

Федеральное государственное автономное
образовательное учреждение высшего образования
«СИБИРСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»
Институт управления бизнес-процессами и экономики
Кафедра «Экономика и организация предприятий энергетического
и транспортного комплексов»

УТВЕРЖДАЮ
Заведующий кафедрой
_____ Е. В. Кашина
подпись
« _____ » _____ 2018 г.

БАКАЛАВРСКАЯ РАБОТА

38.03.01.02.09 «Экономика предприятий и организаций
(энергетика)»

**Обоснование перехода крупных потребителей от перекрестного
субсидирования на прямые договорные отношения с ПАО «ФСК ЕЭС»
(на примере ПАО «МРСК Сибири)»**

Пояснительная записка

Руководитель	_____	доцент, канд.экон. наук	В.А. Финоченко
	подпись, дата		
Выпускник	_____		Д.В. Чудоякова
	подпись, дата		
Нормоконтролер	_____		Т.М. Руденко
	подпись, дата		

Красноярск 2018

СОДЕРЖАНИЕ

Введение.....	3
1 Теоретические аспекты формирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии	5
1.1 Особенности формирования тарифов в электросетях.....	5
1.2 Регулирование деятельности сетевых организаций по Красноярскому краю	15
1.3 Проблема перехода крупных компаний на прямые договоры с ПАО «ФСК ЕЭС» и понятие «последней мили»	20
2 Анализ последствий ухода АО «РУСАЛ Красноярск» на прямой договор с ПАО «ФСК ЕЭС»	24
2.1 Характеристика объекта исследования ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго».....	24
2.2 Расчет средней необходимой валовой выручки за электрическую энергию в регионе	28
2.3 Анализ последствий ухода объемов АО «РУСАЛ Красноярск» из баланса ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго».....	40
3 Расчет выпадающих доходов ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» от перехода крупных компаний на прямые договорные отношения на 2017 год и разработка мероприятий по их компенсации	Ошибка! Закладка не определена.
3.1 Расчет выпадающих доходов на 2017 год	Ошибка! Закладка не определена.
3.2 Мероприятия по компенсации выпадающих доходов ПАО «МРСК Сибири» от перехода крупных компаний на прямые договорные отношения.....	Ошибка! Закладка не определена.
3.3 Мероприятие по снижению риска перехода крупных потребителей на прямые договорные отношения с ПАО «ФСК ЕЭС»	Ошибка! Закладка не определена.
Заключение	46
Список использованных источников	48
Приложение А Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями.....	57

ВВЕДЕНИЕ

В настоящее время электроэнергетика является одной из ведущих отраслей российской экономики, это единственная отрасль, продукцию которой потребляют все отрасли, в том числе и жилищно-бытовой сектор экономики. Именно электроэнергетика обеспечивает электрификацию народного хозяйства за счет рационального производства и распределения электроэнергии. Частью энергетического комплекса России являются и межрегиональные распределительные сетевые компании [50].

В разных сферах деятельности существуют определенные проблемы, энергетика не исключение. В результате реформы в сфере энергетики 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) [17].

В итоге рядовые потребители стали платить за энергию и ПАО «ФСК ЕЭС», и ПАО «МРСК Сибири», но в этой схеме было небольшое упущение: ряд крупных потребителей переходили на прямые договоры с ПАО «ФСК ЕЭС», что снижает их собственные затраты на электроэнергию, но приводит к увеличению тарифной нагрузки на прочих потребителей. Для ликвидации сложившегося дисбаланса и были введены так называемые договоры «последней мили» в электроэнергетике в качестве временной меры – до утверждения новой политики тарифообразования в рамках реформирования Единой энергосистемы России. В 2014 году «последняя миля» была отменена, а проблемы перехода крупных потребителей на прямые договорные отношения остались нерешенными.

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

Целью данной работы является изучение проблемы выпадающих доходов от перехода крупных потребителей на прямые договорные отношения на примере ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго».

Задачи исследования, необходимые для достижения поставленной цели, следующие:

- изучить особенности тарифного регулирования;
- исследовать регулирование деятельности сетевых организаций;
- разобраться в проблеме перехода крупных компаний на прямые договоры;
- изучить объект исследования ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго»;
- рассчитать среднюю необходимую валовую выручку за электрическую энергию в регионе;
- проанализировать последствия ухода объемов АО «РУСАЛ Красноярск» из баланса ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго»;
- рассчитать выпадающие доходы после ухода АО «РУСАЛ Красноярск»;
- рассчитать выпадающие доходы по договорам «последней мили» филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2017 год и разработать мероприятия по их компенсации;
- разработать мероприятие по снижению риска перехода крупных потребителей на прямые договорные отношения с ПАО «ФСК ЕЭС»

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

Объектом исследования являются договора по переходу компаний на прямые отношения с ПАО «ФСК ЕЭС» и их влияние на доходы ПАО «МРСК Сибири».

1 Теоретические аспекты формирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии

1.1 Особенности формирование тарифов в электросетях

В настоящее время ни одна отрасль экономики в России не способна функционировать без оптимальной системы ценообразования или тарифообразования. В целом ценообразование – фундаментальный раздел экономической теории, который представляет собой функцию зависимости финансового положения организации от уровня цен (тарифов) [66].

Ценообразование в энергетическом комплексе является сложным процессом установления таких тарифов на услуги энергетической организации, как на рынке энергии, так и мощности, которые будут оптимальными для осуществления платы за поставленную энергию [67].

Электроэнергетика создает необходимые условия для функционирования, бесперебойное снабжение потребителей и является основой поступательного развития экономики страны и неотъемлемый фактор обеспечения комфортных условий жизни ее граждан. Эта сфера экономики, как подчеркивается в Федеральном законе «Об электроэнергетике», включает в себя весь комплекс экономических отношений, возникающих в процессе производства и передачи энергии, оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, сбыта и потребления электрической энергии с использованием производственных и иных имущественных объектов, включая Единую энергетическую систему России [4]. ЕЭС России делится на 70 региональных энергосистем, которые, в свою очередь, образуют 7 объединенных энергетических систем, стабильное взаимодействие которых контролирует Системный оператор Единой энергетической сети [18].

В процессе деятельности по установлению тарифов или цен на энергию необходимо учитывать основные особенности энергетической отрасли,

рынка энергии и мощности, а также самого реализуемого товара, то есть энергии.

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 течение 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.

Прежде всего, на формирование тарифов оказывает влияние рынок энергии и мощности. В России рынок электроэнергии и мощности – это система, состоящая из двух уровней, можно выделить как розничный, так и оптовый рынок. Структура рынка электрической энергии в России представлена на рисунке 1 [48].

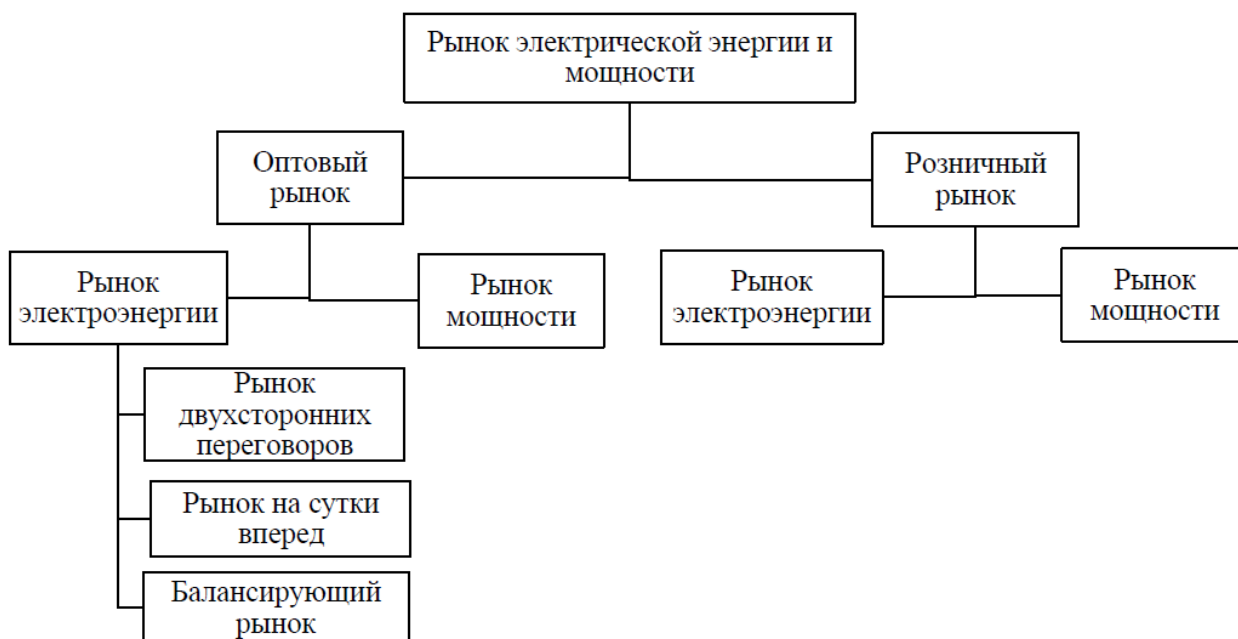


Рисунок 1 – Структура рынка электрической энергии в России

Основной принцип регулирования цен в электроэнергетике основывается на раздельном учете:

- производства электроэнергии;
- передачи электроэнергии;
- реализации электроэнергии;
- технологического присоединения к электрическим сетям;
- оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению [37].

Услуги по передаче 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 Красноярском крае 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.

Тарифообразование услуг в электроэнергетике, оказываемых на оптовом и розничных рынках электрической энергии, относятся к сфере действия естественной монополии, и в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» № 35-ФЗ от 26 марта 2003 г. признается необходимость ценового регулирования этих услуг [67].

Что касается предельно минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги, оказываемые территориальными сетевыми организациями по передаче электроэнергии, то их устанавливает Федеральная антимонопольная служба (ФАС).

Согласно Постановлению Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 861 тариф на услуги, связанные с передачей электрической энергии, должен быть равным для потребителей одной группы, находящихся на территории определенного субъекта РФ [25].

В связи с этим с 2008 года в субъектах РФ установлен единый или котловой тариф на услуги по передаче электрической энергии, именно по данному тарифу рассчитываются потребители с территориально сетевой организации (ТСО).

Данные тарифы устанавливаются органами исполнительной власти соответствующих субъектов РФ в сфере государственного регулирования тарифов.

Основанная суть применения единых (котловых) тарифов заключается в перераспределении средств между ТСО. Подобный метод позволяет реализовать основной принцип тарифообразования на услуги по передаче электроэнергии, который заключается в возмещении необходимой валовой выручки.

При рассмотрении системы тарифообразования на услуги по передаче электрической энергии основополагающим понятием является необходимая валовая выручка. Необходимая валовая выручка (НВВ) – экономически обоснованный объем финансовых средств, необходимых организации для осуществления регулируемой деятельности в течение периода регулирования [37].

Следовательно, можно сказать, что единый тариф состоит из затрат на услуги по передаче электроэнергии всех сетевых организаций, действующих на территории определенного субъекта РФ.

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.

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

- капитальные вложения (инвестиции) на расширенное воспроизводство;
- выплата дивидендов и других доходов из прибыли после уплаты налогов;
- взносы в уставные (складочные) капиталы организаций;
- 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 месячной 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 [38].

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 [39].

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

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

– 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;

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

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

– 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);

– 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;

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

- расходы на обучение персонала;

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

- 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;

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

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

Стоит отметить, что размер единых (котловых) тарифов дифференцируется по уровням напряжения, представленных в таблице 1 [37].

Таблица 1 – Дифференциация единого тарифа по уровням напряжения

Вид напряжения	Объект сетевого хозяйства
Высокое первое напряжение (ВН1)	Переданные в аренду организацией по управлению ЕНЭС территориальным сетевым организациям (с учетом требований ст. 8 п.7,8 ФЗ N 35 от 26.03.2003)
Высокое напряжение (ВН)	110 кВ и выше (кроме случаев, которые относятся к ВН1)
Среднее первое напряжение (СН1)	35 кВ
Среднее второе напряжение (СН2)	20-1 кВ
Низкое напряжение (НН)	Ниже 1 кВ

Крупными потребителями считаются промышленные потребители, подключенные к сетям высокого напряжения.

Тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям, представляют собой сумму стоимости единицы электрической энергии и стоимости услуг по передаче электроэнергии.

Согласно Постановлению Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 861 тариф на услуги, связанные с передачей электрической энергии, должен быть равным для потребителей одной группы, находящихся на территории определенного субъекта РФ [12].

1.2 Регулирование деятельности сетевых организаций по Красноярскому краю

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:

- Конституции Российской Федерации;
- федеральных законов и иных нормативных правовых актов РФ;
- Устава и законов Красноярского края;
- правовых актов Губернатора и Правительства края;
- 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 [69].

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:

а) установление цены (тарифа):

1) 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;

2) 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;

3) 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;

б) установление сбытовых надбавок гарантирующим поставщикам электроэнергии;

в) 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;

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

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

е) осуществляет контроль за:

1) 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;

2) 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;

3) 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;

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

5) 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;

ж) 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;

з) 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;

и) 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;

к) публикует отчет о своей деятельности;

л) 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.

1.3 Проблема перехода крупных компаний на прямые договоры с ФСК ЕЭС и понятие «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» — это форма перекрестного субсидирования, когда ФСК передает в аренду небольшой участок сети высокого напряжения

распределительной сетевой компании, что дает последней право выставить счет за свои услуги. Тем самым часть расходов сетевой компании по электроснабжению населения перекладывается на крупный бизнес. Это не прихоть сетевой организации, а созданный государством в ходе реформы российской электроэнергетики инструмент, чтобы избежать резкого роста тарифа для жителей регионов.

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 МРСК, но в этой схеме было небольшое упущение: ряд крупных потребителей в итоге вышли на прямые договоры с ФСК, что снизило их собственные затраты на электроэнергию, но привело к увеличению тарифной нагрузки на прочих потребителей [70].

Для ликвидации сложившегося дисбаланса законом № 250-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с осуществлением мер по реформированию Единой энергетической системы России» и были введены так называемые договоры «последней мили» в электроэнергетике. Согласно данным договорам, ФСК передает в аренду межрегиональным сетевым компаниям небольшие участки магистральных сетей или иные объекты электросетевого хозяйства (подстанции, распределительные пункты и т.п.). Как результат – прямые договоры с ФСК для корпораций стали недоступными.

Для крупного потребителя «последняя миля» означает более высокие затраты, ухудшающие его финансовый результат. Поэтому желание

разорвать такой договор (признать его незаконным, доказать факт неоказания услуги) вполне естественно. Вряд ли владелец предприятия переживает при этом, что будет с тарифом для населения и малого бизнеса. У него совсем другие задачи – повышение прибыли и развитие бизнеса [71].

Механизм «Последней мили» был упразднен в 2014 году, так как согласно Концепции экономического развития России на период до 2020 года, договоры «последней мили» в электроэнергетике должны функционировать до 2014 года после чего данный механизм перекрестного субсидирования прекратит свое действие, и тарифы на электроэнергию для населения достигнут рыночного уровня.

Было понятно, что в этом случае отказа от механизма «последней мили» в электроэнергетике, недополученные МРСК средства будут распределены по мелким потребителям, и это может привести к резкому росту тарифов, особенно в случае, если в регионе высокая доля крупных потребителей.

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 [53].

Для сетевой компании упразднение «последней мили» означает, по сути, смену источника поступления средств. Ведь выручку, затраты и инвестпрограмму компании согласовывает государство. Если крупный бизнес платит меньше, тогда населению, малому и среднему бизнесу, бюджетным организациям придется платить больше.

Переход на прямые договоры между собственниками и ресурсоснабжающими организациями долго обсуждался в различных ведомствах страны. Одной из основных причин перехода на прямые

договоры является большая задолженность управляющих компаний перед ресурсоснабжающими, и как следствие – риск банкротства первых из-за этих долгов.

В результате реформы в сфере энергетики 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) [17].

В итоге рядовые потребители стали платить за энергию и ПАО «ФСК ЕЭС», и ПАО «МРСК Сибири», но в этой схеме было небольшое упущение: ряд крупных потребителей переходили на прямые договоры с ПАО «ФСК ЕЭС», что снижает их собственные затраты на электроэнергию, но приводит к увеличению тарифной нагрузки на прочих потребителей. Для ликвидации сложившегося дисбаланса и были введены так называемые договоры «последней мили» в электроэнергетике в качестве временной меры – до утверждения новой политики тарифообразования в рамках реформирования Единой энергосистемы России. В 2014 году «последняя миля» была отменена, а проблемы перехода крупных потребителей на прямые договорные отношения остались нерешенными.

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

2 Анализ последствий ухода АО «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 РАО «ЕЭС России», а 4 июля 2005 года зарегистрировано.

До 31 марта 2008 года ПАО «МРСК Сибири» являлась стопроцентной дочерней компанией АО 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 [58].

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».

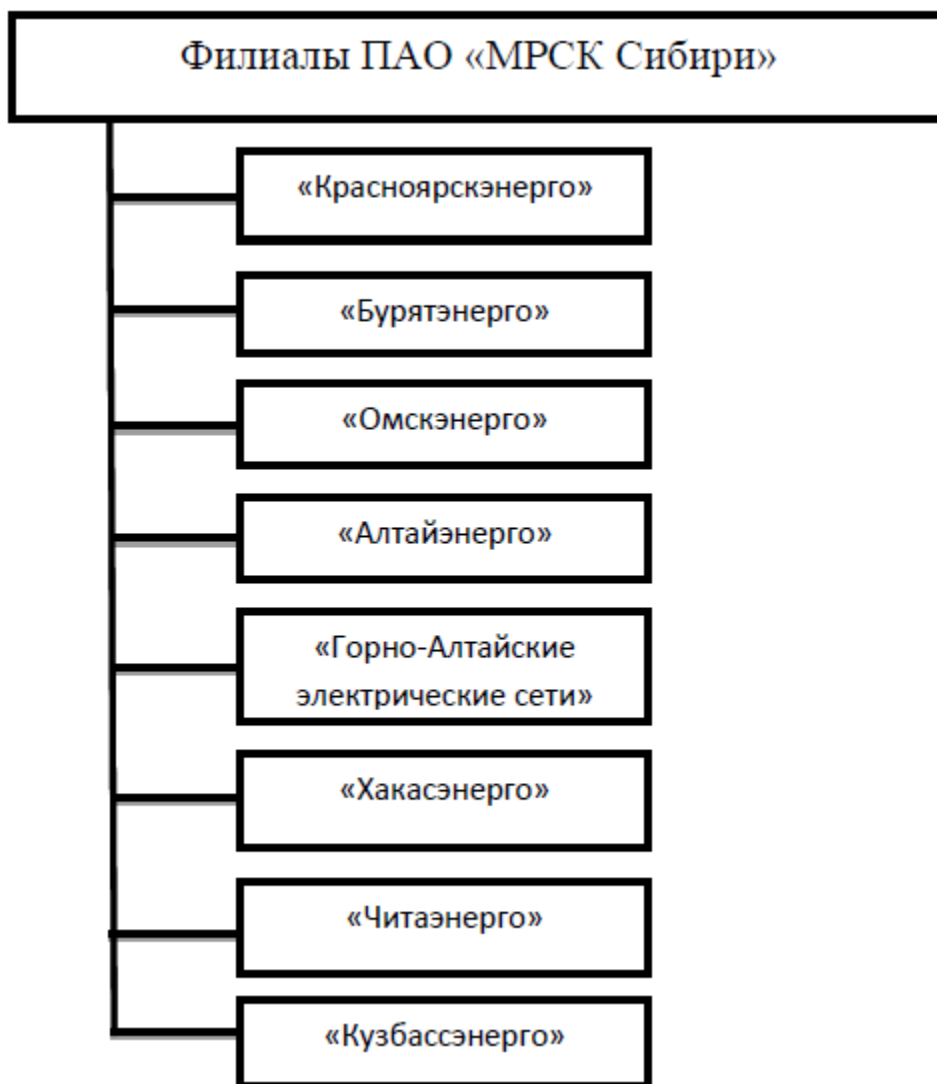


Рисунок 2 – Филиалы ПАО «МРСК Сибири»

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 тысяч квадратных км с населением около 3 млн. человек [17].

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

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

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

- реализация государственной политики в области электроэнергетики;
- создание условий для эффективного функционирования распределительно сетевого комплекса;
- осуществление эффективной эксплуатации и централизованного технологического управления электросетевыми объектами;
- реализация единой стратегии в области инвестиций и привлечения капитала для решения общесистемных задач развития распределительно-сетевого комплекса;
- разработка и реализация научно-технической политики и внедрения новых прогрессивных видов техники и технологий;
- 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:

- 1) 110 киловольт – 7623,4 км;
- 2) 35 киловольт – 5643,8 км;
- 3) 6 - 10 киловольт – 18003,6 км;
- 4) 0,4 киловольт – 12418,94 км.

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

- 1) 110 киловольт - 4,30 км;
- 2) 6-10 киловольт – 2022,81 км;
- 3) 0,4 киловольт – 1318,46 км.

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

- 1) ПС 110 киловольт – 165 шт;
- 2) ПС 35 киловольт – 231 шт;
- 3) 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-технологическое 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;
- другие виды деятельности [17].

2.2 Расчет средней необходимой валовой выручки за электрическую энергию в регионе

Для того, чтобы оценить последствия ухода предприятий 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 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:

- 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.

Для расчета средней необходимой валовой выручке за электрическую энергию в регионе нам понадобятся следующие данные, представленные в таблице 2.

Таблица 2 – Данные для расчета средней необходимой валовой выручке за электрическую энергию в регионе

Наименование	Показатель
Предельный уровень нерегулируемой цены, руб./тыс. кВтч.	1019,38
Сбытовая надбавка, руб./тыс. кВт*ч	71,07
Инфраструктурные составляющие цены, руб./тыс. кВтч.	2,71
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен по первой ценовой категории, руб./МВтч.	945,604
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, руб./МВтч.	916,72
Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, руб./МВт в месяц	270 192
Коэффициенты оплаты мощности потребителями, выбравшими для расчетов первую ценовую категорию	0,000107
Объем фактического пикового потребления мощности гарантирующего поставщика отдельно на оптовом рынке, МВт.	2066
Суммарный объем мощности, потребленной потребителями, находящимися на обслуживании данного гарантирующего поставщика, выбравшими для расчетов вторую-шестую ценовые категории, с разбивкой по категориям, МВт.	460

Продолжение таблицы 2

Наименование	Показатель
Объем покупки электрической энергии, данного гарантирующего поставщика, с разбивкой по объемам, купленным на оптовом рынке, МВтч.	15251487
Объем покупки электроэнергии гарантирующим поставщиком у производителей розничного рынка, МВтч.	2651
Суммарный объем электроэнергии, потребленной потребителями, находящимися на обслуживании данного гарантирующего поставщика, выбравшими для расчетов вторую-шестую ценовые категории, с разбивкой по категориям, МВтч.	3232391
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:

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

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;

$T_{м}$ – средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, руб./МВт.

Расчет по формуле (1):

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

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

$$C_{кэ} = V_{п} * T, \quad (2)$$

где $C_{кэ}$ – стоимость потерь электрической энергии для ПАО «МРСК Сибири»

$V_{п}$ – фактический объем потерь электрической энергии в млн. кВтч.;

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

Расчет по формуле (2):

$$C_{кэ} = 2108 * 1019,38 = 2148794 \text{ тыс. руб.}$$

Далее рассчитаем сбытовую надбавку по формуле:

$$\text{Сбытовая надбавка} = C_{сб} * V_{п}, \quad (3)$$

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

$V_{п}$ – объем потерь.

Расчет сбытовой надбавки по формуле (3):

$$\text{Сбытовая надбавка} = 71,07 * 2108 = 149811 \text{ тыс. руб.}$$

Теперь по формуле 4 рассчитаем размер инфраструктурных платежей:

$$\text{Иинфр.платежи} = \text{Цинфр} * V_{\text{п}}, \quad (4)$$

где Цинфр – размер инфраструктурных платежей;

$V_{\text{п}}$ – объем потерь электроэнергии ТСО.

Расчет инфраструктурных платежей по формуле (4):

$$\text{Иинфр.платежи} = 2,71 * 644,9 = 1745 \text{ тыс. руб.}$$

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

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

$$C = 644,9 * 1109,38 = 657377 \text{ тыс. руб.}$$

Так же нам необходимо определить сбытовую надбавку для прочих ТСО:

$$\text{Сбытовая надбавка} = 71,07 * 644,9 = 45832 \text{ тыс. руб.}$$

Определим величину инфраструктурных платежей для прочих ТСО:

$$\text{Иинфр.платежи} = 2,71 * 644,9 = 1745 \text{ тыс. руб.}$$

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:

$$P_{\text{фск}} = V_{\text{пот}} * T_{\text{ээ}} + V_{\text{м}} * 12 * T_{\text{м}}, \quad (5)$$

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

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

$V_{\text{м}}$ – объем заявленной мощности в пределах которой ПАО «ФСК ЕЭС» берет на себя обязательства по передаче электроэнергии нижестоящей сетевой компании;

$T_{\text{м}}$ – 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):

$$\text{Пфск} = (983 \cdot 4,02\% + 20476259 \cdot 3,89\%) \cdot 378,06 + 3968,15 \cdot 12 \cdot 87868,80 = 4500195,3 \text{ тыс. руб.}$$

Представим расчеты по ПАО «ФСК ЕЭС» в таблице 3.

Таблица 3 – 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 4 и 5 соответственно.

Таблица 4 – Подконтрольные расходы ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» за 2010 год

показатели в тысячах рублей

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 5 - Неподконтрольные расходы ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» за 2010 год

показатели в тысячах рублей

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
Амортизация	582270
Прочие неподконтрольные расходы	0
Итого неподконтрольных расходов:	6096979

Затраты на потери компании ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» составили в 2010 году 2148794 тыс. руб. Расчет НВВкэ производится по формуле:

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

где НВВкэ – необходимая валовая выручка ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго»;

ПР – подконтрольные расходы;

НР – неподконтрольные расходы.

Произведем расчет НВВкэ по формуле (6):

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

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

$$\text{НВВ} = \text{ПР} + \text{НР} - \text{Пфск} - \text{Скэ}, \quad (7)$$

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

$$\text{НВВ}_{\text{собств.кэ}} = 2424362,8 + 6096979 - 4500195 - 2148794 = 3144649 \text{ тыс. руб.}$$

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» (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:

$$P_{\text{сбыт}} = V_{\text{э}} * Ц_{\text{сб}}, \quad (8)$$

где $P_{\text{сбыт}}$ – сбытовая надбавка;

$V_{\text{э}}$ – объем покупки электрической энергии;

$Ц_{\text{сб}}$ – размер сбытовой надбавки.

Произведем расчет по формуле (8):

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

К инфраструктурным платежам относятся:

- услуги коммерческого оператора АО «Администратор торговой системы» (АО «АТС»), который осуществляет прием и обработку ценовых заявок поставщиков и покупателей электроэнергии;
- услуги системного оператора ЕЭС, распределение физических потоков электроэнергии;
- услуги АО «Центра финансовых расчетов» распределение финансовых потоков.

Инфраструктурные платежи рассчитываются по следующей формуле:

$$\text{Пинфр} = V_{\text{э}} * \text{Цинфр}, \quad (9)$$

где Пинфр – инфраструктурные платежи;

$V_{\text{э}}$ – объем покупки электрической энергии ГП;

Цинфр – размер инфраструктурных платежей.

Произведем расчет по формуле (9):

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

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:

$$\text{НВВ}_{\text{региона}} = \text{Порэ} + \text{Пфск} + \text{НВВ}_{\text{тсо}} + \text{Псбыт} + \text{Пинфр}, \quad (10)$$

где Порэ – покупка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности;

Пфск – оплата услуг вышестоящей сетевой компании ПАО «ФСК ЕЭС»;

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

Псбыт – сбытовая надбавка;

Пинфр – инфраструктурные платежи.

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

$$\text{НВВ}_{\text{региона}} = 20679668 + 45001195,3 + 5189019 + 1083923 + 41268 = 31494073 \text{ тыс. руб.}$$

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

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 6.

Таблица 6 – Потребление электроэнергии на территории Красноярского края в 2010 году

Наименование	показатели в млн. кВтч	
	Значение показателя до ухода АО «РУСАЛ Красноярск»	Значение показателя после ухода АО «РУСАЛ Красноярск»
АО «РУСАЛ Красноярск»		
Прочие потребители		
Итого:		

Из таблицы 6 видно, что доля потребления электрической энергии АО «РУСАЛ Красноярск» в регионе составляет 51%. Это значительный показатель, который повлиял на финансовое состояние компании, после ухода АО «РУСАЛ Красноярск» из баланса ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго».

Рассмотрим в таблице 7, как уход АО «РУСАЛ Красноярск» на прямой договор с ПАО «ФСК ЕЭС» отразился на дальнейшей деятельности организации по передаче электрической энергии.

Таблица 7 - 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							

Для наглядности представим показатели, представленные в таблице 7 на графике (рисунок 3).

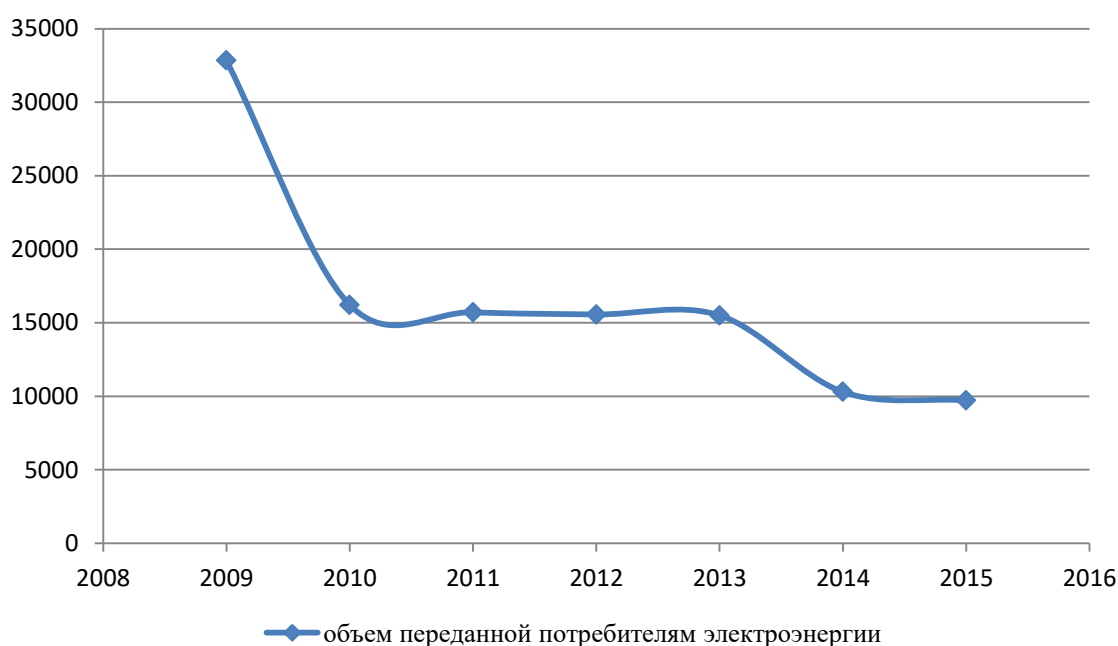


Рисунок 3 - Сведения об объемах переданной электроэнергии ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» с 2009 по 2015 год

По графику, представленному на рисунке 3 видно, как повлиял уход АО «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 АО «РУСАЛ Красноярск» потреблял значительную часть.

Проанализируем как повлиял уход АО «РУСАЛ Красноярск» на прямой договор с ПАО «ФСК ЕЭС» на среднюю цену за электроэнергию в регионе.

Средняя цена за электроэнергию в регионе рассчитывается как отношение НВВ региона к потреблению электроэнергии в регионе. Для наглядности рассчитанные данные приведены в таблице 8.

Таблица 8 – Структура НВВ региона

Наименование	Единица измерения	До ухода объемов по ПМ	После ухода объемов по ПМ	Рост, %
НВВ региона	тыс. руб.			
Покупка электроэнергии с ОРЭ, в том числе:	тыс. руб.			
покупка потерь электроэнергии филиала	тыс. руб.			
покупка потерь электроэнергии прочих ТСО	тыс. руб.			
услуги ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.			
собственная НВВ филиала	тыс. руб.			
услуги ТСО	тыс. руб.			
сбытовая надбавка, в том числе:	тыс. руб.			
Сбытовая надбавка, учтенная в затратах на покупку потерь электроэнергии филиала	тыс. руб.			
сбытовая надбавка, учтенная в затратах на покупку потерь электроэнергии прочих ТСО	тыс. руб.			
инфраструктурные платежи	тыс. руб.			
Инфраструктурные платежи, учтенные в затратах на покупку потерь электроэнергии филиала	тыс. руб.			
Инфраструктурные платежи, учтенные в затратах на покупку потерь электроэнергии прочих ТСО	тыс. руб.			

Продолжение таблицы 8

Наименование	Единица измерения	До ухода объемов по ПМ	После ухода объемов по ПМ	Рост, %
Котловой полезный отпуск				
Средняя цена на электроэнергию				
Средний «котловой» тариф на передачу электроэнергии				

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:

- стоимость покупной энергии на оптовом рынке электроэнергии (ОРЭ) по ценам, устанавливаемым ФСТ России;
- стоимость услуг инфраструктурных организаций (ПАО «ФСК ЕЭС», СО ЕЭС (системный оператор), НП «АТС») по тарифам на услуги данных организаций;
- стоимость услуг по передаче электрической энергии территориальными сетевыми организациями по единому (котловому) тарифу на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые РЭК Красноярского края;
- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика электрической энергии, устанавливаемая РЭК Красноярского края.

Исходя из всего выше перечисленного получаем формулу для расчета тарифа:

$$T = \text{НВВ} / \text{Э}, \quad (11)$$

где НВВ – необходимая валовая выручка;

Э – объем передаваемой электрической энергии в регионе.

Котловая НВВ рассчитывается по следующей формуле:

$$\begin{aligned} \text{НВВ}_{\text{котловая}} = & \text{Пзатраты на потери} + \text{Пфск} + \text{НВВ}_{\text{тсо}} + \\ & + \text{Псб1} + \text{Пинфр1}, \end{aligned} \quad (12)$$

где Псб1 – сбытовая надбавка в части оплаты потерь;

Пинфр1 – инфраструктурные платежи в части оплаты потерь.

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

Исходя из расчетов средней цены за электроэнергию и расчета среднего «котлового» тарифа на передачу электрической энергии можно сделать вывод, что при уходе объемов по АО «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.

Исходя из расчетов средней цены за электроэнергию и расчета среднего «котлового» тарифа на передачу электрической энергии можно сделать вывод, что при уходе объемов по АО «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.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Таким образом, проблемы выпадающих доходов от перехода крупных предприятий на прямые договорные отношения оказывают сильное влияние на доходность ПАО «МРСК Сибири». Данная проблема и на сегодняшний день продолжает оставаться актуальной.

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. 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.

Недостающие деньги нужно 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.

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

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

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

- 1 Беляев, Л.С. Проблемы электроэнергетического рынка / Л.С. Белев.– Новосибирск, 2013.
- 2 Беседина, В. Н. Ценообразование : учеб. пособие / В. Н. Беседина, Е.Е. Волкова. — М. : Экономистъ, 2016. – 141 с.
- 3 Борисова, Л. М. Экономика энергетики, учебное пособие/ Л. М. Борисова, Е. А. Гершанович – Издательство ТПУ Томск, 2016. – 135 с.
- 4 Быстрицкий, Г.Ф. Общая энергетика / Г.Ф. Быстрицкий. – Москва, 2016. – 59 с.
- 5 Важенина, Л.В. Экономика и управление производством на предприятиях электроэнергетики / Л.В. Важенина.– Тюмень, 2014.
- 6 Васильев, М. Ю. Модели стратегического взаимодействия сетевых и генерирующих компаний на рынке передачи электроэнергии / М. Ю. Васильев, А.Ю. Филатов // Исследование российской экономики. 2015. – №10. – С. 25–39
- 7 Вдовин, И. В. Установление договорных тарифов на электроэнергию / И. В. Вдовин // Вестник Омского университета. Экономика. – Омск, 2015. – №4. – С. 132–138.
- 8 Виноградов, А. В. Проблема, задачи и решения по осуществлению контроля состояния электросетевого оборудования / А.В. Виноградов, С.Г. Кашеваров, Н.Ю. Павленко // Инновационная наука. – Уфа, 2015. – №7-1. – С. 16–20.
- 9 Гейдт, А. В. Итоги реформирования и пути развития российского электросетевого комплекса / А. В. Гейдт // Экономика, социология, право. – Москва, 2016. – №2. – С. 4–7.
- 10 Гибадуллин, И. А. Основные направления развития электроэнергетики / И. А. Гибадуллин // Интернет-журнал Науковедение. – 2015. – №2. – С. 1-10.

11 Гительман, Л. Д. Экономика и бизнес в электроэнергетике. Междисциплинарный учебник / Л. Д. Гительман, Б. Е. Ратников. – Москва: Экономика, 2014. – 432 с.

12 Гительман, Л. Д. Эффективная энергокомпания: Экономика. Менеджмент. Реформирование. / Л.Д. Гительман, Б.Е. Ратников. – Москва: ЗАО «Олимп-Бизнес», 2015. – 230 с.

13 Годовой отчет ОАО «МРСК Сибири» по результатам работы за 2010 год.

14 Годовой отчет ОАО «МРСК Сибири» по результатам работы за 2011 год.

15 Годовой отчет ОАО «МРСК Сибири» по результатам работы за 2012 год.

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

17 Годовой отчет ОАО «МРСК Сибири» по результатам работы за 2014 год.

18 Годовой отчет ОАО «МРСК Сибири» по результатам работы за 2015 год.

19 Годовой отчет ОАО «МРСК Сибири» по результатам работы за 2016 год.

20 Годовой отчет ОАО «МРСК Сибири» по результатам работы за 2017 год.

21 Земцов, А. А. Модернизация расчета инвестиционных составляющих тарифа субъектов естественных монополий / А. А. Земцов, Е. А. Чернявская // Проблемы учета и финансов. – Томск, 2017. – №3. – С. 41–45.

22 Коваленко, С. А. Как усовершенствовать методику расчета тарифов на услуги по передаче и распределению электрической энергии / С. А. Коваленко, К. И. Сафонова // Известия Дальневосточного федерального

университета. Экономика и управление. – Владивосток, 2015. – №4. – С. 81–92.

23 Комаров, И.И. Анализ механизмов конкурентного ценообразования на оптовом рынке электроэнергии и мощности / И.И. Комаров, А.Н. Рогалев, О.В. Злышко. – Санкт-Петербург, 2015. – 79 с.

24 Кондратьев, М. В. Тенденция развития мировой электроэнергетики / М. В. Кондратьев – Москва, 2016. – 68 с.

25 Коршунова, Л. А. Формирование тарифов на передачу и распределение электрической энергии в России / Л. А. Коршунова, Н. Г. Кузьмина, Е. В. Кузьмина // Вестник Томского государственного университета. Экономика. – Томск, 2017. – №4. – С. 124–133.

26 Лебедев, Ю. Ю. Методы тарифного регулирования в сфере электроэнергетических естественных монополий / Ю. Ю. Лебедев// Инженерный вестник Дона. – Ростов-на-Дону, 2016. – №12. – С. 130–139.

27 Летягина, Е.Н. Энергетическая отрасль в условиях инновационного развития экономики / Е.Н.Летягина.– Москва: Креативная экономика, 2015. – 79 с.

28 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 26.10.2015 №254-э/1.

29 Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке утвержденную приказом ФСТ России от 06.08.2014 №20-э/2.

30 Методические указания по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии от 24 ноября 2016 г. №302-э/5.

31 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.

32 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 29.06.2015 №296.

33 Мироненко, О. В. Совершенствование механизма тарифообразования на услуги по передаче электрической энергии региональных сетевых компаний/ О. В. Мироненко // Научный вестник Костромского государственного технологического университета. – Кострома, 2016. – №1. –С. 1– 29.

34 Осика, Л.К. Промышленные потребители на рынке электроэнергии: учебное пособие / Л.К. Осика, И.Г. Макаренко. – Москва: ЭНАС, 2016. – 29 с.

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

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

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

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

39 Петюков, С. Э. Состояние электроэнергетической отрасли, проблемы ее развития и пути решения / С. Э. Петюков // Гуманитарные, социально-экономические и общественные науки. – 2015. – №9. – С. 187–192.

40 Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1180 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

41 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».

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

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

44 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»;

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

46 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».

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

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

49 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 .

50 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.

51 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».

52 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.

53 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».

54 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»;

55 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).

56 Приказ Федеральной службы по тарифам от 26 октября 2010 года № 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».

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

58 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».

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

60 Региональная энергетическая комиссия Красноярского края [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://www.krasrec.ru/> .

61 Руденко, А.А. Анализ конкурентоспособности генерирующих компаний электроэнергетической отрасли / А.А. Руденко.–Вектор науки ТГУ, 2016. – 35 с.

61 Самсонов, В. С. Экономика предприятий энергетического комплекса: учебник для студентов вузов, обучающихся по специальности "Менеджмент" / В.С. Самсонов, М.А. Вяткин. – 2-е издание. – Москва : Высшая школа, Всероссийской научно-технической конференции студентов,

аспирантов и молодых ученых с международным участием, посвященной 80-летию образования Красноярского края. – Красноярск, 2016. – №10. С. 40–44.

63 Сахарова, И. В. Совершенствование тарифного регулирования территориальных электросетевых компаний с учетом качества энергоснабжения потребителей / И. В. Сахарова // Вестник Волгоградского государственного университета. Серия 3: Экономика. Экология. – Волгоград, 2015. – №1.– С. 162–167.

64 Сахарова, И. В. Выпадающие доходы территориальной сетевой организации: анализ проблемы и пути ее решения / И. В. Сахарова // Современная экономика: проблемы и решения. – Волгоград, 2015. –№8. – С. 62–71.

65 Синельникова, А. М. Топливо-энергетический комплекс российской федерации: структура, проблемы функционирования / А. М. Синельникова // Новый университет. Серия «Экономика и право». – Йошкар-Ола, 2015. – №10. – С. 35–59.

66 Тимофеева, Р. А. Влияние фактора риска на формирование эффективной тарифной политики современной электросетевой энергокомпании / Р. А. Тимофеева // Вестник экономики, права и социологии. – Казань, 2011. – №4. – С. 127–130.

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

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

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

70 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».

71 ФСТ России – основные направления деятельности [Электронный ресурс] : официальный сайт Федеральной службы по тарифам. – Режим доступа: <http://www.fstrf.ru/>

72 Царьков, А. Ю. Сущность и основные аспекты функционирования сетевых компаний / А. Ю. Царьков // Научные исследования и разработки молодых ученых. – Новосибирск, 2016. – №2016. – С. 138-142.

73 Шевкоплясов, П.М. Основы ценообразования на рынках энергии: учебное пособие / П.М. Шевкоплясов. – 3 изд., перераб. и доп. – СПб.:ПЭИПК, 2017. – 450 с.

74 Шибико, А. В. Развитие промышленного комплекса в регионе / А. В. Шибико // Молодежь и наука: сборник материалов X Юбилейной конференции 2017. – 58 с.

75 Шуляк, П.Н. Ценообразование: Учебно-практическое пособие / П.Н. Шуляк – 13-е изд., перераб. И доп. – Москва, 2016. – 120 с.

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
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