,6 км.,
- 0,4 киловольт – 12418,94 км.;

б) 3345,57 км., кабельных линий, в том числе:

- 110 киловольт - 4,30 км,
- 6-10 киловольт – 2022,81 км.,
- 0,4 киловольт – 1318,46 км.;

в) 9969 подстанций разного класса напряжения, в том числе:

- ПС 110 киловольт – 165 шт.,
- ПС 35 киловольт – 231 шт.,
- ТП 6-10/0,4 киловольт – 9573 шт.

На 31 декабря 2014 года численность персонала составляла 3748 человека.

В состав филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» входят 9 производственных отделений: «Красноярские электрические сети», «Северные электрические сети», «Восточные электрические сети», «Западные электрические сети», «Минусинские электрические сети», «Юго-Восточные электрические сети», «Катэкэлектросеть», «Центр управления сетями», «ЭнергоСвязь», 36 районных электрических сетей (РЭС).

Деятельность, которую вправе осуществлять ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго»: оказание услуг по передаче электрической энергии; оперативно-технологической управление; оказание услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям; осуществление функций

по сбору, передаче и обработке технологической информации, включая данные измерений и учёта; осуществление контроля за безопасным обслуживанием электрических установок у потребителей, подключенных к электрическим сетям общества; деятельность по эксплуатации электрических сетей; оказание услуг по осуществлению полномочий единоличного исполнительного органа хозяйствующих субъектов; осуществление операций с ценными бумагами в порядке, определенном действующим законодательством Российской Федерации; выполнение работ, определяющих условия параллельной работы в соответствии с режимами Единой энергетической системы России в рамках договорных отношений; эксплуатация по договорам с собственниками энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества; обеспечение работоспособности и исправности оборудования электрических сетей в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение технического обслуживания, диагностики, ремонта электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства; и другие виды деятельности [17].

Органы управления общества:

1) совет директоров;

2) общее собрание акционеров;

3) правление;

4) генеральный директор.

Контролирует финансово-хозяйственную деятельность общества Ревизионная комиссия ПАО «МРСК Сибири».

2.2 Расчет средней необходимой валовой выручке за электрическую энергию в регионе

Для того, чтобы оценить последствия ухода ОАО «РУСАЛ Красноярск» на прямой договор с ПАО «ФСК ЕЭС» нам необходимо проанализировать каким

образом объемы передачи электрической энергии влияют на среднюю цену за электроэнергию в регионе и последствия включения объемов передачи в сети ОАО «РУСАЛ Красноярск» при расчете тарифов, при фактическом его отсутствии в сборе выручки регулируемыми компаниями.

Если использовать метод экономически обоснованных расходов, то тарифы должны рассчитываться на основе размера необходимой валовой выручки организации, которая осуществляет регулируемую деятельность.

В необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организации (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения).

Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности:

1) топливо;

2) покупная электрическая энергия;

3) сырье и материалы;

4) амортизация основных средств;

5) оплата труда;

6) оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность;

7) ремонт основных средств;

8) другие расходы, связанные с производством и реализацией продукции.

Внереализационные расходы, в том числе расходы по сомнительным долгам. В составе резерва по сомнительным долгам может учитываться дебиторская задолженность, возникшая при осуществлении соответствующего регулируемого вида деятельности. Уплата сомнительных долгов, для погашения

которых был создан резерв, включенный в тариф в предшествующий период регулирования, признается доходом и исключается из НВВ в следующем периоде регулирования с учетом уплаты налога на прибыль организаций. В состав внереализационных расходов включаются также расходы на консервацию основных производственных средств, используемых в регулируемых видах деятельности.

Для расчета средней необходимой валовой выручке за электрическую энергию в регионе нам понадобятся следующие данные, представленные в таблице 1.

Таблица 1 – Данные для расчета средней необходимой валовой выручке за электрическую энергию в регионе

№ п.п.	Наименование	Показатель
1	Предельный уровень нерегулируемой цены, руб./тыс. кВтч.	1019,38
2	Сбытовая надбавка, руб./тыс. кВт*ч	71,07
3	Инфраструктурные составляющие цены, руб./тыс. кВтч.	2,71
4	Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен по первой ценовой категории, руб./МВтч.	945,604
5	Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, руб./МВтч.	916,72
6	Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, руб./МВт в месяц	270 192
7	Коэффициенты оплаты мощности потребителями, выбравшими для расчетов первую ценовую категорию	0,000107

Продолжение таблицы 1

№ п.п.	Наименование	Показатель
8	Объем фактического пикового потребления мощности гарантирующего поставщика отдельно на оптовом рынке, МВт.	2066
9	Суммарный объем мощности, потребленной потребителями, находящимися на обслуживании данного гарантирующего поставщика, выбравшими для расчетов вторую-шестую ценовые категории, с разбивкой по категориям, МВт.	460
10	Объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт.	652
11	Объем покупки электрической энергии, данного гарантирующего поставщика, с разбивкой по объемам, купленным на оптовом рынке, МВтч.	15251487
12	Объем покупки электроэнергии гарантирующим поставщиком у производителей розничного рынка, МВтч.	2651
13	Суммарный объем электроэнергии, потребленной потребителями, находящимися на обслуживании данного гарантирующего поставщика, выбравшими для расчетов вторую-шестую ценовые категории, с разбивкой по категориям, МВтч.	3232391
14	Объем потребления электроэнергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВтч.	3098710

Рассчитаем покупку электрической энергии на оптовом рынке электроэнергии и мощности.

Для расчета покупки электрической энергии на оптовом рынке электроэнергии и мощности (ОРЭ) воспользуемся формулой:

$$П_{орэ}=V_{ээ}*T_{ээ}+V_{м}*12*T_{м}, \quad (1)$$

где $V_{ээ}$ – объем электрической энергии покупаемой на ОРЭ, МВтч;

$T_{ээ}$ – средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, руб./МВтч;

$V_м$ – объем фактического пикового потребления мощности гарантирующего поставщика отдельно на оптовом рынке, МВт;

$Т_м$ – средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, руб./МВт.

Расчет по формуле (1):

$П_{орэ}$ = 15251487*916,72 + 2066 * 12 * 270192 = 20679668 тыс. руб.

В состав платы за электроэнергию на ОРЭ также входит оплата покупки потерь электроэнергии. Рассчитаем стоимость потерь для филиала Красноярскэнерго по формуле:

$$С_{кэ} = V_п*Т, \quad (2)$$

где $С_{кэ}$ – стоимость потерь электрической энергии для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго»;

$V_п$ – фактический объем потерь электрической энергии в млн. кВтч.;

Т – тариф на оплату потерь электроэнергии в руб./МВтч.;

Расчет по формуле (2):

$С_{кэ}$ = 2108 * 1019,38 = 2148794 тыс. руб.

Далее рассчитаем сбытовую надбавку по формуле:

$$Сбытовая\ надбавка = Ц_{сб} * V_п, \quad (3)$$

где $Ц_{сб}$ – размер сбытовой надбавки;

$V_п$ – объем потерь филиала Красноярскэнерго.

Расчет сбытовой надбавки по формуле (3):

Сбытовая надбавка = 71,07 * 2108 = 149811 тыс. руб.

Теперь по формуле 4 рассчитаем размер инфраструктурных платежей:

$$И_{инфр.платежи} = Ц_{инфр} * V_п, \quad (4)$$

где $Ц_{инфр}$ – размер инфраструктурных платежей;

$V_п$ – объем потерь электроэнергии ТСО.

Расчет инфраструктурных платежей по формуле (4):

$И_{инфр.платежи}$ = 2,71*644,9 = 1745 тыс. руб.

Величина 644,9 млн. кВтч. – это сумма всех фактических потерь за 2010 год по ТСО.

Далее произведем расчет потерь для прочих ТСО. Рассчитаем стоимость потерь:

С = 644,9*1109,38 = 657377 тыс. руб.

Так же нам необходимо определить сбытовую надбавку для прочих ТСО:

Сбытовая надбавка = 71,07 * 644,9 = 45832 тыс. руб.

Определим величину инфраструктурных платежей для прочих ТСО:

$И_{инфр.платежи}$ = 2,71 * 644,9 = 1745 тыс. руб.

Следует отметить, что фактически договоры оказания услуг по передаче электрической энергии между ПАО «ФСК ЕЭС» и ТСО, не являющимися «держателями котла», заключаются. При этом расходы ТСО на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» учитываются при утверждении индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между данной ТСО и сетевой организацией – «держателем котла».

Расчет платы за услуги ПАО «ФСК ЕЭС» производится по двухставочному тарифу на основании приказов ПАО «ФСК ЕЭС» России 05.05.2011 №94-э/1 (утверждена ставка на оплату потерь электроэнергии) и от 21.05.2012 №114-э/2 (ставка на содержание сетей).

Величина потерь электроэнергии в сетях определяется исходя из переданной электроэнергии и норматива потерь электрической энергии утвержденного приказами Министерства энергетики Российской Федерации.

Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» рассчитывается по формуле:

$$П_{фск} = V_{пот} * Т_{ээ} + V_{м} * 12 * Т_{м}, \quad (5)$$

где $V_{пот}$ – объем потерь электроэнергии передаваемой вышестоящей сетевой организацией ПАО «ФСК ЕЭС» в сети нижестоящей сетевой компании. Рассчитывается $V_{пот}$ как отпуск в сети сетевой компании умноженный на процент нормативных потерь электроэнергии в соответствии с приказами Минэнерго России по утверждению норматива потерь ПАО «ФСК ЕЭМ»;

$Т_{ээ}$ – тариф по ставке на компенсацию потерь электрической энергии утверждаемый ПАО «ФСК ЕЭС» России на соответствующий период;

$V_м$ – объем заявленной мощности в пределах которой ПАО «ФСК ЕЭС» берет на себя обязательства по передаче электроэнергии нижестоящей сетевой компании;

$Т_м$ – тариф по ставке на содержание сетей электрической энергии утверждаемый ПАО «ФСК ЕЭС» России на соответствующий период.

При расчете затрат по ставке на содержание сетей применяется коэффициент 12 (в случае расчета затрат за период равный 1 году) по причине учета заявленной мощности за период более 1 месяца как среднего значения, соответственно при умножении тарифа на мощность затраты будут занижены.

Расчет оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» по формуле (5):

$П_{фск}$ = (983*4,02%+20476259*3,89%)*378,06+3968,15*12*87868,80 = 4500195,3 тыс. руб.

Представим расчеты по ПАО «ФСК ЕЭС» в таблице 2.

Таблица 2 – Расчет платы за услуги ПАО «ФСК ЕЭС»

Наименование	Двухставочный тариф		Заявленная мощность к сетям ФСК, МВт	Объем потерь в сетях ФСК, тыс. кВтч.	Расходы		
	Тариф на содержание сетей ФСК, руб./МВт. В месяц	Тариф покупки потерь, руб./МВтч.			На содержание сетей, млн. руб.	На потери в сетях, млн. руб.	Всего, млн. руб.
1 полугодие	87868,8	378,06	3968,15	418017,76	2250,10	2092,06	158,04
2 полугодие	87868,8	378,06	3968,15	418017,76	2250,10	2092,06	158,04
Итого:	87868,8	378,06	3968,15	836035,52	4500,2	4184,12	316,07

НВВ филиала Красноярскэнерго состоит из подконтрольных и неподконтрольных расходов и затрат на потери электроэнергии. В таблице 3 и 4 приведен перечень статей затрат, входящих в подконтрольные расходы (ПР) и неподконтрольные расходы (НР) филиала соответственно, утвержденных РЭК Красноярского края в 2010 году. Для утверждения размера каждой из статей сетевыми компаниями в РЭК направляются тарифные заявки, в которых в

соответствии с условиями метода регулирования выполняется расчет затрат по статьям с приложением подтверждающих документов (налоговые декларации, акты и счет-фактуры и прочее). РЭК на основании данных документов оценивает уже обоснованность расходов и определяет величину НВВ для каждой индивидуально. Рассчитаем НВВ подконтрольных и неподконтрольных расходов в таблицах 3 и 4 соответственно.

Таблица 3 – Подконтрольные расходы ОАО «Красноярскэнерго» за 2010 год

Показатели в тыс. руб.

Наименование показателя	Значение
Расходы на оплату труда	1389707
Материальные затраты	302041,8
Прочие расходы: расходы из прибыли, расходы на услуги банков, процент за пользование кредитом, денежные выплаты социального характера, другие расходы	732614
Итого подконтрольные расходы:	2424362,8

Таблица 4 - Неподконтрольные расходы ОАО «Красноярскэнерго» за 2010 год

Показатели в тыс. руб.

Наименование показателя	Значение
Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	4500195
Электроэнергия на хозяйственные нужды	54901
Тепловая энергия	20479
Арендная плата	23926
Налоги, пошлины и сборы	38304
Налог на прибыль	33203
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	349511
Выпадающие доходы	38304

Продолжение таблицы 4

Наименование показателя	Значение
Амортизация	582270
Прочие неподконтрольные расходы	0
Итого неподконтрольных расходов:	6096979

Затраты на потери компании ОАО «Красноярскэнерго» составили в 2010 году 2148794 тыс. руб. Расчет $НВВ_{кэ}$ производится по формуле:

$$НВВ_{кэ} = ПР + НР + \text{затраты на потери}, \quad (6)$$

где $НВВ_{кэ}$ – необходимая валовая выручка ОАО «Красноярскэнерго»;

ПР – подконтрольные расходы;

НР – неподконтрольные расходы.

Произведем расчет $НВВ_{кэ}$ по формуле (6):

$$НВВ_{кэ} = 2424362{,}8 + 6096979 + 2148794 = 10942432 \text{ тыс. руб.}$$

Далее рассчитаем НВВ на собственное содержание, это без затрат на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» и затрат на потери:

$$НВВ = ПР + НР - П_{фск} - С_{кэ}, \quad (7)$$

Расчет НВВ на собственное содержание за 2010 год по формуле (7):

$$НВВ_{собств.кэ} = 2424362{,}8 + 6096979 – 4500195 – 2148794 = 3144649 \text{ тыс. руб.}$$

Все необходимые данные для расчетов представлены на официальном сайте ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», и в форме раскрытия информации о структуре и объёмах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование тарифов на услуги которых осуществляется методом экономически обоснованных расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» (см. приложение А).

Определим сбытовую надбавку и инфраструктурные платежи. Сбытовая надбавка – это средства необходимые энергосбытовой компании, гарантирующему поставщику на осуществление операционной деятельности по обслуживанию потребителей. Размер сбытовой надбавки устанавливается регулирующим органом. Расчет сбытовой надбавки осуществляется по формуле:

$$П_{сбыт} = V_э * Ц_{сб}, \quad (8)$$

где $П_{сбыт}$ – сбытовая надбавка;

$V_э$ – объем покупки электрической энергии ГП;

$Ц_{сб}$ – размер сбытовой надбавки.

Произведем расчет по формуле (8):

$$П_{сбыт} = 15251487 * 71{,}07 = 1083923 \text{ тыс. руб.}$$

К инфраструктурным платежам относятся:

1) услуги коммерческого оператора ОАО «Администратор торговой системы» (ОАО «АТС»), который осуществляет прием и обработку ценовых заявок поставщиков и покупателей электроэнергии;

2) услуги системного оператора ЕЭС, распределение физических перетоков электроэнергии;

3) услуги ЗАО «Центра финансовых расчетов» распределение финансовых потоков;

Инфраструктурные платежи рассчитываются по следующей формуле:

$$П_{инфр} = V_э * Ц_{инфр}, \quad (9)$$

где $П_{инфр}$ – инфраструктурные платежи;

$V_э$ – объем покупки электрической энергии ГП;

$Ц_{инфр}$ – размер инфраструктурных платежей.

Произведем расчет по формуле (9):

$$П_{инфр} = 15251487 * 2,71 = 41268 \text{ тыс. руб.}$$

Необходимая валовая выручка региона складывается из покупки на оптовом рынке электрической энергии, услуг вышестоящей сетевой организации ПАО «ФСК ЕЭС», НВВ территориально сетевых организаций, сбытовой надбавки и инфраструктурных платежей.

Рассчитывается НВВ региона по следующей формуле:

$$НВВ_{региона} = П_{орэ} + П_{фск} + НВВ_{тсо} + П_{сбыт} + П_{инфр}, \quad (10)$$

где $П_{орэ}$ – покупка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности;

$П_{фск}$ – оплата услуг вышестоящей сетевой компании ПАО «ФСК ЕЭС»;

$НВВ_{тсо}$ – необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций;

$П_{сбыт}$ – сбытовая надбавка;

$П_{инфр}$ – инфраструктурные платежи.

Таким образом, по формуле (10) необходимая валовая выручка региона равна:

$НВВ_{региона}$ = 20679668 + 45001195,3 + 5189019 + 1083923 + 41268 = 31494073 тыс. руб.

2.3 Анализ последствий ухода объемов ОАО «РУСАЛ Красноярск» из баланса ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго»

На территории Красноярского края в настоящий момент существует около 70 территориальных сетевых компаний (ТСО), 5 энергосбытовых компаний (ЭСО), гарантирующий поставщик (ГП) и несколько прямых потребителей.

Договора «последней мили», представляют собой договора аренды объектов электросетевого хозяйства, заключаемые между ПАО «ФСК ЕЭС», данная компания является арендодателем, и территориальной сетевой организацией, другими словами арендатор, в порядке пункта 5 статьи 8 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

При заключении договора с ПАО «ФСК ЕЭС» потребитель автоматически выходит из баланса региона и учитывается при расчете тарифов на Федеральном уровне, таким образом, потребление электрической энергии на территории Красноярского края представлено в таблице 5.

Таблица 5 – Потребление электроэнергии на территории Красноярского края в 2010 году

Показатели в млн. кВтч.

Наименование	Значение показателя до ухода ОАО «РУСАЛ Красноярск»	Значение показателя после ухода ОАО «РУСАЛ Красноярск»
ОАО «РУСАЛ Красноярск»	16626,4	0
Прочие потребители	16207,971	16207,971
Итого:	32834,371	16207,971

Из таблицы 5 видно, что доля потребления электрической энергии ОАО «РУСАЛ Красноярск» в регионе составляет 51%. Это значительный показатель, который повлиял на финансовое состояние компании, после ухода ОАО «РУСАЛ Красноярск» из баланса ПАО « МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго».

Рассмотрим в таблице 6, как уход ОАО «РУСАЛ Красноярск» на прямой договор с ПАО «ФСК ЕЭС» отразился на дальнейшей деятельности организации по передаче электрической энергии.

Таблица 6 - Сведения об объемах переданной электроэнергии ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» с 2009 по 2015 год

Показатели в млн. кВтч.

Год	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Показатель	32834,37	16207,97	15709,9	15563,6	15498,58	10297,5	9719,6

Для наглядности представим показатели, представленные в таблице 6 на графике (рисунок 3).

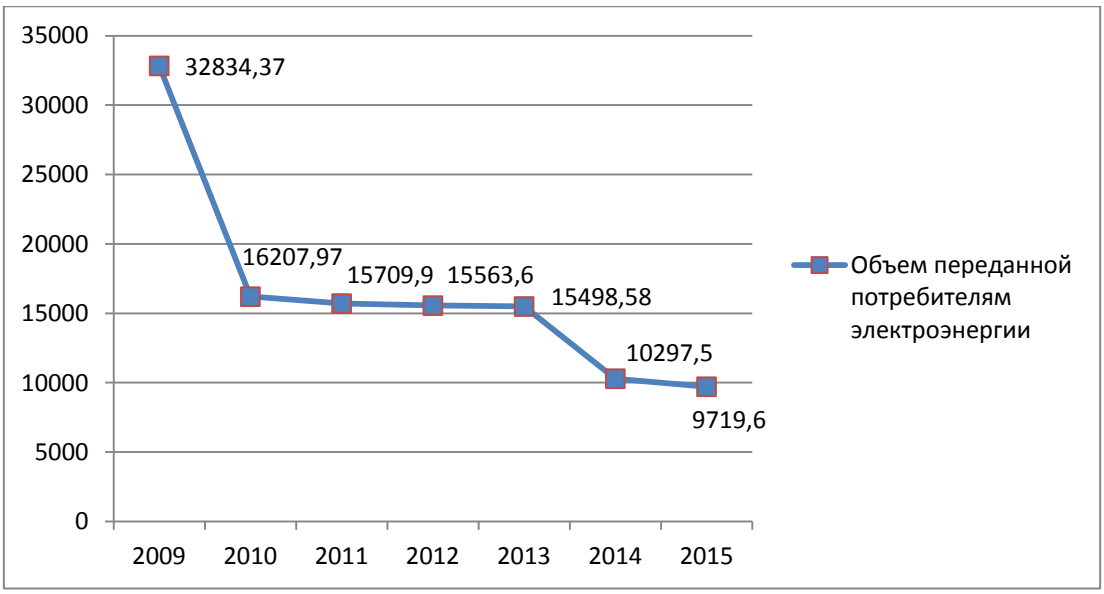

Рисунок 3 - Сведения об объемах переданной электроэнергии ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» с 2009 по 2015 год

По графику, представленному на рисунке 1 видно, как повлиял уход ОАО «РУСАЛ Красноярск» на прямой договор с ПАО «ФСК ЕЭС» на объем передаваемой электрической энергии. Объем переданной электроэнергии потребителям сократился более чем в 2 раза, так как ОАО «РУСАЛ Красноярск» потреблял значительную часть.

2.4 Расчет средней цены на электроэнергию в регионе

Средняя цена за электроэнергию в регионе рассчитывается как отношение НВВ региона к потреблению электроэнергии в регионе. Для наглядности все уже рассчитанные данные сведены в таблицу 7.

Таблица 7 – Структура НВВ региона

№ п.п.	Наименование	Единица измерения	До ухода объемов по ПМ	После ухода объемов по ПМ	Рост,%
1	НВВ региона	тыс. руб.	31494073	31494073	100

Продолжение таблицы 7

№ п.п.	Наименование	Единица измерения	До ухода объемов по ПМ	После ухода объемов по ПМ	Рост,%
2	Покупка электроэнергии с ОРЭ, в том числе:	тыс. руб.	20679668	20679668	100
2.1	покупка потерь электроэнергии филиала	тыс. руб.	1993279	1993279	100
2.2	покупка потерь электроэнергии прочих ТСО	тыс. руб.	609800	609800	100
2.3	услуги ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	4500195	4500195	100
2.4	собственная НВВ филиала	тыс. руб.	3144649	3144649	100
2.5	услуги ТСО	тыс. руб.	5198019	5198019	100
2.6	сбытовая надбавка, в том числе:	тыс. руб.	1083923	1083923	100
2.6.1	Сбытовая надбавка, учтенная в затратах на покупку потерь электроэнергии филиала	тыс. руб.	149811	149811	100
2.6.2	сбытовая надбавка, учтенная в затратах на покупку потерь электроэнергии прочих ТСО	тыс. руб.	45832	45832	100
2.6.3	инфраструктурные платежи	тыс. руб.	41268	41268	100
2.6.4	Инфраструктурные платежи, учтенные в затратах на покупку потерь электроэнергии филиала	тыс. руб.	5704	5704	100
2.6.5	Инфраструктурные платежи, учтенные в затратах на покупку потерь электроэнергии прочих ТСО	тыс. руб.	1745	1745	100
2.6.6	Котловой полезный отпуск	млн. кВтч.	32834,371	16207,971	51

Окончание таблицы 7

№ п.п.	Наименование	Единица измерения	До ухода объемов по ПМ	После ухода объемов по ПМ	Рост,%
2.6.7	Средняя цена на электроэнергию	руб./МВтч.	959,18	1943	202
2.6.8	Средний «котловой» тариф на передачу электроэнергии	руб./МВтч.	476,6	965,5	202

Согласно требованиям Основ ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства РФ от 26 февраля 2004 года №109 и в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном рынке (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 6 июля 2004 года № 20-э/2 в состав тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям входят:

1) стоимость покупной энергии на оптовом рынке электроэнергии (ОРЭ) по ценам, устанавливаемым ФСТ России;

2) стоимость услуг инфраструктурных организаций (ПАО «ФСК ЕЭС», СО ЕЭС (системный оператор), НП «АТС») по тарифам на услуги данных организаций;

3) стоимость услуг по передаче электрической энергии территориальными сетевыми организациями по единому (котловому) тарифу на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые РЭК Красноярского края;

4) сбытовая надбавка гарантирующего поставщика электрической энергии, устанавливаемая РЭК Красноярского края.

Исходя из всего выше перечисленного получаем формулу для расчета тарифа:

$$Т = НВВ/ Э, \quad (11)$$

где НВВ – необходимая валовая выручка;

Э – объем передаваемой электрической энергии в регионе.

Средняя цена на электрическую энергию в регионе до ухода объемов по ОАО «РУСАЛ Красноярск», расчет по формуле (11):

$Т_1$ = 31494073/32834,371 = 959,18 руб./МВтч.

Средняя цена на электрическую энергию в регионе поле ухода объемов по ОАО «РУСАЛ Красноярск»:

$Т_2$ = 31494073/16207,971 = 1943 руб./МВтч.

Таким образом, при уходе ОАО «РУСАЛ Красноярск» из баланса по региону средняя цена на электроэнергию должна вырасти более чем в 2 раза:

$Т_2/Т_1$ = (1943 / 959,18) * 100% = 202 %

Средний «котловой» тариф на передачу электроэнергии рассчитывается как отношение котловой НВВ к полезному отпуску.

Котловая НВВ рассчитывается по следующей формуле:

$$НВВ_{котловая} = П_{затраты\ на\ потери} + П_{фск} + НВВ_{тсо} + П_{сб1} + П_{инфр1}, \quad (12)$$

где $П_{сб1}$ – сбытовая надбавка в части оплаты потерь;

$П_{инфр1}$ – инфраструктурные платежи в части оплаты потерь.

Произведем расчет котловой необходимой валовой выручки по формуле (12):

$НВВ_{котловая}$ = 1993279 + 609800 + 4500195 + 3144649 + 5198019 + 149811 + 45832 + 5704 + 1745 = 15649034 тыс. руб.

Далее рассчитаем средний тариф на электрическую энергию, исходя из среднего котлового тарифа до ухода ОАО «РУСАЛ Красноярск»:

$Т_{ср1}$ = 15649034/32834,371 = 476,6 руб./МВтч.

Расчет среднего тарифа на электроэнергию после ухода ОАО «Русал Красноярск»:

$Т_{ср2}$ = 15649034/16207,971 = 965,5 руб./МВтч.

Сравним среднюю цену на электрическую энергию до и после ухода ОАО «РУСАЛ Красноярск» разделив средний тариф на электроэнергию после ухода ОАО «Русал Красноярск» на средний тариф до ухода ОАО «Русал Красноярск»:

$Т_{ср2}/Т_{ср1}$ = (965,5/476,6) *100% = 202 %.

Исходя из расчетов средней цены за электроэнергию и расчета среднего «котлового» тарифа на передачу электрической энергии можно сделать вывод, что при уходе объемов по ОАО «РУСАЛ Красноярск» из баланса региона, величина тарифа для конечных потребителей должна вырасти в 2 раза, и приходится данный рост на передачу электрической энергии сетевыми компаниями.

2.5 Расчет выпадающих доходов

Ежегодно по результатам тарифного регулирования филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» обращается в судебные инстанции с целью компенсации выпадающих доходов, величина которых по состоянию на конец 2015 года составляет около 17 млрд. руб. Например, в 2010 году компания ОАО «Красноярскэнерго» обращалась в суд по котловым тарифам Приказ РЭК от 18.12.2009 №281-пр – решением ВАС РФ в передаче дела в Президиум ВАС РФ было отказано, заявление не было удовлетворено.

При сохранении тарифа на услуги по передаче электрической энергии на уровне соответствующему сохранению в регионе, объемов электрической энергии ОАО «РУСАЛ Красноярск» мы имеем недополученную выручку от услуг по передаче электрической энергии на величину средств, запланированных к получению от ОАО «РУСАЛ Красноярск». А так как сбор выручки по договору с ОАО «РУСАЛ Красноярск» учитывался в составе сбора средств филиалом Красноярскэнерго, то у компании появляются выпадающие доходы на объем недополученной выручки от потребителя. Расчет выпадающих доходов (ВД) в данном случае будет выглядеть следующим образом:

ВД = Выручка от ОАО «РУСАЛ Красноярск» - затраты на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» в части ОАО «РУСАЛ Красноярск», (13)

Рассчитаем выпадающие доходы филиала ОАО «Красноярскэнерго» от ухода ОАО «РУСАЛ Красноярск» по формуле (13):

ВД = 5965063,75 – 2256467,77 = 3708595,98 тыс. руб.

Подробный расчет выпадающих доходов за 2010 год представлен в таблице 8.

Таблица 8 – Расчет выпадающих доходов от ухода ОАО «РУСАЛ Красноярск»

№ п.п.	Наименование показателя	Значения показателей		
		1 полугодие	2 полугодие	Итого
1	Полезный отпуск, млн. кВтч.	8 610,53	8 610,53	17221,07
2	Мощность, МВт.	1965,88	1965,88	1965,88
3	Тариф, руб./МВт*мес.	234623,32	234623,32	234623,32
4	Тариф, руб. /МВтч.	24,98	24,98	24,98
5	Выручка, том числе:	2982531,88	2982531,88	5965063,75
5.1	содержание, тыс. руб	2767440,77	2767440,77	5534881,54
5.2	потери, тыс. руб	215091,11	215091,11	430182,21
6	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС», тыс. руб.	1128233,89	1128233,89	2256467,77
7	Тариф, руб./МВт*мес.	87868,8	87868,8	95651,54
8	Затраты, тыс. руб.	1036434,48	1036434,48	2072868,97
9	Потери, млн. кВтч.	242,82	242,82	485,63
10	Тариф за потери, руб./МВтч.	378,06	378,06	378,06
11	Сумма затрат (потери), тыс. руб.	91799,4	91799,4	183598,81
12	Выпадающие доходы, тыс. руб.	1854297,99	1854297,99	3708595,98

Таким образом, выпадающие доходы на 2010 год составляют 3708595, 98 тыс. руб. Это обусловлено тем, что по решению арбитражного суда города Москвы с 1 января 2010 года завод ОАО «РУСАЛ Красноярск» перешел на прямые договорные отношения с ПАО «ФСК ЕЭС», тем самым филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» понес огромные убытки в виде выпадающих доходов, которые в дальнейшем необходимо компенсировать с помощью различных мероприятий.

3 Расчет выпадающих доходов по договорам «последней мили» филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2016 год и разработка мероприятий по их компенсации

3.1 Расчет выпадающих доходов на 2016 год

Расчет выпадающих доходов от ухода договоров «последней мили» выполняется аналогичным предыдущим периодам способом:

ВД = Выручка - затраты на услуги ПАО «ФСК ЕЭС», (14)

Рассчитаем выпадающие доходы по договорам «последней мили» на 2016 год по формуле (14):

ВД = 8965132 – 2245110 = 6720022 тыс. руб.

Представим все данные в таблице 9.

Таблица 9 - Расчет выпадающих доходов от ухода договоров «последней мили» филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2016 год

№ п.п.	Наименование показателя	Значения		
		1 полугодие	2 полугодие	Всего
1	Полезный отпуск, млн. кВтч.	8610,53	8610,53	17221,07
2	Мощность, МВт.	1965,88	1965,88	1965,88
3	Тариф, руб./МВт*мес.	348539,25	348539,25	348539,25
4	Тариф, руб. /МВтч.	43,14	43,14	43,14
5	Выручка, том числе:	4482566,05	4482566,05	8965132,10
5.1	содержание, тыс. руб	4111107,67	4111107,67	8222215,34
5.2	потери, тыс. руб	371458,38	371458,38	742916,76

Продолжение таблицы 9

№ п.п.	Наименование показателя	Значения		
		1 полугодие	2 полугодие	Всего
7	Тариф, руб./МВт*мес.	134964,06	147681,2	153475,37
8	Затраты, тыс. руб.	1591934,86	1741936,71	3333871,57
9	Потери, млн. кВтч.	242,82	242,82	485,63
10	Тариф за потери, руб./МВтч.	590,34	590,34	590,34
11	Сумма затрат (потери), тыс. руб.	143344,6	143344,6	286689,2
12	Выпадающие доходы, тыс. руб.	3700381,9	3019640	6720022

В соответствии с Федеральным законом от 02.12.2013 №349-ФЗ «О Федеральном бюджете на 2014 год и на плановый период до 2015 и 2016 годов» величина компенсации выпадающих доходов от ухода договоров «последней мили» на территории Красноярского края из бюджета учтена в размере 1500 млн. руб. к получению в 2014 году, 1000 млн. руб. – 2015 г. и 500 млн. руб. – 2016 г. Так как компенсация, предоставленная из Федерального бюджета, не покрывает в полном объеме величину выпадающих доходов от ухода договоров «последней мили» на 6,2 млрд. руб. Поэтому необходимы дополнительные мероприятия для полной компенсации выпадающих доходов за 2016 год.

3.2 Снижение уровня подконтрольных расходов

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 24.10.2013 №953 ФСТ России осуществляет пересмотр долгосрочных параметров регулирования по ТСО с НВВ не менее 500 млн. руб. Расчет нового базового уровня подконтрольных расходов для таких сетевых компаний производится по проекту методики по определению базового уровня подконтрольных расходов сетевых организаций с применением метода сравнения аналогов.

По причине того, что данный метод предусматривает расчет базового уровня подконтрольных расходов с применением различного набора данных, и является отдельной темой рассмотрения, в данной работе используется только результаты данного расчета.

В соответствии с Приказом РЭК от 13.12.2013 №284-п утверждены новые долгосрочные параметры для филиала «Красноярскэнерго», в том числе и установление нового базового уровня подконтрольных расходов.

В соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 №98-э величина подконтрольных расходов определяется как базовый уровень подконтрольных расходов с учетом индексации на индекс потребительских цен, индекса изменения количества активов и индекса эффективности подконтрольных расходов.

Базовый уровень подконтрольных расходов на долгосрочный период регулирования для филиала ОАО «Красноярскэнерго» установлен в размере 3112,8.

Уровень подконтрольных расходов определяется по формуле:

$$ПР = ПР_б*I*(1+К_{эл}*(у.е.(i)-у.е.(i-1))/у.е.(i))*(1-X), \quad (15)$$

где $К_{эл}$ – коэффициент эластичности (0,75) (утвержден приказом №284-п);

$ПР_б$ = 3112,8 на 2012 - 2016 год;

I – плановый индекс потребительских цен;

у.е. – условная единица, это общепринятая техническая единица измерения объема электросетевого оборудования, учитывающая количество передаточных устройств в т.ч. трансформаторных подстанций, кабельных (3,5 у.е./1км) и

воздушных (1,4 у.е./1км) линий электропередач. В течение долгосрочного периода регулирования является величиной неизменной;

Х – индекс эффективности подконтрольных расходов (утвержден приказом №284-п).

Рассчитаем уровень подконтрольных расходов по формуле (15):

ПР = 3112,8 * 5,1% * (1+0,75*0) * (1-5) * 7,1% * (1+0,75*0) * (1-5) = 3970,679 млн. руб. или 3970679 тыс. руб.

В соответствии с Приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2014 №344-п уровень подконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2016 год составляет – 7500722,38 тыс. руб. Таким образом, снижение НВВ компании составляет 3530043 тыс. руб.

Данную величину можно использовать в целях компенсации выпадающих доходов компании, не исключая её из НВВ филиала, тем самым снижая величину выпадающих доходов.

3.3 Рост «котловых» тарифов на услуги по передаче электрической энергии

В соответствии с Федеральным законом от 06 ноября 2013 года №308-ФЗ «О несении изменений в Федеральный закон №35 «Об электроэнергетике» и статью 81 Федерального закона «Об акционерных обществах», предусматривается ограничение роста «котлового» тарифа не более чем на 7%.

Рост котловых тарифов на территории Красноярского края на услуги по передаче электрической энергии ограничен согласно закону и может

увеличиваться не более чем на 7%. Данный факт будет оказывать влияние на снижение уровня выпадающих доходов для компании. Для этого рассмотрим отклонение выручки:

$$\Delta В = Выручка\ (+7\%) – Выручка, \quad (16)$$

Выручку находим по следующей формуле:

$$Выручка = Э * Т, \quad (17)$$

где Э – передача электрической энергии;

Т – одноставочный «котловой» тариф на услуги по передаче электроэнергии.

Произведем расчет выручки по формуле (17):

Выручка = 9719,6 * 1,3482 = 13104 млн. руб.

Выручка(+7%) находится аналогичным образом, с увеличением тарифа на 7%:

$$Выручка\ (+7\%) = Э * Т(+7\%), \quad (18)$$

где Э – передача электрической энергии;

Т(+7%) – одноставочный «котловой» тариф на услуги по передаче электрической энергии с ростом на 7%.

Рассчитаем выручку (+7%) по формуле (18):

Выручка(+7%) = 9719,6 * 1,4425 = 14021 млн. руб.

Далее рассмотрим отклонение выручки после увеличения тарифа по формуле (16):

$\Delta В = 14021 – 13104 = 917$ млн. руб.

Представим все данные в таблице 10.

Таблица 10 – Расчет выручки при росте «котлового» одноставочного тарифа на 7%

Уровень напряжения	Полезный отпуск, млн. кВтч.	Тариф, руб./МВтч.	Выручка, млн. руб.	Тариф (+7%), руб./МВтч.	Выручка (+7%), млн. руб.	Отклонение, млн. руб.
ВН	4926,4	630,03	3104	674	3320	216
$СН_1$	294,5	792,95	234	848	250	16
$СН_2$	2363,6	1580,05	3734	1691	3997	263
НН	2135,1	2825,52	6032	3023	6454	422
Итого:	9719,6	1348	13104	1442,5	14021	917

Из таблицы 10 видно, что увеличив тариф на 7% можно повысить выручку на сумму 917 млн. руб. Данное отклонение можно использовать для снижения выпадающих доходов ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго».

3.4 Приведение затрат на 1 условную единицу к затратам филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго»

Затраты на 1 условную единицу (у.е.) = НВВ/у.е., (19)

где НВВ – необходимая валовая выручка, собственная;

у.е. – то же, что и в формуле (15).

Для ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» затраты на 1 у.е. будут составлять, расчет по формуле (19):

$З_{у.е.}$ = 3144649 тыс. руб./150000 = 20,9 тыс. руб./1 у.е.

Исходя из данных, публикуемых на официальных сайтах компаний, произведен расчет условных единиц исходя из равенства кабельных (3,5 у.е./1 км) и воздушных (1,4 у.е./1 км) линий электропередач. Затраты на 1 у.е. филиала ОАО «Красноярскэнерго» являются одними из самых низких.

Приведение затрат на 1 у.е. к затратам филиала ОАО «Красноярскэнерго»:

$$НВВ_{тсо\ прив.} = З_{у.е.\ кэ} * у.е._{тсо}, \quad (20)$$

где $З_{у.е.\ кэ}$ – затраты на 1 у.е. филиала ОАО «Красноярскэнерго»;

$у.е._{тсо}$ – условные единицы ТСО, для которой рассчитывается приведенная НВВ.

Рассчитаем приведение затрат на 1 у.е. филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» по формуле (20):

$НВВ_{тсо\ прив.}$ = 20,9 * 78300 = 1636,4 млн. руб.

Экономия при приведении затрат на 1 у.е. рассчитывается как разница между приведенной НВВ ТСО и НВВ утвержденной РЭК:

$$Экономия = НВВ_{тсо} – НВВ_{тсо\ прив.}, \quad (21)$$

Произведем расчет экономии, используя формулу (21):

Экономия = 5198 – 1636,4 = 3561,6 млн. руб.

Сведем все данные в таблицу 11.

Таблица 11 – Расчет приведения затрат на 1 условную единицу к затратам филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго»

Наименование	НВВ	У.е.	Затраты на 1 у.е.	Экономия
ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго»	3144649	150000	20,9	
Прочие ТСО	5198019	78300	66,39	3561,6

По расчетам приведения затрат на 1 условную единицу территориальных сетевых организаций к затратам филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», экономия составила 3561,6 млн. руб. Данные средства могут быть направлены на компенсацию выпадающих доходов филиала.

Далее посчитаем сумму всех мероприятий по сокращению выпадающих доходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго»:

Компенсация ВД = 500 + 3530 + 917 + 3561 = 8508 млн. руб.

Таким образом, если все выше приведенные мероприятия будут реализованы, то выпадающие доходы филиала Красноярскэнерго компенсируются в полном объеме.

Реализация вышеуказанных мероприятий возможна только с согласия регулирующего органа исполнительной власти в области тарифного регулирования (РЭК Красноярского края).

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Таким образом, проблемы выпадающих доходов по договорам «последней мили» оказывают сильное влияние на доходность ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго». После того как в соответствии с решением арбитражного суда г. Москвы ОАО «РУСАЛ Красноярск» перешло на прямые договорные отношения с ПАО «ФСК ЕЭС» с 01.01.2010г., выпадающие доходы по итогам 2010 года составили 3 708,5 млн. руб.

Выпадающие доходы МРСК Сибири, повлекшие дополнительные убытки компании, в соответствии с п. 11 «Основ ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в РФ» и п.10, п.п. 11 «Правил государственного регулирования и применения тарифов на электрическую и тепловую энергию в РФ», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 26.02.04г. №109, будут компенсированы при установлении тарифов на последующий расчетный период (включая расходы, связанные с обслуживанием заемных средств), на основании официальной бухгалтерской отчетности, т.е. при установлении тарифов на 2012год.

Данная проблема и на сегодняшний день продолжает оставаться актуальной. Договора «последней мили» не устраивают крупных потребителей, так как для них увеличилась стоимость потребления электроэнергии.

По исследованиям экспертов, дополнительная нагрузка больших предприятий составляет на сегодняшний день около 30% их затрат на электричество.

С появлением «последней мили» Красноярский алюминиевый завод «РУСАЛ» стал расходовать на электроэнергию на 1 млрд. руб. в год больше, чем ранее.

Эксперты энергетического центра «Сколково» в 2012 году объем «последней мили» оценили в 58 млрд. руб. Межрегиональные сетевые

распределительные компании получают дополнительный доход без больших затрат и имеют возможность несколько снизить платежи для населения.

Конечно, все это время промышленные предприятия пытаются уйти от этой системы, затевая долгие судебные тяжбы с ПАО «МРСК Сибири». Предприятия предъявляют иски против сетевых компаний, чтобы получить обратно, большие суммы денег выплаченные ранее. Но в данном вопросе суды чаще становятся на сторону сетевых компаний. Это в большинстве связано с тем, что система «последней мили» позволяет уменьшить тариф на передачу электроэнергии для населения. ПАО «МРСК Сибири» же, в свою очередь, пытаются отсудить пропавшие доходы у региональных властей, которые, по их мнению, неправильно устанавливали тарифы, не учитывая сложившиеся обстоятельства.

Если решать проблему просто отменой договоров «последней мили», то ПАО «МРСК Сибири» будут терять до 40 млрд. руб. в год. Недостающие деньги нужно будет откуда-то брать. Сделать это можно будет через увеличение тарифов для своих потребителей, в данном случае – компаний мелкого бизнеса, крупного бизнеса и населения. Конечно же, это приведет к значительному росту счетов за электроэнергию, для последних, так как в некоторых регионах на крупных потребителей приходится до 40-60% всего объема продаваемой энергии. В данной ситуации ничего не теряет только ПАО «ФСК ЕЭС», потому что она берет с ПАО «МРСК Сибири» минимальную арендную плату, передавая в ведение региональной компании лишь небольшой участок сети. На сегодняшний день у ПАО «ФСК ЕЭС» 70 договоров «последней мили», а их действие или отмена никак не скажется на доходах компании.

Регулирование тарифов выполняется органами государственной власти. Данные тарифы должны обеспечивать, чтобы необходимая валовая выручка была в полном объеме.

Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» после уходы ОАО «РУСАЛ Красноярск» понес потери в виде выпадающих доходов. Так как завод

потреблял более половины всей отпускаемой электрической энергии на территории края.

Если компания понесла затраты, они должны быть компенсированы, через тариф регулируемый Региональной энергетической компанией Красноярского края.

В данной работе была рассмотрена проблема выпадающих доходов, которые образовались в результате ухода ОАО «РУСАЛ Красноярск» на прямой договор с ПАО «ФСК ЕЭС». В ходе изучения проблемы были разработаны мероприятия, которые могут компенсировать выпадающие доходы 2016 года в полном объеме.

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1 Годовой отчет ОАО «МРСК Сибири» по результатам работы за 2008 год;

2 Годовой отчет ОАО «МРСК Сибири» по результатам работы за 2009 год;

3 Годовой отчет ОАО «МРСК Сибири» по результатам работы за 2010 год;

4 Годовой отчет ОАО «МРСК Сибири» по результатам работы за 2011 год;

5 Годовой отчет ОАО «МРСК Сибири» по результатам работы за 2012 год;

6 Годовой отчет ОАО «МРСК Сибири» по результатам работы за 2013 год.

7 Годовой отчет ОАО «МРСК Сибири» по результатам работы за 2014 год;

8 Журнал «ЭнергоРынок» №12 за 2004 год [Электронный ресурс]. – Режим доступа: http://www.e-m.ru/er/2004-12/22637;

9 Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке утвержденную приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2

10 Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 №98-э;

11 Методические указания по расчету уровня надежности и качества оставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций утвержденные Министерством энергетики Российской Федерации приказом от 29.06.2010 №296;

12 Методические указания по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии от 24 ноября 2006 г. №302-э/5;

13 Методические указания по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую

деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг утвержденные приказом ФСК России от 26.10.2010 №254-э/1;

14 Новости энергетики [Электронный ресурс]. – Режим доступа: http://novostienergetiki.ru;

15 Обязательства, возникающие не из договора: Сборник статей (отв. ред. М.А. Рожкова) («Статут», 2015);

16 Официальный сайт ЗАО «Система» [Электронный ресурс]. – Режим доступа: http://zaosistema.ru/index.php/info;

17 Официальный сайт ПАО «МРСК Сибири – Красноярскэнерго» [Электронный ресурс]. – Режим доступа: http://www.mrsk-sib.ru;

18 Официальный сайт ПАО «Русал Красноярск» [Электронный ресурс]. – Режим доступа: http://www.rusal.ru.

19 Официальный сайт ОАО «АТС» [Электронный ресурс]. – Режим доступа: http://www.atsenergo.ru/

20 Официальный сайт ПАО «Красноярскэнергосбыт» [Электронный ресурс]. – Режим доступа: http://krsk-sbit.ru/

21 Официальный сайт Федеральной службы по тарифам Российской Федерации [Электронный ресурс]. – Режим доступа: http://www.fstrf.ru/

22 Основы ценообразования на рынках энергии: учебное пособие / Шевкоплясов П.М. – 3 изд., перераб. и доп. – СПб.:ПЭИПК, 2010.-450с.

23 Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1180 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифв) в электроэнергетике»;

24 Постановление Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172 (ред. от 04.09.2015 г.) «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности»;

25 Постановление Правительства РФ от 4 мая 2012 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

26 Постановление Правительства Российской Федерации №861;

27 Постановление Правительства Российской Федерации от 12.07.1996 №793 «О Федеральном (общероссийском) оптовом рынке электрической энергии (мощности)»;

28 Постановление Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 №340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»;

29 Приказ Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 г. № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;

30 Приказ Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 г. N 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (с изменениями и дополнениями) [Электронный ресурс]. – Режим доступа: http://base.garant.ru;

31 Приказ Федеральной службы по тарифам от 26 октября 2010 г. N 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

32 Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 №24 « Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;

33 Постановление Правительства Российской Федерации от 24.10.2013 №953 «О внесении изменений в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и принятии тарифных решений»;

34 Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

35 Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1179 «Об определении и применении гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)»;

36 Приказ РЭК Красноярского края от 23.04.2012 г. №19 «Об утверждении порядка деятельности правления Региональной энергетической комиссии Красноярского края»;

37 Приказ ФСТ России от 04.06.2012 №372-д «Об утверждении административного регламента предоставления Федеральной службой по тарифам государственной услуги по досудебному рассмотрению споров, связанных с установлением и применением цен (тарифов), регулируемых в соответствии с Федеральным законом «О естественных монополиях»;

38 Приказ ФСТ России от 30.03.2012 №228-э «Об утверждении методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала»;

39 Постановлению Правительства Красноярского края от 08.12.2008 № 216-п «Об утверждении положения о Региональной энергетической комиссии Красноярского края» в редакции от 14.07.2014 № 284-п.

40 Постановление Правительства РФ от 21 февраля 2011 г. № 97 «Об утверждении Типового положения об органе исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов»

41 Порядок формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации утвержденный приказом ФСТ России от 12.04.2012 №53-э/1

42 Постановление Правительства РФ от 21 февраля 2011 г. № 97 «Об утверждении Типового положения об органе исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов»

43 Порядок формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации утвержденный приказом ФСТ России от 12.04.2012 №53-э/1

44 Региональная энергетическая комиссия красноярского края [Электронный ресурс]. – Режим доступа: http://www.krasrec.ru/

45 Свободная энциклопедия «Википедия» [Электронный ресурс]. – Режим доступа: https://ru.wikipedia.org/wiki;

46 Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ (ред. от 05.10.2015) «О естественных монополиях»;

47 Федеральный закон от 02.12.2013 №349-ФЗ «О Федеральном бюджете на 2014 год и на плановый период до 2015 и 2016 годов»;

48 Федеральный закон от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ (ред. от 30 декабря 2015 г.) «Об электроэнергетике»;

49 Федеральный закон Российской Федерации от 06.11.2013 №308-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и статью 81 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

50 Ценообразование: Учебно-практическое пособие / Шуляк П.Н. – 13-е изд., перераб. И доп. – Москва, 2012 г.;

51 Ценообразование : учеб. пособие. В.Н. Беседина Е.Е. Волкова. — М. : Экономистъ. - 141 с., 2006.

52 ЭнергоСток [Электронный ресурс]. – Режим доступа:http://energystock.ru/tarify-na-elektroenergiyu-na-2015-god/krasnoiarskij-kraj;

53 Экономика предприятий энергетического комплекса : учебник для студентов вузов, обучающихся по специальности "Менеджмент" / В. С. Самсонов, М. А. Вяткин. - 2-е издание. - Москва : Высшая школа, 2003.

54 Экономика энергетики, учебное пособие/ Л. М. Борисова, Е. А. Гершанович - Издательство ТПУ Томск 2006

ПРИЛОЖЕНИЕ А
(обязательное)

Форма раскрытия информации о структуре и объёмах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование тарифов на услуги которых осуществляется методом экономически обоснованных расходов филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» за 2010 год

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2010 год	
			план	факт
I	Необходимая валовая выручка на содержание (котловая)	тыс.руб.		3 997 565,9
1.	Необходимая валовая выручка на содержание (собственная)	тыс.руб.	9 700 316,2	3 144 649,0
1.1.	Себестоимость всего, в том числе	тыс.руб.	8 473 570,0	6 141 734,8
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс.руб.	2 248 808,0	717 772,0
1.1.1.1.	в том числе на ремонт	тыс.руб.	346 949,0	452 860,8
1.1.2.	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды,всего	тыс.руб.	1 739 218,0	1 479 548,9
1.1.2.1.	в том числе на ремонт	тыс.руб.	135 956,0	30 115,6
1.1.3.	Амортизационные отчисления	тыс.руб.	582 270,0	597 792,9
1.1.4.	Прочие расходы	тыс.руб.	2 842 542,0	3 346 620,9
1.1.4.1.	арендная плата	тыс.руб.	23 926,0	31 589,4

Продолжение приложения А

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2010 год	
			план	факт
1.1.4.2.	налоги, пошлины и сборы	тыс.руб.	38 304,4	34 960,9
1.1.4.3.	другие прочие расходы	тыс.руб.	2 780 311,6	3 280 070,7
1.2.	Прибыль до налогообложения	тыс.руб.	166 014,2	-2 836 455,6
1.2.1.	Налог на прибыль	тыс.руб.	33 202,4	0,0
1.2.2.	Чистая прибыль всего, в том числе:	тыс.руб.	132 812,0	-2 836 455,6
1.2.2.1.	прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.	0,0	0,0
1.2.2.2.	прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс.руб.	0,0	0,0
1.2.2.3.	дивиденды по акциям	тыс.руб.	0,0	0,0
1.2.2.4.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	132 812,0	255 932,2
1.3.	Недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс.руб.	1 060 732,0	0,0
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (п.1.1.1.1 + п. 1.1.2.1.)	тыс.руб.	482 905,0	482 976,4
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (котловая)	тыс.руб.		
1.	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (собственная)	тыс.руб.	1 490 877,2	1 937 082,7